

Estudio para análisis de falla EAF 599/2024

“Desconexión forzada de línea 154 kV Montenegro - Monterrico”

Fecha de Emisión: 20-01-2025

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	27/12/2024
Hora	06:37
Consumos desconectados (MW)	34.50
Demanda previa del sistema (MW)	8988.00
Porcentaje de desconexión	0.384 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Monterrico / SE251T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	154/66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Servicios auxiliares de corriente continua de S/E Monterrico / SE251T0058 (*)
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago.

(*) Código nemotécnico corresponde a la S/E Monterrico.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 154 kV Montenegro - Monterrico, presuntamente como consecuencia de la pérdida total de los servicios auxiliares de corriente continua de la S/E.

d.2 Fenómeno Físico

OPE26: Falla en sistema de protección o control (*)

(*) Fenómeno físico determinado por el Coordinador, en base a los antecedentes aportados por los coordinados involucrados.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remite antecedentes para acreditar el origen de la 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 66 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 002-2023	Desconexión forzada del transformador N°1 154/66 kV de S/E Talcahuano	04-01-2023	CGE Transmisión S.A. señala que se realizó la instalación de un relé (SEL-351) en forma provisoria, para efectos de determinar el origen de la señal de apertura, produciéndose una nueva falla el 05.01.23 en la cual fue posible determinar la causa de la operación. Una vez determinado el elemento de protección que genera la operación en forma espuria del relé maestro, se realizan mediciones determinando que el switch asociado a dicha válvula falló, por lo cual se realiza su reemplazo.
EAf 012-2023	Falla en desconectador 89B1 de S/E Tap Off Santa Clara	09-01-2023	No se indican.
EAf 051-2023	Desconexión de transformador N°1 66/13.2 kV de S/E Victoria	06-02-2023	No aplica.
EAf 054-2023	Desconexión forzada de transformadores 66/13.2 kV de S/E Curicó	06-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: <i>"La primera acción ya fue realizada y correspondió a una inspección de diagnóstico al interruptor 52CT1, efectuada el domingo 12/02/2023 en horas de madrugada (SD N°2023011474). En esta inspección se pudo determinar el daño en las bobinas de apertura del interruptor 52CT1, por lo que no fue posible recuperar el equipo al servicio. Se retiraron estos elementos dañados con el fin de solicitar la fabricación de las bobinas de reemplazo, para realizar la reparación a la brevedad. Como medida de mitigación provisoria, se direccionaron por programación las señales de apertura del relé SEL-387 asociado al paño CT1 hacia el 52BT1".</i> <i>"También el mismo domingo 12/02/2023, se desconectó el reconector 52C10 para realizar pruebas efectivas de apertura con inyección de corriente primaria, las que resultaron exitosas y se programó el control con la fecha correcta incluyendo el año a fin de evitar la pérdida de datos. Cabe indicar que el 52C10 y sus protecciones fueron auditadas por personal técnico a solicitud del Coordinador Eléctrico Nacional el año 2022, encontrándose en buen estado. En vista de que durante las pruebas de la Auditoría Técnica y las pruebas del Domingo 12/02/2023 el 52C10 se encontró normal pero no abrió durante la falla del 06/02/2023, se programó su reemplazo para el Domingo 26/02/2023".</i> <i>"Respecto del relé de respaldo SEL751A dañado, se estima su reemplazo dentro del mes de abril del 2023".</i> La empresa CGE Transmisión S.A. indica la siguiente acción correctiva de largo plazo: <i>"Finalmente, se reemplazará el tablero de distribución de corriente continua, con el fin de actualizar los interruptores termomagnéticos en un plazo estimado de tres meses".</i>
EAf 071-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52ET1 de S/E Marquesa	13-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizó el reemplazo de los equipos de los paños E2 y E3 (NUP 3702 de plataforma PGP), de acuerdo con el Curso Forzoso N°2023014094 del 17-02-2023.

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 074-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	14-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que realizó revisión de unidad de control y pruebas locales con el equipo.
EAf 103-2023	Desconexión forzada del transformador N°4 66/15 kV de S/E San Fernando	05-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se programa de acuerdo con SD 2023024484, la revisión y habilitación de alarmas de equipos asociados al transformador N°4. Considera labores SCADA en sistema de la subestación y NODO San Fernando."
EAf 107-2023	Desconexión forzada de la barra 15 kV N°2 de S/E Los Ángeles	06-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que corrigió el mal contacto en la bornera de la celda del alimentador Paillihue (52C11) de S/E Los Ángeles, durante trabajos programados según las solicitudes SD N°2023020928 y SD N°2023020932 del 12-03-2023.
EAf 170-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	15-04-2023	No se indican.
EAf 182-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52B1 de S/E Angol	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza reemplazo de RTU N°1 y dispositivos electrónicos afectados por un cortocircuito en los servicios auxiliares de corriente continua del gabinete de RTU N°1, se presume falla en fuentes de poder o en componentes de la RTU. Posteriormente se realizan pruebas efectivas exitosas sobre control y operación del interruptor 52B1 de S/E Angol".
EAf 187-2023	Falla en interruptor 52C3 de S/E Chacahuín	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizarán pruebas operativas del reconectador 52C3, que comprenda órdenes de cierre y de apertura, tanto remotas desde SCADA como locales en caseta, y en el panel propio del control del 52C3."
EAf 227-2023	Desconexión de barra 13.8 kV de S/E Tap Off El Edén	24-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se gestionará la aclaración de la responsabilidad de los elementos que hoy existen en el paño C6 de S/E Vallenar, pues no registran dentro de los activos de CGE y Transelec desconoce su responsabilidad en el paño. Infotecnica indica propiedad Transelec (Paño ID 2794)". Se gestionará estudio de ajustes de coordinación de protecciones al paño C6 para asegurar la selectividad en la operación de las protecciones, que, debido al aumento de los niveles de cortocircuito, no estaría siendo selectivo en su operación. Se gestionará pruebas al control y reconectador del paño C6 debido al no poder acceder a los eventos por Software y panel".
EAf 274-2023	Falla en el interruptor 52C1 de S/E Las Arañas	23-06-2023	CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAf 304-2023	Falla en interruptor 52E23 de S/E Calama	19-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza reemplazo de batería de control F5 asociado a 52E23 Latorre, no observándose alarmas activas por falla de baterías luego del reemplazo. Se realiza monitoreo del estado de la nueva batería, constatándose que esta se encuentra con parámetros normales de funcionamiento. Cabe destacar que la última inspección operacional realizada a SE Calama fue realizada el 07/07/2023. En esa oportunidad no se detectó indicación de falla batería".
EAf 305-2023	Falla en el interruptor 52C2 de S/E El Monte	19-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se reemplaza el interruptor NOVA27, cabecera del paño C2, alimentador Naltagua de S/E El Monte."
EAf 366-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Punitaqui	21-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se programan pruebas del conjunto Relé - Reconectador del paño C3. (fecha 07-09-2023)".
EAf 408-2023	Falla en sistema de control del paño C6 de S/E Chivilcán	14-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza intervención en nodo Scada Temuco para normalizar intermitencia de datos según SDCF 2023083822".
EAf 414-2023	Desconexión forzada del transformador N°5 66/23 kV de S/E Pullinque	21-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza la desconexión de rama de control que genera el trip desde la válvula de alivio, para efecto de asegurar que dicho equipo no genere operaciones indeseadas sobre el transformador. Lo anterior mientras se realiza el cambio de válvula. Mediante la SD N°2023083073, se realiza la desconexión del transformador T5 el día sábado 30 de septiembre de 2023. Esto con la finalidad de verificar las dimensiones del equipo y características técnicas, para efecto de permitir el cambio de dicho equipo".
EAf 426-2023	Falla en control del paño C3 de S/E San Francisco de Mostazal	03-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que reemplazó la tarjeta actuadora del reconectador 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal. La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 432-2023	Falla en el sistema de control del paño C2 de S/E Las Cabras	07-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reemplaza tarjeta actuadora del interruptor 52C2 Cto. Cocalán en SE Las Cabras."
EAF 445-2023	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Latorre	19-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se detectó discrepancia en la fase en falla reportada por el SEL 387 y el SEL 351, en sus canales asociados al enrollado de MT del transformador de poder T1. Se programará actividad en terreno para investigar y solucionar la discrepancia, antes del 31 de diciembre de 2023. Se detectó también una diferencia horaria en los relés que será corregida en la misma actividad. Por medio de la revisión de los ajustes y de los eventos registrados se analizará el motivo de la no operación de las protecciones del 52C3 Riquelme y se corregirán sus ajustes si fuere necesario. Se programará actividad antes del 31 de diciembre de 2023. Si no se descubre el problema con la actividad anterior, se realizarán pruebas efectivas al reconector 52C3 para encontrar y corregir la causa de la no operación en esta falla. Se programará actividad antes del 31 de diciembre de 2023".
EAF 464-2023	Desconexión forzada del transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles	28-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realizará la revisión del ajuste de sobrecorriente residual de la protección SEL-387 del Transformador T4. Bajo la SD N°2023103207 se desactivará la función de sobrecorriente residual, hasta que se verifique su coordinación, manteniendo operativa la función de sobrecorriente residual en la protección SEL-311C del sistema 2". La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "El 30 de noviembre del 2023, se enviará al CEN una solicitud de modificación no relevante SMNR, junto al estudio de homologación de ajustes por el proyecto de reemplazo de las protecciones del transformador T4 en S/E Los Ángeles. El reemplazo será por protecciones de la misma marca y modelo, pero de última generación esto con el fin de habilitar su comunicación remota y conexión a un nuevo reloj satelital, que también se colocará en la caseta del transformador T4 para regularizar la estampa de tiempo. La puesta en servicio del reemplazo de protecciones del Transformador T4 en S/E Los Ángeles se realizará la segunda semana del mes de marzo del 2024".
EAF 469-2023	Desconexión forzada del transformador N°4 154/66 kV de S/E Los Ángeles	29-10-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realizará la revisión del ajuste de sobrecorriente residual de la protección SEL-387 del Transformador T4. Bajo la SD N°2023103207 se desactivará la función de sobrecorriente residual, hasta que se verifique su coordinación, manteniendo operativa la función de sobrecorriente residual en la protección SEL-311C del sistema 2". La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "El 30 de noviembre del 2023, se enviará al CEN una solicitud de modificación no relevante SMNR, junto al estudio de homologación de ajustes por el proyecto de reemplazo de las protecciones del transformador T4 en S/E Los Ángeles. El reemplazo será por protecciones de la misma marca y modelo, pero de última generación esto con el fin de habilitar su comunicación remota y conexión a un nuevo reloj satelital, que también se colocará en la caseta del transformador T4 para regularizar la estampa de tiempo. La puesta en servicio del reemplazo de protecciones del Transformador T4 en S/E Los Ángeles se realizará la segunda semana del mes de marzo del 2024." "Lo anterior además trae incluido como mejora la instalación de un nuevo reloj satelital en esta caseta de control, lo cual solucionará el inconveniente de la estampa de tiempo de las protecciones instaladas en esa caseta, en particular a las protecciones del paño A2 de S/E Los Ángeles analizadas. La instalación del reloj satelital se espera realizar antes de las Puesta en servicio de las protecciones comprometidas para el mes de marzo del 2024 ya que no requiere autorización vía plataforma PGP, por lo que solo se espera de la llegada del equipo, la cual se estima en enero del 2024, periodo en el cual se instalará el nuevo reloj satelital".
EAF 533-2023	Desconexión forzada del transformador 66/15 kV N°2 de S/E Escuadrón	12-12-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realizará la sincronización horaria de relés en S/E Escuadrón, paños C1 y CT2. Comprometido para febrero 2024. Al momento de la inspección en terreno, se pudo notar que el relé SEL-387 presentaba una falla de memoria, falla que no había presentado anteriormente y que obligó a realizar un reinicio de la unidad. Posteriormente, se realizaron pruebas a nivel de comando y revisión de operatividad, lo cual resultó exitoso. Se realizarán pruebas al relé SEL-387 para verificar operación, con fecha al 31 marzo 2024".

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 003-2024	Desconexión forzada barra 110 kV de S/E Copiapó	02-01-2024	CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Se inhabilitan las protecciones vía software del relé GE-D30 del T4 el día 05-01-2024 mediante ICF N°2024001995. Lo anterior, debido a que en este relé están asociados los estados, control scada y alarmas de los equipos del paño HT4. Se investiga la probabilidad de falla del relé maestro 86BH asociado al esquema 50BF y 87B. Se revisan las canalizaciones de control para descartar problemas asociados a cables de control dañados. Trabajos realizados el 02 y 04 de enero 2024 Se gestionará la normalización de sincronización horaria de los relés GE T60 del paño HT4 y GE T60 protección diferencial de barra 110kV para la primera semana de febrero. Se gestionará durante el mes de febrero un ECAP para revisar y mejorar si es necesario el ajuste del detector de fallas zona 1, asociados a la protección de distancia del relé 311C de S/E Caldera, para evitar su apertura por fallas aguas arriba. En atención a la emergencia, se realiza el reemplazo inmediato del control e interruptor del paño E1" de S/E Hernán Fuentes." CGE Transmisión S.A. señala que "Se inician coordinaciones para programar el reemplazo en el mes de marzo 2024 del relé GE-D30 del paño T4 por constantes reinicios".
EAf 011-2024	Desconexión forzada de la barra 13.8 kV N°2 de S/E Copiapó	08-01-2024	CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Dado que el evento del 2 de enero aún se estaba analizando y, considerando este segundo suceso, se optó por apagar la unidad mediante intervención de curso forzoso N°2024002522, mientras se espera la respuesta del fabricante. Se inician coordinaciones para reemplazar el relé GE-D30 del paño HT4, trabajos que se esperan finalizar en el mes de marzo 2024, si es que se cuenta con la aprobación del Coordinador Eléctrico Nacional. Normalizar sincronización horaria de los relés GE T60 del paño HT4".
EAf 034-2024	Falla en el interruptor 52C1 de S/E Rosario	28-01-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día de la falla (28/01/2024) personal de Mantenimiento de CGE Transmisión acude a SE Rosario, se realizaron pruebas del 52C1 y se concluyó que este interruptor, por mal funcionamiento interno, se bloquea luego de una apertura por protecciones, no obedeciendo posteriores ordenes de cierre. Se extrajo el 52C1 de su celda, se revisó encontrándose todo normal y se volvió a insertar, con lo cual este interruptor se desbloqueó y quedó nuevamente en condiciones de obedecer orden de cierre. Como se sospecha mal funcionamiento interno del interruptor 52C1, que no cierra ante orden de cierre luego de ocurrida una apertura por falla, se intercambiará este por el interruptor 52CS de SE Rosario, el cual no tiene apertura por protecciones. Esto se realizará durante el mes de Marzo 2024". La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se contactará con el fabricante del interruptor, para que corrijan el problema. Se espera tener respuesta del fabricante al 31/05/2024".
EAf 047-2024	Falla en cierre de interruptor 52E2 de S/E Illapel	03-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Revisión de las comunicaciones entre el centro de Control de operaciones y Nodo Aconcagua. Realizado al día siguiente post falla. Corrección de horario en protección SEL-651R del 52E2 S/E Illapel (sincronizada, en una hora menos). Se realizará este miércoles 14 de febrero".
EAf 076-2024	Desconexión forzada barra 23 kV S/E Hernán Fuentes	16-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza el reemplazo inmediato del control e interruptor del paño E3, en atención a la emergencia asociada al informe de falla IF2024000767 ocurrida el 16-02-2024"
EAf 133-2024	Falla en interruptor 52C2 de S/E Placilla	03-04-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reemplaza tarjeta actuadora del interruptor 52C2 Cto Peñuela en SE Placilla. En Anexo, se puede encontrar un registro fotográfico de la tarjeta actuadora y la actividad de reemplazo".
EAf 145-2024	Falla en el interruptor 52C1 de S/E Loreto	10-04-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala "Se reemplaza reconector 52C1 Cto. El Almendro en SE Loreto".
EAf 182-2024	Desconexión forzada de la barra N°2 15 kV de S/E San Vicente de Tagua Tagua	29-04-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reemplaza tarjeta actuadora del interruptor 52C5 Cto. Peumo en S/E San Vicente TT, de acuerdo con registro fotográfico de Anexo III"

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 191-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C7 de S/E Mahns	06-05-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Anteriormente, el 10 de marzo de 2024, de acuerdo con SD 2024019124, asociada a acciones correctivas de IF2024000365 se revisó el alambrado y se realizaron pruebas en el relé y en interruptor, no pudiendo recrear el problema detectado. Sin embargo, se logró acotar el problema a un elemento de control o mecánico al interior del interruptor, descartando problemas en el relé y en el control externo a este". "Se programará visita con representante de fábrica de las celdas para una revisión detallada de su comportamiento. Esta revisión estará concluida a fines del mes de junio de 2024, quedando un registro de aviso interno CGET ID9488". La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.
EAf 228-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C1 de S/E Rosario	28-05-2024	No se indican.
EAf 265-2024	Falla en cierre del interruptor 52C7 de S/E Talca	14-06-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El 14/06/2024 se reemplazó el reconectador y con esto posteriormente se puso en servicio el alimentador C7 Ferroviario". La empresa CGE S.A. no señala acciones correctivas a corto plazo.
EAf 280-2024	Desconexión forzada del transformador N°2 69/15 kV de S/E Coronel	19-06-2024	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "El 19/06/2024 se realizó secado, limpieza y sellado de caja de agrupamiento asociada a control de relé Buchholz". "Al 15/09/2024 se revisarán y se les realizará mantención y sellado a todas las restantes cajas de agrupamiento de señales del transformador T2 de SE Coronel".
EAf 294-2024	Falla en cierre del interruptor 52C1 de S/E El Sauce	19-06-2024	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Revisión y reinicio de las comunicaciones entre el Centro de Control de Operaciones, nodo Coquimbo y los equipos de la subestación, tal como se indica en el Informe Técnico". "El día 02 de julio de 2024, al notar la existencia de un desfase entre el horario programado en el relé de protección, correspondiente al interruptor 52C1 de la S/E El Sauce, y el horario UTC correspondiente, se realiza la corrección y se subsana esta situación".

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 296-2024	Desconexión forzada de barra 23 kV N°3 de S/E La Portada	04-07-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Ocurrida la falla, personal de CGE realizó una revisión a distancia de las instalaciones, observándose que no existen evidencias a la vista en la barra del 23KV del Transformador N°3 de la causa origen de la falla que provocó la apertura de 52ET3. No se detectaron elementos habilitados o deshabilitados erróneamente en paneles de controles asociados a 52E30 o 52E31, tampoco se encontraron errores de programación en la configuración de ajustes de cada control. Con lo observado en eventos y oscilografías extraídas desde los controles de 52E30 y 52E31 no fue posible establecer desde donde proviene la falla que no está en barra de 23 KV de T3. Utilizando oscilografías adicionales extraídas posteriormente desde protección SEL 387 T3 y desde medidores ION de las cabeceras de los alimentadores Arenales (E30) y Alto La Chimba, fue posible establecer que la falla que produce la apertura de 52ET3 proviene de la red de Distribución, específicamente del Alimentador Alto La Chimba (E31) y que se debe investigar por qué no ocurre la detección de falla y operación de 52E31.</i> <i>El día 11/07/2024 mediante solicitud CEN SD 2024071402 la cual se ejecutó entre las 00:00 y 14:12 horas, se realizó la desconexión del Paño E31 en SE La portada y se desarrollaron pruebas de inyección secundaria, utilizando equipo MET, al control SEL 651R-2, las cuales arrojaron buenos resultados en cuanto a la detección y operación de relé ante fallas. Al realizar pruebas de inyección primaria de corriente al conjunto equipo primario y control asociado, de manera monofásica, se observa que la corriente no circula solo por la fase en prueba, sino que además se distribuye en las otras dos fases, estableciéndose una posible anomalía en los pines del cable de control provenientes de equipo primario NOVA hasta Control SEL 651R-2. Por lo anterior se decide realizar una inspección acuciosa y reemplazo de cordón de control de 19 pines, encontrándose al intervenirlo que el conector macho receptor ubicado en equipo NOVA, se encontraba desprendido y con indicios de descargas, conductores en mal estado y algunos pines cortados, lo cual imposibilita la operación segura de este equipo primario.</i> <i>Lo anterior implica que el pin que lleva el punto común del secundario de los transformadores de corriente del equipo primario hacia el control asociado, no se encuentra en buen estado, lo cual explica la no detección de 52E31 de falla monofásica a tierra ocurrida, permitiendo que en condición de funcionamiento las cargas mostradas en control se observen con valores en rangos normales. Como medida inmediata se realizó el reemplazo de equipo primario NOVA, por uno de similares características reemplazando además el cordón de control de 19 pines, también dañado en su extremo conectado en equipo primario.</i> <i>El nuevo equipo primario NOVA fue puesto en servicio a las 13:43 horas y se realizaron pruebas previas de operación de este mediante mandos locales y vía SCADA, se verificó la correcta llegada de estados a SCADA y se monitorearon corrientes de carga en control una vez normalizados los consumos del alimentador".</i>
EAf 300-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C1 de S/E San Fernando	06-07-2024	No se indican.
EAf 308-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C2 de S/E Latorre	15-07-2024	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se cambia a enlace de respaldo, por pérdida de comunicación".</i>
EAf 318-2024	Falla en cierre del interruptor 52C6 de S/E Mahns	23-07-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Se tomará contacto con el representante de la marca para cotizar un servicio de revisión de la cabina e interruptor con problemas del paño 52C6 Cto. Lirquén de S/E Mahns, para levantar un informe que descarte o confirme la correcta operación del equipo. Además, presentará una oferta por interruptor de repuesto y partes y piezas recomendados, para el line-up Secogear existente. Fecha estimada: 31/12/2024".</i>
EAf 368-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52CT4 de S/E Punta de Cortés	01-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que: <i>"Se programa la realización de pruebas eléctricas en Paño C1 de SE Punta de Cortes mediante la SD2024085702."</i>

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 399-2024	Apertura intempestiva de los interruptores 52BT3, 52CT2, 52C4 y 52C5 de S/E Coronel	02-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se aisló zona de falla y se recuperó la operatividad de las protecciones CT1 y diferencial de T1, recuperando la barra de MT en las primeras 18 horas. Se habilitó paños CT2, BT1 y BT2 con relés nuevos debido a la afectación de los relés DPU2000 quemados. Todo esto durante las primeras 36 horas de ocurrida la falla. Se reemplazó el interruptor del paño C4, por reconector con unidad de control digital, quedando en servicio el domingo 4 de agosto. Se reemplazó el interruptor C3 por reconector con unidad de control digital y un nuevo autotransformador, quedando disponible para su conexión el jueves 8 de agosto. Se revisó el alambrado de control de los equipos que quedaron en servicio." "Se realizarán mediciones eléctricas al transformador T2 y se realizarán pruebas al aceite, debido que este fue sometido a corrientes elevadas de carga. Dicha actividad se realizará con fecha 30 de septiembre de 2024 Se revisará el funcionamiento de los relés diferenciales de los transformadores T-1 y T-2. Dicha actividad se realizará con fecha 30 de septiembre de 2024 Se revisará el mecanismo del paño C5. Dicha actividad se realizará con fecha 14 de septiembre de 2024."
EAF 416-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C3 de S/E Chumaquito	06-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 417-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C3 de S/E Rosario	06-08-2024	No se indican.
EAF 418-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C2 de S/E Quinta de Tilcoco	06-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que "No aplica".
EAF 420-2024	Falla en el cierre de interruptor 52CT3 SE Pitruquén	08-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se realizará mejora en la unidad de control en el registro de eventos (revisión de la señal IRIG en unidad de control Form6)."
EAF 425-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C1 de S/E El Sauce	14-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Revisión y reinicio de las comunicaciones entre el Centro de Control de Operaciones, Nodo Coquimbo y los equipos de la subestación".
EAF 429-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C6 de S/E Mahns	16-08-2024	CGE Transmisión S.A. señala que "Está en curso acción de reparación y/o reemplazo del interruptor de la celda".
EAF 441-2024	Falla en apertura del interruptor 52E1 de S/E Nirivilo	21-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reemplazó batería de unidad de control RC01 52E1 SE Nirivilo".
EAF 469-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C1 de S/E Las Arañas	06-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realizó cambio de alimentación de equipo de comunicaciones el 23-09-2024 de acuerdo con solicitud CEN 2024095453".
EAF 478-2024	Falla en el cierre del interruptor 52E8 de S/E Ovalle	15-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: - Se transfirieron los consumos vía redes de Dx. - Se realizaron pruebas remotas y locales resultando satisfactorias. - Se normalizó la topología." "Se realizará desconexión programada para ejecutar pruebas en el conjunto reconector - control Form 6 del alimentador E8 de S/E Ovalle, con plazo máximo 30/10/2024."
EAF 484-2024	Desconexión forzada del transformador N°2 66/15 kV de S/E Escuadrón (CGE)	24-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: - "Revisión de elementos de protección mecánica del transformador. - Revisión elementos protección mecánica del transformador: 30-11-2024 Instalación relé testigo para monitorear elemento mecánico que da trip relé maestro: 30-11-2024".
EAF 485-2024	Desconexión forzada del transformador N°1 66/13.2 kV de S/E El Monte	24-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Retiro de dispositivo de contactos de válvula de alivio de presión para evitar falsa operación. Se ingresa informe de limitación N°2024001499 por esta acción. Se programa mantenimiento correctivo para el viernes 4 de octubre, según la solicitud de desconexión N°2024100844, para realizar el reemplazo de los contactos de desenganche mecánico de la válvula de alivio de presión, normalizando así su operación normal."

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 486-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C8 de S/E Copiapó	26-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza el reemplazo inmediato del interruptor del paño C8, en atención a la emergencia asociada al informe de falla IF2024004555 ocurrida el 26-09-2024". Además, indica: "Regularizar MNR por reemplazo interruptor, plazo marzo 2025".
EAF 490-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C11 de S/E Chivilcán	26-09-2024	No se indican.
EAF 491-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C11 de S/E Chivilcán	27-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reemplazó la unidad de control Form6 asociada al reconector del paño C11. Se adjunta el protocolo de pruebas de la nueva unidad de control".
EAF 494-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C6 de S/E Mahns	30-09-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Está en curso acción de reparación y/o remplazo del interruptor de la celda".
EAF 513-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C6 de S/E Mahns	23-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Está en curso acción de reparación y/o remplazo del interruptor de la celda".
EAF 516-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C6 de S/E Mahns	24-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Está en curso acción de reparación y/o remplazo del interruptor de la celda".
EAF 519-2024	Desconexión forzada de la barra N°1 23 kV de S/E Centro	26-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Con ocasión de la falla presentada en alimentador Alberto Hurtado la protección MICOM P142 asociada a 52E5, cabecera del alimentador, se encontraba bloqueada con indicación en pantalla de mensaje "Code verify Fail" y todos sus leds indicadores apagados, razón por la cual no detectó ni emitió operación de elementos de sobrecorriente produciéndose correctamente la operación, en respaldo, de protección F60 asociada a 52ET1. Se procede al despeje de estado de bloqueo de MICOM P142_E5 realizando apagado y encendido de la protección lográndose restablecer su operatividad, sin mensajes de error, leds indicadores de funcionamiento encendidos e indicación de variables del alimentador. Se establece monitoreo del estado de la protección para verificar si aparece nuevamente la condición de bloqueo presentada anteriormente. En monitoreo realizado el día 28/10/2024 a las 22:57 horas se encontró nuevamente protección MICOM P142 asociada a 52E5 en estado bloqueado con indicación en pantalla de mensaje "Code verify Fail" y todos sus leds indicadores apagados. Se procede al despeje de estado de bloqueo apagando y encendiendo la protección, lográndose nuevamente restablecer operatividad. Debido a que la condición de falla de MICOM P142_52E5 se reitera, se procede a planificar intervención de curso forzoso y ejecutar reemplazo de la protección MICOM P142_52E5 por una protección MICOM P142 de versión más reciente, la cual fue configurada y probada con los mismos ajustes residentes en MICOM P142 retirada. La intervención se realiza el 02/11/2024 mediante DCF 2024113332 solicitada a CEN. Se insistirá en consulta a proveedor de relés MICOM P142, respecto de posibles causas origen de esta condición y si existe alguna forma de solución definitiva recomendada, distinta al reemplazo del dispositivo que presenta el estado no deseado de bloqueo".
EAF 524-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52CT4 de S/E Las Arañas	28-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas: "Se realiza reemplazo de baterías de la unidad de control del paño C1".
EAF 532-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	04-11-2024	Las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no indican acciones correctivas.
EAF 540-2024	Falla en el cierre del interruptor 52C8 de S/E Colo Colo	09-11-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No hay".
EAF 566-2024	Falla en el cierre del interruptor 52E3 de S/E Santa Rosa (CGE)	05-12-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - "Se realiza revisión de instalaciones y se descartan problemas en el sistema eléctrico de la subestación". - "Se levanta incidencia a proveedor de comunicaciones, la cual fue solucionada el 05-12-2024".

FALLA	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 570-2024	Falla en cierre del interruptor 52C4 de S/E Chacahuín	08-12-2024	No se indican.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

FA90: Falla en sistema de control.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde los servicios auxiliares (SS/AA) de corriente continua de S/E Monterrico.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remite información sobre los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al elemento donde se originó la falla.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

CGE S.A. indica lo siguiente: "Rural" y "Urbano".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

8401: Chillán.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (29-12-2024)	Informe de 5 días (06-01-2025)
CGE Transmisión S.A.	27-12-2024	14-01-2025
Transelec S.A.	27-12-2024	06-01-2025
Arauco Bioenergía SpA	27-12-2024	08-01-2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	30-12-2024	30-12-2024
Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. (Copelec)	28-12-2024	03-01-2025
Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE)	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Montenegro - Monterrico 154 kV N°1	ST Zonal	Montenegro - Monterrico 154 kV N°1	06:37	08:17
Nueva Aldea - Santa Elvira 66 kV N°1	ST Dedicado	Nueva Aldea - Santa Elvira 66 kV N°1	06:37	08:12
S/E Nueva Aldea	ST Dedicado	Barra 15 kV N°1	06:37	08:20
S/E Nueva Aldea	ST Dedicado	Barra 15 kV N°2	06:37	08:28

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A. y Arauco Bioenergía SpA.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
San Carlos	Violeta Parra / C6	San Carlos	3.00	0.033	13014	06:37	06:44	06:44
San Carlos	San Carlos / C5	San Carlos, San Fabián, San Nicolás	2.51	0.028	8540	06:37	06:44	06:44
Santa Elvira	Vicente Méndez / C1	Chillán, Coihueco	4.00	0.045	6705	06:37	07:49	07:49
Santa Elvira	Almagro / C2	Chillán	2.30	0.026	6599	06:37	07:49	07:49
Santa Elvira	San Alberto / C7	Chillán	3.90	0.043	718	06:37	07:49	07:49
Santa Elvira	O'Higgins / C3	Chillán	2.30	0.026	8410	06:37	07:49	07:49
Santa Elvira	Gamero / C4	Chillán	2.40	0.027	3018	06:37	07:49	07:49
Santa Elvira	Sargento Aldea / C5	Chillán	1.40	0.016	2959	06:37	07:49	07:49
Cocharcas	Río Ñuble / CT	San Nicolás, San Carlos	3.40	0.038	355	06:37	08:18	08:18
Hualte	San Nicolás / FT1	San Nicolás, Ninhue	1.16	0.013	2489	06:37	08:18	08:18
Hualte	Arranques 33 kV / -	Ninhue, Quirihue, Trehuaco	0.10	0.001	980	06:37	08:18	08:18
Quirihue	Los Presidentes / C1	Quirihue	0.40	0.004	2269	06:37	08:18	08:18
Quirihue	Vegas Verdes / C2	Quirihue, Cobquecura	0.40	0.004	2593	06:37	08:18	08:18
Quirihue	Cobquecura / E1	Quirihue, Cobquecura, Pelluhue	0.80	0.009	4323	06:37	08:18	08:18
Cocharcas	Ninquihue / C2	San Carlos	0.34	0.004	1419	06:37	08:18	08:18
Cocharcas	San Nicolás / C1	Trehuaco, Portezuelo, San Carlos, San Nicolás	1.30	0.014	5123	06:37	08:18	08:18
Cocharcas	Cato / C3	Chillán, Coihueco, San Fabián	2.05	0.023	6031	06:37	08:18	08:18
Hualte	Hualte / CT3	San Carlos, Ninhue, San Carlos	0.64	0.007	3370	06:37	08:18	08:18
Cocharcas (FFCC)	-	San Carlos	0.10	0.001	1	06:37	08:18	08:18
Quirihue	Trehuaco / E2	Quirihue, Trehuaco	2.00	0.022	1565	06:37	08:18	08:37

Total: 34.50 MW 0.384% 80481

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A. y Copelec Ltda.

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
San Carlos	Violeta Parra / C6	CGE	Regulado	3.00	0.12	0.12	0.3
San Carlos	San Carlos / C5	Copelec	Regulado	2.51	0.12	0.12	0.3
Santa Elvira	Vicente Méndez / C1	CGE	Regulado	4.00	1.20	1.20	4.8
Santa Elvira	Almagro / C2	CGE	Regulado	2.30	1.20	1.20	2.8

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Santa Elvira	San Alberto / C7	CGE	Regulado	3.90	1.20	1.20	4.7
Santa Elvira	O'Higgins / C3	CGE	Regulado	2.30	1.20	1.20	2.8
Santa Elvira	Gamero / C4	CGE	Regulado	2.40	1.20	1.20	2.9
Santa Elvira	Sargento Aldea / C5	CGE	Regulado	1.40	1.20	1.20	1.7
Cocharcas	Río Ñuble / CT	CGE	Regulado	3.40	1.68	1.68	5.7
Hualte	San Nicolás / FT1	CGE	Regulado	1.16	1.68	1.68	2.0
Hualte	Arranques 33 kV / -	CGE	Regulado	0.10	1.68	1.68	0.2
Quirihue	Los Presidentes / C1	CGE	Regulado	0.40	1.68	1.68	0.7
Quirihue	Vegas Verdes / C2	CGE	Regulado	0.40	1.68	1.68	0.7
Quirihue	Cobquecura / E1	CGE	Regulado	0.80	1.68	1.68	1.3
Cocharcas	Ninquihue / C2	Copelec	Regulado	0.34	1.68	1.68	0.6
Cocharcas	San Nicolás / C1	Copelec	Regulado	1.30	1.68	1.68	2.2
Cocharcas	Cato / C3	Copelec	Regulado	2.05	1.68	1.68	3.5
Hualte	Hualte / CT3	Copelec	Regulado	0.64	1.68	1.68	1.1
Cocharcas (FFCC)	-	EFE	Libre	0.10	1.68	1.68	0.2
Quirihue	Trehuaco / E2	CGE	Regulado	2.00	1.68	2.00	4.0

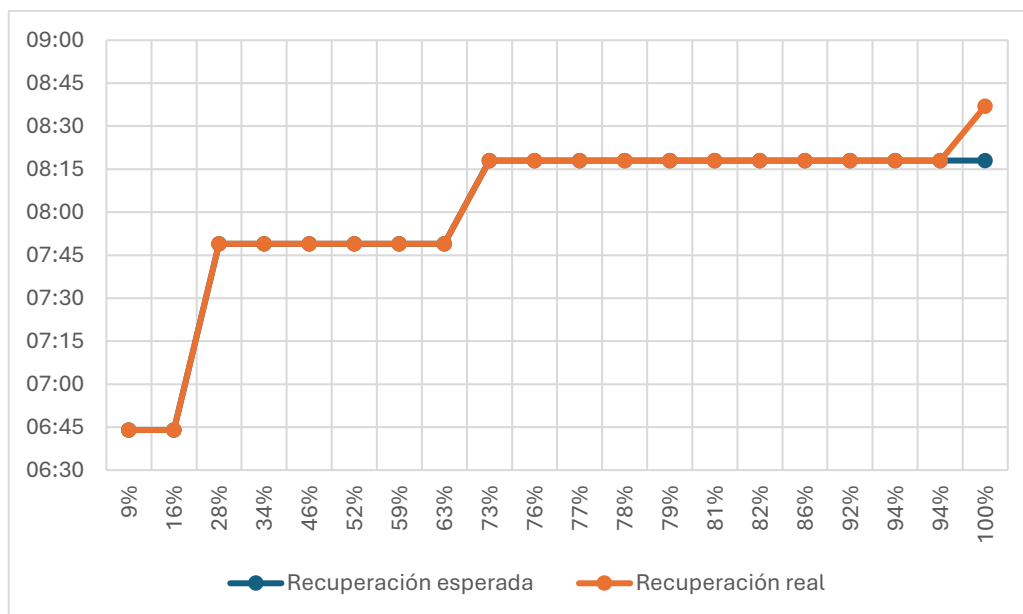
Clientes Regulados : 42.3 MWh

Clientes Libres : 0.2 MWh

Total : 42.5 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A., CGE Transmisión S.A. y Copelec Ltda.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	27.60	1.68	16.43
Último 20 %	6.90	2.00	3.45
100 % Total	34.50	2.00	17.25

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8988.00 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 27 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban con la siguiente configuración en los momentos previos a la desconexión forzada:

- Desde las 06:28 horas del mismo día, el interruptor 52A1 de S/E Parral se encontraba abierto (dirección hacia S/E Monterrico), en tanto que el interruptor 52A2 de S/E Parral se encontraba cerrado (dirección hacia S/E Maule). De esta forma, la S/E Parral se encontraba alimentada desde S/E Maule. Lo anterior, fue solicitado por Transelec S.A. al CDC del Coordinador, con el objetivo de disminuir la profundidad de una eventual falla en la S/E Monterrico ante la pérdida de sus SS/AA de corriente continua.
- El interruptor 52BS1 de S/E San Carlos se encontraba abierto. De esta forma, el transformador N°1 era abastecido desde S/E Parral, mientras que el transformador N°2 era abastecido desde S/E Monterrico.
- Los interruptores 52B1 (dirección hacia S/E Monterrico) y 52B2 (dirección hacia S/E Tap El Nevado) de S/E Chillán se encontraban abiertos. De esta forma, el sistema de 66 kV entre las SS/EE Monterrico y Chillán se encontraba desenmallado.
- Central Nueva Aldea se encontraba generando 37 MW de excedentes, hacia S/E Monterrico.

Otros antecedentes relevantes

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

"Cabe señalar que previo a la operación de dicho paño CGE Transmisión tomó conocimiento de que existía una pérdida de los servicios auxiliares de corriente continua por lo cual se encontraba preparando la atención para dicha subestación, sin embargo, previo a lograr dicha intervención opera el paño A3 de dicha subestación de manera indeseada."

Según lo indicado por la empresa Transelec S.A.:

"i. A las 02:51 horas, se registra la operación de las alarmas de bajo voltaje de corriente continúa en el paño A2 de S/E Monterrico.

ii. A las 02:57 horas, Centro de Control de Transelec envía personal a la subestación para la revisión de dichas alarmas.

iii. A las 03:23 horas, se registra la operación de alarmas asociadas a los sistemas de protección y de servicios auxiliares.

iv. A las 03:30 horas, se registra la pérdida de telecontrol y telemetría en la subestación Monterrico.

v. A las 05:37 horas, el Centro de Control de Transelec le comunica a personal ubicado en la S/E Monterrico que la subestación se encuentra sin telemetría y telecontrol.

vi. A las 06:20 horas, personal en terreno informa que la subestación completa está sin servicios auxiliares de Corriente Continua (VCC), lo cual implica que las protecciones no se encuentran en servicio.

vii. A las 06:20 horas, Centro de Control de Transelec intenta comunicarse con CGE. Se realizan varios intentos de comunicación sin éxito.

viii. A las 06:20 horas, Centro de Control de Transelec solicita al Coordinador Eléctrico Nacional autorización para realizar el traspaso de la carga de S/E Parral hacia S/E Maule, con el objetivo de disminuir el impacto ante una eventual falla en las instalaciones. Centro de Control de Transelec comunica también que los SS/AA son provistos por CGE, con quienes no ha podido establecer comunicación.

ix. A las 06:25 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional autoriza el traspaso de la carga de S/E Parral hacia S/E Maule e informa que pudo comunicarse con CGE acerca de la falla en los SS/AA. Sin embargo, el Coordinador Eléctrico Nacional indica que CGE desconoce a quien pertenecen los SS/AA.

x. A las 06:27 horas, Centro de Control de Transelec realiza el cierre del interruptor 52A2 y la apertura del 52A1 de S/E Parral, traspasando los consumos hacia S/E Maule.

xi. A las 06:33 horas, Centro de Control de Transelec informa a supervisor de operaciones de la falla de los SS/AA en S/E Monterrico, indicando que no pudieron comunicarse con CGE.

xii. A las 06:37 horas, se produce la desconexión forzada del interruptor 52A3 de la S/E Monterrico.

xiii. A las 06:46 horas, Centro de Control de Transelec logra comunicarse con CGE. Se informa de la apertura forzada del 52A3 de S/E Monterrico."

"Cabe mencionar que la pérdida total de servicios auxiliares resulta en una condición insostenible para la operación de una subestación eléctrica. En primer lugar, se ve afectada la seguridad de suministro y de las instalaciones dado que el equipamiento de control y protecciones queda fuera de servicio y por lo tanto queda imposibilitado de detectar fallas en el sistema de Transmisión poniendo en riesgo la operación del sistema en su conjunto. En segundo lugar, esta falta de energía en una subestación acciona, limita o impide la operación de interruptores durante fallas, o maniobrar equipos si estos requieren ser operados para cambiar topología, esto, con el fin de resguardar la integridad de las instalaciones ante posibles fallas en alta tensión. Adicionalmente, todo el equipamiento conectado a la red de corriente continua (Vcc) que provee suministro de energía al equipamiento electrónico de la subestación, queda sujeto a las variaciones de voltaje de corriente continua y posible operación errática o no operación para evitar daños o destrucción de una subestación de suceder una falla en las líneas que se conectan a dicha subestación. Por último, la falta de servicios auxiliares impide la recuperación del servicio en el caso de requerir reconectar líneas o instalaciones a la red de transmisión para devolver el servicio oportunamente. En conclusión, la pérdida de Servicios Auxiliares (SSAA) genera una indisponibilidad permanente en una subestación y durante su ausencia existe un alto riesgo de daño en la subestación de suceder una falla en una línea o elemento eléctrico que se conecte a la subestación. Por lo tanto, es una condición mínima que estos servicios cuenten con adecuados niveles de robustez y/o redundancia para asegurar la continuidad del servicio a una subestación eléctrica del sistema de transmisión.

En el caso específico de este evento, Transelec actuó diligentemente enviando personal a la subestación Monterrico, y notificando tanto al Coordinador como al propietario de la subestación de esta condición de riesgo, promoviendo acciones de mitigación del impacto a clientes que en efecto permitieron resguardar el servicio de S/E Parral. No obstante lo anterior, ante la imposibilidad de contar con energía para los servicios auxiliares de la subestación, fue imposible acciones adicionales por parte de Transelec. Cabe mencionar que el interruptor 52A2 de S/E Monterrico (línea 154 kV Monterrico – Parral) también abrió de forma posterior al 52A3, sin embargo, no quedó registro de este evento debido a la pérdida de telemetría y datos de la subestación, situación que fue evidenciada durante la recuperación del servicio, solo una vez que se recuperaron los servicios auxiliares."

En forma posterior a la falla, las unidades TG1 y TG3 de central Nueva Aldea quedaron en isla eléctrica con sus respectivos consumos industriales.

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:

- CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:

"Respecto a la pérdida de servicios AUX CC.

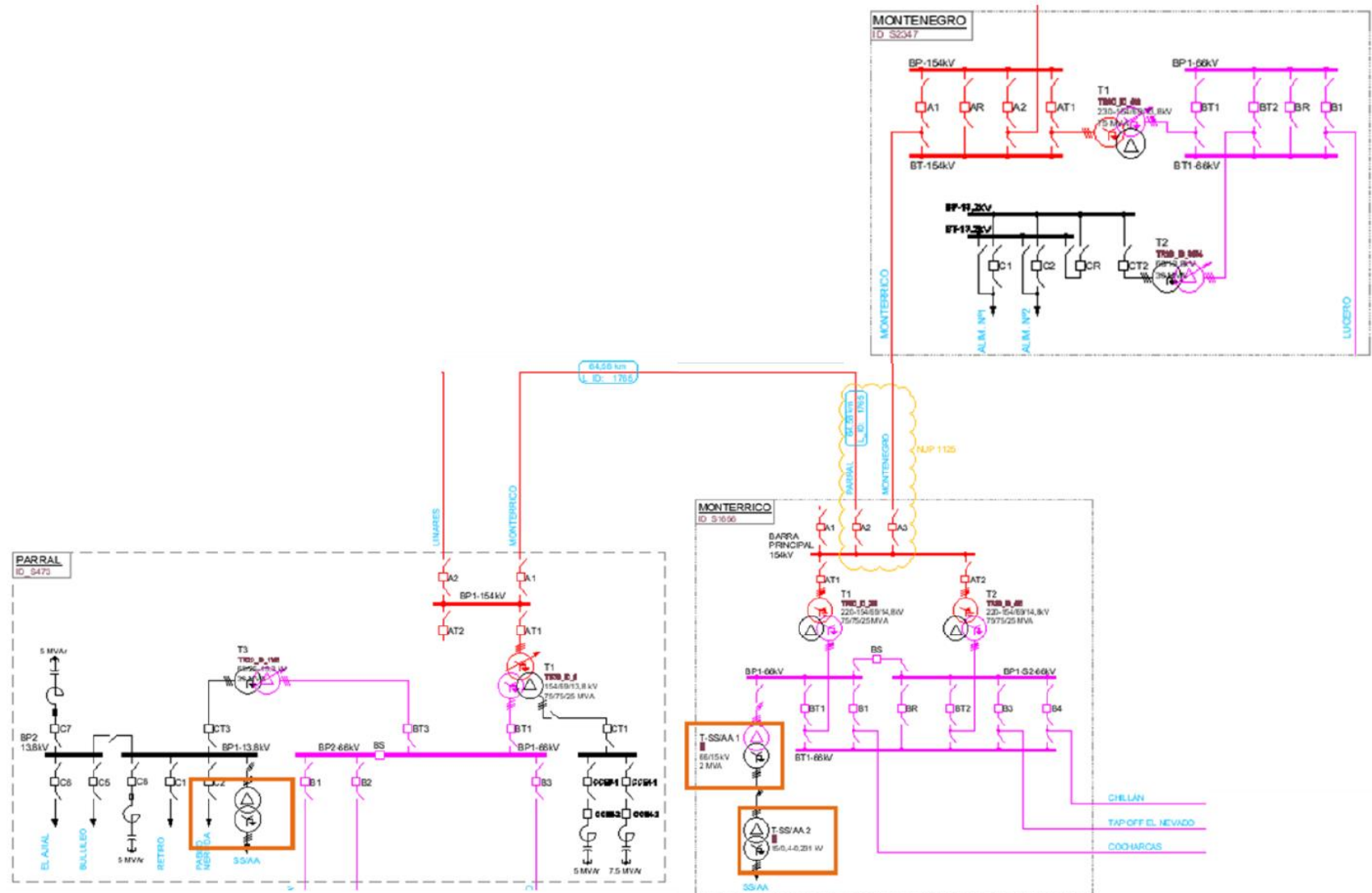
Cabe señalar que el esquema de servicios AUX cc, al instante del evento se encontraba configurado con solo un cargador manteniendo los dos bancos de baterías y el total de consumos de CC asociados a la subestación, por lo cual, como medida de mejora es que se establece posterior al evento que este esquema será respaldado mediante los dos cargadores y con los sistemas de corriente continuas separados."

- El resto de las empresas involucradas no indican acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- Las empresas involucradas no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
06:37	Transec	Apertura automática del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 154 kV Montenegro - Monterrico.
06:37+	Arauco Bioenergía	Apertura automática del interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea, correspondiente a la línea 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea, por operación de su protección de sobrefrecuencia.
06:37+	Arauco Bioenergía	Apertura automática de los interruptores 52(1-4) y 52(1-3) de S/E Nueva Aldea, correspondientes a las barras N°1 y N°2 de 15 kV, respectivamente, por enclavamiento eléctrico con el interruptor 52BL1 de la mencionada S/E.
06:37+	CGE Transmisión	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira, correspondiente a la línea 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea, por operación de su protección de baja tensión.

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas Transec S.A., CGE Transmisión y Arauco Bioenergía SpA.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
27/12/2024	CGE Transmisión	06:43	Apertura del interruptor 52B1 de S/E San Carlos, correspondiente a la línea 66 kV San Carlos - Cocharcas.
27/12/2024	CGE Transmisión	06:44	Cierre del interruptor 52BS1 de S/E San Carlos, recuperando los consumos perdidos del transformador N°2, 66/13.8 kV, de la mencionada S/E.
27/12/2024	CGE Transmisión	07:47	Apertura del interruptor 52B3 de S/E Monterrico, correspondiente al tramo de línea 66 kV Monterrico - Tap El Nevado.
27/12/2024	CGE Transmisión	07:49	Apertura del interruptor 52BT2 de S/E Monterrico, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°2, 154/66 kV.
27/12/2024	CGE Transmisión	07:49	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Chillán, correspondiente a la línea 66 kV Chillán - Tap El Nevado, recuperando los consumos de S/E Santa Elvira.
27/12/2024	CGE Transmisión	07:52	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas.
27/12/2024	CGE Transmisión	07:53	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira, correspondiente a la línea 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea.
27/12/2024	CGE Transmisión	07:57	Apertura del interruptor 52BT1 de S/E Monterrico, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°1, 154/66 kV.
27/12/2024	CGE Transmisión	08:02	Apertura del interruptor 52E2 (alimentador Trehuaco) de S/E Quirihue.
27/12/2024	Arauco Bioenergía	08:12	Cierre del interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea, correspondiente a la línea 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea.
27/12/2024	CGE Transmisión	08:18	Cierre del interruptor 52B1 de S/E San Carlos, correspondiente a la línea 66 kV San Carlos - Cocharcas, recuperando los consumos de las SS/EE Cocharcas, Cocharcas (FFCC), Hualte y Quirihue, con excepción del alimentador Trehuaco de esta última S/E.
27/12/2024	Arauco Bioenergía	08:20	Cierre del interruptor 52(1-4) de S/E Nueva Aldea, correspondiente a la barra N°1 de 15 kV. La unidad TG3 de S/E Nueva Aldea sincroniza con el SEN.
27/12/2024	Arauco Bioenergía	08:28	Cierre del interruptor 52(1-3) de S/E Nueva Aldea, correspondiente a la barra N°2 de 15 kV. La unidad TG1 de S/E Nueva Aldea sincroniza con el SEN.
27/12/2024	CGE	08:37	Se recuperan los consumos del alimentador Trehuaco de S/E Quirihue, a través de redes MT.
27/12/2024	CGE Transmisión	08:43	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas, energizando la barra N°1 de 66 kV de S/E Monterrico y los SS/AA de C.A. de la S/E.
27/12/2024	CGE Transmisión	08:54	Apertura del interruptor 52AT1 de S/E Monterrico, correspondiente al lado de 154 kV del transformador N°1, 154/66 kV.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
27/12/2024	CGE Transmisión	08:54	Apertura del interruptor 52AT2 de S/E Monterrico, correspondiente al lado de 154 kV del transformador N°2, 154/66 kV.
27/12/2024	CGE Transmisión / Transelec	09:06	Se recuperan los servicios de telemetría y telecontrol de S/E Monterrico. Se detecta la apertura previa del interruptor 52A2 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 154 kV Monterrico - Parral.
27/12/2024	Transelec	09:36	Cierre del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 154 kV Montenegro - Monterrico, energizando la barra de 154 kV de la mencionada S/E.
27/12/2024	Transelec	09:36	Cierre del interruptor 52A2 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 154 kV Monterrico - Parral.
27/12/2024	CGE Transmisión	09:44	Apertura del interruptor 52B4 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 66 kV Monterrico - Chillán.
27/12/2024	CGE Transmisión	09:45	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas.
27/12/2024	CGE Transmisión	09:45	Cierre del interruptor 52AT1 de S/E Monterrico, correspondiente al lado de 154 kV del transformador N°1, 154/66 kV.
27/12/2024	CGE Transmisión	09:46	Cierre del interruptor 52AT2 de S/E Monterrico, correspondiente al lado de 154 kV del transformador N°2, 154/66 kV.
27/12/2024	CGE Transmisión	09:48	Cierre del interruptor 52BT2 de S/E Monterrico, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°2, 154/66 kV, energizando la barra N°2 de 66 kV de S/E Monterrico.
27/12/2024	CGE Transmisión	10:06	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Monterrico, correspondiente al lado de 66 kV del transformador N°1, 154/66 kV.
27/12/2024	CGE Transmisión	10:09	Apertura del interruptor 52BS1 de S/E San Carlos.
27/12/2024	CGE Transmisión	11:23	Cierre del interruptor 52B3 de S/E Monterrico, correspondiente al tramo de línea 66 kV Monterrico - Tap El Nevado.
27/12/2024	CGE Transmisión	11:24	Apertura del interruptor 52B2 de S/E Chillán, correspondiente a la línea 66 kV Chillán - Tap El Nevado.
27/12/2024	CGE Transmisión	12:00	Cierre del interruptor 52E2 (alimentador Trehuaco) de S/E Quirihue, normalizando su topología.

- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Transelec S.A., Arauco Bioenergía S.A., CGE S.A. y Copelec Ltda., además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

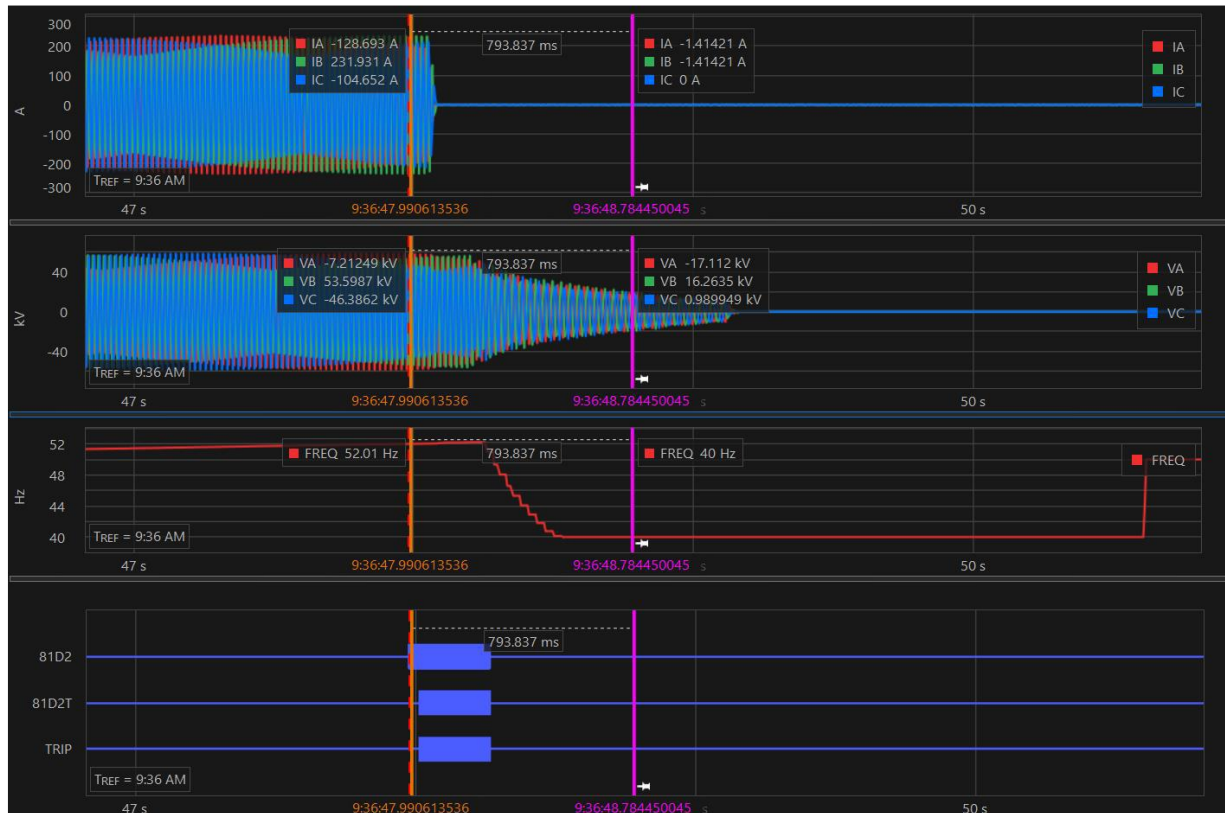
Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 154 kV Montenegro - Monterrico, presuntamente como consecuencia de la pérdida total de los servicios auxiliares (SS/AA) de corriente continua de la S/E. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de las SS/EE San Carlos, Cocharcas, Cocharcas (FFCC), Hualte, Quirihue y Santa Elvira.

Apertura automática del interruptor 52A3 de S/E Monterrico

La apertura del interruptor 52A3 de S/E Monterrico se produjo en circunstancias en que la S/E se encontraba sin servicios auxiliares (SS/AA) de corriente continua, por lo tanto, sin telemetría, sin telecontrol y con las protecciones fuera de servicio. Debido a lo anterior, no se cuenta con registros de las protecciones de S/E Monterrico y se presume que la apertura del interruptor fue producto de la pérdida de los SS/AA. Por otra parte, una vez recuperados los SS/AA de la S/E Monterrico, se pudo constatar que también se produjo la apertura del interruptor 52A2, correspondiente a la línea 154 kV Monterrico - Parral, situación que no produjo pérdida de consumos adicionales debido a que el extremo contrario de la línea operaba abierto (interruptor 52A1 de S/E Parral)

Apertura automática del interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea

A continuación, se presentan los registros oscilográficos de la protección SEL-311C asociada al paño BL1 de S/E Nueva Aldea:



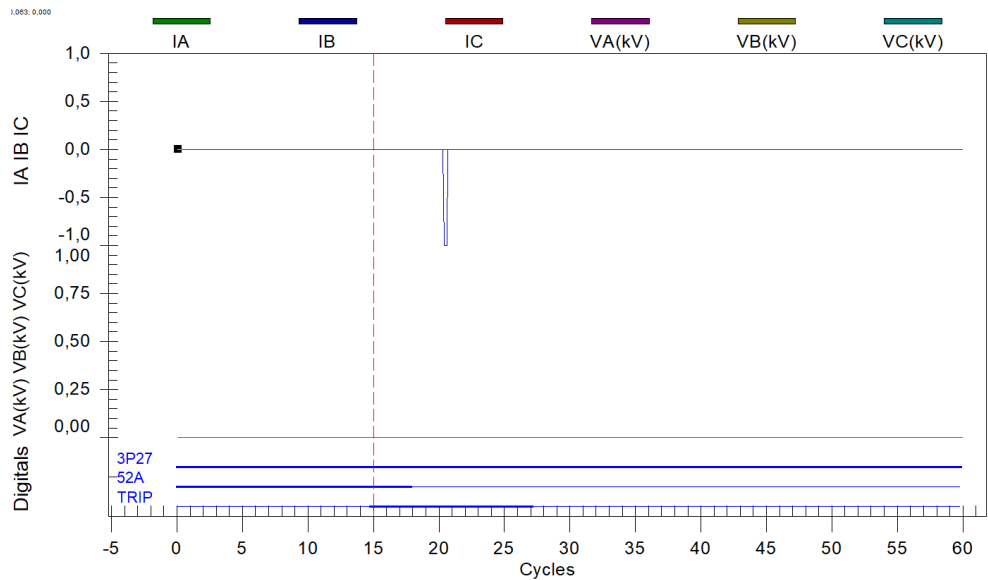
En el registro oscilográfico anterior, se observa un comportamiento oscilatorio en las medidas analógicas de corriente y tensión, además de un aumento progresivo de la frecuencia, coincidentes con la isla eléctrica excedentaria presentada luego de la apertura del interruptor 52A3 de S/E Monterrico.

En el registro de señales digitales se observa la activación del elemento de sobrefrecuencia (señal "81D2"), el cual posee un umbral de 52.01 Hz, su posterior operación (señal "81D2T") luego de aproximadamente 2 ciclos, de acuerdo con sus ajustes, y la orden de trip (señal "TRIP"). El tiempo de apertura del interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea fue de aproximadamente 2 ciclos, momento en el cual se observa la interrupción de las corrientes por las tres fases.

De acuerdo con lo señalado por Arauco Bioenergía SpA, posteriormente se produjo la apertura de los interruptores 52(1-4) y 52(1-3) de S/E Nueva Aldea, correspondientes a las barras N°1 y N°2 de 15 kV, respectivamente, por enclavamiento eléctrico con el interruptor 52BL1 de la mencionada S/E.

Apertura del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira

A continuación, se presentan los registros oscilográficos de la protección SEL-311C asociada al paño B3 de S/E Santa Elvira:



LINEA A NUEVA ALDEA Date: 01/03/25 Time: 18:18:11.205
S/E SANTA ELVIRA

FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725 CID=2999

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
30	12/27/24	09:36:48.239	3P27	Asserted
29	12/27/24	09:36:51.187	OUT105	Asserted
28	12/27/24	09:36:51.192	SV9T	Asserted
27	12/27/24	09:36:51.192	TRIP	Asserted
26	12/27/24	09:36:51.192	OUT101	Asserted
25	12/27/24	09:36:51.192	OUT107	Asserted
24	12/27/24	09:36:51.192	79CY	Asserted
23	12/27/24	09:36:51.242	IN101	Deasserted
22	12/27/24	09:36:51.252	52A	Deasserted
21	12/27/24	09:36:51.432	OUT105	Deasserted
20	12/27/24	09:36:51.437	TRIP	Deasserted
19	12/27/24	09:36:51.437	OUT101	Deasserted
18	12/27/24	09:36:51.437	OUT107	Deasserted
17	12/27/24	09:36:53.437	SV9T	Deasserted
16	12/27/24	09:37:08.433	79LO	Asserted
15	12/27/24	09:37:08.433	79CY	Deasserted
14	12/27/24	09:37:50.307	SV10T	Asserted
13	12/27/24	09:37:50.307	OUT106	Asserted

En el registro oscilográfico anterior, se observan tensiones nulas por las tres fases producto de la apertura del interruptor 52A3 de S/E Monterrico y el posterior paso a isla eléctrica de las unidades generadoras de central Nueva Aldea.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos, se observa la activación del elemento de baja tensión (evento N°30, señal "3P27"), su posterior operación luego de aproximadamente 3 segundos (evento N°28), de acuerdo con sus ajustes, y la respectiva orden de trip sobre el interruptor (evento N°27, señal "TRIP"). El tiempo de apertura del interruptor fue de 60 ms (diferencia entre los eventos N°22 y N°27).

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

- Detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 27 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., Transelec S.A., Arauco Bioenergía SpA, Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Transelec S.A., Arauco Bioenergía SpA, Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. (Anexo N°6).
- Otros antecedentes aportados por el Coordinador Eléctrico Nacional.

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- Completitud del Informe de Falla de 5 días asociado al evento analizado en este Estudio, de acuerdo con la Resoluciones Exentas de la SEC N°30989-2019 y N°30891-2019.
- Pérdida total de los SS/AA de corriente continua de la S/E Monterrico, lo que dejó a la mencionada S/E sin telemetría, sin telecontrol y con las protecciones fuera de servicio.

Arauco Bioenergía SpA.

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

Compañía General de Electricidad S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado.

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas ni de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye incorrecta apertura del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, la cual ocurre presumiblemente por la pérdida de los servicios auxiliares de corriente continua de la mencionada S/E, los cuales son de propiedad de CGE Transmisión S.A.

No se cuenta con información suficiente para pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, de propiedad de Transelec S.A.

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño BL1 de S/E Nueva Aldea.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea, de propiedad de Arauco Bioenergía SpA.

- Se presumen correctas las aperturas de los paños (1-4) y (1-3) de S/E Nueva Aldea por enclavamiento con el interruptor 52BL1 de la mencionada S/E.

No se cuenta con información suficiente para pronunciarse sobre el modo de operación de los interruptores 52(1-4) y 52(1-3) de S/E Nueva Aldea, de propiedad de Arauco Bioenergía SpA.

- Se concluye correcta operación de las protecciones del paño B3 de S/E Santa Elvira.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B3 de S/E Santa Elvira, de propiedad de CGE Transmisión S.A.

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

- a) Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 154 kV Montenegro - Monterrico, presuntamente como consecuencia de la pérdida total de los servicios auxiliares (SS/AA) de corriente continua de la S/E. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de los consumos de las SS/EE Cocharcas, Cocharcas (FFCC), Hualte, Quirihue, Santa Elvira y del transformador N°2 de S/E San Carlos.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo una apertura incorrecta del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 154 kV Montenegro - Monterrico, sin que exista evidencia de una falla en el equipamiento primario del paño o línea mencionados, por lo que se presume que la mencionada apertura intempestiva estaría relacionada con la pérdida total de los SS/AA de corriente continua de S/E Monterrico, los cuales son de propiedad de CGE Transmisión S.A.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, particularmente, la pérdida total de los servicios auxiliares de la S/E Monterrico, lo que dejó a la mencionada S/E sin telemetría, sin telecontrol y con las protecciones fuera de servicio.
- 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 durante la falla del día 27 de diciembre de 2024.

Por otra parte, de acuerdo con lo indicado por Transelec S.A., en forma previa a la apertura intempestiva del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, su CC intentó comunicarse sin éxito con el CC de CGE Transmisión S.A.

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

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

Se solicitará a CGE Transmisión S.A.:

- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a ejecutar la acción correctiva de corto plazo señalada en su Informe de Falla de 5 días, consistente en respaldar los servicios auxiliares de corriente continua de S/E Monterrico mediante dos cargadores y manteniendo separados los dos bancos de baterías y los consumos de CC.

A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a CGE Transmisión S.A.:

- Antecedentes requeridos para el Fenómeno Físico determinado (OPE26: Falla en sistema de protección o control), según Resolución Exenta SEC N°30989-2019, en particular:
 - Mantenimientos de los últimos 24 meses a los SS/AA de corriente continua de S/E Monterrico.
 - Informe técnico que explique las posibles causas que propician la pérdida de los SS/AA de corriente continua de S/E Monterrico.
- Horario en el cual CGE Transmisión S.A. tomó conocimiento de la pérdida de SS/AA de corriente continua de S/E Monterrico y medidas adoptadas por la empresa para atender la contingencia.
- Causas por las cuales no habría sido posible la comunicación con el CC de CGE Transmisión S.A. por parte del CC de Transelec S.A., en forma previa a la apertura intempestiva del interruptor 52A3 de S/E Monterrico, de acuerdo con lo señalado por esta última empresa en su IF de 5 días.

Se solicitará a la Empresa de los Ferrocarriles del Estado:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados a este evento, con el correspondiente nivel de detalle.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2024

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192	
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745
SAUZALITO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312	
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	2494	
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960	
CONVENTOVIEJO	13	13	13	13	13	13	13	13	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	13	13	231	
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	160	160	160	160	3730	
LACONFLUENCIA	155	155	155	155	155	155	155	155	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	155	155	155	155	3335	
ELPASO	60	55	55	55	40	30	55	45	35	35	34	36	38	37	37	37	39	46	53	53	60	60	60	1115	
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	
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	
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480	
MARIPOSAS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96	
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
RIOCOLORADO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	300	
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38	
ANCOA	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528	
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPINAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67	
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	2	
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	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	2	
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86	
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
RIOPICOIQUEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
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	
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	
PEUCHEN	48	35	31	30	18	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	48	60	60	60	430	
MAMPIL	30	24	22	20	20	18	18	18	8	0	0	0	0	0	8	8	0	0	0	13	20	30	34	291	
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
AILLIN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103	
LOSPADRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LLAUQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60	
DONGUIL	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	58	
RIOTRUENO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
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	
TRUFULTRUFUL	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	7	
TRAILERFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	

27-12-2024 02-01-2025

CARILAFQUEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360	
MALALCAHUELLO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
QUILLAITILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
BUREO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
LAVINA	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	2	
MULCHEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
ELAGRIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
SANTAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
PULLINQUE	8	8	8	8	8	8	8	8	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	8	372	
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264	
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
LOSCORRALES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LOSPORTONES	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103	
DONWALTERIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55	
DIGUA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384	
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
LICAN	7	7	7	4	0	0	0	0	0	0	7	12	16	16	16	14	12	7	7	7	7	7	7	176
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19	
TRANCADULTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PILMAIQUEN	22	22	22	22	22	22	22	22	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	22	603	
RUCATAYO	21	15	21	21	21	25	35	38	15	34	37	40	40	40	40	31	35	31	20	31	34	24	727	
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	312	
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96	
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120	
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
PALMAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55	
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

HIDROBONITO-MC1	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
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	17
HIDROBONITO-MC3	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
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	19
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14

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	863	866	952	1024	1093	1158	1201	1119	944	709	568	598	582	707	521	602	1000	1061	1211	1391	1156	909	725	560	21.520
PE-TCHAMMA	1	11	30	42	58	72	97	96	89	16	7	0	16	16	34	37	32	17	40	81	43	19	6	0	858
PE-SIERRAGORDA	6	11	15	17	19	24	33	38	33	0	9	0	31	5	0	0	0	33	38	85	63	28	7	2	495
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	2	2	3	4	5	7	6	4	4	0	0	0	0	0	53	72	0	76	60	40	23	10	375
PE-CERROTIGRE	1	0	1	3	5	5	4	2	0	0	1	11	19	102	32	42	111	19	174	165	139	95	54	27	1011
PE-LLANOSDELVIENTO	4	4	5	3	4	5	5	5	6	10	14	21	41	80	120	129	91	125	90	103	49	34	23	16	984
PE-CALAMA	11	9	4	6	8	22	23	14	5	0	0	2	0	86	0	0	149	0	138	116	114	81	60	14	860
PE-TALTAL	18	30	45	59	68	70	67	65	64	67	0	62	46	36	40	49	0	13	0	25	15	7	4	4	852
PE-KALLPA	42	41	41	53	56	60	62	64	74	80	52	37	30	41	46	43	109	268	185	89	43	45	43	40	1643
PE-HORIZONTE	15	46	113	144	171	199	222	208	218	220	222	221	172	116	23	55	163	159	155	125	62	43	24	7	3103
PE-ATACAMA	7	5	5	6	6	3	1	0	0	0	1	2	2	4	5	4	6	12	15	16	19	18	18	19	174
PE-SARCO	12	8	5	6	4	2	1	2	3	5	8	12	9	6	2	1	3	3	2	18	37	32	44	48	271
PE-CABOLEONES-1	7	3	2	2	2	2	1	2	4	0	10	14	14	11	8	8	8	10	0	16	20	22	24	22	211
PE-CABOLEONES-2	4	3	2	2	2	2	2	2	4	8	14	18	19	17	13	12	13	13	13	12	11	10	10	9	214
PE-CABOLEONES-3	6	5	4	4	4	4	3	3	4	5	7	9	9	8	6	5	6	7	7	17	22	15	19	21	198
PE-SANJUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	5	4	7	13	22	26	18	36	28	18	15	17	219
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	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	4	4	4	3	4	5	3	3	3	58
PE-TALINAYPONIENTE	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	5	5	5	5	0	7	7	6	6	5	78
PE-TALINAYORIENTE	2	1	1	0	0	0	1	1	1	1	2	4	6	10	12	15	16	18	18	17	14	11	7	5	163
PE-PUNTADETALCA	5	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	4	5	4	5	5	5	5	60
PE-PUNTASIERRA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	2	1	0	0	2	3	2	0	1	20
PE-LOSCURUROS	5	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	7	3	3	48
PE-MONTEREDONDO	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	2	1	3	3	3	2	3	3	3	1	1	1	1	34
PE-PUNTAPALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	16
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PE-CANELA-2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	1	1	25
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PE-UCUQUER-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
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PE-LAESTRELLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	7	9	11	11	12	11	9	8	5	4	3	2	109
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	6	7	7	8	8	6	5	3	1	0	0	65

27-12-2024 02-01-2025

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	19	0	0	0	19	0	11	0	1	0	0	0	0	57
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	25	105	134	140	143	141	142	140	137	93	117	85	35	0	0	0	0	1437
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	2	32	89	124	131	136	133	139	140	140	87	120	86	47	0	0	0	0	1405
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	29	0	57	0	0	0	0	0	0	49	33	11	0	0	0	0	185
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	70	23	47	16	50	50	124	116	42	10	95	40	0	0	0	0	700
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	25	76	0	88	82	75	69	67	69	0	82	5	40	0	0	0	0	680
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	13	0	15	24	27	43	38	25	16	0	16	5	0	0	0	0	226
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	1	28	72	92	0	0	94	0	100	0	0	85	61	27	0	0	0	0	560
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	7	23	26	0	0	0	0	0	0	0	24	17	6	0	0	0	0	103
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	5	17	20	0	0	0	0	0	0	0	18	13	4	0	0	0	0	76
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	23	147	112	5	98	154	158	98	96	158	42	183	85	0	0	0	0	1359
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	39	52	0	53	0	0	53	53	0	0	0	1	0	0	0	0	253
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	33	120	182	194	194	192	188	194	197	188	179	147	59	0	0	0	0	2068
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	41	46	49	49	47	48	48	48	31	42	30	10	0	0	0	0	499
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	41	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	150	0	0	0	0	2393
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	13	109	153	164	173	98	38	38	38	174	29	135	49	0	0	0	0	1209
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	36	126	188	205	212	216	219	222	220	145	198	142	66	0	0	0	0	2195
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	44	114	151	169	174	172	167	172	175	162	140	111	57	0	0	0	0	1807
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	17	20	24	28	30	31	32	31	27	26	22	15	0	0	0	0	314
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	14	77	98	80	40	40	40	40	40	110	38	91	32	0	0	0	0	742
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	43	55	60	61	60	63	63	63	39	54	39	45	0	0	0	0	651
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	22	0	53	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	113
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	12	91	6	0	6	120	122	121	120	6	6	97	37	0	0	0	0	745
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	7	47	69	78	49	36	39	37	36	83	28	66	30	0	0	0	0	605
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	13	41	50	50	50	50	50	50	50	50	47	46	27	0	0	0	0	574
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	48
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	5	5	9	4	0	0	0	0	94
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	23	89	87	100	93	89	99	98	97	58	80	57	17	0	0	0	0	986
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	20	68	98	107	109	106	102	101	101	99	96	79	41	0	0	0	0	1128
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	5	13	0	0	0	11	11	11	0	0	11	0	7	0	0	0	0	70
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	27	41	53	60	41	0	0	0	0	0	0	17	0	0	0	0	247
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	15	71	86	9	19	21	22	22	21	116	17	67	54	0	0	0	0	541
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	16	76	92	116	89	0	1	0	0	128	0	106	58	0	0	0	0	682
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	18	61	89	95	96	95	94	95	95	92	89	74	33	0	0	0	0	1025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	5	7	5	1	0	0	0	0	74
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	5	6	7	7	7	7	7	7	5	6	5	0	0	0	0	0	67
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	51
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	26	41	48	0	0	0	12	0	0	0	0	17	0	0	0	0	152
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	13	15	0	14	15	15	0	0	13	9	5	0	0	0	0	111
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	20	36	44	47	48	49	48	47	40	41	38	22	0	0	0	0	486
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	10	42	10	18	10	63	87	86	85	85	71	63	41	0	0	0	0	674
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	6	32	2	24	10	7	24	22	12	7	9	0	26	0	0	0	0	180
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	29	133	130	17	9	17	6	11	4	8	191	177	94	0	0	0	0	824
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	31	54	58	60	61	62	61	61	40	55	40	26	0	0	0	0	608
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	23	60	54	49	42	44	50	44	33	32	41	51	38	0	0	0	0	559
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	26	31	33	32	33	33	33	21	29	20	9	0	0	0	0	318
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	10	32	47	49	16	50	0	0	0	47	44	0	0	5	0	0	0	0	299
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	13	14	14	14	15	15	15	14	9	3	0	0	0	0	139
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	87
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	44	73	65	73	65	67	73	73	71	65	73	73	51	0	0	0	0	865
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	129	294	292	264	232	201	176	168	186	199	236	219	212	0	0	0	0	2809
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	40	121	162	171	174	175	174	174	173	166	156	136	75	0	0	0	0	1897
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	7	30	49	57	62	65	62	61	61	53	55	44	20	0	0	0	0	625
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	46	110	110	110	110	110	110	110	110	82	110	81	66	0	0	0	0	1265
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	27	67	79	80	77	75	75	76	77	55	67	55	33	0	0	0	0	842
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	47
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	7	7	7	5	7	5	3	0	0	0	0	56
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	31	39	6	41	7	7	6	22	38	0	0	1	0	0	0	0	218
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	58	92	96	97	97	97	97	97	99	85	100	83	89	0	0	0	0	1188
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	33	84	91	105	98	93	104	103	101	61	84	60	29	0	0	0	0	1047
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	74
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
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	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	50
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	6	9	9	8	8	5	0	0	0	0	72
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-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	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	12	24	35	41	44	45	44	41	29	24	10	2	0	0	0	0	352
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	75
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	6	7	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	66
PFV-MALAKUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	99
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	24	80	126	142	142	142	139	138	132	135	138	111	53	0	0	0	0	1502
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	4	40	95	139	171	187	184	184	175	141	102	63	15	0	0	0	0	1499
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	23	75	87	98	102	104	105	104	104	58	100	84	36	0	0	0	0	1079
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	12	43	66	73	75	76	78	76	74	49	70	57	28	0	0	0	0	778
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	99
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	6	6	4	1	0	0	0	0	30
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	8	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	76
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	77
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	71
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	6	6	4	1	0	0	0	0	29
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	5	8	7	6	1	0	0	0	0	38
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	81
PFV-OLIVIER	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-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	7	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	65
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	7	7	7	7	7	7	5	5	5	4	0	0	0	0	71
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	52
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	57
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	7	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	58
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	2	2	2	0	0	0	0	55
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	45	65	74	74	74	74	74	73	74	70	58	35	0	0	0	803
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	58
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	54
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	8	7	7	7	3	0	0	0	0	57
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	3	0	0	0	0	10
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	9	9	8	6	3	0	0	0	0	59
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	78
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	62
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	7	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	68

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	87
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	13	16	20	22	24	23	20	15	8	3	0	0	0	0	174
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	75
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	7	8	8	8	5	1	0	0	0	0	52
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	54
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	76
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	89
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	5	6	7	8	8	4	6	2	1	0	0	0	0	67
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	7	8	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	57

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	9	9	8	7	8	8	7	3	0	0	0	0	68
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	69
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	58
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	99
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	4	0	0	0	0	0	84
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	0	57
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	36
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	69
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	0	70
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	56
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	68
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	9	9	8	7	8	7	4	0	0	0	0	0	91
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	63
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	69
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	63
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	7	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	69
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	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	6	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	47
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	94
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0	0	64
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	54
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	58
PFV-HELIOS	0	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	33
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	20	40	61	74	83	87	84	75	62	46	27	9	0	0	0	0	672
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	0	27	37	50	56	5	0	51	41	29	0	5	0	0	0	0	0	305

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	7	7	6	1	0	0	0	0	88
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	5	5	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	5	8	8	5	2	1	0	0	0	0	42
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	99
PFV-UTFSM VINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-UTFSM VALPARAISO 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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	75
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	59
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALTO BELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	8	8	9	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	89
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	1	7	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	68
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	38
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	89
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	94
PFV-SANTA EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	7	8	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	93
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	88
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	100
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	101
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	0	97
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	8	8	8	8	8	7	7	5	3	0	0	0	0	81
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	59
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	70
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	8	8	8	8	8	6	5	4	2	0	0	0	0	72
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	39
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	5	4	4	3	2	0	0	0	0	47
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	29
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	9	9	9	8	8	7	6	3	0	0	0	0	84
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	0	0	0	0	89
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	32
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
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	1	1	2	4	6	6	8	9	9	4	1	1	0	0	0	0	51
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	51
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	56
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	94
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	63
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	78
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	7	6	5	3	0	0	0	0	76
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	13	50	81	92	95	95	93	92	89	85	82	71	41	0	0	0	0	977
PFV-ANUNUCADELVERANO	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	0	34	44	62	69	51	9	63	50	36	0	6	0	0	0	0	428
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	0	0	0	97
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	11	24	62	92	88	90	91	91	89	83	71	57	31	0	0	0	880
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	27
PFV-DONANDRONICO	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-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	100
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	95
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	100
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	0	0	0	0	73
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	8	8	8	9	9	8	8	7	5	3	0	0	0	0	84
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	96
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	99
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	80

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	8	43	64	67	68	68	69	69	70	70	67	63	20	0	0	0	0	746
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	3	4	2	0	0	0	0	31
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	60
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	47
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	8	9	9	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	6	5	6	6	6	5	6	5	2	0	0	0	0	56
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	39
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	5	5	4	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	89
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	91
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	7	7	7	7	4	0	0	0	0	65
PFV-LASBANDURRIAS	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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	2	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	87
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	2	3	7	8	0	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	68
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	49
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	68
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	0	0	0	0	83
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	65
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	4	14	33	34	35	35	35	35	35	35	35	34	12	0	0	0	0	374
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	96
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	30
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	8	8	8	7	0	0	0	0	92
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	29
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	106
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	60
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	95
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	87
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	58
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	96
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	7	7	7	4	0	0	0	0	90
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	6	4	4	0	0	0	0	91
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	57
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	5	0	0	0	0	90

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	6	5	3	0	0	0	0	65
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	80
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	54
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	43
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-CARACOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	60
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	7	7	8	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	86
PFV-FOTOVOLTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	32
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEUMOYUNGAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	104
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	94
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	88
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	8	9	9	9	9	9	8	7	5	0	0	0	0	96
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	63

Periodo Desde: 27-12-2024 02-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723		235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	103
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	96
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	7	7	7	6	4	0	0	0	0	87
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

[illegible][illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

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
ELTOTAL_DIESEL	0	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
LOSVENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
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

Periodo Desde: 27-12-2024 02-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

[illegible]

27-12-2024 02-01-2025

NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	7	7	7	7	7	7	7
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	3
MASISA_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	11	11	11	11	11	11
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
LOSQUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSQUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16
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	11	11	11	11	11
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	5
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	12
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	0	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
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	1
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 27-12-2024 02-01-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 27 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	209	221	220	222	204	199	199	148	49	52	48	46	46	46	46	46	47	47	63	138	239	235	201	195	3.167
Costos Encendido/Detención	38	0	0	0	1	0	0	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	79	8	2	0	0	134
Costos Totales [kUSD]	246	221	220	222	205	199	199	152	50	52	48	46	46	46	46	46	47	47	64	217	247	237	201	195	3.301
Costo Marginal Quillota 220 kV	85,3	85,0	84,9	84,8	84,9	81,5	76,3	64,6	41,3	22,8	41,5	44,4	41,5	41,6	38,3	44,4	42,3	41,7	31,2	61,8	87,6	87,6	92,4	87,6	62,30
Pérdidas [MWh]	344	341	327	326	320	316	323	227	281	343	328	323	325	323	322	331	329	336	336	243	277	331	338	327	7.619
Consumos Propios [MWh]	228	228	228	228	226	226	226	220	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	212	221	233	231	231	231	5.276
Demanda Total [MWh]	9474	9114	8798	8703	8595	8622	8871	9155	9728	10196	10357	10420	10453	10533	10573	10575	10498	10305	10128	10094	10113	10275	10129	9723	235.431
Generación Total [MWh]	10046	9683	9353	9257	9141	9164	9420	9602	10220	10750	10896	10953	10989	11067	11107	11117	11038	10851	10676	10558	10622	10837	10698	10282	248.325

LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	265	219	270	270	3271
PEHUENCHE-2	270	265	270	270	270	270	270	144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	231	239	270	270	3315
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	210	205	0	0	0	100	191	0	0	0	115	210	228	223	228	228	3767
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	185	213	210	0	0	0	0	0	0	173	119	198	228	228	228	228	3838
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	48	48	48	48	1134
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	358
CHIBURGO	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	199
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	4	4	4	4	86
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	35	35	35	35	593
ELTORO-1	88	88	88	43	40	0	0	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	0	0	88	88	88	0	708
ELTORO-2	86	86	0	86	0	86	86	0	1	0	0	0	34	0	0	86	86	0	0	86	86	86	86	86	1070
ELTORO-3	88	88	88	88	0	0	88	0	0	0	0	0	0	33	0	3	42	0	24	0	88	88	88	16	821
ELTORO-4	88	88	88	88	88	64	83	88	0	0	25	68	0	0	23	88	88	0	0	77	88	88	88	88	1394
ABANICO	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	859
ANTUCO-1	53	80	80	53	53	80	80	85	60	60	60	60	53	60	60	60	60	53	60	53	53	80	80	80	1532
ANTUCO-2	114	87	87	113	114	87	87	80	104	104	104	104	112	104	104	104	104	112	104	112	114	114	87	87	2440
RUCUE	95	95	95	94	95	95	95	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	102	95	163	95	95	2334
QUILLECO	41	41	41	40	41	41	41	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	44	41	70	41	1002
LAJA1	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8	7	15	7	183
RALCO-1	324	252	252	252	252	330	330	300	150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	330	330	330	327	4060
RALCO-2	252	309	311	312	322	279	292	300	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300	316	314	281	319	4083
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	763
PANGUE-1	225	218	80	20	20	20	200	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	200	225	225	225	1918
PANGUE-2	216	80	172	80	225	225	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109	225	225	225	1972
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	81	77	77	82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	1122
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	91	127	975
ANGOSTURA-3	40	40	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	41	41	735
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68	51	59	61	59	75	77	40	0	0	59	0	0	0	548
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	86	76	59	67	59	63	0	0	0	0	0	0	0	467

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2024

27-12-2024

27-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	3,5	3,5	3,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,9	3,0	3,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	2,2	2,8	4,4	4,5	4,5	69,7	4,5	2,9
COSAPILLA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,6	0,5	0,4
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,6	1,0	1,0
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	22,8	1,0	1,0
SANTAROSA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	11,9	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	1,3	1,4	32,8	1,4	1,4
PUCLARO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,9	0,8	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	16,7	0,9	0,7
LOSMOLLES	7,4	5,2	4,7	4,4	4,2	1,7	4,2	2,5	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,9	7,0	8,5	8,7	8,7	75,2	8,7	3,1
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	39,6	44,8	45,2	45,6	45,5	45,9	45,6	45,1	45,2	44,7	44,3	45,5	45,5	45,8	45,2	44,7	45,0	46,1	45,1	45,1	45,4	44,5	44,3	41,2	1074,9	46,1	44,8
JUNCALITO	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	26,5	1,2	1,1
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCAL	24,3	23,3	24,2	24,3	24,1	23,9	23,7	24,5	24,9	24,7	24,8	24,6	25,4	26,1	26,1	25,9	25,2	25,2	25,5	25,3	25,4	25,8	25,7	25,2	598,1	26,1	24,9
BLANCO	53,5	54,1	53,8	53,9	53,8	53,7	53,8	53,6	52,7	52,8	53,5	53,5	54,0	56,1	55,4	54,7	55,0	55,2	55,5	55,5	55,3	55,0	54,5	54,3	1303,2	56,1	54,3
LOSQUILLOS	28,5	28,5	27,2	27,7	27,5	26,7	26,9	26,8	27,4	27,8	28,1	28,1	28,0	27,3	27,8	28,0	28,4	28,6	28,9	28,4	29,5	29,9	29,3	673,4	29,9	28,1	
CHACABUQUITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUCEANDES	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	10,9	0,5	0,5
CARENA	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	112,7	4,7	4,7
MINI_ARRAYAN	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,3	1,1	1,1
ALFALFAL	130,2	127,7	114,1	132,9	128,1	126,6	129,1	130,7	134,7	134,7	132,6	128,3	123,7	133,8	133,2	133,1	133,2	133,1	129,9	136,9	132,9	132,9	127,0	130,6	3129,7	136,9	130,4
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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	3,7	0,2	0,2
CALIBORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	9,8	1,1	0,4
MALLARAUJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	111,6	111,7	111,7	111,5	111,6	111,5	111,3	110,9	111,3	87,6	107,4	111,8	111,8	111,8	111,9	111,9	111,9	111,8	111,7	112,0	111,8	112,1	112,5	112,6	2653,7	112,6	110,6
SAUZAL	73,8	76,4	76,0	75,5	67,3	65,1	64,7	62,7	64,5	64,0	64,3	64,0	63,7	64,5	61,1	60,8	57,9	63,3	65,9	67,2	65,4	74,7	77,3	77,3	1617,5	77,3	67,4
CIPRESILLOS	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	202,3	8,5	8,4
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	10,0	10,1	10,1	10,1	9,9	9,8	9,8	9,8	9,8	7,8	9,7	9,8	9,8	9,8	9,7	9,7	9,6	9,7	9,8	9,9	9,8	10,0	10,1	10,1	234,7	10,1	9,8
LA-COMPANIA-II	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	44,8	1,9	1,9
LAHIGUERA	159,5	163,0	162,5	161,2	161,8	158,4	158,4	157,6	162,3	162,1	162,2	161,9	161,5	162,7	159,5	160,8	159,5	160,1	143,6	151,4	155,1	160,7	146,5	121,1	3773,2	163,0	157,2
LACONFLUENCIA	153,3	132,9	124,1	123,2	124,0	123,4	117,4	102,5	107,7	102,0	99,9	99,6	98,9	100,1	97,0	97,4	95,5	99,0	110,2	113,1	126,5	156,1	139,7	111,1	2754,6	156,1	114,8
ELPASO	59,0	59,0	59,0	58,8	58,7	58,8	57,3	50,4	44,6	45,2	54,9	43,9	45,4	49,2	45,2	56,4	59,1	59,3	59,4	59,4	59,5	59,5	59,3	57,9	1319,2	59,5	55,0
SANANDRES	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	1015,2	42,3	42,3
CONVENTOVIEJO	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	7,8	7,5	7,5	7,5	7,3	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,1	12,3	12,4	12,3	230,5	12,5	9,6
LAMONTANA-1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	4,3	0,2	0,2
LAMONTANA-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	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	4,7	0,2	0,2
CUMPEO	4,4	4,5	4,6	4,5	4,6	4,7	4,8	4,6	4,4	4,4	4,5	4,6	4,7	4,6	4,6	4,6	4,3	4,4	4,4	4,4	4,0	4,0	4,2	4,3	106,9	4,8	4,5
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,2	2,9	2,9
ROBLERIA	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,8	1,9	1,9	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,5	1,8	1,9	1,9	1,9	1,8	2,0	1,9	1,9	1,9	39,4	2,0	1,6
LIRICAY	20,1	19,7	19,9	19,9	19,8	19,8	19,8	19,6	12,2	11,2	11,2	11,2	11,1	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	10,4	14,6	20,2	19,9	0,0	0,0	336,6	20,2	14,0
MARIPOSAS	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,7	3,2	3,9	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	1,6	0,0	0,0	0,0	3,6	3,5	70,0	3,9	2,9
PROVIDENCIA	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	1,6	1,6	42,0	1,8	1,7
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	8,3	0,4	0,3
ELGALPON	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	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	18,7	0,9	0,8

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
MALALCAHUELLO	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	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	46.7	2.0	1.9
TRAILLEFU	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	0.2	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.4	0.3	0.3
ALLIPEN	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.1	2.0	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	61.1	2.6	2.5
DONGUIL	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	1.9	0.2	0.1
MAISAN	0.3	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.3	0.3	0.3	3.3	0.3	0.1
ELCANELO	2.3	2.3	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	2.5	2.5	57.8	2.5	2.4
ELAGRIO	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	13.9	0.6	0.6
PILMAQUIEN	24.1	22.5	22.5	22.5	22.6	22.6	22.6	22.6	24.5	25.2	25.3	29.4	26.2	29.9	27.6	27.7	27.8	30.2	28.9	28.5	28.0	27.2	22.3	22.1	612.6	30.2	25.5
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	17.1	0.7	0.7
DOSVALLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALACIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PALMAR	2.5	2.6	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.7	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	59.3	2.7	2.5
PULELFU	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	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.9	98.1	4.1	4.1
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	5.1	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	5.1	5.0	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120.2	5.1	5.0
NALCAS	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	2.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	54.2	2.3	2.3
CALLAO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4
HIDROBONITO-MC1	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	61.1	2.7	2.5
HIDROBONITO-MC2	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	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	15.5	0.7	0.6
HIDROBONITO-MC3	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	20.7	0.9	0.9
RUCATAYO	25.3	15.3	15.6	17.2	19.0	20.7	21.8	21.7	22.1	29.6	33.0	33.6	35.9	35.9	35.8	33.1	32.8	32.9	30.5	29.8	29.5	29.9	21.4	20.5	642.6	35.9	26.8
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.9	1.1	1.1
LAARENA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	11.0	0.5	0.5
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.4	0.4	0.4
DONGO	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	4.5	0.2	0.2
COLLIL	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.9	0.3	0.3
QUELTEHUES	41.3	41.0	40.6	35.7	37.9	40.1	41.2	40.8	40.8	40.8	40.9	41.9	42.0	41.9	41.9	41.9	41.8	41.8	41.1	40.1	39.3	39.4	39.5	39.4	973.0	42.0	40.5
VOLCAN	11.3	11.8	11.5	11.3	11.7	11.7	10.5	11.5	11.9	11.9	11.9	11.0	11.6	11.8	11.7	11.8	10.9	11.0	11.9	11.7	10.9	11.7	11.9	11.5	276.2	11.9	11.5
GUAYACAN	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	7.7	7.2	7.1	9.9	10.1	10.2	10.3	9.8	10.0	10.0	8.9	7.8	8.2	8.1	8.2	8.5	227.2	10.7	9.5
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	17.4	17.7	17.8	17.9	18.3	18.2	17.8	17.9	9.0	8.1	8.1	8.1	10.5	10.0	10.0	10.1	10.1	10.2	9.7	9.7	9.6	12.3	15.8	17.7	312.0	18.3	13.0
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.2	2.3	2.3
PUNTILLA	15.4	15.9	15.8	16.1	16.1	15.5	15.6	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7	15.7	16.1	16.1	16.1	16.1	16.1	15.8	13.3	14.4	15.9	376.3	16.1	15.7	
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	1.1	1.6	1.6	1.7	0.7	1.6	1.7	1.7	1.2	1.1	0.1	1.1	1.3	1.6	1.2	1.5	1.0	1.6	1.5	1.7	0.6	1.5	1.0	1.6	31.4	1.7	1.3
ELLANO	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	0.9	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	6.1	0.3	0.3
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSBAJOS	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	4.8	5.4	5.3	5.4	5.4	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.1	5.3	126.7	5.4	5.3
AUXDEMAIPO	4.5	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	4.6	3.9	3.8	4.3	2.4	2.8	4.3	4.3	4.4	4.4	4.3	3.9	3.9	3.9	102.2	4.8	4.3
PULLINQUE	17.9	16.3	16.3	16.2	16.2	16.2	16.6	24.1	25.5	23.5	17.2	17.2	17.1	17.1	17.2	17.2	17.2	17.2	17.1	17.1	16.6	16.2	16.3	425.7	25.5	17.7	
RECA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.5	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.1	0.5	0.3	6.7	0.5	0.3
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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.9	0.3	0.3
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASFLORES	1.2	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	11.1	1.2	0.5
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0																					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
RAPEL	326,4	331,4	122,1	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	3,1	155,9	62,0	138,6	1139,5	331,4	47,5	
CANUTILLAR	34,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,0	60,0	45,0	80,0	84,0	126,0	126,0	135,0	156,0	158,0	166,0	121,0	141,0	157,0	123,0	115,0	122,0	116,0	2107,0	158,0	87,8	
LOSCONDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	65,9	66,8	66,6	66,1	67,1	66,5	66,5	66,1	53,7	56,7	60,4	67,1	67,0	67,4	66,3	66,8	66,3	66,7	59,1	55,7	65,3	66,6	67,4	67,4	1551,7	67,4	64,7	
OJOSDEAGUA	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	156,9	6,6	6,5	
LAMINA	12,1	11,9	11,7	11,4	11,2	10,9	10,7	10,5	10,3	10,2	10,0	9,8	9,6	9,5	9,4	9,1	9,3	9,2	9,5	9,7	10,0	10,4	10,8	11,0	248,2	12,1	10,3	
ISLA	54,4	55,0	54,8	54,3	54,0	53,4	53,4	53,0	43,7	42,8	45,5	50,9	50,3	49,8	48,6	49,8	48,4	49,7	46,6	45,6	50,6	50,3	51,3	51,5	1207,3	55,0	50,3	
CURILLINQUE	68,8	68,7	68,7	67,9	66,4	68,0	67,9	67,8	60,2	53,2	55,2	62,1	64,1	64,0	59,4	62,3	60,9	61,0	62,1	55,7	60,2	64,4	65,1	60,2	1514,4	68,8	63,1	
LOMAALTA	28,9	28,9	28,9	28,9	27,5	28,3	28,4	28,4	27,2	22,0	21,9	24,2	26,4	26,5	24,9	25,1	25,7	25,0	25,9	24,3	23,0	26,0	27,0	26,1	629,2	28,9	26,2	
LOSHIERROS	0,0	1,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	1,4	0,1	
LOSHIERROS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
COLBUN	460,0	469,0	469,0	469,0	422,0	285,0	253,0	385,0	418,0	284,0	83,0	0,0	0,0	20,0	111,0	103,0	0,0	50,0	142,0	294,0	424,0	420,0	474,0	473,0	6508,0	474,0	271,2	
MACHICURA	47,0	48,0	72,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	70,0	48,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	48,0	47,0	48,0	1411,0	80,0	58,8	
CHIBURGO	18,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0	398,0	20,0	16,6	
SANCLEMENTE	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	3,7	3,9	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	94,9	4,0	4,0	
SANIGNACIO	16,0	16,0	17,0	20,0	29,0	32,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	33,0	26,0	20,0	14,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	17,0	17,0	538,0	34,0	22,4	
PEHUENCHE	489,1	517,6	494,0	479,4	520,2	504,9	458,0	354,3	184,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	154,1	388,5	393,6	491,1	525,5	526,1	6533,8	526,1	272,2	
RALCO	567,7	591,3	513,4	499,4	535,3	622,5	620,5	514,2	318,3	100,8	45,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,5	573,6	563,8	491,4	516,8	548,0	7660,6	622,5	319,2	
PALMUCHO	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	17,0	0,0	0,0	0,0	20,2	31,7	31,7	31,7	31,7	636,4	31,7	26,5	
PANGUE	446,3	446,2	445,6	435,9	301,1	216,1	229,8	249,3	20,8	20,8	20,9	20,8	20,8	20,9	20,8	20,8	20,8	123,0	290,9	426,8	446,3	445,3	444,5	444,5	5155,1	446,3	214,8	
ANGOSTURA-1	82,0	81,0	78,0	78,0	86,0	79,0	81,0	81,0	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	21,0	90,0	91,0	855,0	91,0	35,6	
ANGOSTURA-2	81,0	80,0	78,0	77,0	85,0	79,0	81,0	87,0	69,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	134,0	91,0	963,0	134,0	40,1	
ANGOSTURA-3	40,0	40,0	40,0	46,0	47,0	46,0	47,0	44,0	43,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	39,0	39,0	42,0	45,0	998,0	47,0	41,6	
PE-TCHAMMA	0,0	2,8	5,1	10,7	73,0	82,0	86,1	98,8	86,2	39,4	12,1	12,0	24,0	28,6	44,1	28,7	22,0	25,5	40,7	78,6	73,9	52,1	18,6	1,2	946,3	98,8	39,4	
PE-SIERRAGORDA	2,9	11,0	13,1	16,6	24,7	23,7	23,0	34,0	31,8	10,5	3,0	6,9	13,9	14,1	50,2	55,8	62,1	34,0	33,7	60,4	36,6	10,9	0,2	0,0	573,1	62,1	23,9	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	0,0	1,3	10,0	4,8	2,1	3,7	5,9	0,8	0,0	0,1	8,1	10,0	42,7	51,8	51,9	51,9	55,5	79,6	84,1	75,8	49,4	20,7	610,0	84,1	25,4	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,3	2,6	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	12,0	56,1	109,1	111,1	123,3	125,1	115,9	112,0	96,8	116,7	152,3	121,8	52,0	17,5	1326,8	152,3	55,3	
PE-CALAMA	0,0	0,0	0,0	3,2	4,9	11,7	10,2	12,5	19,1	2,5	0,0	0,0	9,0	10,0	88,1	98,0	106,8	104,8	104,7	132,3	149,7	113,2	70,7	35,3	1086,5	149,7	45,3	
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	25,1	102,2	150,5	132,2	76,4	106,2	56,8	110,7	142,6	170,2	119,6	40,6	8,9	1244,7	170,2	51,9	
PE-TALTAL	18,1	56,0	55,7	62,0	56,8	67,7	53,5	46,1	30,9	19,1	25,6	36,2	44,9	26,6	39,7	44,1	45,4	17,0	4,0	15,9	10,2	2,9	2,4	0,0	780,7	67,7	32,5	
PE-SARCO	0,1	0,0	0,0	0,4	0,3	0,0	0,6	1,6	3,9	12,0	9,7	4,9	3,2	3,7	5,7	6,5	7,6	8,9	10,9	17,4	18,7	10,4	11,3	14,0	151,6	18,7	6,3	
PE-HORIZONTE	116,0	146,4	135,4	137,2	130,6	131,5	124,1	124,5	131,7	180,4	226,9	201,6	166,8	99,3	34,4	89,3	123,2	121,4	120,0	122,6	110,9	66,6	27,7	24,7	2893,2	226,9	120,6	
PE-KALLPA	23,4	50,2	62,8	59,8	52,3	65,4	85,5	73,6	65,3	71,7	97,3	90,8	79,4	60,4	29,2	88,4	102,5	92,8	72,5	83,4	82,2	58,2	32,5	32,1	1611,5	102,5	67,1	
PE-SANJUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	12,3	9,8	6,1	3,7	6,4	10,0	10,4	14,5	18,7	18,9	26,7	21,0	8,3	8,2	8,9	187,4	26,7	7,8
PE-CABOLEONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	3,7	9,1	18,2	15,7	9,4	6,8	6,5	6,7	9,9	16,8	11,6	21,3	19,5	5,1	1,4	1,7	164,7	21,3	6,9
PE-CABOLEONES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,8	7,7	27,5	20,1	12,4	11,4	12,9	10,1	10,1	10,4	19,8	18,2	12,2	1,2	0,0	0,9	177,1	27,5	7,4	
PE-CABOLEONES-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	7,0	9,8	8,0	4,6	5,4	10,2	10,5	12,4	16,6	20,3	16,9	8,7	1,6	1,4	1,5	135,7	20,3	5,7	
PE-ATACAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	6,1	15,5	15,7	7,6	8,1	11,3	9,9	12,8	17,5	17,4	12,4	5,8	0,7	0,4	1,2	142,6	17,5	5,9	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PE-ELARRAYAN	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,0	5,9	3,7	1,3	1,5	4,6	7,1	12,7	11,7	7,3	3,1	1,0	1,5	66,9	12,7	2,8	
PE-LOSCURUROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	2,4	3,0	3,2	5,7	6,6	13,0	21,5	23,8	13,7	1,0	0,1	0,0	94,9	23,8	4,0	
PE-TALINAYORIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	6,2	8,9	18,9	21,9	33,0	35,3	26,3	27,8	22,2	218,5	35,3	9,1	
PE-TALINAYPONIENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,6	5,7	9,2	9,3	7,7	8,6	9,5	10,8	7,7	10,6	8,5	4,0	0,9	0,0	93,2	10,8	3,9	
PE-PUNTA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,9	2,0	0,3	0,2	3,5	8,1	9,5	9,9	5,7	5,1	4,9	6,6	7,9	5,6	2,3	0,3	0,0	0,0	74,7	9,9	3,1	
PE-PUNTASIERRA	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,0	3,7	4,7	5,5	4,0	3,3	3,7	6,0	8,9	9,0	4,6	0,2	0,0	0,0	59,0	9,0	2,5	
PE-MONTEREDONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	1,0	1,8	1,7	0,7	0,9	0,7	1,6	3,1	4,3	2,8	0,0	0,0	0,0	20,9	4,3	0,9	
PE-CANELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,1	0,0	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	1,8	0,6	0,1	
PE-CANELA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,5	0,4	0,4	0,5	2,6	2,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	7,7	2,6	0,3	

27-12-2024

27-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PE-MALLECO-SUR	64.4	44.0	30.8	42.3	44.5	33.9	31.1	48.0	28.3	21.1	12.9	4.8	2.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1.9	0.4	12.1	40.0	60.8	71.9	53.5	649.1	71.9	27.0	
PE-SANGABRIEL	46.9	47.2	28.8	58.1	78.1	57.9	46.3	26.3	28.2	26.9	18.4	17.3	7.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	79.1	83.6	97.4	74.7	848.7	97.4	35.4	
PE-LACABANA	32.5	27.6	28.2	44.6	57.8	44.9	51.1	32.0	21.5	29.4	16.7	9.5	5.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	32.6	49.3	52.7	65.7	56.8	667.0	65.7	27.8	
PE-RENAICO	22.7	8.9	7.5	18.6	24.8	11.6	10.8	10.1	13.0	22.8	19.1	6.4	4.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	19.5	40.3	46.7	42.7	36.0	366.6	46.7	15.3	
PE-RENAICO-2	46.9	40.6	35.2	53.4	68.1	52.8	56.0	43.4	35.9	34.3	22.2	14.7	7.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	2.0	42.9	74.3	84.7	90.9	85.1	892.6	90.9	37.2	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	0.2	0.1	4.5	14.4	12.2	20.6	21.2	14.0	8.2	2.6	1.0	1.9	1.5	0.4	0.1	0.3	0.9	0.3	2.1	8.6	6.0	2.2	4.5	0.3	127.8	21.2	5.3	
PE-PUELICHE-SUR	122.0	101.2	111.6	90.7	96.6	54.0	55.6	56.4	52.3	52.0	59.3	47.8	42.0	31.9	29.4	29.6	24.3	26.9	23.8	35.8	25.3	65.0	66.8	41.5	1341.6	122.0	55.9	
PE-AURORA	40.8	49.0	49.0	50.8	36.8	47.4	56.4	56.0	36.5	36.6	35.2	29.1	30.9	29.7	31.3	34.0	29.6	33.9	21.8	11.9	14.3	23.2	17.1	23.7	824.7	56.4	34.4	
PE-SANPEDRO	18.0	23.8	18.1	18.0	16.5	19.4	21.2	23.3	12.9	9.2	6.1	2.5	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.1	0.0	1.0	0.4	0.4	1.1	192.8	23.8	8.0	
PE-SANPEDRO-2	25.3	36.6	26.6	28.2	24.8	29.1	30.4	32.8	19.4	11.9	7.9	3.3	0.2	0.6	1.1	0.9	1.8	2.0	1.0	0.1	1.7	0.6	0.5	1.9	288.7	36.6	12.0	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.3	1.6	1.8	1.9	1.8	1.6	1.3	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.9	0.6	
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.8	2.8	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	4.0	1.5
PMGD-PFV-LLUTA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.0	2.8	4.4	8.9	9.0	8.8	8.4	8.1	6.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.1	9.0	2.6
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	4.3	4.7	4.9	4.9	4.9	4.8	4.5	4.2	3.6	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	4.9	1.9
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.9	6.4	6.2	7.7	8.0	8.2	8.2	8.2	7.9	7.1	6.7	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.9	8.2	3.5
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	7.0	19.0	29.9	54.3	68.1	68.1	76.1	77.0	69.8	61.3	47.4	12.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	591.6	77.0	24.6
PFV-POZOALMONTE-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	0.0
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.6	1.7	2.1	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	1.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.4	0.9
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.2	0.1
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.3	0.3	0.1	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	5.1	7.8	9.9	12.5	13.4	13.9	13.7	10.9	7.5	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	103.2	13.9	4.3
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	7.9	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.1	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	103.1	9.0	4.3
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	50.4	85.5	88.9	74.7	71.8	71.8	79.6	81.8	76.2	89.8	71.0	21.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	878.1	89.8	36.6
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	3.7	5.2	6.2	7.2	7.6	7.5	6.8	5.8	4.4	2.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.7	7.6	2.5
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	7.0	20.6	23.3	32.2	32.0	32.5	31.4	26.9	26.5	26.6	16.2	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	280.9	32.5	11.7
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	20.2	25.5	26.0	25.1	24.3	24.3	24.3	24.3	23.5	22.9	20.7	9.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	279.3	26.0	11.6
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	10.2	12.7	13.2	13.0	12.6	12.7	12.7	12.3	12.0	10.4	4.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	143.3	13.2	6.0
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	33.1	34.9	37.3	35.0	34.9	34.9	34.9	34.9	34.9	34.9	34.9	20.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	417.5	37.3	17.4
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.6	1.2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	37.4	110.1	68.0	68.0	64.7	42.3	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	44.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	670.4	110.1	27.9
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	21.1	51.1	52.3	58.0	59.7	59.3	58.4	58.0	57.9	58.6	78.6	77.4	29.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	720.0	78.6	30.0
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	14.4	20.0	20.6	20.4	13.0	11.6	11.5	11.4	11.3	11.0	10.6	7.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	166.7	20.6	6.9
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	145.9	198.4	200.0	200.1	200.1	200.2	200.1	200.1	200.1	199.5	173.6	61.5	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2212.9	200.2	92.2
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	31.0	106.0	172.0	179.0	185.0	201.0	201.0	201.0	161.0	156.0	146.0	145.0	134.0	56.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1877.0	201.0	78.2
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	27.9	44.4	45.5	37.8	37.0	37.0	40.2	41.0	39.3	36.3	33.1	16.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	444.0	45.5	18.5
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	54.2	78.9	79.8	79.8	79.8	79.8	80.9	94.8	94.8	94.8	94.6	48.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	978.0	94.8	40.7
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.0	85.8	117.3	116.6	101.8	98.2	98.2	96.8	96.2	94.5	93.9	85.5	42.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1157.4	117.3	48.2
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	40.0	138.8	203.9	202.3	178.5	172.0	172.0	189.4	193.0	178.6	180.0	148.0	85.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2084.6	203.9	86.9
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	81.1	126.0	126.2	109.7	106.0	106.0	116.7	119.0	110.0	110.7	90.8	41.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1265.1	126.2	52.7
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.4	4.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	103.6	9.0	4.3
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.4	8.6	9.0	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	8.8	6.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.9	9.1	4.0
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	56.1	48.9	68.4	72.2	70.1	70.3	76.5	78.3	73.2	64.8	50.4	31.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	774.5	78.3	32.3
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	35.4	56.7	57.5	48.3	46.8	46.8	51.5	52.8	49.2	47.1	42.6	19.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	562.3	57.5	23.4
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	71.5	14.0	74.7	85.9	86.0	100.7	104.6	102.2	74.9	50.6	38.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	907.7	104.6	37.8
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	4.5	6.2	6.0	5.5	6.1													

27-12-2024

27-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	28,4	56,8	56,7	48,0	47,9	48,1	49,0	49,1	48,4	45,8	40,7	24,9	1,8	0,0	0,0	0,0	549,3	56,8	22,9
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	40,8	116,5	171,5	97,2	135,2	82,3	82,2	69,6	66,6	51,7	127,9	113,7	77,7	5,7	0,0	0,0	0,0	1238,5	171,5	51,6
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,5	9,2	8,2	6,7	22,6	32,5	26,2	24,7	9,6	4,1	18,5	21,5	1,5	0,0	0,0	0,0	193,2	32,5	8,0
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,0	48,7	60,2	59,3	44,9	43,7	44,2	49,1	50,2	50,2	50,2	48,0	30,8	2,1	0,0	0,0	0,0	595,7	60,2	24,8
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	36,5	54,6	55,8	49,4	48,0	48,0	53,1	54,0	49,7	50,0	41,7	23,7	1,3	0,0	0,0	0,0	571,8	55,8	23,8
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	14,8	23,7	23,8	19,7	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	16,5	9,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	225,7	23,8	9,4
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,4	1,7	2,0	2,4	2,7	2,6	2,8	3,0	6,9	13,5	13,7	8,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	13,7	2,7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,5	1,9	2,0	2,1	2,0	1,8	1,5	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,1	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,1	9,7	14,3	19,0	21,9	22,0	22,0	21,8	20,6	16,3	10,8	3,8	0,2	0,0	0,0	0,0	186,8	22,0	7,8
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,1	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	97,7	9,0	4,1
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,5	7,8	8,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	8,1	7,2	3,7	0,1	0,0	0,0	0,0	91,4	8,3	3,8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	34,8	128,4	170,7	158,2	157,8	157,7	184,6	182,3	151,5	55,4	41,2	29,4	5,6	0,0	0,0	0,0	1487,7	184,6	62,0
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	50,8	73,2	74,1	66,6	63,9	63,9	62,9	62,9	62,5	61,5	55,7	28,5	1,8	0,0	0,0	0,0	739,3	74,1	30,8
PFV-CAMPODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	97,7	233,5	326,7	341,1	274,5	263,6	263,6	291,1	297,7	275,3	276,2	228,2	162,9	12,8	0,0	0,0	0,0	3345,2	341,1	139,4
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	29,8	68,2	92,5	80,5	33,0	67,0	84,9	86,2	82,7	69,2	67,9	67,5	47,0	4,8	0,0	0,0	0,0	881,3	92,5	36,7
PFV-LLANODELAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	54,1	77,5	80,1	72,8	70,6	70,6	77,3	79,3	74,4	73,2	62,0	39,3	2,7	0,0	0,0	0,0	847,7	80,1	35,3
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,0	3,2	3,3	3,4	3,4	3,4	3,3	3,2	2,9	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	3,4	1,2
PMGD-PFV-ALIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	3,7	4,2	4,4	4,5	4,5	4,5	4,4	4,3	3,4	2,8	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	44,1	4,5	1,8
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,8	7,2	7,4	7,6	7,7	7,6	7,6	6,7	5,9	7,1	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	71,1	7,7	3,0
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	6,3	9,0	9,2	9,2	9,2	9,3	9,3	9,2	8,6	6,1	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	89,3	9,3	3,7
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	20,1	91,8	133,2	134,0	114,8	111,0	111,0	123,3	125,0	115,5	115,7	97,1	54,4	3,7	0,0	0,0	0,0	1350,6	134,0	56,3
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,9	48,8	76,4	79,7	77,0	74,0	66,5	53,7	50,8	54,0	52,4	44,9	20,1	1,3	0,0	0,0	0,0	707,5	79,7	29,5
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	7,7	8,3	5,4	4,7	4,6	4,7	4,6	4,1	17,4	30,1	26,7	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	125,7	30,1	5,2
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	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	0,1	0,3	0,4	0,8	2,0	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	26,3	3,0	1,1
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,5	1,1
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,6	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	19,4	2,3	0,8
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,0	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	1,0	0,2
PMGD-PFV-CARANCA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOSLOSOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	8,3	20,5	30,3	31,9	32,0	32,0	35,2	36,0	33,4	23,9	11,8	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	299,2	36,0	12,5
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,9	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,6	2,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	39,9	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	0,1	9,9	23,8	56,8	144,1	144,7	144,7	144,6	144,6	144,7	144,7	142,1	126,2	63,5	5,1	0,0	0,0	0,0	1439,5	144,7	60,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,4	8,9	9,0	9,0	9,0	8,7	9,0	9,0	8,9	7,7	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	85,2	9,0	3,6
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,4	8,5	9,0	9,0	8,9	8,5	9,0	9,0	8,9	7,3	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	83,7	9,0	3,5
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,6	8,5	8,8	4,2	7,7	8,9	8,5	8,9	8,9	8,3	7,9	4,3	0,2	0,0	0,0	0,0	91,5	8,9	3,8
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	7,3	8,6	8,9	9,0	9,0	8,1	8,0	9,0	9,0	8,7	7,4	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	99,1	9,0	4,1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,6	8,9	9,0	9,0	9,0	8,9	4,5	0,0	3,8	9,0	8,2	4,0	0,3	0,0	0,0	0,0	81,5	9,0	3,4
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,1	0,5	0,0	0,0	0,0	57,7	4,7	2,4
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	0,4	0,1
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,9	5,4	6,9	7,2	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	8,1	4,1	0,3	0,0	0,0	0,0	91,5	8,9	3,8
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,9	7,3	7,8	8,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2	7,8	6,7	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	88,9	8,3	3,7
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,8	8,7	9,2	9,3	0,0	0,0	9,5	9,3	9,2	8,7	7,4	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	82,6	9,5	3,4
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	1,5	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,5	1,1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	1,4	0,6
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	23,7	2,6	1,0
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,0	6,9	7,5	7,7	7,7	7,7	7,6	7,5	7,4	7,1	6,2	3,4	0,4	0,0	0,0	0,0	83,6	7,7	3,5
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	4,4	6,6	8,1	8,8	8,9	8,8	8,4	7,2	5,3</									

27-12-2024

27-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,1	2,7	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	31,9	2,9	1,3
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,2	2,2	2,4	2,5	2,3	2,1	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,5	0,7
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	4,4	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,2	4,6	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	51,5	5,4	2,1
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,0	1,5	1,8	2,0	2,1	2,0	1,9	1,6	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,1	0,8
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,4	1,7	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	18,4	2,0	0,8
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,9	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,2	0,5	0,0	0,0	0,0	87,6	9,0	3,6
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	26,2	2,8	1,1
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,4	1,4	1,5	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,4	1,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	16,5	1,5	0,7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	1,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	20,5	2,2	0,9
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,1	1,8	2,5	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	20,4	2,6	0,8
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,5	2,8	7,2	8,6	8,5	8,5	8,3	8,2	8,1	7,4	4,5	0,7	0,0	0,0	0,0	75,9	8,6	3,2
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,7	0,8	0,8	0,0	0,7	0,7	0,6	0,5	0,6	0,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	8,0	0,9	0,3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,0	4,5	5,9	6,0	6,0	5,8	5,8	5,8	5,8	4,9	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	58,0	6,0	2,4
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,1	1,2	1,9	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	19,0	2,6	0,8
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,1	1,5	1,9	2,2	2,5	2,4	2,3	2,2	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	19,9	2,5	0,8
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	2,1	5,8	8,6	8,6	8,4	8,3	8,1	7,9	7,1	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	72,0	8,6	3,0
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,3	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	0,9	1,3	0,9	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	15,7	2,0	0,7
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,1	1,7	2,4	2,4	2,3	2,1	1,9	1,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	17,6	2,4	0,7
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,0	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	20,4	2,4	0,8
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,6	1,0	1,4	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	19,0	2,5	0,8
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,6	1,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	24,5	2,7	1,0
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,4	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	2,2	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,3	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	21,8	2,7	0,9
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	2,0	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	25,8	2,8	1,1
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	2,5	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,5	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	37,2	4,0	1,5
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,5	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	48,4	4,2	2,0
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	0,1	0,2	0,3	0,8	2,2	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	20,6	2,4	0,9
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	3,0	4,3	5,8	6,0	6,0	5,6	5,1	5,6	4,6	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	50,8	6,0	2,1
PFV-PMGD-JCB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,7	3,1	4,8	5,3	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,6	5,4	4,5	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	59,9	5,7	2,5
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	0,9	0,4
PMG-PFV-PATAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,8	7,2	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,4	7,3	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	82,7	9,0	3,4
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,1	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,5	1,1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,1	5,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,4	7,1	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	93,2	9,0	3,9
PMGD-PFV-CURACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,5	3,7	6,2	6,6	6,8	6,8	6,8	6,7	6,7	6,0	4,8	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	66,8	6,8	2,8
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	6,2	7,6	6,2	4,4	8,5	8,4	8,4	8,3	8,1	7,7	6,8	4,3	0,6	0,0	0,0	0,0	88,0	8,5	3,7
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	4,5	5,7	6,5	6,8	7,0	7,0	6,9	6,8	6,5	5,8	4,7	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	72,4	7,0	3,0
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,7	4,8	5,2	5,3	5,3	5,2	5,2	5,1	4,8	4,1	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	57,4	5,3	2,4
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,7	1,9	1,9	1,9	2,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	12,1	2,0	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	1,8	5,6	7,4	8,1	8,5	8,8	8,9	8,8	8,6	8,4	7,8	6,6	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	93,5	8,9	3,9
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,6	1,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	2,5	2,3	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	24,7	2,7	1,0
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,4	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,3	2,7	1,2
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	1,3	4,6	6,6	7,3	7,6	7,7	7,8	7,7	7,8	7,6	7,2	6,3	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0			

27-12-2024

27-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	2,3	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,5	1,0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	5,0	5,3	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	4,3	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	65,5	6,5	2,7
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,1	6,4	7,6	8,4	8,5	8,4	8,5	8,4	8,4	8,4	5,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	85,9	8,5	3,6
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	7,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	104,4	9,0	4,3
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	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	4,7	1,2	0,2
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	42,6	118,5	167,7	170,6	142,6	137,4	137,4	151,3	154,5	143,2	144,0	118,4	77,5	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1710,9	170,6	71,3
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	2,0	0,2	0,1	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	2,5	3,2	3,1	3,2	3,3	3,0	2,7	2,0	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	3,3	1,1
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,8	3,3	6,6	6,9	7,1	7,1	6,9	6,6	6,2	5,7	4,9	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	67,9	7,1	2,8
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,6	1,6	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,6	0,6
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	1,9	0,8
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	1,9	0,9
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,3	2,9	1,4
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,2	2,2	1,7	1,5	1,5	1,4	0,4	1,0	1,6	1,6	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,2	0,8
PFV-SANTACLARA	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	0,4	0,4	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,4	0,1
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	4,6	7,1	8,8	9,0	9,0	9,0	8,8	7,9	5,9	3,0	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	75,8	9,0	3,2
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	4,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	104,8	9,0	4,4
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,6	1,6	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,6	0,6
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,6	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	4,8	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	62,0	5,6	2,6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	3,4	5,4	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	4,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,9	5,8	2,4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,0	6,7	6,8	5,8	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	66,9	6,8	2,8
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	103,0	9,0	4,3
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	1,6	1,6	1,2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	1,6	0,6
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,6	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,5	2,4	1,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	9,0	2,9
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	104,2	9,0	4,3
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,3	5,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	4,8	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	5,2	2,4
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	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	0,0	1,1	5,4	8,4	8,8	6,4	6,3	6,3	6,2	6,2	6,1	5,8	5,4	3,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	76,6	8,8	3,2
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,4	3,0	3,0	2,0	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	3,0	1,0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	6,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	4,0	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	95,1	9,0	4,0
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	4,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	102,9	9,0	4,3
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,7	1,1
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,8	0,7	0,6	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,0	0,9	0,3
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	34,9	11,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,7	7,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	93,8	34,9	3,9
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	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,3	2,6	2,5	2,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,7	1,9	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,0	0,9
PFV-PMGD-CABILODO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	6,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	4,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	92,7	9,0	3,9
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,6	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,6	6,7	8,4	8,6	8,6	8,3	8,3	8,2	7,6	5,2	2,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	76,1	8,6	3,2
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,8	5,7	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	5,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	77,9	7,9	3,2
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,0	0,9
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,9	2,2	2,2	2,3	2,3	2,2	2,1	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,3	0,8
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	2,2	5,7	8,7	8,9	8,9	8,9	8,8	8,5	6,2	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	71,9	8,9	3,0
PFV-CHUCHINI</																												

27-12-2024

27-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,0	2,8	4,1	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,1	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	87,5	9,0	3,6
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	20,5	1,9	0,9
PFV-OLVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,1	6,8	7,2	7,5	7,6	7,6	7,4	7,4	7,4	7,2	5,9	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	79,8	7,6	3,3
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	29,1	2,7	1,2
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,3	0,5
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	4,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	4,7	4,1	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	48,3	5,2	2,0
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,0	0,8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,5	2,7	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,6	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	29,8	2,9	1,2
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,3	5,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	4,7	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	63,7	5,9	2,7
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,1	1,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,1	1,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,3	2,4	0,9
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,9	3,1	4,0	4,7	4,9	4,8	4,3	3,5	2,5	1,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	36,4	4,9	1,5
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,9	2,7	1,2
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,2	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	0,9	0,8	1,4	1,8	2,2	2,4	2,4	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	19,5	2,4	0,8
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,4	7,8	8,2	8,3	8,3	8,4	8,3	8,3	7,9	7,0	3,8	0,5	0,0	0,0	0,0	80,1	8,4	3,3
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	31,6	2,8	1,3
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	2,0	2,1	2,1	2,1	2,0	1,5	1,7	1,9	1,6	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	21,6	2,1	0,9
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,4	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,5	0,5
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	3,3	5,1	6,6	7,5	8,0	7,8	7,1	5,8	4,1	2,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	60,3	8,0	2,5
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,9	7,2	8,0	8,3	8,5	8,5	8,4	8,3	8,1	7,7	6,2	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	89,7	8,5	3,7
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	2,0	3,6	4,2	4,2	4,0	3,6	3,1	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	31,8	4,2	1,3
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	4,4	4,8	4,9	4,9	4,8	4,6	4,2	3,9	3,7	3,5	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	50,2	4,9	2,1
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,7	6,7	7,5	7,7	7,8	7,8	7,7	7,7	7,5	7,1	6,2	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	84,3	7,8	3,5
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	2,8	2,9	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	32,7	2,9	1,4
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,0	5,3	5,9	6,1	6,1	6,1	6,1	6,0	5,9	5,6	5,0	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	66,8	6,1	2,8
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	3,3	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,5	3,3	2,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	39,0	3,6	1,6
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,1	2,4	2,2	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	29,3	3,0	1,2
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,4	2,6	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	7,7	2,6	0,3
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	3,9	6,6	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,6	7,1	5,3	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	81,6	7,8	3,4
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	0,3	1,7	2,2	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,2	1,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	28,0	2,6	1,2
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,4	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	30,1	2,9	1,3
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,6	8,6	8,7	8,7	1,3	4,4	8,7	8,7	8,7	8,6	8,2	4,8	0,8	0,0	0,0	0,0	88,9	8,7	3,7
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,9	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	22,7	2,1	0,9
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,2	7,9	8,7	8,9	9,0	9,0	8,8	8,7	8,6	8,2	7,1	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	96,2	9,0	4,0
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,3	6,1	7,0	7,6	7,9	8,0	7,9	7,7	7,3	6,5	5,3	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	80,1	8,0	3,3
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,1	1,8	0,2
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,8	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,3	1,0
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,6	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	1,8	0,6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,4	3,0	7,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,0	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	77,0	9,0	3,2
PFV-LOS LIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,7	0,2
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	1,8	0,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	23,9	2,5	1,0
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,0	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,1	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,3	1,0
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,1	0,0	0,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	29,3	3,1	1,2
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,4	6,0	7,2	7,5	7,7	7,7	7,5	7,4	7,3	6,8	5,6	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	79,8	7,7	3,3
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,1	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,4	1,1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	3,6	5,4	6,7	7,5	7,8	7,7	7,1	6,0	4,5	2,7	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	62,5	7,8	2,6
PUNTA-DEL-VIENTO	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	70,7	3,0	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,1	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1	5,1	5,1	4,7	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	60,3	5	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	4,2	4,6	4,7	4,8	4,8	4,7	4,7	4,6	4,3	3,8	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	51,9	4,8	2,2
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	2,0	1,8	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	23,9	2,2	1,0
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,2	2,4	2,3	2,4	2,4	2,4	1,9	2,3	2,3	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	1,3	1,5	1,6	1,5	1,4	1,2	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	1,6	0,5
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,7	4,7	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,8	4,1	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	57,0	5,1	2,4
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,5	2,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	30,4	2,8	1,3
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,6	1,3	2,2	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	27,9	2,7	1,2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	0,9	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,0	0,8	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	1,2	0,4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,2	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,0	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	27,9	2,6	1,2
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,1	7,0	7,7	8,2	8,5	8,6	8,7	8,6	8,3	7,7	6,5	3,5	0,6	0,0	0,0	0,0	90,8	8,7	3,8
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,3	4,1	4,4	4,6	4,6	4,6	4,6	4,5	4,4	4,2	3,8	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	51,3	4,6	2,1
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	25,4	2,3	1,1
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,0	5,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,2	5,1	5,1	4,9	4,8	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	60,3	5,3	2,5
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	8,2	38,9	73,7	82,9	87,5	88,5	89,2	89,5	88,7	86,4	82,1	67,4	35,0	4,3	0,0	0,0	0,0	922,4	89,5	38,4
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	1,9	2,2	2,4	2,4	2,4	2,2	1,8	1,3	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,4	0,8
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	32,8	63,4	71,2	75,6	77,1	77,1	76,3	74,7	76,3	72,6	58,3	26,1	2,4	0,0	0,0	0,0	795,5	77,1	33,1
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	5,0	8,2	8,9	9,0	9,0	9,0	8,7	8,9	8,5	8,8	7,5	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	96,9	9,0	4,0
PFV-EMILIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	24,9	2,2	1,0
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	4,5	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	4,9	4,3	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	56,3	5,2	2,3
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,9	2,5	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,7	2,0	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,2	1,0
PFV-MESEETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	12,5	52,0	110,3	129,7	135,4	136,8	136,2	130,0	132,9	132,2	127,7	96,4	53,8	5,9	0,0	0,0	0,0	1391,9	136,8	58,0
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,6	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	32,3	3,0	1,3
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,1	5,5	4,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,8	0,8	0,0	0,0	0,0	45,9	5,5	1,9
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,2	6,8	7,7	8,3	8,5	8,5	8,4	8,3	8,3	7,9	6,7	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	88,3	8,5	3,7
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,0	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	2,5	1,1
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,7	7,4	8,4	8,8	8,9	8,2	8,2	8,0	7,6	8,6	7,5	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	92,0	8,9	3,8
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	2,5	2,7	1,8	0,0	0,0	0,0	2,6	2,0	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,7	0,7
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,2	2,0	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	2,2	1,0
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,4	1,7	2,0	2,1	2,0	1,9	1,5	1,1	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,1	0,7
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	27,8	46,2	52,2	56,6	58,2	58,8	59,5	59,1	57,1	53,7	45,5	20,1	1,7	0,0	0,0	0,5	605,3	59,5	25,2
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,1	1,9	2,2	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,5	1,0
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	3,8	5,7	6,7	7,5	8,1	8,3	8,3	7,9	6,7	4,6	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	79,1	8,3	3,3
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	5,8	8,0	8,6	8,9	8,9	8,7	8,7	8,6	8,2	7,1	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	89,0	8,9	3,7
PMGD-PFV-RUCAPAIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,0	8,1	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	7,2	3,4	0,5	0,0	0,0	0,0	97,5	9,0	4,1
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,6	7,2	8,0	8,2	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3	8,0	6,7	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	88,2	8,3	3,7
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	4,9	5,5	5,7	5,8	5,8	5,7	4,7	3,8	5,0	4,5	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	58,3	5,8	2,4
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,4	8,4	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	8,9	7,7	4,3	0,6	0,0	0,0	0,0	101,9	9,1	4,2
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,3	7,1	8,0	8,4	8,5	8,6	8,5	8,5	8,6	8,3	7,2	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	91,5	8,6	3,8
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,																	

27-12-2024

27-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.		
																									MWh	MWhh	MWhh		
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,5	2,8	6,4	9,0	8,9	8,6	8,7	8,2	7,4	5,9	4,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,2	9,0	3,1	
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,8	3,8	6,9	7,3	7,2	7,1	7,1	6,6	5,0	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,4	7,3	2,4	
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,6	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,1	0,5	
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	1,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,4	1,0	
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	0,9	0,3	
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,1	1,2	1,8	2,7	2,7	2,3	1,7	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	2,7	0,7	
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,4	0,6	
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	1,7	0,9	
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,0	5,7	6,9	3,8	5,1	6,7	7,7	7,4	6,8	6,3	5,1	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	70,2	7,7	2,9	
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	5,5	8,0	8,6	8,8	8,8	8,8	8,7	8,5	8,5	8,1	7,1	3,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	95,4	8,8	4,0	
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,6	7,8	5,6	8,7	8,8	8,8	8,7	8,6	8,4	7,9	6,5	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	87,5	8,8	3,6	
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	1,9	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	2,3	0,5	
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	1,5	0,7	
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	3,0	1,0	
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	1,4	2,4	0,9	1,5	1,1	0,8	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,4	0,8	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	0,0	0,1	1,7	1,5	1,5	1,5	1,5	0,7	0,6	1,9	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,9	0,6	
PMG-PFV-PARQUE-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,7	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,8	1,1
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,7	2,4	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	2,9	1,2
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,9	3,4	5,6	5,6	5,6	5,5	5,6	5,6	5,5	5,0	2,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,5	5,6	2,3
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	6,0	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	7,6	7,0	4,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,3	7,7	3,3
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,5	1,5	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,0	1,5	0,6
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,0	1,3	0,5
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,9	2,1	2,1	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	1,9	1,4	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,2	1,0
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,8	3,0	1,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,5	2,9	2,9	3,0	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	3,0	1,3
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,2	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	3,0	1,3
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,0	2,2	2,2	2,1	1,9	1,7	1,6	1,7	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,2	0,8
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	7,2	18,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	16,0	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	254,0	21,0	10,6
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,8	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,0	0,9
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	2,8	1,3
PFV-PEUMO-YUNGAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,7	4,6	4,6	4,6	4,5	6,2	7,1	7,7	7,3	5,8	3,8	2,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	64,5	7,7	2,7
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	1,3	1,7	2,0	2,0	2,0	1,8	1,5	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,0	0,6
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	6,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	8,2	3,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	102,1	9,0	4,3
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	1,8	1,7	1,7	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,4	1,0
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	3,7	4,5	4,5	4,5	5,8	7,0	7,6	6,5	4,7	2,9	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3	7,6	2,3
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,3	2,5	2,8	2,9	1,7	1,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,9	0,9
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	6,0	8,5	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	94,0	8,9	3,9
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	6,4	7,3	8,9	8,9	6,5	3,7	3,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,6	8,9	2,9
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	0,8	0,5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,8	1,1	2,4	4,4	4,3	4,2	4,1	3,8	3,2	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,0	4,4	1,3
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	4,7	7,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,0	5,2	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,8	7,4	3,3
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	3,9	5,6	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,0	4,6	2,8	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	6,3	2,4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,1	6,7	7,4	7,9	8,1	8,2	8,1	7,9	7,6	7,0	6,0	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,2	8,2	3,6
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																								

27-12-2024

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
PFV-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,7	0,9
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,8	1,2
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	1,4	0,0	1,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	2,7	0,7
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,6	0,9
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,0	2,3	2,4	2,5	2,4	0,1	0,0	0,8	2,2	1,8	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,5	0,8
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,3	2,6	2,6	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,6	1,1
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,6	1,0	1,2	1,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	2,4	0,8
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,8	2,3	2,5	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	2,2	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	2,8	1,2
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,1	2,1	2,6	2,7	2,6	2,6	2,4	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,7	1,9	2,3	2,5	2,5	2,5	2,3	2,4	2,2	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,5	1,1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	1,7	0,8
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,6	1,1
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,2	4,6	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,7	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	57,3	6,0	2,4
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,2	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,5	1,1
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,8	6,4	7,0	7,3	7,5	7,5	7,4	7,3	7,1	6,7	5,7	3,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	79,7	7,5	3,3
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,4	2,4	2,5	2,0	1,1	2,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,5	1,0
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,2	4,3	7,6	7,9	7,8	7,9	7,7	7,8	7,2	5,5	2,9	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	74,8	7,9	3,1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	5,2	8,5	8,7	8,9	8,6	8,9	8,9	8,9	6,3	3,5	3,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	91,9	8,9	3,8
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-HP-EL-POR TAL	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,6	15,2	0,7	0,6
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	5,0	5,0	5,1	5,1	3,6	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3	5,1	1,3
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,3	7,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,9	7,1	4,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	92,7	8,0	3,9
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,2	1,0
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,3	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,4	4,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	103,2	9,0	4,3
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	6,3	7,9	8,5	8,4	8,8	8,9	8,9	8,8	8,5	8,2	7,3	4,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	97,4	8,9	4,1
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,3	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,6	1,1
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	3,7	5,3	5,7	5,9	5,9	5,8	5,8	5,7	5,5	5,2	4,6	2,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	63,4	5,9	2,6
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	5,2	6,9	7,8	8,1	8,2	8,2	8,1	7,9	7,4	7,1	5,0	2,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	84,7	8,2	3,5
PMGD-PFV-VELASCO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CHACAICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	4,2	7,0	8,4	8,5	8,6	8,6	8,6	8,4	8,3	7,9	5,9	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	88,8	8,6	3,7
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	3,9	7,8	8,7	9,0	9,0	9,0	8,8	8,6	8,6	8,6	6,8	2,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	93,4	9,0	3,9
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,8	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,1	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,0	2,7	1,2
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	1,8	0,8
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,7	5,9	7,2	7,9	8,2	8,3	8,1	7,6	6,6	5,4	3,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	74,5	8,3	3,1
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	1,8	2,0	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	1,3	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,1	0,9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,9	4,8	5,3	5,5	5,5	5,6	5,6	5,5	5,4	5,0	3,9	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,8	5,6	2,4
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,0	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,8	1,2
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,6	1,2
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,5	2,2	1,6	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,7	0,9
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	3,8	5,8	7,3	8,2	8,7	8,5	7,7	6,5	4,9	2,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	67,3	8,7	2,8
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,7	2,1	2,3	2,4	2,4	2,2	1,8	1,3	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,4	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,8	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,7	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,4	1,1
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,2	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	2,1	0,2
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	1,3	0,0	0,0	2,2	1,8	0,8	1,9	1,9	1,8	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	2,2	0,6
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,5	0,6	0,7	0,6	0,6	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	0,7	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,0	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,												

27-12-2024

27-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MW/hh	MW/hh	
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	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,3	0,1	
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	PMGD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	1,9	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,8	1,1	
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,6	4,6	5,5	5,6	5,6	5,6	5,4	5,3	5,2	4,9	3,5	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	56,2	5,6	2,3	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,8	1,3	1,6	2,4	2,4	2,4	2,3	2,0	1,9	1,5	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	20,2	2,4	0,8	
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	103,4	9,0	4,3	
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,9	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	22,5	2,5	0,9	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	3,2	6,8	8,4	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	4,6	0,8	0,0	0,0	0,0	87,7	9,0	3,7	
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	2,3	2,3	2,4	1,5	0,6	2,4	2,3	2,1	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,4	0,8	
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	PMGD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,2	4,7	5,4	5,8	6,0	6,0	5,8	5,4	4,8	3,8	2,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	54,3	6,0	2,3	
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	4,7	5,5	6,1	6,7	7,0	7,0	6,6	6,3	5,8	4,6	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	66,6	7,0	2,8	
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	1,9	0,9	
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,3	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	28,5	2,7	1,2	
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,9	1,7	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	18,5	2,1	0,8	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,2	4,8	5,4	5,5	6,3	6,9	6,8	6,8	6,6	6,3	4,8	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	67,0	6,9	2,8	
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	PMGD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,0	0,1	1,2	1,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	12,4	1,2	0,5	
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,2	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,8	2,7	1,1	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	25,3	2,4	1,1	
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	PMGD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	6,8	0,5	0,3	
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,0	4,5	4,9	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	4,9	4,7	3,9	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	54,0	5,0	2,3	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,2	4,1	4,3	4,3	4,3	4,2	4,1	3,9	3,4	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	38,1	4,3	1,6	
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,5	0,9	
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	PMGD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,2	2,4	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	1,9	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1	
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	1,8	2,0	1,9	1,9	1,7	1,5	1,3	1,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	15,2	2,0	0,6	
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	1,7	1,2	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	21,7	2,1	0,9	
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,1	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,7	1,0	
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,4	7,4	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,2	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	87,3	7,6	3,6	
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	PMGD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	6,1	8,2	8,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	3,8	0,6	0,0	0,0	0,0	33,7	8,9	1,4	
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,4	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	1,6	0,7	
PMGD-PFV-CUARZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	PMGD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,1	7,1	8,1	8,5	8,7	8,7	8,5	8,4	8,3	7,8	6,1	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	87,2	8,7	3,6	
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,3	2,5	6,1	8,5	8,9	8,8	8,7	8,7	8,3	7,4	3,6	0,6	0,0	0,0	0,0	74,5	8,9	3,1	
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,1	3,8	5,3	7,1	6,8	6,7	6,6	6,4	6,1	5,6	4,5	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	63,9	7,1	2,7	
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	8,7	8,8	8,6	8,4	8,5	8,3	8,0	7,9	5,8	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	82,0	8,8	3,4	
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,7	8,5	9,1	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,1	8,8	6,4	2,6	0,6	0,0	0,0	0,0	98,9	9,2	4,1	
PFV-LEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	9,0	18,9	43,9	77,1	79,9	80,2	80,5	80,4	80,3	78,8	60,3	30,4	5,6	0,0	0,0	0,0	727,8	80,5	30,3	
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	2,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	22,2	2,6	0,9	
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,0	2,4	1,1	
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,8	2,4	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	28,8	2,6	1,2	
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,7	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	1,3	2,3	2,4	1,8	0,7	0,1	0,0	0,0	26,2	2,6	1,1	
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	PMGD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,7	4,9	5,2	5,2	5,1	5,0	4,9	2,6	4,7	4,8	3,8	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	53,4	5,2	2,2
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,2	2,3	2,4	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0	
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	3,2	4,7	5,1	3,5	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,0	4,6	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	56,1	5,2	2,3	
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	1,9	0,2	0,0	0,0	0,0	33,4	3,1	1,4	
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	5,0	7,2	7,4	7,5	7,5	7,5	7,4	7,4	7,3	6,1	3,1	0,5	0,0	0,0	0,0	77,0	7,5	3,2	
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	PMGD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,1	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	27,9	2,6	1,2	
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,8	1,6	2,5	2,6	2,5													

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
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	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	43,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,2	43,6	2,4
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	193,7	206,4	234,0	236,2	233,5	237,1	234,6	181,4	84,8	5,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	82,0	83,1	133,8	179,7	180,2	184,7	183,3	2892,8	237,1	120,5	
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MEJILLONES-IEM_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	18,6	18,7	18,7	18,7	18,7	18,8	18,7	19,0	18,9	18,8	18,8	18,9	18,7	18,5	18,6	18,5	18,6	18,7	18,5	18,6	18,8	18,8	18,7	18,5	448,9	19,0	18,7	
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	327,0	342,1	342,0	316,5	288,0	340,4	338,6	283,9	228,3	215,7	19,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	226,4	230,4	255,1	225,2	281,8	339,5	4600,8	342,1	191,7	
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	32,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	32,4	1,4	
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	37,3	108,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	145,9	108,6	6,1	
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	4,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	4,4	0,2	
TG2B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,1	39,1	80,3	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,																								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
GUACOLDA-S_CAR	154.8	154.8	154.8	154.8	154.8	154.8	154.8	154.0	98.0	39.6	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.3	38.2	38.2	77.9	118.4	152.0	153.3	153.6	153.7	2489.8	154.8	103.7
MAITENCILLO	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.6	1.7	17.4	1.8	0.7
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	64.3	100.1	2.1	0.0	166.5	100.1	6.9
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	57.3	57.2	8.1	0.0	0.0	0.0	17.3	55.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	56.0	57.3	57.3	57.3	435.4	57.3	18.1	
ACONCAGUA_GOGEN	3.0	3.0	4.0	3.0	3.0	4.0	5.0	3.0	3.0	2.0	3.0	4.0	3.0	3.0	2.0	2.0	1.0	1.0	2.0	2.0	1.0	2.0	2.0	2.0	63.0	5.0	2.6
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	106.0	66.0	114.0	77.0	75.0	114.0	109.0	50.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	70.0	80.0	79.0	96.0	1042.0	114.0	43.4	
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	112.0	66.0	119.0	96.0	76.0	119.0	112.0	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	79.0	30.0	0.0	81.0	943.0	119.0	39.3
NEHUENCO-1_GAS	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	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	194.0	171.0	181.0	209.0	855.0	209.0	35.6
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	325.0	302.0	370.0	326.0	348.0	336.0	183.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2190.0	370.0	91.3
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	34.0	0.0	55.0	157.0	68.0	6.5
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	343.8	343.6	343.6	343.3	343.0	343.0	342.6	332.8	234.6	189.9	178.1	178.3	178.2	225.0	250.1	181.4	178.9	178.9	206.7	251.4	346.0	346.4	346.2	345.9	6551.6	346.4	273.0
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	371.8	371.7	371.6	371.4	371.4	371.2	370.8	352.5	223.3	191.7	184.4	343.5	326.8	327.3	249.4	221.7	309.6	285.0	184.6	250.8	373.0	372.7	372.4	372.2	7540.9	373.0	314.2
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									Mwh	MWhh	MWhh
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,5	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	29,5	29,5	1,2
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	18,9	0,3	0,0	19,2	18,9	0,8
CEMENTOSBIOBIO_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	30,4	29,6	29,9	30,1	30,1	29,9	29,3	30,4	20,8	5,8	4,0	13,5	28,8	25,2	24,0	24,0	24,6	22,3	22,0	23,8	30,7	30,0	29,0	29,3	597,5	30,7	24,9
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	7,6	6,1	6,9	6,8	5,7	4,7	6,4	6,8	6,6	5,8	6,1	5,7	5,1	5,3	5,5	5,8	3,9	4,4	5,2	6,7	5,5	5,9	6,8	6,5	141,7	7,6	5,9
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	0,4	1,4	2,3	2,2	2,9	5,4	7,7	6,5	4,8	4,3	4,4	3,9	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	47,8	7,7	2,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,3	0,6	0,7	0,2	0,7	0,7	0,2	0,9	0,9	0,1	0,5	0,9	0,9	0,8	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,3	11,0	0,9	0,5
NUEVALDEA-1_COGEN	0,0	0,5	2,1	2,5	3,0	2,6	2,1	0,0	0,6	1,7	1,0	4,3	5,5	3,8	3,3	2,7	3,2	4,0	4,1	4,8	4,7	4,3	4,4	3,1	68,3	5,5	2,8
NUEVALDEA-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
NUEVALDEA-3_COGEN	33,0	35,7	35,5	34,2	31,7	33,5	22,1	0,0	10,4	25,9	29,6	31,0	31,4	34,2	34,1	35,0	33,5	32,3	37,9	38,4	38,7	35,2	34,5	35,8	743,6	38,7	31,0
LAJAEVE	2,7	2,8	3,0	4,2	3,9	3,8	3,9	4,3	3,6	4,0	3,6	3,5	3,7	2,8	3,7	3,7	2,9	3,0	3,8	3,6	3,4	3,3	3,6	3,7	84,5	4,3	3,5
MASISA_COGEN	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	6,3	4,7	4,7	6,8	8,3	8,3	8,3	7,1	7,6	7,6	6,5	5,2	7,8	8,3	8,3	8,4	8,4	181,8	8,5	7,6
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	51,9	49,2	44,3	44,3	49,2	49,7	47,4	49,8	43,0	47,7	41,5	32,0	29,5	34,3	29,3	40,9	61,0	56,0	49,9	51,1	55,5	51,4	55,8	54,1	1118,8	61,0	46,6
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	23,5	25,7	27,5	26,2	23,1	19,7	17,2	21,6	26,9	17,5	12,5	12,8	23,1	23,3	21,0	23,0	24,4	25,0	21,7	23,1	25,9	21,7	23,2	24,4	534,0	27,5	22,3
PMGD-CMPCSAntAFE_COGEN	3,3	4,0	3,6	2,8	0,4	1,8	3,3	2,6	3,8	3,7	1,9	3,8	4,3	3,0	1,2	0,7	0,0	2,1	2,4	1,8	1,6	2,8	4,0	0,8	59,7	4,3	2,5
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
LOSQUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO-MAPA	35,5	34,2	36,1	37,5	37,1	34,9	34,8	36,4	38,2	36,6	35,																

27-12-2024

27-12-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
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	7728,6	7478,9	7202,5	7085,7	7046,9	6908,2	6931,2	7066,0	7142,8	7745,6	8021,8	8068,6	8074,7	8139,1	8102,4	8093,4	7877,3	7695,9	7392,5	7687,2	7527,0	7680,2	7613,3	7372,9	181.683		
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-CIRUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	64,9	2,7	2,7
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-324,1	-394,4	-378,3	-398,7	-401,0	-294,5	-227,8	-219,8	76,6	86,9	59,0	67,8	108,0	162,6	255,5	245,2	285,1	269,2	356,3	102,2	138,0	111,1	109,3	31,4	-174,6	356,3	-7,3
CHANGOS->CUMBRES C2	-324,8	-394,7	-188,1	-399,1	-401,3	-295,5	-229,2	-221,2	44,5	84,0	52,2	64,9	124,3	148,4	230,1	242,1	274,4	266,9	348,2	156,7	103,3	152,5	115,7	50,8	5,0	348,2	0,2
CUMBRES->CHANGOS C1	261,2	286,1	269,3	287,6	299,8	180,3	113,2	109,6	-194,3	-233,8	-247,1	-241,5	-281,2	-254,1	-297,0	-365,9	-420,5	-377,6	-448,3	-263,2	-192,0	-203,8	-135,3	-67,7	-2416,1	299,8	-100,7
CUMBRES->CHANGOS C2	259,1	283,9	267,2	285,6	297,8	178,0	110,7	107,3	-197,0	-236,6	-250,1	-244,5	-284,3	-257,2	-300,1	-369,1	-423,9	-380,9	-451,6	-266,2	-194,7	-206,4	-137,8	-70,0	-2480,8	297,8	-103,4
TOTAL HORA.	7728,6	7478,9	7202,5	7085,7	7046,9	6908,2	6931,2	7066,0	7142,8	7745,6	8021,8	8068,6	8074,7	8139,1	8102,4	8093,4	7877,3	7695,9	7392,5	7687,2	7527,0	7680,2	7613,3	7372,9	181.683		
TOTAL HORA. SING	2334	2169	2177	2163	2164	2320	2404	2470	3041	3082	3048	3036	3168	3187	3351	3360	3436	3414	3598	3217	3073	3179	3087	2971	69.451		
TOTAL SEN	10063	9648	9380	9249	9211	9229	9335	9536	10183	10827	11070	11105	11243	11326	11454	11454	11314	11110	10991	10904	10600	10859	10700	10344	251.134		
CONS. PROPIOS	121	114	114	114	114	114	114	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	114	114	114	113	114	2.643		
CONS. PROPIOS SING	136	136	136	136	136	136	136	136	127	132	122	122	122	122	122	132	141	136	136	137	137	137	137	137	3.189		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-649	-789	-566	-798	-802	-590	-457	-441	121	171	111	133	232	311	486	487	559	536	705	259	241	264	225	82	(170)		
PERDIDAS APROX.	220	197	194	175	173	177	185	194	232	274	289	294	302	312	322	321	311	296	287	276	264	276	269	244	6.083		
PERDIDAS APROX. SING	147	142	107	143	144	134	126	134	137	135	141	135	141	130	129	128	128	128	131	142	121	135	126	130	3.193		
DEMANDA APROX.	6739	6379	6328	5999	5958	6027	6175	6325	6926	7536	7738	7801	7900	8033	8160	8154	8020	7830	7704	7556	7390	7554	7457	7097	172.788		
DEMANDA APROX. SING	2700	2680	2501	2682	2686	2640	2599	2641	2655	2644	2674	2646	2673	2623	2615	2613	2608	2613	2627	2679	2574	2644	2600	2622	63.239		
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 :	8139,1	8139

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
27 de diciembre de 2024

27-12-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG						
00:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_B	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL C a GNL B	L12024001829			ENGIE	-	-
00:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	N	-	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de gas.				COLBUN	-	-
00:08:00	-		KELAR-TG1 TG1_GNL_B	-						Cambio CMG						
00:08:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM				L12024000780	KELAR	-	-
00:08:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:15:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:19:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:23:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	DM	-	DN	DLF	FS	OM	Control suministro de gas.				COLBUN	-	-
00:27:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
00:42:00	-		QUINTERO-1 GN_A	-						Cambio CMG						
00:42:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM				L12024000778	KELAR	-	-
00:51:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG						
00:51:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:51:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS CHAVIA_GNL_D	0	N	LC	PS	MTP	OM	Control suministro de gas.				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:19:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS CHAVIA_GNL_D	0	DN	DLC	FS	MTP	OM	Control suministro de gas.				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
01:48:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	37	N	LC	PC	-	OM	Cancelada limitación IL 2024002021 y SDCF 2024131552.				ARAUCO	-	-
02:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	138	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
02:00:00	-		QUINTERO-1 GN_A	-						Cambio CMG. Vigente PID						
02:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible	L12024001829			ENGIE	-	-
02:00:00	-		RAPEL-1	-	N	-	PC	MTP	OM	Se declara en condición de agotamiento.		A		ENEL GENERACION	-	-
02:04:00	-		RAPEL-1	-	N	-	PS	MTP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
02:07:00	-		RAPEL-1	0	DN	-	FS	MTP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
02:09:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro de gas.				CARDONES	-	-
02:10:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	18	DN	-	PP	-	OM	Control cota Machicura		N		COLBUN	-	-
02:10:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA_COLBUN_sinv	40	RO	-	CI	PCP	OM	Control cota Machicura		N	L12024000865 - L12024001190 - L12024001636	COLBUN	-	-
02:12:00	-		RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
02:14:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_sinv	40	N	-	CI	-	OM	Control cota Machicura, sincronizada.		N		COLBUN	-	-
02:15:00	-		RAPEL-3	0	DN	-	FS	MTP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
02:27:00	-		KELAR-TG1 TG1_GNL_B	-						Cambio CMG						
02:27:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM				L12024000778	KELAR	-	-
02:30:00	-		RAPEL-4	0	RO	-	PS	MTP	OM			A	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
02:33:00	-		RAPEL	-	DN	-	FS	MTP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
02:46:00	-		RAPEL-2	0	N	-	PS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
02:46:00	-		RAPEL-5	0	LF	-	PS	PCP	OM			A	L12024001307	ENEL GENERACION	-	-
02:49:00	-		RAPEL-2	-	DN	-	FS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
02:49:00	-		RAPEL-5	-	DN	-	FS	PCP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-
03:06:00	-		QUINTERO-1 GN_A	-						Cambio CMG						
03:06:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_B	79	RO	LC	MT	-	OM				L12024000778	KELAR	-	-
03:12:00	-		QUINTERO-1 GN_A	-						Cambio CMG						
03:19:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						
03:32:00	-	QUINTERO-1 GN_A	QUINTERO-1 GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	QUINTERO-2 GN_A	QUINTERO-2 GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAPACONCAGUA	-	-
03:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
03:32:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.		N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.		N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.		N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-
03:32:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.		N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-
03:57:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	Control cota.		N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
03:57:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	150	RO	-	CI	-	RE	Control cota.		N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
04:07:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	230	LF	LC	CI	-	OM	Control de emisiones.			L12023001949 - D12024126910 - IL3024602044	AES ANDES	-	-
04:42:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
04:42:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
04:45:00	-		QUINTERO-1 GN_A	-						Cambio CMG						
04:45:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_A	129	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAPACONCAGUA	-	-
04:45:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
04:45:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	385	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE	A solicitud de riego.		N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE	A solicitud de riego.		N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE	A solicitud de riego.		N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-
04:45:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	RE	A solicitud de riego.		N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-
05:06:00	-		KELAR-TG2 TG2_GNL_B	-						Cambio CMG						
05:06:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM				L12024000780	KELAR	-	-
05:06:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_B	177	RO	LC	PC	-	OM				L12024000778	KELAR	-	-
05:06:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	125	RO	-	CI	-	RE	Control cota.		N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:06:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	125	RO	-	CI	-	RE	Control cota.		N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:10:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:10:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
05:25:00	-		TALTAL-1_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.		N		COLBUN	-	-
05:27:00	-		TALTAL-2_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.		N		COLBUN	-	-
05:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	Control cota.		N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	Control cota.		N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:38:00	-		TALTAL-2_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable.				ENEL GENERACION	-	-
05:41:00	-		TALTAL-1_GNL_B	63	N	LC	MT	-	OM	MT estable.				ENEL GENERACION	-	-
05:41:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE	Control cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
05:41:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE	Control cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
06:02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
06:12:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control cota.		N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control cota.		N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:20:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	Disponibilidad de gas.				CARDONES	-	-
06:22:00	-		TALTAL-2_GNL_B	-						Cambio CMG						
06:22:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	122	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:22:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	118	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.		N		COLBUN	-	-
06:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Solicitada E/S.		N		COLBUN	-	-
06:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	Sincronizada.		N		COLBUN	-	-
06:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
06:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura.		N		COLBUN	-	-
06:35:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.		N		CARDONES	-	-
06:37:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	14	N	LC	PC	-	OT	central queda operando en isla			IF2024005620	ARAUCO	-	-
06:41:00	-		KELAR-TG2 TG2_GNL_B	-						Cambio CMG						

27-12-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
06:50:00	-		ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-						Cambio CMG						
06:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
06:50:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
06:50:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	MT	OM	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
06:50:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:54:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						
06:54:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
06:54:00	-	MAITENCILLO	MAITENCILLO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	Finaliza pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Cancelada 5/2/2024 10:55:01				ENORCHILE	-	-
07:00:00	-		QUINTERO-1 GN A	-						Cambio CMG						
07:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	129	N	LC	PC	-	OM					ENAP GENERACION	-	-
07:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
07:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	385	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:02:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1_GN A	260	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				COLBUN	-	-
07:04:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1_GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				COLBUN	-	-
07:20:00	-		ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-						Cambio CMG						
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:20:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	MT	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-
07:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL B	79	RO	LC	MT	-	OM				L2024000778	KELAR	-	-
07:20:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL B	79	RO	LC	MT	OM	-	OM			L2024000780	KELAR	-	-
07:20:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL B	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL B	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:22:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL B	-	RO	LC	PS	-	OM					KELAR	-	-
07:22:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL B	-	RO	LC	PS	-	OM				L2024000780	KELAR	-	-
07:24:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	N	LC	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:26:00	-		RALCO_sinv	-						Cambio CMG						
07:26:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:29:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL B	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:29:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL B	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	FS	OM	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:31:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:31:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	Control cota.		N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO	80	RO	-	MT	MTP	RE	Control cota.		N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2_GNL B	-	DRO	DLC	FS	-	OM				L2024000780	KELAR	-	-
07:39:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL B	-	DRO	DLC	FS	-	OM				L2024000778	KELAR	-	-
07:40:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:40:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-		CIPRESES_vista_curi_loma	-						Cambio CMG						
07:44:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2022001114 - L2023001195 - L2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000660 - L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	N	-	MT	PCP	OM					ESCUADRON	-	-
07:44:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:44:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				L2024001207 - L2024001865	ENLASA	-	-
07:44:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:44:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:44:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L2024001209 - L2024001533	ENLASA	-	-
07:44:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L2024000732 - D2024126906	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	LF	LC	MT	-	OM				D2023001949 - D2024126910	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN A	177	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:44:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L2024000749 - L2024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-
07:44:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN A	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:44:00	-	MASISA	MASISA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
07:44:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L2022001864 - L2024000416 - L2023001864 - D2024126923 - IF202400XXXX	AES ANDES	-	-
07:44:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	LF	LC	MT	PCP	OM					AES ANDES	-	-
07:44:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
07:44:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:44:00	-	LAIABVE-1	LAIABVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:44:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	23	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:44:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:44:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL A	125	N	LC	MT	MTP	OM					ENGIE	-	-
07:44:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	91	RO	LC	MT	-	OM				L2024001829	ENGIE	-	-
07:44:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:44:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:44:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:44:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	-	DRO	FS	RE	-	OM	Control cota.		N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.		N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
07:44:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.		N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.		N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.		N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:44:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	-	RO	-	MT	-	RE	A solicitud de riego.		N	L2024001967	ENEL GENERACION	-	-
07:49:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
07:51:00	-		ERNIC	-						Cambio CMG						
07:51:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
07:51:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
07:51:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
07:51:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
07:51:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
07:51:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
07:51:00	-	PFV-MALGARDA	PFV-MALGARDA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN O	-		ACCIONA	-	-
07:51:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
07:51:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
07:51:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
07:51:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
07:51:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
07:51:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
07:51:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
07:51:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
07:51:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
07:51:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN O	-		AES ANDES	-	-
07:51:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SEN O	-		ANAPAC	-	-
07:51:00	-	VINALES BL1 COGEN														

27-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:51:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
07:51:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-
07:51:00	-	CHIBURIGO-1	CHIBURIGO-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:51:00	-	CHIBURIGO-2	CHIBURIGO-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:51:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:51:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:51:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:51:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:51:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:51:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
07:51:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	68	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	ISLA-2	ISLA-2	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	LOMAAITA	LOMAAITA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	QOISNAGUA	QOISNAGUA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
07:51:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-BENACO	PE-BENACO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	185	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 185,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-BENACO-2	PE-BENACO-2	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PPV-DONHUMBERTO	PPV-DONHUMBERTO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	LAIAI-2	LAIAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
07:51:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENASIA	-	-
07:51:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENASIA	-	-
07:51:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-CONELIO	PPV-CONELIO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-LACRISTOLAR	PPV-LACRISTOLAR	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CHAMAMA	PE-CHAMAMA	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-PULECHESUR	PE-PULECHESUR	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:51:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	12												

27-12-2024														SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC
07:51:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-
07:51:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-
07:51:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-
07:51:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-
07:51:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-
07:51:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-CABERAPINTO	PFV-CABERAPINTO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-PAMPASALARNORTE	PFV-PAMPASALARNORTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-SOLIDILDESERTO	PFV-SOLIDILDESERTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-
07:51:00	-	LALAEVE-2_COGEN	LALAEVE-2_COGEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-
07:51:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:51:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:51:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:51:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:51:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:51:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-
07:51:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-
07:51:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-
07:51:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-
07:51:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-
07:51:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-
07:51:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-
07:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-
07:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-
07:51:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-
07:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-
07:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-
07:51:00	-	LANSIGUERA-1	LANSIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-
07:51:00	-	LANSIGUERA-2	LANSIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-
07:51:00	-	PE-LUCUIQUER-2	PE-LUCUIQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-
07:51:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUIQUER	-
07:51:00	-	Colocación: 3502; Ajuste: 200	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-
07:52:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	CDC	-
07:59:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	NO	-	PS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	MT	-	RE	-	-	N	L12024001874	COLBUN	-
08:01:00	-	Colocación: 3770; Ajuste: 300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	-
08:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:01:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-
08:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:01:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:01:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:01:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:01:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-
08:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-
08:01:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-
08:01:00	-	CAPILLO	CAPILLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPILLO	-
08:01:00	-	PUELLI-2	PUELLI-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPILLO	-
08:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:01:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:01:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:01:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:01:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-
08:01:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	LOMAMTA	LOMAMTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-
08:01:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata				

27-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
08:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	LAJAS-2	LAJAS-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
08:01:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-PUNTAACOLARADA	PE-PUNTAACOLARADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-MABALENA	PFV-MABALENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SONICARMIEN	PFV-SONICARMIEN	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-FUELECHESUR	PE-FUELECHESUR	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:01:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:01:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
08:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:01:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:01:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:01:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:01:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:01:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:01:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:01:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-HUATACOND	PFV-HUATACOND	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PE-LOMASDELVALLE	PE-LOMASDELVALLE	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-JAUERA	PFV-JAUERA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:01:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:																

27-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp.	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
08:03:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Activación CTF(+)				ENLASA	-	-
08:05:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	N	-	PC	-	OT	Activación CTF(+)				ENLASA	-	-
08:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1 RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:12:00	-	Colocación: 4460; Ajuste: 700	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				ACCIONA	-	-
08:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	27	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				ACCIONA	-	-
08:12:00	-	PE-TOUANKUR	PE-TOUANKUR	18	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)				ACCIONA	-	-
08:12:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR				ACCIONA	-	-
08:12:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	37	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SITR				ACCIONA	-	-
08:12:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	9	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR				ACCIONA	-	-
08:12:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	122	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 131,7 MW; origen: SITR				ACCIONA	-	-
08:12:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				AES ANDES	-	-
08:12:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)				AES ANDES	-	-
08:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR				AES ANDES	-	-
08:12:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Prondístico				AES ANDES	-	-
08:12:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	80	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: Prondístico				AES ANDES	-	-
08:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR				AES ANDES	-	-
08:12:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	57	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Prondístico				AES ANDES	-	-
08:12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico				AES ANDES	-	-
08:12:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	75	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR				AES ANDES	-	-
08:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico				ANPAC	-	-
08:12:00	-	VINALES_BLI COGEN	VINALES_BLI COGEN	13	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual				ARAUCO	-	-
08:12:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
08:12:00	-	PULEFUFU-2	PULEFUFU-2	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual				CAPULLO	-	-
08:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
08:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
08:12:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico				COLBUN	-	-
08:12:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	21	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
08:12:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	30	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
08:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR				COLBUN	-	-
08:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)				COLBUN	-	-
08:12:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				COLBUN	-	-
08:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	18	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	9	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	55	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	24	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Prondístico				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	7	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACION	-	-
08:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	18	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	36	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	8	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	14	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	133	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 132,9 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	33	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	10	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	58	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-CAMPOSOLISOL	PPV-CAMPOSOLISOL	228	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 293,3 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	91	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	114	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	85	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-MANZANA	PPV-MANZANA	36	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PPV-DONNIMBERTO	PPV-DONNIMBERTO	37	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR				ENEL GREEN POWER	-	-
08:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)				ENGIE	-	-
08:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico				ENGIE	-	-
08:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico				ENGIE	-	-
08:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	22	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)				ENGIE	-	-
08:12:00	-	LAJLA-2	LAJLA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
08:12:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	12	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico				ENGIE	-	-
08:12:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	52	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR				ENGIE	-	-
08:12:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
08:12:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
08:12:00	-	PPV-CAPICORONDO	PPV-CAPICORONDO	33	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR				ENGIE	-	-
08:12:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	55	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR				ENGIE	-	-
08:12:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	60	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 62,4 MW; origen: SITR				ENLASA	-	-
08:12:00	-	PPV-SANTIASABEL	PPV-SANTIASABEL	91	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Prondístico				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	62	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	2	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	51	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	50	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	11	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Prondístico				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	4	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR				ENOR CHILE	-	-
08:12:00	-	PPV-MARIELINA	PPV-MARIELINA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW						

27-12-2024												SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
08:12:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
08:12:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
08:12:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
08:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
08:12:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:12:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:12:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
08:12:00	-	PFV-LUZDELMONTE	PFV-LUZDELMONTE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:12:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-2-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:12:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:12:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-2-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:12:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
08:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:12:00	-	PE-NEGRETI	PE-NEGRETI	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-PAMPASOLARONORTE	PFV-PAMPASOLARONORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:12:00	-	LAIAJEVE-2 COGEN	LAIAJEVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
08:12:00	-	HIDROMASCHO	HIDROMASCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:12:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:12:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:12:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:12:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:12:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:12:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:12:00	-	PFV-DONAAANTONIA	PFV-DONAAANTONIA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:12:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:12:00	-	PFV-RIOSECONDO	PFV-RIOSECONDO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:12:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:12:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
08:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
08:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
08:12:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
08:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:12:00	-	PE-LICQUIER-2	PE-LICQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LICQUIER	-	-
08:12:00	-	PE-LAROL	PE-LAROL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LICQUIER	-	-
08:19:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2 COGEN	NUEVAALDEA, BL1+BL2 COGEN	14	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada y cancelado IF 2024005020		-	-	ARAUCO	-	-
08:25:00	-	PFV-DONAAANTONIA	PFV-DONAAANTONIA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	SIEMENS	-	-
08:25:00	-	Colocación: 22; Ajuste: -20	CDC	-	-	-	-	-	OM	Inicia Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	CHD	-	-
08:28:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CILE	-	-
08:28:00	-	Colocación: 22; Ajuste: -19	CDC	-	-	-	-	-	OM	Inicia Prorrata LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
08:32:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Cruces - Latastria	-	-		-	-
08:32:00	-	Colocación: 4687; Ajuste: 1000	CDC	0	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D (al Norte de S/E Cruces)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
08:32:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:32:00	-	PE-LOSCHIRIROS	PE-LOSCHIRIROS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:32:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D					

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	178	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 188,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-CAMPOSDIELSOL	PFV-CAMPOSDIELSOL	274	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 340,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-VALLEDIELSOL	PFV-VALLEDIELSOL	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	141	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	102	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 129,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:32:00	-	PE-MONTEREODONDO	PE-MONTEREODONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	107	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:32:00	-	PFV-LANDELLAMPIS	PFV-LANDELLAMPIS	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLISA	-	-
08:32:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-CERRIDOMINADOR	PFV-CERRIDOMINADOR	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	109	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:32:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:32:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	122	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:32:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
08:32:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
08:32:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
08:32:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
08:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:32:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:32:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:32:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:32:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:32:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:32:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:32:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:32:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:32:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:32:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PE-LOMASDEDUQUEO	PE-LOMASDEDUQUEO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGADO	PFV-DIEGOALMAGADO	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	166	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:32:00	-	PFV-QUIRAPULUN	PFV-QUIRAPULUN	60	N	-	Ci	-	OM							

27-12-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:44:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	RO	-	FS	-	OM			N	L202400060-L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
08:47:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM			N	L202400060-L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	Finaliza Activación CTF(+)				ENLASA	-	-
08:50:00	-	Colocación: 4893; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
08:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	38	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:50:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:50:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:50:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	149	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 150,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:50:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:50:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:50:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	91	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:50:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:50:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:50:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	91	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AMPAC	-	-
08:50:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
08:50:00	-	NUEVAALDEA BL1 COGEN	NUEVAALDEA BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
08:50:00	-	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGE N	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
08:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:50:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:50:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:50:00	-	PE-TOTOTAL	PE-TOTOTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:50:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:50:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	11	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	67	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	LOMALTA	LOMALTA	29	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
08:50:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	32	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	27	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	181	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 233,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	40	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	72	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-CAMPOSDEL SOL	PEV-CAMPOSDEL SOL	278	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 361 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-VALLEDLSOL	PEV-VALLEDLSOL	112	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	145	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	104	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 140,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PEV-DONHUMBERTO	PEV-DONHUMBERTO	56	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:50:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:50:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:50:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:50:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	14	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:50:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:50:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:50:00	-	PEV-CAPICORINNO	PEV-CAPICORINNO	61	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:50:00	-	PEV-LLANDELLAMPOS	PEV-LLANDELLAMPOS	74	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:50:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	105	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	76	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	6	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	73	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	76	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 59,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-LACRUZSOLAR	PEV-LACRUZSOLAR	39	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	89	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	69	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-JAMA-1	PEV-JAMA-1	22	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00	-	PEV-VALLESCONDDIDO	PEV-VALLESCONDDIDO	76	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:50:00																

27-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:50:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:50:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:50:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:50:00	-	PE-NEGRETÉ	PE-NEGRETÉ	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:50:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	-	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
08:50:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:50:00	-	PFV-RIOSCENDIDO	PFV-RIOSCENDIDO	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:50:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:50:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
08:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:50:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	VALOR	-	-
08:52:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lasterria - Cruellos	N	-	COLBUN	-	-
08:52:00	-		CANUTILLAR	-	-	-		-	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lasterria - Cruellos	-	-		-	-
08:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	-	RO	-	PS	-	RE			N	L12024001874	COLBUN	-	-
08:57:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	0	RO	LC	PS	-	OM			N	L12024001829	ENGIE	-	-
08:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO simv	0	DRO	-	PS	-	RE			N	L12024001874	COLBUN	-	-
09:00:00	-	Colocación: 5079; Ajuste: 600	CDC	0						Ajuste Porrata Generalizada costo SENO (al Norte de S/E Cruellos)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-		-	-
09:00:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
09:00:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	-	-	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
09:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
09:00:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:00:00	-	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:00:00	-	NUUEVAALDEA_BLI+BLI_COGE	NUUEVAALDEA_BLI+BLI_COGEN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
09:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
09:00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	CIPRES-2	CIPRES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-CHANALES	PFV-CHANALES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	-	-	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-CAMPOSOLSO	PFV-CAMPOSOLSO	318	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-VALLEDESO	PFV-VALLEDESO	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	31	N	-										

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapole	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-LACUZOSOLAR	PFV-LACUZOSOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	63	N	-	CI	OM	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:00:00	-	PFV-COMEI-1	PFV-COMEI-1	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:00:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:00:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:00:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:00:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:00:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:00:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:00:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:00:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-EUPUCANO	PFV-EUPUCANO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:00:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:00:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-MESEDELOSANDES	PFV-MESEDELOSANDES	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:00:00	-	LAIJAVE-1 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:00:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:00:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:00:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:00:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-
09:11:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	ENGIE	-	-
09:13:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	DRD	DLF	PS	-	OM	F/S TG	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	ENGIE	-	-
09:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	35	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-1	20	LF	-	PCP	OM	OM	Cambio de configuración	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-1	35	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración	V	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:17:00	-	Colocación: 22; Ajuste: -27,5	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	SIEMENS	-	-
09:17:00	-	PFV-DONAAntonía	PFV-DONAAntonía	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,03 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:26:00	-	Colocación: 5389; Ajuste: 600	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
09:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PFV-MALGARRA	PFV-MALGARRA	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
09:26:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:26:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
09:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
09:26:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-

27-12-2024																		SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp.	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
09:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-CHANAREAS	PFV-CHANAREAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 206,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-LALACAMA-1	PFV-LALACAMA-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	341	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-DONHIMBERTO	PFV-DONHIMBERTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
09:26:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
09:26:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENASIA	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-CERRIODEMINADOR	PFV-CERRIODEMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-LACUOSOLAR	PFV-LACUOSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	
09:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	
09:26:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	
09:26:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	
09:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-	-	
09:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-	-	
09:26:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-	-	
09:26:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-	-	
09:26:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-	-	
09:26:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-	-	-	
09:26:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	-	-	
09:26:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	-	-	
09:26:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	-	
09:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-	-	-	
09:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-DIEGOCALMAGRO	PFV-DIEGOCALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-LAMUELA	PFV-LAMUELA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-	-	-	
09:26:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	206	N	-	CI	-	OM	P									

27-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:15:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:15:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:15:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:15:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:15:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
10:15:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
10:15:00	-	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	NUEVAALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
10:15:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGE N	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
10:15:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:15:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:15:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:15:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:15:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:15:00	-	ISLA-1	ISLA-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:15:00	-	ISLA-2	ISLA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:15:00	-	LOMALTA	LOMALTA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:15:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 205,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	340	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PFV-DONHIMBERTO	PFV-DONHIMBERTO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	LUAJ-2	LUAJ-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	PFV-LOSLODOS	PFV-LOSLODOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:15:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
10:15:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-PUNTAOLORADOR	PE-PUNTAOLORADOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-SANFIDRO-GHG	PFV-SANFIDRO-GHG	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:15:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:15:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:15:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORD MAULLE	-	-
10:15:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORD MAULLE	-	-
10:15:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORD MAULLE	-	-
10:15:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORD MAULLE	-	-
10:15:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:15:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	

27-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:15:00	-	LAJAVE-1_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
10:15:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:15:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:15:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
10:15:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
10:15:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
10:15:00	-	PE-LOSCURILOS	PE-LOSCURILOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
10:15:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:15:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:15:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:15:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:15:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
10:22:00	-	ATACAMA-2TG28	TG28 GNL B	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG28	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:24:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:26:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	-	ENEL GENERACION	-	-
10:31:00	-		ERNIC	-						Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-		-	-
10:31:00	-		CIPRESES vista curi loma	-						Cambio CMG		-	-		-	-
10:31:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
10:31:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
10:31:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
10:31:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
10:31:00	-	PFV-DIEGOMAGROSUR	PFV-DIEGOMAGROSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
10:31:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
10:31:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	205	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 205,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	315	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 342,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:31:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:31:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:31:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:31:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:31:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
10:31:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-LLANODESVIENTO	PE-LLANODESVIENTO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
10:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:31:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:31:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:31:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:31:00	-	PFV-PAMPASOLARIONTE	PFV-PAMPASOLARIONTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:31:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:31:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:31:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:31:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
10:31:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp						

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:39:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 154MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 103MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 130,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:39:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,2MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:39:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 81MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 80,5MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:39:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 32MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
10:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 83MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
10:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 18MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 26MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 46MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 13MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 19MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 5MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 67MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-LAHUYCA-1	PFV-LAHUYCA-1	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 9,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 102MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 11,5MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 86MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 118,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 48,9MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-URIBE4	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 80,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	299	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 375MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 7MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:39:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 110MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 109MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
10:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 77MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 160MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 20MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-DOOMEYO	PFV-DOOMEYO	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 143,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 60MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 84MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-PAMPANORTE	PFV-PAMPANORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 81MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
10:39:00	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA SOLAR	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 78,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
10:39:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 149MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
10:39:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 40MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
10:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN slrv	0	N	-	PS	-	OM			N	-			-
10:40:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COLBUN slrv	0	N	-	PS	-	RE	Control cota Machicura.		N	-			-
10:40:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA COLBUN slrv	47	RO	-	PCP	RE	RE	Control cota Machicura		N	-			-
10:43:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COLBUN slrv	-	DN	-	FS	-	RE	Control cota Machicura.		N	-			-
10:48:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-		Control cota Machicura.		N	-			-
10:50:00	-		SANISIRO-2, TG1+TV1, GN, A			-				Cambio CAG	LT 220 kV Lastarria - Ciuélos	N	-			-
10:50:00	-	ENAPBIOBO	ENAPBIOBO COGEN	75	N	-	PC	-	OM			-	-	ENAP BIOBO	-	-
10:50:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA MARTA	-	-
10:50:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
10:50:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2, BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM			-	-	KDM	-	-
10:50:00	-	VINALES	VINALES, BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
10:50:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1, BL1+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM			-	-	COMASA	-	-
10:50:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM			-	-	SANTA FE	-	-
10:50:00	-	CELCO	CELCO, BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
10:50:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM			-	-	ARAUCO	-	-
10:50:00	-	MAKISA	MAKISA COGEN	11	N	-	PC	OM	OM			-	-	STS	-	-
10:50:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2, TG1+TV1, GN, A	399	N	LC	PC	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:50:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA, BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	LC	PC	-	OM			-	-	ARAUCO	-	-
10:53:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciuélos	N	-			-
11:11:00	-	Colocación: 4068; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-			-
11:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 52MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 172MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 201MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF+); SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PFV-LSYA	PFV-LSYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 43MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 13,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 181,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 125,8MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 6,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:11:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 209MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
11:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 5,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 35MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 34,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	277	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 373MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:11:00	-															

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:11:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	15	N	-	C	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA-1	38	N	-	C	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-CERRODORMADOR	PFV-CERRODORMADOR	73	N	-	C	-	OM	P. Disp = 88MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	38	N	-	C	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	49	N	-	C	-	OM	P. Disp = 73MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	38	N	-	C	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp = 13MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	C	-	OM	P. Disp = 102MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	11	N	-	C	-	OM	P. Disp = 11,8MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	75	N	-	C	-	OM	P. Disp = 75,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	106	N	-	C	-	OM	P. Disp = 106,7MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	C	-	OM	P. Disp = 42,4MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-IRIBIE4	PFV-IRIBESOLAR	38	N	-	C	-	OM	P. Disp = 51MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-VALLESCONIDDO	PFV-VALLESCONIDDO	77	N	-	C	-	OM	P. Disp = 7,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	299	N	-	C	-	OM	P. Disp = 380MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	C	-	OM	P. Disp = 6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
11:11:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	78	N	-	C	-	OM	P. Disp = 109MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	C	-	OM	P. Disp = 87MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
11:11:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	27	N	-	C	-	OM	P. Disp = 112MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	67	N	-	C	-	OM	P. Disp = 107MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	23	N	-	C	-	OM	P. Disp = 32MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	134	N	-	C	-	OM	P. Disp = 145MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	50	N	-	C	-	OM	P. Disp = 62MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	62	N	-	C	-	OM	P. Disp = 84MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-PAMPANORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	47	N	-	C	-	OM	P. Disp = 47,2MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
11:11:00	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA	78	N	-	C	-	OM	P. Disp = 78MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
11:11:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	117	N	-	C	-	OM	P. Disp = 152MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
11:11:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
11:34:00	-	Colocación: 4111; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-		-	-
11:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp = 54MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	135	N	-	C	-	OM	P. Disp = 183MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	83	N	-	C	-	OM	P. Disp = 201MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp = 448MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	4	N	-	C	-	OM	P. Disp = 4MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	C	-	OM	P. Disp = 13,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	86	N	-	C	-	OM	P. Disp = 182,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	91	N	-	C	-	OM	P. Disp = 125,8MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	86	N	-	C	-	OM	P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 8MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
11:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	200	N	-	C	-	OM	P. Disp = 209MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
11:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	C	-	OM	P. Disp = 14MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	C	-	OM	P. Disp = 2MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	C	-	OM	P. Disp = 6MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	53	N	-	C	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	C	-	OM	P. Disp = 34,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	263	N	-	C	-	OM	P. Disp = 373MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	C	-	OM	P. Disp = 36,6MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	171	N	-	C	-	OM	P. Disp = 204MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	136	N	-	C	-	OM	P. Disp = 174,2MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp = 54MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp = 16MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	98	N	-	C	-	OM	P. Disp = 154MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	109	N	-	C	-	OM	P. Disp = 103MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PFV-VALDELSOL	PFV-VALDELSOL	105	N	-	C	-	OM	P. Disp = 110,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp = 3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,2MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 2MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	62	N	-	C	-	OM	P. Disp = 81MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	77	N	-	C	-	OM	P. Disp = 77,4MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	31	N	-	C	-	OM	P. Disp = 31,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	69	N	-	C	-	OM	P. Disp = 74,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENELASA	-	-
11:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	C	-	OM	P. Disp = 15MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	14	N	-	C	-	OM	P. Disp = 14MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	24	N	-	C	-	OM	P. Disp = 24MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	14	N	-	C	-	OM	P. Disp = 14MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	99	N	-	C	-	OM	P. Disp = 99MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-ELBARVIAN	PE-ELBARVIAN	4	N	-	C	-	OM	P. Disp = 4,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	58	N	-	C	-	OM	P. Disp = 58MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	23	N	-	C	-	OM	P. Disp = 23MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA-1	36	N	-	C	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CERRODORMADOR	PFV-CERRODORMADOR	69	N	-	C	-	OM	P. Disp = 88MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	38	N	-	C	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp = 72MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	36	N	-	C	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	9	N	-	C	-	OM	P. Disp = 9,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	71	N	-	C	-	OM	P. Disp = 102MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	11	N	-	C	-	OM	P. Disp = 11,8MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	C	-	OM	P. Disp = 75,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL</													

27-12-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	C	-	OM	P. Disp = 13,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
12:02:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	86	N	-	C	-	OM	P. Disp = 176,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
12:02:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	92	N	-	C	-	OM	P. Disp = 128,7MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
12:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	86	N	-	C	-	OM	P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
12:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 4MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
12:02:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	200	N	-	C	-	OM	P. Disp = 209MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CFI-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
12:02:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	14	N	-	C	-	OM	P. Disp = 14MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	6	N	-	C	-	OM	P. Disp = 6MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	C	-	OM	P. Disp = 9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	47	N	-	C	-	OM	P. Disp = 47,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp = 3MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	34	N	-	C	-	OM	P. Disp = 34,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	264	N	-	C	-	OM	P. Disp = 373MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	C	-	OM	P. Disp = 33MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	172	N	-	C	-	OM	P. Disp = 288MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	137	N	-	C	-	OM	P. Disp = 174,5MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp = 55MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp = 16MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	9	N	-	C	-	OM	P. Disp = 9,5MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	103	N	-	C	-	OM	P. Disp = 103MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	106	N	-	C	-	OM	P. Disp = 106,4MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:02:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	C	-	OM	P. Disp = 2,4MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
12:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,2MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
12:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp = 6MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
12:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp = 2MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
12:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	62	N	-	C	-	OM	P. Disp = 81MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
12:02:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	76	N	-	C	-	OM	P. Disp = 76,6MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
12:02:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	31	N	-	C	-	OM	P. Disp = 31,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
12:02:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	10	N	-	C	-	OM	P. Disp = 7,4MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
12:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	C	-	OM	P. Disp = 10MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	73	N	-	C	-	OM	P. Disp = 13MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	27	N	-	C	-	OM	P. Disp = 27MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	6	N	-	C	-	OM	P. Disp = 6MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PE-CERROTIÑE	PE-CERROTIÑE	94	N	-	C	-	OM	P. Disp = 127MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CFI+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PE-ELABRILAN	PE-ELABRILAN	6	N	-	C	-	OM	P. Disp = 6MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	111	N	-	C	-	OM	P. Disp = 140MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	22	N	-	C	-	OM	P. Disp = 31MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CFI+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA-1	36	N	-	C	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-CERROCOMANDOR	PFV-CERROCOMANDOR	69	N	-	C	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CFI+); SSCC: Bloque CFI-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	66	N	-	C	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CFI+); SSCC: Bloque CFI-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp = 74MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	36	N	-	C	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	C	-	OM	P. Disp = 15MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-PAMPATIÑE	PFV-PAMPATIÑE	71	N	-	C	-	OM	P. Disp = 107MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-POZOLMONTÉ-3	PFV-POZOLMONTÉ-3	71	N	-	C	-	OM	P. Disp = 11,9MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	71	N	-	C	-	OM	P. Disp = 71,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	101	N	-	C	-	OM	P. Disp = 101,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	43	N	-	C	-	OM	P. Disp = 43,5MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-URIBE1	PFV-URIBESOLAR	36	N	-	C	-	OM	P. Disp = 33MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	73	N	-	C	-	OM	P. Disp = 73,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:02:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	138	N	-	C	-	OM	P. Disp = 200MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp = 3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
12:02:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	C	-	OM	P. Disp = 109MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVAOSOURCE POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-LUZDENORTE	PFV-LUZDENORTE	76	N	-	C	-	OM	P. Disp = 108MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CFI-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVAOSOURCE POWER	-	-
12:02:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	C	-	OM	P. Disp = 148MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CFI+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:02:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	64	N	-	C	-	OM	P. Disp = 64,5MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:02:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	22	N	-	C	-	OM	P. Disp = 35MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:02:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	127	N	-	C	-	OM	P. Disp = 150MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:02:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	47	N	-	C	-	OM	P. Disp = 63MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:02:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	59	N	-	C	-	OM	P. Disp = 84MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:02:00	-	PFV-PAMPANORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	48	N	-	C	-	OM	P. Disp = 48MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
12:02:00	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA	76	N	-	C	-	OM	P. Disp = 76,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
12:02:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	111	N	-	C	-	OM	P. Disp = 153MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
12:02:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	68	N	-	C	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
12:30:00	-	Colocación: 65, Ajuste: -10	CDC	0	N	-	C	-	OM	Ajuste Prorrateo LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:30:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	C	-	OM	P. Disp = 13 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:30:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	C	-	OM	P. Disp = 61,4 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
12:30:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	39	N	-	C	-	OM	P. Disp = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-	-	RNE	-	-
13:00:00	-	CELCO	VINALES BL1+BL2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG	LT 66 kV San Javier - Constitución	-	-	ARAUICO	-	-
13:00:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	21	N	-	C	-	OM		LT 66 kV San Javier - Constitución	-	-	ARAUICO	-	-
13:00:00	-	-	-	-	N	-	-	-	-	Inicia Cbk LT 66 kV San Javier - Constitución	LT 66 kV San Javier - Constitución	-	-	CDC	-	-
13:06:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	70	CSE	-	C	-	EXP	Inicia maniobras hacia SADI		-	-	AES ANDES	-	-
13:30:00	-	-	SANISDRO-1 TG1+TV1, GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		-	-		-	-
13:30:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1 TG1+TV1, GN A	379	N	-	LC	-	PC	-	OM	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN, BL1 COGEN	13	N	-	C	-	OM	-	OM	-	-		-	-
13:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN, silv	100	DN	-	PP	-	OM	-	OM	-	-	COLBUN	-	-
13:42:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	OM	-	-	COLBUN	-	-
13:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN, silv	100	N	-	MT	-	OM	-	OM	-	-	COLBUN	-	-
14:00:00	-	Colocación: 4368; Ajuste: 300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-		-	-
14:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	C	-	OM	P. Disp = 53,8 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CFI-); SSCC: Bloque CFI+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	151	N	-	C	-	OM	P. Disp = 196 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CFI-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
14:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	C	-	OM	P. Disp = 201 MW; origen: SITR, SSCC: Bloque CFI-); SSCC: Bloque CFI+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
1																

27-12-2024															SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
14:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	113	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-	
14:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	117	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	102	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	123	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	154	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
14:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-	
14:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
14:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
14:00:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
14:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
14:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
14:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
14:00:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
14:00:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
14:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
14:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	142	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-	
14:00:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	86	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
14:00:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	123	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
14:00:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-	
14:02:00	-	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A							Cambio CMG							
14:02:00	-	SANISIDRO-1 TG1+TV2 GN A	SANISIDRO-1 TG1+TV2 GN A	177	N	LC	MT	-	OM						ENEL GENERACION	-	-
14:02:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM						ARAUCO	-	-
14:11:00	-	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	201	N	LC	OM	-	OM						ENEL GENERACION	-	-
14:18:00	-	Colocación: 4520; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-		-	-	
14:18:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
14:18:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	153	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
14:18:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-	
14:18:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
14:18:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
14:18:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	105	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
14:18:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
14:18:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-	
14:18:00	-	PFV-DIEGODELAGROSUR	PFV-DIEGODELAGROSUR	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-	
14:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-	
14:18:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	57	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	62	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	193	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 221,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PFV-SOLELLA	PFV-SOLELLA	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	297	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	119	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 139,6 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	154	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
14:18:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:18:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	98	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:18:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 115 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:18:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	117	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
14:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	117	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 116,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-	
14:18:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-	
14:18:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	119	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 139,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:18:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:18:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:18:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-	
14:18:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	2													

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:18:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:18:00	-	PFV-RIODESCONIDDO	PFV-RIODESCONIDDO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:18:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
14:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L2021001953 - L20219000973 - LI 202400134 - L2024001337	ENEL GENERACION	-	-
14:50:00	-	Colocación: 113; Ajuste : -15	CDC	0						Inicia Ctx S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-
14:50:00	-	Colocación: 113; Ajuste : -15	CDC	0						Inicia Prorrata S/E Calama 220/110 kV	S/E Calama 220/110 kV			CDC	-	-
14:50:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	S/E Calama 220/110 kV			ACCIONA	-	-
14:50:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: Prondístico	S/E Calama 220/110 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
14:50:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	S/E Calama 220/110 kV			ENEL GREEN POWER	-	-
15:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM					ARAUCO	-	-
15:00:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
15:00:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
15:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	1	N	-	MT	OM	-					RDM	-	-
15:00:00	-	MASISA	MASISA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-
15:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
15:00:00	-	ENAPIOBIO	ENAPIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
15:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	279	DRO	DLC	PP	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L2024000778 - L2024000780	KELAR	-	-
15:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	91	DRO	DLC	PP	-	OM		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L2024001829	ENGIE	-	-
15:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N		COLBUN	-	-
15:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	57	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
15:00:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
15:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	11	N	-	PC	RP	-					COMASA	-	-
15:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	4	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
15:00:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	14	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
15:00:00	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV San Javier - Constitución	LT 66 kV San Javier - Constitución			CDC	-	-
15:30:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L2024000778	KELAR	-	-
15:31:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL_A	91	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		L2024001829	ENGIE	-	-
15:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	-						Cambio CMG				-	-	-
15:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
15:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-
15:40:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
15:40:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
15:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					RDM	-	-
15:40:00	-	MASISA	MASISA COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-
15:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
15:40:00	-	ENAPIOBIO	ENAPIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
15:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
15:40:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	11	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
15:40:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
15:40:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
15:40:00	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
15:42:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_B	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2B	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GENERACION	-	-
15:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
15:55:00	-	Colocación: 4313; Ajuste : 50	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-
15:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-
15:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	52	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	-	-
15:55:00	-	PE-LOSURIJROS	PE-LOSURIJROS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-
15:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-
15:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-
15:55:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PE-TAL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 221,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-CAMPOSDOLSOL	PFV-CAMPOSDOLSOL	283	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-
15:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:55:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:55:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:55:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-
15:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-
15:55:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,7 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-CERRODIMINADOR	PFV-CERRODIMINADOR	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-
15:55:00	-	PFV-SOLDILASANDÉS	PFV-SOLDILASANDÉS	50	N	-	CI									

27-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	136	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
15:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
15:55:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	119	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
15:55:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN	0	N	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
16:13:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2 GNL B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG2	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	KELAR	-	-
16:26:00	-	Colocación: 4222; Ajuste: 50	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
16:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50,1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:26:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	141	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200,1 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
16:26:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	97	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
16:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
16:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
16:26:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	64	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	178	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	274	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	110	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	142	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	117	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 128,5 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 112,8 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PFV-CAPICORNIOS	PFV-CAPICORNIOS	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	136	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
16:26:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	110	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-CABOILONES-1	PE-CABOILONES-1	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-CABOILONES-2	PE-CABOILONES-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-CABOILONES-3	PE-CABOILONES-3	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	72	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-LACUZUOLAR	PFV-LACUZUOLAR	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 102,7 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-CERROTIJERE	PE-CERROTIJERE	133	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-LLANODESVIENTO	PE-LLANODESVIENTO	115	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	144	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
16:26:00	-	PFV-LUZIDE LNORTE	PFV-LUZIDE LNORTE	79	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 109,7 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:26:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
16:26:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:26:00	-	PFV-DEGODALMAGRO	PFV-DEGODALMAGRO	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:26:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:26:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	132	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
16:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	81	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:26:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	115	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:26:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96,2 MW; origen: Sitr	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
16:37:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	51	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
16:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GNL A	250	N	LC	C	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B TG2B+0,STV2 GNL B													

27-12-2024															SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo		Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
16:41:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
16:41:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
16:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	119	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 147,2 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
16:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	67	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-	
16:41:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	101	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	66	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100,6 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	68	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	122	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	106	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
16:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	132	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
16:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		INNERGEX	-	-	
16:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
16:41:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 106,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-	
16:41:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
16:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 134,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	121	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-	
16:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
16:41:00	-	PFV-ANDESCONDIDO	PFV-ANDESCONDIDO	106	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 149,7 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
16:41:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	65	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-	
16:51:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	91	RO	LC	MT	-	OM	MT estable		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
16:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	C	-	OM	MT estable		LT 220 kV Lastarria - Cruellos	N	LID2042001829		COLBUN	-	-
17:02:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM						ENEL GENERACION	-	-	
17:11:00	-	Colocación: 4105; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-	
17:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
17:11:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	128	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 127,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-	
17:11:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	154	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	94	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
17:11:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO-SUR	PFV-DIEGODELAMAGRO-SUR	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-	
17:11:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-	
17:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 68,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	187	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 199,4 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-SOLELLA	PFV-SOLELLA	74	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	287	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-VALLEDDEL SOL	PFV-VALLEDDEL SOL	115	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 150,5 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	149	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	93	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
17:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:11:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	123	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 133,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:11:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: Gen. Actual		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:11:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	87	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 109,6 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:11:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	70	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:11:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	136	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 147,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
17:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-	
17:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	115	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: Prondístico		LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-	
17:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	78	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR		LT 500 kV Nueva Pan de Az						

27-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp.	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:11:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	139	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:11:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	121	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:11:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	E/S TG2A	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	L2024001947	ENEL GENERACION	-	-
17:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
17:22:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
17:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC	-	N	L2024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:36:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	220	N	LC	Ci	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:48:00	-	Colocación: 3922; Ajuste: 200			0					Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
17:48:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:48:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:48:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	143	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ACCIONA	-	-
17:48:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:48:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:48:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:48:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:48:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES ANDES	-	-
17:48:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
17:48:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COLBUN	-	-
17:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	174	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 159,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PFV-CAMPODEL SOL	PFV-CAMPODEL SOL	267	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	107	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 146,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	139	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	100	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:48:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	114	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PFV-LOS DROS	PFV-LOS DROS	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	127	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 149,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
17:48:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENLASA	-	-
17:48:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	107	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-SANFERD-GSG	PFV-SANFERD-GSG	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-VALLESCONIDO	PFV-VALLESCONIDO	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,5 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:48:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	140	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
17:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:48:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:48:00	-	PE-PINTASIERRA	PE-PINTASIERRA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:48:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	129	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:48:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:48:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	112	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138,9 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:48:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:51:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	224	LF	LC	PMT	-	-	Acopla TG2A	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO	225	RO	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00																

27-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:08:00	-	ENAPIBIOBIO	ENAPIBIOBIO_COGEN	23	N	-	OM	-	OM	MT	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-
18:08:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:08:00	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA_BLI1+BLI2_COGEN	14	N	-	LC	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-
18:08:00	-	VINALES	VINALES_BLI1_COGEN	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-
18:08:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1_COGEN	57	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:08:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
18:08:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	COMASA	-	-
18:08:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI1_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
18:08:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruveles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
18:16:00	-	KELAR	KELAR-TG1 TG1+0-STV GNL B	79	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	L1024000778	KELAR	-	-
18:16:00	-	Colocación: 4118; Ajuste :- 300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruveles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
18:16:00	-	PE-PUNTALMAMERAS	PE-PUNTALMAMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:16:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:16:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:16:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:16:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:16:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:16:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:16:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
18:16:00	-	NUUEVAALDEA_BLI1_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
18:16:00	-	NUUEVAALDEA_BLI1+BLI2_COGEN N	NUUEVAALDEA_BLI1+BLI2_COGEN N	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
18:16:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:16:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:16:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:16:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:16:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:16:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	LOMALTA	LOMALTA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:16:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-CAMPODEL SOL	PEV-CAMPODEL SOL	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 372,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-VALLEDEL SOL	PEV-VALLEDEL SOL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PEV-DONHUMBERTO	PEV-DONHUMBERTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	LALAJ-2	LALAJ-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:16:00	-	PEV-LLANDELLAMPOS	PEV-LLANDELLAMPOS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENASA	-	-
18:16:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PEV-JAMA-2	PEV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8						

27-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:00:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFI-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:00:00	-	PFV-ELEPCIANO	PFV-ELEPCIANO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:00:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDDES	PFV-SOLDELNORTIANDDES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:00:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PE-LOMASDELOQUECO	PE-LOMASDELOQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-QUIJARIJUN	PFV-QUIJARIJUN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	LIAJAVE-2_COGEN	LIAJAVE-2_COGEN	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
18:00:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:00:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:00:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
18:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
18:00:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
18:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:00:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
18:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80	N	-	PC	-	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruellos		N		COLBUN	-	-
18:30:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	Acopla TG2				KELAR	-	-
18:38:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DRO		PP	-	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
18:38:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_sinv	80	DRO		PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO		MT	-	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
18:43:00	-	Colocación: 120; Ajuste: 20	CDC	0						Ajuste Porrata S/E Calama 220/110 KV	S/E Calama 220/110 KV	-	-	CDC	-	-
18:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CFI-1	S/E Calama 220/110 KV	-	-	ACCIONA	-	-
18:43:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SITR	S/E Calama 220/110 KV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:43:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	S/E Calama 220/110 KV	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:44:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	DRO		PP	-	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
18:44:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DRO		PP	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:45:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B	279	RO	LC	MT	-	OM	MT estable				KELAR	-	-
18:51:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO		MT	-	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COLBUN	-	-
18:56:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO		MT	-	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	0	DF		FS	-	SDCF	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida.				COLBUN	-	-
19:00:00	-	Colocación: 3903; Ajuste: 100	CDC	0						Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruellos)	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
19:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PFV-MALGARRIDA	PFV-MALGARRIDA	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19:00:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
19:00:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
19:00:00	-	VINALES_B1_COGEN	VINALES_B1_COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	NUEVAALDEA_B1_COGEN	NUEVAALDEA_B1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	NUEVAALDEA_B1+B2_COGEN	NUEVAALDEA_B1+B2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
19:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	PFV-DEGOLMAGROSUR	PFV-DEGOLMAGROSUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFI-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFI-1	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:00:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	CHOSERAGUA	CHOSERAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:																

27-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:00:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	CHAPAGUJUNA-1	CHAPAGUJUNA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 138,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	LAJAS-2	LAJAS-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENELASA	-	-
19:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-LARIVAR	PE-LARIVAR	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-LLANODESLEVENTO	PE-LLANODESLEVENTO	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:00:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 124,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:00:00	-	LIRICAV-1	LIRICAV-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:00:00	-	LIRICAV-2	LIRICAV-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORO MAULE	-	-
19:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:00:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:00:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:00:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-EURICANO	PFV-EURICANO	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:00:00	-	PFV-SOLDELNORTANDES	PFV-SOLDELNORTANDES	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PE-LOMASDEQUEQUO	PE-LOMASDEQUEQUO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 110,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:00:00	-	LALAEVE-2_COGEN	LALAEVE-2_COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
19:00:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:00:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:00:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
19:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
19:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
19:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	53	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:00:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUIER	-	-
19:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO sliv	225	RO	-	PC	-	RE			N	L12022002270	ENEL GENERACION	-	-
19:07:00	-	Colocación: 3533, Ajuste : 150 CDC												CDC	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO (al Norte de S/E Cruceles)		Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	-	-
19:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 130,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-</

27-12-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:07:00	-	LOMALTA	LOMALTA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Prondístico	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:07:00	-	OIOSEDAGUA	OIOSEDAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Prondístico	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Prondístico	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91,5 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	166	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 303,2 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-RENAICO-2	PFV-RENAICO-2	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	PFV-LOSORLOS	PFV-LOSORLOS	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
19:07:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
19:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-LARIBAYAN	PE-LARIBAYAN	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66,1 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PELLANOSDELVENTO	PELLANOSDELVENTO	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:07:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:07:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:07:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:07:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Prondístico	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-ELPULCADO	PFV-ELPULCADO	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-SOLDELNORTEANDES	PFV-SOLDELNORTEANDES	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Prondístico	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:07:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-LOMASDEQUECO	PE-LOMASDEQUECO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85,5 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-BOMEYO	PFV-BOMEYO	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	LALAEVE-2 COGEN	LALAEVE-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
19:07:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:07:00	-	PFV-RIODECONIDO	PFV-RIODECONIDO	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: SITR	Prorrta Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-

27-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:10:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:10:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 51,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:10:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:10:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:10:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	69	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 125,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19:10:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
19:10:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
19:10:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
19:10:00	-	NUEVALDEA_BLI_COGEN	NUEVALDEA_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
19:10:00	-	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGE	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
19:10:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:10:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:10:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:10:00	-	PFV-DEGALMAGROSUR	PFV-DEGALMAGROSUR	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:10:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFC1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CFC1	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:10:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
19:10:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	CHOSDEAGUA	CHOSDEAGUA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	125	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 124,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	211	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 279 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-GUANCHE	PFV-GUANCHE	110	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PFV-DONHUMBERTO	PFV-DONHUMBERTO	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:10:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:10:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:10:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	90	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 130,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:10:00	-	LALAI-2	LALAI-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:10:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	30	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-LLANODELLAMOS	PFV-LLANODELLAMOS	56	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
19:10:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	28	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-SOLDELOSANDRES	PFV-SOLDELOSANDRES	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	83	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	103	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	89	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:10:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	131	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 131,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:10:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	91	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 90,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:10:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HORO MAULE	-	-
19:10:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HORO MAULE	-	-
19:10:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HORO MAULE	-	-
19:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:10:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:10:00																

27-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
19:19:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-	
19:19:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-	
19:19:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-	
19:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATKRAFT	-	-	
19:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATKRAFT	-	-	
19:19:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATKRAFT	-	-	
19:19:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19:19:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19:19:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19:19:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
19:19:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		UCUQUER	-	-	
19:20:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-	
19:20:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 220 KV María Elena - Kimal	LT 220 KV María Elena - Kimal			CDC	-	-	
19:20:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata LT 220 KV María Elena - Kimal	LT 220 KV María Elena - Kimal			CDC	-	-	
19:23:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx Prorrata LT 66 KV Parral - Cauquenes	LT 66 KV Parral - Cauquenes			CDC	-	-	
19:24:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca			CDC	-	-	
19:25:00	-	-	-	-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN D (al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN D			CDC	-	-	
19:29:00	-	-	-	-						Finaliza Ctx LT 66 KV Linares - Chacahuin	LT 66 KV Linares - Chacahuin			CDC	-	-	
19:30:00	-	-	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-	
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	80	LF	LC	PC	PCP	OM				L12024000416 - L12023001864 - D12024126923 - L12024000XXX	AES ANDES	-	-	
19:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	LF	LC	PC	-	OM				L12023001949 - D12024126910	AES ANDES	-	-	
19:30:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1_GNL_B	533	RO	LC	PC	-	OM				L12024000778	KELAR	-	-	
19:30:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL_A	226	RO	LC	PC	-	OM				L12024001829	ENGIE	-	-	
19:30:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_A	362	N	LC	PC	MTP	OM					ENGIE	-	-	
19:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1_GN_A	379	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM				L12023001864	AES ANDES	-	-	
19:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L12024000732 - D12024126906	AES ANDES	-	-	
19:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	130	LF	-	PC	PCP	OM				L12024000769 - L12024000182 - LI 2024001863	ENLASA	-	-	
19:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	153	LF	-	PC	PCP	OM				L12024001207 - L12024001865	ENLASA	-	-	
19:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				L12024001209 - L12024001533	ENLASA	-	-	
19:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ARAUCO	-	-	
19:30:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
19:30:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
19:30:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	N	-	PC	PCP	OM					ESCUADRON	-	-	
19:30:00	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
19:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-	
19:30:00	-	MASISA	MASISA COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-	
19:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-	
19:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-	
19:30:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	RO	-	PC	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L12023001114 - L12023001195 - L12024000371	ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L12024000660 - L120240001217	ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-	
19:30:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-	
19:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	57	N	-	PC	-	OM			N		SANTA FE	-	-	
19:30:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
19:30:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3 COGEN	37	N	LC	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
19:30:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-	
19:30:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	270	RO	-	PC	-	OM			N	L12024000607	ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-	
19:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COLBUN	-	-	
19:33:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-	
19:33:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-	
19:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				CARDONES	-	-	
19:40:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	68	N	LC	PMT	MTP	OM	E/S TG				GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:42:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM	MT estable				CARDONES	-	-	
19:45:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	60	DN	DLC	PP	PCP	OM					COLBUN	-	-	
19:52:00	-	-	-	-						Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruellos	LT 220 KV Lastarria - Cruellos			CDC	-	-	
19:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	320	LF	LC	PC	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - LI 202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-	-	
19:52:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-	
19:52:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	134	N	LC	PC	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:52:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM	MT Estable, sube a PC				COLBUN	-	-	
19:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
19:54:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1				ENEL GENERACION	-	-	
19:57:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-	
19:57:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-	
20:00:00	-	ANTUCCO-1	ANTUCCO_ELTORO_sinv	80	N	-	PP	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:01:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC				ENEL GENERACION	-	-	
20:01:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				ENEL GENERACION	-	-	
20:05:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	60	N	LC	PMT	-	RE	E/S TG				COLBUN	-	-	
20:06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM	MT estable, sube a PC							

27-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
20:38:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	68	N	LC	MT	MT	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
20:38:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
20:50:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MT	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-		
20:50:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-		
20:50:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MT	OM	Por SSCC		A	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-		
20:51:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-		
20:51:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-		
20:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MT	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-		
20:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-		
20:56:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MT	OM	Por SSCC		A	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-		
20:59:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC				ENORCHILE	-	-		
20:59:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-		
21:05:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC				ENORCHILE	-	-		
21:05:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-		
21:26:00	-		COCHRANE-COH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-		
21:26:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
21:26:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
21:26:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sivv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-		
21:26:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sivv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-		
21:26:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sivv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-		
21:26:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sivv	0	RO	-	MT	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-		
21:26:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	279	RO	LC	MT	-	OM					KELAR	-	-		
21:30:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-		
21:34:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
21:37:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-		
21:37:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	L12024001874	COLBUN	-	-		
21:40:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-		
21:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	43	N	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-		
21:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	43	RO	-	MT	-	RE			N	L12024001874	COLBUN	-	-		
21:47:00	-		ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-		
21:47:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	320	LF	LC	PC	PCP	OM				L12021001953 - L12019000973 - L12022001252 - L1202400194 - L12024001337	ENEL GENERACION	-	-		
21:47:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	533	RO	LC	PC	-	OM				L12024001778	KELAR	-	-		
21:47:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-		
21:47:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	N	LC	PC	CF	OM					ENAP ACONCAGUA	-	-		
21:47:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_CNABIA_GNL_D	134	N	LC	PC	MT	OM					GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
21:47:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sivv	110	RO	-	PC	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-		
21:47:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sivv	110	RO	-	PC	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-		
21:47:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sivv	110	RO	-	PC	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-		
21:47:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sivv	110	RO	-	PC	-	OM			N	L12024001967	ENEL GENERACION	-	-		
21:47:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	57	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
21:56:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	279	PO	LC	EP	PCP	EP	Inicia hora de pruebas, IL 2024002039			L12024000416 - L12023001864 - D12024116923 - L1202400XXXX	AES ANDES	-	-		
22:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MT	OM	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-		
22:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	Fin SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-		
22:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MT	OM	Fin SSCC		A	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-		
22:00:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC				ENORCHILE	-	-		
22:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-		
22:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sivv	140	RO	-	PC	-	RE			N	L12024001874	COLBUN	-	-		
22:02:00	-	PAIONALES	PAIONALES_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza PO según SI 2024128954				PRIME ENERGIA	-	-		
22:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	FS	MT	OM			A		ENEL GENERACION	-	-		
22:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			A		ENEL GENERACION	-	-		
22:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MT	OM			A	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-		
22:06:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-		
22:26:00	-		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-		
22:26:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
22:26:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DN	-	PP	MT	OM			A		ENEL GENERACION	-	-		
22:26:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DN	-	PP	PCP	OM			A		ENEL GENERACION	-	-		
22:36:00	-		RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-		
22:36:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	N	-	PC	PCP	OM	Sincronizada.		A		ENEL GENERACION	-	-		
22:37:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	N	-	PC	MT	OM	Sincronizada.		A		ENEL GENERACION	-	-		
22:53:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-		
22:53:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
23:56:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	80	N	LC	PC	PCP	OM	Finaliza hora de pruebas, sin limitación, cancelada IL 2024002039				AES ANDES	-	-		
23:16:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.				ENEL GENERACION	-	-		
23:18:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.				COLBUN	-	-		
23:20:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM	MT estable.				COLBUN	-	-		
23:20:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	N	LC	PC	-	OM	MT estable.				ENEL GENERACION	-	-		
23:38:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-		
23:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MT	OM	Por SSCC		A		ENEL GENERACION	-	-		
23:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC.		A		ENEL GENERACION	-	-		
23:58:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada.				COLBUN	-	-		

INFORME DIARIO

Viernes 27 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	180.5	202.6	+12.27 %	LF	PMG HP Llaquereo	3.4	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	66.1	60.4	-8.55 %	PMG
BESS Andes IV	726.8	624.0	-14.14 %		PMG HP MC2	16.5	15.6	-5.71 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	298.1	318.5	+6.87 %		PMG HP MC3	19.2	20.7	+7.97 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	649.6	468.5	-27.89 %		PMG HP Mariposas	96.0	70.0	-27.08 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Nalcas	48.0	52.5	+9.41 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	157.3	156.9	-0.28 %	PMG
BESS Capricornio	264.9	195.9	-26.05 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	65.3	63.2	-3.14 %	PMG
BESS Coya	619.1	518.5	-16.25 %		PMG HP Pulelfu	96.0	95.9	-0.10 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.3	29.7	-8.01 %		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.7	+0.07 %	PMG
BESS Don Humberto	150.0	150.4	+0.32 %		PMG HP Renaico	86.7	111.6	+28.70 %	PMG, RO
BESS El Manzano	199.4	119.6	-40.06 %		PMG HP Rio Huasco	28.1	32.8	+16.61 %	PMG
BESS La Cabaña	169.0	138.4	-18.13 %		PMG HP San Clemente	85.9	94.9	+10.48 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	52.9	14.7	-72.27 %	PMG
BESS Punta Sierra	8.7	4.8	-44.16 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	232.2	-0.64 %		PMG PFV Antay	73.7	75.8	+2.81 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	183.7	+6.04 %		PMG PFV Caracas II	10.1	59.9	+492.25 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	377.4	-12.71 %		PMG PFV Castilla	16.7	25.8	+54.61 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	2.9	+24.76 %		PMG PFV Chercan	80.7	91.4	+13.29 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	61.4	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	461.2	-26.08 %		PMG PFV Del Desierto	67.3	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2672.6	2816.0	+5.37 %	RO	PMG PFV Don Oscar	77.2	59.7	-22.62 %	PMG
HE Antuco	3963.6	3820.3	-3.62 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1752.3	2107.0	+20.24 %		PMG PFV Espiga de Oro	28.5	27.5	-3.41 %	PMG
HE Cipreses	1650.0	1551.7	-5.96 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	6236.3	6508.0	+4.36 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.2	4.7	-48.70 %	PMG, P
HE El Toro	4614.4	3968.8	-13.99 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	71.0	61.4	-13.48 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	100.7	79.8	-20.75 %	PMG
HE Machicura	1524.5	1411.0	-7.45 %	LF, RO	PMG PFV North West	100.7	29.3	-70.94 %	PMG
HE Pangué	3428.1	5155.1	(*) +50.38 %	RO	PMG PFV Palermo	64.4	74.5	+15.73 %	PMG
HE Pehuenche	6780.6	6533.8	-3.64 %		PMG PFV Pataguilla	96.0	82.7	-13.80 %	PMG
HE Pilmaiquén	603.0	612.6	+1.60 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	7165.3	7660.6	+6.91 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.8	13.1	-17.26 %	PMG
HE Rapel	439.4	1139.5	+159.33 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.4	-24.04 %	PMG
HP Abanico	860.0	899.1	+4.55 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	95.6	103.6	+8.36 %	PMG
HP Alfalfal	3217.9	3129.7	-2.74 %	RO	PMG PFV Quilmo	94.7	95.5	+0.82 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	528.0	402.0	-23.86 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.2	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1297.0	1303.2	+0.48 %		PMG PFV Sol del Norte	72.0	68.6	-4.76 %	PMG
HP Capullo	120.0	120.2	+0.17 %		PMG PFV Teno Solar	79.8	81.6	+2.22 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	360.0	387.3	+7.59 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2492.6	2653.7	+6.46 %	
HP Chapiquina	120.5	69.7	-42.18 %	
HP Convento Viejo	230.8	230.5	-0.13 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	312.0	306.2	-1.85 %	
HP Curillique	2000.7	1514.4	-24.31 %	
HP Digua	384.0	391.9	+2.05 %	
HP El Paso	1115.0	1319.2	+18.31 %	
HP El Pinar	7.2	8.5	+17.64 %	P
HP Florida II	364.0	312.0	-14.29 %	
HP Guayacán	191.2	227.2	+18.82 %	
HP Hornitos	1090.0	1074.9	-1.39 %	
HP Isla	1604.5	1207.3	-24.75 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	600.0	598.1	-0.32 %	
HP La Confluencia	3335.0	2754.6	-17.40 %	RO
HP La Higuera	3730.0	3773.2	+1.16 %	RO
HP La Mina	307.5	248.2	-19.30 %	
HP Laja I	203.0	76.5	-62.32 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	176.0	159.7	-9.27 %	
HP Lircay	480.0	336.6	-29.87 %	
HP Loma Alta	891.4	629.2	-29.42 %	RO
HP Los Hierros	2.0	2.2	+11.00 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	81.5	75.2	-7.65 %	RO
HP Los Quilos	665.0	673.4	+1.26 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	48.0	46.7	-2.79 %	
HP Mampil	291.0	285.0	-2.05 %	
HP Mocho	264.0	242.7	-8.07 %	
HP Palmucho	762.3	636.4	-16.51 %	
HP Peuchen	430.0	563.9	+31.14 %	
HP Providencia	48.0	42.7	-11.02 %	
HP Pullinque	372.0	425.7	+14.43 %	
HP Puntilla	379.1	376.3	-0.74 %	RO
HP Queltehues	938.5	973.0	+3.67 %	RO
HP Quilleco	1075.9	684.0	-36.43 %	
HP Rio Colorado	300.0	269.4	-10.20 %	
HP Rio Picoiquen	48.0	38.6	-19.54 %	
HP Rucatayo	727.0	642.6	-11.62 %	
HP Rucue	2515.0	1866.0	-25.80 %	RO
HP San Andres	960.0	1015.2	+5.75 %	
HP San Ignacio	613.3	538.0	-12.27 %	
HP Sauzal	1745.0	1617.5	-7.30 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	312.8	234.7	-24.98 %	
HP Volcán	274.2	276.2	+0.74 %	RO
PE Alena	381.7	55.1	-85.57 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	31.4	30.7	-2.32 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	22.7	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	104.1	141.7	+36.15 %	PMG
PMG TER Chiloé	2.7	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	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 EL TRIUNFO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.7	4604.2	+2.78 %	RO
TER Angamos-ANG2	3092.6	3130.8	+1.23 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	106.0	120.1	+13.30 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	872.6	-9.11 %	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	-	MM, LF, RO
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	3475.1	4783.5	(*) +37.65 %	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	-	DF, LF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	486.0	534.0	+9.88 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	59.7	-50.25 %	
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	40.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	41.0	GNP	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	143.0	279.8	+95.64 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	194.4	142.6	-26.63 %	
PE Aurora	1193.4	824.7	-30.90 %	
PE Cabo Leones 1	222.4	164.7	-25.92 %	
PE Cabo Leones 2	221.4	177.1	-20.02 %	
PE Cabo Leones 3	189.7	135.7	-28.47 %	
PE Calama	1043.9	1086.5	+4.07 %	
PE Campo Lindo	74.6	41.2	-44.72 %	
PE Canela	5.9	1.8	-69.83 %	
PE Canela 2	25.4	7.7	-69.72 %	
PE Cardonal	11.5	41.6	+262.97 %	
PE Cerro Tigre	1134.4	1244.7	+9.72 %	
PE Cuel	94.5	20.0	-78.79 %	
PE El Arrayán	66.5	66.9	+0.54 %	
PE El Maitén	41.5	11.5	-72.34 %	
PE Horizonte	3102.5	2893.2	-6.75 %	P
PE Kallpa	1033.0	1611.5	+56.00 %	P
PE La Cabaña	368.5	667.0	+81.00 %	
PE La Estrella	105.1	34.2	-67.45 %	
PE La Flor	200.8	213.5	+6.34 %	
PE Lebu	23.6	7.6	-67.80 %	
PE Llanos del Viento	1045.3	1326.8	+26.93 %	
PE Lomas de Duqueco	211.8	127.8	-39.66 %	
PE Los Buenos Aires	93.5	17.3	-81.50 %	
PE Los Cerrillos	65.4	52.0	-20.54 %	P
PE Los Cururos	58.8	94.9	+61.53 %	
PE Los Olmos	455.9	430.5	-5.58 %	
PE Malleco Norte	438.0	410.9	-6.18 %	
PE Malleco Sur	612.2	649.1	+6.03 %	
PE Manantiales	9.0	24.2	+168.89 %	P
PE Mesamavida	180.8	33.6	-81.41 %	
PE Monte Redondo	32.9	20.9	-36.62 %	
PE Negrete	139.7	65.6	-53.06 %	
PE Puelche Sur	1563.5	1341.6	-14.19 %	
PE Punta Colorada	7.2	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	14.5	5.1	-64.55 %	
PE Punta Sierra	24.6	59.0	+139.64 %	
PE Punta de Talca	60.1	74.7	+24.31 %	P
PE Renaico	446.2	366.6	-17.83 %	
PE Renaico II	741.6	892.6	+20.36 %	
PE San Gabriel	947.2	848.7	-10.40 %	
PE San Juan	212.5	187.4	-11.82 %	
PE San Matías	100.9	67.8	-32.81 %	
PE San Pedro	191.9	192.8	+0.46 %	
PE San Pedro 2	328.8	288.7	-12.20 %	
PE Sarco	247.3	151.6	-38.69 %	
PE Sierra Gorda Este	503.3	573.1	+13.87 %	
PE Talinay Oriente	156.1	218.5	+39.94 %	
PE Talinay Poniente	78.6	93.2	+18.52 %	
PE Taltal	712.2	780.7	+9.62 %	
PE Tchamma	829.7	946.3	+14.05 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4019.0	4397.2	+9.41 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4017.6	4170.9	+3.82 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	63.0	-90.02 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	965.5	+96.24 %	
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	435.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Escuadrón	14.1	22.4	+58.84 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2238.0	2310.0	+3.22 %	LF, RO
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF, RO
TER Guacolda 3	2191.9	2519.1	+14.92 %	RO
TER Guacolda 4	307.8	0.0	-100.00 %	DF
TER Guacolda 5	2406.1	2489.8	+3.48 %	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	0.0	0.0	-	DF
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	2621.7	4245.7	(*) +61.94 %	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	215.5	84.5	-60.79 %	
TER Lautaro I	530.3	561.9	+5.96 %	RO
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM, RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	535.9	288.7	-46.12 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	539.9	585.0	+8.36 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	422.4	516.1	+22.17 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Totoral	20.4	13.5	-33.77 %	RO	TER Maitencillo	19.6	17.4	-11.43 %	
PE Ucuquer 2	11.3	7.8	-31.15 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Valle de los Vientos	310.8	610.0	+96.26 %		TER Masisa	210.4	181.8	-13.58 %	LF
PFV Almeyda	169.8	193.2	+13.77 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	62.4	134.6	+115.64 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	276.8	345.2	+24.72 %	LF	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	540.5	795.7	+47.21 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	681.5	1038.7	+52.43 %	P, LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	659.4	823.3	+24.86 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2895.9	2951.0	+1.90 %	RO
PFV Azabache	314.3	417.5	+32.83 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	889.5	907.7	+2.05 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2392.8	1877.0	-21.56 %	LF	TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2878.7	3345.2	+16.21 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	157.0	GNP	LF
PFV Capricornio	754.5	513.7	-31.91 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	625.3	739.3	+18.23 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	113.2	774.5	+584.39 %		TER Nehuenco I Gas Arg	540.0	855.0	+58.34 %	
PFV Chañares	329.7	225.7	-31.56 %	LF	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	722.4	878.4	+21.60 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1208.7	978.0	-19.09 %		TER Nehuenco II Gas Arg	2714.2	2190.0	-19.31 %	DF
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	139.6	186.8	+33.78 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	2057.5	1487.7	-27.69 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1127.3	1383.4	+22.71 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	305.1	604.8	+98.20 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	729.2	93.8	-87.13 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	173.6	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea	1224.0	811.9	-33.67 %	
PFV El Aguila	14.3	14.3	+0.07 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Manzano	407.8	795.5	+95.04 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1126.2	921.8	-18.15 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Romero	1498.7	1320.4	-11.89 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Elena	609.0	562.3	-7.67 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	MM, RO
PFV Finis Terrae	2093.1	2084.6	-0.40 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	581.5	745.1	+28.15 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1897.1	1710.9	-9.81 %		TER PAS Mejillones	408.0	448.9	+10.02 %	
PFV Huatacondo	233.7	203.1	-13.10 %		TER Pajonales	300.0	166.5	-44.51 %	
PFV Jama	141.5	422.6	+198.67 %	LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	583.6	571.8	-2.03 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	461.5	444.0	-3.80 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	27.7	103.2	+272.78 %		TER Quintero 1A Gas Arg	320.4	1042.0	+225.21 %	
PFV La Huella	727.3	722.6	-0.65 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	15.8	16.8	+6.59 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	222.5	417.2	+87.56 %		TER Quintero 1B Gas Arg	95.6	943.0	+886.04 %	
PFV Lalackama II	50.4	125.6	+149.12 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1806.8	1157.4	-35.94 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	745.7	727.8	-2.40 %	P	TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Llano de Llampos	824.3	847.7	+2.84 %		TER San Isidro I Gas Arg	6116.3	6551.6	+7.12 %	
PFV Los Loros	330.7	299.2	-9.52 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	1321.8	881.3	-33.33 %	LF
PFV Malgarida	1199.6	1238.5	+3.24 %	RO
PFV María Elena	548.3	166.5	-69.63 %	LF
PFV Meseta de los Andes	880.2	1391.9	+58.13 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	50.5	45.3	-10.40 %	
PFV Pampa Solar Norte	486.7	549.3	+12.85 %	
PFV Pampa Tigre	891.0	888.4	-0.30 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	18.5	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	30.7	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	977.7	922.4	-5.65 %	
PFV Rio Escondido	1216.8	1350.6	+11.00 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	355.0	64.1	-81.95 %	LF
PFV San Andres	391.0	125.7	-67.85 %	LF
PFV San Pedro	747.2	878.1	+17.52 %	
PFV Santa Isabel	1338.1	1192.5	-10.88 %	LF
PFV Santiago	672.4	624.4	-7.13 %	
PFV Sol de Lila	1025.0	934.9	-8.79 %	LF
PFV Sol de los Andes	568.8	595.7	+4.74 %	
PFV Sol del Desierto	1814.4	670.4	-63.05 %	
PFV Taira	2068.1	2212.9	+7.00 %	P
PFV Tamango	374.0	254.0	-32.07 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1502.2	1439.5	-4.17 %	P
PFV Tamaya Solar	741.9	720.0	-2.95 %	
PFV Uribe Solar	461.4	304.8	-33.93 %	
PFV Usya	196.1	280.9	+43.28 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	946.1	707.5	-25.23 %	
PFV Valle del Sol	1301.4	1265.1	-2.79 %	
PFV Willka	720.7	591.6	-17.92 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	103.4	66.0	-36.15 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	21.8	24.0	+9.97 %	PMG, RO
PMG HP Callao	11.3	9.2	-18.81 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.7	-0.09 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	199.0	398.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	192.0	204.0	+6.25 %	PMG
PMG HP Corrales	70.2	70.2	-0.01 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.11 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	26.8	26.5	-1.12 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	6409.1	7540.9	+17.66 %	
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	1136.8	1118.8	-1.58 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	148.2	-58.86 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	152.0	GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	138.0	GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	1.3	29.5	+2165.38 %	
TER Teno Gas GLP	20.1	19.2	-4.67 %	
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	-	DF, LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	5564.7	5614.7	+0.90 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	20.6	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	83.9	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	506.1	597.5	+18.06 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	225438.3	228570.0	+1.39 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	0.0	0.0	-
PMGD HP Allipén	58.7	61.1	+4.14 %
PMGD HP Alto Hospicio	14.4	22.8	+58.37 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	109.0	103.7	-4.82 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	7.4	6.5	-12.33 %
PMGD HP Caliboro	24.7	6.6	-73.26 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	23.4	7.0	-70.02 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.1	10.7	+5.82 %
PMGD HP Cumpeo	102.1	107.1	+4.82 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	54.9	51.0	-7.15 %
PMGD HP Dongo	13.8	4.7	-65.73 %
PMGD HP Donguil	2.5	1.7	-31.62 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.2	6.9	-16.04 %
PMGD HP El Agrio	15.5	14.0	-9.34 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.3	-
PMGD HP El Atajo	19.3	23.1	+19.93 %
PMGD HP El Brinco	1.7	2.3	+38.33 %
PMGD HP El Canelo	60.6	57.8	-4.64 %
PMGD HP El Colorado	11.2	10.4	-7.01 %
PMGD HP El Diuto	66.9	63.8	-4.51 %
PMGD HP El Galpón	19.1	18.9	-0.91 %
PMGD HP El Llano	24.3	26.2	+7.70 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	13.8	15.2	+10.12 %
PMGD HP El Toro N°2	13.7	23.3	+70.29 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	20.1	25.9	+28.70 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	19.8	11.2	-43.38 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	3.7	+50.43 %
PMGD HP La Compañía II	44.5	44.9	+0.83 %
PMGD HP La Montaña	4.3	4.3	-0.42 %
PMGD HP La Montaña II	4.7	4.7	+0.00 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.1	10.2	+43.32 %
PMGD HP Las Flores	16.6	12.1	-27.15 %
PMGD HP Las Vertientes	30.5	31.1	+1.83 %
PMGD HP Los Bajos	126.6	126.9	+0.23 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	12.0	0.6	-94.93 %
PMGD HP Los Corrales II	5.0	0.4	-92.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.6	0.7	-59.88 %
PMGD PFV Lo Chacón	27.6	27.7	+0.52 %
PMGD PFV Lo Miguel	38.9	29.3	-24.78 %
PMGD PFV Lo Miranda	53.9	50.2	-6.81 %
PMGD PFV Lo Sierra	14.4	17.1	+19.02 %
PMGD PFV Lockma	96.4	74.6	-22.57 %
PMGD PFV Loica	27.6	28.0	+1.41 %
PMGD PFV Loma Tendida	27.0	24.3	-9.76 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.4	7.1	-63.58 %
PMGD PFV Loncura	52.0	69.6	+33.85 %
PMGD PFV Loreto	24.3	23.7	-2.67 %
PMGD PFV Los Cisnes	56.5	57.3	+1.51 %
PMGD PFV Los Gorriones	33.0	30.7	-6.98 %
PMGD PFV Los Jotes	17.4	25.0	+43.72 %
PMGD PFV Los Lagos	19.5	15.2	-21.93 %
PMGD PFV Los Libertadores	71.8	5.4	-92.44 %
PMGD PFV Los Lirios	58.5	84.3	+44.19 %
PMGD PFV Los Magnolios	23.2	29.7	+28.10 %
PMGD PFV Los Molinos	99.2	87.6	-11.72 %
PMGD PFV Los Nogales	20.4	57.8	+183.15 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	21.0	-11.76 %
PMGD PFV Los Patos	33.3	33.4	+0.30 %
PMGD PFV Los Perales	17.8	18.8	+5.63 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.5	12.2	-9.59 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.5	25.3	-4.45 %
PMGD PFV Los Tilos	32.9	39.0	+18.51 %
PMGD PFV Los Tordos	57.0	57.0	+0.04 %
PMGD PFV Luce Solar	23.5	18.1	-23.06 %
PMGD PFV Luders	30.2	28.3	-6.15 %
PMGD PFV Lumbreras	24.6	28.3	+15.17 %
PMGD PFV Luna	25.8	11.5	-55.43 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.0	21.1	-15.72 %
PMGD PFV Macao	95.2	55.7	-41.53 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.8	2.8	+0.36 %
PMGD PFV Maikono	11.7	17.0	+46.02 %
PMGD PFV Maimalicán	78.4	77.8	-0.75 %
PMGD PFV Maitenlahue	17.0	19.1	+12.39 %
PMGD PFV Malaquita II	99.2	99.1	-0.10 %
PMGD PFV Malinke	12.0	13.4	+11.06 %
PMGD PFV Malloco	25.9	25.6	-0.94 %
PMGD PFV Malvilla	19.0	12.9	-32.48 %
PMGD PFV Manao	24.5	27.9	+14.15 %
PMGD PFV Mandinga	39.3	43.2	+9.87 %
PMGD PFV Marambio	20.1	22.2	+10.35 %
PMGD PFV Marañón	99.2	91.5	-7.76 %
PMGD PFV Marchigue II	89.0	75.9	-14.72 %
PMGD PFV Marchigue VII	24.2	19.9	-17.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Portones	17.4	17.1	-2.16 %
PMGD HP MSA-I	3.8	3.4	-9.36 %
PMGD HP Maisán	3.1	3.2	+2.64 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	48.4	48.3	-0.14 %
PMGD HP Molinera Villarrica	7.4	2.9	-60.31 %
PMGD HP Muchi	0.6	0.0	-99.98 %
PMGD HP Munilque	2.8	4.7	+70.16 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	55.2	59.3	+7.39 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.5	4.3	-4.90 %
PMGD HP Pichilonco	5.8	3.9	-33.11 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.4	16.2	+21.20 %
PMGD HP Purísima	8.4	8.3	-1.06 %
PMGD HP Quillaileo	8.3	8.6	+4.38 %
PMGD HP Reca	8.0	6.9	-13.36 %
PMGD HP Roblería	37.9	36.9	-2.66 %
PMGD HP Río Mulchén	7.4	6.6	-10.91 %
PMGD HP Río Trueno	20.1	18.7	-6.82 %
PMGD HP Santa Elena	10.7	10.7	+0.11 %
PMGD HP Santa Isabel	10.3	10.4	+0.58 %
PMGD HP Santa Rosa	6.0	12.0	+97.69 %
PMGD HP Sauce Andes	12.1	11.2	-7.98 %
PMGD HP Trailelfú	7.0	6.5	-7.83 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	19.5	9.4	-51.73 %
PMGD HP Truful Truful	18.6	18.6	+0.32 %
PMGD PE El Arrebol	40.8	21.3	-47.93 %
PMGD PE El Nogal	37.4	23.5	-37.12 %
PMGD PE Huajache	29.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	26.9	11.8	-56.25 %
PMGD PE Lebu III	17.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	40.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	9.3	14.0	+50.42 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	89.0	69.0	-22.52 %
PMGD PFV Albatros	13.7	14.2	+3.81 %
PMGD PFV Albor Solar	56.6	53.4	-5.69 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.9	55.5	-14.60 %
PMGD PFV Alcon Solar	67.7	77.0	+13.69 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	53.8	+1538.72 %
PMGD PFV Alhué	47.5	51.5	+8.62 %
PMGD PFV Alianza	47.1	44.1	-6.43 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	20.6	-37.52 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.0	12.5	-16.72 %
PMGD PFV Alto Solar	25.5	16.2	-36.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	24.1	23.9	-0.87 %
PMGD PFV María Dolores	103.8	44.9	-56.71 %
PMGD PFV María Pinto	22.7	23.7	+4.50 %
PMGD PFV Meco Chillan	65.0	65.1	+0.09 %
PMGD PFV Meli	84.4	75.7	-10.35 %
PMGD PFV Membrillo	27.3	26.7	-2.05 %
PMGD PFV Mercurio Sur	11.2	22.5	+100.71 %
PMGD PFV Milán A	30.2	29.2	-3.15 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	21.0	-22.47 %
PMGD PFV Mostazal	97.1	83.6	-13.89 %
PMGD PFV Moya	95.5	12.5	-86.90 %
PMGD PFV Mutupín	83.3	19.2	-76.92 %
PMGD PFV Nahuén	99.4	66.8	-32.80 %
PMGD PFV Nan	18.3	58.2	+218.71 %
PMGD PFV Nazarino Verano	22.2	23.2	+4.92 %
PMGD PFV Newentun	56.2	58.0	+3.33 %
PMGD PFV Nihue	20.3	21.8	+7.40 %
PMGD PFV Norte Chico	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.0	32.7	-0.85 %
PMGD PFV Olivia	27.3	27.7	+1.61 %
PMGD PFV Olivier	22.9	24.8	+8.36 %
PMGD PFV Olivillo	68.8	79.8	+15.92 %
PMGD PFV Orion	28.7	27.3	-4.83 %
PMGD PFV Orquidea Solar	11.6	24.9	+115.50 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	99.2	83.2	-16.15 %
PMGD PFV PAS1	76.2	84.9	+11.40 %
PMGD PFV PSF El Peral	73.5	33.7	-54.13 %
PMGD PFV PSF Horizonte	49.9	58.3	+16.77 %
PMGD PFV PVP	-	0.0	-
CHINCHORRO			
PMGD PFV PVP La Rosa	15.8	15.8	+0.01 %
PMGD PFV PVP Unihue	29.4	29.0	-1.40 %
PMGD PFV Pachira	100.8	99.1	-1.67 %
PMGD PFV Paillihue	87.1	84.8	-2.69 %
PMGD PFV Paine	95.6	82.6	-13.64 %
PMGD PFV Palto Sunlight	67.7	82.4	+21.83 %
PMGD PFV Pama	17.9	7.3	-58.99 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.1	36.4	-37.38 %
PMGD PFV Paraguay	80.9	80.1	-0.99 %
PMGD PFV Paranal	21.6	21.0	-2.65 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.7	22.9	-3.25 %
PMGD PFV Parque Curicura	90.1	87.5	-2.87 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.2	91.9	+0.77 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	47.9	40.9	-14.73 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	32.0	28.8	-9.89 %
PMGD PFV Parque La Colonia	71.7	101.9	+42.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	17.9	89.3	+399.27 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.3	60.3	+1.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.5	15.5	-0.13 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.9	22.4	-56.85 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.0	23.2	-27.59 %
PMGD PFV Anakena	69.5	104.8	+50.76 %
PMGD PFV Ancahual	93.7	82.8	-11.63 %
PMGD PFV Antonia	23.0	29.5	+28.43 %
PMGD PFV Argomedo	83.2	79.9	-3.97 %
PMGD PFV Arica	45.6	63.2	+38.71 %
PMGD PFV Ariztía	11.6	13.0	+11.99 %
PMGD PFV Armazones	50.8	51.3	+0.92 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.4	27.5	+0.42 %
PMGD PFV Astillas	99.1	81.5	-17.77 %
PMGD PFV Avel Solar	89.7	88.7	-1.15 %
PMGD PFV Avellano	63.0	63.4	+0.72 %
PMGD PFV Aviles	48.4	57.4	+18.58 %
PMGD PFV Axel Solar	21.0	26.2	+24.42 %
PMGD PFV Ayla	90.7	89.7	-1.11 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	20.5	20.3	-0.85 %
PMGD PFV Barcelona	99.6	62.6	-37.18 %
PMGD PFV Belenos Til Til	94.3	91.3	-3.22 %
PMGD PFV Bellavista	29.1	25.9	-10.77 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Belén	63.2	60.8	-3.79 %
PMGD PFV Berrueco	92.3	91.9	-0.47 %
PMGD PFV Blu	28.4	38.3	+35.05 %
PMGD PFV Buenas Yervas	90.7	87.2	-3.90 %
PMGD PFV Bulnes	45.9	41.7	-8.98 %
PMGD PFV Bulnes Barones	25.7	18.8	-26.77 %
PMGD PFV Bérnago	30.9	30.1	-2.52 %
PMGD PFV CE Caldera	59.3	71.1	+19.84 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CHILLAN	-	0.0	-
HUAMBALI HIPER			
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	87.0	92.7	+6.55 %
PMGD PFV Cabilsol	30.2	18.1	-39.97 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	68.7	+50.43 %
PMGD PFV Cachiuyo II	98.1	88.5	-9.86 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.7	-42.37 %
PMGD PFV Calama	95.6	103.1	+7.85 %
PMGD PFV Calle Larga	25.0	28.3	+13.36 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.6	26.3	-4.61 %
PMGD PFV Canelillo	21.6	19.4	-9.81 %
PMGD PFV Canesa	26.8	20.5	-23.36 %
PMGD PFV Cantera	17.2	20.4	+18.31 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.8	6.8	+0.93 %
PMGD PFV Caracoles	26.7	24.7	-7.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.9	87.5	-5.78 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	26.1	7.4	-71.69 %
PMGD PFV Parque San Javier	29.5	28.8	-2.67 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	100.7	82.3	-18.26 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	56.4	63.7	+13.08 %
PMGD PFV Pastrán	68.2	103.4	+51.68 %
PMGD PFV Patagua	0.0	0.0	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	78.9	79.1	+0.23 %
PMGD PFV Pedreros	27.1	28.5	+5.28 %
PMGD PFV Pegasus	29.2	22.0	-24.51 %
PMGD PFV Pellin	90.1	88.8	-1.40 %
PMGD PFV Pelumpen	14.4	19.5	+35.51 %
PMGD PFV Penaflor	88.6	88.9	+0.32 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.8	25.6	-0.85 %
PMGD PFV Pepa	100.0	91.5	-8.50 %
PMGD PFV Pequén	30.0	21.9	-27.11 %
PMGD PFV Peralillo	25.6	26.3	+2.54 %
PMGD PFV Pesaro	8.6	20.0	+133.57 %
PMGD PFV Pica	2.3	0.1	-96.96 %
PMGD PFV Pichón	17.8	17.8	+0.39 %
PMGD PFV Picunche	72.8	72.9	+0.24 %
PMGD PFV Piduco	31.6	30.4	-3.64 %
PMGD PFV Pilpilén	24.5	17.6	-28.04 %
PMGD PFV Piquero	98.1	97.8	-0.32 %
PMGD PFV Pirque	25.0	23.2	-7.28 %
PMGD PFV Pitotoy	30.5	29.9	-1.90 %
PMGD PFV Pitra	8.9	25.0	+181.83 %
PMGD PFV Placilla	78.2	78.0	-0.23 %
PMGD PFV Playerito	30.8	31.3	+1.75 %
PMGD PFV Playero	31.1	31.8	+2.22 %
PMGD PFV Playeron	31.4	31.6	+0.41 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	55.2	62.0	+12.27 %
PMGD PFV Plomo Verano	27.2	25.4	-6.34 %
PMGD PFV Población	26.2	15.7	-40.04 %
PMGD PFV Pocillas	19.6	29.6	+51.10 %
PMGD PFV Pomuyeto	27.4	24.7	-9.93 %
PMGD PFV Portezuelo	29.6	20.4	-31.31 %
PMGD PFV Pretty Field	10.7	14.9	+39.53 %
PMGD PFV Puangue	30.5	37.2	+21.93 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	26.3	25.5	-2.82 %
PMGD PFV Pueblo Seco	96.1	74.7	-22.30 %
PMGD PFV Puelche	28.1	26.9	-4.06 %
PMGD PFV Puente Solar	28.4	27.0	-5.00 %
PMGD PFV Pullali	26.4	20.9	-20.72 %
PMGD PFV Punta Baja	17.4	20.2	+16.32 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	69.5	90.2	+29.76 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	75.2	67.0	-10.95 %
PMGD PFV Quetena	95.3	95.9	+0.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	65.7	50.8	-22.75 %
PMGD PFV Casuto	24.4	23.5	-3.57 %
PMGD PFV Catemu	17.9	17.8	-0.39 %
PMGD PFV Cato Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	23.9	13.3	-44.29 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	69.7	78.4	+12.45 %
PMGD PFV Cefalu Solar	27.8	10.6	-61.85 %
PMGD PFV Centauro Solar	86.9	79.3	-8.81 %
PMGD PFV Chacabuco	96.5	96.9	+0.44 %
PMGD PFV Chalinga	27.8	27.9	+0.14 %
PMGD PFV Champa	22.8	87.3	+283.07 %
PMGD PFV Chancon	33.0	21.7	-34.39 %
PMGD PFV Chañar del Verano	25.6	27.8	+8.36 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.0	66.6	+5.85 %
PMGD PFV Chicauma Verano	54.3	54.3	+0.10 %
PMGD PFV Chilener	15.6	15.4	-1.34 %
PMGD PFV Chimbarongo	33.1	22.7	-31.30 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.9	18.5	-25.89 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	42.3	64.5	+52.48 %
PMGD PFV Citrino	25.3	9.5	-62.65 %
PMGD PFV Ckilir	94.1	69.4	-26.32 %
PMGD PFV Clementina	12.7	12.3	-2.77 %
PMGD PFV Cocharcas	26.4	24.9	-5.42 %
PMGD PFV Cocinillas	21.6	21.0	-2.64 %
PMGD PFV Coinco	27.3	27.4	+0.33 %
PMGD PFV Colchagua	24.1	23.3	-3.40 %
PMGD PFV Colina	87.5	93.1	+6.34 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.4	26.6	-2.78 %
PMGD PFV Condor Chepica	33.1	32.9	-0.42 %
PMGD PFV Condor Pelvin	27.4	27.9	+1.83 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.9	29.8	+173.26 %
PMGD PFV Cordillerilla	14.1	8.0	-43.20 %
PMGD PFV Corso	23.8	48.3	+103.16 %
PMGD PFV Cortijo	65.0	32.3	-50.33 %
PMGD PFV Covadonga	84.0	97.7	+16.32 %
PMGD PFV Coyunche	29.9	29.0	-2.97 %
PMGD PFV Crucero	32.2	24.7	-23.29 %
PMGD PFV Cruz	29.4	29.1	-1.12 %
PMGD PFV Curacavi	27.6	26.3	-4.75 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.9	14.7	-43.23 %
PMGD PFV Dadinco	31.0	16.9	-45.58 %
PMGD PFV Darlin	81.4	88.1	+8.28 %
PMGD PFV Diego de Almagro	87.1	91.4	+5.01 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.1	16.3	-35.01 %
PMGD PFV Don Enrique	57.4	95.1	+65.81 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quillay	16.9	17.6	+4.39 %
PMGD PFV Quilmo Solar	59.8	40.5	-32.18 %
PMGD PFV Quinantu	100.8	90.8	-9.95 %
PMGD PFV Quinta	31.8	3.9	-87.83 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	57.4	67.9	+18.39 %
PMGD PFV REN	36.4	61.4	+68.74 %
PMGD PFV RLA	24.2	16.5	-31.79 %
PMGD PFV Ranguil	25.8	22.8	-11.69 %
PMGD PFV Ratulemus	27.5	12.3	-55.28 %
PMGD PFV Rauquen	76.1	70.2	-7.75 %
PMGD PFV Rcu	56.7	55.5	-2.12 %
PMGD PFV Recoleta	47.0	45.9	-2.28 %
PMGD PFV Rengo	67.8	72.5	+6.86 %
PMGD PFV Rexner	24.9	24.5	-1.61 %
PMGD PFV Rimini	28.5	68.4	+139.89 %
PMGD PFV Rinconada	82.9	11.8	-85.75 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	86.8	74.2	-14.49 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.3	32.3	+0.12 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	29.0	28.6	-1.38 %
PMGD PFV Romeria	95.8	91.1	-4.87 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.4	52.9	-16.53 %
PMGD PFV Rucapaine	99.9	97.5	-2.44 %
PMGD PFV Río Peuco	14.7	13.7	-6.73 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.2	-4.17 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	21.1	21.2	+0.43 %
PMGD PFV SDSI	28.0	26.0	-7.14 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	0.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	58.8	71.9	+22.38 %
PMGD PFV SGT Tucapel	77.0	72.4	-6.01 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.8	26.7	-0.26 %
PMGD PFV SP Malloa	20.2	19.3	-4.69 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	14.2	18.9	+33.43 %
PMGD PFV Salerno Solar	18.9	21.7	+14.41 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.2	14.4	+18.65 %
PMGD PFV San Alberto	36.6	33.4	-8.77 %
PMGD PFV San Antonio	42.0	62.1	+48.02 %
PMGD PFV San Camilo	29.6	28.7	-3.14 %
PMGD PFV San Carlos	26.7	23.2	-13.24 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	26.3	25.7	-2.40 %
PMGD PFV San Eugenio	96.2	97.4	+1.27 %
PMGD PFV San Francisco	32.0	28.2	-12.00 %
PMGD PFV San Isidro	25.1	24.3	-3.39 %
PMGD PFV San José II	33.7	24.0	-28.88 %
PMGD PFV San Pedro	26.7	16.9	-36.78 %
PMGD PFV San Rafael	29.3	28.7	-1.74 %
PMGD PFV San Ramiro	99.2	0.1	-99.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Eugenio	31.8	18.5	-41.73 %
PMGD PFV Don Jorge	29.1	25.0	-13.95 %
PMGD PFV Don Mariano	26.8	26.0	-3.21 %
PMGD PFV Don Martín	28.9	26.4	-8.70 %
PMGD PFV Don Matías	24.3	25.1	+3.58 %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.4	25.7	-49.98 %
PMGD PFV Don Simón	28.3	26.8	-5.27 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	19.2	20.6	+7.20 %
PMGD PFV Doña Regina	28.7	26.6	-7.14 %
PMGD PFV Doñihue	68.1	72.4	+6.33 %
PMGD PFV Duquenco Solar	89.5	82.0	-8.41 %
PMGD PFV EA SF Graneros	27.2	23.9	-12.27 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	31.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.4	25.6	+38.90 %
PMGD PFV Eclipse	97.6	41.2	-57.83 %
PMGD PFV El Boco	26.8	63.2	+135.63 %
PMGD PFV El Caiquén	86.1	102.1	+18.61 %
PMGD PFV El Cardenal	10.9	18.0	+65.78 %
PMGD PFV El Carpintero	50.7	47.8	-5.74 %
PMGD PFV El Castaño	37.9	38.2	+0.58 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.5	14.0	-14.86 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.5	13.0	-21.22 %
PMGD PFV El Chercan	100.7	88.9	-11.67 %
PMGD PFV El Chincol	33.2	31.2	-6.02 %
PMGD PFV El Chucao	22.8	19.7	-13.44 %
PMGD PFV El Cuervo	16.8	17.2	+2.38 %
PMGD PFV El Cóndor	12.1	11.7	-3.40 %
PMGD PFV El Divisadero	29.1	23.1	-20.54 %
PMGD PFV El Estero	14.8	15.2	+2.63 %
PMGD PFV El Flamenco	88.8	86.1	-3.02 %
PMGD PFV El Gaviotín	29.6	65.5	+121.28 %
PMGD PFV El Huaso	18.2	18.8	+2.85 %
PMGD PFV El Ingenio	67.4	76.1	+12.95 %
PMGD PFV El Interlocutor	26.6	25.3	-5.03 %
PMGD PFV El Laurel	59.9	66.8	+11.51 %
PMGD PFV El Litre	84.2	85.9	+2.02 %
PMGD PFV El Loro Choroy	84.1	84.7	+0.62 %
PMGD PFV El Mirlo	57.5	62.5	+8.66 %
PMGD PFV El Monte	23.6	24.3	+2.92 %
PMGD PFV El Palqui	23.0	27.7	+20.24 %
PMGD PFV El Picurio	33.1	31.6	-4.59 %
PMGD PFV El Pilpen	32.9	25.8	-21.61 %
PMGD PFV El Pitio	33.4	32.0	-4.34 %
PMGD PFV El Piuquen	25.6	25.1	-1.60 %
PMGD PFV El Queltehue	33.0	26.2	-20.61 %
PMGD PFV El Quemado	32.9	22.3	-32.34 %
PMGD PFV El Queule	61.9	31.8	-48.56 %
PMGD PFV El Rayador	29.4	65.4	+122.13 %
PMGD PFV El Reconquistador	27.4	22.5	-17.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Adriana	27.2	18.9	-30.44 %
PMGD PFV Santa Amelia	27.6	29.1	+5.47 %
PMGD PFV Santa Blanca	21.1	16.2	-23.18 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.5	7.5	-75.52 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.5	3.2	-87.88 %
PMGD PFV Santa Clara	3.0	3.1	+4.67 %
PMGD PFV Santa Cruz	94.0	93.2	-0.83 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	96.1	93.5	-2.72 %
PMGD PFV Santa Emilia	93.1	88.0	-5.42 %
PMGD PFV Santa Ester	29.7	21.4	-27.88 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	25.9	25.2	-2.59 %
PMGD PFV Santa Julia	30.2	30.5	+1.06 %
PMGD PFV Santa Laura	32.8	20.9	-36.37 %
PMGD PFV Santa Lucía	57.9	66.9	+15.63 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.7	26.8	-6.45 %
PMGD PFV Santa Margarita	25.4	24.5	-3.46 %
PMGD PFV Santa Pamela	87.9	88.7	+0.91 %
PMGD PFV Santa Rita	29.2	19.8	-32.25 %
PMGD PFV Santa Teresita	88.8	80.2	-9.76 %
PMGD PFV Santuario	32.2	26.8	-16.65 %
PMGD PFV Saturno Norte	10.9	11.1	+1.46 %
PMGD PFV Siete Colores	54.6	57.9	+6.14 %
PMGD PFV Sofia	22.1	20.3	-7.78 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.2	67.3	-4.14 %
PMGD PFV Sol del Maule	18.4	17.9	-2.45 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.0	21.3	-14.64 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	25.5	28.7	+12.69 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	64.6	103.0	+59.40 %
PMGD PFV Tabolango	68.5	59.9	-12.53 %
PMGD PFV Talagante	48.6	48.4	-0.41 %
PMGD PFV Talca	57.0	55.1	-3.23 %
PMGD PFV Talhuén	32.5	19.3	-40.74 %
PMGD PFV Tallado	82.8	50.8	-38.64 %
PMGD PFV Tamaranga	57.2	57.7	+0.86 %
PMGD PFV Tamarugo	25.2	22.3	-11.51 %
PMGD PFV Tambo Real	24.7	19.9	-19.77 %
PMGD PFV Taranto	66.9	77.0	+15.09 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	39.9	36.7	-8.09 %
PMGD PFV Tijeral	25.0	22.7	-8.97 %
PMGD PFV Til Til	26.7	21.6	-19.15 %
PMGD PFV Torino	78.0	72.3	-7.32 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	24.5	24.1	-1.88 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	21.3	+741.63 %
PMGD PFV Tranque del Sol	69.1	80.1	+15.87 %
PMGD PFV Trebal	19.4	18.6	-4.03 %
PMGD PFV Trebo	20.8	23.8	+14.42 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.4	25.4	-0.20 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Resplandor	25.8	25.0	-2.87 %
PMGD PFV El Roble	93.4	69.7	-25.36 %
PMGD PFV El Romeral	81.4	80.1	-1.57 %
PMGD PFV El Salitral	33.0	33.4	+1.03 %
PMGD PFV El Sauce	31.7	22.9	-27.79 %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuke	10.6	10.4	-2.16 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	94.1	+97.88 %
PMGD PFV El Trile	60.0	60.3	+0.42 %
PMGD PFV El Turpial	21.8	19.2	-12.02 %
PMGD PFV El Zorzal	28.1	27.0	-3.67 %
PMGD PFV Enami Solar	36.0	57.8	+60.59 %
PMGD PFV Encino	21.3	12.1	-43.17 %
PMGD PFV Encon	75.4	75.3	-0.08 %
PMGD PFV Erinome	28.3	27.9	-1.20 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.2	25.9	-1.03 %
PMGD PFV Esfena	48.2	48.3	+0.23 %
PMGD PFV Esperanza	23.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	0.0	-
PMGD PFV Faramalla	17.1	16.4	-3.92 %
PMGD PFV Fardela Negra	8.1	20.2	+149.57 %
PMGD PFV Filomena	24.8	24.4	-1.69 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	57.5	88.3	+53.67 %
PMGD PFV Foster	0.0	22.5	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	31.7	32.0	+1.11 %
PMGD PFV Francisco	32.4	27.4	-15.52 %
PMGD PFV Fulgor	23.5	23.6	+0.55 %
PMGD PFV Fuster del Verano	76.3	74.5	-2.41 %
PMGD PFV GR Lemu	53.6	51.8	-3.21 %
PMGD PFV GR Peumo	88.0	92.7	+5.36 %
PMGD PFV GR Pitao	100.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	97.2	94.7	-2.55 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.1	17.1	+0.19 %
PMGD PFV Gabriela	103.2	104.4	+1.13 %
PMGD PFV Girasoles	25.2	21.5	-14.53 %
PMGD PFV Granada	100.7	83.5	-17.05 %
PMGD PFV Granate	71.1	104.2	+46.52 %
PMGD PFV Guadalao	26.8	26.3	-1.94 %
PMGD PFV Guadalupe	58.4	56.9	-2.62 %
PMGD PFV Guanaco Solar	92.5	88.3	-4.49 %
PMGD PFV Guarana	10.5	11.0	+4.84 %
PMGD PFV Helios	20.1	22.3	+10.74 %
PMGD PFV Hijueta 4	29.2	27.9	-4.45 %
PMGD PFV Homero	32.4	27.1	-16.48 %
PMGD PFV Hormiga	22.7	10.1	-55.63 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-88.95 %
PMGD PFV Huape	26.1	23.9	-8.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tricahue II	100.2	26.7	-73.31 %
PMGD PFV Trinidad	7.8	5.2	-33.23 %
PMGD PFV Tucucure	27.0	21.0	-22.30 %
PMGD PFV Turquia	14.5	12.9	-11.02 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.2	0.1	-72.73 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.5	1.6	-36.40 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	75.0	85.3	+13.68 %
PMGD PFV Valle Oeste II	65.9	83.7	+26.94 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.9	19.2	-39.75 %
PMGD PFV Ventisquero	98.9	96.2	-2.72 %
PMGD PFV Venturada	96.4	89.0	-7.69 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	16.4	15.9	-3.35 %
PMGD PFV Victoria	61.2	60.8	-0.72 %
PMGD PFV Villa Alegre	69.5	65.6	-5.50 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.9	28.8	+7.06 %
PMGD PFV Villa Moscoso	18.1	25.5	+40.51 %
PMGD PFV Villa Prat	26.5	27.0	+1.66 %
PMGD PFV Villa Seca	27.2	21.7	-20.40 %
PMGD PFV Villa Solar	26.4	25.5	-3.59 %
PMGD PFV Violeta	80.3	77.3	-3.75 %
PMGD PFV Vituco 2B	23.8	19.0	-20.39 %
PMGD PFV Viñas del Sol	57.1	42.2	-26.10 %
PMGD PFV Yahutela	53.1	56.2	+5.78 %
PMGD PFV Ñilhue	9.9	6.1	-37.78 %
PMGD PFV Ñiquén	33.2	21.2	-36.27 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	1.4	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cafete	-	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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Huaquelon	58.4	102.9	+76.42 %
PMGD PFV Huigan	98.8	92.0	-6.87 %
PMGD PFV Hurtado	27.5	26.1	-5.05 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	28.9	20.5	-28.94 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.7	21.2	-35.20 %
PMGD PFV Independencia	19.5	19.5	+0.12 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.2	27.4	+0.81 %
PMGD PFV Jahuel	56.0	56.3	+0.66 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	62.0	62.5	+0.82 %
PMGD PFV Jaururo	24.1	19.6	-18.59 %
PMGD PFV Javiera Carrera	99.9	96.0	-3.93 %
PMGD PFV Jilguero	19.9	14.9	-24.84 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.9	14.8	-0.81 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.6	23.1	-13.23 %
PMGD PFV La Acacia	94.3	63.5	-32.68 %
PMGD PFV La Blanquina	94.6	89.5	-5.34 %
PMGD PFV La Chapeana	24.2	2.0	-91.70 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.0	14.7	+33.24 %
PMGD PFV La Esperanza II	89.0	72.0	-19.12 %
PMGD PFV La Estancia	27.4	26.2	-4.56 %
PMGD PFV La Foresta	24.7	22.8	-7.55 %
PMGD PFV La Frontera	47.5	35.1	-26.06 %
PMGD PFV La Gamboina	56.0	54.0	-3.52 %
PMGD PFV La Huerta	19.6	22.8	+16.73 %
PMGD PFV La Lajuela	62.1	54.0	-13.09 %
PMGD PFV La Ligua	26.8	19.2	-28.21 %
PMGD PFV La Manga	33.0	10.8	-67.40 %
PMGD PFV La Muralla	24.1	24.7	+2.70 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Paz	64.0	60.3	-5.68 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	96.4	99.1	+2.81 %
PMGD PFV La Victoria	98.7	79.5	-19.49 %
PMGD PFV Lagunilla	25.6	4.7	-81.76 %
PMGD PFV Laja Andino	102.5	103.2	+0.74 %
PMGD PFV Las Arboledas	18.8	7.2	-61.68 %
PMGD PFV Las Bandurrias	8.9	8.0	-9.60 %
PMGD PFV Las Cabras	21.4	21.5	+0.65 %
PMGD PFV Las Cachañas	70.3	68.5	-2.52 %
PMGD PFV Las Catitas	37.1	55.4	+49.18 %
PMGD PFV Las Chacras	26.3	19.4	-26.27 %
PMGD PFV Las Chilcas	45.2	35.2	-22.10 %
PMGD PFV Las Codornices	27.1	29.2	+7.86 %
PMGD PFV Las Golondrinas	58.2	57.8	-0.77 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.1	28.6	+5.35 %
PMGD PFV Las Majadas	56.9	76.6	+34.68 %
PMGD PFV Las Mercedes	25.7	20.6	-19.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Coelemu	-	16.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.7	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	4.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.5	-
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	-	20.9	-
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	-	11.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.7	-
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	-	0.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Mollacas	24.2	5.2	-78.69 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.3	27.4	+0.27 %
PMGD PFV Las Palomas	32.3	31.5	-2.38 %
PMGD PFV Las Perdices	27.2	23.9	-11.99 %
PMGD PFV Las Rojas	26.0	22.3	-14.42 %
PMGD PFV Las Taguas	37.7	85.9	+127.62 %
PMGD PFV Las Tencas	67.7	66.1	-2.41 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.7	3.7	-86.18 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.1	19.2	+0.61 %
PMGD PFV Las Tortolas	22.5	22.2	-1.33 %
PMGD PFV Las Turcas	32.8	12.6	-61.49 %
PMGD PFV Lenga	18.3	18.6	+1.83 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.1	32.5	-2.02 %
PMGD PFV Linares	43.4	70.6	+62.67 %
PMGD PFV Lingue	23.8	29.1	+22.16 %
PMGD PFV Lipangue	27.0	21.6	-19.93 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	19.7	19.7	+0.10 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	41.8	87.7	+109.88 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	39.5	46.9	+18.84 %
PMGD PFV Llay Llay	58.1	66.8	+14.95 %
PMGD PFV Lloica	20.4	19.2	-5.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
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	23924.4	22806.4	-4.67 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Guacolda 4	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de anomalía en el turbo reactor de equipo de abatimiento, según SDCF 2024132066.
TER IEM	0.0	C. IEM sale del servicio en forma intempestiva con 376 MW. Causa informada: Falla de bomba de agua de alimentación caldera, según IF 2024005599.
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005629.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV CEME 1	48.8	Limitado a 200 MW. Causa informada: Desconexión intempestiva de los interruptores 52JT1, 52FT1A y 52FT1B de S/E CEME1 IF 2024005541, según IL 2024001999.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	91.5	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.2	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1A 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
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.

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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	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): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 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 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	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.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:14	Celeoredes	S/E Central Rucúe paño J3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se realizará relleno de gas SF6 a Interruptor 52J3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Según SDCF 2024131851.
00:21	Innergex	Cs. Peuchén y Mampil con solicitudes de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeoredes por desconexión de curso forzoso del paño J3 de S/E Rucúe, según SDCF 2024131946 y 2024131938.
00:21	Innergex	Línea de 220 kV Central Mampil - Central Rucúe con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Celeoredes por desconexión de curso forzoso del paño J3 de S/E Rucúe, según SDCF 2024131935.
01:48	Arauco	C. Nueva Aldea cancelada limitación a 10 MW IL 2024002021.
01:48	Arauco	C. Nueva Aldea U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024131552.
01:55	Engie Transmisión	Línea 110 kV Tamaya - A interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 177 a 178; 181 a 183 y 376 a 377. Según IF 2024005617.
02:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.17 m.s.n.m. y un gasto de 80 MWh.
02:44	CGE - Transmisión	S/E Angol barra de 66 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132400.
03:31	STS	S/E Deuco 52BT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132402.
03:31	STS	S/E Los Sauces 52ET1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de TTCC fallado asociado al interruptor 52B1 de S/E Angol (IF 2024005616), según SDCF 2024132401.
03:32	Scotta	C. Río Picoquén con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de CGE, por reemplazo de TTCC en paño B1 por falla, según SDCF 2024132403.
04:07	AES Andes	C. Cochrane 2 limitada a 230 MW. Causa informada: Control de emisiones, según IL 2024002044.
04:55	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - Rancagua interrupción forzada por protecciones. Se pierden 23 MW de consumos correspondientes a S/E Graneros, S/E Graneros EFE e Indura. Causa informada: Robo de conductor en arranque a EFE Graneros, según IF 2024005618.
05:22	STS	S/E Deuco 52BT1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132402.
05:22	STS	S/E Los Sauces 52ET1 cancela solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132401.
05:32	Celeoredes	S/E Central Rucúe paño J3 cerrado y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024131851.
05:33	Scotta	C. Río Picoquén cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132403.
05:38	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Collipulli - Angol normalizada topología y cancelado IF 2024005616.
06:00	CGE - Transmisión	S/E Angol barra de 66 kV en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132400.
06:37	Transec	S/E Monterrico 52A3 de línea de 154 kV Montenegro - Monterrico interrupción forzada por protecciones y se pierden 37 MW de consumos de SS/EE Santa Elvira, Cocharcas, Hualte y Quirihue, según IF 2024005626.
06:37	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005628.
06:37	Arauco	C. Nueva Aldea genera en isla dejando de inyectar 35 MW. Causa informada: Falla en instalaciones de terceros, según IF 2024005620.
07:09	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Codegua - Rancagua cerrada, se recuperan el 100% de los consumos de las SS/EE Graneros e Indura. Queda indisponible arranque a EFE Graneros, cancelado IF 2024005618.
07:47	CGE - Transmisión	S/E Monterrico interruptor 52B3 abierto.

Hora	Centro de Control	Observación
07:49	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Chillán - Santa Elvira cerrada, se recuperan todos los consumos de S/E Santa Elvira.
07:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Santa Elvira - Nueva Aldea cerrada, cancelado IF 2024005628.
08:19	Arauco	C. Nueva Aldea sincronizada y cancelado IF 2024005620.
08:19	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Monterrico - San Carlos cerrada, se recuperan los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte y Quirihue.
09:35	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Despeje de rejas de aducción de cámara de carga colmatadas con material vegetal, producto de aumento de caudal, según SDCF 2024132438.
09:37	Transec	S/E Monterrico 52A3 de línea de 154 kV Montenegro - Monterrico cerrado y cancelado IF 2024005626.
09:47	Enel Generación	C. Atacama 2 disponible para control AGC, cancelada limitación IL 2024001932.
09:50	Transec	Línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024131758 y 2024131759.
10:02	Pacific Hydro	C. Chacayes disponible. Cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132438.
11:48	AES Andes	C. Cochrane 2 sin limitación, cancelada IL 2024002044.
12:22	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 21.8 MW. Causa informada: Falla en PLC de control.
13:06	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
13:10	SUN Power	C. PFV Luz del Norte sin limitación y cancelada IL 2024001771.
14:15	CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés 52A5 habilitado para operaciones local y telecontrol. Cancelada IL 2024001816.
15:32	Ferrovial	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 1 y Santa Clara - Mulchén 2 (Radial) interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Incendio bajo conductores, según IF 2024005624.
15:32	Enel Generación	C. Palmucho sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Coincidente con falla en la línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 1 y Santa Clara - Mulchén 2 (Radial), según IF 2024005627.
15:45	Ferrovial	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Conaf por incendio bajo los conductores, según SDCF 2024132797.
16:44	CGE - Transmisión	S/E Coronel paño A1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en línea de 154 kV Bocamina - Coronel, según SICF 2024132793.
17:18	Hidro Lircay	S/E Lircay paño B2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 a interruptor 52B2 de línea de 66 KV Mariposas - Lircay, según SDCF 2024132803.
17:53	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 en servicio en pruebas.
17:56	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-2 en servicio en pruebas.
18:00	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:20	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Tamaya - A cerrada y cancelado IF 2024005617.
18:23	Enel Generación	C. Rapel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de SENAPRED, por persona desaparecida en Río Rapel sector la Boca, según SDCF 2024132966.
18:30	CGE - Transmisión	S/E Coronel paño A1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024132793.
18:59	Colbún	C. Nehuenco 2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005629.
19:09	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada a 80 MW. Causa informada: Monitoreo de VTI por altas vibraciones, según IL 2024002045.
19:20	Enel Generación	C. Palmucho disponible, en servicio y cancelado IF 2024005627.
19:50	Ferrovial	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 2 cerrada y cancelada SDCF 2024132797.
19:56	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-1 y U-2 disponibles y en servicio.

Centro de Control		Observación
Hora		
20:05	Ferrovial	Línea de 220 kV Santa Clara - Mulchén 1 cerrada y cancelado IF 2024005630.
20:34	AES Andes	C. Angamos ANG2 cancelada limitación a 80 MW, según IL 2024002045.
20:50	Enel Generación	C. Rapel cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132966.
22:20	Hidro Lircay	S/E Lircay paño B2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024132803.
22:50	Transelec	S/E Vallenar 52C5 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de MT cortada, según SICF 2024132965.
22:56	AES Andes	C. Angamos ANG2 cancelada limitación a 150 MW, según IL 2024002039.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17,2 [MW/m].
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -416,2 [MW].
07:52	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 18 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:52	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 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.
09:15	Enel Generación	Laguna Invernada finaliza vertimiento.
10:31	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.
13:06	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
13:08	Chilquinta	CDC solicita aumentar 3 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.
14:49	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.
14:49	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
16:50	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
17:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 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.
17:20	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 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.
19:17	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:17	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:29	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:29	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.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 787,5 [MW].
20:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36,4 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
01:48	Transelec	Transelec	S/E Alto Jahuel 89H5 -1 y 89H5 -2, ambos equipos de reemplazo.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
RNE	C. PFV Huatacondo con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2023001783.	27/11/2023	23:59		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal SITR de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el SITR del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	C. PFV Doña Carmen señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002023.	25/12/2024	03:58		
Engie Generación	C. PFV Coya señal SITR de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024002024.	25/12/2024	05:30		
Transelec	S/E Monterrico datos Scada y telecontrol.	27/12/2024	06:20	27/12/2024	09:06

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo (Comunica al Hot Line de STS).	06/11/2024	00:00		
Transelec	Hot Line Principal	19/12/2024	17:20		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
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		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 1 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.	23/12/2024	12:10		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	26/12/2024	21:43	27/12/2024	00:47
CGE - Transmisión	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.	27/12/2024	00:45	27/12/2024	06:32
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	27/12/2024	00:45	27/12/2024	06:32
Transelec	S/E Parral se transfiere hacia S/E Maule 154 kV por pérdida de telecontrol, supervisión y protecciones de S/E Monterrico.	27/12/2024	06:27	27/12/2024	10:01
CGE - Transmisión	CGE - Transmisión S/E Chillán interruptor B1 y B2 abiertos para disminuir profundidad de falla por pérdida de telecontrol, supervisión y protecciones de S/E Monterrico.	27/12/2024	06:31	27/12/2024	07:49
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	27/12/2024	20:08	27/12/2024	23:25
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	27/12/2024	20:32	27/12/2024	23:28

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	26/12/2024	19:18	27/12/2024	08:44
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	26/12/2024	23:13	27/12/2024	10:55
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	27/12/2024	06:47	27/12/2024	14:43
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	27/12/2024	07:30		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/12/2024	19:31		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	27/12/2024	23:30		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 27 de diciembre de 2024

Fecha generación reporte: 16-01-2025 13:39:28
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 178
Total registros Subestacion: 85

Rol	Tipos	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Substancias	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
204128808	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSFORMADORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	685	S/E CUMIP HPCO	3472	S/E CUMIP HPCO A2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a Transformadores de Potencial (TPP) 110 KV Armaque N°2.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de SASEA.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 22:00	28-12-24 07:00	27-12-24 23:55	28-12-24 05:55
204132965	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	593	S/E VALLENAR	2787	S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSEE según SODI 5883 por Reparación de LMT cortada en Cto. Enrami en cercanía a Cto. Valle. (Curso Forzoso)	Bajo	Actividad: A solicitud de CSEE según SODI 5883 por Reparación de LMT cortada en Cto. Enrami en cercanía a Cto. Valle. (Curso Forzoso) Restricciones: Paño Línea L05, VIL- Valle. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L05, VIL- Valle. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. SODI Nacional(es) (i): No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 22:00	28-12-24 10:00	27-12-24 22:50	28-12-24 19:05	
204133803	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAI S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	288	S/E CENTRAL LIRCAI	368	S/E CENTRAL LIRCAI B2	Reflejo de SFE	Sin Limitación	Reflejo de gas SFE en IT 5282 de LAT 66 KV Marigapá - Lircaí.	Bajo riesgo, se cuenta con personal capacitado para realizar la actividad	Para garantizar la integridad y seguridad de personas e instalaciones, se debe sacar de servicio la unidad G-5 de central Marigapá, durante los trabajos de recarga gas SFE en IT PASS 5282, de tal forma evitar salidas intempestivas de servicio y falta de equipo.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 17:15	27-12-24 21:30	27-12-24 17:58	28-12-24 22:20	
204133793	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	484	S/E CORONEL	35753	PA S/E CORONEL A1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Precaución no reconectar S241 SE Coronel a solicitud de Transulco (SODI 13459) por trabajos de lavado de aislación en línea 154KV Bocamina - Coronel.	Trabajo a cargo de terceros.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 16:40	27-12-24 20:00	27-12-24 16:44	27-12-24 18:30	
204132811	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKIE EOLICO CAMPO UNDO SPA	2359	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	2320	S/E SANTA CLARA	30582 30583	S/E SANTA CLARA J11 S/E SANTA CLARA J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Incendio bajo la Línea Cto N°1 y N°2 de LT 220 KV Santa Clara - Muchén. Apertura de los interruptores a solicitud de Ferrovial para dar condiciones de seguridad hacia personal de Conaf el cual se encuentra en el combate del incendio bajo la Línea.	Incendio bajo la Línea Cto N°1 y N°2 de LT 220 KV Santa Clara - Muchén. Apertura de los interruptores a solicitud de Ferrovial para dar condiciones de seguridad hacia personal de Conaf el cual se encuentra en el combate del incendio bajo la Línea.	Se realiza apertura de interruptores S2111 y S2112 en SE Santa Clara.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 16:02	27-12-24 19:00	27-12-24 16:02	27-12-24 19:00	
204132967	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1662	S/E MULCHÉN	15240 15242	S/E MULCHÉN I1 S/E MULCHÉN I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Ferrovial, se requiere la desconexión, de curso forzoso, de la LT 220KV Santa Clara - Mulchén C1 y C2 por seguridad de las personas y brigadas aéreas que combatarán incendio en sector Lircaí, Comarca de Mulchén.	Riesgos controlados por Ferrovial.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 15:32	27-12-24 20:05	28-12-24 15:45	28-12-24 20:05	
204126932	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E PINCO	33791	S/E PINCO C2 [EN_REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al circuito Disponible de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta de OSAD 19 del CEN CSE. No requiere regulación de consumos, equipo normalmente abierto.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al circuito Disponible de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta de OSAD 19 del CEN CSE. No requiere regulación de consumos, equipo normalmente abierto.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 14:00	27-12-24 19:00	27-12-24 09:33	27-12-24 18:15	
204132894	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	2383	S/E CODEGUA	32090	S/E CODEGUA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CSE, requiere bloqueo de Reconexión Automática del interruptor S281, por maniobra en ODCE, ensamble EFE Graneros, envergadura em.	Riesgo controlado por CSE y EFE.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 13:00	27-12-24 16:00	27-12-24 13:55	27-12-24 20:24	
204132574	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	234	S/E MINERO	2475 2476	BA S/E MINERO 115KV BPI BA S/E MINERO 115KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se ejecutará el reemplazo de fuente de alimentación interna de 5V+ la cual se detecta en falla.	Trabajo sin riesgo operacional. Protección B78 se encuentra bloqueada.	Una vez finalizada la normalización de la protección se procederá a cerrar el S28H de SFE.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 11:00	27-12-24 14:00	27-12-24 12:05	27-12-24 13:48		
204132564	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	655	S/E RANGULI	3113	S/E RANGULI C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de la Compañía General de Electricidad por retiro de ramas de árbol en sus redes, se requiere bloqueo de la reconexión automática del interruptor S2C2 alimentador Palatón el cual es alimentador único y general de MT, el bloqueo será efectivo por el tiempo que dure los trabajos.	Riesgo bajo, trabajos de terceros	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 10:44	27-12-24 14:30	27-12-24 10:48	27-12-24 19:38	
204126930	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	438	S/E PINCO	1308	S/E PINCO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al circuito Infante de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta de OSAD 19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2C1 de S/E Penco, por maniobras de apertura y cierre del desconector BIC1, a lado barra del circuito Infante S/E Penco.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C1 asociado al circuito Infante de S/E Penco, por auditoría de protecciones, según carta de OSAD 19 del CEN CSE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución. Además, se requiere la precaución de no reconectar S2C1 de S/E Penco, por maniobras de apertura y cierre del desconector BIC1, a lado barra del circuito Infante S/E Penco.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 10:00	27-12-24 10:40	27-12-24 15:29	
204132288	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDONES	22344	PA S/E CONDONES I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Condones: Se realizará el cambio de topología del Paño IT1. Para ello se procederá a desconectar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B97T1-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño I2 S/E Condones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Condones: Se realizará el cambio de topología del Paño IT1. Para ello se procederá a desconectar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B97T1-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal a Armado. Montaje de nuevos desconectores B98T1-2 y B98T1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condones DC 418, NUP 878. Restricciones: Condones: S212 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 10:00	27-12-24 09:08	27-12-24 19:33	
204122418	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDONES	22345	PA S/E CONDONES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Condones: Se realizará el cambio de topología del Paño IT1. Para ello se procederá a desconectar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B97T1-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Paño I3 S/E Condones. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Condones: Se realizará el cambio de topología del Paño IT1. Para ello se procederá a desconectar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B97T1-1 existente, realización Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal a Armado. Montaje de nuevos desconectores B98T1-2 y B98T1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condones DC 418, NUP 878. Restricciones: Condones: S212 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 10:00	27-12-24 09:08	27-12-24 19:33	
204125040	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKIE EOLICO EL MATIN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARKIE EOLICO EL MATIN B71	25992	S/E PARKIE EOLICO EL MATIN B71	Roca y podes frangir servidumbre	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión, L 066KV Charruabambilla C1	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Central Eólica El Matón: S28T1 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:19	27-12-24 18:19	
204125149	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1764	S/E GALLEGUILLLOS	16640	S/E GALLEGUILLLOS H3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de NUEVA ATACAMA, según SODI 055 se solicita bloquear reconexión Limitación automática del interruptor S2H3 de S/E Galliguillo y bloquear reconexión del S2E5 de S/E Caldera por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por NUEVA ATACAMA.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 10:00	27-12-24 12:26	27-12-24 18:00	
204127970	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	397	S/E LINARES	7829	S/E LINARES B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de verificación de medidores de facturación por NTNYCS.	Bajo	Actividades: S/E Linares: Verificación a medidor de energía SE Linares LB03 317212060, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTNYCS Instalaciones en Riesgo: L 066KV Linares Chachabun, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 10:00	27-12-24 10:04	27-12-24 19:33	
204130319	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E TAIHUE	15011	S/E TAIHUE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de verificación de medidores de facturación por NTNYCS.	Bajo	Actividades: S/E Tihauve: Verificación a medidor de energía SE Tihauve SSA043 3172505183, para dar cumplimiento a lo exigido en la NTNYCS Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L02, ITA-SSA y pobl. Tihauve - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 10:00	27-12-24 12:11	27-12-24 19:33	
204128376	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACHABUN	597	PA S/E CHACHABUN B1	Roca y podes frangir servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 13297 se solicita interruptor S281, bloqueo a la reconexión inmovilizado de S/E Chachabun por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:17	27-12-24 16:49	
204127735	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	NO APLICA	NO APLICA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará auditoría de equipos de comunicación emf Centro de Control Ferrovial, esto incluye switches, firewalls y routers. Las actividades se iniciarán a la revisión de configuraciones, utilizando protocolos seguros para acceder a los dispositivos (PTTTS, SSH), sin realizar modificaciones en los equipos.	Nivel de riesgo bajo.	Auditoría Técnica de Ciberseguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	31-12-24 03:00	27-12-24 10:15	30-12-24 18:19	
204130668	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	NO APLICA	NO APLICA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará el mantenimiento a enlaces de comunicaciones asociadas a S/E Perales.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal calificado.	Mientras se desarrollan los trabajos se generarán intermitencias de comunicación con S/E Perales por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 10:00	27-12-24 10:00	27-12-24 19:30	
204130667	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	427	S/E MAHNS	NO APLICA	NO APLICA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará el mantenimiento a enlaces de comunicaciones asociadas a S/E Mahns.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal calificado.	Mientras se desarrollan los trabajos se generarán intermitencias de comunicación con S/E Mahns por intervalos de tiempo no superiores a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 10:00	27-12-24 10:00	27-12-24 19:30	
204129795	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30181	S/E GUINDO B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Guindo: Solicitud de CSE por lavado de aislación en estructuras asociadas a la línea L166 KV Ejercito Guindo N°1 y 2 - - Bloqueo a la reconexión (S284).	Bajo.	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CSE por lavado de aislación en estructuras asociadas a la línea L166 KV Ejercito Guindo N°1 y 2 - Condiciones: Bloqueo a la reconexión (S284). Instalaciones en Riesgo: Línea 6KV Ejercito Guindo N°1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 15:44	27-12-24 16:57	
204130254	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1880	S/E LA PORTADA	22641	S/E LA PORTADA H5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	SASEA, mediante documento SODI 1975 por lavado de aislación LT10KV Guardiamarina La Portada	sin riesgo para CSE Ts	Se requiere no reconectar interruptor S2H1 S/E La Portada	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 10:00	27-12-24 08:05	27-12-24 14:55	
204129769	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30182	S/E GUINDO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Guindo: Solicitud de CSE por lavado de aislación en estructuras asociadas a la línea L166 KV Ejercito Guindo N°1 y 2 - - Bloqueo a la reconexión (S283).	bajo	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de CSE por lavado de aislación en estructuras asociadas a la línea L166 KV Ejercito Guindo N°1 y 2 - Condiciones: Bloqueo a la reconexión (S283). Instalaciones en Riesgo: Línea 6KV Ejercito Guindo N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 15:44	27-12-24 16:57	
204130104	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1804	S/E 415	telécom música otros: telecomunicación Otro	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará Mantenimiento equipos de comunicación	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado y procedimiento actualizado.	Puede intermitencia en las comunicaciones mientras dure la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 20:00	27-12-24 10:47	27-12-24 14:43		
204130600	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1902	S/E MEILLONES	17710 17711 17712 17713 17714 17970 22739 22740 22742 22743 22744 22746 22747 22748 22752 24022 24023 24024 24025	S/E MEILLONES 110 KV BP S/E MEILLONES 13.8 KV BP S/E MEILLONES 2.5 KV-TRAFO 20/13.2/7.5 KV S/E MEILLONES 220KV BP1 S/E MEILLONES 33 KV BP S/E MEILLONES 33 KV S/E MEILLONES 33 KV S/E MEILLONES H6 S/E MEILLONES I1 S/E MEILLONES IT S/E MEILLONES HT S/E MEILLONES C1 S/E MEILLONES C2 S/E MEILLONES E2 S/E MEILLONES E3 24022 PA S/E MEILLONES I4 S/E MEILLONES S41 S/E MEILLONES C7A PA S/E MEILLONES I14	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	La lavada de aislación	Sin Limitación	S/E Meillones: No Reconectar: S211; S221; S227; S274; S2H1; S2H1; S2H2; S2H4; S2H5; S2H7; S2H1; S2H2; S2H3; S2H4; S2H5; S2H7; S2C1; S2C2; S/E Chacayo: No Reconectar: S211; S/E O'Higgins: No Reconectar S211; S/E Linco: No Reconectar S2H1; S/E Inahe: No Reconectar S2H1; S/E Guardamarina: No Reconectar S2H4; S/E Desanar: No Reconectar S2H1	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 21:00	27-12-24 08:26	27-12-24 11:53
204130654	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programa	837	S/E CABBREJO	14337	S/E CABBREJO B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión S283 en S/E Cabbrejo, por trabajos asociados al proyecto NUP 3810 que consisten en: 1.- Puenteo Control y Protección de la nueva B78 sobre Paño B3; 2.- Realización Inyección de corrientes secundarias Paño B3; 3.- Aberrado circuitos de corriente en Caja de Corriente; 4.- Armario Diferencial de Barras B78 quegueno una vez integrado Paño B3.	Riesgo bajo y controlado, trabajo con equipo desconectado.	PT 12043, control interno STS. Previa a desconexión del paño B3 en S/E Cabbrejo se realizarán maniobras para cierre del B9B2 en S/E Fibronova para dejar alimtarando S/E Masisa desde S/E Fibronova.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 20:00	27-12-24 09:39	27-12-24 16:04	

Fecha generación reporte: 16-01-2025 13:39:28
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 178
Total registros Subestacion: 85

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitado	Origen	Tipo Programación	IDU	Substitución	IDUE	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel/Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Alizadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024130712	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSIMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2389	S/E LA POLVORA	444	LA POLVORA 220/110/13.8 kV 150MVA 1 UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere precaución de no reconectar de pafios asociados a Transformador Limitación 220/110/13.8 kV de S/E La Polvora, por trabajos de lavado sobre el mismo y equipos asociados en S/E La Polvora.	Riesgo de operación de pafios asociados	Los serán realizados un equipo a la vez	No tiene consumo afectado		ninguno				27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:45	27-12-24 18:18
2024130715	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSIMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2389	S/E LA POLVORA	3405 3427	BA S/E LA POLVORA 110KV BT1 BA S/E LA POLVORA 13.8KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere precaución de no reconectar de equipos asociados 110 KV BT1 y 13.8 KV BP1 Limitación en S/E La Polvora, por trabajos de lavado sobre las barras y equipos asociados en S/E La Polvora	Riesgo operacional de equipos asociados a 110 KV BT1 y 13.8 KV BP1	Se realizará lavado sobre equipos uno a la vez	No tiene consumo afectado					27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:45	27-12-24 18:18	
2024130770	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	S/E ANGOL	510 511 512 513 514 515 516 517 518 519 520 521 522 523 524 525 526 527 528 529 530 531 532 533 534 535 536 537 538 539 540 541 542 543 544 545 546 547 548 549 550 551 552 553 554 555 556 557 558 559 560 561 562 563 564 565 566 567 568 569 570 571 572 573 574 575 576 577 578 579 580 581 582 583 584 585 586 587 588 589 590 591 592 593 594 595 596 597 598 599 600 601 602 603 604 605 606 607 608 609 610 611 612 613 614 615 616 617 618 619 620 621 622 623 624 625 626 627 628 629 630 631 632 633 634 635 636 637 638 639 640 641 642 643 644 645 646 647 648 649 650 651 652 653 654 655 656 657 658 659 660 661 662 663 664 665 666 667 668 669 670 671 672 673 674 675 676 677 678 679 680 681 682 683 684 685 686 687 688 689 690 691 692 693 694 695 696 697 698 699 700 701 702 703 704 705 706 707 708 709 710 711 712 713 714 715 716 717 718 719 720 721 722 723 724 725 726 727 728 729 730 731 732 733 734 735 736 737 738 739 740 741 742 743 744 745 746 747 748 749 750 751 752 753 754 755 756 757 758 759 760 761 762 763 764 765 766 767 768 769 770 771 772 773 774 775 776 777 778 779 780 781 782 783 784 785 786 787 788 789 790 791 792 793 794 795 796 797 798 799 800 801 802 803 804 805 806 807 808 809 810 811 812 813 814 815 816 817 818 819 820 821 822 823 824 825 826 827 828 829 830 831 832 833 834 835 836 837 838 839 840 841 842 843 844 845 846 847 848 849 850 851 852 853 854 855 856 857 858 859 860 861 862 863 864 865 866 867 868 869 870 871 872 873 874 875 876 877 878 879 880 881 882 883 884 885 886 887 888 889 890 891 892 893 894 895 896 897 898 899 900 901 902 903 904 905 906 907 908 909 910 911 912 913 914 915 916 917 918 919 920 921 922 923 924 925 926 927 928 929 930 931 932 933 934 935 936 937 938 939 940 941 942 943 944 945 946 947 948 949 950 951 952 953 954 955 956 957 958 959 960 961 962 963 964 965 966 967 968 969 970 971 972 973 974 975 976 977 978 979 980 981 982 983 984 985 986 987 988 989 990 991 992 993 994 995 996 997 998 999 1000	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por trabajos de tarceros en proximidades a puntos energando en SE Angol se requiere dehabilitada reconexión S2H1, S2B2, S2B5, S2B6 y no reconectar los pafios BT1 y BT2 por trabajos asociados a la construcción de Nuevo Pafio 37 en instalaciones de S/E Angol, Propiedad de CGE Transmisión, farras ejecutada por SAESA, SDO 1958.	Riesgo medio, trabajos de tarceros cercano a instalaciones en servicio.	Por trabajos de tarceros se requiere dehabilitada reconexión y No reconectar los pafios BT1, BT2, BT5, BT6, BT7 y BT8 para realizar trabajos asociados a la construcción de Nuevo Pafio 37 en instalaciones de la S/E Angol (Propiedad de CGE Transmisión), los trabajos estarán en proximidades a puntos energando, farras ejecutada por SAESA, SDO 1958.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 20:00	27-12-24 12:55	27-12-24 17:16			
2024130771	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1956	S/E TAP OFF EL NEGRO	23101 23102	S/E TAP OFF EL NEGRO HT1 S/E TAP OFF EL NEGRO ET1	Lavado de Adición	Sin Limitación	La Lavado de adición equipos asociados al Pafio de Transformador Lado 110/2 y 23 kV, incluye portal del Tap-Off y Barra de 23 kV. Método a distancia.	Riesgo bajo, Se toman todas las medidas de control para realizar un trabajo seguro.	- S/E Tap-Off El Negro: No Reconectar S2HT1, S2HT2, S2HT3, S2HT4, S2HT5, S2HT6, S2HT7, S2HT8, S2HT9, S2HT10, S2HT11, S2HT12, S2HT13, S2HT14, S2HT15, S2HT16, S2HT17, S2HT18, S2HT19, S2HT20, S2HT21, S2HT22, S2HT23, S2HT24, S2HT25, S2HT26, S2HT27, S2HT28, S2HT29, S2HT30, S2HT31, S2HT32, S2HT33, S2HT34, S2HT35, S2HT36, S2HT37, S2HT38, S2HT39, S2HT40, S2HT41, S2HT42, S2HT43, S2HT44, S2HT45, S2HT46, S2HT47, S2HT48, S2HT49, S2HT50, S2HT51, S2HT52, S2HT53, S2HT54, S2HT55, S2HT56, S2HT57, S2HT58, S2HT59, S2HT60, S2HT61, S2HT62, S2HT63, S2HT64, S2HT65, S2HT66, S2HT67, S2HT68, S2HT69, S2HT70, S2HT71, S2HT72, S2HT73, S2HT74, S2HT75, S2HT76, S2HT77, S2HT78, S2HT79, S2HT80, S2HT81, S2HT82, S2HT83, S2HT84, S2HT85, S2HT86, S2HT87, S2HT88, S2HT89, S2HT90, S2HT91, S2HT92, S2HT93, S2HT94, S2HT95, S2HT96, S2HT97, S2HT98, S2HT99, S2HT100, S2HT101, S2HT102, S2HT103, S2HT104, S2HT105, S2HT106, S2HT107, S2HT108, S2HT109, S2HT110, S2HT111, S2HT112, S2HT113, S2HT114, S2HT115, S2HT116, S2HT117, S2HT118, S2HT119, S2HT120, S2HT121, S2HT122, S2HT123, S2HT124, S2HT125, S2HT126, S2HT127, S2HT128, S2HT129, S2HT130, S2HT131, S2HT132, S2HT133, S2HT134, S2HT135, S2HT136, S2HT137, S2HT138, S2HT139, S2HT140, S2HT141, S2HT142, S2HT143, S2HT144, S2HT145, S2HT146, S2HT147, S2HT148, S2HT149, S2HT150, S2HT151, S2HT152, S2HT153, S2HT154, S2HT155, S2HT156, S2HT157, S2HT158, S2HT159, S2HT160, S2HT161, S2HT162, S2HT163, S2HT164, S2HT165, S2HT166, S2HT167, S2HT168, S2HT169, S2HT170, S2HT171, S2HT172, S2HT173, S2HT174, S2HT175, S2HT176, S2HT177, S2HT178, S2HT179, S2HT180, S2HT181, S2HT182, S2HT183, S2HT184, S2HT185, S2HT186, S2HT187, S2HT188, S2HT189, S2HT190, S2HT191, S2HT192, S2HT193, S2HT194, S2HT195, S2HT196, S2HT197, S2HT198, S2HT199, S2HT200, S2HT201, S2HT202, S2HT203, S2HT204, S2HT205, S2HT206, S2HT207, S2HT208, S2HT209, S2HT210, S2HT211, S2HT212, S2HT213, S2HT214, S2HT215, S2HT216, S2HT217, S2HT218, S2HT219, S2HT220, S2HT221, S2HT222, S2HT223, S2HT224, S2HT225, S2HT226, S2HT227, S2HT228, S2HT229, S2HT230, S2HT231, S2HT232, S2HT233, S2HT234, S2HT235, S2HT236, S2HT237, S2HT238, S2HT239, S2HT240, S2HT241, S2HT242, S2HT243, S2HT244, S2HT245, S2HT246, S2HT247, S2HT248, S2HT249, S2HT250, S2HT251, S2HT252, S2HT253, S2HT254, S2HT255, S2HT256, S2HT257, S2HT258, S2HT259, S2HT260, S2HT261, S2HT262, S2HT263, S2HT264, S2HT265, S2HT266, S2HT267, S2HT268, S2HT269, S2HT270, S2HT271, S2HT272, S2HT273, S2HT274, S2HT275, S2HT276, S2HT277, S2HT278, S2HT279, S2HT280, S2HT281, S2HT282, S2HT283, S2HT284, S2HT285, S2HT286, S2HT287, S2HT288, S2HT289, S2HT290, S2HT291, S2HT292, S2HT293, S2HT294, S2HT295, S2HT296, S2HT297, S2HT298, S2HT299, S2HT300, S2HT301, S2HT302, S2HT303, S2HT304, S2HT305, S2HT306, S2HT307, S2HT308, S2HT309, S2HT310, S2HT311, S2HT312, S2HT313, S2HT314, S2HT315, S2HT316, S2HT317, S2HT318, S2HT319, S2HT320, S2HT321, S2HT322, S2HT323, S2HT324, S2HT325, S2HT326, S2HT327, S2HT328, S2HT329, S2HT330, S2HT331, S2HT332, S2HT333, S2HT334, S2HT335, S2HT336, S2HT337, S2HT338, S2HT339, S2HT340, S2HT341, S2HT342, S2HT343, S2HT344, S2HT345, S2HT346, S2HT347, S2HT348, S2HT349, S2HT350, S2HT351, S2HT352, S2HT353, S2HT354, S2HT355, S2HT356, S2HT357, S2HT358, S2HT359, S2HT360, S2HT361, S2HT362, S2HT363, S2HT364, S2HT365, S2HT366, S2HT367, S2HT368, S2HT369, S2HT370, S2HT371, S2HT372, S2HT373, S2HT374, S2HT375, S2HT376, S2HT377, S2HT378, S2HT379, S2HT380, S2HT381, S2HT382, S2HT383, S2HT384, S2HT385, S2HT386, S2HT387, S2HT388, S2HT389, S2HT390, S2HT391, S2HT392, S2HT393, S2HT394, S2HT395, S2HT396, S2HT397, S2HT398, S2HT399, S2HT400, S2HT401, S2HT402, S2HT403, S2HT404, S2HT405, S2HT406, S2HT407, S2HT408, S2HT409, S2HT410, S2HT411, S2HT412, S2HT413, S2HT414, S2HT415, S2HT416, S2HT417, S2HT418, S2HT419, S2HT420, S2HT421, S2HT422, S2HT423, S2HT424, S2HT425, S2HT426, S2HT427, S2HT428, S2HT429, S2HT430, S2HT431, S2HT432, S2HT433, S2HT434, S2HT435, S2HT436, S2HT437, S2HT438, S2HT439, S2HT440, S2HT441, S2HT442, S2HT443, S2HT444, S2HT445, S2HT446, S2HT447, S2HT448, S2HT449, S2HT450, S2HT451, S2HT452, S2HT453, S2HT454, S2HT455, S2HT456, S2HT457, S2HT458, S2HT459, S2HT460, S2HT461, S2HT462, S2HT463, S2HT464, S2HT465, S2HT466, S2HT467, S2HT468, S2HT469, S2HT470, S2HT471, S2HT472, S2HT473, S2HT474, S2HT475, S2HT476, S2HT477, S2HT478, S2HT479, S2HT480, S2HT481, S2HT482, S2HT483, S2HT484, S2HT485, S2HT486, S2HT487, S2HT488, S2HT489, S2HT490, S2HT491, S2HT492, S2HT493, S2HT494, S2HT495, S2HT496, S2HT497, S2HT498, S2HT499, S2HT500, S2HT501, S2HT502, S2HT503, S2HT504, S2HT505, S2HT506, S2HT507, S2HT508, S2HT509, S2HT510, S2HT511, S2HT512, S2HT513, S2HT514, S2HT515, S2HT516, S2HT517, S2HT518, S2HT519, S2HT520, S2HT521, S2HT522, S2HT523, S2HT524, S2HT525, S2HT526, S2HT527, S2HT528, S2HT529, S2HT530, S2HT531, S2HT532, S2HT533, S2HT534, S2HT535, S2HT536, S2HT537, S2HT538, S2HT539, S2HT540, S2HT541, S2HT542, S2HT543, S2HT544, S2HT545, S2HT546, S2HT547, S2HT548, S2HT549, S2HT550, S2HT551, S2HT552, S2HT553, S2HT554, S2HT555, S2HT556, S2HT557, S2HT558, S2HT559, S2HT560, S2HT561, S2HT562, S2HT563, S2HT564, S2HT565, S2HT566, S2HT567, S2HT568, S2HT569, S2HT570, S2HT571, S2HT572, S2HT573, S2HT574, S2HT575, S2HT576, S2HT577, S2HT578, S2HT579, S2HT580, S2HT581, S2HT582, S2HT583, S2HT584, S2HT585, S2HT586, S2HT587, S2HT588, S2HT589, S2HT590, S2HT591, S2HT592, S2HT593, S2HT594, S2HT595, S2HT596, S2HT597, S2HT598, S2HT599, S2HT600, S2HT601, S2HT602, S2HT603, S2HT604, S2HT605, S2HT606, S2HT607, S2HT608, S2HT609, S2HT610, S2HT611, S2HT612, S2HT613, S2HT614, S2HT615, S2HT616, S2HT617, S2HT618, S2HT619, S2HT620, S2HT621, S2HT622, S2HT623, S2HT624, S2HT625, S2HT626, S2HT627, S2HT628, S2HT629, S2HT630, S2HT631, S2HT632, S2HT633, S2HT634, S2HT635, S2HT636, S2HT637, S2HT638, S2HT639, S2HT640, S2HT641, S2HT642, S2HT643, S2HT644, S2HT645, S2HT646, S2HT647, S2HT648, S2HT649, S2HT650, S2HT651, S2HT652, S2HT653, S2HT654, S2HT655, S2HT656, S2HT657, S2HT658, S2HT659, S2HT660, S2HT661, S2HT662, S2HT663, S2HT664, S2HT665, S2HT666, S2HT667, S2HT668, S2HT669, S2HT670, S2HT671, S2HT672, S2HT673, S2HT674, S2HT675, S2HT676, S2HT677, S2HT678, S2HT679, S2HT680, S2HT681, S2HT682, S2HT683, S2HT684, S2HT685, S2HT686, S2HT687, S2HT688, S2HT689, S2HT690, S2HT691, S2HT692, S2HT693, S2HT694, S2HT695, S2HT696, S2HT697, S2HT698, S2HT699, S2HT700, S2HT701, S2HT702, S2HT703, S2HT704, S2HT705, S2HT706, S2HT707, S2HT708, S2HT709, S2HT710, S2HT711, S2HT712, S2HT713, S2HT714, S2HT715, S2HT716, S2HT717, S2HT718, S2HT719, S2HT720, S2HT721, S2HT722, S2HT723, S2HT724, S2HT725, S2HT726, S2HT727, S2HT728, S2HT729, S2HT730, S2HT731, S2HT732, S2HT733, S2HT734, S2HT735, S2HT736, S2HT737, S2HT738, S2HT739, S2HT740, S2HT741, S2HT742, S2HT743, S2HT744, S2HT745, S2HT746, S2HT747, S2HT748, S2HT749, S2HT750, S2HT751, S2HT752, S2HT753, S2HT754, S2HT755, S2HT756, S2HT757, S2HT758, S2HT759, S2HT760, S2HT761, S2HT762, S2HT763, S2HT764, S2HT765, S2HT766, S2HT767, S2HT768, S2HT769, S2HT770, S2HT771, S2HT772, S2HT773, S2HT774, S2HT775, S2HT776, S2HT777, S2HT778, S2HT779, S2HT780, S2HT781, S2HT782, S2HT783, S2HT784, S2HT785, S2HT786, S2HT787, S2HT788, S2HT789, S2HT790, S2HT791, S2HT792, S2HT793, S2HT794, S2HT795, S2HT796, S2HT797, S2HT798, S2HT799, S2HT800, S2HT801, S2HT802, S2HT803, S2HT804, S2HT805, S2HT806, S2HT807, S2HT808, S2HT809, S2HT810, S2HT811, S2HT812, S2HT813, S2HT814, S2HT815, S2HT816, S2HT817, S2HT818, S2HT819, S2HT820, S2HT821, S2HT822, S2HT823, S2HT824, S2HT825, S2HT826, S2HT827, S2HT828, S2HT829, S2HT830, S2HT831, S2HT832, S2HT833, S2HT834, S2HT835, S2HT836, S2HT837, S2HT838, S2HT839, S2HT840, S2HT841, S2HT842, S2HT843, S2HT844, S2HT845, S2HT846, S2HT847, S2HT848, S2HT849, S2HT850, S2HT851, S2HT852, S2HT853, S2HT854, S2HT855, S2HT856, S2HT857, S2HT858, S2HT859, S2HT860, S2HT861, S2HT862, S2HT863, S2HT864, S2HT865, S2HT866, S2HT867, S2HT868, S2HT869, S2HT870, S2HT871, S2HT872, S2HT873, S2HT874, S2HT875, S2HT876, S2HT877, S2HT878, S2HT879, S2HT880, S2HT881, S2HT882, S2HT883, S2HT884, S2HT885, S2HT886, S2HT887, S2HT888, S2HT889, S2HT890, S2HT891, S2HT892, S2HT893, S2HT894, S2HT895, S2HT896, S2HT897, S2HT898, S2HT899, S2HT900, S2HT901, S2HT902, S2HT903, S2HT904, S2HT905, S2HT906, S2HT907, S2HT908, S2HT909, S2HT910, S2HT911, S2HT912, S2HT913, S2HT914, S2HT915, S2HT916, S2HT917, S2HT918, S2HT919, S2HT920, S2HT921, S2HT922, S2HT923, S2HT924, S2HT925, S2HT926, S2HT927, S2HT928, S2HT929, S2HT930, S2HT931, S2HT932, S2HT933, S2HT934, S2HT935, S2HT936, S2HT937, S2HT938, S2HT939, S2HT940, S2HT941, S2HT942, S2HT943, S2HT944, S2HT945, S2HT946, S2HT947, S2HT948, S2HT949, S2HT950, S2HT951, S2HT952, S2HT953, S2HT954, S2HT955, S2HT956, S2HT957, S2HT958, S2HT959, S2HT960, S2HT961, S2HT962, S2HT963, S2HT964, S2HT965, S2HT966, S2HT967, S2HT968, S2HT969, S2HT970, S2HT971, S2HT972, S2HT973, S2HT974, S2HT975, S2HT976, S2HT977, S2HT978, S2HT979, S2HT980, S2HT981, S2HT982, S2HT983, S2HT984, S2HT985, S2HT986, S2HT987, S2HT988, S2HT989, S2HT990, S2HT991, S2HT992, S2HT993, S2HT994, S2HT995, S2HT996, S2HT997, S2HT998, S2HT999, S2HT1000	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 17:00	27-12-24 09:28	27-12-24 10:50		
2024130772	Subestación	Ejecución Exitosa	XSTRATA COPPER - ALTONORTE	403	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	S/E ALTO NORTE	1871	BA S/E ALTO NORTE 110KV BP	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado adición de todos los pafios asociados a la Barra de 110 KV. Incluyendo marcos de líneas.	Lavado adición con método a distancia, riesgo bajo.	- S/E Altonorte: No Reconectar S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H5, S2H6, S2H7, S2H8, S2H9, S2H10, S2H11, S2H12, S2H13, S2H14, S2H15, S2H16, S2H17, S2H18, S2H19, S2H20, S2H21, S2H22, S2H23, S2H24, S2H25, S2H26, S2H27, S2H28, S2H29, S2H30, S2H31, S2H32, S2H33, S2H34, S2H35, S2H36, S2H37, S2H38, S2H39, S2H40, S2H41, S2H42, S2H43, S2H44, S2H45, S2H46, S2H47, S2H48, S2H49, S2H50, S2H51, S2H52, S2H53, S2H54, S2H55, S2H56, S2H57, S2H58, S2H59, S2H60, S2H61, S2H62, S2H63, S2H64, S2H65, S2H66, S2H67, S2H68, S2H69, S2H70, S2H71, S2H72, S2H73, S2H74, S2H75, S2H76, S2H77, S2H78, S2H79, S2H80, S2H81, S2H82, S2H83, S2H84, S2H85, S2H86, S2H87, S2H88, S2H89, S2H90, S2H91, S2H92, S2H93, S2H94, S2H95, S2H96, S2H97, S2H98, S2H99, S2H100, S2H101, S2H102, S2H103, S2H104, S2H105, S2H106, S2H107, S2H108, S2H109, S2H110, S2H111, S2H112, S2H113, S2H114, S2H115, S2H116, S2H117, S2H118, S2H119, S2H120, S2H121, S2H122, S2H123, S2H124, S2H125, S2H126, S2H127, S2H128, S2H129, S2H130, S2H131, S2H132, S2H133, S2H134, S2H135, S2H136, S2H137, S2H138, S2H139, S2H140, S2H141, S2H142, S2H143, S2H144, S2H145, S2H146, S2H147, S2H148, S2H149, S2H150, S2H151, S2H152, S2H153, S2H154, S2H155, S2H156, S2H157, S2H158, S2H159, S2H160, S2H161, S2H162, S2H163, S2H164, S2H165, S2H166, S2H167, S2H168, S2H169, S2H170, S2H171, S2H172, S2H173, S2H174, S2H175, S2H176, S2H177, S2H178, S2H179, S2H180, S2H181, S2H182, S2H183, S2H184, S2H185, S2H186, S2H187, S2H188, S2H189, S2H190, S2H191, S2H192, S2H193, S2H194, S2H195, S2H196, S2H197, S2H198, S2H199, S2H200, S2H201, S2H202, S2H203, S2H204, S2H205, S2H206, S2H207, S2H208, S2H209, S2H210, S2H211, S2H212, S2H213, S2H214, S2H215, S2H216, S2H217, S2H218, S2H219, S2H220, S2H221, S2H222, S2H223, S2H224, S2H225, S2H226, S2H227, S2H228, S2H229, S2H230, S2H231, S2H232, S2H233, S2H234, S2H235, S2H236, S2H237, S2H238, S2H239, S2H240, S2H241, S										

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024130753	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2789 2788 2792 2787	S/E VALLENAR C2 S/E VALLENAR C3 S/E VALLENAR C4 S/E VALLENAR C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ampliación SE Valenar: Pafos 110/13.8 kV. Construcción Fosas Agua/Acete CON USO DE MAQUINARIA. NUP 3280 TRABAJOS PREVIOS.	Bajo	Actividades: Ampliación SE Valenar: Pafos 110/13.8 kV. ***1) Construcción Fosas Agua/Acete CON USO DE MAQUINARIA, donde se incluyen las actividades de armaduras, instalación de Moldajes, hormigonado y vellenos. ***2) Construcción Fundación Sala de Bombas y Estanque de agua, donde se incluyen las actividades de excavación, enladrillado, armaduras, instalación de Moldajes, Hormigonado, descimbre y vellenos (Se consideran trabajos de MPT en caso de ser necesario). ***Nota: Para realizar esta actividad se debe tener previamente instalado cerco delimitador de obras.***Uso de maquinaria, no cruza canales de cables y como medida adicional se instalarán barreras New Jersey y cubetas plásticas a 1 metro del cerco duro y estarán guiadas las maquinarias todo el momento por patrón o maestro señalizador. ***Nota: Se instalará Bandejas señalizadoras para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados. ***Nota: Se utilizarán extensiones de canoa de camión mixer para llegar al punto de descarga de concreto por construcción de fundaciones. ***Nota: Se cumple con lo descrito en el procedimiento en especial en lo referente con distancias mínimas de seguridad. ***Nota: Bloqueo a la reconexión se normalizará diariamente. *** Nota: conductor de Alimentador C01 es un cable aislado, NUP 3280 TRABAJOS PREVIOS. Restricciones: Subestación Valenar, 52C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Valenar, 52C3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Valenar, 52C4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Valenar, 52C5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LC02, VLL-Valenar Sur o Paño Línea LC04, VLL-Valenar Norte o Paño Línea LC05, VLL-Valenar Metta o Paño Línea LC06, VLL-Valle Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 14:10	27-12-24 15:00		
2024131432	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	109	SAN VICENTE 154/69/13.8 kV 40MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E San Vicente: Tendido de nuevo cable de muña 13.8kV entre TR3 y TR3N.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Tendido de nuevo cable de muña 13.8kV entre TR3 y TR3N. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 154/66kV-San Vicente. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	24-01-25 18:00	06-01-25 09:24	06-01-25 16:00		
2024131460	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de replanteo y trazado, Excavaciones, instalación de enladrillado, Moldaje, Instalación pernos de anclaje, Hormigonado en S/E Valenar.	Bajo	Actividades: Obras civiles e ingreso de maquinaria en Pafos alto tensión, 52N017: Ampliación SE Valenar-Trabajo de replanteo y trazado, Excavaciones, instalación de enladrillado, Moldaje, Instalación pernos de anclaje, Hormigonado, Rellenos compactados de la fundación para poste tubular Huastene-Astillas (Uso de Maquinaria),Identificar MPT existente e instalación de MPT nueva.***Consideración para maquinarias y personal que transiten bajo línea requerir distancias de acuerdo a estándar de transiente,***Se considerará retiro de cierre Building, sustituido por un cerco duro por el exterior de la SE Valenar,***Considerar cerco delimitador provisorio y señaléticas de peligro indicando zonas energizadas.***Nota: alimentador Huastene-Astillas tiene conductor aislado. Restricciones: Subestación Valenar, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LC05, VLL-Astillas. Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Valenar, Delimitar la zona de trabajo. Se utilizarán conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 12:52	27-12-24 19:33		
2024130921	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VILLOS	2569	S/E LOS VILLOS II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Villos, atención averías pafos 11. Bloques, revision y normalización.	Bajo	Actividades: S/E Los Villos, atención averías pafos 11. Las actividades a realizar son: -1) Bloqueo de protección sistema 1 y 2 del pafos 11. -2) Revisión y normalización circuito de bloqueo al cliente por SF6 T2. -3) Medidas de aislamiento en circuitos de TPP, circuito Carrier y de sistema 2 de protección. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L220KV Nogales-Los Villos, C1 o Barra 220 kV, Sección 1-Los Villos Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Villos, Bastidor N°2 y 3 de protecciones pafos 11. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Los Villos, Protecciones Sistema 1 y 2 II. Bloqueo de SOBR T2. Subestación Los Villos, SW Mantenimiento TPOG1, TPOG4, TPO4-G1 y TPO4-D45 SW en posición desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:44	27-12-24 13:58		
2024127390	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAZUTTO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI J6 S/E HUALQUI J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transeltec, se requiere el bloqueo a la reconexión de pafos 15 y 18 de S/E Limitación: Hualqui asociados a LT 220 kV Charrán - Hualqui, por trabajos de mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión	Riesgos a controlar por Transeltec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:12	27-12-24 17:29		
2024127348	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAZUTTO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transeltec, se requiere el bloqueo a la reconexión de pafos 18 y 19 de S/E Hualqui por trabajos de Hice bajo la LT 220 kV Hualqui - Logritillas C1	Riesgos a controlar por Transeltec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:12	27-12-24 20:15		
2024130708	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	3406 3407	BA S/E LA POLVORA 110KV BP2 BA S/E LA POLVORA 110KV BP1	Lavado de Adición	Sin Limitación	BP2 en S/E La Polvora, por trabajos de lavado sobre las barras y equipos asociados en pafos 110 kV de S/E La Polvora	Riesgo de desconexión de pafos asociados a 110 kV BP1 y 110 kV BP2	Lavados serán realizados un equipo a la vez	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:43	27-12-24 18:18		
2024130710	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	3408 3409	BA S/E LA POLVORA 220KV BP2 BA S/E LA POLVORA 220KV BP1	Lavado de Adición	Sin Limitación	BP2 en S/E La Polvora, por trabajos de lavado sobre las barras y equipos asociados en pafos 220 kV de S/E La Polvora	Riesgo de desconexión de pafos asociados a 220 kV BP1 y 220 kV BP2	Lavados serán realizados un equipo a la vez	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:43	27-12-24 18:18		
2024130491	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAZUTTO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transeltec se requiere la precaución de no reconectar y deshabilitar Limitación reconexión automática de pafos 18 y 19 respectivamente en S/E Hualqui por trabajos de corte y/o de aislamiento desde E-311 a E-322.	Riesgos declarados por empresa Transeltec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:12	27-12-24 20:15		
2024131103	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA I1 S/E CHENA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de Corte y poda de árboles bajo conductor, por parte de Transeltec	Trabajos por parte de Transeltec	Frente a una operación automática de los pafos señalados STM solo reconectar previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:25	27-12-24 16:30		
2024130869	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32084 32085	S/E CODEGUA H3 S/E CODEGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transeltec se requiere deshabilitar reconexión automática de LT 110 kV Limitación: Códigoa - Hito Jalachi C1 y C2 asociado a pafos H3 y H4 en S/E Códigoa por trabajos de corte y poda de árboles bajo conductor	Riesgos declarados por empresa Transeltec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:02	27-12-24 17:29		
2024130874	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32082 32083	S/E CODEGUA H1 S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transeltec se requiere deshabilitar reconexión automática de LT 110 kV Códigoa - Hualchi C1 y C2 asociado a pafos H1 y H2 en S/E Códigoa por trabajos de tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179.	Riesgos declarados por empresa Transeltec	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:02	27-12-24 17:29		
2024130141	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	S/E TAP OFF 003	18049 18050 23053 23054	S/E TAP OFF 003 0.48 kV S/E TAP OFF 003 69 kV S/E TAP OFF 003 87k S/E TAP OFF 003 07k	Medición de multa a tierra	Sin Limitación	Medición de multa a tierra S/E TAP OFF 003	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Escondida: No reconectar 52B3 S/E Tac Off 003: No reconectar 52B7	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 07:29	27-12-24 18:29	27-12-24 09:22	27-12-24 10:48		
2024130138	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	2070 2071 2072	BA S/E DOMEYKO 220KV BP1 BA S/E DOMEYKO 220KV BP2 BA S/E DOMEYKO 220KV BT	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado aislados sistemas S/E Domeyko	Riesgo Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento actualizado en terreno y personal calificado.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Domeyko 5211, 5212, 5218, 5214, 5215, 5216, 5218, 5219, 5210. S/E O'Higgins 5212. S/E Puri 5210. S/E Chibarroa 5210. S/E Escondida 5211. S/E SMC 5210. S/E Sulfuros 5211. S/E Punta Ochoa 5217L, 5217R. S/E Laguna Seca 5211. S/E OGP1 5212. S/E Frutillas 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 07:23	27-12-24 18:23	27-12-24 08:42	27-12-24 16:40		
2024130114	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1938	S/E SVC DOMEYKO	2267	BA S/E SVC DOMEYKO 19.5 kV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará Limpieza, Inspección visual y termografía pafos barra SVC	Riesgo bajo, trabajo programado.	Se requiere orden de no reconecta los interruptores: S/E SVC 5211 S/E SVC 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 07:00	27-12-24 20:00	27-12-24 11:26	27-12-24 16:40		
2024131430	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, a petición de Colbasiu: Montaje de luminarias en marco de Barra Principal N°1, correspondiente a zona en nuevos pafos 17 y Medio J10.	Medio	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, a petición de Colbasiu: Montaje de luminarias en marco de Barra Principal N°1, correspondiente a zona en nuevos pafos 17 y J10. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra Principal N°1 220 KV - Geoglifos Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: Geoglifos, Conos, barreras duras, señaléticas. Delimitar la zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones. Geoglifos, Acercar al correcto bloqueo operación de desconectadores B911-1, B914-1, B918-1 y B9111-1 Verificar bloques realizados y bloquear faves en caja de bloqueo Respetar 5 reglas de oro Geoglifos, Tareas previas/iniciadas inmovilizado Se instalará un total de 09 PAT en el siguiente orden, 03 PAT en Barra N°1 entre Pafos J4 y J7, 03 PAT en B918-1 hacia Barra N°1 y 03 PAT en B911-1 hacia Barra N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 07:00	27-12-24 19:00	27-12-24 08:44	27-12-24 16:58		
2024130300	Subestación	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 Limitación	SAESA, mediante documento SCDN 1997, por trabajos de lavado aislamiento LT110KV Guardalaminas-La Portada	sin riesgo para CGE TX	Se requiere precaución de no reconectar interruptor 52H1 S/E La Portada	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-24 07:00	27-12-24 20:00	27-12-24 07:52	27-12-24 18:06		

Fecha generación reporte: 16-01-2025 13:39:28
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 178
Total registros Subestacion: 85

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(I)	Substitución	ID(E)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Alizadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024I3089	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	836	S/E TALITA (ELECDA) CT1	4790	S/E TALITA (ELECDA) CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. según Soti N°3772, se requiere limitación bloquear reconexión automática de interruptor 52C11, general de barra MT del T1 de S/E Tal Tal, por lavado de aislación en redes MT de su propiedad.	Riesgo controlado por fauna de terceros.	.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:30	27-12-24 13:07	
2024I30978	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SOD 202) Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.50KV Parinas - Cumbre CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:54	27-12-24 15:00	
2024I30981	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SOD 202) Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.50KV Parinas - Cumbre CL. 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 fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:54	27-12-24 15:00	
2024I30979	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SOD 202) Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.50KV Parinas - Cumbre CL. 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 fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:54	27-12-24 15:00	
2024I30980	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMSORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SOD 202) Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: 1.50KV Parinas - Cumbre CL. 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 fauna No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:54	27-12-24 15:00	
2024I30115	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1928	S/E SGC DOMERO	18048 23043	S/E SGC DOMERO 220 KV S/E SGC DOMERO 13 KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realiza Limpieza, inspección visual y topografía paño 1 SGC.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Se requiere orden de no reconecta los interruptores: S/E SGC 52372	ninguno				27-12-24 07:00	27-12-24 20:00	27-12-24 11:26	27-12-24 16:40	
2024I31215	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28431	S/E PUNTA DE CORTES AS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza la normalización del controlador de paño, para la recuperación de la operación remota del paño AS, trabajos asociados a LH20400816.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se requiere la desconexión del paño AS (52AS, 89AS-1, 89AS-2) del SE Punta de Cortes. No estrarán clientes finales afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 06:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:47	27-12-24 14:15	
2024I32400	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	379	S/E ANGOL	140 247 331	BA S/E ANGOL 13.2KV BA S/E ANGOL 23KV B1 BA S/E ANGOL 66 KV BPS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de Transformador de corriente asociado a interruptor 52B1 de S/E Angol.	Desconexión de barras 66 kv, 13.2 kv y 23 KV S/E Angol, por cambio de TC asociado a 52B1 de S/E Angol. Faltó ocurrido el 26/12/2024 Informes de Faltas 2024005616 y 2024005595.	.	Consumo Regulado	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			27-12-24 03:00	27-12-24 05:00	27-12-24 04:24	27-12-24 06:00
2024I32401	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	1632	S/E LOS SAUCES	1190	720 S/E LOS SAUCES IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de CF por SE Los Sauces a solicitud de CGE por trabajos de CF en propiedad de CGE.	Riesgo controlado. Trabajos de terceros en SE Angol	NO hay	Consumo Regulado	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			27-12-24 03:00	27-12-24 05:00	27-12-24 03:31	27-12-24 05:22
2024I32402	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	2103	S/E DUECO	2551	720 S/E DUECO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere desconexión de CF por SE DUECO a solicitud de CGE por trabajos de CF en propiedad de CGE.	Riesgo controlado. Trabajos de terceros en SE Angol propiedad de CGE.	NO hay	Consumo Regulado	EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno			27-12-24 03:00	27-12-24 05:00	27-12-24 03:31	27-12-24 05:22
2024I31246	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306	PA S/E ALTO JAHUEL H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Puesta en servicio de nuevos desconectores B9H5-1 y B9H5-2 (MUP4B91).	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Desbarrancadura de paño H5, puesta en servicio de desconectores B9H5-1 y B9H5-2/2T y Realización de topografía línea 110 v, Florida 1 (MUP4B91). Restricciones: No hay - Instalaciones en Riesgo: Paño línea LMS, Ask Florida-1 - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos - Nivel de Riesgo Bajo. Bloqueo del jefe de fauna: Delimitación de zona de trabajo, jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 00:01	27-12-24 06:00	27-12-24 00:45	27-12-24 01:48	
2024I31851	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMSORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	228	S/E CENTRAL RUCUE	195	S/E CENTRAL RUCUE J3	Reflejo de S/F6	Sin Limitación	Se realizará reflejo de gas S/F6 a Interruptor 52I3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel S/F6.	Sin riesgo operacional, se trabajará en instalación desenergizada.	Clientes regulados conectados en S/E Magel, empresa Coopelcan realizará traspaso de consumo por red MT.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 00:00	27-12-24 04:00	27-12-24 00:14	27-12-24 05:32	
2024I31938	Subestación	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	289	S/E CENTRAL MAMPI	371 372 373 374 375 376 12811 29120 29121 29122 29123 29124 29127 29128 29129 29140 29141 29143 29144	S/E CENTRAL MAMPI L1 S/E CENTRAL MAMPI L2 S/E CENTRAL MAMPI IT1 S/E CENTRAL MAMPI IT2 S/E CENTRAL MAMPI C02 S/E CENTRAL MAMPI C01 S/E CENTRAL MAMPI 220 KV BPI S/E CENTRAL MAMPI EB S/E CENTRAL MAMPI TON T1 S/E CENTRAL MAMPI A S/E CENTRAL MAMPI EC S/E CENTRAL MAMPI C02 S/E CENTRAL MAMPI IT1N S/E CENTRAL MAMPI IT2N S/E CENTRAL MAMPI C02-1 S/E CENTRAL MAMPI C01 S/E CENTRAL MAMPI C02-1 S/E CENTRAL MAMPI C01 S/E CENTRAL MAMPI C02-1 S/E CENTRAL MAMPI C02	Reflejo de S/F6	A solicitud de Celco según SODF 2024I31723, se realizará reflejo de gas S/F6 a Interruptor 52I3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel S/F6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucúe. Esta condición dejara F/S línea Mampi Rucue 220KV.	Riesgo bajo ya que trabajo se realizará fuera de las instalaciones de Central Mampi	A solicitud de Celco según SODF 2024I31723, se realizará reflejo de gas S/F6 a Interruptor 52I3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel S/F6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucúe. Esta condición dejara F/S línea Mampi Rucue 220KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 00:00	27-12-24 04:00	27-12-24 00:21	27-12-24 05:43		
2024I32027	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICAS JUNTAS S.A.	1724	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	2270	S/E LAS JUNTAS	3304	720 S/E LAS JUNTAS IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	trabajo de terceros, A solicitud de Celco según SODF 2024I31723, se realizará reflejo de gas S/F6 a Interruptor 52I3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel S/F6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucúe.	A solicitud de Celco según SODF 2024I31723, se realizará reflejo de gas S/F6 a Interruptor 52I3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel S/F6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucúe. Esta condición dejara F/S línea Mampi Rucue 220KV.	A solicitud de Celco según SODF 2024I31723, se realizará reflejo de gas S/F6 a Interruptor 52I3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel S/F6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucúe. Esta condición dejara F/S línea Mampi Rucue 220KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 00:00	27-12-24 04:00	27-12-24 00:23	27-12-24 07:09	
2024I31946	Subestación	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	290	S/E CENTRAL PEUCHEN	377 378 379 380 5231 12813 29140 29111 29112 29113 29114 29115 29125 29126 29127 29128 29142 29159	S/E CENTRAL PEUCHEN T2 S/E CENTRAL PEUCHEN T1 S/E CENTRAL PEUCHEN L1 S/E CENTRAL PEUCHEN C02 S/E CENTRAL PEUCHEN C01 S/E CENTRAL PEUCHEN 220KV BPI S/E CENTRAL PEUCHEN D1 S/E CENTRAL PEUCHEN CTU1 S/E CENTRAL PEUCHEN CTU2 S/E CENTRAL PEUCHEN TON T1 S/E CENTRAL PEUCHEN TON T2 S/E CENTRAL PEUCHEN EB S/E CENTRAL PEUCHEN ED S/E CENTRAL PEUCHEN EE S/E CENTRAL PEUCHEN A S/E CENTRAL PEUCHEN B S/E CENTRAL PEUCHEN C S/E CENTRAL PEUCHEN EC	Reflejo de S/F6	A solicitud de Celco según SODF 2024I31723, se realizará reflejo de gas S/F6 a Interruptor 52I3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel S/F6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucúe. Esta condición dejara F/S SE Central Peuchén.	Riesgo bajo ya que trabajo se realizará fuera de las instalaciones de Central Peuchén	A solicitud de Celco según SODF 2024I31723, se realizará reflejo de gas S/F6 a Interruptor 52I3, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel S/F6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño J3 de S/E Rucúe.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-24 00:00	27-12-24 04:00	27-12-24 00:21	27-12-24 05:43		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tiposolicitud	Origen	Tipoprogramación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024130951	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.	636	Intervenció n	Origen Interno	Programada	610	TER MAITENCILLO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio es	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Se genera con una unidad a 1.8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Maitencillo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas operativas con carga a unidades generadoras en central Maitencillo. Se genera con una unidad a 1.8 MW de forma alternada según requerimiento de jefe de planta. No implica indisponibilidad unidad generadora. Condiciones requeridas: Central Maitencillo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		27-12-24 20:00	28-12-24 06:00	27-12-24 20:37	28-12-24 06:51
2024131266	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexió n	Origen Externo	Curso Forzoso	128	HE BAPIL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio es	A solicitud de SENAPRED, por persona desaparecida en Rio Rapel sector la Boca. Se requiere Unidades detendidas mientras dura la búsqueda.	Riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-12-24 18:23	27-12-24 20:50	27-12-24 18:23	27-12-24 20:50
2024128954	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervenció n	Origen Interno	Programada	566	TER PAJONALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio es	Pruebas operacionales con potencia de 500MW por aproximadamente 2 horas, para Limitación realizar medición de ruidos por el funcionamiento de los grupos generadores y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central disponible, en caso de requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		27-12-24 18:00	27-12-24 23:59	27-12-24 20:17	27-12-24 22:02
2024131127	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORUNO S.A.	50	Intervenció n	Origen Interno	Programada	170	PE TOTORAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	46	Mantenimiento preventivo Scada electrica P.E. Totoral	Posible pérdida de datos ICP, trabajos por especialista	Posible pérdida de datos ICP hacia scada del CEN lo que no afecta la operación de la central.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		27-12-24 11:00	27-12-24 18:00	26-12-24 10:49	26-12-24 17:34
2024131438	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Desconexió n	Origen Interno	Curso Forzoso	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio es	Bagada rápida de carga con Unidad 2 con 55 MW, para después de rejás 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 realizada la maniobra, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-12-24 09:30	27-12-24 10:00	27-12-24 09:35	27-12-24 10:02
2024131403	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROANGLOS SpA	652	Desconexió n	Origen Externo	Curso Forzoso	293	HP RIO PICOQUÉN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio es	Desconexión de la central a solicitud de terceros, trabajo de CGE, por desconexión de la barra de 66 kv en S/E Angol para reemplazar TC en paño B1 por falla.	Desconexión de la central a solicitud de terceros, trabajo de CGE, por desconexión de la barra de 66 kv en S/E Angol para reemplazar TC en paño B1 por falla.	Desconexión de la central a solicitud de terceros, trabajo de CGE, por desconexión de la barra de 66 kv en S/E Angol para reemplazar TC en paño B1 por falla.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-12-24 03:00	27-12-24 05:00	27-12-24 03:32	27-12-24 05:33
2024132037	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LAS JUNTAS S.A.	1724	Desconexió n	Origen Externo	Curso Forzoso	1697	HP AILLIN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio es	Desconexión de central Aillin, a solicitud de Celo según SDCF 2024131723, se realizará relleno de gas SF6 a Interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño B de S/E Rucúe. Esta condición dejará fuera de servicio S/E Central Puchén 220KV, dejará fuera de servicio y sin energía la S/E Las Juntas, Central Aillin, Central Llaquereo y Central La Confianza que se encuentra en pruebas SO 2024077707 y detenido además por bajo caudal.	Desconexión de central Aillin, a solicitud de Celo según SDCF 2024131723, se realizará relleno de gas SF6 a Interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño B de S/E Rucúe. Esta condición dejará fuera de servicio S/E Central Puchén 220KV, dejará fuera de servicio y sin energía la S/E Las Juntas, Central Aillin, Central Llaquereo y Central La Confianza que se encuentra en pruebas SO 2024077707 y detenido además por bajo caudal.	Desconexión de central Aillin, a solicitud de Celo según SDCF 2024131723, se realizará relleno de gas SF6 a Interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño B de S/E Rucúe. Esta condición dejará fuera de servicio S/E Central Puchén 220KV, dejará fuera de servicio y sin energía la S/E Las Juntas, Central Aillin, Central Llaquereo y Central La Confianza que se encuentra en pruebas SO 2024077707 y detenido además por bajo caudal.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-12-24 00:00	27-12-24 04:00	27-12-24 00:23	27-12-24 07:09
2024132044	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LLAQUEREO S.A.	284	Desconexió n	Origen Externo	Curso Forzoso	286	HP LLAQUEREO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitacio es	Desconexión Central Llaquereo, a solicitud de Celo según SDCF 2024131723, se realizará relleno de gas SF6 a Interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño B de S/E Rucúe. Esta condición dejará fuera de servicio a la Central Puchén 220KV, Central Llaquereo, Aillin, La Confianza (en pruebas SO2024077707 y fuera de servicio por bajo caudal)	Desconexión Central Llaquereo, a solicitud de Celo según SDCF 2024131723, se realizará relleno de gas SF6 a Interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño B de S/E Rucúe. Esta condición dejará fuera de servicio a la Central Puchén 220KV, Central Llaquereo, Aillin, La Confianza (en pruebas SO2024077707 y fuera de servicio por bajo caudal)	Desconexión Central Llaquereo, a solicitud de Celo según SDCF 2024131723, se realizará relleno de gas SF6 a Interruptor 5213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del paño B de S/E Rucúe. Esta condición dejará fuera de servicio a la Central Puchén 220KV, Central Llaquereo, Aillin, La Confianza (en pruebas SO2024077707 y fuera de servicio por bajo caudal)	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		27-12-24 00:00	27-12-24 04:00	27-12-24 00:23	27-12-24 07:09

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cooridineto	Tipo Solitudin	Origen	Tipa Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipa Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128807	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	479	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV	896 988 999 1003 1004	OCHAGAVIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C2 TAP CLUB HIPICO - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 TAP MACULI - FLORIDA 110KV C2 TAP SANTA ELENA - TAP MACULI 110KV C2 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo al TP 110 KV asociado al Cto 110 KV N°2 Ochagavía - Florida	Trabajo sin riesgos asociados. Trabajos en instalaciones desconectadas	Trabajo emmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 22:00	28-12-24 07:00	27-12-24 23:55	28-12-24 05:55
2024130660	Línea	Ejecución Exitosa	MASISA S.A.	154	Desconexión	Origen Interno	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Microcorte Línea 66 KV Enlace - Fibranova (En Vacío). Se necesita realizar maniobra operacional de apertura S281 para realizar APERTURA del B982 en S/E Fibranova, por normalización de tensión en la zona.	Riesgo controlado, no existen trabajos en línea, solo maniobra operacional.	Asociado a SD 2024130654 desconexión S283 S/E Cabreño, PT 12945 control interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 20:00	27-12-24 20:03	27-12-24 15:57	27-12-24 16:04
2024132797	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE CHARRUA TRANSMISION S.A.	89	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	1727	MULCHEN - SANTA CLARA 220 KV	4124	MULCHEN - EST. 71 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud del CONAF Bóbio por combate de incendio en las cercanías de la línea.	Incendio cercano a la línea, brigada de la CONAF está combatiéndolo.	Asociados a IF 2024005624.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 16:02	27-12-24 19:00	27-12-24 15:45	27-12-24 19:50
2024129255	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	5159	CONCEPCION - EJERCITO 66KV	3552 3551	CONCEPCION - EJERCITO 66KV C1 CONCEPCION - EJERCITO 66KV C2	Lavado de Adalación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S283 y S2811 de S/E Concepción, S281 y S282 de S/E Ejercito.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 09:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:58	27-12-24 16:16
2024129256	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1654	EJERCITO - GUINDO 66 KV	3553 3554 3952 3953	EJERCITO - TAP CERO CHEFE 66KV C1 EJERCITO - TAP CERO CHEFE 66KV C2 TAP CERO CHEFE - EST. 85 66KV C2 TAP CERO CHEFE - EST. 85 66KV C1	Lavado de Adalación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos realizados con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión de S283 y S284 de S/E Ejercito y S283 y S284 de S/E Guindo. Además, orden de precaución (no reconectar) los interruptores S281 y S282 de S/E San Pedro.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 09:00	27-12-24 18:00	27-12-24 15:33	27-12-24 16:55
2024124197	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE-TOTORALLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTORALLO 220KV C1	Lavado de Adalación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totorallo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/23 KV) y SubEstación Totorallo (220/23 KV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:54	27-12-24 15:00
2024128015	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	PORTUEZUELO - MARCHIGUE 66KV	627	PORTUEZUELO - MARCHIGUE 66KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará Roca, roca en franja de servidumbre.	Riesgo Bajo, trabajos ejecutados de acuerdo a procedimientos.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor S28981 de SE Portuezuolo. No considera transferencias de cargas o desconexión a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:36	27-12-24 17:10
2024123854	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles - es	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Pumos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STS y CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024123870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV	1337	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles - es	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Panguipulli - Los Lagos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024124569	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	E435A - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, talu menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu: se coordinará con STS la reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:24	27-12-24 13:18
2024124643	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, talu menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncu: se coordinará con STS la reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:24	27-12-24 13:18
2024124815	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MATEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MATEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024124831	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parral-Monterrico, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 15:00
2024124835	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUALQUI - CHARRUA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo, mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo, mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Hualqui, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024124838	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUINILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUINILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualqui-Laguinillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 22:14
2024129753	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1179). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y cable de guarda bajo línea energizada (NUP 1179). Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoo - Alto jahuel 1. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoo - Alto jahuel 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024124913	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2 3488	3487	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit) entre S/E Huasco-Matencillo, C2	Bajo	Actividades: Lavado de Adalación, estructuras N°10 - 11 / 13 - 29 / 31 - 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024125217	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuari, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L 220 V Tarapacá Limitación: Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E1-E2, Para Paralelismo entre vanos E33-E76, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 V Tarapacá-Geoglifos C2, Chalcillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuari, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L 220 V Tarapacá - Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E76, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA. (Sod1-430, 431) Restricciones: Tarapacá: S211,S212 no reconectar Geoglifos: S211, S212 S24 y S25 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024125243	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuari, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E14-E169 (PK41-PK49 Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 V Geoglifos-Lagunas C2, Chalcillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuari, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E14-E169 (PK41-PK49 Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: S205,S206 no reconectar Geoglifos: S215, S212 S246 y S255 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024125269	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colihuari, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E14-E169 (PK41-PK49 Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo:Línea 220 V Geoglifos-Lagunas C1, Chalcillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuari, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 V Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E14-E169 (PK41-PK49 Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: S205,S206 no reconectar Geoglifos: S215, S212 S246 y S255 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024125506	Línea	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 Limitación	Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024125507	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024125524	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solitud	Origen	Tipa Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipa Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024125525	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024126140	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen interno	Programada	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	- Se realizó lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52S5 y 52S6 de 5/6 Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	- Se realizó lavado de aislación en Línea 2x220 kV Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52S5 y 52S6 de 5/6 Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:37	27-12-24 19:01
2024126326	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4750 4751 4752	EST. 98N - EST. 128 110KV C1 EST. 128 - EST. 146 110KV C1 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celso.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024126327	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1853	CODEGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4753 4754 4755	EST. 98N - EST. 128 110KV C2 EST. 128 - EST. 146 110KV C2 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Celso.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Codegua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024126330	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024126331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 y Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neptuno circuito 1 o línea de 220 KV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024126804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 22:33
2024126805	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 22:33
2024127233	Línea	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 Limitación	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refremos, leña y hormigonada. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, refremos, leña y hormigonada. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Hualpen, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 22:14
2024127360	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Retiro de vegetación bajo la línea energizada en varios vanos. - Instalaciones en Riesgo: L 500KV Entre Rios-Ancoza, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con la línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Rios - Ancoza 1. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024127596	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen interno	Programada	2024	CHARRUA - CELUOSA SANTA FE 220KV	1108 4881	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SE ENERGIA) 220KV C1	Rece y poder franja sendieros	Sin Limitación	- Rece interior franja de sendieros LT 220 KV Charrua - Celulosa Santa Fe, tramo TO Maria Dolores - Nacimiento (por 401).	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	- Se considerará Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 5210 5/6 Charrua, 5213 5/6 CMPC Lapa, 5217 5/6 Santa Fe Energía, 5212 5/6 CMPC Santa Fe, 5213 5/6 Papeles Rio Virgen.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:40	27-12-24 17:54
2024127972	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1466	PANIMAVIDA - CHICHARUN 66KV	3518 3582	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHICHARUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte de árboles próximo a instalación energizada en varios vanos. Restricciones: No Reconectar interruptores que sirven a la línea L 066KV Panimavida-Chicharun, C1. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Panimavida-Chicharun, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024130912	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A	82	Intervención	Origen externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST. 23AA 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST. 23AA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	- Lavado de Aislación desde estructura N°1978 a 243A de la Línea Punta Sierra - Las Palmas 220kv C1 y C2. - Requiere de SE Punta Sierra: Inhibir reconexión automática (79) de 5212,5213, 5215 y 5216.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Transelc.	Trabajos de lavado de aislación	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:12	27-12-24 17:20
2024131116	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A	2003	Intervención	Origen externo	Programada	285	COCHARCAS - HUASTE 66KV	613	COCHARCAS - HUASTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	- Restricción de no reconexión del interruptor 5285 de la LT 66 KV Cocharcas - Huaste, por trabajos de excavaciones con maquinaria bajo la línea.	Trabajo preventivo en LT 66 KV Cocharcas-Huaste riesgo bajo	Trabajos previos para mantenimiento preventivo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 19:00	27-12-24 13:10	27-12-24 19:00
2024129859	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en estructura 15B a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 15B a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o L 220KV Hualpen-Guindo, C1 o L 220KV Guindo-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024129736	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 14:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024129737	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	928	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	3370	POLPAICO (TRANSELEC) - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 14:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024129744	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen externo	Programada	1853	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST. 28 - EST. 97A 110KV C2 SAUZAL - EST. 28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. - No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 y 2.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024129745	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen externo	Programada	1853	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST. 28 - EST. 97A 110KV C1 SAUZAL - EST. 28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. - No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 y 2.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sauzal - Codegua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024129747	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST. 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Retiro de elementos extraños desde conductor, con método a distancia. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Retiro de elementos extraños desde conductor, con método a distancia. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024129748	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1507	CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST. 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Retiro de elementos extraños desde conductor, con método a distancia. Coordinado con STS.	Bajo	Actividades: Retiro de elementos extraños desde conductor, con método a distancia. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024129841	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Aislación desde la Estructura 211 a E-222. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación desde la Estructura 211 a E-222. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:14

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 16-01-2025 13:39:28																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 178																									
Total registros Línea: 85																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M 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 Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024129858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220KV Hualpén-Guinda, C1 o L 220KV Guinda-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024129860	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructura 158 a la 19, E-52 a la E-56 y E-75 a la E-77. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220KV Hualpén-Guinda, C1 o L 220KV Guinda-Lagunitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024129886	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del SD21H1 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CGE Transmisión. Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Osaite - Itapal 110 KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CGE Transmisión.	Documento gestionado a solicitud de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:40	27-12-24 18:20
2024130100	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. W2 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 ENCUENTRO 220 KV COCHRANE - EST. W3 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 Limitación	Lavado de aislación Línea Cochrané - Encuentro Cto 1 y 2 Torre N° 1,2,3 y Equipos de Pso GS	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochrané: Señalizar y No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro: Señalizar y No Reconectar S2114, S2115.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:00	27-12-24 13:21
2024130102	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST. A 220KV C2 EST. 28 - KAPATUR 220KV C2 EST. A - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 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: S215, S216 señalizar y no reconectar; S/E Kapatur: S215, S216, S217, S218 señalizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:00	27-12-24 13:21
2024130248	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - Condiciones: No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220KV Hualpén-Guinda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 22:14
2024130249	Línea	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 Limitación	- Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - Condiciones: No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220KV Hualpén-Guinda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 22:14
2024130580	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	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 SD89HD de SE Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:50	27-12-24 16:52
2024130657	Línea	Ejecución Exitosa	MAISIA S.A.	154	Desconexión	Origen Interno	Programada	665	ENLACE - FIBRANOVA 66KV	9	ENLACE - FIBRANOVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Microcorte Línea 66 kv Enlace - Fibranova (En Vacío). Se necesita realizar maniobra operacional de apertura S281 para realizar cierre del 89B2 en S/E Fibranova. Es necesario realizar esta maniobra para dejar alimentada S/E Masia desde S/E Fibranova por desconexión programada del S281 en S/E Cabrero (SD 2024130654).	Riesgo controlado, no existen trabajos en línea, solo maniobra operacional.	Asociado a SD 2024130654 desconexión S283 S/E Cabrero, PT 12945 control interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 08:03	27-12-24 08:55	27-12-24 09:22
2024130727	Línea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	1995	AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV	4808 4809	AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV C1 [EN_REVISION] AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV C2 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere la No reconexión de LT AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV C1 y C2, por Lavado de aislación en S/E La Pólora equipos de punto 110KV y 220KV. Lavado de aislación se realizará de manera alternada.	Desconexión indexada de LT AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV (EN_REVISION) C1 y C2 (alternativamente)	(El lavado de aislación en S/E La Pólora se realizará de manera alternada (por paños).	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:43	27-12-24 18:18
2024131036	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A entre Las Palmas - Punta Sierra, C1 y Las Palmas - Punta Sierra, C2	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024131037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A entre Las Palmas - Punta Sierra, C1 y Las Palmas - Punta Sierra, C2	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024131040	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMARGA 220KV	4568	DON HECTOR - EST. 1418A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, entre SE Don Hctor y SE Agua Amarga	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavaran entre SE Don Hctor y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don Hctor, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Hctor, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Hctor, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Hctor, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hctor Agua Amarga, C1 o L 220KV Don Hctor Agua Amarga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:04	27-12-24 19:33
2024131041	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMARGA 220KV	4569	DON HECTOR - EST. 1418A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, entre SE Don Hctor y SE Agua Amarga	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 357 a 385, se lavaran entre SE Don Hctor y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don Hctor, S234 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Hctor, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Hctor, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Hctor, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Hctor Agua Amarga, C1 o L 220KV Don Hctor Agua Amarga, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:05	27-12-24 19:33
2024131395	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Actividades: Lavado de Aislación L 066KV Newen-San Vicente, Cto. 1. - No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación L 066KV Newen-San Vicente, Cto.1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 066KV Newen-San Vicente, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 15:00
2024131400	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11 - No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11 Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Bocamina-Lagunitas, C1 o L 154KV Lagunitas-Tap Quíñenco, C1 o L 154KV Bocamina-Caracol, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024131401	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11 - No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11 Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Bocamina-Lagunitas, C1 o L 154KV Lagunitas-Tap Quíñenco, C1 o L 154KV Bocamina-Caracol, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 16-03-2025 13:39:28																									
Estatus: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 178																									
Total registros Línea: 85																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024131402	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUINENCIO 154V C1 TAP QUINENCIO - CORONEL 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11 -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E11 Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Bocamina Lagunitas, C1 o 1.154V Lagunitas-Tap Quilenco, C1 o 1.154V Bocamina Coronel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024131406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220V	2969	CHARRUA - ENTRE RIOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Actividades: Corta y poda, Mantenimiento vegetativo. -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Charria-Entre Rios, C1 o 1.220V Charria-Entre Rios, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024131407	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1296	CHARRUA - ENTRE RIOS 220V	2970	CHARRUA - ENTRE RIOS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Actividades: Corta y poda, Mantenimiento vegetativo. -No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda, Mantenimiento vegetativo. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Charria-Entre Rios, C1 o 1.220V Charria-Entre Rios, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No Hay	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024131422	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO LIRICAY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - LIRICAY 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRICAY 66V C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Liricay.	Los riesgos son bajos, debido a que trabaja personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (básicos y/o adicionales) estandarizados para la actividad.	Inicio de trabajos de roca y poda de franja servidumbre a LAT 66 KV Maule - Liricay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 19:00	27-12-24 07:50	27-12-24 18:33
2024127775	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	387	RANCAGUA - ROSARIO 66KV	371 365 367 370	TAP MAESTRANZA - TAP LOS LIROS 66V C1 CHUMAGUITO - ROSARIO 66V C1 RANCAGUA - TAP MAESTRANZA 66V C1 TAP LOS LIROS - CHUMAGUITO 66V C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizará control de vegetación en franja de servidumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Rancagua - Rosario, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2B4 de S/E Rancagua y S2B1 de S/E Rosario. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:36	27-12-24 17:10
2024129712	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ILLAPE 110KV	3285 3286 3287	TAP PUNTAQUI 110V C1 TAP PUNTAQUI - TAP OFF ESTRUCTURA N°408 110V C1 TAP ESTRUCTURA N°408 - ILLAPE 110V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo faenas planificadas y controladas en terreno.	Bloqueo S2H1 en S/E Ovale y precaución S2HT2 en S/E Puntaque. Dependiendo de la condición de la topografía existente en el momento. (Bloqueo S2H3 S/E Illape).	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:23	27-12-24 18:06
2024131267	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	RANCAGUA - CODIGO 66V	1235 1236 4545	RANCAGUA - DOLE 66V C1 DOLE - TAP INDURA 66V C1 TAP GRANEROS - EST. 126 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmie (S209 630) se requiere no reconectar S2B1 SE Código por construcción nueva línea de 220 KV Candalaria - Nueva Tunche (NUP 1179), la reconexión. Trabajos realizados por terceros.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:49	27-12-24 19:25	
2024127357	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST.93 154V C2 EST.32A (EL COLORADO) - ITAHUE 154V C2 EST.92 - EST. 126 (VARIANTE EL COLORADO) 154V C2 EST. 126 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.32A (EL COLORADO) 154V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios varos. Instalaciones en Riesgo: 1.154V Cpresses-Itahue, C1 o 1.154V Cpresses-Itahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 1.154V Cpresses-Itahue, C1 o 1.154V Cpresses-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024127356	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154V C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154V C1 EL COLORADO - ITAHUE 154V C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada en varios varos. Instalaciones en Riesgo: 1.154V Cpresses-Itahue, C1 o 1.154V Cpresses-Itahue, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 1.154V Cpresses-Itahue, C1 o 1.154V Cpresses-Itahue, C2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 05:14	27-12-24 19:33
2024131758	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220V	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación entre Los Vilos y Las Palmas por alta contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, potencial flashover en ambos circuitos. Restricciones: Subestación Los Vilos, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1.220V Los Vilos Las Palmas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:50	27-12-24 17:34
2024131759	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220V	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación entre Los vilos y Las Palmas por alta contaminación de aislación.	Bajo	Actividades: Atención de falla por alta contaminación en LAT Los Vilos Las Palmas, potencial flashover en ambos circuitos. Restricciones: Subestación Los Vilos, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1.220V Los Vilos Las Palmas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 09:50	27-12-24 17:34
2024126141	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220V L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220V L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S210 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S219 y S210 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 08:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:37	27-12-24 19:01
2024130144	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1106	NUOVA ZALDIVAR - OGP1 220V	2062 2063 2064	NUOVA ZALDIVAR - TORRE 211A 220V C1 TORRE 210 Z - OGP1 220V C1 TORRE 211 A - TORRE 210 Z 220V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Nuova Zaldivar - OGP1 con contrato tripartito.	Riesgo bajo, trabajos programados y realizados por personal calificado.	Se requieren no reconectar en: Subestación Nuova Zaldivar: S207L. Subestación OGP1: S213.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 07:32	27-12-24 18:32	27-12-24 10:50	27-12-24 14:43
2024130143	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1122	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220V	2103	ZALDIVAR - ESCONDIDA 220V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV Zaldivar - Escondida	Riesgo bajo. Trabajos según procedimientos internos de lavado de aislación.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Escondida: S213. S/E Zaldivar: S213.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 07:31	27-12-24 18:31	27-12-24 10:50	27-12-24 14:43
2024131334	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'Higgins 220V	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220V C1 EST. T-202 - O'Higgins 220V C1 ATACAMA - EST. T-202 220V C2 EST. T-202 - O'Higgins 220V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	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 S213 y S210. S/E O'Higgins S214 y S216.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 07:19	27-12-24 19:19	27-12-24 08:16	27-12-24 14:43
2024129357	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PPV JAVIERA - TAL 110V	724	TAP LAS LUCES - TALTA (ILEDA) 110V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 110 KV Las Luces - Taltal.	Riesgos controlados., según procedimiento GSE	Retiro de reconexión automática de: S2H2 en S/E Las Luces	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 17:06	27-12-24 06:30	27-12-24 13:50
2024129299	Línea	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	713	TAP LAHUELAS - CURILEUO 33V	732	TAP LAHUELAS - CURILEUO 33V C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimientos de activos de línea, resolución de hallazgos, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Riesgo medio. Trabajo sin tensión. Mantenimientos de activos de línea, resolución de hallazgos, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Mantenimientos de activos de línea, resolución de hallazgos, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Libre Regulado	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 13:00	27-12-24 06:39	27-12-24 13:16
2024129300	Línea	Ejecución Exitosa	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	104	Desconexión	Origen Interno	Programada	838	CURILEUO - RECENTO 33V	1167	CURILEUO - RECENTO 33V C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimientos de activos de línea, resolución de hallazgos, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Riesgo medio. Trabajo sin tensión. Mantenimientos de activos de línea, resolución de hallazgos, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Mantenimientos de activos de línea, resolución de hallazgos, control de vegetación, reemplazo de postación por mejoramiento de altura.	Libre Regulado	COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 13:00	27-12-24 06:39	27-12-24 13:16
2024130807	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S. A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARINAS - CUMBRE 500 KV	4530 4532	EST. 453 - CUMBRE 500 KV C1 EST. 453 - CUMBRE 500 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición de contaminación cadena de tensión. Estructura N°527.	Riesgo: Arregamiento y/o apretados de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamientos, amarrar correcto de materiales a tor.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas no reconexión de S2K8 - S2K9 - S2K11 - S2K13. En S/E Cumbre no reconexión de S2K5 -S2K2 - S2K4 - S2K5.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 18:00	27-12-24 06:47	27-12-24 14:15
2024130916	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	O'Higgins - LIQUAQ 220V [En_Revisión]	4731	EST.23 - EST.53 220V C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Liguas.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	S/E O'Higgins: No reconectar S213. S/E Liguas: No reconectar S213 y S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:16	27-12-24 14:43
2024132404	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1909	LIQUAQ - COLISO 220V [En_Revisión]	4805	EST.55 - COLISO 220V C1 [En_Revisión]	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en tramo entre las estructuras 60 a la 100.	riesgo alto por alta contaminación, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Coliso: No reconectar S211. S/E Liguas: No reconectar S215 y S216.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 19:00	27-12-24 08:16	27-12-24 14:43
2024130915	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'Higgins - COLISO 220V	2070 2071	O'Higgins - EST. N°21 220V C1 EST. N°23 - COLISO 220V C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea O'Higgins - Coloso	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins S214. S/E Coloso S212.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 07:00	27-12-24 18:00	27-12-24 08:16	27-12-24 14:43
2024131935	Línea	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	78	CENTRAL MAMPIL - CENTRAL RUCUE 220V	118	MAMPIL - RUCUE 220V C1	Refreño de SF6	Sin Limitación	A solicitud de Círculo según S201 2024131723, se realizará refreño de gas SF6 a Interruptor S213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del palo J3 de S/E Rucue. Esta condición dejara F/S Línea Mampil Rucue 220V.	Riesgo bajo ya que trabajo se realizará fuera de las instalaciones de Central Mampil	Se realizará refreño de gas SF6 a Interruptor S213, por activación de alarma Etapa 1 bajo nivel SF6. Trabajos se realizarán con desconexión del palo J3 de S/E Rucue.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-24 00:00	27-12-24 04:00	27-12-24 00:01	27-12-24 05:42

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., Transelec S.A., Arauco Bioenergía S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005628

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SANTA ELVIRA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SANTA ELVIRA B3

Nombre : S/E SANTA ELVIRA B3

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 06:37

Fecha Normaliza : 27-12-2024 07:53

Protección : 27

Interruptor : 52B3

Consumo : 0

Comentario : Central Nueva Aldea se encontraba generando 37 MW

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Se investiga.
- Elemento:** Se investiga.
- Fenómeno Eléctrico:** Se investiga.
- Operación de los interruptores:** Se investiga.

Observaciones:

- Observaciones:** Apertura por protecciones del 52B3 de S/E Santa Elvira, LT 66 KV Santa Elvira - Nueva Aldea.
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 06:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 07:53

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 07:53

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005632

Solicitante:

Felipe Puentes Chávez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MONTERRICO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E MONTERRICO 154kV BA

Nombre : BA S/E MONTERRICO 154kV BA

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 06:37

Fecha Normaliza : 27-12-2024 09:36

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

Cobquecura

Chillán Viejo

Ninhue

Quirihue

San Carlos

San Fabián

Treguaco

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Pérdida de suministro en barra 154 kV de S/E monterrico por falla externa a instalaciones de CGE, afectando los consumos de subestaciones Cocharcas, EFE Cocharcas, Hualte, Quirihue, transformador N°2 de San Carlos y Santa Elvira.
- Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con CDC del CEN.
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 0.3 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 3222
COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 35.6 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 57092
EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 06:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 09:36

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 09:36

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005626

Solicitante:

Jefe Turno

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MONTERRICO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E MONTERRICO A3
Nombre : S/E MONTERRICO A3
Fecha Perturbacion : 27-12-2024 06:37
Fecha Normaliza : 27-12-2024 09:36
Protección : Sin alarmas
Interruptor : 52A3
Consumo : .
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** Pérdida de SSAA de la S/E Monterrico, propiedad de CGE
-**Acciones Inmediatas:** Informe al CEN, recopilación de alarmas y protecciones operadas
-**Hechos Sucidos:** No hay
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Reconexión manual de prueba
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 06:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 09:37

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 09:37

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2024005620

Solicitante:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Empresa:

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER NUEVA ALDEA

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Generación en Isla

Unidades:

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Ránquil

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

FALLA EXTERNA

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No hay

-Elemento: Central queda en isla por falla externa.

-Fenómeno Eléctrico: Se registra baja frecuencia.

-Operación de los interruptores: No hay

Observaciones:

-Observaciones: Al momento de la falla central Nva. Aldea inyectaba 37 MW al SEN, luego queda en isla alimentando consumos propios.

-Acciones Inmediatas: Aviso a CDC

-Hechos Sucedidos: Falla externa deja a central Nva. Aldea generando en isla.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 06:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 08:19

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 08:19

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005655

Solicitante:

CLAUDIO ANTONIO ACUÑA SEPULVEDA

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005632

SubEstación:

S/E COCHARCAS (CGE)

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 06:37

Fecha Normaliza : 27-12-2024 09:36

Protección : -

Interruptor : BA S/E MONTERRICO 154kV BA

Consumo : 35.6

Comentario : Pérdida de suministro en barra 154 kV de S/E monterrico por falla externa a instalaciones de CGE, afectando los consumos de subestaciones Cocharcas, EFE Cocharcas, Hualte, Quirihue, transformador N°2 de San Carlos y Santa Elvira

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

Cobquecura

Coihueco

Ninhue

Quirihue

San Carlos

San Nicolás

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Causas

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

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Elemento:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Fenómeno Eléctrico:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Operación de los interruptores:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Observaciones:

- Observaciones:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia por falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Hechos Sucedidos:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Falla aguas arriba del sistema de Distribución.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 35.6 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 57092

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 06:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 09:36

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 09:36

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005640

Solicitante:

Narciso Sepulveda

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN CARLOS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E SAN CARLOS C1

Nombre : S/E SAN CARLOS C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 06:37

Fecha Normaliza : 27-12-2024 06:44

Protección : 52C113

Interruptor : 52C1 S/E SAN CARLOS

Consumo : 3.99 MW

Comentario : Perdida de suministro por desconexión forzada LAT 66 kV tramo Monterrico-Cocharcas.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

San Carlos

San Fabián

San Nicolás

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

No aplica.

Causas

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

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Falla en instalación de terceros.
-Fenómeno Eléctrico: Falla en instalación de terceros.
-Operación de los interruptores: Falla en instalación de terceros.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Monterrico-Cocharcas.
-Acciones Inmediatas: Se llama a COT.
-Hechos Sucidos: Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Monterrico-Cocharcas.
-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

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de
Potencia: 3.99 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 8540

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 06:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 06:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 06:44

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005641

Solicitante:

Narciso Sepulveda

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E HUALTE

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - PA S/E HUALTE CT3

Nombre : PA S/E HUALTE CT3

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 06:37

Fecha Normaliza : 27-12-2024 08:18

Protección : 52C134

Interruptor : 52CT3

Consumo : 0.37 MW

Comentario : Perdida de suministro por desconexión forzada LAT 66 kV tramo Monterrico-Cocharcas.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Ninhue

Portezuelo

San Carlos

San Nicolás

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

No aplica.

Causas

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

-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No aplica.
-Elemento: Falla en instalación de terceros.
-Fenómeno Eléctrico: Falla en instalación de terceros.
-Operación de los interruptores: Falla en instalación de terceros.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Monterrico-Cocharcas.
-Acciones Inmediatas: Se llama a COT.
-Hechos Sucidos: Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Monterrico-Cocharcas.
-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

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de
Potencia: 0.37 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 3370

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 06:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 08:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 08:18

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005642

Solicitante:

Narciso Sepulveda

Empresa:

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E COCHARCAS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E COCHARCAS CT6

Nombre : S/E COCHARCAS CT6

Fecha Perturbacion : 27-12-2024 06:37

Fecha Normaliza : 27-12-2024 08:18

Protección : 52CT6

Interruptor : 52CT6

Consumo : 4.6 MW

Comentario : Perdida de suministro por desconexión forzada LAT 66 kV tramo Monterrico-Cocharcas.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Coihueco

Portezuelo

San Carlos

San Fabián

San Nicolás

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

No aplica.

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Transformadores de poder
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Falla en instalación de terceros.
- Fenómeno Eléctrico:** Falla en instalación de terceros.
- Operación de los interruptores:** Falla en instalación de terceros.

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Monterrico-Cocharcas.
- Acciones Inmediatas:** Se llama a COT.
- Hechos Sucidos:** Desconexión forzada LAT 66 kV tramo Monterrico-Cocharcas.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No aplica.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No aplica.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA. / Perd. Estm. de Potencia: 4.6 / Región : Ñuble / Clientes Afectados: 6031

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 06:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 08:18

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 08:18

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., Transelec S.A., Arauco Bioenergía S.A., Compañía General de Electricidad S.A. y Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	27 de diciembre de 2024
Hora	06:36

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo la falla.

Paño A3 Subestación Monterrico.

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

Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Rele paño A3 subestación Monterrico.

1.3. Causa origen de la falla:

Apertura indeseada del interruptor 52A3 de la subestación Monterrico propiedad de Transelec, con ocasión de pérdida de suministro de servicios auxiliares de corriente continua de la subestación.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico *	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	-	
Fenómeno Eléctrico	-	
Modo	-	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Chillán.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Chillán
Coihueco
Quirihue
Cobquecura
Pelluhue
Ninhue
Trehuaco
San Nicolas
Portezuelo
San Carlos
San Fabian

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

1.8. Reiteración.

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

No aplica.

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

No aplica.

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

No aplica.

1.9. Datos empresa propietaria instalación operada

Razón Social: CGE Transmisión S.A.

Rut: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación	Instalación	Hora desconexión	Hora normalización
Cocharcas	T2/T1 66/13,8 kV	06:36	08:18
Cocharcas (COPELEC)	T1 66/15 kV	06:36	08:18
Hualte	T2- T3 66/13,8 kV	06:36	08:18
	T1 66/33 kV	06:36	08:18
Quirihue	T1- T3 33/23 kV	06:36	08:18
Santa Elvira	T1-T2 66/15 kV	06:36	07:49
San Carlos	T2 66/13,8 kV	06:36	06:44

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

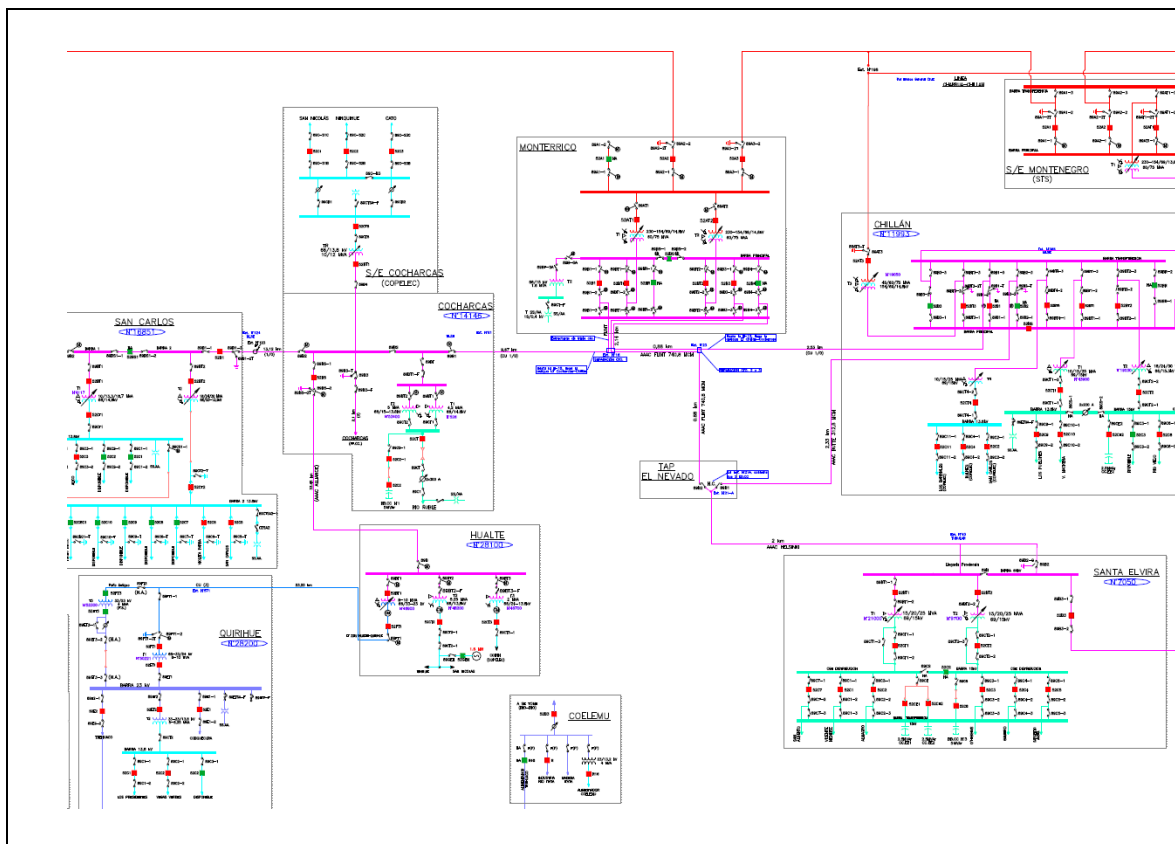


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de SSEE Monterrico y Santa Elvira.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Cocharcas	T2/T1	3.4	06:36	08:18	Cto. Río Ñuble (52CT), consumos de CGE.
Cocharcas (COPELEC)	T1	4.1	06:36	08:18	Consumos asociados a barra de 13,2 KV de COPELEC.
Cocharcas	-	0,1	06:36	08:18	EFE COCHARCAS
Hualte	T2	-1.16	06:36	08:18	Cto. San Nicolás (52CT2), consumos de CGE.
	T3	0.3	06:36	08:18	Cto. Coipín (52CT3), consumos de COPELEC.
Quirihue	T1	0.8	06:36	08:18	Cto. Cobquecura (52E1), consumos de CGE.
		2	06:36	08:37	Cto. Trehuaco (52E2), consumos de CGE.
	T2	0.4	06:36	08:18	Cto. Los Presidentes (52C1), consumos de CGE.
		0.4	06:36	08:18	Cto. Vegas Verdes (52C2), consumos de CGE.
Santa Elvira	T1	4	06:36	07:49	Cto. Vicente Méndez (52C1), consumos de CGE.
		2.3	06:36	07:49	Cto. Almagro (52C2), consumos de CGE.
		3.9	06:36	07:49	Cto. San Alberto (52C7), consumos de CGE.
	T2	2.3	06:36	07:49	Cto. O'Higgins (52C3), consumos de CGE.
		2.4	06:36	07:49	Cto. Gamero (52C4), consumos de CGE.
		1.4	06:36	07:49	Cto. Sargento Aldea (52C5), consumos de CGE.
San Carlos	T2	3.6	06:36	06:44	Cto. San Carlos (52C5), consumos de CGE.
		3	06:36	06:44	Cto. Violeta Parra (52C6), consumos de CGE.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

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

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Monterrico	Apertura indeseada de paño A3 de la subestación Monterrico, afectando los consumos de SS/EE Santa Elvira, Cocharcas, Hualte, Quirihue y T2 San Carlos.	06:37
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
San Carlos	Abierto 52B1	06:43
San Carlos	Cerrado 52BS1, se recupera T2.	06:44
Monterrico	Abierto (local) 52B3	07:47
Monterrico	Abierto (local) 52BT2	07:49
Chillán	Cerrado (local) 52B2 (Recuperados los consumos de S/E Santa Elvira)	07:49
Monterrico	Abierto (local) 52B1	07:52
Monterrico	Abierto (local) 52BT1	07:57
Santa Elvira	Cerrado 52B3 S/E (Recuperada línea hacia Central Nueva Aldea)	07:53
Quirihue	Abierto manual 52E2 Cto Trehuaco (se transfiere a Cto Coelemu de SE Tomé)	08:02
San Carlos	Cerrado 52B1 (Recuperados los consumos de SSEE Cocharcas, Hualte y Quirihue)	08:18
Quirihue	Cerrado LZ Cto Trehuaco y Coelemu red Dx, se recuperan consumos de Cto Trehuaco.	08:37
Monterrico	Cerrado (local) 52B1 (Energizada barra N°1 y servicios auxiliares de la S/E)	08:43
Monterrico	Abierto 52AT1	08:54
Monterrico	Abierto 52AT2	08:54
Monterrico	Cerrado 52A3 (maniobra de TRANSELEC energizada barra de 154 KV)	09:36
Monterrico	Abierto 52B4	09:44

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

Chillán	Cerrado 52B1	09:45
Monterrico	Cerrado 52AT1	09:45
Monterrico	Cerrado 52AT2	09:46
Monterrico	Cerrado 52BT2 (Energizada en vacío barra N°2 66KV)	09:48
Monterrico	Cerrado 52BT1	10:06
San Carlos	Abierto 52BS1	10:09
Monterrico	Cerrado 52B3	11:23
Chillán	Abierto 52B2	11:24
Quirihue	Cerrado 52E2 Cto Trehuaco, se normaliza transferencia al Cto Coelemu de SE Tomé.	12:00

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORA
Santa Elvira	Apertura por protecciones del interruptor 52B3. Falla aguas arriba de CGE Transmisión.	06:37
Santa Elvira	Cerrado interruptor 52B3, línea de 66 KV Santa Elvira queda en servicio Central Nueva Aldea.	07:53

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

Subestación	Instalación	Hora	Prot. Op.	Tiempo Operación	Observaciones
Santa Elvira	52B3	06:36	3P27	3 s	SEL 311C
Monterrico	-	06:36	-	-	Relés apagados por pérdida de SSAA corriente continua.

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES SE MONERRICO

Opera de manera indeseada la protección asociada al paño A3 perteneciente a Transelec. Por otra parte, no existen protecciones que sean propiedad de CGE Transmisión S.A que hayan operado al momento de ocurrir el evento en subestación Monterrico.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES PAÑO B3 SE SANTA ELVIRA

En la subestación Santa Elvira actúa correctamente la protección asociada al paño B3.

Paño B3 SEL 311C

 Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saaravenav\Desktop\52B3 Sta Elvira\CEV_L_L60_3.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725

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

Event Date/Time: viernes, 27 de diciembre de 2024 09:36:51.192000

Miscellaneous:

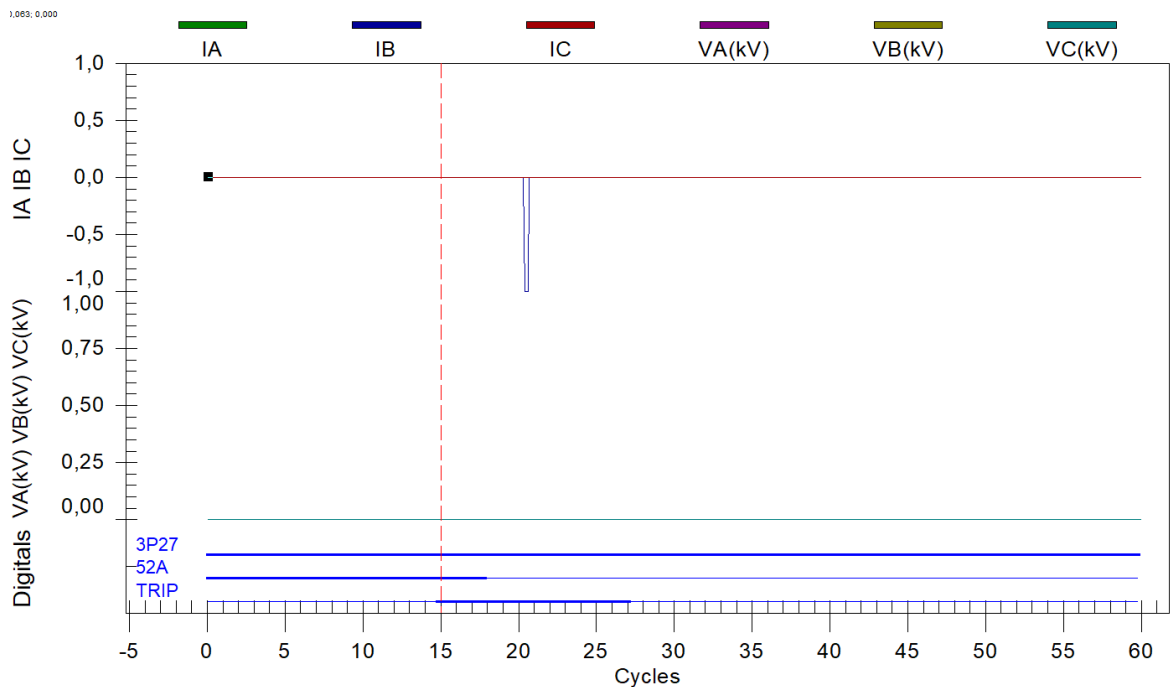
EVENT	TRIP
LOCATION	\$\$\$\$\$\$
SHOT	0
TARGETS	
IA	0
IB	0
IC	0
IP	0
IG	0
3I2	0
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	15.000
START_TIME	12/27/24,09:36:50.893250
TRIG_TIME	12/27/24,09:36:51.192000

Print

Close

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

Eventos

=>HIS

LINEA A NUEVA ALDEA Date: 01/03/25 Time: 18:17:35.939
S/E SANTA ELVIRA

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	12/27/24	09:37:50.312	ER		\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	1
2	12/27/24	09:36:53.442	ER		\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	0
3	12/27/24	09:36:51.192	TRIP		\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	0
4	12/23/24	15:03:28.818	ER		\$\$\$\$\$\$	179	50.01	1	0
5	10/15/24	16:02:58.426	ER		\$\$\$\$\$\$	399	50.09	1	0
6	10/15/24	13:34:50.185	ER		\$\$\$\$\$\$	413	50.08	1	0
7	08/01/24	17:45:15.164	ER		\$\$\$\$\$\$	0	49.86	1	1
8	08/01/24	17:45:12.873	ABC T	21.57	0	49.88	1	1	ZONE1
9	08/01/24	17:45:10.684	ABC T	21.73	102	49.90	1	0	ZONE1
10	06/02/24	05:16:10.282	ER		\$\$\$\$\$\$	80	49.96	1	0
11	05/10/24	15:07:29.303	ER		\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	1
12	04/03/24	11:57:30.109	ER		\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	0
13	04/03/24	11:57:27.860	TRIP		\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1	0

=>SER 40

LINEA A NUEVA ALDEA Date: 01/03/25 Time: 18:18:11.205
S/E SANTA ELVIRA

FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725 CID=2999

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
40	12/19/24	11:47:29.856	OUT104	Asserted
39	12/19/24	11:47:31.060	79LO	Deasserted
38	12/23/24	15:03:28.813	SV10T	Asserted
37	12/23/24	15:03:28.813	OUT106	Asserted
36	12/23/24	15:11:29.495	SV10T	Deasserted
35	12/23/24	15:11:29.495	OUT106	Deasserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

34	12/26/24	11:30:30.669	OUT104	Deasserted
33	12/26/24	11:30:30.674	79LO	Asserted
32	12/26/24	22:18:15.755	OUT104	Asserted
31	12/26/24	22:18:16.964	79LO	Deasserted
30	12/27/24	09:36:48.239	3P27	Asserted
29	12/27/24	09:36:51.187	OUT105	Asserted
28	12/27/24	09:36:51.192	SV9T	Asserted
27	12/27/24	09:36:51.192	TRIP	Asserted
26	12/27/24	09:36:51.192	OUT101	Asserted
25	12/27/24	09:36:51.192	OUT107	Asserted
24	12/27/24	09:36:51.192	79CY	Asserted
23	12/27/24	09:36:51.242	IN101	Deasserted
22	12/27/24	09:36:51.252	52A	Deasserted
21	12/27/24	09:36:51.432	OUT105	Deasserted
20	12/27/24	09:36:51.437	TRIP	Deasserted
19	12/27/24	09:36:51.437	OUT101	Deasserted
18	12/27/24	09:36:51.437	OUT107	Deasserted
17	12/27/24	09:36:53.437	SV9T	Deasserted
16	12/27/24	09:37:08.433	79LO	Asserted
15	12/27/24	09:37:08.433	79CY	Deasserted
14	12/27/24	09:37:50.307	SV10T	Asserted
13	12/27/24	09:37:50.307	OUT106	Asserted
12	12/27/24	10:49:21.112	3P27	Deasserted
11	12/27/24	10:50:47.025	SV10T	Deasserted
10	12/27/24	10:50:47.025	OUT106	Deasserted
9	12/27/24	10:51:01.066	OUT104	Deasserted
8	12/27/24	10:53:12.179	CLOSE	Asserted
7	12/27/24	10:53:12.179	OUT103	Asserted
6	12/27/24	10:53:12.279	OUT103	Deasserted
5	12/27/24	10:53:12.284	52A	Asserted
4	12/27/24	10:53:12.284	CLOSE	Deasserted
3	12/27/24	10:53:12.284	IN101	Asserted
2	12/27/24	14:24:43.377	OUT104	Asserted
1	12/27/24	14:24:44.581	79LO	Deasserted

=>

El registro 30 muestra la activación de la protección de pérdida de voltaje 3P27, provocando la orden de apertura del interruptor 52B3 según registro N°27.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

Nota: Cabe señalar que los horarios de la protección está con horario UTC por lo tanto para análisis de horario nacional restar 3 horas.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

Respecto a la pérdida de servicios AUX CC.

Cabe señalar que el esquema de servicios AUX cc, al instante del evento se encontraba configurado con solo un cargador manteniendo los dos bancos de baterías y el total de consumos de CC asociados a la subestación, por lo cual, como medida de mejora es que se establece posterior al evento que este esquema será respaldado mediante los dos cargadores y con los sistemas de corriente continuas separados.

9. CONCLUSIONES.

No existe falla en el sistema primario de transmisión. Se produjo la apertura indeseada del paño A3 (propiedad de Transelec).

Por otra parte, cabe señalar que previo a la operación de dicho paño CGE Transmisión tomó conocimiento de que existía una pérdida de los servicios auxiliares de corriente continua por lo cual se encontraba preparando la atención para dicha subestación, sin embargo, previo a lograr dicha intervención opera el paño A3 de dicha subestación de manera indeseada.

10. ANEXOS.

I. ANEXO I. AJUSTES DE PROTECCIONES.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Santa Elvira – Nueva Aldea	

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

SE Santa Elvira Paño B3

LINEA A NUEVA ALDEA Date: 08/16/24 Time: 16:02:58.977
S/E SANTA ELVIRA

Level 1
=>SHO
Group 1

Group Settings:

RID =LINEA A NUEVA ALDEA TID =S/E SANTA ELVIRA
CTR = 80
CTRP = 80 PTR = 600.00 PTRS = 600.00
Z1MAG = 2.02 Z1ANG = 58.80
Z0MAG = 6.38 Z0ANG = 73.80 LL = 37.20 APP = 311C
E21P = 4 E21MG = 4 E21XG = 4
E50P = 2 E50G = 3 E50Q = N
E51P = Y E51G = Y E51Q = N
E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
EVOLT = Y E25 = N E81 = N EFLOC = Y
ELOP = Y ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = 10 ELAT = 5 EDP = 3
EDEM = THM EADVS = Y
Z1P = 1.62 Z2P = 2.28 Z3P = 0.20 Z4P = 0.36
50PP1 = 0.50 50PP2 = 0.50 50PP3 = 0.50 50PP4 = 0.50
Z1MG = 1.62 Z2MG = 2.28 Z3MG = 0.20 Z4MG = 0.29
XG1 = 1.39 XG2 = 1.95 XG3 = 0.20 XG4 = 0.36
RG1 = 0.67 RG2 = 2.66 RG3 = 0.29 RG4 = 0.36
XGPOL = I2 TANG = 0.0
50L1 = 0.50 50L2 = 0.50 50L3 = 0.50 50L4 = 0.50
50GZ1 = 0.50 50GZ2 = 0.50 50GZ3 = 0.50 50GZ4 = 0.50
k0M1 = 0.739 k0A1 = 21.70
k0M = 0.739 k0A = 21.70
Z1PD = 0.00 Z2PD = 20.00 Z3PD = 0.00 Z4PD = 15.00
Z1GD = 0.00 Z2GD = 20.00 Z3GD = 0.00 Z4GD = 15.00
Z1D = 0.00 Z2D = 20.00 Z3D = 0.00 Z4D = 15.00

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Santa Elvira – Nueva Aldea	

50P1P = 25.00 50P2P = 6.30
 67P1D = 0.00 67P2D = 100.00
 50G1P = 18.00 50G2P = OFF 50G3P = 0.50
 67G1D = 0.00 67G2D = 0.00 67G3D = 150.00
 51PP = 5.03 51PC = U1 51PTD = 3.30 51PRS = N
 51GP = 0.50 51GC = U3 51GTD = 3.90 51GRS = N
 DIR3 = R DIR4 = R
 ORDER = QV
 27P = 13.00 59P = 54.00 59N1P = OFF 59N2P = OFF
 59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = 13.00 59SP = 54.00
 27PP = OFF 59PP = OFF
 79OI1 = 100.00
 79RSD = 4500.00 79RSLD = 4500.00 79CLSD = 750.00
 CLOEND = OFF 52AEND = 10.00 SOTFD = 12.00
 DMTTC = 15 PDEMP = 5.00 GDEMP = 0.50 QDEMP = 0.50
 TDURD = 9.00 CFD = 50.00 3POD = 1.00 OPO = 52
 50LP = 0.25
 SV1PU = 150.00 SV1DO = 9.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 40.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 9.00 SV4PU = 20.00 SV4DO = 9.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SV9PU = 0.00 SV9DO = 100.00 SV10PU = 3000.00 SV10DO = 150.00

=>SHO L

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR = M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4PT + Z4GT + 51GT + 67G1
 + 67G3T + SV1T + 67P2T * LOP + 51PT

TRSOTF = M2P + Z2G + 50P1

DTT = 0

ULTR = !(50L + 51G) + !52A

52A = IN101

CL = CC

ULCL = TRIP

79RI = TRIP * (IN102 + SV3)

79RIS = 52A + 79CY + IN102 * SV3

79DTL = OC + 51GT + LOP * 52A + !IN102 + !SV3

79DLS = 79LO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Santa Elvira – Nueva Aldea	

79SKP =0
 79STL =TRIP
 79BRS =0
 79SEQ =0
 79CLS =3P59 * 27S
 SET1 =(M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4P + Z4G) * TRIP
 RST1 =TRGTR
 SET2 =79CY * TRIP
 RST2 =TRGTR
 SET3 =(67G3T + 67P2T * LOP) * TRIP
 RST3 =TRGTR
 SET4 =SV1T * TRIP
 RST4 =TRGTR
 SET5 =0
 RST5 =0
 67P1TC=1
 67P2TC=1
 67G1TC=1
 67G2TC=1
 67G3TC=32GR
 51PTC =LOP
 51GTC =32GF + LOP
 SV1 =3P27 * 52A * !LOP
 SV2 =\79CY
 SV3 =(SV3 + /IN102 + RB1) * !RB2
 SV4 =SV2T * 79RS * 52A
 SV5 =IN102 * SV3
 SV6 =TRIP * (IN102 + SV3)
 SV7 =52A + 79CY + IN102 * SV3
 SV8 =OC + M3PT + Z3GT + 51GT + LOP * 52A + !IN102 + !SV3
 SV9 =SV6 * SV7 * !SV8
 SV10 =DCLO
 OUT101=TRIP
 OUT102=IN104 * OC
 OUT103=CLOSE * 3P59 * !59S * IN102 + CC * 3P59 * !59S * IN104
 OUT104=SV5
 OUT105=M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + M4P + Z4G + 51GT + 67G1
 + SV1T
 OUT106=SV10T

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Santa Elvira – Nueva Aldea	

OUT107=TRIP

DP1 =52A

DP2 =IN102 * SV3

DP3 =IN104

SS1 =1

SS2 =0

SS3 =0

SS4 =0

SS5 =0

SS6 =0

ER =/M2P + /Z2G + /M3P + /Z3G + /M4P + /Z4G + (LOP * IN101) + /51G
+ /50P1 + \SV9T + /SV10T + /TRIP

FAULT =M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51G + 50P1

BSYNCH=0

CLMON =0

E32IV =1

=>

Informe de Desconexión Forzada 2024005626 del 27 de diciembre de 2024. Código 2011

1. Características de la desconexión forzada

A las 06:37 horas del 27 de diciembre, se produjo la desconexión forzada del paño A3 de S/E Monterrico, el cual está asociado a la línea 154 kV Monterrico – Montenegro, propiedad de Transelec S.A., producto de la pérdida total y generalizada de los servicios auxiliares (SSAA) de la subestación Monterrico de propiedad de CGE Transmisión S.A.

Este evento provocó la interrupción de suministro de energía eléctrica a los consumos asociados a las subestaciones Santa Elvira, Cocharcas, Hualte y Quirihue, con una pérdida de potencia estimada de 37 MW, según el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Respecto a la reposición de los consumos, estos se fueron recuperando de forma paulatina, alcanzando el 100% de normalización a las 08:18 horas a través de redes de 66 kV. El paño A3 de S/E Monterrico fue normalizado a las 9:36 horas, cuando fue posible contar con los de SSAA que provee la subestación.

Cabe señalar que, durante todo el periodo de desconexión, las instalaciones de Transelec se encontraban sin fallas y disponibles para la recuperación del servicio.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. No aplica, no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. No aplica, no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de Transelec fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 154 kV Montenegro-Monterrico, ID 1758.
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. No aplica.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en:
 - i. Subestación Monterrico: Región del Ñuble, provincia de Diguillín, comuna de Chillán, código de comuna 16101.

4. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

No aplica. Transelec no tiene instalaciones de generación.

5. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

De acuerdo con lo reportado en el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional, tras la apertura del Interruptor 52A3 de S/E Monterrico, asociado a la línea 154 kV Monterrico – Montenegro, se produjo la pérdida de 37 MW asociados a las subestaciones Santa Elvira, Cocharcas, Hualte y Quirihue. La hora de la desconexión fue a las 06:37 horas del 27 de diciembre.

Según lo informado por CGE Transmisión al Centro de Control de Transelec, a las 08:18 horas se normaliza el servicio del 100% de los consumos asociados.

6. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

A las 06:37 horas del día 27 de diciembre del año 2024, se produjo la desconexión del paño A3 de S/E Monterrico, asociado a la línea 154 kV Monterrico – Montenegro, propiedad de Transelec, debido a la pérdida total y generalizada de los SSAA de la S/E Monterrico de propiedad de CGE Transmisión.

A las 09:36 horas, habiendo recuperado la telemetría y el telecontrol de la S/E Monterrico, se procede a realizar el cierre del interruptor 52A3 de dicha subestación, energizando la barra de 154 kV.

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

Viernes 27 de diciembre de 2024

- i. A las 02:51 horas, se registra la operación de las alarmas de bajo voltaje de corriente continúa en el paño A2 de S/E Monterrico.
- ii. A las 02:57 horas, Centro de Control de Transelec envía personal a la subestación para la revisión de dichas alarmas.
- iii. A las 03:23 horas, se registra la operación de alarmas asociadas a los sistemas de protección y de servicios auxiliares.
- iv. A las 03:30 horas, se registra la pérdida de telecontrol y telemetría en la subestación Monterrico.
- v. A las 05:37 horas, el Centro de Control de Transelec le comunica a personal ubicado en la S/E Monterrico que la subestación se encuentra sin telemetría y telecontrol.
- vi. A las 06:20 horas, personal en terreno informa que la subestación completa está sin servicios auxiliares de Corriente Continua (VCC), lo cual implica que las protecciones no se encuentran en servicio.
- vii. A las 06:20 horas, Centro de Control de Transelec intenta comunicarse con CGE. Se realizan varios intentos de comunicación sin éxito.
- viii. A las 06:20 horas, Centro de Control de Transelec solicita al Coordinador Eléctrico Nacional autorización para realizar el traspaso de la carga de S/E Parral hacia S/E Maule, con el objetivo de disminuir el impacto ante una eventual falla en las instalaciones. Centro de Control de Transelec comunica también que los SS/AA son provistos por CGE, con quienes no ha podido establecer comunicación.
- ix. A las 06:25 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional autoriza el traspaso de la carga de S/E Parral hacia S/E Maule e informa que pudo comunicarse con CGE acerca de la falla en los SS/AA. Sin embargo, el Coordinador Eléctrico Nacional indica que CGE desconoce a quien pertenecen los SS/AA.

- x. A las 06:27 horas, Centro de Control de Transelec realiza el cierre del interruptor 52A2 y la apertura del 52A1 de S/E Parral, traspasando los consumos hacia S/E Maule.
- xi. A las 06:33 horas, Centro de Control de Transelec informa a supervisor de operaciones de la falla de los SS/AA en S/E Monterrico, indicando que no pudieron comunicarse con CGE.
- xii. A las 06:37 horas, se produce la desconexión forzada del interruptor 52A3 de la S/E Monterrico.
- xiii. A las 06:46 horas, Centro de Control de Transelec logra comunicarse con CGE. Se informa de la apertura forzada del 52A3 de S/E Monterrico.
- xiv. A las 08:18 horas, CGE informa que se ha recuperado el 100% de los consumos afectados por la desconexión.
- xv. A las 08:44 horas, CGE realiza el cierre del paño B1 en S/E Monterrico. Con ello se recuperan los servicios auxiliares C.A.
- xvi. A las 09:06 horas, se recuperan los servicios de telemetría y telecontrol en la S/E Monterrico. Se detecta la apertura del interruptor 52A2 de S/E Monterrico.
- xvii. A las 09:36 horas, el Centro de Control de Transelec con la autorización previa del Coordinador Eléctrico Nacional, realiza el cierre manual de prueba con éxito de los interruptores 52A2 y 52A3 de S/E Monterrico, normalizando el servicio de la barra de 154 kV.
- xviii. A las 10:00 horas, Centro de Control de Transelec realiza el cierre manual de prueba del interruptor 52A1 de S/E Parral y la apertura del interruptor 52A2 de la misma subestación. Se recupera la topología previa a la desconexión.

7. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

- a. Detalle de las protecciones operadas
No hubo operación de sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).
- c. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
No hubo operación de sistemas de protecciones asociadas a esta instalación.

8. Análisis conjunto de:

- a. Causas y consecuencias de la falla.

A las 06:37 horas del 27 de diciembre del 2024, se produjo la desconexión del paño A3 de S/E Monterrico, asociado a la línea 154 kV Monterrico - Montenegro, producto de la pérdida total y generalizada de los servicios auxiliares (SSAA) de la subestación Monterrico, propiedad de CGE Transmisión S.A.

Este evento provocó la interrupción de suministro de energía eléctrica a los consumos asociados a las subestaciones Santa Elvira, Cocharcas, Hualte y Quirihue, con una pérdida de potencia estimada de 37 MW, según el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Respecto a la reposición de los consumos, estos se fueron recuperando de forma paulatina logrando normalizar el 100% a las 08:18 horas a través de redes de 66 kV. El paño A3 de S/E Monterrico fue normalizado a las 9:36 horas, una vez que CGE Transmisión repuso los SSAA

de la subestación. Finalmente, a las 10:00 horas, se recupera la topología normal del sistema previa a la falla.

Cabe mencionar que la pérdida total de servicios auxiliares resulta en una condición insostenible para la operación de una subestación eléctrica. En primer lugar, se ve afectada la seguridad de suministro y de las instalaciones dado que el equipamiento de control y protecciones queda fuera de servicio y por lo tanto queda imposibilitado de detectar fallas en el sistema de Transmisión poniendo en riesgo la operación del sistema en su conjunto. En segundo lugar, esta falta de energía en una subestación acciona, limita o impide la operación de interruptores durante fallas, o maniobrar equipos si estos requieren ser operados para cambiar topología, esto, con el fin de resguardar la integridad de las instalaciones ante posibles fallas en alta tensión. Adicionalmente, todo el equipamiento conectado a la red de corriente continua (Vcc) que provee suministro de energía al equipamiento electrónico de la subestación, queda sujeto a las variaciones de voltaje de corriente continua y posible operación errática o no operación para evitar daños o destrucción de una subestación de suceder una falla en las líneas que se conectan a dicha subestación. Por último, la falta de servicios auxiliares impide la recuperación del servicio en el caso de requerir reconectar líneas o instalaciones a la red de transmisión para devolver el servicio oportunamente. En conclusión, la pérdida de Servicios Auxiliares (SSAA) genera una indisponibilidad permanente en una subestación y durante su ausencia existe un alto riesgo de daño en la subestación de suceder una falla en una línea o elemento eléctrico que se conecte a la subestación. Por lo tanto, es una condición mínima que estos servicios cuenten con adecuados niveles de robustez y/o redundancia para asegurar la continuidad del servicio a una subestación eléctrica del sistema de transmisión.

En el caso específico de este evento, Transelec actuó diligentemente enviando personal a la subestación Monterrico, y notificando tanto al Coordinador como al propietario de la subestación de esta condición de riesgo, promoviendo acciones de mitigación del impacto a clientes que en efecto permitieron resguardar el servicio de S/E Parral. No obstante lo anterior, ante la imposibilidad de contar con energía para los servicios auxiliares de la subestación, fue imposible acciones adicionales por parte de Transelec. Cabe mencionar que el interruptor 52A2 de S/E Monterrico (línea 154 kV Monterrico – Parral) también abrió de forma posterior al 52A3, sin embargo, no quedó registro de este evento debido a la pérdida de telemetría y datos de la subestación, situación que fue evidenciada durante la recuperación del servicio, solo una vez que se recuperaron los servicios auxiliares.

- b. Actuación de los dispositivos de protección y control.
No aplica.
- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
 - i. Ver punto 6.b

9. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses

No aplica, no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

10. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

No aplica, no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

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

No aplica, no existe falla en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

12. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Fuerza Mayor

Falla en instalaciones de Terceros (Servicios Auxiliares, propiedad de CGE Transmisión).

13. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

No aplica, no existen fallas en instalaciones de TRANSELEC al momento de la desconexión.

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6	Falla en instalaciones de terceros
ELEMENTO_ID	AU2	Servicios auxiliares CC
FENOMENO_ELECTRICO_ID	FA90	Falla en Sistema de Control
MODO_ID	14	Varios

15. Identificación de la empresa propietaria.

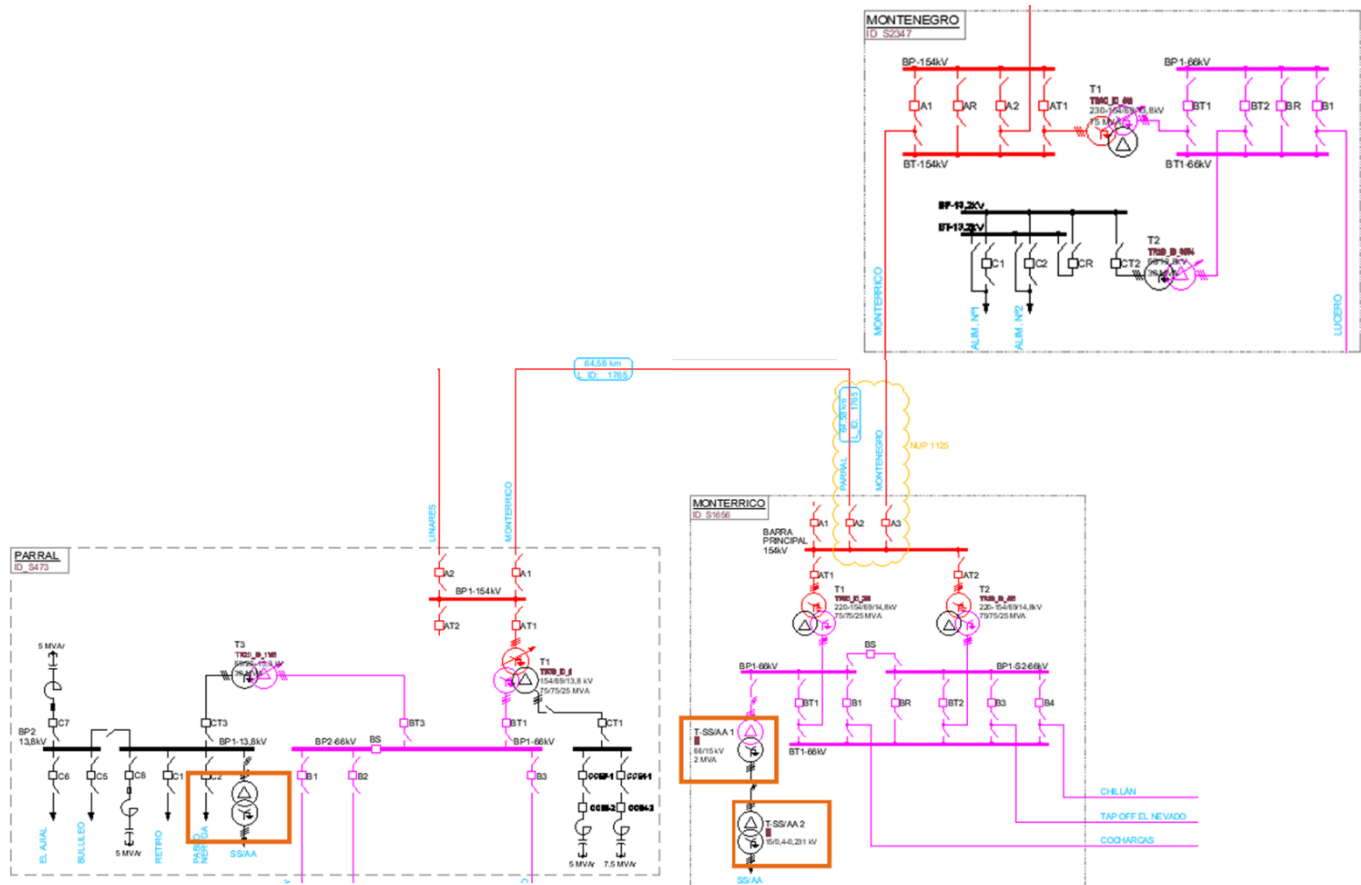
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc Cerda
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

16. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjunta Informe de Interrupción de Suministro.
- En el **Anexo 3**, se adjunta Probatorios de Fuerza Mayor.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	Causa Externa: OPE6 Falla en instalaciones de terceros
Instalación ID	La instalación afectada producto de la falla en instalaciones de terceros corresponde al paño A3 de S/E Monterrico (ID 30838)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec S.A.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Paño A3 S/E Monterrico
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Falla en instalaciones de terceros
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	No hubo operación de los sistemas de protección.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Región del Ñuble, provincia de Diguillín, comuna de Chillán, código de comuna 16101.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	De acuerdo con lo indicado en el informe de novedades del Coordinador Eléctrico Nacional, tras la desconexión del paño A3 de S/E Monterrico, asociado a la línea 66 kV Monterrico – Montenegro, se perdieron aproximadamente 37 MW de consumos asociados a las Subestaciones Santa Elvira, Cocharcas, Hualte y Quirihue.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	27-12-2024 a las 06:37 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	27-12-2024 a las 08:18 horas.

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

A las 06:37 horas del día 27 de diciembre del año 2024, se produjo la desconexión del paño A3 de la subestación Monterrico, asociado a la línea 154 kV Monterrico - Montenegro, de propiedad de Transelec, producto de la pérdida total y generalizada de los servicios auxiliares (SSAA) de la subestación Monterrico, propiedad de CGE Transmisión S.A. En todo momento las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente, el requisito imprevisibilidad implica que mi representada no posee la capacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación sistémica correspondió a una falla en instalaciones de terceros (servicios auxiliares), y cuyas consecuencias produjeron la desconexión en las instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos con origen externo con consecuencias en las instalaciones propias.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a una falla en instalaciones de terceros (servicios auxiliares), en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec para poder evitar dicha falla.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de las acciones e intenciones de terceros, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la desconexión de Transelec se debe en un 100% a un acto de fuerza mayor.

Anexo 3: Probatorios de fuerza mayor

Causa: OPE6 Fallas en instalaciones de terceros o en otro segmento.

1. **Secuencia de operación de protecciones, incluyendo informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado)**
No hubo operación de sistemas de protecciones de Transelec.
2. **Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento (SI/NO)**
No.

CENTRAL AUTOPRODUCTORA: Nueva Aldea

PROPIETARIO: Celulosa Arauco y Constitución S.A.

NOMBRE EMPRESA REPRESENTANTE: Arauco Bioenergía S.A. (representa a Celulosa Arauco y Constitución S.A. ante el Coordinador Eléctrico Nacional).

RUT: 96.547.510-9

REPRESENTANTE LEGAL: Leonardo Bastidas

DIRECCIÓN: Av. El Golf 150, Piso 14. Las Condes

TÍTULO DE LA FALLA: Operación en isla de central autoprodutora Nueva Aldea el día 27/12/2024

CODIGO DE FALLA: 2011

FENÓMENO FÍSICO: No aplica¹

ELEMENTO: No aplica²

FENÓMENO ELÉCTRICO: No aplica³

MODO: No aplica⁴

COMUNA: Ránquil

FECHA Y HORA DE INICIO: 27 de diciembre del 2024 a las 06:37 hrs.

CÓDIGO INFORME DE FALLA: IF2024005620

1. DESCRIPCIÓN DE LA FALLA

Con fecha 27 de diciembre del 2024 a las 06:37 hrs. se produce una interrupción forzada por protecciones en la S/E Monterrico, paño 52A3 de la línea de 154 kV Montenegro – Monterrico. Se pierden 37 MW de consumos de las SS/EE Santa Elvira, Cocharcas, Hualte y Quirihue.

La falla anterior, provoca que la central autoprodutora Nueva Aldea quede en un subsistema excedentario no regulado, en el cual la frecuencia comienza a subir paulatinamente. Debido a ello, la central autoprodutora Nueva Aldea pasa a operar en isla con sus consumos industriales producto de la operación de su protección de sobrefrecuencia.

Al momento de la falla, central autoprodutora Nueva Aldea inyectaba 37 MW al SEN.

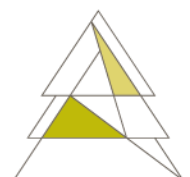
A las 08:19 hrs. la central autoprodutora Nueva Aldea sincroniza al SEN.

¹ No aplica porque el fenómeno físico se produce en instalaciones de terceros.

² No aplica porque elemento eléctrico pertenece a instalaciones de terceros.

³ No aplica porque el fenómeno eléctrico se produce en instalaciones de terceros.

⁴ No aplica porque el interruptor que debe despejar la falla pertenece a instalaciones de terceros.



2. INSTALACIONES AFECTADAS

Las instalaciones afectadas son:

- S/E Nueva Aldea: Apertura del interruptor 52BL1.
- Central autoprodutora Nueva Aldea: Apertura de los interruptores 52(1-4) y 52(1-3).

2.1. DIAGRAMA UNILINEAL DE LAS INSTALACIONES AFECTADAS

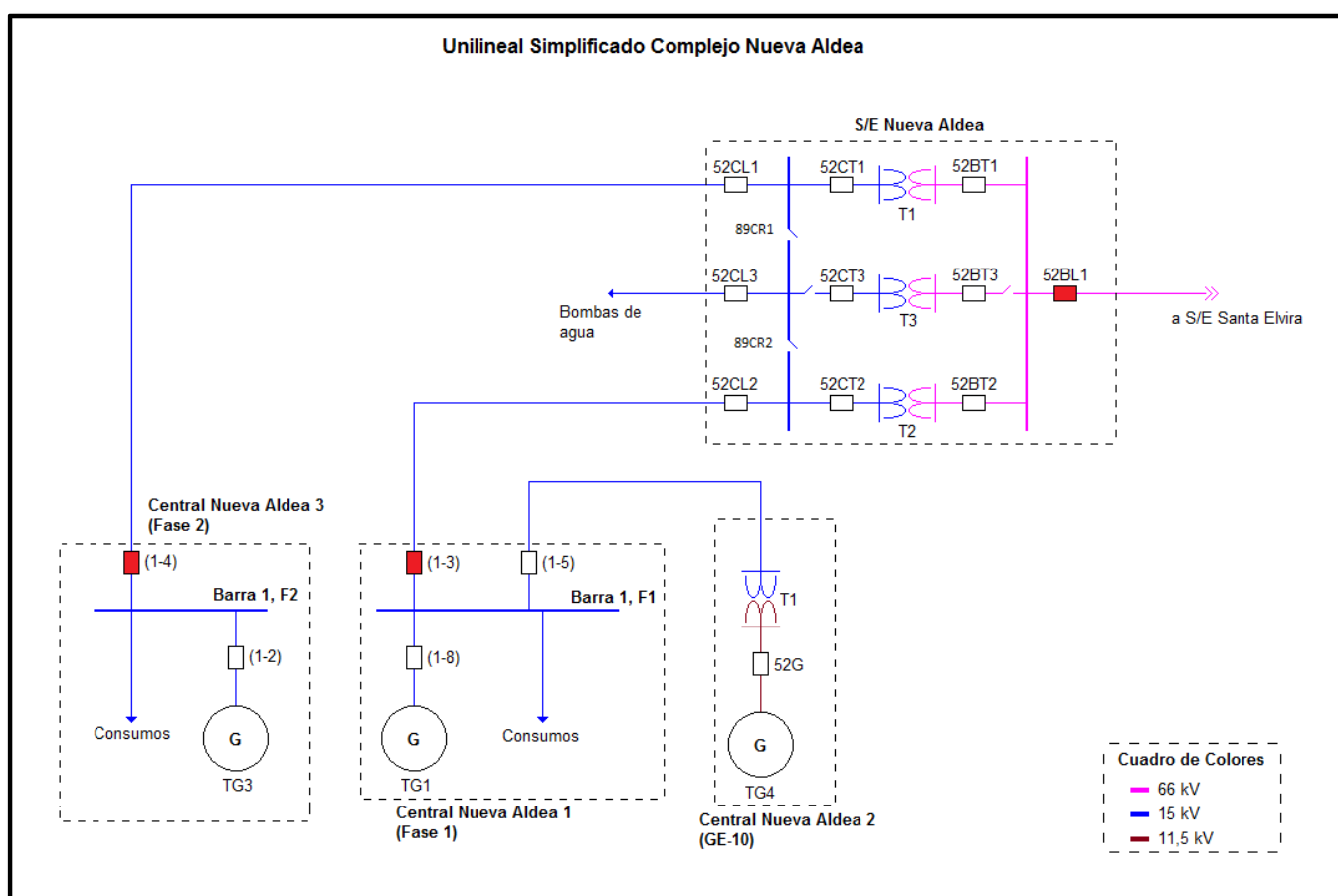


Figura 2.1: Diagrama unilineal de instalaciones afectadas en central autoprodutora Nueva Aldea.



3. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN

3.1. Central autoprodutora Nueva Aldea: 37 MW de excedentes

- Hora de Inicio: 06:37 hrs.
- Hora de Término: 08:19 hrs.
- Duración de desconexión: 1 hora 42 minutos.

4. PÉRDIDAS DE CONSUMO

- 4.1. Clientes de Arauco Bioenergía: 0 MW.
- 4.2. Clientes de otras empresas: Se desconoce información.

5. REPETICIONES

- 5.1. Falla en instalaciones de terceros por lo que se desconoce información. Arauco no cuenta con registros de falla de instalaciones de terceros, solo propios.



6. CRONOLOGÍA Y DESCRIPCIÓN DE LAS CAUSAS DEL EVENTO

- 6.1. A las 06:37 hrs. se produce una interrupción forzada por protecciones en la S/E Monterrico, paño 52A3 de la línea de 154 kV Montenegro – Monterrico. Se pierden 37 MW de consumos de las SS/EE Santa Elvira, Cocharcas, Hualte y Quirihue. Debido a lo anterior se producen los eventos que siguen.
- 6.2. A las 06:37 hrs. se produce la apertura del interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea por la operación de su protección SEL311C por medio de su función de sobrefrecuencia. Esto provoca el paso a isla de la central autoprodutora Nueva Aldea con sus consumos industriales.
- 6.3. A las 06:37 hrs. se produce se produce la apertura de los interruptores 52(1-4) y 52(1-3) de la central autoprodutora Nueva Aldea por enclavamiento eléctrico con el interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea. Lo anterior, produce la operación en isla del turbogenerador TG3 con los consumos de su barra, y la operación en isla del turbogenerador TG1 con los propios.
- 6.4. A las 08:19 hrs. cierra el interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea y la central autoprodutora Nueva Aldea comienza a normalizarse.



7. REGISTRO DE EVENTOS

7.1. PROTECCIÓN SEL311C, PAÑO 52BL1 S/E NUEVA ALDEA

52-BL1-S1 - SEL-311C S/E ITATA
Time: 27-12-2024 9:36:47.981000
File: C:\Users\adolfo.ramirez\OneDrive - ARAUCO\Informes de Falla\2024\2024-12-27 Informe de falla Nueva Aldea\Registros\BL1\SEL_event_158.cev
FID: SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725
Event Type: TRIP
Report Type: CEV, Filtered
Frequency: 52.01 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
Fault Currents: IA:166 IB:165 IC:166 IP:1 IG:1 3I2:1

Figura 7.1: Registro de eventos de protección SEL311C, paño 52BL1 S/E Nueva Aldea.



8. OSCILOGRAFÍAS

8.1. PROTECCIÓN SEL311C, PAÑO 52BL1 S/E NUEVA ALDEA

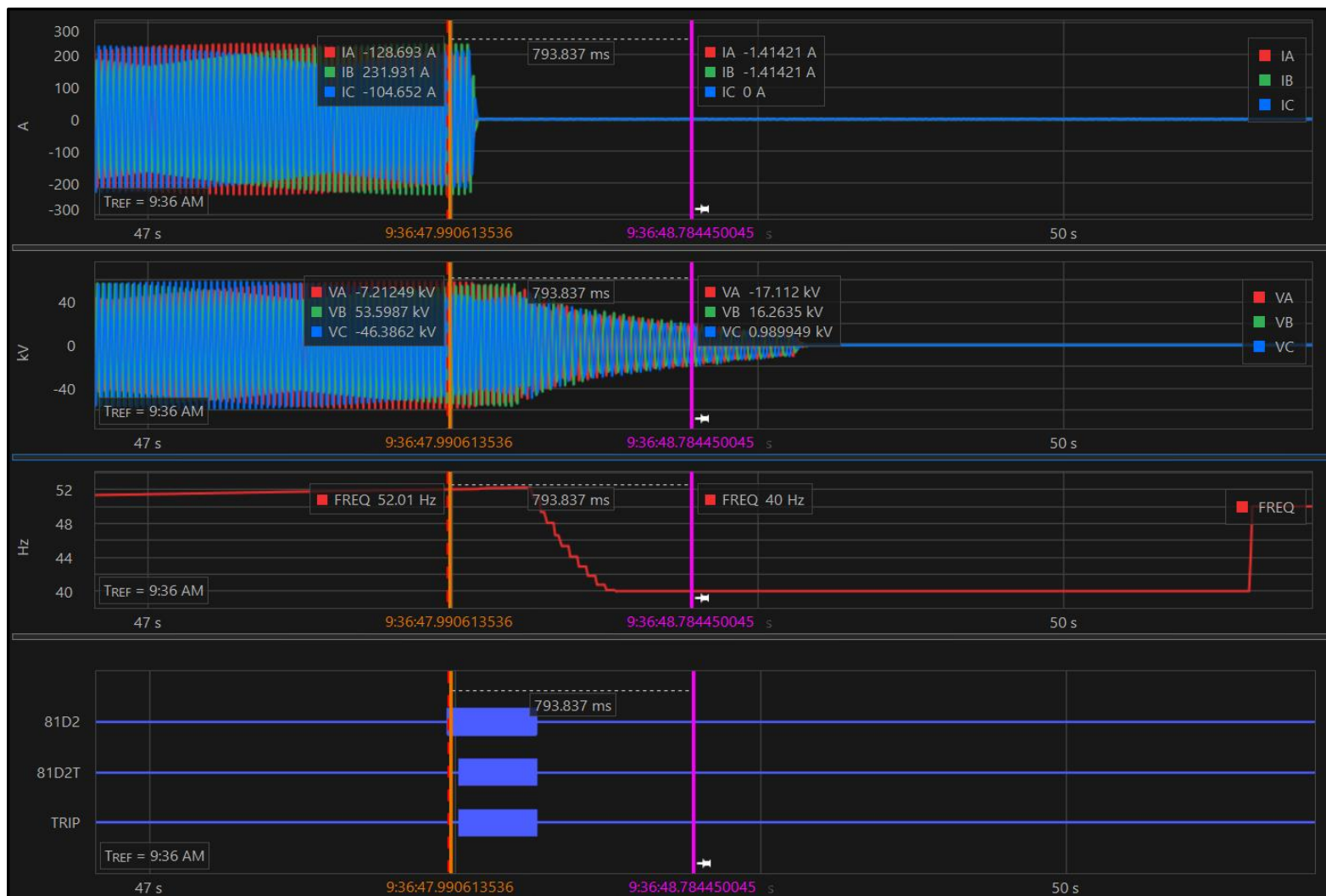


Figura 8.1: Oscilografía de protección SEL311C, paño 52BL1 S/E Nueva Aldea.



9. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

9.1. PAÑO 52BL1 DE S/E NUEVA ALDEA

La protección que abre el interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea es la protección SEL311C por medio de su función de sobrefrecuencia, cuyo ajuste es de 52,01 Hz y 40 ms de delay.

Esta protección opera producto de la subida en la frecuencia en el subsistema excedentario no regulado que se produce en la zona, al operar las protecciones de la S/E Monterrico.

En la figura 8.1 se muestra la subida de la frecuencia en el subsistema hasta que opera la protección SEL311C del paño 52BL1 a los 52,01 Hz, provocando el paso a isla de la central autoprodutora Nueva Aldea con sus consumos industriales.

9.2. PAÑOS 52(1-4) y 52(1-3) DE CENTRAL AUTOPRODUCTORA NUEVA ALDEA

Referente a las aperturas de los interruptores 52(1-4) y 52(1-3) de la central autoprodutora Nueva Aldea, estos abren por el enclavamiento eléctrico con el interruptor 52BL1 de S/E Nueva Aldea. Lo anterior, produce la operación en isla del turbogenerador TG3 con los consumos de su barra, y la operación en isla del turbogenerador TG1 con los propios.

10. ACCIONES CORRECTIVAS

- 10.1.** Acciones Correctivas LP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
- 10.2.** Acciones Correctivas CP: No se necesitan ya que se concluye una correcta operación de las protecciones.
- 10.3.** Inversiones Pendientes: No se tienen inversiones pendientes a la fecha.



11. INFORME DE FALLA DE 48 HRS.

Número:	2024005620
Solicitante:	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.
Empresa:	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.
Tipo de Origen:	Externo
Central:	TER NUEVA ALDEA Afecta a todas las unidades
Potencia:	Generación en Isla
Unidades:	
Zona Afectada	Ñuble
Comuna	Ránquil
Tipo Causa	Causa Definitiva Causa Secundaria Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.
Comentarios Tipo Causa:	FALLA EXTERNA
Causas	-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento. -Elemento: Equipo generador -Fenómeno Eléctrico: Frecuencia -Operación de los interruptores: Opera según lo esperado
Comentarios Causas:	-Fenómeno Físico: No hay



-Elemento: Central queda en isla por falla externa.

-Fenómeno Eléctrico: Se registra baja frecuencia.

-Operación de los interruptores: No hay

Observaciones:

-Observaciones: Al momento de la falla central Nva. Aldea inyectaba 37 MW al SEN, luego queda en isla alimentando consumos propios.

-Acciones Inmediatas: Aviso a CDC

-Hechos Sucridos: Falla externa deja a central Nva. Aldea generando en isla.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2024 06:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2024 08:19

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

27-12-2024 08:19



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	27 de diciembre de 2024
Hora	06:36

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo la falla.
Paño A3 Subestación Monterrico.

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

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
Rele paño A3 subestación Monterrico.

1.3. Causa origen de la falla:

Apertura indeseada del interruptor 52A3 de la subestación Monterrico propiedad de Transelec, con ocasión de pérdida de suministro de servicios auxiliares de corriente continua de la subestación.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico *	OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Elemento del Sistema Eléctrico	-	
Fenómeno Eléctrico	-	
Modo	-	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Chillán.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Chillán
Coihueco
Quirihue
Cobquecura
Pelluhue
Ninhue
Trehuaco
San Nicolas
Portezuelo
San Carlos
San Fabian

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

1.8. Reiteración.

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

No aplica.

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

No aplica.

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

No aplica.

1.9. Datos empresa propietaria instalación operada

Razón Social: CGE Transmisión S.A.

Rut: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación	Instalación	Hora desconexión	Hora normalización
Cocharcas	T2/T1 66/13,8 kV	06:36	08:18
Cocharcas (COPELEC)	T1 66/15 kV	06:36	08:18
Hualte	T2- T3 66/13,8 kV	06:36	08:18
	T1 66/33 kV	06:36	08:18
Quirihue	T1- T3 33/23 kV	06:36	08:18
Santa Elvira	T1-T2 66/15 kV	06:36	07:49
San Carlos	T2 66/13,8 kV	06:36	06:44

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

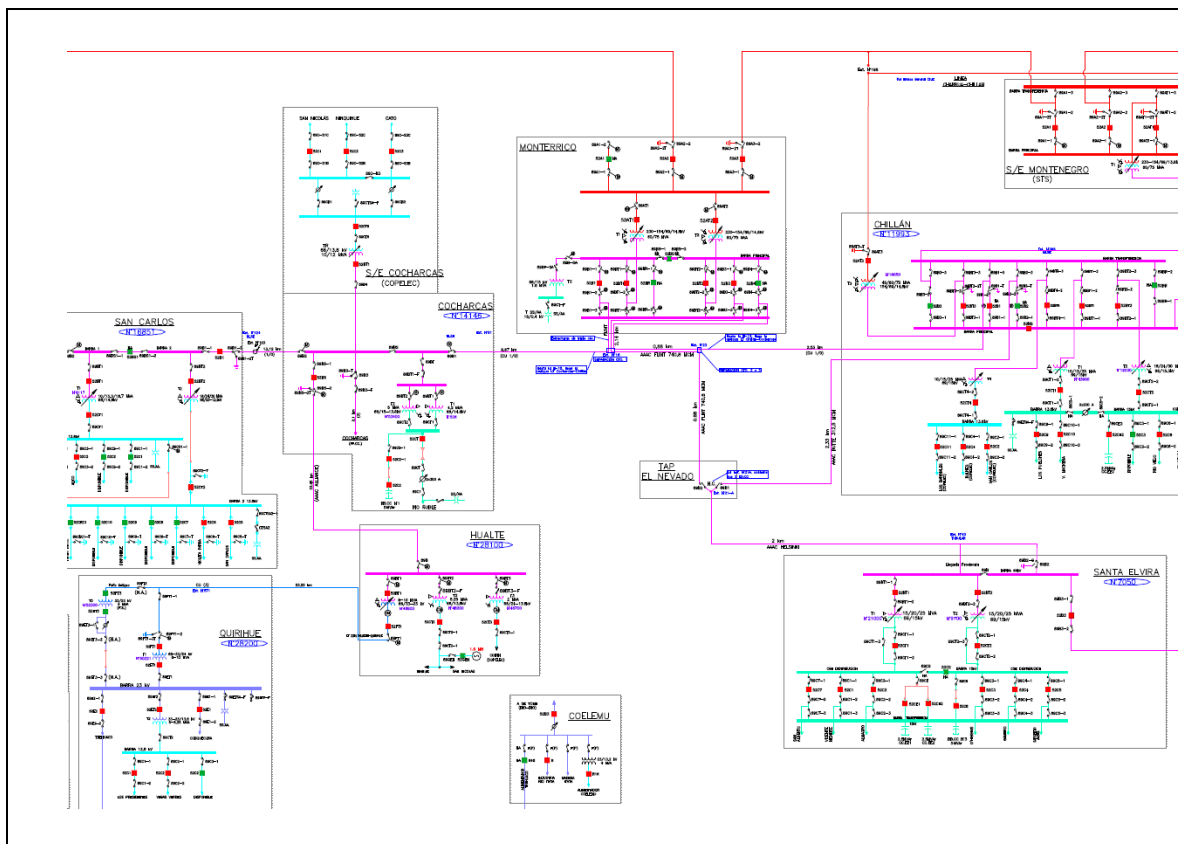


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de SSEE Monterrico y Santa Elvira.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Cocharcas	T2/T1	3.4	06:36	08:18	Cto. Río Ñuble (52CT), consumos de CGE.
Cocharcas (COPELEC)	T1	4.1	06:36	08:18	Consumos asociados a barra de 13,2 KV de COPELEC.
Cocharcas	-	0,1	06:36	08:18	EFE COCHARCAS
Hualte	T2	-1.16	06:36	08:18	Cto. San Nicolás (52CT2), consumos de CGE.
	T3	0.3	06:36	08:18	Cto. Coipín (52CT3), consumos de COPELEC.
Quirihue	T1	0.8	06:36	08:18	Cto. Cobquecura (52E1), consumos de CGE.
		2	06:36	08:37	Cto. Trehuaco (52E2), consumos de CGE.
	T2	0.4	06:36	08:18	Cto. Los Presidentes (52C1), consumos de CGE.
		0.4	06:36	08:18	Cto. Vegas Verdes (52C2), consumos de CGE.
Santa Elvira	T1	4	06:36	07:49	Cto. Vicente Méndez (52C1), consumos de CGE.
		2.3	06:36	07:49	Cto. Almagro (52C2), consumos de CGE.
		3.9	06:36	07:49	Cto. San Alberto (52C7), consumos de CGE.
	T2	2.3	06:36	07:49	Cto. O'Higgins (52C3), consumos de CGE.
		2.4	06:36	07:49	Cto. Gamero (52C4), consumos de CGE.
		1.4	06:36	07:49	Cto. Sargento Aldea (52C5), consumos de CGE.
San Carlos	T2	3.6	06:36	06:44	Cto. San Carlos (52C5), consumos de CGE.
		3	06:36	06:44	Cto. Violeta Parra (52C6), consumos de CGE.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

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

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Monterrico	Apertura indeseada de paño A3 de la subestación Monterrico, afectando los consumos de SS/EE Santa Elvira, Cocharcas, Hualte, Quirihue y T2 San Carlos.	06:37
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
San Carlos	Abierto 52B1	06:43
San Carlos	Cerrado 52BS1, se recupera T2.	06:44
Monterrico	Abierto (local) 52B3	07:47
Monterrico	Abierto (local) 52BT2	07:49
Chillán	Cerrado (local) 52B2 (Recuperados los consumos de S/E Santa Elvira)	07:49
Monterrico	Abierto (local) 52B1	07:52
Monterrico	Abierto (local) 52BT1	07:57
Santa Elvira	Cerrado 52B3 S/E (Recuperada línea hacia Central Nueva Aldea)	07:53
Quirihue	Abierto manual 52E2 Cto Trehuaco (se transfiere a Cto Coelemu de SE Tomé)	08:02
San Carlos	Cerrado 52B1 (Recuperados los consumos de SSEE Cocharcas, Hualte y Quirihue)	08:18
Quirihue	Cerrado LZ Cto Trehuaco y Coelemu red Dx, se recuperan consumos de Cto Trehuaco.	08:37
Monterrico	Cerrado (local) 52B1 (Energizada barra N°1 y servicios auxiliares de la S/E)	08:43
Monterrico	Abierto 52AT1	08:54
Monterrico	Abierto 52AT2	08:54
Monterrico	Cerrado 52A3 (maniobra de TRANSELEC energizada barra de 154 KV)	09:36
Monterrico	Abierto 52B4	09:44

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

Chillán	Cerrado 52B1	09:45
Monterrico	Cerrado 52AT1	09:45
Monterrico	Cerrado 52AT2	09:46
Monterrico	Cerrado 52BT2 (Energizada en vacío barra N°2 66KV)	09:48
Monterrico	Cerrado 52BT1	10:06
San Carlos	Abierto 52BS1	10:09
Monterrico	Cerrado 52B3	11:23
Chillán	Abierto 52B2	11:24
Quirihue	Cerrado 52E2 Cto Trehuaco, se normaliza transferencia al Cto Coelemu de SE Tomé.	12:00

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORA
Santa Elvira	Apertura por protecciones del interruptor 52B3. Falla aguas arriba de CGE Transmisión.	06:37
Santa Elvira	Cerrado interruptor 52B3, línea de 66 KV Santa Elvira queda en servicio Central Nueva Aldea.	07:53

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

Subestación	Instalación	Hora	Prot. Op.	Tiempo Operación	Observaciones
Santa Elvira	52B3	06:36	3P27	3 s	SEL 311C
Monterrico	-	06:36	-	-	Relés apagados por pérdida de SSAA corriente continua.

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES SE MONTERRICO

Opera de manera indeseada la protección asociada al paño A3 perteneciente a Transelec. Por otra parte, no existen protecciones que sean propiedad de CGE Transmisión S.A que hayan operado al momento de ocurrir el evento en subestación Monterrico.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES PAÑO B3 SE SANTA ELVIRA

En la subestación Santa Elvira actúa correctamente la protección asociada al paño B3.

Paño B3 SEL 311C

 Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Users\saaravenav\Desktop\52B3 Sta Elvira\CEV_L_L60_3.CEV

Relay FID: FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725

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

Event Date/Time: viernes, 27 de diciembre de 2024 09:36:51.192000

Miscellaneous:

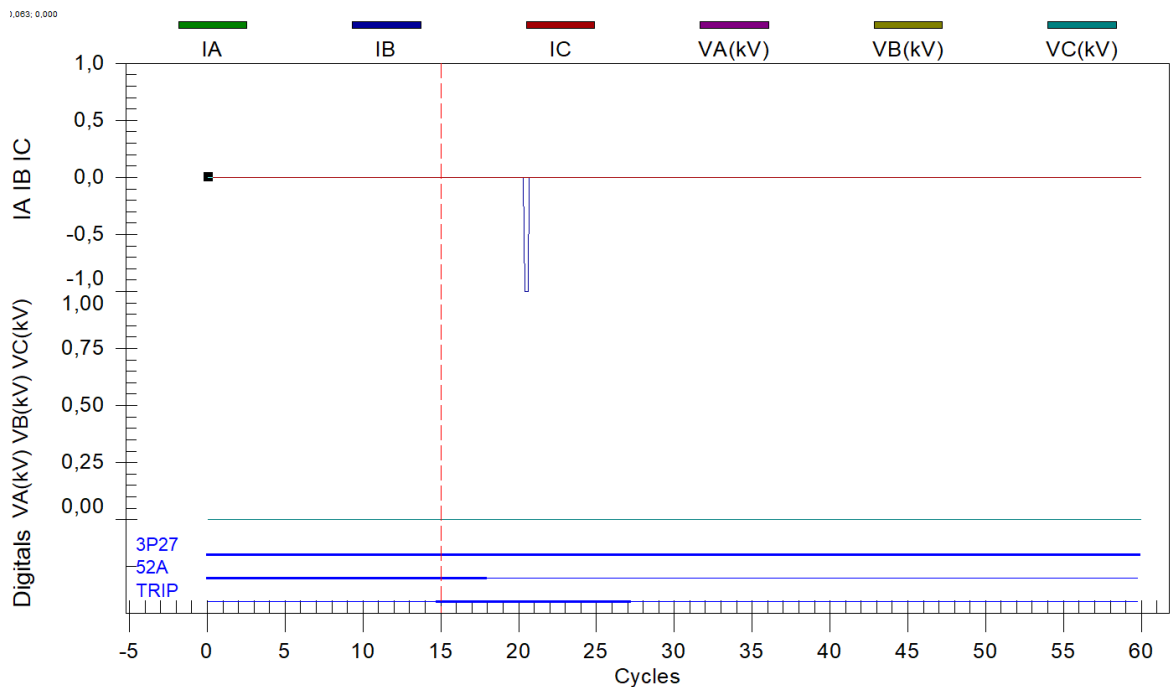
EVENT	TRIP
LOCATION	\$\$\$\$\$\$
SHOT	0
TARGETS	
IA	0
IB	0
IC	0
IP	0
IG	0
3I2	0
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	15.000
START_TIME	12/27/24,09:36:50.893250
TRIG_TIME	12/27/24,09:36:51.192000

Print

Close

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	



INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

Eventos

=>HIS

LINEA A NUEVA ALDEA Date: 01/03/25 Time: 18:17:35.939
S/E SANTA ELVIRA

DATE TIME EVENT LOCAT CURR FREQ GRP SHOT TARGETS

```

1 12/27/24 09:37:50.312 ER  $$$$$$  0 50.00 1  1
2 12/27/24 09:36:53.442 ER  $$$$$$  0 50.00 1  0
3 12/27/24 09:36:51.192 TRIP $$$$$$  0 50.00 1  0
4 12/23/24 15:03:28.818 ER  $$$$$$ 179 50.01 1  0
5 10/15/24 16:02:58.426 ER  $$$$$$ 399 50.09 1  0
6 10/15/24 13:34:50.185 ER  $$$$$$ 413 50.08 1  0
7 08/01/24 17:45:15.164 ER  $$$$$$  0 49.86 1  1
8 08/01/24 17:45:12.873 ABC T 21.57  0 49.88 1  1 ZONE1
9 08/01/24 17:45:10.684 ABC T 21.73 102 49.90 1  0 ZONE1
10 06/02/24 05:16:10.282 ER  $$$$$$  80 49.96 1  0
11 05/10/24 15:07:29.303 ER  $$$$$$  0 50.00 1  1
12 04/03/24 11:57:30.109 ER  $$$$$$  0 50.00 1  0
13 04/03/24 11:57:27.860 TRIP $$$$$$  0 50.00 1  0

```

=>SER 40

LINEA A NUEVA ALDEA Date: 01/03/25 Time: 18:18:11.205
S/E SANTA ELVIRA

FID=SEL-311C-R108-V0-Z004003-D20030725 CID=2999

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
40	12/19/24	11:47:29.856	OUT104	Asserted
39	12/19/24	11:47:31.060	79LO	Deasserted
38	12/23/24	15:03:28.813	SV10T	Asserted
37	12/23/24	15:03:28.813	OUT106	Asserted
36	12/23/24	15:11:29.495	SV10T	Deasserted
35	12/23/24	15:11:29.495	OUT106	Deasserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

34	12/26/24	11:30:30.669	OUT104	Deasserted
33	12/26/24	11:30:30.674	79LO	Asserted
32	12/26/24	22:18:15.755	OUT104	Asserted
31	12/26/24	22:18:16.964	79LO	Deasserted
30	12/27/24	09:36:48.239	3P27	Asserted
29	12/27/24	09:36:51.187	OUT105	Asserted
28	12/27/24	09:36:51.192	SV9T	Asserted
27	12/27/24	09:36:51.192	TRIP	Asserted
26	12/27/24	09:36:51.192	OUT101	Asserted
25	12/27/24	09:36:51.192	OUT107	Asserted
24	12/27/24	09:36:51.192	79CY	Asserted
23	12/27/24	09:36:51.242	IN101	Deasserted
22	12/27/24	09:36:51.252	52A	Deasserted
21	12/27/24	09:36:51.432	OUT105	Deasserted
20	12/27/24	09:36:51.437	TRIP	Deasserted
19	12/27/24	09:36:51.437	OUT101	Deasserted
18	12/27/24	09:36:51.437	OUT107	Deasserted
17	12/27/24	09:36:53.437	SV9T	Deasserted
16	12/27/24	09:37:08.433	79LO	Asserted
15	12/27/24	09:37:08.433	79CY	Deasserted
14	12/27/24	09:37:50.307	SV10T	Asserted
13	12/27/24	09:37:50.307	OUT106	Asserted
12	12/27/24	10:49:21.112	3P27	Deasserted
11	12/27/24	10:50:47.025	SV10T	Deasserted
10	12/27/24	10:50:47.025	OUT106	Deasserted
9	12/27/24	10:51:01.066	OUT104	Deasserted
8	12/27/24	10:53:12.179	CLOSE	Asserted
7	12/27/24	10:53:12.179	OUT103	Asserted
6	12/27/24	10:53:12.279	OUT103	Deasserted
5	12/27/24	10:53:12.284	52A	Asserted
4	12/27/24	10:53:12.284	CLOSE	Deasserted
3	12/27/24	10:53:12.284	IN101	Asserted
2	12/27/24	14:24:43.377	OUT104	Asserted
1	12/27/24	14:24:44.581	79LO	Deasserted

=>

El registro 30 muestra la activación de la protección de pérdida de voltaje 3P27, provocando la orden de apertura del interruptor 52B3 según registro N°27.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005628-5632	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) PDS SE Monterrico - LT 66 kV Santa Elvira-Nueva Aldea	

Nota: Cabe señalar que los horarios de la protección está con horario UTC por lo tanto para análisis de horario nacional restar 3 horas.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

Respecto a la pérdida de servicios AUX CC.

Cabe señalar que el esquema de servicios AUX cc, al instante del evento se encontraba configurado con solo un cargador manteniendo los dos bancos de baterías y el total de consumos de CC asociados a la subestación, por lo cual, como medida de mejora es que se establece posterior al evento que este esquema será respaldado mediante los dos cargadores y con los sistemas de corriente continuas separados.

9. CONCLUSIONES.

No existe falla en el sistema primario de transmisión. Se produjo la apertura indeseada del paño A3 (propiedad de Transelec).

Por otra parte, cabe señalar que previo a la operación de dicho paño CGE Transmisión tomó conocimiento de que existía una pérdida de los servicios auxiliares de corriente continua por lo cual se encontraba preparando la atención para dicha subestación, sin embargo, previo a lograr dicha intervención opera el paño A3 de dicha subestación de manera indeseada.

10. ANEXOS.

I. ANEXO I. AJUSTES DE PROTECCIONES.

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente [MW]
160	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP1	1556	S/E SANTA ELVIRA C2	ALMAGRO	2,300	27-12-2024 6:37	1,200	27-12-2024 7:49	Chillan	E	2,67	6599,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2,226
613	BA S/E QUIRIHUE 23KV	3107	S/E QUIRIHUE E1	COBQUECURA	0,013	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Pelluhue	E	0,02	64,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,013
613	BA S/E QUIRIHUE 23KV	3107	S/E QUIRIHUE E1	COBQUECURA	0,652	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Cobquecura	E	1,12	3724,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,666
613	BA S/E QUIRIHUE 23KV	3107	S/E QUIRIHUE E1	COBQUECURA	0,135	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Quirihue	E	0,23	535,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,138
2454	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP2	1563	S/E SANTA ELVIRA C4	GUAMERO	2,400	27-12-2024 6:37	1,200	27-12-2024 7:49	Chillan	E	2,45	3016,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	2,044
3083	BA S/E HUALTE 66KV	2963	S/E HUALTE CT	LINEA 33KV COCHARCAS QUIRIHUE	0,080	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Ninhue	E	0,18	823,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,105
3083	BA S/E HUALTE 66KV	2963	S/E HUALTE CT	LINEA 33KV COCHARCAS QUIRIHUE	0,003	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Trehuaco	E	0,01	24,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,004
3083	BA S/E HUALTE 66KV	2963	S/E HUALTE CT	LINEA 33KV COCHARCAS QUIRIHUE	0,002	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	San Carlos	E	0,00	6,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,002
3083	BA S/E HUALTE 66KV	2963	S/E HUALTE CT	LINEA 33KV COCHARCAS QUIRIHUE	0,016	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Quirihue	E	0,04	127,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,021
615	BA S/E QUIRIHUE 13.2KV	3109	S/E QUIRIHUE C1	LOS PRESIDENTES	0,400	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Quirihue	E	0,99	2269,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,589
2454	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP2	1558	S/E SANTA ELVIRA C3	OHIGGINS	2,300	27-12-2024 6:37	1,200	27-12-2024 7:49	Chillan	E	3,67	8410,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3,060
213	BA S/E COCHARCAS (CGE) 15KV	688	S/E COCHARCAS (CGE) CT1	RIO ÑUBLE	2,158	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	San Nicolas	E	0,19	141,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,113
213	BA S/E COCHARCAS (CGE) 15KV	688	S/E COCHARCAS (CGE) CT1	RIO ÑUBLE	1,242	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	San Carlos	E	0,11	213,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,065
160	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP1	16199	S/E SANTA ELVIRA C7	SAN ALBERTO	3,900	27-12-2024 6:37	1,200	27-12-2024 7:49	Chillan	E	1,15	718,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,961
3083	BA S/E HUALTE 66KV	2963	S/E HUALTE CT	SAN NICOLAS-NINHUE	0,429	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Ninhue	E	0,45	1292,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,269
3083	BA S/E HUALTE 66KV	2963	S/E HUALTE CT	SAN NICOLAS-NINHUE	0,731	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	San Nicolas	E	0,77	1197,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,459
2454	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP2	1555	S/E SANTA ELVIRA C5	SARGENTO ALDEA	1,400	27-12-2024 6:37	1,200	27-12-2024 7:49	Chillan	E	2,02	2556,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	1,687
613	BA S/E QUIRIHUE 23KV	5884	S/E QUIRIHUE E2	TREHUACO	0,270	27-12-2024 6:37	2,000	27-12-2024 8:37	Quirihue	E	0,09	278,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,046
613	BA S/E QUIRIHUE 23KV	5884	S/E QUIRIHUE E2	TREHUACO	0,006	27-12-2024 6:37	2,000	27-12-2024 8:37	Ninhue	E	0,00	10,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,001
613	BA S/E QUIRIHUE 23KV	5884	S/E QUIRIHUE E2	TREHUACO	1,724	27-12-2024 6:37	2,000	27-12-2024 8:37	Trehuaco	E	0,59	1276,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,294
615	BA S/E QUIRIHUE 13.2KV	3110	S/E QUIRIHUE C2	VEGAS VERDES	0,003	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Cobquecura	E	0,01	73,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,005
615	BA S/E QUIRIHUE 13.2KV	3110	S/E QUIRIHUE C2	VEGAS VERDES	0,396	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Quirihue	E	0,98	2512,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,584
615	BA S/E QUIRIHUE 13.2KV	3110	S/E QUIRIHUE C2	VEGAS VERDES	0,001	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	Trehuaco	E	0,00	8,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,001
160	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP1	1559	S/E SANTA ELVIRA C1	VICENTE MENDEZ	0,148	27-12-2024 6:37	1,200	27-12-2024 7:49	Colihueco	E	0,14	318,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0,120
160	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP1	1559	S/E SANTA ELVIRA C1	VICENTE MENDEZ	3,852	27-12-2024 6:37	1,200	27-12-2024 7:49	Chillan	E	3,76	6387,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3,131
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	VIOLETA PARRA	3,000	27-12-2024 6:37	0,117	27-12-2024 6:44	San Carlos	E	0,45	13013,00	0,00	0,00	247	GGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	3,815

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [dd-mm-yyyy hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpwh equivalente [MWh]
2454	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP2	1563	S/E SANTA ELVIRA C4	GAMERO	0	27-12-2024 6:37	1,200	27-12-2024 7:49	Chillan	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CSE S.A.	LD	95580000	EMPRESA NACIONAL DE TELECOMUNICACIONES S.A.	no aplica
2454	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP2	1563	S/E SANTA ELVIRA C4	GAMERO	0	27-12-2024 6:37	1,200	27-12-2024 7:49	Chillan	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CSE S.A.	LD	99556170	SOCIEDAD DE RENTAS FALABELLA S.A.	no aplica
213	BA S/E COCHARCAS (CGE) 15KV	688	S/E COCHARCAS (CGE) CT1	RIO ÑUBLE	0	27-12-2024 6:37	1,683	27-12-2024 8:18	San Carlos	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CGE S.A.	LD	79804220	FRUTAS Y HORTALIZAS DEL SUR S.A.	no aplica
2454	BA S/E SANTA ELVIRA 15KV BP2	1555	S/E SANTA ELVIRA C5	SARGENTO ALDEA	0	27-12-2024 6:37	1,200	27-12-2024 7:49	Chillan	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CSE S.A.	LD	77261280	FALABELLA RETAIL S.A.	no aplica
613	BA S/E QUIRIBUE 23KV	5884	S/E QUIRIBUE E2	TREHUACO	0	27-12-2024 6:37	2,000	27-12-2024 8:37	Trehuaco	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CSE S.A.	LD	77337200	COMERCIAL GUIVAR LIMITADA	no aplica
618	BA S/E SAN CARLOS 13.8KV	3125	S/E SAN CARLOS C2	VIOLETA PARRA	0	27-12-2024 6:37	0,117	27-12-2024 6:44	San Carlos	E	0,00	1,00	0,00	0,00	247	CSE S.A.	LD	76833300	ESBIO S.A.	no aplica

IF5D_2024005640/41/42

**Perdida de suministro SSEE Cocharcas
Alimentadores San Carlos – Hualte**

27 diciembre del 2024

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Perdida de suministro S/E Cocharcas. Perdida suministro alimentador San Carlos (S/E San Carlos). Perdida suministro alimentador Hualte (S/E Hualte).
Propietario	Copelec Ltda.
RUT Propietario	80.237.700-2
Representante legal	Patricio Lagos
Ubicación	Chillán, Región de Ñuble
Fecha – Hora Inicio	27-12-2024 – 06:37 hrs
Fecha – Hora Término	27-12-2024 – 08:18 hrs
Duración	100 minutos
Numero de informe	2024005640/41/42
Proposición del origen de la falla	Externo a instalaciones Copelec

2. Información falla:

Comuna ID	NA	
Fenómeno Físico	ACC2	Originada en terceros
Elemento	NA	
Fenómeno Eléctrico	NA	
Modo	NA	
Causa de Falla	Falla en instalación de tercero LT 154kV Montenegro - Monterrico	
Evidencia fotográfica	NA	

3. Consumos afectados:

Subestación

Subestación	Perdida de consumo (MW)	Hora de desconexión	Hora de normalización	Comunas afectadas	Clientes afectados	Empresa
Cocharcas	3,69	06:37	08:18	San Carlos Trehuaco Portezuelo San Nicolas Chillan Coihueco San Fabian	12573	Copelec

Alimentadores MT Afectados

Alimentador/subestación	Perdida de consumo (MW)	Hora de desconexión	Hora de normalización	Comunas afectadas	Cientes afectados	Empresa
Ninquihue/Cocharcas	0,34	06:37	08:18	San Carlos	1419	Copelec
San Nicolas /Cocharcas	1,30	06:37	08:18	Trehuaco Portezuelo San Carlos San Nicolas	5123	Copelec
Cato/Cocharcas	2,05	06:37	08:18	Chillan Coihueco San Fabian	6031	Copelec
Hualte/Hualte	0,64	06:37	08:18	San Nicolas Ninhue San Carlos	3370	Copelec
San Carlos/San Carlos	2,51	06:37	06:44	San Carlos San Fabian San Nicolas	8540	Copelec

4. Sistema de Transmisión:

Subestación	Transformador AT/MT	Hora desconexión	Hora normalización
Cocharcas	Transformador N°1 66/13,8 kV	06:37	08:18

5. Generación afectada:

Central	Subestación	Alimentador	Perdida de generación	Hora de Desconexión	Hora de normalización	Empresa
No hay	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-

6. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
NA			

7. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
06:37	Se registra perdida de consumo en S/E Cocharcas.
06:37	Se registra perdida de consumo alimentador CT3 Hualte de S/E Hualte (propiedad de tercero).
06:37	Se registra perdida de consumo alimentador C5 San Carlos de S/E San Carlos

	(propiedad de terceros)
06:37	Confirmación de operación LT 154kV Montenegro - Monterrico, propiedad de terceros.
06:44	Confirmación recuperación consumos alimentador C5 San Carlos de S/E San Carlos (propiedad de terceros).
08:18	Normalización LT 66kV Monterrico – San Carlos, propiedad de terceros.
08:19	Confirmación de recuperación de consumos S/E Cocharcas.
08:19	Confirmación de recuperación de consumos alimentador CT3 Hualte de S/E Hualte (propiedad de terceros).

8. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

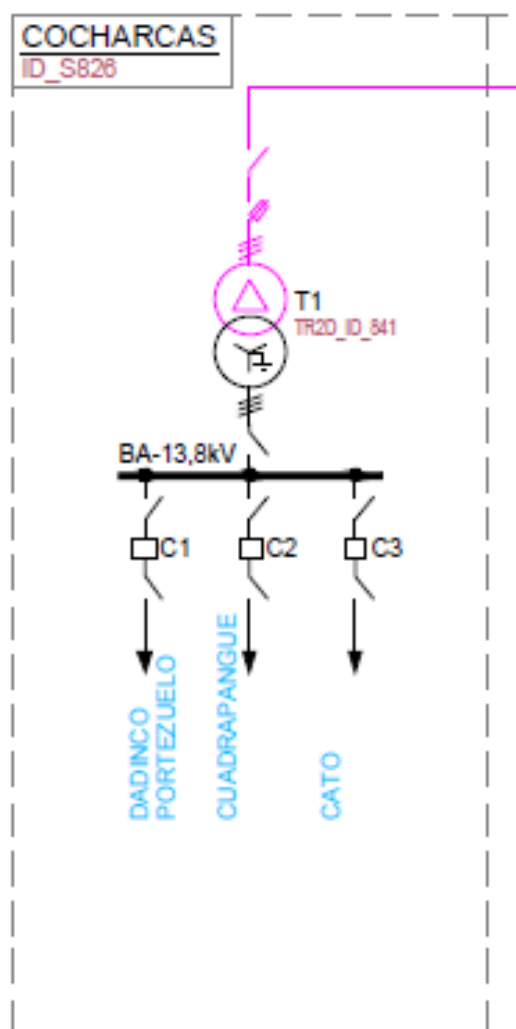


Figura N°1. Unilineal simplificado S/E Cocharcas.

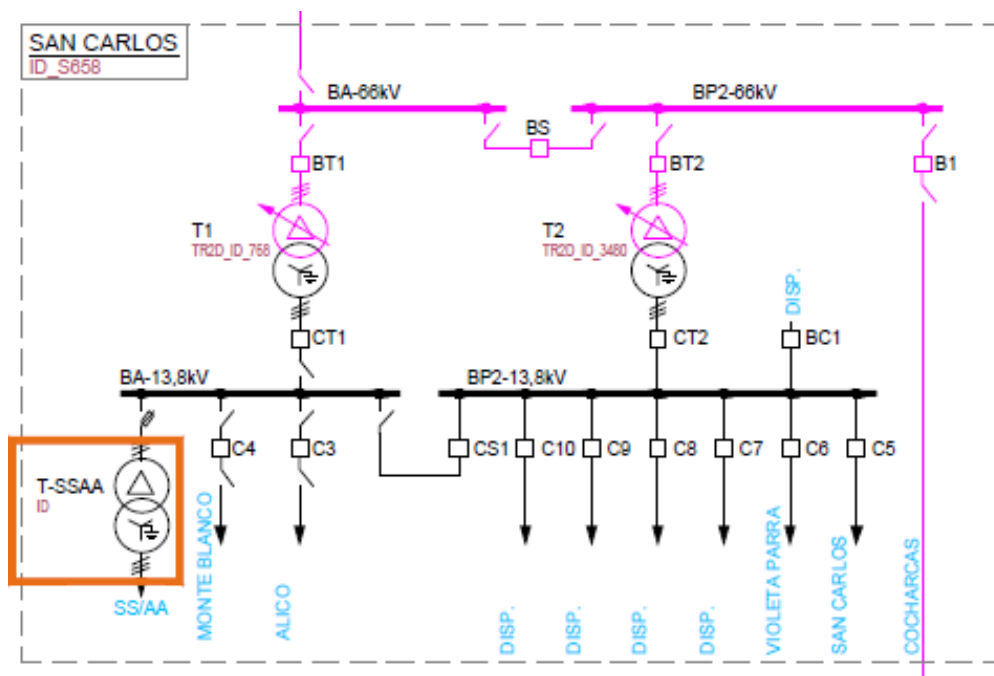


Figura N°2. Unilineal simplificado S/E San Carlos, alimentador C5 San Carlos.

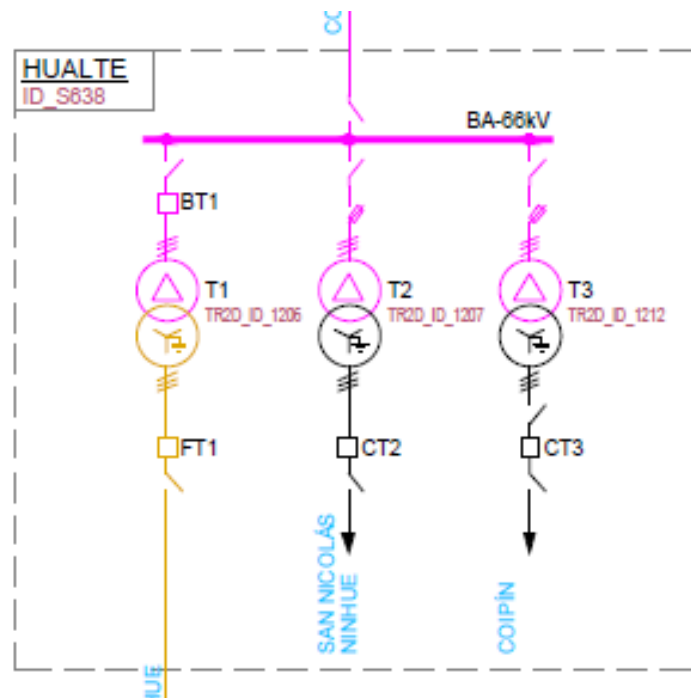
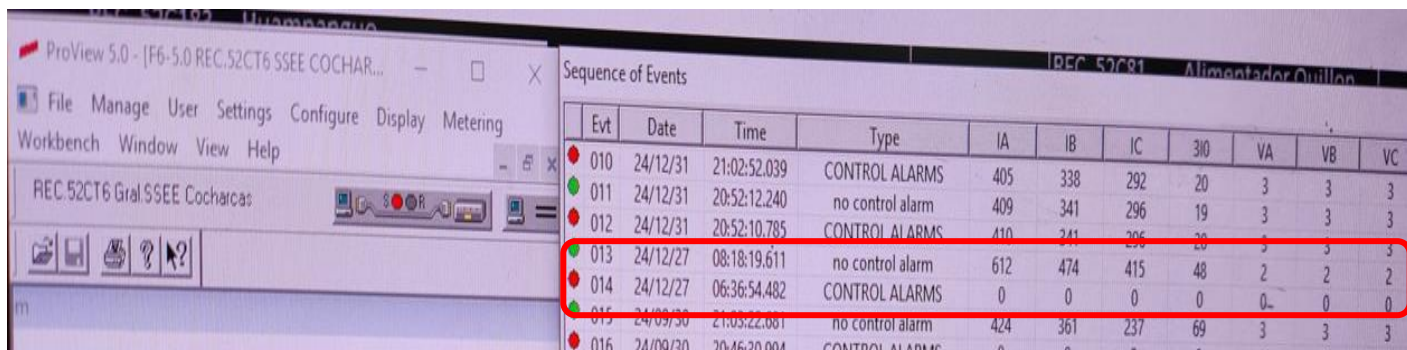


Figura N°3. Unilineal simplificado S/E Hualte, alimentador CT3 Hualte.

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

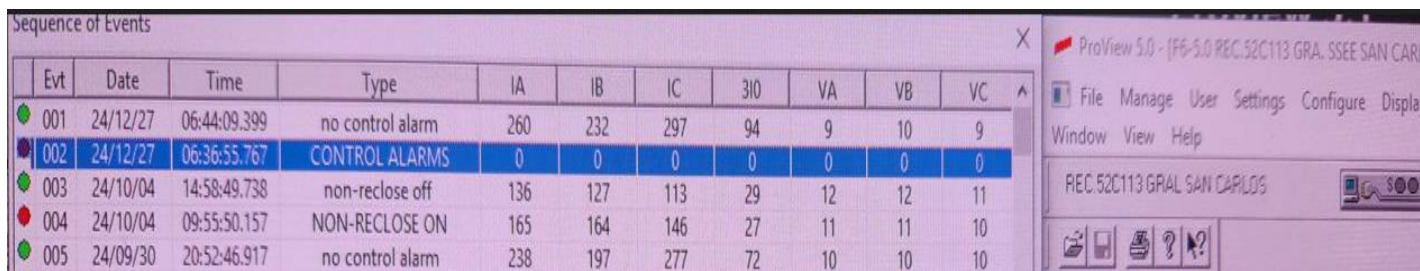
Por las características del evento (falla en instalaciones de terceros), no considera análisis de protecciones propias operadas.

Como respaldo, se muestra evidencia de perdida de consumos en instalaciones:



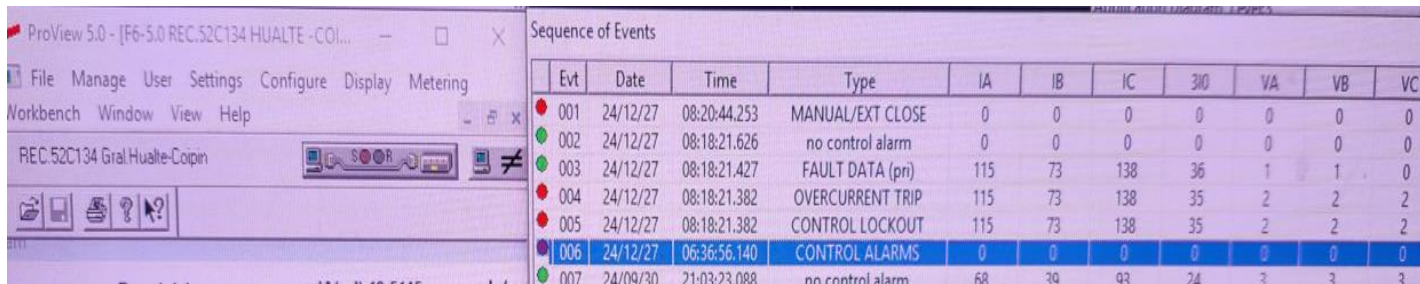
Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
010	24/12/31	21:02:52.039	CONTROL ALARMS	405	338	292	20	3	3	3
011	24/12/31	20:52:12.240	no control alarm	409	341	296	19	3	3	3
012	24/12/31	20:52:10.785	CONTROL ALARMS	410	341	296	20	3	3	3
013	24/12/27	08:18:19.611	no control alarm	612	474	415	48	2	2	2
014	24/12/27	06:36:54.482	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
015	24/09/30	21:03:22.081	no control alarm	424	361	237	69	3	3	3
016	24/09/30	20:46:30.004	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0

Figura N°4. Perdida de consumo S/E Cocharcas.



Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	24/12/27	06:44:09.399	no control alarm	260	232	297	94	9	10	9
002	24/12/27	06:36:55.767	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
003	24/10/04	14:58:49.738	non-reclose off	136	127	113	29	12	12	11
004	24/10/04	09:55:50.157	NON-RECLOSE ON	165	164	146	27	11	11	10
005	24/09/30	20:52:46.917	no control alarm	238	197	277	72	10	10	10

Figura N°5. Perdida de consumo alimentador San Carlos.



Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
001	24/12/27	08:20:44.253	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
002	24/12/27	08:18:21.626	no control alarm	0	0	0	0	0	0	0
003	24/12/27	08:18:21.427	FAULT DATA (pri)	115	73	138	36	1	1	0
004	24/12/27	08:18:21.382	OVERCURRENT TRIP	115	73	138	35	2	2	2
005	24/12/27	08:18:21.382	CONTROL LOCKOUT	115	73	138	35	2	2	2
006	24/12/27	06:36:56.140	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
007	24/09/30	21:03:23.088	no control alarm	68	39	93	24	3	3	3

Figura N°6. Perdida de consumo alimentador Hualte.

10. Medidas a corto plazo:

No aplica.

[illegible]

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente Tr (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zona	Energía Interrumpida según Artículo 3.1.2 XI (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3.1.2 XI (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Cpph equivalente (horas)
				Ningüthue	0.14	27-12-2024 8:17	1.68	27-12-2024 8:18	San Carlos	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	104	COPILEC	ID	92031000	EMPRESA NACIONAL DE ENERGIA INEX S.A.	No aplica
				Cato	0.09	27-12-2024 6:37	1.68	27-12-2024 8:18	Colhueco	No aplica	No aplica	3	No aplica	No aplica	104	COPILEC	ID	77406340	SOCIEDAD AGRICOLA CATO S.A.	No aplica

ID	Barrio	CEP	País	Intersección	Medida de consumo (m³)	Fecha de Desconexión (d-m-a)	Tiempo de interrupción equivalente (T) (horas)	Fecha de Reinstalación equivalente (d-m-a)	Comando	Sistema de T. Dato	Energía interrumpida según fórmula 3-12 (kWh)	N° Clientes afectados por cualquier demanda en la recuperación de servicio	Energía interrumpida según fórmula 3-13 (kWh)	N° Clientes afectados considerando demanda en la recuperación de servicio	ID	Contribuyente	Tipo de cliente	ID	Clasificación	Clasificación	Capacidad equivalente (kW)
				Alfaro	25-12-2024 0 37		1.00	25-12-2024 0 38	San Martín	0	0.00	200	0.00	0	000	COMPLET	80	NA	NA	NA	0.00
				Alfaro	25-12-2024 0 37		1.00	25-12-2024 0 38	Verde	0	0.00	200	0.00	0	000	COMPLET	80	NA	NA	NA	0.00
				Alfaro	25-12-2024 0 37		1.00	25-12-2024 0 38	San Carlos	0	0.00	200	0.00	0	000	COMPLET	80	NA	NA	NA	0.00

ID Autos	Nombre Punto	El Tipo	Almacén	Reserva de consumo (YFM)	Acta de Desempeño (del año yyy y mmm)	Trabajo de información equivalente T (horas)	Acta de Normalización equivalente (del año yyy y mmm)	Cuentas abiertas	Cuentas de T. 2004	Trabajo equivalente según Artículo 2.12 del Código	Nº Clientes afectados con consideración de reserva en la recuperación de ventas	Trabajo equivalente según Artículo 2.15 del Código	Nº Clientes afectados con consideración de reserva en la recuperación de ventas	ID Cuentas	Cuentas	Tipo de cliente	ID Cuentas	Cuentas Libres de	Capit equivalente (YFM)
			San Carlos S.S. San Carlos		27-12-2004-04	0.12	27-12-2004-04	San Carlos	E	0.28	7805	0.00	0	356	CODESIC	RE	No Aplica	No Aplica	2.28
			San Carlos S.S. San Carlos		27-12-2004-04	0.12	27-12-2004-04	San Carlos	E	0.01	361	0.00	0	356	CODESIC	RE	No Aplica	No Aplica	0.01
			San Carlos S.S. San Carlos		27-12-2004-04	0.12	27-12-2004-04	San Carlos	E	0.01	365	0.00	0	356	CODESIC	RE	No Aplica	No Aplica	0.01

ANEXO N°7

Otros antecedentes aportados por el Coordinador Eléctrico Nacional

Renato Savini Pepe

De: Renato Savini Pepe
Enviado el: miércoles, 15 de enero de 2025 17:05
Para: sebastian.derteano@efe.cl
CC: cristian.munoz@efe.cl; DAOP
Asunto: Solicita Informes de Falla de 48 horas y 5 días - Falla en línea 154 kV Montenegro - Monterrico - 27/12/2024

Señor
Sebastián Derteano H.
Encargado Titular
Empresa de los Ferrocarriles del Estado
Presente

Junto con saludar, con respecto al evento del asunto, ocurrido a las 06:37 horas del día 27 de diciembre de 2024, en el cual se vieron afectados consumos de su representada en la S/E Cocharcas (FFCC), 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 jueves 16 de enero de 2025**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el correspondiente nivel de detalle. Cabe destacar que, según lo establece la normativa vigente, los mencionados informes debieron ser entregados a más tardar el día 06 de enero de 2025.

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,



Renato Savini P.
Ingeniero Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6365

www.coordinador.cl