

Estudio para análisis de falla EAF 506/2023

“Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo”

Fecha de Emisión: 11-12-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

| | |
|--|---|
| Fecha | 18/11/2023 |
| Hora | 19:28 |
| Consumos desconectados (MW) | 17.07 |
| Demanda previa del sistema (MW) | 9322.3 |
| Porcentaje de desconexión | 0.183 % |
| Calificación Apagón | No aplica (porcentaje de desconexión < 10%) |

b. Identificación instalación afectada

| | |
|---|--|
| Nombre de la instalación | Línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo / LT064CI1TR01----T0058 |
| Tipo de instalación | Línea |
| Tensión nominal | 66 kV |
| Segmento | Transmisión zonal |
| Propietario instalación afectada | CGE Transmisión S.A. |
| RUT | 77.465.741-K |
| Representante Legal | Iván Arístides Quezada Escobar |
| Dirección | Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes. |

c. Identificación del elemento fallado

| | |
|-------------------------------------|--|
| Nombre del elemento fallado | Línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo / LT064CI1TR01----T0058 |
| Propietario elemento fallado | CGE Transmisión S.A. |
| RUT | 77.465.741-K |
| Representante Legal | Iván Arístides Quezada Escobar |
| Dirección | Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes. |

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo por operación de sus protecciones, debido a una falla bifásica ocasionada por contacto de ave con conductores, entre las estructuras E-31 y E-32.

d.2 Fenómeno Físico:

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

La empresa CGE Transmisión S.A. remite antecedentes y/o probatorios con el fin de acreditar el origen de la falla. En particular:

- Informe de interrupción de suministro.
- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Información del número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectación de suministro: Ninguna (*).

(*) Si bien la empresa CGE Transmisión señala que hubo una reiteración, la instalación afectada mencionada no corresponde a la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo.

d.3 Reiteración:

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

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

| FALLA ID | NOMBRE FALLA | FECHA FALLA | HORA FALLA | ACCIONES CORRECTIVAS CP | ACCIONES CORRECTIVAS LP |
|--------------|--|-------------|------------|---|--|
| EAF 349_2021 | Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E Constitución | 20-11-21 | 16:09 | No se indican. | No se indican. |
| EAF 370_2021 | Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria | 11-12-21 | 08:01 | No se indican. | No se indican. |
| EAF 029_2022 | Apertura del interruptor 52CT1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua | 29-01-22 | 07:43 | Se normalizará la sincronización horaria de los relés de protección SEL-387 y SEL-551 del paño CT1, esto es la conexión física hacia el reloj SEL-2407 durante el mes de marzo 2022. El pararrayos se encuentra energizado y sin problemas para mantenerse en servicio, el cual se considera reemplazar durante el mes de abril 2022. | No se indican. |
| EAF 054_2022 | Falla en línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal | 15-02-22 | 14:25 | La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizó el reemplazo del aislador dañado en la estructura N°21 de la línea 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal N°1. | No se indican. |
| EAF 079_2022 | Falla en línea 110 kV PFV Javiera - Taltal | 05-03-22 | 09:25 | CGE Transmisión S.A. señala: "Verificación de integridad de las instalaciones, identificación de posibles fuentes de atracción para las aves en sector desértico, alejamiento y entierro de cadáver (jote electrocutado) para minimizar riesgo de que nuevas aves se posen en la misma estructura". | CGE Transmisión S.A. señala: "La estructura N°121 no había sido afectada anteriormente por fallas ocasionadas por aves, tiene instalado reflectantes disuasores de aves en fase central, lo cual fue parte de acciones correctivas anteriores por fallas ocasionadas por aves, en estructuras aledañas. Se contempla en una próxima intervención instalación de peinetas en esta estructura, la cual complementa las medidas de mitigación junto a los disuasores de aves". |
| EAF 088_2022 | Falla en línea 66 kV La Palma - Villa Alegre | 15-03-22 | 10:17 | No se indican. | No se indican. |

| FALLA ID | NOMBRE FALLA | FECHA FALLA | HORA FALLA | ACCIONES CORRECTIVAS CP | ACCIONES CORRECTIVAS LP |
|--------------|---|-------------|------------|--|--|
| EAF 174_2022 | Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Caldera | 01-05-22 | 07:53 | No se indican. | No se indican. |
| EAF 185_2022 | Desconexión de transformadores 66/15 kV de S/E Malloa | 13-05-22 | 03:26 | No se indican. | No se indican. |
| EAF 199_2022 | Falla en barra 66 kV de S/E Constitución | 23-05-22 | 13:57 | No se indican. | No se indican. |
| EAF 214_2022 | Falla en línea 66 kV Monterrico - Cocharcas | 05-06-22 | 04:44 | La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizará la instalación de disuasivos de ave en la estructura N°19 de la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas el 29/06/2022, según SD N°2022053277. | No se indican. |
| EAF 298_2022 | Desconexión forzada de línea 66 kV Parral - Cauquenes | 18-07-22 | 11:28 | La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: No aplica, debido a que se debió a una falla de naturaleza transitoria que no provoca daños a las instalaciones. Se realizó la instalación de elementos disuasivos de ave en vano 135-136 el jueves 28-07-2022 y viernes 29-07-2022, con solicitudes N°2022065213 y N°2022065215. | No se indican. |
| EAF 304-2022 | Falla en línea 110 kV PFV Javiera - Taltal | 24-07-22 | 10:14 | La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: <i>"Verificación de integridad de las instalaciones, identificación de posibles fuentes de atracción para las aves en sector desértico, alejamiento y entierro de cadáver (jote electrocutado) para minimizar riesgo de que nuevas aves se posen en la misma estructura."</i> | La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: <i>"La estructura N°152 no había sido afectada anteriormente por fallas ocasionadas por aves. Se contempla en una próxima intervención, días 30 y 31 de Julio de 2022, como medida de mitigación, la instalación de peinetas y disuasores de aves en esta estructura."</i> |
| EAF 361-2022 | Falla en línea 110 kV Diego de Almagro - PFV Javiera | 26-09-22 | 10:21 | CGE Transmisión S.A. informa: <i>"Se realizó verificación de integridad de las instalaciones, limpiar posibles fuentes de atracción para las aves en sector desértico, alejamiento y entierro de cadáver (jote electrocutado) para minimizar riesgo de que nuevas aves se posen en la misma estructura"</i> . | CGE Transmisión S.A. informa: <i>"El tramo LT Diego de Almagro - PFV Javiera 110 KV C1 presenta una falla ocasionada por aves en los últimos 24 meses corridos, se contempla en una próxima intervención, como medida de mitigación, la instalación de peinetas y disuasores de aves en la estructura N°55 afectada en esta oportunidad, igualmente en la estructura N°60 afectada anteriormente y otras aledañas en las cuales podrían posarse las aves"</i> . |

| FALLA ID | NOMBRE FALLA | FECHA FALLA | HORA FALLA | ACCIONES CORRECTIVAS CP | ACCIONES CORRECTIVAS LP |
|--------------|--|-------------|------------|--|---|
| EAJ 362-2022 | Desconexión forzada de la barra 23 kV N°1 de S/E Calama | 27-09-22 | 12:09 | <p>La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>“Posterior a la recuperación del suministro eléctrico, se realizó una inspección más detallada del estado de las instalaciones correspondientes al Reconector 52E28 cabecera de Alimentador Florida, estableciéndose que producto del cortocircuito y la alta temperatura alcanzada en el evento, se aprecian daños en la aislación primaria, conectores y terminaciones metálicas de bushings del reconector, por lo cual se determina el reemplazo inmediato del equipo primario, manteniéndose la unidad de control F5, la cual no presenta daños y se encuentra correctamente operando. Mediante solicitud CEN para desconexión por curso forzoso DCF N°2022086163 y con transferencia total de cargas conectadas al alimentador Florida, se ejecutó el reemplazo de Reconector Primario NOVA 27 kV, por un equipo de similares características.”</i></p> <p><i>“Al no encontrarse en terreno evidencia inmediata de la causa de falla en equipo primario de Reconector 52E28 Alimentador Florida, se realizó una revisión de los videos de cámaras de vigilancia en interior de la Subestación Calama, encontrándose que luego de la ocurrencia de la falla se observa un gato a un costado del equipo en falla, el cual se encontraba vivo pero con movimientos que indicaban secuelas de electrocución, percibiéndose que posteriormente y antes de la llegada de personal a la subestación que el gato escapa hacia las panderetas del sector trasero de Transformadores. Se realizó búsqueda en interior y exterior de cierre perimetral de Subestación Calama, sin encontrarse ubicación final del mencionado animal”.</i></p> | No se indican. |
| EAJ 367_2022 | Falla en línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes | 03-10-22 | 22:30 | No aplica. | No aplica. |
| EAJ 397_2022 | Desconexión forzada del transformador N°2 de S/E Manso de Velasco | 28-10-22 | 15:52 | La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica. | La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica. |
| EAJ 412_2022 | Desconexión de línea 154 kV Concepción - Alonso de Ribera | 08-11-22 | 06:02 | <p>Inhabilitar la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de S/E Concepción, para realizar pruebas y evaluar su desempeño, considerando que existe un segundo sistema de protección que consiste en una diferencial de línea entre los interruptores 52A7 de S/E Concepción y los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera, implementadas en un relé digital SEL-387.</p> <p>- Instalación de desviadores de vuelo en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo, entre las estructuras E19 y E20.</p> | Reemplazo de la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de S/E Concepción, por una protección de distancia digital. |
| EAJ 467_2022 | Desconexión del transformador N°4 115/14.2 kV de S/E Las Compañías | 15-12-22 | 12:06 | La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: <i>“Se analizan eventos de relé SEL 387 T1. Se acude a la subestación y evalúan posibles daños a instalaciones. Se recibe información que un ave habría producido descarga en instalación. Se descarta falla interna de transformador y decide solicitar su conexión.”</i> | La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: <i>“Se analizan eventos de relé SEL 387 T1.”</i> |
| EAJ 487_2022 | Desconexión del transformador N°4 66/15 kV de S/E Talca | 23-12-22 | 00:33 | La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>“Dada la saturación detectada en la corriente de la fase C del lado de media tensión, se realizará una revisión del alambrado secundario de TTCC asociados a Paño CT4”.</i> | No se indican. |

| FALLA ID | NOMBRE FALLA | FECHA FALLA | HORA FALLA | ACCIONES CORRECTIVAS CP | ACCIONES CORRECTIVAS LP |
|--------------|--|-------------|------------|---|--|
| EAF 015-2023 | Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal | 11-01-23 | 06:53 | CGE Transmisión S.A. señala que se realizarán gestiones con la autoridad municipal para solicitar mayor fiscalización del sector comprendido entre las estructuras N°512 y N°548 de la línea 110 kV Las Luces - Taltal, en donde se observa la aparición de basurales clandestinos, con acumulación de elementos y desechos orgánicos que atraen la presencia de aves carroñeras. | CGE Transmisión S.A. señala que se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuadores de aves. Por lo anterior, y considerando que la estructura N°513, afectada por este evento, no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada. |
| EAF 030_2023 | Falla en línea 66 kV Illapel - Combarbalá | 26-01-23 | 09:03 | La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Al momento de los hechos, personal de CGE Transmisión se encontraba en subestación Combarbalá (por faenas programadas asociada a LT 66 kV El Sauce - Combarbalá) y observó que algo había ocurrido en un pararrayos asociado al paño de transformación T1, por ende, la falla fue asociada inmediatamente a este hecho. Con esta información, se realizan maniobras locales para aislar equipo y se normalizan los consumos desde paño de transformación T3. Se ejecutan pruebas al transformador de poder T1, a los pararrayos y elementos fusibles que protegen al paralelo T1-T2. De dichas pruebas se determina que transformador, fusibles y pararrayos se encuentran íntegros para una nueva energización, con excepción del pararrayos asociado a Fase 1 del transformador T1. Se ejecutan maniobras para normalizar topología. El día 31 de enero se acude a la subestación Illapel para extraer eventos del paño B1, y al revisar esta información, se deduce que el día de la falla habrían ocurrido 2 eventos distintos, ya que la información de ambas operaciones no tenía misma fase fallada ni distancia de falla. Se solicita revisar LT por primer evento del relé, con distancia de falla 2,41 Km., desde S/E Illapel y se encuentra a los pies de estructura N°249 un ave muerta y descargas en aislación de fase 3"</i> | La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se realizará el reemplazo de pararrayos afectado en el transformador N°1 de S/E Combarbalá."</i> |
| EAF 033_2023 | Falla en línea 66 kV El Manco - Coronel N°2 | 29-01-23 | 07:37 | La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se detectó una diferencia horaria en el relé SEL-311C del paño BT6, el cual fue corregido durante la descarga de datos. En el relé SEL-311C del paño B1 de S/E El Manco se incluyó en los registros secuenciales las variables 79LO, 79RS y 79CY"</i> | No se indican. |
| EAF 084_2023 | Apertura del interruptor 52CT1 de S/E Tumbes | 20-02-23 | 00:24 | La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Se realiza sincronización reloj satelital y MCP1000 al momento de realizar la descarga de los eventos"</i> | La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Reemplazo de pararrayos dañado y mediciones eléctricas al interruptor y aislación asociada al BBCC de S/E Tumbes"</i> |
| EAF 133_2023 | Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E El Peñón | 19-03-23 | 03:11 | La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se analizan eventos. Ya realizado. Se realizan maniobras para aislar el banco de CCEE de la barra MT 23 kV en S/E El Peñón. Realizado el día de la falla. Inspección exhaustiva del banco de condensadores"</i> | La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Incorporación de sincronización horaria al relé SEL-311C en banco de CCEE. Pruebas eléctricas a todos los equipos del banco de CCEE. Reemplazo de equipos dañados según protocolos de pruebas ejecutadas. Sellar todas las posibles entradas de roedores con Espuma de Poliuretano Expansiva."</i> |

| FALLA ID | NOMBRE FALLA | FECHA FALLA | HORA FALLA | ACCIONES CORRECTIVAS CP | ACCIONES CORRECTIVAS LP |
|-----------------|--|-------------|------------|---|---|
| EAF 145_2023 | Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E La Portada | 29-03-23 | 06:48 | <p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:</p> <p><i>"El 29/03/2023 posterior a la falla se realiza el retiro carro interruptor desde celda paño E14 en S/E La Portada y se realiza transferencia de cargas de Alimentador Adasa a otros alimentadores de S/E La Portada, debido a la indisponibilidad operacional de interruptor 52E14 afectado por falla y con daños no reparables en lo inmediato."</i></p> <p><i>"El 29/03/2023 desde las 17:00 horas en adelante se realiza sellado de accesos por ductos y trincheras que permiten entrada de roedores a switchgear de celdas, en sala eléctrica de S/E La Portada."</i></p> <p><i>"Centro de control Transmisión informa a CEN la necesidad de utilizar el paño 52ET2 actualmente disponible en SE La Portada y con esto recuperar los consumos afectados, lo cual requiere trabajos en media Tensión para conexión de cargas a 52ET2, configuración de Protección asociada con ajustes similares a 52E14 para la carga a conectar y pruebas del relé utilizado."</i></p> <p><i>"Se detecta un aumento descontrolado de roedores en los alrededores de S/E La Portada, por lo cual se tomará contacto con propietario de Arenera aledaña, para solicitar su acción con relación a ejecutar desratizaciones permanentes en sus instalaciones."</i></p> | <p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:</p> <p><i>"Establecer comunicaciones con autoridades sectoriales dando a conocer del establecimiento de tomas irregulares tanto para vivienda como faenas de tipo industrial que generan desechos que atraen atraídos roedores, los que posteriormente se desplazan a la Subestación."</i></p> <p><i>"Debido a la proliferación de roedores en las cercanías de la SE La Portada, se aumentará la frecuencia actual de dos meses de desratizado de la instalación, que en adelante se realizará cada un mes."</i></p> <p><i>"Se realizará sellado de ductos y trincheras en patio de Subestación La Portada."</i></p> |
| EAF 146_2023 | Desconexión del transformador N°1 66/15 kV de S/E Tumbes | 29-03-23 | 07:14 | <p>La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"El día 03/04/2023 de realizó Control de plagas en S/E Tumbes. Se adjuntan informes en los anexos"</i>.</p> | <p>La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Se incorporará en el plan de inversiones el reemplazo de las protecciones electromecánicas a digitales para mejorar la reportabilidad de eventos"</i>.</p> |
| EAF 205_2023 | Falla en línea de 66 kV San Fernando - Puquillay | 07-05-23 | 21:23 | <p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se realiza reemplazo de aislación con descarga en estructura N°18 de L66kV San Fernando-Placilla detectada en inspección pedestre realizada la madrugada del 08/05/2023 en momentos de la emergencia. Además, se realiza inspección pedestre e inspección con dron a L66kV San Fernando-Placilla y L66kV Placilla-Puquillay detectando descarga en conductor y cruceta y ave a nivel de piso con descargas"</i>.</p> | No se indican. |
| EAF 215_2023 | Falla en línea 66 kV Parral - Cauquenes | 18-05-23 | 10:46 | <p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Se considerará la instalación de streamer shields en los 3 linepost de la estructura N°54 y peinetas en la cruceta."</i></p> | No se indican. |
| EAF 232_2023 | Desconexión de barra N°1 23 kV de S/E Constitución | 30-05-23 | 15:42 | <p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Corrección de la designación de fases en Control F6 del Paño ET1 de S/E Constitución. Sincronización horaria del control F6 del interruptor 52ET1 de S/E Constitución. Reemplazo del interruptor 52ECE asociado al banco de condensadores de S/E Constitución"</i>.</p> | No se indican. |

| FALLA ID | NOMBRE FALLA | FECHA FALLA | HORA FALLA | ACCIONES CORRECTIVAS CP | ACCIONES CORRECTIVAS LP |
|--------------|--|-------------|------------|---|--|
| EAF 270-2023 | Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal | 21-06-23 | 18:18 | CGE Transmisión S.A. señala que: "Se solicitará nuevamente gestiones a la autoridad municipal para pedir mayor fiscalización del sector, ahora comprendido entre las estructuras 500 y 548, en donde se observa la aparición de basurales clandestinos, con acumulación de elementos y desechos orgánicos que atraen la presencia de aves carroñeras." Minera Las Cenizas S.A. señala que: "Por el momento ninguna." | CGE Transmisión S.A. señala que: "Se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuadores de aves, por lo anterior y considerando que la estructura ahora afectada N°507 no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada." Minera Las Cenizas S.A. indica que: "Implementar un sistema que permita monitorear a distancia las subestaciones y poder interrogar los relés, para identificar las fallas." |
| EAF 299-2023 | Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal | 11-07-23 | 10:28 | CGE Transmisión S.A. señala que: "No hay". | CGE Transmisión S.A. señala que: "Se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuadores de aves, por lo anterior y considerando que la estructura ahora afectada N° 453 no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada." |
| EAF 302_2023 | Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Hernán Fuentes | 18-07-23 | 07:21 | La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizó inspección visual al estado de la barra de 23 kV, para descartar algún daño ocasionado por el cortocircuito descartando esta situación. Se llevó a cabo el reemplazo de fusibles y de bastones portafusibles correspondientes a SSAA de la subestación, dañados por la magnitud del cortocircuito. Se deben revisar los planos de la instalación para verificar el correcto alambrado de las señales de estado del interruptor hacia los relés de protección. | La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones de largo plazo. |
| EAF 323_2023 | Falla en barra de 66 kV de S/E Constitución | 31-07-23 | 14:12 | CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica". | CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica". |
| EAF 377_2023 | Desconexión forzada del transformador 115/14.2 kV de S/E Las Compañías | 26-08-23 | 15:09 | La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se analizan eventos de relé SEL 387 T1. Se acude a la subestación y evalúan posibles daños a instalaciones. Se encontró descarga en grillete de fijación de aislación a estructura de salida MT del transformador. Se observan aves posadas en estructuras, con dificultad para volar, por lo que se concluye que las descargas fueron provocadas por aves. Se descarta falla interna de transformador y decide solicita conexión". | La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se instalará protección aislada en las tres fases del cable de cobre que está en la zona de falla". |
| EAF 390_2023 | Falla en línea 2x110 kV El Peñón - La Ruca N°2 | 04-09-23 | 11:33 | La empresa Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. S.A. señala que no hay acciones correctivas a corto plazo. La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se corrige fecha en relé SEL 311C S2 del 03-09-23 al 04-09-2023". | La empresa Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. S.A. señala que no hay acciones correctivas a largo plazo. La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo. |
| EAF 405_2023 | Desconexión forzada de línea 66 kV Punitaqui - El Sauce | 13-09-23 | 09:03 | CGE Transmisión S.A. señala que "se realizará análisis para determinar la posibilidad de evitar la operación indeseada de Paño B1 de SE Punitaqui, frente a fallas aguas arriba considerando que la tensión permanece producto de plantas de generación de pequeña escala." | CGE Transmisión S.A. señala "NA" (no aplica). Compañía General de Electricidad S.A. no informa acciones correctivas. |

| FALLA ID | NOMBRE FALLA | FECHA FALLA | HORA FALLA | ACCIONES CORRECTIVAS CP | ACCIONES CORRECTIVAS LP |
|----------------|---|-------------|------------|--|---|
| EA 420_2023 | Desconexión forzada del transformador N°2 110/13.8 kV de S/E Centro | 27-09-23 | 20:50 | La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Con ocasión de la falla presentada, se procede al retiro del roedor encontrado en sector Transformadores de potenciales de paño CT1 y se realiza el reemplazo de 3 fusibles dañados de media tensión del conjunto TTPP. Se realiza el sellado de ductos instalados por proyecto ampliación S/E Centro (decreto), los cuales se encontraron con sus extremos abiertos, posibilitando en esta ocasión el ingreso de roedores hacia trincheras y Switchgear de media tensión. Se realizará nueva revisión de trincheras y sellado de posibles puntos de ingreso de roedores a las celdas de MT de S/E Centro, ya que la empresa que ejecutaba ampliación en SE Centro desmovilizó a su personal, dejando las instalaciones en las cuales trabajaban, quedando algunas condiciones de riesgo por falta de sellado en canalizaciones tendidas." | La empresa CGE Transmisión S.A. indican que "no hay" acciones correctivas a largo plazo. |
| EA 450_2023 | Desconexión forzada del transformador N°1 110/23 kV de S/E Vicuña | 21-10-23 | 19:39 | - La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se analizan eventos de relé SEL 387 T1. Se acude a la subestación y evalúan posibles daños a instalaciones. Se encontró ave con descargas en patio lado MT del Transformador de Poder. Se descarta falla interna de transformador y se energiza exitosamente el transformador." - La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas. | - La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica. - La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas. |
| EA 493_2023 | Desconexión forzada del transformador N°1 66/13.8 kV de S/E Curanilahue | 11-11-23 | 13:03 | La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza reemplazo del pararrayos dañados y reparación de fuga de aceite de transformador T-1 junto a sus mediciones eléctricas completas para verificar integridad del transformador, las cuales resultan exitosas." | La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No se requiere." |

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

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo, la cual, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores del tipo CU 3/0 AWG y con una longitud total de aproximadamente 2.77 km.

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

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbano.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

8101: Concepción.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

| Coordinado | Informe de 48 horas (20-11-2023) | Informe de 5 días (24-11-2023) |
|--|-------------------------------------|-----------------------------------|
| CGE Transmisión S.A. | 18-11-2023 | 28-11-2023 |
| Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.) | 20-11-2023 | 20-11-2023 |

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

| Elemento Afectado | Segmento | Tramo | Hora Desc. | Hora Norm. |
|---------------------------------------|----------|-------|------------|------------|
| LT 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo | ST Zonal | - | 19:28 | 20:11 |

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

c. Consumos

| Sub-Estación | Alimentador/ Paño | Comuna | Pérdida de Consumo (MW) | % consumo pre-falla | Clientes Afectados | H. Desc. | H. Dispon. | H. Norm. |
|--------------|----------------------|------------|-------------------------------|---------------------------|-----------------------|-------------|---------------|-------------|
| Colo Colo | Pinto / C5 | Concepción | 0.75 | 0.008 | 1239 | 19:28 | 19:36 | 19:36 |
| Colo Colo | Rengo / C6 | Concepción | 1.83 | 0.020 | 1438 | 19:28 | 19:36 | 19:36 |
| Colo Colo | Bulnes / C7 | Concepción | 2.80 | 0.030 | 5865 | 19:28 | 19:36 | 19:36 |
| Colo Colo | Tres Pascualas / C8 | Concepción | 2.62 | 0.028 | 6071 | 19:28 | 19:36 | 19:36 |
| Colo Colo | Ongolmo / C11 | Concepción | 3.82 | 0.041 | 3404 | 19:28 | 19:36 | 19:36 |
| Colo Colo | Tucapel / C1 | Concepción | 1.66 | 0.018 | 2857 | 19:28 | 19:36 | 19:36 |
| Colo Colo | Castellón / C2 | Concepción | 1.29 | 0.014 | 941 | 19:28 | 19:36 | 19:36 |
| Colo Colo | Colo Colo / C3 | Concepción | 0.89 | 0.010 | 1220 | 19:28 | 19:36 | 19:36 |
| Colo Colo | Caupolicán / C4 | Concepción | 1.41 | 0.015 | 2079 | 19:28 | 19:36 | 19:36 |

Total: 17.07 MW 0.183 % 25114

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

3. Estimación de la energía no suministrada

| Sub-Estación | Alimentador/ Paño | Empresa | Tipo de Cliente | Pérdida de Consumo (MW) | Tiempo Indispon. (h) | Tiempo Desc. (h) | ENS (MWh) |
|--------------|----------------------|---------|--------------------|-------------------------------|----------------------------|---------------------|--------------|
| Colo Colo | Pinto / C5 | CGE | Regulado | 0.75 | 0.13 | 0.13 | 0.1 |
| Colo Colo | Rengo / C6 | CGE | Regulado | 1.83 | 0.13 | 0.13 | 0.2 |

| Sub-Estación | Alimentador/ Paño | Empresa | Tipo de Cliente | Pérdida de Consumo (MW) | Tiempo Indispon. (h) | Tiempo Desc. (h) | ENS (MWh) |
|--------------|---------------------|---------|-----------------|-------------------------|----------------------|------------------|-----------|
| Colo Colo | Bulnes / C7 | CGE | Regulado | 2.80 | 0.13 | 0.13 | 0.4 |
| Colo Colo | Tres Pascualas / C8 | CGE | Regulado | 2.62 | 0.13 | 0.13 | 0.3 |
| Colo Colo | Ongolmo / C11 | CGE | Regulado | 3.82 | 0.13 | 0.13 | 0.5 |
| Colo Colo | Tucapel / C1 | CGE | Regulado | 1.66 | 0.13 | 0.13 | 0.2 |
| Colo Colo | Castellón / C2 | CGE | Regulado | 1.29 | 0.13 | 0.13 | 0.2 |
| Colo Colo | Colo Colo / C3 | CGE | Regulado | 0.89 | 0.13 | 0.13 | 0.1 |
| Colo Colo | Caupolicán / C4 | CGE | Regulado | 1.41 | 0.13 | 0.13 | 0.2 |

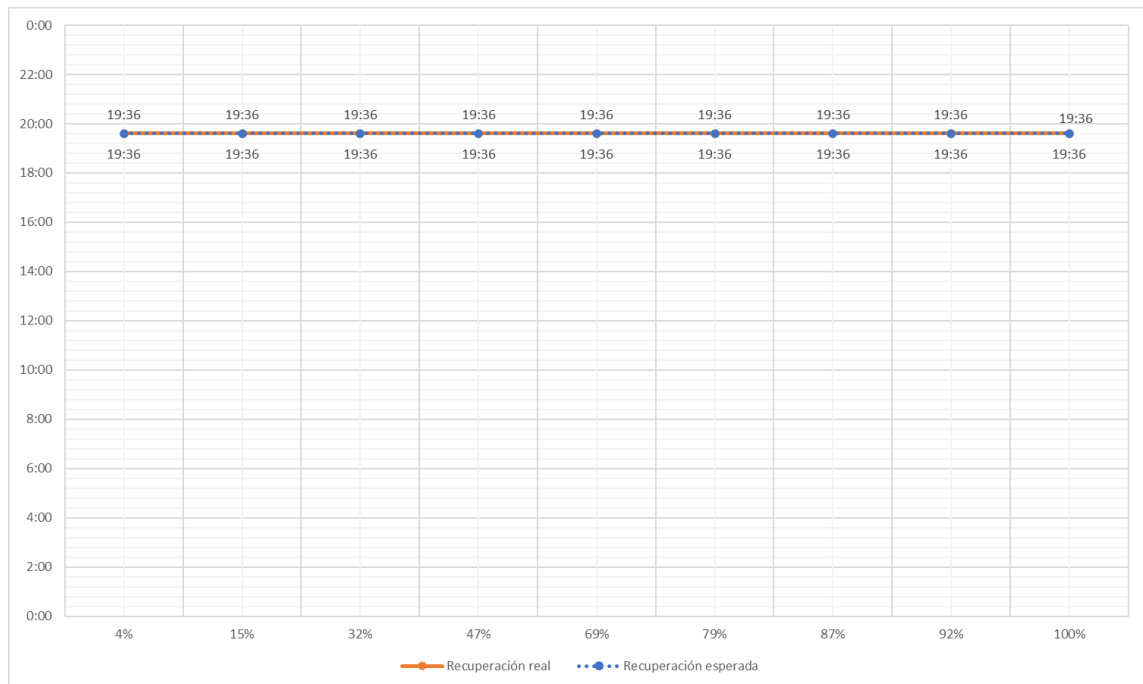
Cientes Regulados : 2.2 MWh

Cientes Libres : MWh

Total : 2.2 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias 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 % | 13.66 | 0.13 | 102.42 |
| Último 20 % | 3.41 | 0.13 | 25.60 |
| 100 % Total | 17.07 | 0.13 | 128.02 |

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9322.3 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Pehuenche (U2), Rapel (U1), Rapel (U2), Rapel (U4), Rapel (U5), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Tocopilla (U16), Atacama (TG1), Atacama (TG2), Mejillones (IEM)

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 18 de noviembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 18 de noviembre de 2023.

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 18 de noviembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de noviembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- El interruptor 52B1 de S/E Colo Colo, correspondiente a la línea 66 kV Colo Colo - Ejército, se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 19:28 del día 18-11-2023 se produce la apertura por protecciones del 52B6 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo provocando la pérdida de suministro de 17.07 MW, afectando a S/E Colo Colo.

De forma inmediatamente el centro de Control de CGE TRANSMISIÓN S.A. (COT) se comunica con el coordinador de turno zonal y se inicia las maniobras de recuperación de consumos afectados, además en paralelo se inicia el recorrido pedestre de la línea afectada y la verificación de protecciones operadas.

Posteriormente, a las 19:36 hrs. se recupera el 100% de los consumos afectados, esto desde el paño B5 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera-Ejercito-Colocolo. Luego de efectuado el recorrido pedestre de la línea 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo se encuentra causa de la falla entre las E-31 y E-32, ave (gaviota) choca con conductores, para lo cual se verifica la inexistencia de daños en conductores y estructuras y se procede a realizar prueba de energización en vacío de la línea fallada, lo cual se materializa a las 20:10 hrs con el cierre del 52B6 de S/E Alonso de Ribera.

Finalmente, a las 20:12 hrs. se normaliza topología del sistema, dejando alimentados consumos de S/E Colocolo desde el paño B6 de S/E Alonso de Ribera."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada cuenta con un proyecto de reemplazo de protecciones, específicamente las protecciones asociadas a los paños B5 y B6 de S/E Alonso de Ribera (NUP 4295).

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- o La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:

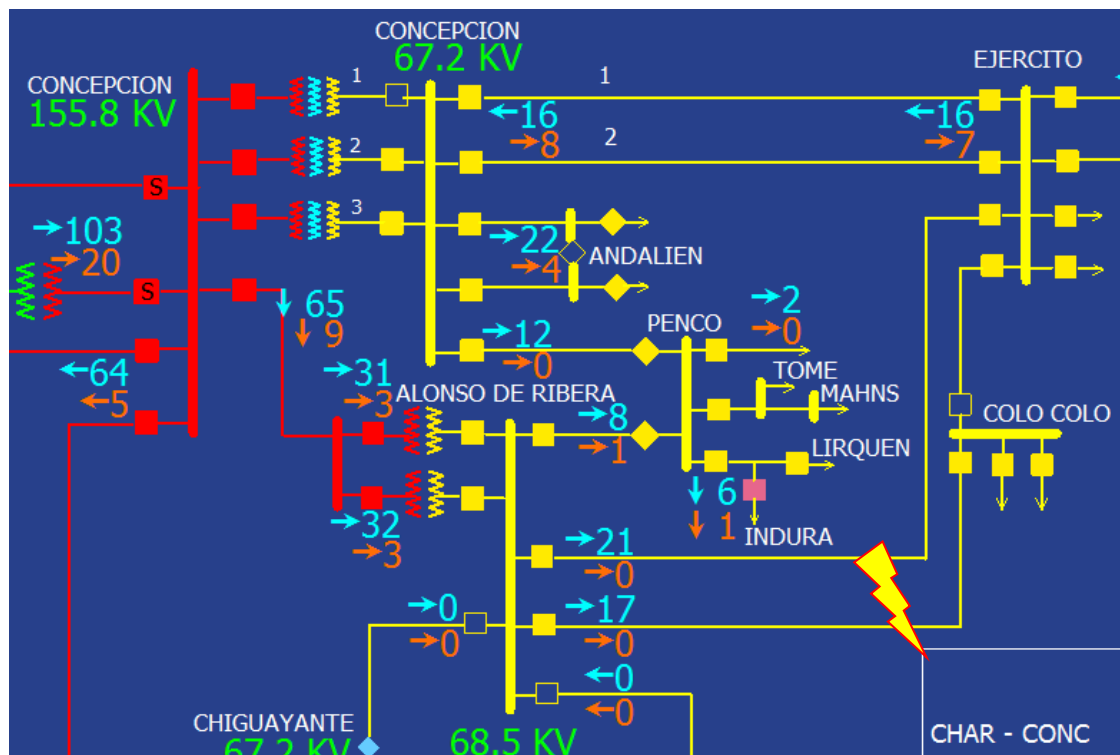
"Se realizará la instalación de desviadores de vuelo entre E-31 y E-32 de la línea LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- o La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:

"Existe una iniciativa de remplazo de protecciones de los paños B5 y B6 en curso en el NUP 4295."

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 |
|--------|-----------------|--|
| 19:28 | CGE Transmisión | Apertura automática del interruptor 52B6 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo, por operación de su protección de sobrecorriente de fase. |
| 19:28+ | CGE Transmisión | Reconexión automática sin éxito del interruptor 52B6 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo, por operación de su protección de sobrecorriente de fase. |

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

6. Normalización del servicio

| Fecha | Involucrado | Hora | Acción |
|------------|-------------|-------|--|
| 18-11-2023 | CGE Tx | 19:32 | Apertura del interruptor 52B3 de S/E Colo Colo, asociado a la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo, por maniobras de recuperación de consumos. |
| 18-11-2023 | CGE Tx | 19:36 | Cierre del interruptor 52B1 de S/E Colo Colo, asociado a la línea 66 kV Colo Colo - Ejército, recuperando los consumos de S/E Colo Colo y con ello la totalidad de los consumos afectados. |
| 18-11-2023 | CGE Tx | 20:06 | Personal de CGE Transmisión determina causa de la falla: se encuentra ave entre las estructuras N°31 y N°32. |
| 18-11-2023 | CGE Tx | 20:10 | Cierre del interruptor 52B6 de S/E Alonso de Ribera, energizando la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo en vacío. |
| 18-11-2023 | CGE Tx | 20:11 | Cierre del interruptor 52B3 de S/E Colo Colo, normalizando la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo. |
| 18-11-2023 | CGE Tx | 20:12 | Apertura del interruptor 52B1 de S/E Colo Colo, normalizando la topología existente previo a la falla. |

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

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

Antecedentes de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo por operación de sus protecciones, debido a una falla bifásica ocasionada por contacto de ave con conductores, entre las estructuras E-31 y E-32.

Como consecuencia de lo anterior, resultaron afectados 17.07 MW de consumos asociados a la S/E Colo Colo.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Operación de protecciones del paño B6 de S/E Alonso de Ribera

A continuación, se presenta registro fotográfico de la protección electromecánica 12IAC54B805A asociada al paño B6 de S/E Alonso de Ribera:

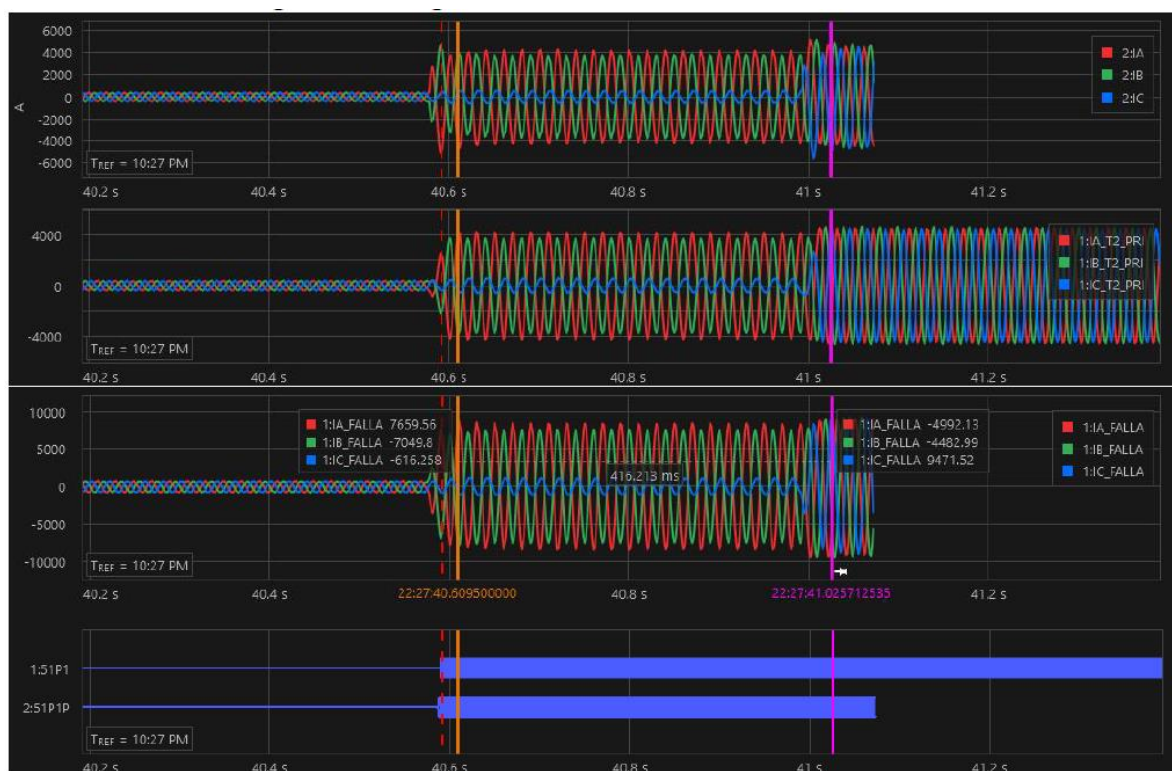


En el registro fotográfico anterior no es claro apreciar si existió o no operación. Al ser un relé electromecánico, tampoco existen registros oscilográficos ni de eventos.

Por otra parte, se cuenta con el registro de falla y registro oscilográfico de las protecciones asociadas a los paños BT1 y BT2 de S/E Alonso de Ribera, con el fin de verificar la existencia de la falla:

| 52BT1 - SEL-751A | | Date: 21/11/2023 | Time: 19:05:06 | | | |
|--|------------|-----------------------|----------------|---------|------|----------|
| ALONSO DE RIBERA | | Time Source: External | | | | |
| FID = SEL-751A-R400-V0-Z005003-D20090910 | | | | | | |
| # | DATE | TIME | EVENT | CURRENT | FREQ | TARGETS |
| 1 | 18/11/2023 | 22:27:53.840 | ER Trigger | 3534.4 | 50.0 | 10000000 |
| 2 | 18/11/2023 | 22:27:40.593 | ER Trigger | 3386.2 | 50.0 | 10000000 |

| TRANSFORMADOR T2 | | Date: 11/22/23 | Time: 11:24:17.134 | | |
|------------------------------|----------|----------------|--------------------|-----|---------|
| SUBESTACION ALONSO DE RIBERA | | | | | |
| # | DATE | TIME | EVENT | GRP | TARGETS |
| 1 | 11/18/23 | 22:27:54.674 | ER | 1 | |
| 2 | 11/18/23 | 22:27:53.846 | ER | 1 | |
| 3 | 11/18/23 | 22:27:40.592 | ER | 1 | |



En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de sobrecorrientes por las fases A y B, corroborando la existencia de la falla. Adicionalmente, de los registros de falla se observan las dos operaciones (despeje de la falla inicial y reconexión automática no exitosa).

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

- Detalle de la generación programada para el día 18 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 18 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 18 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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.
- Sistema de protecciones del paño A6 de S/E Alonso de Ribera sin capacidad de almacenar registros.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se presume correcta operación de las protecciones asociadas al paño B6 de S/E Alonso de Ribera, en sus dos operaciones.

Se presume correcto modo de operación del interruptor 52B6 de S/E Alonso de Ribera, en sus dos operaciones.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo por operación de sus protecciones, debido a una falla bifásica ocasionada por contacto de ave con conductores, entre las estructuras E-31 y E-32. Como consecuencia de lo anterior, resultaron afectados 17.07 MW de consumos asociados a la S/E Colo Colo.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones asociadas a la línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo, despejando la falla de manera oportuna y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento de falla, desde el inicio hasta su fin.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 18 de noviembre de 2023.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
Por el momento, no se solicitan.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
Por el momento, no se solicitan.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 18 de noviembre de 2023

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | | 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 | | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| Hidroeléctricas de Pasada | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | Total |
|---------------------------|------|------|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|------|------|------|------|--------|
| Total | 1062 | 1047 | 1019 | 1003 | 995 | 984 | 994 | 963 | 781 | 645 | 620 | 617 | 606 | 588 | 575 | 565 | 569 | 595 | 767 | 1044 | 1090 | 1134 | 1126 | 1097 | 20.485 |
| CHAPIQUINA | 8 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 5 | 6 | 6 | 8 | 8 | 92 |
| COSAPILLA | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 |
| ELTORON2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 19 |
| 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 |
| ALTOHOSPIICIO | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 22 |
| SANTAROSA | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 |
| CORRALES | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 48 |
| PUNTADELVIENTO | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 64 |
| RIOHUASCO | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 9 |
| PUCLARO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| LOSMOLLES | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 23 |
| LAPALOMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ELTARTARO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CH-HORNITOS | 10 | 8 | 8 | 8 | 8 | 15 | 15 | 17 | 12 | 6 | 6 | 6 | 5 | 4 | 3 | 3 | 5 | 6 | 14 | 20 | 22 | 15 | 10 | 10 | 237 |
| JUNCAL | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 8 | 8 | 8 | 4 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 5 | 12 | 12 | 12 | 7 | 7 | 118 |
| JUNCALITO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| COMPANIA-2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 43 |
| BLANCO | 50 | 45 | 45 | 44 | 42 | 40 | 40 | 40 | 33 | 29 | 28 | 29 | 28 | 27 | 26 | 30 | 36 | 36 | 47 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 981 |
| LOSQUILOS | 28 | 28 | 19 | 19 | 29 | 29 | 29 | 29 | 23 | 20 | 20 | 20 | 20 | 19 | 19 | 20 | 20 | 22 | 25 | 31 | 32 | 32 | 32 | 32 | 596 |
| CHACABUQUITO | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 15 | 15 | 18 | 15 | 13 | 13 | 13 | 13 | 11 | 11 | 11 | 11 | 12 | 14 | 18 | 18 | 18 | 19 | 19 | 368 |
| SAUCEANDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| CARENA | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 39 |
| ALFALFAL | 81 | 74 | 73 | 72 | 71 | 71 | 71 | 71 | 69 | 68 | 68 | 68 | 69 | 69 | 68 | 69 | 69 | 69 | 71 | 72 | 74 | 75 | 75 | 77 | 1713 |
| ALFALFAL-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LASLAJAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MAITENES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| QUELTEHUJES | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 26 | 23 | 22 | 22 | 22 | 21 | 21 | 20 | 20 | 21 | 25 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 659 |
| VOLCAN | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 9 | 11 | 11 | 11 | 11 | 232 |
| GUAYACAN | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 5 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 136 |
| FLORIDA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FLORIDA-2 | 12 | 12 | 13 | 13 | 13 | 12 | 12 | 12 | 8 | 6 | 4 | 4 | 4 | 3 | 2 | 2 | 3 | 3 | 6 | 11 | 11 | 11 | 12 | 12 | 201 |
| FLORIDA-3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 29 |
| PUNTILLA | 15 | 15 | 15 | 15 | 16 | 15 | 14 | 14 | 11 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 9 | 8 | 9 | 11 | 15 | 16 | 16 | 15 | 15 | 293 |
| EYZAGUIRRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LASVERTIENTES | 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 |
| ELLANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| ELRINCON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| MALLARAUCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LOSBAJOS | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 125 |
| AUXDELMAIPO | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 84 |
| LOSMORROS | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 48 |
| COYA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CIPRESILLOS | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 | 4 | 4 | 51 |
| SAUZAL | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 70 | 59 | 52 | 51 | 50 | 49 | 48 | 47 | 47 | 48 | 55 | 79 | 79 | 79 | 79 | 79 | 1602 |
| SAUZALITO | 0 | 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 | 103 | 103 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 92 | 54 | 45 | 44 | 44 | 43 | 41 | 40 | 39 | 39 | 40 | 51 | 108 | 112 | 112 | 112 | 112 | 1794 |
| SANANDRES | 19 | 19 | 19 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 13 | 13 | 19 | 19 | 19 | 211 |
| CONVENTOVIEJO | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 12 | 11 | 11 | 11 | 10 | 10 | 10 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 4 | 15 | 15 | 15 | 243 |
| LAHIGUERA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LACONFLUENCIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ELPASO | 10 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 37 | 13 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 15 | 15 | 37 | 39 | 19 | 244 |

| COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL | | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | | 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 | | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kv | | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| LAMONTANA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PURISIMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ELGALPON | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| CUMPEO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| DONWALTERIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| DIGUA | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| MELO | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| LICAN | 16 | 16 | 16 | 16 | 15 | 13 | 13 | 13 | 12 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| DONAHILDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| 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 |
| TRANQUIL | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| PEHUI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PICHILONCO | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| PIILMAIQEN | 35 | 35 | 35 | 34 | 33 | 32 | 32 | 32 | 20 | 18 | 17 | 17 | 16 | 16 | 16 | 15 | 15 | 16 | 30 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 33 | 33 | 33 |
| RUCATAYO | 36 | 36 | 28 | 29 | 33 | 32 | 32 | 32 | 21 | 16 | 16 | 16 | 15 | 15 | 14 | 13 | 13 | 20 | 25 | 45 | 45 | 45 | 45 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| CUMBRES | 19 | 19 | 19 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 17 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 14 | 14 | 15 | 16 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 18 | 18 | 18 |
| PULELFU | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| CAPULLO | 11 | 11 | 11 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 9 | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 9 | 11 | 11 | 11 | 11 | 10 | 10 |
| 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 |
| LASFLORES | 0 | 0 | 0 | 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 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| CORRENTOSO | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| NALCAS | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| CALLAO | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| HIDROBONITO-MC1 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 | 6 | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 |
| HIDROBONITO-MC2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| HIDROBONITO-MC3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 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 |
| LAARENA | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| ELCOLORADO | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| COLLIL | 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 | 6 | 6 |
| PIEDRASNEGRAS | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| DONGO | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |

| 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 | 1309 | 1237 | 1140 | 1077 | 1071 | 1056 | 1070 | 995 | 649 | 431 | 372 | 387 | 494 | 598 | 640 | 643 | 709 | 770 | 1130 | 2259 | 2056 | 1816 | 1583 | 1367 | 24.858 | |
| PE-TCHAMMA | 1 | 6 | 17 | 29 | 64 | 90 | 95 | 107 | 98 | 33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 40 | 20 | 6 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| PE-SIERRAGORDA | 1 | 2 | 4 | 10 | 24 | 37 | 45 | 54 | 33 | 0 | 0 | 0 | 7 | 20 | 25 | 26 | 30 | 37 | 49 | 70 | 32 | 5 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| PE-VALLEDELOSIENTOS | 4 | 3 | 4 | 6 | 10 | 12 | 13 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 9 | 10 | 12 | 14 | 29 | 64 | 53 | 34 | 14 | 6 | 6 | 6 |
| PE-CERROTIGRE | 2 | 1 | 3 | 4 | 3 | 4 | 7 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 19 | 23 | 32 | 40 | 64 | 131 | 94 | 51 | 21 | 8 | 8 | 8 |
| PE-LLANOSDELVIENTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | 60 | 74 | 75 | 78 | 80 | 95 | 143 | 74 | 38 | 16 | 4 | 4 | 4 |
| PE-CALAMA | 3 | 5 | 10 | 15 | 28 | 37 | 34 | 33 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 15 | 19 | 25 | 31 | 51 | 104 | 85 | 52 | 20 | 8 | 8 | 8 |
| PE-TALTAL | 0 | 0 | 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-ATACAMA | 115 | 106 | 94 | 74 | 72 | 55 | 45 | 36 | 20 | 12 | 18 | 31 | 56 | 59 | 61 | 60 | 61 | 66 | 84 | 141 | 136 | 130 | 125 | 118 | 118 | 118 |
| PE-SARCO | 130 | 118 | 105 | 95 | 89 | 83 | 76 | 62 | 34 | 12 | 0 | 0 | 1 | 7 | 15 | 21 | 28 | 38 | 65 | 138 | 149 | 146 | 139 | 125 | 125 | 125 |
| PE-CABOLEONES-1 | 80 | 72 | 63 | 60 | 57 | 53 | 53 | 48 | 31 | 24 | 22 | 24 | 28 | 30 | 33 | 34 | 38 | 44 | 59 | 102 | 102 | 95 | 88 | 77 | 77 | 77 |
| PE-CABOLEONES-2 | 143 | 134 | 122 | 113 | 110 | 107 | 106 | 98 | 67 | 52 | 43 | 43 | 48 | 53 | 53 | 50 | 51 | 61 | 86 | 167 | 166 | 159 | 150 | 138 | 138 | 138 |
| PE-CABOLEONES-3 | 101 | 89 | 83 | 75 | 72 | 71 | 66 | 57 | 30 | 16 | 17 | 22 | 21 | 24 | 27 | 29 | 36 | 45 | 70 | 132 | 136 | 131 | 119 | 109 | 109 | 109 |
| PE-SANJUAN | 129 | 140 | 112 | 133 | 126 | 125 | 149 | 85 | 74 | 44 | 44 | 50 | 71 | 87 | 76 | 77 | 86 | 95 | 113 | 186 | 186 | 183 | 180 | 174 | 174 | 174 |
| PE-PUNTACOLORADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PE-ELARRAYAN | 55 | 54 | 52 | 48 | 48 | 47 | 48 | 50 | 39 | 38 | 36 | 35 | 36 | 37 | 37 | 35 | 35 | 36 | 50 | 90 | 88 | 86 | 77 | 73 | 73 | 73 |
| PE-TALINAYPONIENTE | 37 | 38 | 37 | 34 | 32 | 29 | 27 | 27 | 26 | 29 | 30 | 31 | 33 | 32 | 31 | 29 | 29 | 30 | 36 | 59 | 58 | 58 | 55 | 48 | 48 | 48 |
| PE-TALINAYORIENTE | 22 | 20 | 17 | 13 | 10 | 7 | 7 | 9 | 6 | 13 | 22 | 32 | 44 | 47 | 46 | 44 | 43 | 44 | 52 | 84 | 78 | 70 | 56 | 37 | 37 | 37 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | | 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 | | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kv | | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-----|
| PE-PUNTASIERRA | 38 | 36 | 33 | 29 | 26 | 23 | 24 | 28 | 26 | 25 | 21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 0 | 33 | 70 | 71 | 69 | 66 | 63 | 699 |
| PE-LOSCURUROS | 19 | 23 | 21 | 15 | 10 | 8 | 7 | 7 | 0 | 4 | 12 | 15 | 17 | 21 | 21 | 19 | 20 | 22 | 34 | 72 | 76 | 69 | 51 | 33 | 594 |
| PE-MONTEREDONDO | 13 | 10 | 9 | 9 | 9 | 8 | 8 | 8 | 4 | 4 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 8 | 20 | 20 | 19 | 18 | 17 | 212 |
| PE-PUNTA PALMERAS | 12 | 12 | 13 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 6 | 6 | 7 | 7 | 5 | 3 | 2 | 1 | 1 | 4 | 12 | 29 | 32 | 33 | 32 | 27 | 294 |
| PE-CANELA | 3 | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 5 | 10 | 9 | 9 | 8 | 7 | 107 |
| PE-CANELA-2 | 16 | 17 | 17 | 16 | 14 | 14 | 14 | 15 | 14 | 16 | 17 | 19 | 21 | 21 | 19 | 18 | 18 | 18 | 24 | 43 | 43 | 41 | 37 | 32 | 522 |
| PE-TOTAL | 13 | 14 | 13 | 12 | 13 | 13 | 11 | 11 | 7 | 5 | 3 | 3 | 2 | 13 | 11 | 12 | 15 | 15 | 20 | 36 | 34 | 35 | 33 | 29 | 370 |
| PE-UCUQUER-2 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 3 | 3 | 4 | 23 |
| PE-UCUQUER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 5 |
| PE-LAESTRELLA | 1 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 14 | 16 | 17 | 18 | 96 |
| PE-LASPENAS | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 15 |
| PE-CAMPO-LINDO | 10 | 9 | 8 | 7 | 5 | 4 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 4 | 3 | 2 | 2 | 63 |
| PE-ELMAITEN | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 19 |
| PE-NEGRETE | 7 | 5 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 | 3 | 2 | 1 | 36 |
| PE-MESAMAVIDA | 12 | 10 | 9 | 8 | 7 | 6 | 6 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 8 | 7 | 6 | 5 | 96 |
| PE-ALENA | 20 | 17 | 16 | 14 | 11 | 9 | 9 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | 11 | 9 | 8 | 6 | 151 |
| PE-CUEL | 6 | 4 | 4 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 | 4 | 5 | 5 | 44 |
| PE-LOMASDEDUQUECO | 18 | 14 | 11 | 9 | 7 | 6 | 5 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 8 | 8 | 5 | 3 | 106 |
| PE-LOSOLMOS | 20 | 17 | 14 | 11 | 8 | 7 | 6 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 10 | 9 | 5 | 3 | 123 |
| PE-RENAICO | 14 | 10 | 6 | 4 | 3 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 5 | 4 | 2 | 2 | 64 |
| PE-RENAICO-2 | 11 | 8 | 6 | 4 | 3 | 3 | 2 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 7 | 6 | 4 | 2 | 69 |
| PE-MALLECONORTE | 30 | 29 | 26 | 22 | 19 | 15 | 13 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 8 | 6 | 4 | 3 | 197 |
| PE-MALLECOSUR | 25 | 25 | 22 | 18 | 15 | 12 | 10 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 7 | 5 | 3 | 2 | 161 |
| PE-SANGABRIEL | 26 | 21 | 15 | 11 | 9 | 7 | 5 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 19 | 22 | 22 | 18 | 199 |
| PE-LAFLOR | 6 | 5 | 4 | 3 | 3 | 2 | 2 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 7 | 6 | 7 | 7 | 5 | 59 |
| PE-LACABANA | 24 | 20 | 16 | 13 | 11 | 10 | 9 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 12 | 11 | 8 | 5 | 160 |
| PE-TOLPANSUR | 17 | 12 | 8 | 6 | 4 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 8 | 6 | 4 | 3 | 86 |
| PE-ELNOGAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7 | 42 |
| PE-LOSBUENOSAIRES | 6 | 5 | 4 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 3 | 3 | 2 | 1 | 39 |
| PE-LAESPERANZA | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 10 |
| PE-LEBU-3 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PE-LEBU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| PE-HUAJACHE | 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 |
| PE-RAKI | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 29 |
| PE-ELARRIBOL | 0 | 0 | 7 | 6 | 5 | 5 | 6 | 4 | 2 | 3 | 2 | 1 | 2 | 4 | 3 | 5 | 6 | 6 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 0 | 107 |
| PE-AURORA | 33 | 32 | 31 | 31 | 32 | 31 | 36 | 39 | 33 | 24 | 17 | 14 | 12 | 13 | 11 | 11 | 11 | 10 | 20 | 48 | 42 | 41 | 38 | 32 | 639 |
| PE-PUELCHESUR | 40 | 43 | 48 | 45 | 44 | 44 | 49 | 51 | 43 | 31 | 19 | 15 | 13 | 10 | 7 | 4 | 3 | 3 | 19 | 60 | 63 | 60 | 62 | 54 | 831 |
| PE-SANPEDRO | 16 | 17 | 17 | 16 | 16 | 16 | 18 | 18 | 17 | 15 | 12 | 12 | 12 | 11 | 10 | 7 | 5 | 4 | 7 | 15 | 12 | 12 | 12 | 11 | 309 |
| PE-SANPEDRO-2 | 26 | 26 | 26 | 26 | 25 | 25 | 27 | 28 | 27 | 23 | 22 | 22 | 21 | 20 | 20 | 19 | 19 | 20 | 26 | 35 | 35 | 35 | 34 | 32 | 618 |

| Solares | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | Total |
|--------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------|----------|----------|----------|---------------|
| Total | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 | 1555 | 3787 | 4512 | 4838 | 4911 | 4848 | 4834 | 4769 | 4636 | 4284 | 4059 | 3348 | 1319 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51.740 |
| PFV-ELAGUILA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-PAMPACAMARONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 61 |
| PFV-POZOALMONTE-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 6 | 7 | 7 | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 7 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 44 |
| PFV-POZOALMONTE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 4 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42 |
| PFV-WILLKA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 0 | 33 | 49 | 71 | 66 | 72 | 72 | 71 | 62 | 32 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 538 |
| PFV-POZOALMONTE-3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 8 | 9 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 8 | 6 | 6 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 84 |
| PFV-TAMARUGO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-LOSPUQUIOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-PICA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| PFV-LAHUAYCA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 3 | 3 | 3 | 5 | 4 | 4 | 1 | 0 | 1 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-SANTAISABEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 | 97 | 99 | 98 | 98 | 96 | 94 | 92 | 91 | 90 | 83 | 57 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1044 |
| PFV-VALLEDELSOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 | 90 | 102 | 106 | 105 | 96 | 92 | 90 | 89 | 80 | 65 | 65 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1033 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|-------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | | 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 | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|---|---|---|---|---|---|----|----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|----|---|---|---|---|------|
| PFV-HUATACONDO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 10 | 11 | 19 | 29 | 26 | 23 | 22 | 23 | 19 | 16 | 14 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 224 |
| PFV-BELLAVISTA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 57 |
| PFV-ATACAMASOLAR-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 | 58 | 88 | 96 | 94 | 80 | 82 | 84 | 74 | 98 | 101 | 84 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 982 |
| PFV-NUEVOQUILLAGUA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 49 | 42 | 47 | 51 | 51 | 48 | 46 | 43 | 38 | 41 | 39 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 520 |
| PFV-GRANJA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 | 51 | 46 | 43 | 45 | 34 | 33 | 31 | 31 | 26 | 27 | 34 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 437 |
| PFV-USYA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 15 | 25 | 31 | 32 | 32 | 30 | 28 | 21 | 11 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 240 |
| PFV-CALAMA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 |
| PFV-SANPEDRO-GPG | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 43 | 53 | 45 | 40 | 43 | 40 | 34 | 31 | 26 | 28 | 19 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 422 |
| PFV-VICTORIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 9 | 9 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 94 |
| PFV-JAMA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 21 | 21 | 22 | 21 | 21 | 21 | 21 | 20 | 20 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 204 |
| PFV-JAMA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 15 | 15 | 16 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 147 |
| PFV-QUETENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 9 | 8 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 90 |
| PFV-SOLDELDESIERTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 57 | 116 | 138 | 146 | 153 | 151 | 160 | 162 | 164 | 158 | 153 | 113 | 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1705 |
| PFV-MARIAELENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 17 | 24 | 17 | 16 | 15 | 15 | 14 | 13 | 13 | 14 | 13 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 179 |
| PFV-LACRUZSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 19 | 18 | 17 | 18 | 19 | 19 | 18 | 18 | 16 | 22 | 21 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 219 |
| PFV-COYA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 | 72 | 106 | 117 | 124 | 107 | 104 | 102 | 95 | 76 | 72 | 58 | 21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1079 |
| PFV-FINISTERRAE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46 | 149 | 159 | 164 | 166 | 165 | 158 | 151 | 138 | 114 | 133 | 125 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1704 |
| PFV-LASSALINAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-AZABACHE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 38 | 41 | 42 | 42 | 40 | 36 | 34 | 32 | 32 | 29 | 28 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 419 |
| PFV-PAINE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 97 |
| PFV-PUERTOSECO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 7 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 |
| PFV-TAMAYA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 64 | 65 | 60 | 63 | 69 | 78 | 76 | 65 | 63 | 61 | 61 | 70 | 72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 881 |
| PFV-ELENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| PFV-CERRODOMINADOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 32 | 27 | 27 | 28 | 30 | 28 | 28 | 22 | 17 | 25 | 24 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 312 |
| PFV-TALLADO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 7 | 8 | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 6 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 |
| PFV-BOLERO-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 | 56 | 54 | 43 | 53 | 58 | 56 | 55 | 42 | 25 | 22 | 32 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 529 |
| PFV-CAPRICORNIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 31 | 51 | 55 | 58 | 57 | 55 | 54 | 53 | 49 | 45 | 36 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 567 |
| PFV-URIBESOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 23 | 29 | 30 | 29 | 29 | 28 | 28 | 27 | 25 | 23 | 16 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 301 |
| PFV-LOCKMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 44 |
| PFV-CKILIR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 8 | 8 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 91 |
| PFV-PAMPATIGRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 | 78 | 81 | 80 | 80 | 79 | 77 | 76 | 75 | 75 | 70 | 60 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 865 |
| PFV-DOMEYKO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | 131 | 162 | 162 | 162 | 160 | 157 | 155 | 154 | 153 | 152 | 106 | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1721 |
| PFV-ANDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 9 | 10 | 11 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 9 | 8 | 9 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 112 |
| PFV-ANDES2A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 38 | 45 | 49 | 53 | 53 | 53 | 55 | 53 | 45 | 42 | 39 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 549 |
| PFV-ANDES2B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 49 | 112 | 45 | 112 | 112 | 43 | 43 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1118 |
| PFV-SOLDELILILA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 | 89 | 102 | 106 | 102 | 95 | 88 | 79 | 70 | 63 | 66 | 73 | 26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 991 |
| PFV-SOLDELNORTEANDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 3 | 5 | 4 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-LOSANDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 6 | 6 | 4 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 |
| PFV-DELDESIERTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 3 | 4 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-PARANAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| PFV-ARMAZONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-LALACKAMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LALACKAMA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 6 | 5 | 4 | 3 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 55 |
| PFV-PAMPASOLARNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 15 | 16 | 24 | 25 | 21 | 20 | 19 | 19 | 16 | 22 | 23 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 234 |
| PFV-CONEJO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 19 | 52 | 61 | 61 | 59 | 52 | 55 | 54 | 49 | 43 | 35 | 41 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 598 |
| PFV-ALMEYDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 24 | 29 | 32 | 34 | 34 | 33 | 34 | 33 | 32 | 32 | 30 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 366 |
| PFV-MALGARIDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 102 | 136 | 129 | 126 | 121 | 113 | 117 | 116 | 121 | 133 | 126 | 42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1390 |
| PFV-JAVIERA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | 35 | 35 | 35 | 33 | 31 | 31 | 32 | 31 | 31 | 24 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 358 |
| PFV-SOLDELOSANDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 | 53 | 61 | 62 | 62 | 61 | 59 | 58 | 57 | 56 | 55 | 44 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 664 |
| PFV-COVADONGA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 8 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78 |
| PFV-CHANARES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 9 | 13 | 14 | 15 | 14 | 12 | 12 | 11 | 8 | 10 | 11 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 137 |
| PFV-SALVADOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 0 | 30 | 44 | 0 | 0 | 48 | 0 | 47 | 0 | 0 | 3 | 33 | 0 | 0 | 0 | 0 | 210 |
| PFV-PILARLOSAMARILLOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-DIEGODEALMAGRO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 5 | 5 | 7 | 10 | 9 | 9 | 8 | 6 | 4 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | | 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 | | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---|---|---|---|------|
| PFV-DAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 6 | 7 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 | 6 | 5 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73 |
| PFV-DIEGOALMAGROSUR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 | 90 | 140 | 148 | 142 | 128 | 129 | 128 | 126 | 122 | 130 | 84 | 36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1442 |
| PFV-CAMPODELSOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 128 | 246 | 245 | 243 | 253 | 276 | 259 | 243 | 230 | 210 | 191 | 191 | 106 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2821 |
| PFV-GUANCHOI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 108 | 204 | 230 | 238 | 249 | 250 | 246 | 244 | 245 | 231 | 195 | 150 | 73 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2668 |
| PFV-CARRERAPINTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 | 77 | 73 | 72 | 69 | 67 | 64 | 62 | 60 | 58 | 62 | 66 | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 784 |
| PFV-LUZDELNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52 |
| PFV-LLANODELLAMPOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 33 | 31 | 31 | 33 | 39 | 39 | 39 | 31 | 20 | 19 | 27 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 374 |
| PFV-JOTABECHE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38 |
| PFV-TRAVESIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-SANANDRES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 5 | 10 | 10 | 12 | 13 | 13 | 11 | 10 | 7 | 7 | 6 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 108 |
| PFV-RIOSCONDIDO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 44 | 95 | 112 | 113 | 114 | 112 | 110 | 109 | 107 | 106 | 106 | 85 | 35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1251 |
| PFV-VALLEESCONDIDO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 | 55 | 53 | 56 | 55 | 55 | 64 | 63 | 55 | 40 | 59 | 61 | 23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 661 |
| PFV-ANTAY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 5 | 3 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52 |
| PFV-TIERRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-PILOTCARDONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| PFV-PEPASOLAR-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-PSFHORIZONTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67 |
| PFV-LACOLONIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 5 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 91 |
| 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 | 1 |
| PFV-SANTAMARGARITA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-GUADALAO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-LAESTANCIA | 0 | 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-LASCHACRAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-LASTERRAZAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-MITCHI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-CASTILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-LOSLOSROS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 | 13 | 20 | 27 | 28 | 30 | 27 | 21 | 15 | 9 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 202 |
| PFV-HORNITOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| PFV-VALLESOLARESTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68 |
| PFV-VALLESOLAROESTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 3 | 7 | 7 | 8 | 8 | 6 | 6 | 6 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62 |
| PFV-MALAQUITA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 8 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 8 | 8 | 7 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 92 |
| PFV-CACHIYUYO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 7 | 9 | 9 | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 89 |
| PFV-MARANON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-SANTACECILIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-ELROMERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 18 | 40 | 45 | 55 | 85 | 91 | 94 | 87 | 74 | 48 | 17 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 679 |
| PFV-ELPELICANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 35 | 45 | 48 | 44 | 38 | 41 | 40 | 32 | 25 | 28 | 40 | 21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 454 |
| PFV-LAHUELLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 39 | 45 | 55 | 50 | 55 | 58 | 56 | 55 | 55 | 56 | 43 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 602 |
| PFV-NORTHWEST | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LASILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-ASTILLAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 99 |
| PFV-PUNTABAJASOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-SOLDELNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-SANTAFRANCISCA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 4 | 6 | 6 | 6 | 5 | 4 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 44 |
| PFV-LUNADELNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-GAVIOTIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 84 |
| PFV-TAMBOREAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-ELRAYADOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 96 |
| PFV-LASTAGUAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-CHERCAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 6 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 5 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 81 |
| PFV-OLIVIER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-OLIVIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-GABRIELA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 8 | 9 | 8 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 |
| PFV-LAGUNILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-SUNHUNTER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | 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 | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|
| PFV-GRANATE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 94 |
| PFV-DONENRIQUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 102 |
| PFV-AMPARODELSOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-SDGx01 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| PFV-LACHAPEANA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-ALTURASDEOVALLE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35 |
| PFV-OVALLENORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78 |
| PFV-LACHIMBABIS | 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-PAMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-TALHUEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-SANTA CLARA | 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-PRETTYFIELD | 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-LASMOLLACAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-LASMAJADAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 99 |
| PFV-ELDIVISADERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-ELSALITRAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 |
| PFV-HUAQUELON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 92 |
| PFV-LOMASCOLORADAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-SANTALUCIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 56 |
| PFV-SIETECOLORES | 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-LOSNOGALES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-BELLAVISTA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-CANESA-1 | 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-SANTALAURA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-MONTT | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-CHUCHINI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-COCINILLAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-CANELILLO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-ILLAPEL-5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 |
| PFV-CHALINGA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-ALICAHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-CUZCUZ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-NORTECHICO-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-JAURURO | 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-FLORENCIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86 |
| PFV-CARACAS-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 |
| PFV-LALIGUA | 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-PULLALLI | 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-ARIZTIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 |
| PFV-SANTA JULIA | 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-JARDINSOLARPETORCA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-INGENIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-CABILSOL | 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-CABILDOSUNLIGHT | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 99 |
| PFV-LOSJOTES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-LOSPALTOS | 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-ESFENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-ELQUEMADO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-DONACARMEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 1 | 5 | 7 | 8 | 9 | 8 | 8 | 6 | 5 | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66 |
| PFV-SANTUARIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-CALLELARGA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-CASUTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-SANFRANCISCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-FILOMENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | 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 | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|
| PFV-NILHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| PFV-SLKCB9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-LASTORTOLASDELVERANO | 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-HORMIGA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-JAHUEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 61 |
| PFV-MARIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 |
| PFV-ENCONSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-SANTAINES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-LOSPERALES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-MAIKONO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-VILLAMOSCOSO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-VILLAALLEMANA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-KAUFMANN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-ICB | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-VALLEDELALUNA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-CRUZSOLAR-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| PFV-LIPANGUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-PITRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-TARANTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 93 |
| PFV-SOLDESEPTIEMBRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 7 | 8 | 9 | 9 | 9 | 8 | 6 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 |
| PFV-LOBOZA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| PFV-TREBALSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-PLOMODELVERANO | 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-ELQUELTEHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-TRINIDAD | 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-ELBOCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 2 | 3 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-ABASTIBLECONCON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-RDCLSAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 82 |
| PFV-PASTRAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| PFV-FOSTER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-GRANADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 4 | 5 | 4 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-OLIVILLO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 84 |
| PFV-LINGUE | 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-LOSMAGNOLIOS | 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-PANQUEHUE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-OVEJERIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 4 | 4 | 5 | 5 | 5 | 6 | 6 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 55 |
| PFV-ELLITREII | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 81 |
| PFV-PICURIO | 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-TILTIL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-PELUMPEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LOSCANONESSUNLIGHT | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-PARQUEVALPARAISO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62 |
| PFV-PALTOSUNLIGHT | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 8 | 8 | 9 | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 85 |
| PFV-AYLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 102 |
| PFV-LOMALOSCOLORADOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| PFV-INDEPENDENCIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-ANAKENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 103 |
| PFV-SAMOBAJO | 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-RECOLETA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66 |
| PFV-LUNA | 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-ROSARIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-ELQUEULE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-LOMIRANDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-AROMOVERANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 28 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | 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 | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|----|
| PFV-LIMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| PFV-OCOA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-LLAYLLAY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 103 | |
| PFV-HELIOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 | |
| PFV-LOSTILOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39 | |
| PFV-CONDORPETORCA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | |
| PFV-MANAO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 | |
| PFV-SANTIAGOSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 18 | 22 | 26 | 27 | 22 | 15 | 6 | 9 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 | |
| PFV-COLINA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | |
| PFV-CURACAVI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 | |
| PFV-LOGIRASOLES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 | |
| PFV-ELPIQUERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 96 | |
| PFV-YAHUTELA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62 | |
| PFV-CAIMI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| PFV-CATEMU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | |
| PFV-TUCUQUERE | 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 | 8 | |
| PFV-RODEO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 | |
| PFV-ELHUASO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 | |
| PFV-FARDELANEGRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 | |
| PFV-LITORALSUNLIGHT | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| PFV-PLACILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 7 | 8 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 7 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 88 | |
| PFV-CHIMBARONGONIEBLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 5 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 81 | |
| PFV-UTFSM-VINA-DEL-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 | 1 | |
| 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 | 0 | |
| PFV-PEDREROS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | |
| PFV-QUEMADOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66 | |
| PFV-DONEUGENIO | 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 | 14 | |
| PFV-CARADEGALLO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| PFV-LAGAMBOINA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 5 | 5 | 3 | 2 | 3 | 5 | 5 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | |
| PFV-ELCASTANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 74 | |
| PFV-LOSLAGOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 | |
| PFV-LASCABRAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | |
| PFV-LAQUINTA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | |
| PFV-LOSTAURETES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 | |
| PFV-LUDERS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | |
| PFV-ESPERANZA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46 | |
| PFV-CHANCON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | |
| PFV-SANTACRUZ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 91 | |
| PFV-SANTAEMILIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| PFV-ESTERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | |
| PFV-GRPEUMO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 89 | |
| PFV-REN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | |
| PFV-PERALILLO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | |
| PFV-LAS_ARBOLEDAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | |
| PFV-ELCHERCAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 94 | |
| PFV-MOSTAZAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 | |
| PFV-RIOPEUCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 | |
| PFV-SANTACAROLINA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 | |
| PFV-ELROMERAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 6 | 8 | 8 | 8 | 6 | 6 | 8 | 8 | 7 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 | |
| PFV-MEMBRILLO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | |
| PFV-CHIMBARONGO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | |
| PFV-NANCAGUA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 54 | |
| PFV-LASCACHANAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 7 | 8 | 9 | 9 | 9 | 8 | 7 | 5 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 | |
| PFV-DONMARIANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | |

| COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | 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 | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|-----|
| PFV-LOSLIBERTADORES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-NAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LAMURALLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-ARGOMEDO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78 |
| PFV-CATANSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-RAULI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 7 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 7 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 82 |
| PFV-SANCAMILO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-VILLAPRAT | 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-VILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-LLANOSDEPOTROSO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 1 | 4 | 5 | 5 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 44 |
| PFV-LASROJAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-LOSPATOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-REXNER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-ITAHUE | 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-LAFRONTERA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 |
| PFV-PARAGUAY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-ELFLAMENCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 8 | 8 | 9 | 9 | 9 | 8 | 8 | 7 | 5 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 80 |
| PFV-ERINOME | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-ELZORZAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-PIDUCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-TALCA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 9 | 6 | 4 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86 |
| PFV-DONRODRIGO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48 |
| PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 5 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 54 |
| PFV-SANJAVIER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 5 | 5 | 5 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 56 |
| PFV-QUINANTU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 4 | 5 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-RANGUIL | 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-PACHIRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 8 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 89 |
| PFV-LOSCISNES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68 |
| PFV-LAACACIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-COLTAUOALMENDRO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-LASTENCAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 7 | 8 | 9 | 9 | 9 | 8 | 7 | 5 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73 |
| PFV-SANTAAMELIA | 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-IDAHUELDELVERANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-ANTONIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-LORETO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-ROVIAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-ISOLERM | 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-DONJORGE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| PFV-GRPITAO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 |
| PFV-ROMERIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 93 |
| PFV-TORINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48 |
| PFV-BERGAMO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-PEQUEN | 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-RAUQUEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 5 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 6 | 7 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 55 |
| PFV-CURICURA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 6 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86 |
| PFV-LALAJUELA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-ALTOSTILTIL | 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-LIQUIDAMBAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 7 | 8 | 8 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73 |
| PFV-QUILAPILUN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 9 | 9 | 12 | 9 | 9 | 9 | 15 | 14 | 7 | 5 | 16 | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141 |
| PFV-MANZANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 18 | 48 | 68 | 69 | 68 | 67 | 68 | 68 | 66 | 63 | 59 | 44 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 725 |
| PFV-CLEMENTINA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 63 |
| PFV-KONDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-SLK808 | 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-ESCORIALVERANO | 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 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | 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 | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|---|---|---|----|-----|
| PFV-CHACABUCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 | |
| PFV-MESETADELOSANDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 | 51 | 61 | 52 | 41 | 35 | 31 | 26 | 20 | 18 | 17 | 17 | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 408 |
| 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 | 0 |
| PFV-TECHOSDEALTAMIRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| PFV-PUENTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-AZARINOVERANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-CONDORPELVIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-DONANDRONICO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-JAVIERACARRERA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 103 |
| PFV-VICENTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-PIRQUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-CHAMPA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-DARLIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-ELPERAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-PATRICIAVERANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 7 | 8 | 9 | 9 | 9 | 8 | 7 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 81 |
| PFV-CANTILLANA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 95 |
| PFV-GABARDOVERANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 |
| PFV-FRANCISCO | 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 | 7 |
| PFV-TRICAHUE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-SANISIDRO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-LABLANQUINA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 7 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 7 | 6 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 82 |
| PFV-MELI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 5 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78 |
| PFV-CANDELARIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-MARIAPINTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-HOMERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-ELPIPEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-LASMERCEDES-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-SANTAELIZABETH | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 |
| PFV-ENCINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-CASABERMEJA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 6 | 5 | 3 | 3 | 5 | 7 | 7 | 7 | 6 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60 |
| PFV-CITRINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-GUANACO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 9 | 9 | 9 | 8 | 7 | 6 | 9 | 9 | 9 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 92 |
| PFV-VIOLETA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-MALLOCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 |
| PFV-PENAFLORES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 96 |
| PFV-PICUNCHE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 5 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 76 |
| PFV-LIRIODECAMPO | 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 | 28 |
| PFV-QUILLAY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-LUMBRERAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 |
| PFV-PUANGUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42 |
| PFV-MALINKE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-ALTOSDELAICA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LAUREL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 5 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66 |
| PFV-RAMIRO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 33 |
| PFV-ALHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-LOSIERRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-SANTAADRIANA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-CRUCERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-SANPEDRO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-RLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-ELROBLE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 6 | 6 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68 |
| PFV-CANTERA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-ELSHARON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-GUARANA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |

| COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | 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 | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----|
| PFV-FARAMALLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-ELSAUCE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-SANTAROSA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 7 | 8 | 8 | 9 | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 89 |
| PFV-ECLIPSE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 |
| PFV-LASTORCAZAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-NEWENTUN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52 |
| PFV-NAHUEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 4 | 5 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-LASPALMASDELVERANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-MANDINGA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 |
| PFV-LASTURCAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-DONAIGNA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-RIMINI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 9 | 8 | 5 | 9 | 8 | 1 | 0 | 9 | 9 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 74 |
| PFV-NIHUE | 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-MARCHIGUE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46 |
| PFV-MAITENLAHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-MARCHIGUE-7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-PILPILEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-POBLACION | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-PORTEZUELO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-VITUCO2B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-LAMANGA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-CONDORCHEPICA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LOCHACON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-RINCONADAALCONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 8 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 102 |
| PFV-COLCHAGUA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-ALCON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 99 |
| PFV-AVILES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 64 |
| PFV-LAFORESTA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-CORDILLERILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-SANEMILIO-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-ALTOSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-DONIHUE | 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-MUTUPIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 6 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 52 |
| PFV-SANCARLOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-RATULEMUS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-LASCODORNICES | 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-ALCALDESA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 5 | 5 | 4 | 6 | 6 | 6 | 4 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 47 |
| PFV-SANTALUISA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-ELCERNICALO-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-ELCERNICALO-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-CHUCAO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-NIQUEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-BICENTENARIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-CHINCOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-LOSGORRIONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-PICHON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| PFV-CAUQUENES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-ITIHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 8 | 9 | 9 | 8 | 8 | 7 | 5 | 3 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 |
| PFV-PLAYERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-PLAYERITO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-PLAYERON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-SANTAESTER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-LASLECHUZAS | 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-DADINCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | 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 | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|
| PFV-PEGASUS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-SOLSANTAINES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-LUCESOLAR | 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-RINCONADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 5 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 57 |
| PFV-PITOTOY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-LOSMOLINOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 4 | 5 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 |
| PFV-ELMONTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-TREBO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-MARAMBIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-SALERNO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-QUELTEHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-LASTORTOLAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-SANJOSE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-BERRUJECO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 7 | 9 | 9 | 8 | 9 | 8 | 8 | 6 | 4 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 |
| PFV-SANTARITA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-ELPIUQUEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-LAVICTORIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 7 | 8 | 7 | 8 | 9 | 8 | 6 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 66 |
| PFV-ORION | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-LAPALMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 | 9 | 9 | 8 | 9 | 9 | 8 | 8 | 5 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 79 |
| PFV-HUAPE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-ELRECONQUISTADOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LASPALOMAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-GUADALUPE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 6 | 5 | 5 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 55 |
| PFV-MOYA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 4 | 4 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-AVEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 8 | 8 | 7 | 6 | 6 | 6 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 55 |
| PFV-ELOLIVAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 8 | 8 | 8 | 7 | 6 | 6 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 58 |
| PFV-BULNESLOSBARONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-FULGOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-PUELICHE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-DONMARTIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-ALBOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-ELTIUQUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-DUQUECO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 7 | 8 | 9 | 6 | 4 | 6 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 53 |
| PFV-MECOCHILLAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-VENTURADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 7 | 8 | 8 | 8 | 9 | 8 | 7 | 6 | 4 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69 |
| PFV-COCHARCAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-VILLACRUZ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-SANTAFE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 5 | 5 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 |
| PFV-VILLAALEGRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51 |
| 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 | 13 |
| PFV-MILAN-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-TENO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 3 | 2 | 3 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-LOICA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-LEMU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 5 | 4 | 4 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 |
| PFV-LASPERDICES | 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-LOSTORDOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 54 |
| PFV-PENCAHUEESTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-TRICADOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-MERCURIOSUR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-MACHICURA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-LINARESSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 |
| PFV-SANANTONIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42 |
| PFV-SATURNONORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-VILLASECA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |

| COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | 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 | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------|
| CORONEL_GNL_B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANTAMARIA_CAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HORCONES_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ARAUCO_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MAPA_COGEN | 45 | 45 | 50 | 50 | 55 | 55 | 55 | 55 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 45 | 45 | 45 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 1195 |
| LAUTARO-1_BL1_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LAUTARO-2_BL1_COGEN | 16 | 16 | 16 | 16 | 13 | 16 | 16 | 16 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 16 | 16 | 16 | 16 | 348 |
| LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN | 6 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 6 | 6 | 6 | 36 | |
| VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 192 |
| VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 192 |
| VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA | 5 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 5 | 5 | 0 | 0 | 27 |
| VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ANTILHUE-1_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ANTILHUE-2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CALLECALLE_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CHUYACA_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TRAPEN_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| DEGAN-NAVE1+2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| DEGAN-NAVES_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| DEGAN-2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TRINCAO_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| CHILOE_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |

| Embalses y Reguladas | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | Total |
|----------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------|
| Total | 3697 | 3672 | 3658 | 3634 | 3582 | 3637 | 3673 | 3517 | 2409 | 2434 | 2444 | 2488 | 2541 | 2490 | 2507 | 2506 | 2584 | 2602 | 2688 | 3349 | 3571 | 3697 | 3702 | 3629 | 74.709 |
| RAPEL-1 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 57 | 75 | 50 | 50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 | 0 | 50 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 1005 |
| RAPEL-2 | 74 | 70 | 59 | 68 | 65 | 55 | 60 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 0 | 0 | 0 | 44 | 44 | 45 | 62 | 62 | 74 | 73 | 73 | 1118 |
| RAPEL-3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| RAPEL-4 | 74 | 74 | 70 | 69 | 74 | 70 | 69 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 45 | 74 | 74 | 74 | 74 | 1369 |
| RAPEL-5 | 75 | 75 | 72 | 75 | 75 | 75 | 74 | 72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 | 72 | 72 | 72 | 75 | 954 |
| CIPRESES-1 | 30 | 30 | 30 | 14 | 9 | 30 | 30 | 12 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 391 |
| CIPRESES-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 |
| CIPRESES-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 |
| OJOSDEAGUA | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 150 |
| LAMINA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ISLA | 66 | 66 | 66 | 62 | 61 | 66 | 66 | 61 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 59 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 1501 |
| CURILLINQUE | 83 | 83 | 83 | 77 | 76 | 83 | 83 | 77 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 74 | 83 | 83 | 83 | 83 | 83 | 1873 |
| LOMAALTA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LOSHIERROS | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 17 | 15 | 15 | 15 | 15 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 17 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 423 |
| LOSHIERROS-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PEHUENCHE-1 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 228 | 228 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 5882 |
| PEHUENCHE-2 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 255 | 239 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 223 | 237 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 5955 |
| COLBUN-1 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 4908 |
| COLBUN-2 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 205 | 4908 |
| MACHICURA-1 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 1008 |
| MACHICURA-2 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 1008 |
| CHIBURGO | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 4 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 57 |
| SANCLEMENTE | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 88 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|----------------|
| sábado, 18 de noviembre de 2023 | 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 | 191 | 176 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 67 | 33 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 35 | 40 | 46 | 66 | 166 | 176 | 177 | 180 | 2.365 |
| Costos Encendido/Detención | 16 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 3 | 20 | 0 | 52 | 0 | 1 | 0 | 121 |
| Costos Totales [kUSD] | 207 | 178 | 161 | 160 | 157 | 151 | 151 | 70 | 39 | 34 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 34 | 54 | 43 | 66 | 66 | 218 | 176 | 178 | 180 | 2.486 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 193,1 | 83,4 | 72,4 | 67,9 | 64,2 | 67,5 | 65,8 | 43,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 55,0 | 79,5 | 81,7 | 81,5 | 79,5 | 43,12 |
| Pérdidas [MWh] | 341 | 354 | 341 | 335 | 331 | 337 | 337 | 304 | 147 | 151 | 176 | 187 | 189 | 192 | 205 | 182 | 182 | 173 | 165 | 291 | 335 | 337 | 328 | 324 | 6.241 |
| Consumos Propios [MWh] | 225 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 224 | 218 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 213 | 205 | 215 | 215 | 228 | 228 | 227 | 227 | 5.180 |
| Demanda Total [MWh] | 8748 | 8393 | 8099 | 7976 | 7871 | 7845 | 7955 | 7948 | 8164 | 8557 | 8782 | 8899 | 8985 | 9010 | 8979 | 8861 | 8672 | 8595 | 8562 | 8809 | 9184 | 9250 | 9012 | 8715 | 205.871 |
| Generación Total [MWh] | 9314 | 8971 | 8664 | 8534 | 8426 | 8405 | 8515 | 8470 | 8516 | 8912 | 9162 | 9290 | 9377 | 9407 | 9388 | 9247 | 9067 | 8972 | 8942 | 9314 | 9747 | 9815 | 9567 | 9266 | 217.290 |
| SANIGNACIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ELTORO-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ELTORO-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ELTORO-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 |
| ELTORO-4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ABANICO | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 23 | 13 | 12 | 12 | 10 | 8 | 7 | 6 | 5 | 7 | 20 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 634 |
| ANTUCO-1 | 152 | 114 | 112 | 160 | 70 | 119 | 160 | 160 | 150 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 160 | 150 | 160 | 160 | 160 | 136 | 150 | 3551 | |
| ANTUCO-2 | 160 | 160 | 160 | 112 | 160 | 160 | 133 | 127 | 80 | 112 | 112 | 112 | 154 | 112 | 112 | 112 | 112 | 80 | 112 | 112 | 112 | 131 | 160 | 80 | 2975 |
| RUCUE | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 4272 |
| QUILLECO | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 840 |
| LAJA1 | 34 | 30 | 30 | 30 | 27 | 31 | 32 | 31 | 27 | 30 | 30 | 34 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 27 | 30 | 30 | 30 | 32 | 32 | 27 | 724 |
| RALCO-1 | 283 | 301 | 305 | 300 | 300 | 300 | 249 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 167 | 113 | 99 | 227 | 314 | 314 | 307 | 305 | 5521 |
| RALCO-2 | 300 | 301 | 305 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 99 | 99 | 154 | 168 | 220 | 222 | 166 | 182 | 153 | 99 | 99 | 300 | 314 | 314 | 307 | 305 | 5608 |
| PALMUCHO | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 28 | 26 | 26 | 26 | 25 | 25 | 24 | 24 | 24 | 24 | 28 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 695 |
| PANGUE-1 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 100 | 100 | 100 | 150 | 200 | 225 | 225 | 225 | 3525 |
| PANGUE-2 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 225 | 0 | 50 | 0 | 0 | 0 | 50 | 74 | 124 | 124 | 174 | 224 | 224 | 224 | 225 | 225 | 225 | 3745 |
| ANGOSTURA-1 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 74 | 74 | 121 | 140 | 74 | 74 | 140 | 86 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 3023 |
| ANGOSTURA-2 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 89 | 108 | 109 | 119 | 140 | 135 | 119 | 109 | 112 | 121 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 3122 |
| ANGOSTURA-3 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 40 | 40 | 40 | 45 | 40 | 40 | 40 | 40 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 1077 |
| CANUTILLAR-1 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 80 | 80 | 80 | 80 | 880 |
| CANUTILLAR-2 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 1920 |

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 18 de noviembre de 2023

18-11-2023

18-11-2023

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | TOT.DIA | DMAX | DMED. |
|----------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|---------|-------|-------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | MWh | MWh/h | MWh/h |
| CHAPIQUINA | 6.7 | 6.5 | 6.2 | 6.0 | 5.5 | 5.0 | 4.1 | 4.1 | 4.6 | 4.5 | 4.5 | 3.4 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | 2.7 | 6.0 | 6.0 | 6.2 | 9.9 | 9.4 | 8.7 | 122.5 | 9.9 | 5.1 | |
| COSAPILLA | 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 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 10.7 | 0.5 | 0.4 |
| ELTORONZ | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 23.5 | 1.0 | 1.0 |
| CAVANCHA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ALTOHOSPICO | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 0.9 | 22.6 | 0.9 | 0.9 |
| 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 | 11.8 | 0.5 | 0.5 |
| RIHUASCO | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.1 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 27.2 | 1.2 | 1.1 |
| PUCILARO | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.5 | 0.5 | 0.3 | 0.4 | 0.5 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 13.4 | 0.6 | 0.6 |
| LOSMOLLES | 4.1 | 1.3 | 1.2 | 1.5 | 1.7 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 2.6 | 3.9 | 4.4 | 7.3 | 8.1 | 6.6 | 43.5 | 8.1 | 1.8 |
| 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 | 22.3 | 22.2 | 21.9 | 21.8 | 21.6 | 21.5 | 21.3 | 21.2 | 21.0 | 20.9 | 20.9 | 20.9 | 21.6 | 21.8 | 21.6 | 21.6 | 21.8 | 21.9 | 21.9 | 22.0 | 21.9 | 21.9 | 21.8 | 21.8 | 519.1 | 22.3 | 21.6 |
| JUNCALITO | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.8 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 16.0 | 0.8 | 0.7 |
| 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 | 16.0 | 15.9 | 15.9 | 17.4 | 19.1 | 17.8 | 17.2 | 16.9 | 16.8 | 16.7 | 16.6 | 16.5 | 16.5 | 16.6 | 16.6 | 16.8 | 17.0 | 17.1 | 17.2 | 17.2 | 17.2 | 17.2 | 17.2 | 17.1 | 406.4 | 19.1 | 16.9 |
| BLANCO | 29.4 | 29.1 | 29.0 | 28.9 | 28.8 | 28.6 | 28.4 | 28.2 | 28.1 | 27.9 | 27.8 | 27.9 | 28.0 | 28.0 | 27.8 | 27.7 | 27.5 | 27.4 | 27.7 | 27.3 | 27.2 | 27.0 | 26.9 | 26.8 | 671.4 | 29.4 | 28.0 |
| LOSQUILOS | 25.0 | 23.6 | 24.0 | 23.6 | 23.8 | 25.6 | 25.2 | 22.7 | 23.5 | 23.2 | 22.9 | 23.6 | 22.2 | 24.3 | 22.2 | 23.0 | 23.6 | 24.3 | 23.7 | 23.1 | 23.6 | 23.7 | 23.2 | 22.7 | 566.3 | 25.6 | 23.6 |
| CHACABUQUITO | 14.9 | 14.5 | 14.5 | 14.6 | 14.2 | 14.1 | 15.0 | 15.0 | 14.3 | 14.2 | 14.0 | 13.7 | 13.8 | 13.8 | 13.9 | 13.6 | 13.9 | 14.1 | 14.4 | 13.8 | 13.9 | 14.2 | 14.0 | 340.3 | 15.0 | 14.2 | |
| SAUCEANDES | 0.4 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.2 | 0.2 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 7.4 | 0.4 | 0.3 |
| CARENA | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.1 | 7.1 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 7.0 | 7.1 | 7.1 | 7.1 | 169.0 | 7.1 | 7.0 | |
| MINI_ARRAYAN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ALFALFAL | 64.2 | 64.2 | 64.2 | 64.2 | 65.2 | 67.2 | 68.5 | 68.9 | 67.8 | 66.5 | 66.5 | 66.5 | 66.5 | 63.9 | 63.8 | 63.8 | 64.3 | 65.9 | 64.1 | 63.8 | 63.8 | 63.8 | 63.8 | 67.3 | 1566.4 | 68.9 | 65.3 |
| 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 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 2.3 | 0.2 | 0.1 |
| CALIBORO | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 18.0 | 0.8 | 0.8 |
| MALLARAUICO | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.2 | 3.0 | 2.9 | 2.7 | 2.6 | 2.6 | 2.7 | 2.9 | 3.1 | 3.2 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 3.3 | 75.3 | 3.3 | 3.1 |
| 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 | 97.5 | 86.5 | 86.6 | 86.7 | 86.7 | 86.4 | 86.4 | 86.5 | 88.3 | 94.6 | 94.4 | 94.3 | 94.2 | 94.2 | 94.2 | 94.0 | 94.0 | 91.0 | 94.4 | 98.1 | 107.4 | 105.3 | 101.7 | 90.3 | 2234.0 | 107.4 | 93.1 |
| SAUZAL | 62.2 | 61.3 | 64.0 | 63.1 | 58.5 | 66.2 | 63.8 | 65.5 | 73.3 | 73.5 | 72.6 | 70.9 | 66.1 | 69.2 | 68.0 | 64.2 | 65.1 | 65.5 | 66.5 | 69.9 | 70.8 | 72.7 | 68.0 | 66.9 | 1607.6 | 73.5 | 67.0 |
| CIPRESILLOS | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.5 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 4.4 | 59.7 | 4.6 | 2.5 |
| 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 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| LA-COMPANIA-II | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 1.9 | 45.0 | 1.9 | 1.9 |
| LAHIGUERA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| LACONFLUENCIA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ELPASO | 10.3 | 10.3 | 10.3 | 10.3 | 19.8 | 20.2 | 10.9 | 10.4 | 10.3 | 10.3 | 10.3 | 10.0 | 10.3 | 10.4 | 10.4 | 10.4 | 10.4 | 3.4 | 11.6 | 15.4 | 30.3 | 35.1 | 19.3 | 10.0 | 320.4 | 35.1 | 13.4 |
| SANANDRES | 7.0 | 7.4 | 8.7 | 8.4 | 5.9 | 5.9 | 5.9 | 4.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.8 | 6.3 | 6.4 | 9.7 | 10.2 | 10.2 | 10.2 | 7.8 | 115.4 | 10.2 | 4.8 |
| CONVENTOVIJO | 15.3 | 15.3 | 15.3 | 15.3 | 15.3 | 15.3 | 15.4 | 15.4 | 15.3 | 4.9 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 13.2 | 15.4 | 15.4 | 244.1 | 15.4 | 10.2 |
| LAMONTANA-1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| LAMONTANA-2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CUMPEO | 3.7 | 3.4 | 3.3 | 2.5 | 2.5 | 3.3 | 2.5 | 2.6 | 2.0 | 1.3 | 0.1 | 2.7 | 2.4 | 2.2 | 2.0 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.6 | 2.7 | 2.6 | 60.4 | 3.7 | 2.5 |
| CORRALES | 2.9 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | 2.7 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.3 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.3 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | 2.9 | 54.6 | 2.9 | 2.3 |
| ROBLERIA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 2.3 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | 2.5 | 1.8 | 2.0 | 2.7 | 2.6 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 29.7 | 2.7 | 1.2 |
| LIRICAY | 20.2 | 20.2 | 20.2 | 20.2 | 20.2 | 20.2 | 20.2 | 20.1 | 20.1 | 20.2 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 20.3 | 486.0 | 20.3 | 20.3 |
| MARIPOSAS | 4.7 | 4.7 | 4.5 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.6 | 4.5 | 4.5 | 4.5 | 4.5 | 4.6 | 4.7 | 4.9 | 4.9 | 5.0 | 5.1 | 5.1 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 114.6 | 5.2 | 4.8 |
| PROVIDENCIA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| MCHDOSAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PURISIMA | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 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 | 9.8 | 0.4 | 0.4 |
| ELGALPON | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.7 | 0.7 | 0.8 | 1.2 | 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 | 26.0 | 1.3 | 1.1 |
| RIOCOLORADO | 7.0 | 8.2 | 8.2 | 7.2 | 7.2 | 7.2 | 7.2 | 7.2 | 7.7 | 5.7 | 4.9 | 7.2 | 8.9 | 9.4 | 9.4 | 9.5 | 9.6 | 9.5 | 9.7 | 9.5 | 9.5 | 9.4 | | | | | |

18-11-2023

18-11-2023

| | 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 | |
| PALMAR | 4.8 | 4.7 | 4.6 | 4.5 | 4.5 | 4.4 | 4.5 | 4.5 | 4.5 | 4.8 | 4.9 | 5.2 | 5.6 | 6.0 | 6.0 | 6.0 | 6.1 | 6.4 | 6.8 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 7.0 | 6.9 | 133.6 | 7.0 | 5.6 | |
| PUELFU | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 216.8 | 9.1 | 9.0 |
| MARIAELENA | 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 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 4.9 | 0.3 | 0.2 |
| 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 | 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 | 0.0 |
| CAPULLO | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.5 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.5 | 11.5 | 11.5 | 11.5 | 11.5 | 11.5 | 11.5 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.5 | 11.5 | 11.4 | 11.5 | 11.8 | 11.5 | 275.2 | 11.8 | 11.5 | |
| NALCAS | 6.7 | 6.5 | 6.5 | 6.4 | 6.3 | 6.3 | 6.3 | 6.3 | 6.4 | 6.6 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 6.8 | 159.3 | 6.8 | 6.6 |
| CALLAO | 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 | 3.0 | 2.9 | 3.0 | 70.1 | 3.0 | 2.9 | |
| HIDROBONITO-MC1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.1 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 217.2 | 9.1 | 9.1 |
| HIDROBONITO-MC2 | 2.6 | 2.5 | 2.5 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.4 | 2.5 | 2.6 | 2.7 | 2.8 | 2.9 | 2.9 | 3.0 | 2.9 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 64.9 | 3.0 | 2.7 |
| HIDROBONITO-MC3 | 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 | 2.3 | 55.8 | 2.3 | 2.3 |
| RUCATAYO | 41.6 | 41.8 | 41.0 | 40.9 | 36.4 | 37.5 | 39.4 | 43.9 | 45.2 | 44.1 | 42.9 | 42.3 | 41.7 | 41.5 | 40.7 | 39.8 | 39.7 | 39.9 | 41.0 | 44.3 | 43.4 | 40.9 | 40.9 | 41.9 | 992.3 | 45.2 | 41.3 | |
| 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 | 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 | 0.0 |
| ENSENADA | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 25.4 | 1.1 | 1.1 |
| LAARENA | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 6.2 | 148.1 | 6.2 | 6.2 | |
| ELCOLORADO | 2.2 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.1 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 51.1 | 2.2 | 2.1 |
| DONGO | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.8 | 4.9 | 4.9 | 4.9 | 4.8 | 4.8 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.7 | 4.6 | 4.6 | 113.5 | 4.9 | 4.7 |
| COLLIL | 6.6 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 6.6 | 157.5 | 6.6 | 6.6 |
| QUELTHEUES | 27.8 | 29.0 | 29.0 | 29.0 | 29.1 | 29.0 | 29.0 | 29.0 | 29.0 | 29.1 | 29.0 | 29.0 | 29.0 | 29.1 | 29.1 | 29.1 | 29.1 | 29.1 | 29.1 | 29.1 | 29.1 | 29.1 | 29.1 | 29.1 | 29.1 | 696.1 | 29.1 | 29.0 |
| VOLCAN | 11.0 | 11.3 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 11.4 | 10.5 | 272.2 | 11.4 | 11.3 |
| GUAYACAN | 8.6 | 8.9 | 8.2 | 8.2 | 8.2 | 8.3 | 8.3 | 8.3 | 8.2 | 7.8 | 8.4 | 7.6 | 8.1 | 8.5 | 8.3 | 7.8 | 7.8 | 7.9 | 8.0 | 8.1 | 8.1 | 8.1 | 7.7 | 7.7 | 194.8 | 8.9 | 8.1 | |
| 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 | 0.0 |
| FLORIDA-2 | 6.8 | 6.7 | 6.7 | 7.2 | 7.6 | 7.0 | 6.7 | 6.7 | 6.7 | 7.0 | 6.4 | 5.1 | 5.1 | 5.0 | 4.4 | 3.8 | 4.0 | 3.8 | 3.4 | 3.1 | 3.4 | 3.2 | 2.9 | 2.9 | 125.6 | 7.6 | 5.2 | |
| FLORIDA-3 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 2.2 | 52.8 | 2.2 | 2.2 |
| PUNTILLA | 9.9 | 9.3 | 8.7 | 8.7 | 7.8 | 8.6 | 8.1 | 9.2 | 9.0 | 6.2 | 7.4 | 8.0 | 9.5 | 10.1 | 9.5 | 7.3 | 6.3 | 7.8 | 9.2 | 10.3 | 9.8 | 9.6 | 10.1 | 10.0 | 210.4 | 10.3 | 8.8 | |
| EYZAGUIRRE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| LASVERTIENTES | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.7 | 0.3 | 0.1 | |
| ELLLANO | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 0.9 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 0.9 | 0.8 | 0.7 | 0.9 | 1.0 | 0.9 | 0.6 | 0.8 | 0.7 | 1.0 | 0.9 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 0.9 | 21.3 | 1.0 | 0.9 | 1.0 | 0.9 |
| 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 | 6.2 | 0.3 | 0.3 | |
| LOSMORROS | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 1.2 | 1.6 | 2.8 | 2.8 | 2.7 | 2.5 | 2.6 | 2.5 | 2.2 | 1.9 | 1.9 | 1.8 | 1.7 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 42.3 | 2.8 | 1.8 | |
| LOSBAJOS | 5.1 | 4.8 | 5.1 | 5.0 | 5.0 | 4.4 | 5.1 | 4.7 | 4.8 | 5.1 | 4.6 | 4.9 | 5.0 | 5.4 | 5.2 | 5.2 | 4.7 | 4.7 | 4.9 | 5.3 | 5.3 | 5.2 | 5.2 | 5.2 | 120.2 | 5.4 | 5.0 | |
| AUXDELMAIPO | 3.6 | 3.6 | 3.6 | 3.6 | 3.6 | 3.5 | 3.5 | 3.5 | 3.3 | 3.6 | 3.5 | 3.5 | 3.5 | 3.5 | 3.5 | 3.5 | 3.5 | 3.4 | 3.5 | 3.5 | 3.6 | 3.5 | 3.6 | 3.6 | 84.6 | 3.6 | 3.5 | |
| PULLINQUE | 40.5 | 40.7 | 40.7 | 40.6 | 40.6 | 40.2 | 40.2 | 40.1 | 32.8 | 32.3 | 32.4 | 32.4 | 32.3 | 32.4 | 32.3 | 32.3 | 32.2 | 32.2 | 29.6 | 32.1 | 32.2 | 34.3 | 38.1 | 36.6 | 849.9 | 40.7 | 35.4 | |
| RECA | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 1.7 | 40.8 | 1.7 | 1.7 | |
| 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 | 0.0 |
| DONAHILDA | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 0.6 | 13.8 | 0.6 | 0.6 |
| MUCHI | 0.3 | 0.3 | 0.1 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.4 | 0.5 | 0.5 | 0.6 | 0.7 | 0.3 | 0.2 | 0.4 | 0.3 | 0.1 | 6.7 | 0.7 | 0.3 | |
| LASFLORES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.5 | 0.4 | 1.0 | 0.4 | 0.0 | 0.4 | 1.2 | 0.2 | 0.2 | 0.0 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 4.8 | 1.2 | 0.2 | |
| PEHUI | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| MOCHO | 11.1 | 10.8 | 10.7 | 10.5 | 10.3 | 10.3 | 10.2 | 10.1 | 10.0 | 9.8 | 9.8 | 9.9 | 10.2 | 10.2 | 10.5 | 10.7 | 10.9 | 10.8 | 10.8 | 10.7 | 10.6 | 10.6 | 10.5 | 10.4 | 250.2 | 11.1 | 10.4 | |
| LICAN | 17.1 | 16.9 | 16.9 | 17.1 | 17.0 | 16.9 | 17.0 | 17.2 | 17.0 | 15.1 | 10.1 | 9.7 | 9.7 | 9.7 | 9.7 | 9.7 | 9.7 | 9.7 | 10.6 | 15.7 | 16.9 | 17.4 | 17.1 | 17.3 | 341.0 | 17.4 | 14.2 | |
| CUMBRES | 14.7 | 14.5 | 14.3 | 14.1 | 13.8 | 13.6 | 13.5 | 13.4 | 13.2 | 13.1 | 12.9 | 12.8 | 12.9 | 13.0 | 13.2 | 13.5 | 13.4 | 13.3 | 13.2 | 13.2 | 13.0 | 13.0 | 12.9 | 12.9 | 321.1 | 14.7 | 13.4 | |
| SANTAISABEL | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.3 | 0.4 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 6.2 | 0.4 | 0.3 | |
| LOSCORRALES-1 | 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 | 68.5 | 2.9 | 2.9 | |
| LOSCORRALES-2 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 24.2 | 1.0 | 1.0 | |
| MSA-1 | 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 | 3.0 | 71.2 | 3.0 | 3.0 | |
| PICHILONCO | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.1 | 1.0 | 1.2 | 0.9 | 1.2 | 0.8 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 1.2 | 27.9 | 1.2 | 1.2 | |
| DONWALTERIO | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 3.2 | 76.2 | 3.2 | 3.2 | |
| DIGUA | 13.9 | 13.9 | 13.9 | 13.9 | 13.9 | 13.9 | 13.9 | 13.8 | 13.8 | 13.9 | 13.9 | 13.8 | 13.8 | 13.8 | 13.8 | 13.8 | 13.8 | 13.8 | 13.8 | 13.9 | 13.9 | 13.9 | 13.9 | 13.9 | 332.5 | 13.9 | 13.9 | |
| MELO | 1.5 | 1.5 | 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-11-2023

18-11-2023

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | TOT.DIA | DMAX | DMED. | |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|-------|-------|-----|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | MWh | MWh/h | MWh/h | |
| PE-LLANOS-DEL-VIENTO | 0.0 | 0.0 | 0.9 | 1.2 | 6.4 | 10.8 | 3.4 | 0.9 | 1.3 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 16.4 | 26.0 | 68.1 | 90.8 | 69.2 | 101.1 | 101.1 | 131.2 | 138.1 | 23.5 | 3.6 | 0.0 | 794.5 | 138.1 | 33.1 | |
| PE-CALAMA | 5.2 | 3.5 | 0.6 | 2.3 | 19.8 | 22.5 | 13.6 | 18.3 | 18.9 | 9.9 | 0.6 | 2.3 | 10.0 | 16.9 | 54.5 | 80.6 | 83.5 | 97.3 | 97.9 | 101.1 | 87.4 | 37.6 | 10.5 | 0.6 | 795.4 | 101.1 | 33.1 | |
| PE-CERRO-TIGRE | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.0 | 2.0 | 1.8 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 10.2 | 16.1 | 68.3 | 121.9 | 115.9 | 118.1 | 118.1 | 144.8 | 93.7 | 12.5 | 0.7 | 0.0 | 824.8 | 144.8 | 34.4 | |
| PE-TALTAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 10.0 | 7.6 | 1.0 | 0.7 | 5.4 | 9.1 | 6.1 | 6.2 | 4.3 | 1.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 63.1 | 10.6 | 2.6 | |
| PE-SARCO | 118.7 | 116.3 | 105.9 | 97.2 | 62.3 | 22.6 | 63.7 | 68.4 | 15.8 | 0.8 | 5.1 | 8.2 | 8.3 | 8.2 | 13.6 | 17.3 | 14.7 | 17.3 | 17.2 | 70.3 | 163.0 | 167.3 | 162.4 | 98.3 | 1443.0 | 167.3 | 60.1 | |
| PE-SANJUAN | 144.9 | 126.7 | 127.0 | 125.1 | 97.3 | 60.0 | 98.7 | 84.0 | 27.6 | 15.8 | 38.6 | 43.0 | 56.3 | 63.6 | 104.6 | 132.0 | 128.6 | 130.6 | 131.0 | 163.7 | 191.1 | 191.2 | 191.0 | 151.2 | 2623.6 | 191.2 | 109.3 | |
| PE-CABOLEONES | 97.6 | 101.5 | 97.0 | 82.0 | 64.2 | 41.6 | 60.8 | 52.6 | 18.1 | 8.3 | 12.0 | 15.0 | 26.1 | 34.6 | 35.9 | 58.0 | 96.2 | 96.4 | 91.8 | 120.5 | 166.8 | 162.2 | 139.3 | 117.0 | 1795.2 | 166.8 | 74.8 | |
| PE-CABOLEONES-2 | 84.0 | 111.0 | 81.3 | 63.5 | 35.7 | 17.5 | 46.2 | 26.3 | 8.8 | 3.4 | 9.2 | 15.1 | 12.6 | 8.7 | 22.3 | 58.6 | 98.6 | 89.7 | 78.3 | 108.6 | 163.4 | 144.1 | 130.3 | 105.7 | 1522.8 | 163.4 | 63.5 | |
| PE-CABOLEONES-3 | 103.7 | 120.7 | 105.9 | 97.5 | 75.2 | 38.8 | 83.8 | 63.7 | 21.2 | 17.2 | 22.8 | 28.1 | 44.1 | 60.6 | 84.6 | 106.1 | 104.1 | 60.6 | 107.4 | 137.3 | 165.6 | 162.6 | 155.0 | 138.8 | 2146.8 | 165.6 | 89.5 | |
| PE-ATACAMA | 84.7 | 93.4 | 87.9 | 76.7 | 51.3 | 30.6 | 63.0 | 38.5 | 11.2 | 14.8 | 18.9 | 17.0 | 22.6 | 30.9 | 48.0 | 65.8 | 70.9 | 69.1 | 69.1 | 90.2 | 121.4 | 120.8 | 115.6 | 101.3 | 1513.4 | 121.4 | 63.1 | |
| PE-PUNTACOLORADA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PE-ELARRAYAN | 91.6 | 85.1 | 91.1 | 49.3 | 22.6 | 39.3 | 42.1 | 29.1 | 20.9 | 24.6 | 28.1 | 31.7 | 46.4 | 58.3 | 64.8 | 63.9 | 57.7 | 53.6 | 51.0 | 71.6 | 96.0 | 97.9 | 102.8 | 100.8 | 1420.0 | 102.8 | 59.2 | |
| PE-LOSCURUROS | 38.4 | 2.3 | 5.0 | 4.0 | 1.5 | 1.6 | 3.5 | 0.0 | 0.1 | 2.8 | 6.3 | 9.9 | 42.1 | 76.7 | 77.4 | 76.1 | 73.1 | 72.4 | 72.1 | 89.7 | 75.7 | 69.0 | 91.0 | 36.2 | 926.9 | 91.0 | 38.6 | |
| PE-TALINAYORIENTE | 50.9 | 7.9 | 1.3 | 1.6 | 1.7 | 10.3 | 24.2 | 14.1 | 5.7 | 7.4 | 9.8 | 11.9 | 19.6 | 21.6 | 19.8 | 16.3 | 12.2 | 13.4 | 14.0 | 37.3 | 70.1 | 70.0 | 70.5 | 49.4 | 561.0 | 70.5 | 23.4 | |
| PE-TALINAYORIENTE | 51.2 | 41.1 | 26.8 | 30.0 | 26.7 | 35.5 | 42.0 | 43.3 | 35.1 | 35.5 | 30.5 | 29.9 | 23.0 | 17.5 | 14.7 | 10.9 | 8.1 | 9.4 | 27.8 | 53.5 | 49.0 | 50.4 | 52.5 | 40.7 | 785.2 | 53.5 | 32.7 | |
| PE-PUNTASIERRA | 72.1 | 63.4 | 60.5 | 37.8 | 34.7 | 27.3 | 35.9 | 34.5 | 39.6 | 37.5 | 41.3 | 44.0 | 33.5 | 28.7 | 28.7 | 16.5 | 2.3 | 1.6 | 1.6 | 43.4 | 78.2 | 80.9 | 78.8 | 67.4 | 990.2 | 80.9 | 41.3 | |
| PE-MONTEREDONDO | 17.9 | 6.6 | 6.8 | 4.1 | 1.3 | 3.4 | 5.3 | 3.9 | 1.1 | 1.3 | 1.9 | 2.6 | 2.9 | 8.8 | 10.9 | 13.5 | 16.8 | 16.9 | 16.9 | 17.1 | 16.8 | 20.2 | 24.4 | 14.2 | 235.6 | 24.4 | 9.8 | |
| PE-CANELA | 4.9 | 6.6 | 5.5 | 2.0 | 2.4 | 1.2 | 2.0 | 0.9 | 7.3 | 8.5 | 9.5 | 11.0 | 8.9 | 12.3 | 12.0 | 13.0 | 11.4 | 11.3 | 13.1 | 10.9 | 7.4 | 10.1 | 8.6 | 7.5 | 188.3 | 13.1 | 7.8 | |
| PE-CANELA-2 | 17.7 | 22.7 | 22.6 | 6.4 | 14.8 | 11.2 | 9.4 | 10.2 | 15.8 | 18.1 | 19.1 | 20.2 | 12.1 | 8.1 | 8.1 | 7.8 | 8.1 | 9.1 | 8.8 | 25.1 | 47.1 | 49.1 | 45.1 | 39.7 | 456.4 | 49.1 | 19.0 | |
| PE-TOTORAL | 24.7 | 29.6 | 25.3 | 9.3 | 9.6 | 8.2 | 6.1 | 5.3 | 6.3 | 4.1 | 6.2 | 12.5 | 6.2 | 2.9 | 6.4 | 15.9 | 18.4 | 18.6 | 22.0 | 22.3 | 29.3 | 38.6 | 35.3 | 32.5 | 395.6 | 38.6 | 16.5 | |
| PE-PUNTAVALMERAS | 31.9 | 34.6 | 31.5 | 14.3 | 14.1 | 7.8 | 10.6 | 8.5 | 7.9 | 9.0 | 9.2 | 10.0 | 18.1 | 15.4 | 9.1 | 14.6 | 20.0 | 26.9 | 29.0 | 34.7 | 33.4 | 43.5 | 41.5 | 37.2 | 512.9 | 43.5 | 21.4 | |
| PE-UCUQUER | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-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 |
| PE-LA-ESTRELLA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.0 | 0.4 | 1.0 | 1.1 | 1.3 | 1.3 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.4 | 2.0 | 6.1 | 18.8 | 19.0 | 17.7 | 16.4 | 87.2 | 19.0 | 3.6 |
| PE-CARDONAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-MANANTIALES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-LOS-CERRILLOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-ELMAITEN | 0.4 | 0.3 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.5 | 0.4 | 0.1 |
| PE-LASPENAS | 0.5 | 0.6 | 0.8 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 1.1 | 1.1 | 1.5 | 1.7 | 1.6 | 2.1 | 1.1 | 1.1 | 0.8 | 0.4 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 14.9 | 2.1 | 0.6 |
| PE-ALENA | 44.9 | 39.3 | 38.0 | 26.4 | 26.4 | 20.6 | 3.5 | 2.1 | 3.9 | 7.4 | 5.7 | 1.6 | 1.8 | 3.6 | 5.9 | 2.0 | 1.3 | 0.6 | 1.1 | 1.1 | 1.4 | 1.2 | 5.0 | 23.4 | 268.2 | 44.9 | 11.2 | |
| PE-CUEL | 10.2 | 5.3 | 2.7 | 1.1 | 1.8 | 1.7 | 1.5 | 0.8 | 0.2 | 1.3 | 2.0 | 2.0 | 1.2 | 0.2 | 0.2 | 0.9 | 2.2 | 2.4 | 1.6 | 2.3 | 5.0 | 3.2 | 0.5 | 1.3 | 51.4 | 10.2 | 2.1 | |
| PE-SAN-MATIAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-LOS-OLMOS | 31.5 | 27.9 | 13.8 | 5.6 | 4.8 | 7.1 | 9.8 | 9.9 | 4.7 | 9.5 | 10.8 | 11.5 | 6.0 | 8.2 | 3.5 | 9.1 | 8.1 | 9.8 | 10.1 | 10.9 | 27.5 | 25.6 | 6.3 | 3.9 | 275.9 | 31.5 | 11.5 | |
| PE-LAESPERANZA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-NEGRETE | 8.7 | 5.3 | 5.8 | 1.3 | 0.9 | 2.0 | 1.4 | 0.0 | 0.7 | 3.0 | 3.1 | 3.0 | 2.2 | 2.6 | 2.2 | 3.1 | 3.5 | 4.0 | 4.0 | 4.5 | 7.3 | 3.7 | 1.7 | 0.3 | 74.5 | 8.7 | 3.1 | |
| PE-LOSBUENOSAIRES | 5.4 | 7.3 | 4.2 | 0.8 | 0.5 | 0.7 | 1.6 | 1.0 | 0.3 | 1.8 | 2.0 | 2.3 | 1.2 | 0.1 | 0.2 | 0.6 | 1.6 | 2.1 | 2.1 | 4.5 | 5.8 | 3.3 | 1.2 | 0.9 | 51.4 | 7.3 | 2.1 | |
| PE-MESAMAVIDA | 21.8 | 11.9 | 5.6 | 3.7 | 4.8 | 4.9 | 4.8 | 3.8 | 1.4 | 4.4 | 5.0 | 4.1 | 2.3 | 0.4 | 0.3 | 1.5 | 3.7 | 4.3 | 3.5 | 5.6 | 10.9 | 8.3 | 2.3 | 3.0 | 122.3 | 21.8 | 5.1 | |
| CAMPO_LINDO_E1_EO | 30.7 | 13.8 | 3.6 | 5.2 | 5.0 | 5.4 | 7.6 | 5.9 | 1.2 | 2.5 | 3.9 | 3.2 | 2.6 | 0.3 | 0.2 | 1.1 | 3.3 | 3.7 | 4.6 | 1.6 | 14.4 | 8.5 | 4.3 | 2.3 | 134.8 | 30.7 | 5.6 | |
| PE-LEBU | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.4 | 0.4 | 0.2 | 0.4 | 0.3 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.3 | 0.4 | 0.1 |
| PE-LEBU-3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.2 | 0.3 | 0.2 | 0.3 | 0.3 | 0.2 | 0.2 | 0.1 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 2.8 | 0.4 | 0.1 |
| PE-EL-ARREBOL | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 5.6 | 5.1 | 5.0 | 5.5 | 4.4 | 1.6 | 2.5 | 2.1 | 0.6 | 2.5 | 4.8 | 3.9 | 6.3 | 7.9 | 7.9 | 8.8 | 8.9 | 8.9 | 8.8 | 8.8 | 0.0 | 117.1 | 8.9 | 4.9 | |
| PE-RAKI | 0.1 | 0.0 | 0.3 | 1.3 | 1.3 | 0.7 | 1.0 | 0.8 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.8 | 0.6 | 0.8 | 0.8 | 0.7 | 0.9 | 1.1 | 0.8 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 12.6 | 1.3 | 0.5 | |
| PE-HUAIACHE | 0.5 | 0.8 | 0.7 | 0.6 | 0.3 | 0.1 | 0.0 | 0.1 | 0.7 | 0.9 | 0.7 | 0.5 | 0.7 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 0.5 | 0.6 | 0.5 | 0.6 | 0.5 | 9.6 | 0.9 | 0.4 |
| PE-LA-FLOR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-ELNOGAL | 0.8 | 0.6 | 0.4 | 0.6 | 0.5 | 0.5 | 1.2 | 0.8 | 0.4 | 0.9 | 0.5 | 0.5 | 0.3 | 0.1 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 0.9 | 0.6 | 1.0 | 0.8 | 1.0 | 0.4 | 0.2 | 13.5 | 1.2 | 0.6 | |
| PE-TOLPAN-SUR | 19.3 | 11.9 | 4.6 | 0.4 | 0.3 | 0.1 | 0.2 | 2.6 | 0.2 | 4.4 | 7.2 | 8.9 | 8.9 | 9.0 | 9.0 | 8.3 | 10.7 | 11.0 | 16.6 | 21.2 | 19.1 | 2.3 | 0.0 | 0.0 | 185.3 | 21.2 | 7.7 | |
| PE-MALLECO-NORTE | 39.2 | 36.6 | 27.1 | 16.6 | 16.6 | 13.5 | 15.9 | 3.5 | 10.1 | 15.7 | 18.8 | 23.0 | 17.5 | 12.8 | 14.8 | 11.3 | 9.1 | 10.0 | 7.0 | 10.1 | 16.9 | 29.0 | 31.8 | 12.0 | 418.9 | 39.2 | 17.5 | |
| PE-MALLECO-SUR | 46.3 | 32.7 | 28.1 | 17.2 | 13.4 | 10.2 | 12.9 | 4.0 | 12.0 | 18.4 | 21.7 | 26.0 | 18.2 | 12.9 | 15.0 | 11.8 | 11.5 | 11.8 | 9.4 | 11.0 | 15.9 | 31.5 | 26.2 | 6.6 | 424.7 | 46.3 | 17.7 | |
| PE-SANGABRIEL | 27.5 | 22.9 | 12.6 | 0.8 | 1.4 | 3.4 | 5.2 | 10.8 | 0.1 | 3.6 | 3.7 | 4.5 | 5.4 | 5.2 | | | | | | | | | | | | | | |

18-11-2023

18-11-2023

| | 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. | | |
|----------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|---------|-------|-------|------|-----|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | MWhh | MWhh | MWhh | | |
| PFV-SAN-RAMIRO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.8 | 1.7 | 3.4 | 4.8 | 4.2 | 5.9 | 8.3 | 8.1 | 8.9 | 8.6 | 5.0 | 2.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 62.3 | 8.9 | 2.6 | |
| PFV-LOSIERRA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 0.7 | 1.2 | 1.4 | 1.2 | 1.6 | 2.5 | 2.1 | 1.9 | 1.2 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 14.8 | 2.5 | 0.6 | |
| PFV-ALHUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 1.0 | 1.5 | 1.6 | 1.4 | 1.9 | 2.9 | 3.5 | 2.5 | 2.1 | 1.5 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 21.0 | 3.5 | 0.9 | |
| PFV-SANTAADRIANA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.0 | 0.9 | 1.2 | 1.4 | 1.5 | 1.4 | 1.8 | 1.7 | 1.3 | 1.8 | 1.2 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.3 | 1.8 | 0.6 | |
| PFV-LOS-MOLINOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 1.6 | 6.3 | 6.6 | 8.6 | 7.9 | 8.8 | 9.0 | 9.0 | 8.9 | 9.0 | 8.6 | 3.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 88.1 | 9.0 | 3.7 | |
| PFV-QUELTHEUE-SOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.3 | 0.4 | 0.6 | 1.0 | 1.0 | 1.1 | 1.3 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.5 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 8.9 | 1.3 | 0.4 | |
| PFV-EL-QUELTHEUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 1.5 | 1.8 | 2.3 | 2.2 | 2.4 | 2.8 | 2.7 | 1.9 | 2.8 | 2.2 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 24.0 | 2.8 | 1.0 | |
| PFV-RLA-SOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 2.1 | 2.4 | 2.4 | 2.5 | 2.4 | 2.3 | 2.4 | 2.5 | 2.3 | 1.8 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 23.8 | 2.5 | 1.0 | |
| PMGD-PFV-DONA-IGNA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-PMGD-CANTERA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.3 | 0.3 | 0.6 | 1.5 | 1.6 | 2.2 | 2.8 | 2.8 | 2.8 | 2.7 | 2.2 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.7 | 2.8 | 0.9 | |
| PFV-MARCHIGUE-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 | 0.0 |
| PMGD-PFV-NEWENTUN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.7 | 0.7 | 1.0 | 1.5 | 3.6 | 4.5 | 4.6 | 4.0 | 3.6 | 3.5 | 0.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 29.8 | 4.6 | 1.2 | |
| PMGD-PFV-MAITENLAHUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 0.4 | 0.5 | 1.1 | 1.4 | 2.1 | 2.5 | 2.4 | 2.5 | 2.4 | 1.7 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.0 | 2.5 | 0.8 | |
| PFV-MARCHIGUE-VII | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.4 | 0.8 | 0.8 | 0.9 | 0.9 | 2.1 | 2.2 | 2.4 | 1.7 | 1.8 | 1.5 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.0 | 2.4 | 0.7 | |
| PFV-ESPERANZA2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-POBLACION | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.5 | 0.6 | 0.8 | 0.9 | 1.0 | 1.7 | 2.0 | 1.7 | 1.9 | 1.4 | 2.1 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.5 | 2.1 | 0.6 | |
| PFV-PILPILEN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 0.6 | 0.9 | 1.1 | 1.5 | 2.2 | 2.5 | 2.6 | 2.7 | 2.6 | 2.2 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.4 | 2.7 | 0.9 | |
| PFV-ORTEZUELO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.3 | 0.6 | 0.8 | 1.0 | 1.8 | 2.2 | 2.3 | 2.4 | 1.8 | 1.7 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.7 | 2.4 | 0.7 | |
| PFV-VITUCO2B | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.6 | 0.7 | 0.8 | 0.9 | 2.0 | 2.1 | 2.1 | 2.4 | 2.2 | 1.9 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.6 | 2.4 | 0.7 | |
| PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.5 | 0.6 | 0.5 | 0.9 | 1.3 | 2.4 | 1.9 | 2.4 | 2.0 | 1.9 | 1.9 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.1 | 2.4 | 0.7 | |
| PMGD-PFV-LO-CHACON | 0.0 | 0.0 | 1.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 0.8 | 1.1 | 1.4 | 1.3 | 1.7 | 2.5 | 2.3 | 2.5 | 2.3 | 1.8 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.6 | 2.5 | 0.8 | |
| PFV-PMGD-NIHUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 0.3 | 0.5 | 1.0 | 1.5 | 2.4 | 2.8 | 2.7 | 2.6 | 2.6 | 1.9 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 19.5 | 2.8 | 0.8 | |
| PFV-ELPILPEN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.6 | 1.5 | 1.8 | 2.4 | 2.2 | 2.5 | 2.7 | 2.6 | 1.9 | 2.9 | 2.4 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 24.7 | 2.9 | 1.0 | |
| PMGD-PFV-PUANGUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 1.1 | 2.4 | 2.4 | 3.4 | 3.0 | 3.3 | 3.3 | 3.6 | 1.6 | 3.7 | 2.5 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 31.3 | 3.7 | 1.3 | |
| 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 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-LAS-MERCEDES-1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.6 | 1.0 | 0.8 | 0.7 | 0.7 | 0.6 | 0.9 | 0.5 | 0.4 | 0.3 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 7.0 | 1.0 | 0.3 | |
| PFV-CASABERMEJA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.2 | 4.4 | 4.5 | 4.2 | 5.1 | 4.4 | 4.4 | 5.6 | 6.1 | 3.8 | 4.6 | 3.6 | 1.8 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 53.8 | 6.1 | 2.2 | |
| PFV-PMGD-ICB | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-CITRINO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 1.6 | 1.4 | 1.4 | 1.5 | 1.6 | 1.5 | 1.5 | 1.3 | 0.7 | 0.8 | 0.7 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.0 | 1.6 | 0.6 | |
| PFV-PUENTE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 1.9 | 1.8 | 1.7 | 1.8 | 1.8 | 1.6 | 1.5 | 1.2 | 0.7 | 0.6 | 0.5 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.9 | 1.9 | 0.7 | |
| PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.6 | 1.2 | 2.3 | 4.0 | 4.4 | 3.9 | 6.4 | 5.9 | 7.2 | 6.7 | 6.1 | 5.4 | 1.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 55.3 | 7.2 | 2.3 | |
| PFV-LAUREL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.8 | 2.4 | 4.8 | 3.9 | 4.3 | 4.1 | 3.8 | 4.9 | 5.8 | 6.2 | 5.2 | 3.5 | 2.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 51.8 | 6.2 | 2.2 | |
| PFV-PMGD-SANTA-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 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-DONIHUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.8 | 1.3 | 2.0 | 2.7 | 2.8 | 3.3 | 4.7 | 2.3 | 2.4 | 2.2 | 1.3 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 27.3 | 4.7 | 1.1 | |
| PFV-PMGD-NAN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-PMGD-ENCINO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.6 | 1.1 | 0.9 | 0.8 | 0.7 | 0.6 | 0.8 | 0.5 | 0.4 | 0.3 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 7.0 | 1.1 | 0.3 | |
| PMGD-PFV-ROSARIO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.6 | 0.7 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.7 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 8.7 | 0.8 | 0.4 | |
| PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.9 | 1.3 | 1.6 | 3.7 | 3.3 | 3.4 | 4.8 | 2.5 | 2.4 | 2.3 | 1.4 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 28.9 | 4.8 | 1.2 | |
| PFV-PMGD-COINCO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.2 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.8 | 0.2 | 0.0 | |
| PFV-CRUCERO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.5 | 0.5 | 0.7 | 1.2 | 2.3 | 2.1 | 0.5 | 0.1 | 1.3 | 0.0 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 9.7 | 2.3 | 0.4 | |
| PFV-LUDERS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 1.1 | 1.9 | 1.6 | 1.5 | 1.2 | 0.9 | 0.9 | 0.8 | 0.5 | 0.3 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.2 | 1.9 | 0.5 | |
| PMGD-TER-DIESEL-COYA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-OVEJERIA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.6 | 6.9 | 6.5 | 6.2 | 6.4 | 5.4 | 4.9 | 4.1 | 5.9 | 3.5 | 2.0 | 1.6 | 1.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 57.7 | 6.9 | 2.4 | |
| PFV-EL-LITRE-II | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.0 | 5.9 | 5.3 | 5.8 | 5.7 | 5.0 | 4.5 | 3.8 | 4.1 | 2.6 | 1.5 | 1.3 | 1.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 49.2 | 5.9 | 2.1 | |
| PMGD-PFV-CLEMENTINA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.0 | 5.0 | 4.3 | 4.6 | 4.6 | 4.4 | 3.8 | 3.1 | 2.4 | 4.2 | 6.0 | 4.7 | 1.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 50.6 | 6.0 | 2.1 | |
| PMGD-PFV-COLINA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.1 | 7.3 | 6.9 | 7.0 | 7.6 | 6.1 | 5.8 | 4.1 | 4.0 | 5.7 | 6.0 | 2.7 | 1.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 66.7 | 7.6 | 2.8 | |
| PFV-ELROMERO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 10.5 | 21.8 | 53.3 | 90.8 | 94.0 | 141.3 | 147.4 | 146.0 | 145.8 | 139.7 | 68.3 | 47.1 | 6.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 112.4 | 147.4 | 46.4 | | |
| PFV-ELPELICANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 19.3 | 36.6 | 59.4 | 63.0 | 66.0 | 48.5 | 42.0 | 20.3 | 8.3 | 6.5 | 6.5 | 6.5 | 22.3 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 40.1 | 86.0 | 16.9 | |
| PFV-LA-HUELLA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.6 | 30.4 | 33.7 | 35.8 | 38.0 | 56.8 | 64.9 | 61.1 | 57.5 | 54.2 | 55.4 | 50.8 | 17.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 57.1 | | | |

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | TOT.DIA | DMAX | DMED. | | |
|--------------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----|-----|-----|-----|---------|-------|-------|------|-----|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | MWh | MWh/h | MWh/h | | |
| PFV-LOSPATOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.4 | 0.6 | 0.9 | 1.3 | 1.3 | 1.6 | 1.9 | 2.4 | 1.8 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.4 | 2.4 | 0.6 | |
| PFV-LAFRONTERA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.7 | 0.8 | 1.3 | 2.0 | 1.8 | 3.8 | 0.4 | 2.5 | 2.8 | 2.4 | 1.1 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.1 | 3.8 | 0.8 | |
| PFV-RAULI | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 1.3 | 0.1 | 1.7 | 3.1 | 2.1 | 3.8 | 3.9 | 2.4 | 1.5 | 4.0 | 5.1 | 1.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 30.9 | 5.1 | 1.3 | |
| PFV-PARAGUAY | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 1.4 | 1.5 | 2.5 | 2.8 | 1.8 | 2.9 | 3.3 | 1.8 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.7 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 19.8 | 3.3 | 0.8 | |
| PFV-PMGD-SAN-CAMILO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.3 | 0.4 | 0.6 | 0.9 | 0.6 | 0.9 | 1.2 | 1.0 | 1.1 | 1.3 | 1.1 | 0.4 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 10.0 | 1.3 | 0.4 | |
| PFV-PMGD-CURACAVI | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.8 | 1.7 | 1.5 | 1.7 | 2.3 | 2.7 | 2.0 | 2.1 | 2.5 | 0.0 | 2.7 | 2.1 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 22.8 | 2.7 | 0.9 | |
| PFV-RANGUIL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 0.3 | 0.6 | 0.9 | 1.2 | 2.0 | 2.3 | 1.2 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.8 | 2.3 | 0.7 | |
| PFV-TALCA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 0.7 | 1.2 | 1.5 | 2.2 | 3.2 | 3.5 | 3.5 | 5.1 | 5.7 | 4.7 | 2.9 | 0.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 35.6 | 5.7 | 1.5 | |
| PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.5 | 0.4 | 0.7 | 0.8 | 0.6 | 1.0 | 1.1 | 1.1 | 1.4 | 1.3 | 1.0 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 10.4 | 1.4 | 0.4 | |
| PFV-SAN-JAVIER | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.6 | 0.9 | 1.0 | 2.0 | 2.3 | 2.5 | 2.3 | 3.9 | 3.7 | 4.6 | 2.3 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 27.2 | 4.6 | 1.1 | |
| PFV-VILLA-CRUZ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 0.5 | 0.5 | 0.9 | 1.1 | 1.2 | 1.3 | 1.4 | 1.0 | 0.5 | 0.3 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 9.4 | 1.4 | 0.4 | |
| PFV-SANTA-FE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.8 | 1.1 | 1.4 | 2.7 | 2.9 | 3.2 | 4.1 | 5.3 | 4.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 26.7 | 5.3 | 1.1 | |
| PFV-VILLA-ALEGRE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.5 | 0.7 | 1.2 | 1.9 | 2.5 | 2.5 | 2.7 | 2.6 | 3.0 | 4.1 | 1.9 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 24.6 | 4.1 | 1.0 | |
| PFV-LEMU | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 0.7 | 0.8 | 1.7 | 2.2 | 1.9 | 3.1 | 2.8 | 1.7 | 1.9 | 1.2 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.9 | 3.1 | 0.8 | |
| PFV-LASPERDICES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.2 | 0.3 | 0.4 | 0.5 | 0.9 | 1.3 | 1.2 | 1.6 | 2.0 | 2.1 | 0.9 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.9 | 2.1 | 0.5 | |
| PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.5 | 0.5 | 0.9 | 1.1 | 1.5 | 2.4 | 2.9 | 3.1 | 2.7 | 4.1 | 4.1 | 1.1 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 25.2 | 4.1 | 1.0 | |
| PFV-PMGD-LOS-TORDOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.4 | 0.9 | 1.1 | 1.6 | 2.2 | 2.3 | 2.0 | 3.2 | 3.7 | 3.7 | 2.2 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 24.5 | 3.7 | 1.0 | |
| PMGD-PFV-PIDUCO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.2 | 0.3 | 0.5 | 0.8 | 1.1 | 1.1 | 1.3 | 1.8 | 2.2 | 1.9 | 1.3 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.4 | 2.2 | 0.6 | |
| PMGD-PFV-EL-TIUQUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.5 | 0.7 | 0.4 | 0.4 | 0.3 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 4.2 | 0.7 | 0.2 | |
| PFV-PENCAHUE-ESTE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.2 | 0.3 | 0.4 | 0.9 | 1.1 | 1.2 | 1.4 | 1.8 | 2.0 | 2.0 | 0.9 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.0 | 2.0 | 0.5 | |
| PFV-PMGD-ERINOME | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.2 | 0.4 | 0.5 | 0.8 | 1.1 | 1.0 | 1.3 | 1.7 | 1.6 | 2.1 | 0.8 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.4 | 2.1 | 0.5 | |
| PFV-QUINANTU | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.9 | 1.8 | 1.9 | 3.1 | 3.7 | 3.5 | 3.6 | 6.0 | 6.4 | 7.1 | 2.1 | 1.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 42.3 | 7.1 | 1.8 | |
| PFV-PMGD-DON-RODRIGO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.3 | 0.8 | 0.9 | 1.7 | 2.0 | 1.9 | 1.8 | 3.3 | 3.4 | 2.6 | 1.5 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 21.5 | 3.4 | 0.9 | |
| PFV-TRICA-DOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.3 | 0.4 | 0.8 | 1.0 | 1.0 | 0.9 | 1.3 | 1.2 | 1.2 | 1.1 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 9.7 | 1.3 | 0.4 | |
| PFV-QUILAPILUN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 9.4 | 40.7 | 44.3 | 45.0 | 46.0 | 44.6 | 44.0 | 25.6 | 12.5 | 11.0 | 11.0 | 11.0 | 10.5 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 357.0 | 46.0 | 14.9 | |
| PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-EL-MANZANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 8.6 | 10.1 | 10.1 | 10.1 | 10.1 | 10.1 | 10.1 | 10.1 | 10.1 | 10.1 | 10.1 | 10.1 | 9.6 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 130.3 | 10.1 | 5.4 | |
| PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.7 | 4.7 | 4.8 | 4.8 | 7.0 | 4.7 | 4.3 | 3.2 | 2.9 | 5.0 | 3.5 | 3.0 | 3.1 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 52.7 | 7.0 | 2.2 | |
| PFV-PMGD-TER LAGUNITAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-CHACABUCO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.1 | 6.8 | 6.7 | 7.4 | 7.4 | 6.0 | 6.2 | 4.1 | 3.7 | 4.1 | 2.9 | 3.6 | 2.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 63.2 | 7.4 | 2.6 | |
| PMGD-PFV-ORQUIDEA-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 | 0.0 |
| PFV-JAHUEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 4.1 | 4.6 | 4.2 | 3.6 | 4.0 | 3.5 | 4.0 | 4.5 | 2.9 | 2.3 | 2.9 | 1.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 42.9 | 4.6 | 1.8 | |
| PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 2.0 | 1.9 | 2.4 | 2.5 | 2.1 | 1.9 | 1.8 | 2.3 | 2.9 | 2.6 | 2.1 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 25.7 | 2.9 | 1.1 | |
| PFV-KONDA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 1.9 | 1.9 | 2.0 | 1.9 | 1.7 | 1.6 | 1.6 | 2.2 | 2.0 | 1.8 | 1.7 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 21.4 | 2.2 | 0.9 | |
| PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 19.9 | 73.2 | 107.8 | 117.2 | 116.8 | 88.7 | 74.3 | 55.7 | 50.3 | 68.6 | 42.1 | 36.0 | 32.5 | 1.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 884.4 | 117.2 | 36.8 | |
| PFV-SLK808 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 2.3 | 2.4 | 2.7 | 2.6 | 2.7 | 2.2 | 2.0 | 1.8 | 2.4 | 3.0 | 2.6 | 0.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 28.1 | 3.0 | 1.2 | |
| PFV-TECHOSDEALTAMIRA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-PMGD-RECOLETA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 4.6 | 5.5 | 5.5 | 5.5 | 5.5 | 5.5 | 5.5 | 5.5 | 5.5 | 5.5 | 5.5 | 3.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 63.1 | 5.5 | 2.6 | |
| PFV-GUANACO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.2 | 6.4 | 5.8 | 5.7 | 6.2 | 6.2 | 5.8 | 5.6 | 4.9 | 2.5 | 2.4 | 2.1 | 0.9 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 56.9 | 6.4 | 2.4 | |
| PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-MALLOCO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 1.6 | 1.7 | 1.5 | 1.6 | 1.0 | 1.2 | 1.6 | 1.4 | 0.8 | 0.7 | 0.5 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 14.4 | 1.7 | 0.6 | |
| PFV-DON-ANDRONICO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.6 | 1.0 | 1.2 | 1.1 | 1.6 | 2.3 | 2.2 | 2.4 | 2.1 | 1.6 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.9 | 2.4 | 0.7 | |
| PFV-PIRQUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 1.9 | 2.1 | 2.1 | 1.8 | 1.6 | 1.3 | 1.1 | 0.8 | 0.4 | 0.3 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 14.5 | 2.1 | 0.6 | |
| PFV-SAN-VICENTE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-PATRICIA-DEL-VERANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.1 | 3.2 | 3.9 | 3.8 | 5.2 | 5.7 | 5.2 | 7.4 | 6.6 | 4.0 | 4.8 | 3.1 | 1.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 55.6 | 7.4 | 2.3 | |
| 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 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-DARLIN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.8 | 5.3 | 7.1 | 5.5 | 5.5 | 5.6 | 4.6 | 5.9 | 4.9 | 3.0 | 1.9 | 1.2 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 52.9 | 7.1 | 2.2 | |
| PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.0 | 3.7 | 4.8 | 2.6 | 3.4 | 3.7 | 2.8 | 3.3 | 2.9 | 1.7 | 1.0 | 0.5 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 31.8 | 4.8 | 1.3 | |
| PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 1.9 | 5.1 | 7.2 | 6.0 | 5.7 | 5.3 | 4.4 | 5.5 | 4.7 | 2.6 | 1.6 | 0.9 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | | | | | | | | |

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-11-2023

18-11-2023

| | 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. | | |
|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------|------|-------|-----|-----|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | MWhh | MWhh | MWhh | | |
| PFV-PMGD-SANTA-LUISA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.3 | 1.0 | 1.1 | 1.2 | 1.5 | 2.5 | 1.8 | 1.0 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.6 | 2.5 | 0.5 | |
| PFV-LASCODORNICES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.7 | 1.1 | 1.2 | 1.4 | 1.7 | 2.8 | 2.4 | 1.0 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.7 | 2.8 | 0.6 | |
| PFV-PMGD-ALCALDESA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.6 | 1.1 | 1.6 | 2.1 | 3.8 | 4.8 | 4.4 | 5.0 | 3.7 | 3.5 | 3.2 | 1.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 35.3 | 5.0 | 1.5 | |
| PFV-ELCERNICALO-1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.2 | 0.3 | 0.6 | 0.7 | 1.1 | 1.2 | 1.3 | 1.3 | 0.6 | 0.5 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 8.3 | 1.3 | 0.3 | |
| PFV-ELCERNICALO-2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.2 | 0.3 | 0.5 | 0.7 | 1.0 | 1.1 | 1.2 | 1.2 | 0.5 | 0.5 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 7.7 | 1.2 | 0.3 | |
| PFV-BICENTENARIO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.3 | 0.4 | 0.9 | 0.9 | 0.7 | 0.5 | 1.0 | 1.9 | 2.7 | 1.5 | 0.3 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.5 | 2.7 | 0.5 | |
| PFV-PLAYERO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 0.5 | 0.7 | 1.5 | 1.8 | 2.1 | 2.2 | 2.4 | 2.9 | 2.8 | 1.9 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 19.9 | 2.9 | 0.8 | |
| PFV-PLAYERITO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 0.5 | 0.8 | 1.5 | 1.9 | 2.0 | 2.3 | 2.5 | 2.9 | 2.8 | 1.8 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 19.9 | 2.9 | 0.8 | |
| PMGD-PFV-PLAYERON | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 0.5 | 0.8 | 1.6 | 2.0 | 2.2 | 2.5 | 2.6 | 2.9 | 2.9 | 2.0 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 21.3 | 2.9 | 0.9 | |
| PFV-CHUCAO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 0.3 | 0.6 | 0.9 | 1.3 | 1.0 | 1.1 | 1.9 | 1.4 | 1.1 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 10.5 | 1.9 | 0.4 | |
| PFV-NIQUEN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.3 | 0.5 | 0.8 | 1.2 | 0.7 | 0.7 | 1.0 | 2.0 | 1.8 | 0.6 | 0.4 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 10.3 | 2.0 | 0.4 | |
| PFV-CHINCOL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.2 | 0.4 | 0.8 | 1.2 | 0.5 | 0.8 | 1.5 | 2.5 | 2.0 | 0.9 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.6 | 2.5 | 0.5 | |
| PFV-CIPRES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.9 | 1.1 | 2.1 | 2.6 | 4.2 | 3.8 | 2.5 | 2.6 | 5.0 | 6.1 | 2.0 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 34.3 | 6.1 | 1.4 | |
| PMGD-PFV-CHILENER | 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 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.1 | 0.0 | |
| PFV-PMGD-CARACOLES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-PMGD-LAS-CATITAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 1.1 | 1.5 | 2.7 | 2.8 | 4.4 | 3.9 | 3.0 | 3.1 | 4.4 | 4.5 | 1.8 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 34.5 | 4.5 | 1.4 | |
| PFV-MERCURIO-SUR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 0.4 | 1.0 | 1.3 | 0.7 | 0.7 | 1.0 | 1.8 | 2.1 | 0.9 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 10.6 | 2.1 | 0.4 | |
| PFV-PMGD-PACHIRA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 1.0 | 1.4 | 2.7 | 3.4 | 4.6 | 4.2 | 2.5 | 2.2 | 6.2 | 3.7 | 1.9 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 35.4 | 6.2 | 1.5 | |
| PFV-LINARES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 0.9 | 1.2 | 2.2 | 2.8 | 3.9 | 3.6 | 2.0 | 1.8 | 5.7 | 3.1 | 1.6 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 30.2 | 5.7 | 1.3 | |
| PFV-SATURNO-NORTE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.3 | 0.3 | 0.9 | 1.6 | 0.9 | 0.8 | 1.2 | 2.2 | 2.5 | 1.2 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.5 | 2.5 | 0.5 | |
| PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 3.6 | 0.3 | 0.1 | |
| PFV-MACHICURA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 0.7 | 1.4 | 1.6 | 2.9 | 3.6 | 2.5 | 1.6 | 2.0 | 4.4 | 6.2 | 2.3 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 30.8 | 6.2 | 1.3 | |
| PMGD-PFV-GOLONDRINAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.6 | 1.2 | 1.2 | 1.9 | 2.0 | 1.6 | 1.1 | 1.4 | 2.0 | 1.9 | 1.1 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.9 | 2.0 | 0.7 | |
| PFV-PMGD-EL-FLAMENCO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.7 | 1.3 | 1.6 | 2.5 | 3.2 | 3.0 | 2.2 | 2.4 | 4.0 | 6.5 | 3.0 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 31.9 | 6.5 | 1.3 | |
| PFV-VILLA-SECA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.2 | 0.3 | 0.5 | 0.8 | 1.3 | 1.0 | 0.9 | 1.4 | 1.4 | 1.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 9.7 | 1.6 | 0.4 | |
| PFV-COCHARCAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.3 | 0.5 | 0.9 | 1.2 | 1.5 | 1.8 | 2.5 | 1.5 | 0.5 | 0.3 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.4 | 2.5 | 0.5 | |
| PFV-LAS-TORTOLAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.3 | 0.6 | 0.9 | 0.9 | 0.8 | 1.5 | 1.7 | 0.9 | 0.7 | 0.3 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 9.1 | 1.7 | 0.4 | |
| PFV-BERRUICO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.9 | 2.2 | 3.9 | 5.8 | 4.6 | 6.5 | 8.6 | 5.4 | 2.4 | 1.1 | 0.8 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 42.6 | 8.6 | 1.8 | |
| PFV-VENTURADA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.5 | 0.9 | 2.0 | 3.6 | 5.4 | 4.3 | 6.0 | 8.4 | 4.9 | 2.3 | 1.0 | 0.7 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 40.3 | 8.4 | 1.7 | |
| PFV-SANTA-RITA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 1.0 | 1.2 | 1.3 | 1.8 | 2.2 | 1.7 | 0.7 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.2 | 2.2 | 0.5 | |
| PFV-EL-PIUQUEN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.6 | 1.3 | 1.6 | 1.3 | 1.8 | 2.3 | 1.4 | 0.8 | 0.3 | 0.5 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.5 | 2.3 | 0.5 | |
| PFV-HUAPE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.3 | 0.5 | 1.0 | 1.4 | 1.5 | 1.6 | 2.3 | 1.4 | 0.7 | 0.4 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.8 | 2.3 | 0.5 | |
| PFV-PMGD-SAN-JOSE-2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.3 | 0.5 | 1.2 | 1.4 | 1.5 | 1.9 | 2.8 | 2.2 | 1.1 | 0.5 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.9 | 2.8 | 0.6 | |
| PFV-ORION | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.6 | 1.0 | 1.5 | 1.5 | 1.7 | 2.3 | 1.6 | 0.7 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.2 | 2.3 | 0.5 | |
| PFV-LASPALOMAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.6 | 1.3 | 1.7 | 1.4 | 1.9 | 2.5 | 1.6 | 0.9 | 0.3 | 0.7 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.6 | 2.5 | 0.6 | |
| PMGD-PFV-BLU | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.3 | 0.5 | 0.8 | 1.2 | 1.0 | 1.4 | 1.9 | 0.9 | 0.5 | 0.2 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 9.2 | 1.9 | 0.4 | |
| PMG-PFV-QUILMO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.5 | 0.7 | 2.2 | 1.8 | 3.7 | 3.6 | 2.6 | 2.8 | 4.7 | 5.2 | 2.1 | 1.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 31.2 | 5.2 | 1.3 | |
| PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.7 | 1.3 | 2.0 | 3.3 | 5.0 | 4.6 | 5.6 | 7.3 | 4.5 | 2.3 | 1.2 | 0.6 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 38.8 | 7.3 | 1.6 | |
| PFV-MOYA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 1.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.5 | 3.6 | 6.9 | 3.7 | 3.8 | 4.2 | 3.2 | 1.0 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 36.8 | 6.9 | 1.5 | |
| PMGD-PFV-CABRERO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.6 | 1.0 | 1.6 | 1.6 | 2.3 | 3.0 | 6.3 | 2.8 | 3.3 | 3.1 | 2.3 | 1.9 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 30.4 | 6.3 | 1.3 | |
| PFV-MECO-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 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-PFV-PUEBLO-SECO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.8 | 1.1 | 1.4 | 2.1 | 4.2 | 4.9 | 6.6 | 8.0 | 3.8 | 2.7 | 1.8 | 1.9 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 39.9 | 8.0 | 1.7 | |
| PFV-SANTA-ESTER | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 1.0 | 1.2 | 1.3 | 1.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 6.2 | 1.6 | 0.3 | |
| PFV-LASLECHUZAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.5 | 1.1 | 1.4 | 1.6 | 1.9 | 2.2 | 1.8 | 0.7 | 0.3 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.4 | 2.2 | 0.5 | |
| PFV-PMGD-DADINCO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.8 | 1.2 | 1.4 | 1.7 | 2.4 | 2.7 | 1.3 | 0.6 | 0.3 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 13.3 | 2.7 | 0.6 | |
| PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.6 | 1.0 | 1.6 | 1.5 | 1.6 | 2.4 | 1.6 | 0.7 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.3 | 2.4 | 0.5 | |
| PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.5 | 0.9 | 1.4 | 1.4 | 1.9 | 2.2 | 1.4 | 0.9 | 0.4 | 0.6 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.2 | 2.2 | 0.5 | |
| PFV-SOL-SANTA-INES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.3 | 0.5 | 0.2 | 0.7 | 0.8 | 1.0 | 0.8 | 0.7 | 1.0 | 1.0 | 0.6 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 8.5 | 1.0 | 0.4 | |
| PFV-LUCESOLAR | 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 | MWh/h | MWh/h | |
| PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.0 | 3.8 | 4.0 | 4.3 | 7.1 | 7.6 | 7.6 | 7.3 | 8.3 | 8.2 | 7.7 | 4.7 | 1.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 73.1 | 8.3 | 3.0 | |
| PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.1 | 5.2 | 5.2 | 5.6 | 8.4 | 8.2 | 8.1 | 8.4 | 8.3 | 8.5 | 8.1 | 6.1 | 2.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 84.4 | 8.5 | 3.5 | |
| PFV-PMGD-KAUFMAN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-ELPIQUERO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.1 | 3.8 | 6.5 | 8.1 | 8.6 | 8.9 | 8.8 | 8.8 | 9.0 | 9.0 | 9.0 | 7.3 | 2.6 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 91.7 | 9.0 | 3.8 | |
| PFV-CAIMI | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.3 | 0.2 | 0.1 |
| PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 1.3 | 1.6 | 1.9 | 2.4 | 2.6 | 2.2 | 2.5 | 2.7 | 2.7 | 2.6 | 2.2 | 1.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 26.5 | 2.7 | 1.0 | |
| PFV-PITRA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.4 | 0.6 | 1.7 | 2.3 | 2.5 | 2.4 | 2.6 | 2.8 | 2.8 | 2.7 | 2.3 | 1.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 24.5 | 2.8 | 1.0 | |
| PFV-CATEMU | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 1.3 | 1.3 | 1.8 | 1.8 | 1.6 | 1.5 | 1.6 | 2.0 | 2.1 | 2.0 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.2 | 2.1 | 0.8 | | |
| PFV-PLACILLASOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 1.7 | 1.8 | 3.1 | 3.4 | 2.9 | 3.5 | 2.9 | 3.5 | 2.6 | 1.9 | 2.5 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 31.2 | 3.5 | 1.3 | |
| 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 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.1 | 0.0 | |
| PFV-UTFSM-VINA-MAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.2 | 0.3 | 0.3 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.8 | 0.3 | 0.1 | |
| PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 0.6 | 1.2 | 1.5 | 2.0 | 2.6 | 2.6 | 2.6 | 2.5 | 2.2 | 1.6 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.5 | 2.6 | 0.9 | |
| PMGD-PFV-YAHUTELA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.2 | 3.7 | 4.0 | 5.3 | 5.1 | 4.9 | 4.9 | 4.7 | 5.8 | 6.0 | 5.5 | 3.4 | 0.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 55.6 | 6.0 | 2.3 | |
| PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 0.4 | 1.3 | 2.3 | 2.6 | 2.4 | 2.6 | 2.6 | 2.5 | 2.4 | 2.0 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 22.4 | 2.6 | 0.9 | |
| PFV-PMGD-PASTRAN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 3.8 | 8.8 | 9.0 | 9.0 | 8.7 | 8.5 | 8.1 | 7.7 | 7.3 | 7.0 | 7.0 | 5.7 | 1.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 92.2 | 9.0 | 3.8 | |
| PFV-PMGD-FOSTER | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 1.9 | 2.0 | 2.4 | 2.4 | 2.5 | 2.3 | 2.5 | 2.6 | 2.6 | 2.5 | 2.2 | 0.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 27.2 | 2.6 | 1.1 | |
| PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-PFV-INDEPENDENCIA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 1.5 | 1.8 | 2.0 | 1.9 | 1.8 | 1.6 | 1.4 | 1.7 | 2.6 | 2.6 | 1.8 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 21.6 | 2.6 | 0.9 | |
| PFV-RODEO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 1.7 | 1.6 | 0.5 | 1.0 | 2.0 | 0.8 | 1.6 | 2.5 | 2.5 | 2.2 | 1.6 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.9 | 2.5 | 0.8 | |
| PFV-TUCUQUERE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 2.0 | 1.8 | 2.5 | 2.4 | 2.3 | 2.3 | 2.2 | 2.8 | 2.8 | 2.5 | 1.9 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 26.9 | 2.8 | 1.1 | |
| PFV-PEDREROS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 2.3 | 2.0 | 2.6 | 2.4 | 2.5 | 2.4 | 2.0 | 2.2 | 1.9 | 2.4 | 2.2 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 26.4 | 2.6 | 1.1 | |
| PFV-DONEUGENIO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.4 | 0.6 | 1.1 | 1.1 | 1.1 | 0.7 | 0.6 | 0.8 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 6.9 | 1.1 | 0.3 | |
| PMGD-PFV-QUEMADOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 2.7 | 4.1 | 3.7 | 2.5 | 2.8 | 2.1 | 2.4 | 2.0 | 1.1 | 0.7 | 0.5 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 25.6 | 4.1 | 1.1 | |
| PFV-PMGD-LOS-TAURETES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 2.2 | 2.0 | 2.1 | 2.2 | 1.7 | 1.6 | 1.1 | 1.0 | 1.6 | 2.3 | 0.8 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 19.7 | 2.3 | 0.8 | |
| PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-PFV-LA-GAMBOINA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 2.0 | 3.5 | 3.0 | 2.1 | 2.2 | 1.7 | 1.9 | 1.6 | 0.9 | 0.5 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.5 | 3.5 | 0.9 | |
| PFV-PMGD-EL-CASTANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.6 | 1.5 | 1.4 | 2.1 | 2.2 | 4.2 | 5.6 | 4.1 | 3.9 | 4.1 | 3.5 | 1.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 35.1 | 5.6 | 1.5 | |
| PFV-LAS-CABRAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 0.7 | 1.6 | 2.0 | 1.1 | 1.9 | 1.7 | 1.2 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 11.5 | 2.0 | 0.5 | |
| PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.6 | 0.6 | 1.0 | 0.9 | 1.0 | 1.0 | 1.4 | 0.9 | 0.8 | 0.5 | 0.4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 9.5 | 1.4 | 0.4 | |
| PFV-LOS-LAGOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.4 | 0.5 | 0.7 | 1.5 | 1.8 | 1.5 | 1.2 | 1.0 | 0.9 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 10.8 | 1.8 | 0.5 | |
| PFV-CHANCON | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.8 | 1.2 | 1.2 | 0.8 | 0.8 | 0.7 | 1.0 | 1.0 | 0.6 | 0.3 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 9.0 | 1.2 | 0.4 | |
| PFV-ELSAUCE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.2 | 0.4 | 0.8 | 0.8 | 1.2 | 1.8 | 2.3 | 2.4 | 2.0 | 2.0 | 1.3 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 15.9 | 2.4 | 0.7 | |
| PMGD-PFV-CHAMPA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.7 | 0.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 8.9 | 0.7 | 0.4 | |
| PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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 | 3.0 | 0.3 | |
| PFV-PMGD-FARAMALLA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.9 | 1.7 | 1.4 | 1.1 | 1.1 | 1.4 | 2.2 | 1.9 | 2.5 | 1.7 | 1.4 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.9 | 2.5 | 0.7 | |
| PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-SANTAROSA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 | 0.8 | 1.8 | 3.8 | 4.0 | 3.8 | 5.1 | 7.9 | 7.1 | 6.1 | 4.7 | 5.3 | 1.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 52.7 | 7.9 | 2.2 | |
| 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 | 0.0 |
| PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.8 | 1.2 | 1.8 | 0.9 | 2.7 | 3.1 | 3.5 | 2.9 | 2.6 | 3.5 | 3.5 | 2.6 | 2.2 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 31.4 | 3.5 | 1.3 | |
| PFV-MARAMBIO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.3 | 0.5 | 0.9 | 1.5 | 1.5 | 1.5 | 2.3 | 2.5 | 2.0 | 2.3 | 1.7 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.8 | 2.5 | 0.7 | |
| PFV-EL-ZORZAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.3 | 0.3 | 0.7 | 0.6 | 0.6 | 0.9 | 0.9 | 1.2 | 1.8 | 1.9 | 1.5 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 12.4 | 1.9 | 0.5 | |
| PMGD-PFV-DON-MARTIN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.5 | 0.7 | 0.6 | 0.4 | 0.4 | 0.6 | 0.7 | 0.3 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 5.5 | 0.7 | 0.2 | |
| PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.7 | 0.7 | 0.5 | 1.7 | 2.2 | 1.8 | 1.3 | 1.2 | 2.0 | 2.2 | 1.0 | 1.7 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.8 | 2.2 | 0.7 | |
| PFV-NAZARINO-DEL-VERANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 1.2 | 1.7 | 1.4 | 1.6 | 1.6 | 1.6 | 2.3 | 2.7 | 2.0 | 1.7 | 1.5 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.7 | 2.7 | 0.9 | |
| PFV-LA-PALMA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.6 | 0.8 | 0.9 | 4.0 | 6.3 | 6.5 | 6.9 | 7.4 | 6.1 | 2.7 | 1.3 | 0.7 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 44.7 | 7.4 | 1.9 | |
| PFV-TARANTO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.1 | 4.1 | 5.3 | 6.9 | 8.0 | 8.5 | 8.0 | 8.4 | 8.6 | 8.8 | 8.7 | 6.1 | 2.3 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 85.9 | 8.8 | 3.6 | |
| PFV-CONDOR-PELVIN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 1.7 | 1.7 | 1.5 | 1.8 | 1.8 | 2.1 | 1.7 | 1.0 | 1.0 | 1.0 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.3 | 2.1 | 0.8 | |
| PFV-SALERNO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.4 | 0.6 | 0.7 | 1.5 | 1.4 | 1.8 | 2.6 | 2.6 | 2.7 | 2.6 | 2.1 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 20.0 | 2.7 | 0.8 | |
| PFV-GUADALUPE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.5 | 4.4 | 4.5 | 5.3 | 5.3 | 3.9 | 3.0 | 2.1 | 1.9 | 3.1 | 3.5 | 1.4 | 0.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 41.0 | 5.3 | 1.7 | |
| PFV-VILLA-ALEMANA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-LAS-TENCAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.3 | 0.8 | 1.6 | 2.1 | 3.1 | 3.1 | 4.4 | 4.5 | | | | | | | | | | | | | |

18-11-2023

18-11-2023

| | 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 | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh | MWh/h | MWh/h |
| PMGD-TER-AGREKO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| CMPTISSUE_COGEN | 1,7 | 1,8 | 1,6 | 1,6 | 1,5 | 1,2 | 1,5 | 0,5 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,7 | 0,5 | 0,2 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,8 | 1,2 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 0,8 |
| PMGD-CAMPING-DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| CANDELARIA-1 | 14,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,0 | 57,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 59,0 | 371,0 | 59,0 |
| CANDELARIA-2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,0 | 17,0 | 56,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 80,0 | 56,0 |
| CANDELARIA-1_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| CANDELARIA-2_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| CANDELARIA-1_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| CANDELARIA-2_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| EPACIFICO_COGEN | 14,9 | 15,1 | 15,0 | 13,6 | 14,8 | 14,4 | 14,5 | 15,0 | 15,4 | 15,6 | 15,1 | 15,0 | 15,4 | 15,5 | 15,4 | 15,1 | 15,1 | 15,2 | 14,5 | 15,1 | 14,2 | 15,2 | 15,4 | 15,4 | 359,7 | 15,6 | 15,0 |
| SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| COLIHUES_HFO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| COLIHUES_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ESPERANZA-DS1_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ESPERANZA-DS2_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ESPERANZA-TG1_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TENO_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TENO_GAS_50 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| CEMENTOSBIOBIO_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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MAULE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | 4,7 | 2,9 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 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 | 3,1 | 4,8 | 2,7 | 1,6 | 36,3 | 4,8 |
| CONSTITUCION-2-ELEK | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| CELCO_COGEN | 4,0 | 4,0 | 5,2 | 4,4 | 4,4 | 3,8 | 4,7 | 5,4 | 3,7 | 2,9 | 3,3 | 3,3 | 2,6 | 2,7 | 2,6 | 3,1 | 3,2 | 4,7 | 3,1 | 3,4 | 3,5 | 3,9 | 3,2 | 3,5 | 88,3 | 5,4 | 3,7 |
| SAN-JAVIER-1-DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| SAN-JAVIER-2-DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| RASOPOWER_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1,2 | 0,4 | 0,0 | 0,5 | 1,3 | 1,3 | 1,0 | 0,0 | 1,3 | 0,5 | 0,5 | 1,3 | 1,4 | 0,7 | 0,4 | 1,3 | 1,3 | 1,4 | 20,5 | 1,4 | 0,9 |
| NUEVAALDEA-1_COGEN | 1,3 | 0,4 | 0,1 | 0,9 | 0,9 | 0,3 | 0,5 | 1,0 | 2,0 | 1,3 | 1,7 | 2,0 | 2,8 | 2,6 | 2,5 | 3,0 | 3,2 | 3,3 | 3,4 | 3,5 | 4,4 | 4,3 | 4,9 | 7,5 | 57,7 | 7,5 | 2,4 |
| NUEVAALDEA-2_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| NUEVAALDEA-3_COGEN | 36,4 | 34,1 | 33,0 | 34,4 | 34,1 | 34,3 | 34,8 | 37,0 | 35,8 | 35,2 | 34,8 | 37,6 | 40,8 | 40,7 | 35,6 | 32,2 | 30,9 | 35,1 | 34,3 | 29,2 | 27,3 | 18,5 | 14,3 | 16,3 | 776,5 | 40,8 | 32,4 |
| LAJAVEE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MASISA_COGEN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| YUNGAY-1_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| YUNGAY-2_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| YUNGAY-3_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| YUNGAY-1_GNA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 |
| SANTALDIA_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| SANTALDIA_COGEN | 41,8 | 49,2 | 48,0 | 49,1 | 48,0 | 49,9 | 51,9 | 50,2 | 50,8 | 49,7 | 53,9 | 51,0 | | | | | | | | | | | | | | | |

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | TOT.DIA | DMAX | DMED. | |
|------------------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|---------|-------|-------|-----|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | MWh | MWh/h | MWh/h | |
| PUNTAQUI | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ELMOLLE | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.2 | 2.2 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.1 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 2.3 | 53.0 | 2.3 | 2.2 |
| PMGD-DAGOBERTO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-RAMADILLA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| BIOCRUZ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| TOMAVAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-CONCHALI | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-CORTES | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-DONAJAVIERA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 0.1 |
| PMGD-ERMITANO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-SEPULTURA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-LAS-QUEMAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CASABLANCA-1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CASABLANCA-2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| TAPIHUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CURAUMA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-AGNI | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-DEUCO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-CHORRILLOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| TREBALMAPOCHO | 0.8 | 0.1 | 0.0 | 1.6 | 2.0 | 2.1 | 2.3 | 2.4 | 2.4 | 1.0 | 1.9 | 2.4 | 2.0 | 1.6 | 1.2 | 1.1 | 0.9 | 0.7 | 0.9 | 1.2 | 1.1 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 30.0 | 2.4 | 1.2 |
| ELNOGAL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.5 | 6.4 | 7.9 | 6.8 | 6.4 | 5.9 | 4.5 | 5.7 | 4.4 | 2.3 | 1.5 | 0.8 | 0.3 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 54.5 | 7.9 | 2.3 | |
| ESTANCILLA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-COPIULEMU | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PFV-PMGD-BERLIOZ | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-ELCAMPESINO1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.2 | 0.1 | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.9 | 0.2 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-MIMBRE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| SANTAIRENE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| LASPAMPAS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| TAMM | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-YUMBEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CURICO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CHILE_GEN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-ORAFI | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-ZAPALLAR | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PMGD-TER-LA-GLORIA-21 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ENERGIA BIOBIO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| COELEMU | 2.2 | 2.1 | 2.5 | 1.8 | 1.7 | 2.1 | 2.4 | 1.8 | 2.1 | 2.0 | 1.9 | 1.5 | 1.8 | 2.0 | 2.0 | 1.6 | 1.6 | 1.7 | 1.8 | 1.9 | 2.3 | 2.0 | 2.4 | 2.7 | 48.1 | 2.7 | 2.0 | |
| CAÑETE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| TRONGOL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| LEBU | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| TIRUA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CONTULMO | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| LOSALAMOS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| JCE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| HBS | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| HBS_GNL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| ANCALI | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| QUITRALMAN | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| PICOLTUE | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

18-11-2023

18-11-2023

| | 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 | |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 0,0 |
| PIEDRAS-NEGRAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,1 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 2,4 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 27,3 | 2,8 | 1,1 |
| 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 | 0,0 |
| CHANGOS->CUMBRES C1 | -343,1 | -376,7 | -381,8 | -348,1 | -313,8 | -261,5 | -307,8 | -300,3 | -306,5 | -327,7 | -294,1 | -244,9 | -186,4 | -217,2 | -241,5 | -232,3 | -258,2 | -236,8 | -165,5 | -192,4 | -193,3 | -231,0 | -301,3 | -321,0 | -6581,0 | -165,5 | -274,2 | |
| CHANGOS->CUMBRES C2 | -349,1 | -382,8 | -204,3 | -352,0 | -319,4 | -266,5 | -313,3 | -305,6 | -311,9 | -333,4 | -299,5 | -245,9 | -187,8 | -221,7 | -246,3 | -235,1 | -259,7 | -239,2 | -167,5 | -194,9 | -197,0 | -236,5 | -307,4 | -322,7 | -6499,4 | -167,5 | -270,8 | |
| CUMBRES->CHANGOS C1 | 356,9 | 391,0 | 396,2 | 359,7 | 326,6 | 273,3 | 320,4 | 312,3 | 317,7 | 338,4 | 303,9 | 244,8 | 188,3 | 226,3 | 251,3 | 237,6 | 260,3 | 241,6 | 170,7 | 199,2 | 203,9 | 244,9 | 316,2 | 324,9 | 6806,4 | 396,2 | 283,6 | |
| CUMBRES->CHANGOS C2 | 361,0 | 395,6 | 400,9 | 363,9 | 330,2 | 276,1 | 323,8 | 315,5 | 320,9 | 341,8 | 306,5 | 252,2 | 193,5 | 228,4 | 253,4 | 242,2 | 267,6 | 246,9 | 174,2 | 202,8 | 206,2 | 246,3 | 318,8 | 334,7 | 6903,3 | 400,9 | 287,6 | |
| TOTAL HORA. | 7298,5 | 6957,3 | 6727,1 | 6467,3 | 6312,7 | 6185,1 | 6265,0 | 6262,5 | 6586,0 | 7073,7 | 7292,5 | 7322,9 | 7334,6 | 7484,4 | 7434,2 | 7265,5 | 7157,3 | 7001,9 | 6804,4 | 6951,1 | 7273,9 | 7603,2 | 7499,1 | 7241,3 | 167.801 | | | |
| TOTAL HORA. SING | 2219 | 2098 | 2068 | 2120 | 2190 | 2280 | 2185 | 2125 | 2068 | 2049 | 2071 | 2176 | 2278 | 2267 | 2226 | 2225 | 2175 | 2244 | 2375 | 2370 | 2430 | 2410 | 2332 | 2317 | 53.300 | | | |
| TOTAL SEN | 9517 | 9056 | 8795 | 8587 | 8503 | 8465 | 8450 | 8388 | 8654 | 9122 | 9363 | 9499 | 9613 | 9752 | 9660 | 9491 | 9333 | 9246 | 9179 | 9321 | 9704 | 10013 | 9831 | 9559 | 221.101 | | | |
| CONS. PROPIOS | 107 | 107 | 106 | 106 | 97 | 97 | 97 | 97 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 97 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 2.282 | | | |
| CONS. PROPIOS SING | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 2.681 | | |
| FLUJO CHANGOS->CUMBRES | -705 | -773 | -692 | -711 | -645 | -539 | -633 | -617 | -628 | -671 | -602 | -494 | -378 | -447 | -496 | -474 | -523 | -482 | -339 | -395 | -400 | -479 | -622 | -652 | (13.395) | | | |
| PERDIDAS APROX. | 192 | 170 | 162 | 148 | 144 | 143 | 142 | 143 | 159 | 183 | 199 | 207 | 215 | 219 | 213 | 205 | 195 | 189 | 186 | 191 | 209 | 224 | 209 | 193 | 4.438 | | | |
| PERDIDAS APROX. SING | 140 | 132 | 113 | 125 | 125 | 123 | 123 | 110 | 103 | 107 | 100 | 99 | 97 | 106 | 107 | 104 | 104 | 108 | 106 | 114 | 125 | 135 | 146 | 146 | 2.799 | | | |
| DEMANDA APROX. | 6294 | 5908 | 5767 | 5502 | 5427 | 5407 | 5393 | 5406 | 5713 | 6135 | 6406 | 6536 | 6656 | 6732 | 6639 | 6501 | 6342 | 6233 | 6182 | 6268 | 6566 | 6802 | 6570 | 6299 | 147.686 | | | |
| DEMANDA APROX. SING | 2672 | 2628 | 2535 | 2594 | 2598 | 2585 | 2584 | 2520 | 2482 | 2501 | 2461 | 2459 | 2447 | 2496 | 2503 | 2483 | 2483 | 2506 | 2496 | 2539 | 2594 | 2643 | 2696 | 2709 | 61.215 | | | |
| 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 | 7603,2 | 7603 | |

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
18 de noviembre de 2023

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | |
|------------|--------|--------------------|------------------------------------|----------|--------|-----|---------|---------|-----------------|---|--------------------------------|-----------|--------------|--|-----------------------------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Comisna | Comisna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTIRO-1 | QUINTIRO-1_GN_A | - | RO | LC | PS | - | OM | Finaliza SSCC | - | - | L12022001270 | EDEL GENERACION | - | - |
| 06:34:00 | - | VALDIVIA | VALDIVIA BL1-BL2 COGEN EUCA | 0 | N | - | N | - | MT | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 06:34:00 | - | SANTAMARTA | SANTAMARTA COGEN | 0 | N | - | N | - | MT | - | - | - | - | SANTA MARTA | - | - |
| 06:34:00 | - | CMPLAJA-3 | CMPLAJA BL1 COGEN | 25 | N | - | N | - | PC | - | - | - | - | SANTA FE | - | - |
| 06:34:00 | - | ENAPBIOBIO | ENAPBIOBIO COGEN | 23 | N | - | N | - | MT | - | - | - | - | PETROPOWER | - | - |
| 06:34:00 | - | NUBEVALDEA-2 | NUBEVALDEA BL1-BL2 COGEN | 31 | N | - | N | - | PC | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 06:34:00 | - | LAUTARO-2 | LAUTARO-2 BL1 COGEN | 13 | N | - | N | - | MT | - | - | - | - | COMASAR | - | - |
| 06:34:00 | - | CPRESSES-1 | CPRESSES_vcoib_pehu_loma | 0 | N | - | N | - | MT | - | - | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 06:34:00 | - | LOMALOSCOLORADOS-2 | LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS | 18 | N | - | N | - | PC | - | - | - | - | KOM | - | - |
| 06:34:00 | - | COCHRANE CCH1 | COCHRANE CCH1_CAR | 108 | RO | - | N | - | MT | - | - | - | - | - | - | - |
| 06:34:00 | - | SANTAFE | SANTAFE BL1 COGEN | 50 | N | - | N | - | MT | - | - | - | - | SAES GÉNER | - | - |
| 06:34:00 | - | ANGAMOS-ANG2 | ANGAMOS-ANG2_CAR | 87 | RO | - | N | - | MT | - | - | - | - | SAES GÉNER | - | - |
| 06:34:00 | - | RAPIL-2 | RAPIL | 40 | N | - | N | - | MT | - | - | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 06:34:00 | - | ANGAMOS-ANG1 | ANGAMOS-ANG1_CAR | 87 | RO | - | N | - | MT | - | - | - | - | SAES GÉNER | - | - |
| 06:34:00 | - | - | RALCO slmv | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 06:34:00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 06:48:00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Finaliza Cxv LT 220 kV Lantaria - Cruellos | - | - | - | - | - | - |
| 06:48:00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Inicia Cxv Cxv 220 kV Lantaria - Cruellos | Cxv 220 kV Lantaria - Cruellos | - | - | - | - | - |
| 06:48:00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Inicio Prorrata LT 220 kV Lantaria-Cruellos | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - | - | - | - | - |
| 06:48:00 | - | CDU | - | -25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 06:48:00 | - | CAPULLO | CAPULLO | 7 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PUELFU-1 | PUELFU-1 | 4 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PUELFU-2 | PUELFU-2 | 5 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PILMAQUEN-1 | PILMAQUEN-1 | 5 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PILMAQUEN-2 | PILMAQUEN-2 | 5 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PILMAQUEN-3 | PILMAQUEN-3 | 5 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PILMAQUEN-4 | PILMAQUEN-4 | 12 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 29 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 46 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PE-PUELCHESUR | PE-PUELCHESUR | 78 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PE-AURORA | PE-AURORA | 37 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | RUCATAYO | RUCATAYO | 40 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | HIDROMOCHO | HIDROMOCHO | 10 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | CALLAO-1 | CALLAO-1 | 1 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | CALLAO-2 | CALLAO-2 | 2 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | CORRENTOSO | CORRENTOSO | 8 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | CUMBRES | CUMBRES | 14 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | NALCAS-1 | NALCAS-1 | 3 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | NALCAS-2 | NALCAS-2 | 3 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | NALCAS-3 | NALCAS-3 | 1 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PALMAR-1 | PALMAR-1 | 2 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | PALMAR-2 | PALMAR-2 | 2 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | CENTRALBONITO-MC1 | CENTRALBONITO-MC1 | 9 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | CENTRALFEO-MC2 | CENTRALFEO-MC2 | 2 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA LT 220 kV Lantaria-Cruellos / Monto Prorrata - 25 | LT 220 kV Lantaria-Cruellos | - |
| 06:48:00 | - | - | ENHC | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 06:48:00 | - | NUBEVALDEA-1 | NUBEVALDEA BL1 COGEN | 37 | N | - | N | - | MT | - | EXP | - | - | Cxv 220 kV Lantaria - Cruellos | - | - |
| 06:48:00 | - | PAM | PAM COGEN | - | RO | - | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | - |
| 06:48:00 | - | PEHUENIE | PEHUENIE | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 06:48:00 | - | CMPLAJA-3 | CMPLAJA BL1 COGEN | 9 | N | - | N | - | MT | - | - | - | - | - | - | - |
| 06:48:00 | - | CERROPABELLON-G1A | CERROPABELLON-G1A GEO | 30 | RO | - | N | - | MT | CF | OM | - | - | - | - | - |
| 06:48:00 | - | CERROPABELLON-G2A | CERROPABELLON-G2A GEO | 18 | RO | - | N | - | MT | CF | OM | - | - | - | - | - |
| 07:15:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2AB_TG2A-TG2B-TV2_GNL_C | - | LF | LC | PS | - | OM | - | - | - | - | - | - | - |
| 07:20:00 | - | SANISIRO-1 | SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A | - | RO | LC | PS | - | OM | - | - | - | - | - | - | - |
| 07:25:00 | - | PANGUE-2 | PANGUE RALCO slmv | 100 | RO | - | N | - | CI | - | RE | - | - | - | - | - |
| 07:25:00 | - | PANGUE-1 | PANGUE RALCO slmv | 100 | RO | - | N | - | CI | - | RE | - | - | - | - | - |
| 07:30:00 | - | PANGUE-1 | PANGUE_RALCO slmv | 80 | RO | - | N | - | MT | - | RE | - | - | - | - | - |
| 07:30:00 | - | PANGUE-2 | PANGUE_RALCO slmv | 11 | RO | - | N | - | MT | MTP | RE | - | - | - | - | - |
| 07:30:00 | - | ANGOSTURA-3 | ANGOSTURA RALCO slmv | 13 | N | - | N | - | MT | - | RE | - | - | - | - | - |
| 07:31:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_C | - | RO | LC | PS | - | OM | - | - | - | - | - | - | - |
| 07:31:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2B TG2B-0.5TV2_GNL_C | - | LF | LC | PS | PCP | OM | - | - | - | - | - | - | - |
| 07:36:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_C | - | DRO | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | - | - | - |
| 07:36:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_C | - | LF | LC | PS | PCP | OM | - | - | - | - | - | - | - |
| 07:40:00 | - | SANISIRO-1 | SANISIRO-1_TG1_GN_A | - | RO | LC | PS | - | OM | - | - | - | - | - | - | - |
| 07:40:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2B TG2B_GNL_C | - | DLF | DLC | FS | PCP | OM | - | - | - | - | - | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-DONACARMEN | PFV-DONACARMEN | 20 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-SANPEDRO-GPG | PFV-SANPEDRO-GPG | 20 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-NUBEVALDEA-2 | PFV-NUBEVALDEA-2 | 31 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-JAMBA-2 | PFV-JAMBA-2 | 11 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-VALLESCONDIDO | PFV-VALLESCONDIDO | 31 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-PAMPATIGRE | PFV-PAMPATIGRE | 30 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-CERROTIQUE | PFV-CERROTIQUE | 1 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-LIANGOSOLAR | PFV-LIANGOSOLAR | 2 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-ATACAMA | PFV-ATACAMA | 25 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-PUELCHESUR | PFV-PUELCHESUR | 80 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-SANTAGO SOLAR | PFV-SANTAGO SOLAR | 7 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-SALVADOR | PFV-SALVADOR | 23 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-AURORA | PFV-AURORA | 57 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-SARCO | PFV-SARCO | 56 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-SANANDRES | PFV-SANANDRES | 5 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-SAMUJAN | PFV-SAMUJAN | 64 | N | - | N | - | CI | - | OM | - | - | PRORRATA GENERALIZADA COSTO SEN O / MONTO PRORRATA - 300 | SEN | - |
| 07:43:00 | - | PFV-TOTORAL | PFV-TOTORAL | 12 | N | - | N | - | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | SSCC | BASEPOINT |
|------------|--------|---------------------|-----------------------------------|----------|--------|-----|----------|----------|-----------------|--|--|-----------|--------------|------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | - | RO | LC | PS | - | - | Finaliza SSCC | - | - | LI2023001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-UCUQUIR-2 | PE-UCUQUIR-2 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | UCUQUIR | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-LAISPENZA | PE-LAISPENZA | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | UCUQUIR | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-LAFLOR | PE-LAFLOR | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | UCUQUIR | - | - |
| 07:43:00 | - | CDC | - | 300 | - | - | - | - | - | Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0 | SEN | - | - | - | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-PUNTAVALERIAS | PE-PUNTAVALERIAS | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-SANGABRIEL | PE-SANGABRIEL | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-TOLPANSUR | PE-TOLPANSUR | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-ALMEYDA | PFV-ALMEYDA | 26 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-ELDOMERO | PFV-ELDOMERO | 17 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-USYA | PFV-USYA | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-MALGARIDA | PFV-MALGARIDA | 91 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-LOSURIBOS | PE-LOSURIBOS | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-LOSQUIMOS | PE-LOSQUIMOS | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-ANDES | PFV-ANDES | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-ANDES2A | PFV-ANDES2A | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-MESAMAYIDA | PE-MESAMAYIDA | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-CAMPOLINDO | PE-CAMPOLINDO | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-ANDES2B | PFV-ANDES2B | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-DIEGOALMAGROSUR | PFV-DIEGOALMAGROSUR | 47 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | COBUN | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-LOBOSUNSAIRES | PE-LOBOSUNSAIRES | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-REIRAGORDA | PE-REIRAGORDA | 65 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-TALUAYORIENTE | PE-TALUAYORIENTE | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-TALUAYPONIENTE | PE-TALUAYPONIENTE | 42 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-TALTAL | PE-TALTAL | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-HALLELDONIENTES | PE-HALLELDONIENTES | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-CHAMARES | PFV-CHAMARES | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-FINSTERRAE | PFV-FINSTERRAE | 90 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-LALACAMA | PFV-LALACAMA | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-LALACAMA-2 | PFV-LALACAMA-2 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-SOLDELLA | PFV-SOLDELLA | 53 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-AZABACHE | PFV-AZABACHE | 21 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-CAMPÓSOLSOL | PFV-CAMPÓSOLSOL | 206 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-HALLELSOL | PFV-HALLELSOL | 33 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-GUANCHOI | PFV-GUANCHOI | 159 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 80 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 17 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-MONTEDONDO | PE-MONTEDONDO | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-TAMAYA | PFV-TAMAYA | 41 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 27 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 43 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-CAPRICORNIO | PFV-CAPRICORNIO | 26 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-COYA | PFV-COYA | 22 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-CABOLEONES-1 | PE-CABOLEONES-1 | 41 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-CABOLEONES-2 | PE-CABOLEONES-2 | 17 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-CABOLEONES-3 | PE-CABOLEONES-3 | 44 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-ELARAYAN | PE-ELARAYAN | 19 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-LAESTRELLA | PE-LAESTRELLA | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-CERRITOSMINADOR | PFV-CERRITOSMINADOR | 31 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-CONCHO | PFV-CONCHO | 31 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-IAMA-1 | PFV-IAMA-1 | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-LAHUAYCA-2 | PFV-LAHUAYCA-2 | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-LANDRELLAMPIS | PFV-LANDRELLAMPIS | 23 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-MARABELNA | PFV-MARABELNA | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-POZOLMONTE-3 | PFV-POZOLMONTE-3 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-URIBESOLAR | PFV-URIBESOLAR | 21 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-SOLDESANDES | PFV-SOLDESANDES | 39 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-SANTAISABEL | PFV-SANTAISABEL | 12 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PFV-LACRUZSOLAR | PFV-LACRUZSOLAR | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | PE-TCHAMMA | PE-TCHAMMA | 143 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : -300 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 07:43:00 | - | COLBUN_vsign | COLBUN_vsign | 190 | RO | - | CI | CF | RE | Finaliza Cx 220 V Lantama - Cuelcos Control costa Machicura | SEN | - | - | COLBUN | - | - |
| 07:43:00 | - | COLBUN-1 | COLBUN-1 | 190 | RO | - | CI | RE | RE | Control costa Machicura | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 07:43:00 | - | ERINC | - | - | - | - | - | - | - | Cambio CMG | - | - | - | - | - | - |
| 07:44:00 | - | SANSDIRO-1 | SANSDIRO-1_TG1_GN_A | 0 | DRO | DLC | FS | - | OM | F/S TG | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 07:58:00 | - | CONSTITUCION | CONSTITUCION_DIESEL | - | N | - | PS | - | OM | Control tensión en zona de Constitución. | - | - | - | ELEKTRAGEN MAULE | - | - |
| 07:58:00 | - | CEICO | CEICO_B11_COGEN | 8 | N | - | MT | - | OM | Control tensión en zona de Constitución. | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 07:58:00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Finaliza Cx Control tensión en zona de Constitución. | Control tensión en zona de Constitución. | - | - | - | - | - |
| 08:00:00 | - | RAPEL-5 | RAPEL | - | RO | - | PS | - | OM | - | - | N | LI2023001068 | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:00:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1AB_TG1+TG1B-TV1_GNL_C | 0 | RO | LC | PS | - | OM | - | - | - | LI2023001495 | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:00:00 | - | CONSTITUCION | CONSTITUCION_DIESEL | 0 | DRO | - | PS | - | OM | - | - | - | LI2023001402 | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:09:00 | - | RAPEL-5 | RAPEL | 0 | DRO | - | PS | - | OM | - | - | - | LI2023001993 | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | RAPEL-4 | RAPEL | 56 | RO | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 180 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | RAPEL-2 | RAPEL | 62 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 180 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL | 58 | RO | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 180 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-ATACAMA | PE-ATACAMA | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata : 180 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | | |
|------------|--------|---------------------|---------------------|----------|--------|----|----------|----------|-----------------|--|---------------|---------------|-----------|-------------|------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Finaliza SSCC | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | - | RO | LC | PS | - | OM | - | Finaliza SSCC | - | - | L102/001270 | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PAIMAR-3 | PAIMAR-3 | 1 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:14:00 | - | PAIMAR-1 | PAIMAR-1 | 2 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:14:00 | - | PAIMAR-2 | PAIMAR-2 | 2 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:14:00 | - | RIOPIOCOQUEU-1 | RIOPIOCOQUEU-1 | 10 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:14:00 | - | RIOPIOCOQUEU-2 | RIOPIOCOQUEU-2 | 10 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:14:00 | - | CENTRALBONITO-MC1 | CENTRALBONITO-MC1 | 9 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:14:00 | - | AILLIN | AILLIN | 5 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:14:00 | - | CENTRALFEF-MC2 | CENTRALFEF-MC2 | 2 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-GRANJA | PFV-GRANJA | 28 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-RIECONDONDO | PFV-RIECONDONDO | 28 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-LUZDELNORTE | PFV-LUZDELNORTE | 55 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SUN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-ELPELICANO | PFV-ELPELICANO | 25 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | SUN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-LUCUQUER-2 | PE-LUCUQUER-2 | 0 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | LUCUQUER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-LAESPERANZA | PE-LAESPERANZA | 0 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | LUCUQUER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-LAFLOR | PE-LAFLOR | 0 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | LUCUQUER | - | - |
| 08:14:00 | - | ISLA-2 | ISLA-2 | 30 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PILMAIQUEU-1 | PILMAIQUEU-1 | 5 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PILMAIQUEU-2 | PILMAIQUEU-2 | 5 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PILMAIQUEU-3 | PILMAIQUEU-3 | 5 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PILMAIQUEU-4 | PILMAIQUEU-4 | 12 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PULLINQUE-1 | PULLINQUE-1 | 15 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PULLINQUE-2 | PULLINQUE-2 | 11 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PULLINQUE-3 | PULLINQUE-3 | 15 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | QIODESAGUA | QIODESAGUA | 8 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PALMACHO | PALMACHO | 33 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | ABANICO-1 | ABANICO-1 | 15 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | ABANICO-5 | ABANICO-5 | 10 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | ABANICO-6 | ABANICO-6 | 14 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GENERACION | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-LOSBUENOSAIRES | PE-LOSBUENOSAIRES | 1 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 5 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 14 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 1 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-SIERRAGORDA | PE-SIERRAGORDA | 66 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-TALINAVORIENTE | PE-TALINAVORIENTE | 4 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-TALINAVORIENTE | PE-TALINAVORIENTE | 36 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-TALTA | PE-TALTA | 1 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 11 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-CHANARES | PFV-CHANARES | 10 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-FINSTERRAE | PFV-FINSTERRAE | 204 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-LALACKAMA | PFV-LALACKAMA | 0 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-LALACKAMA-2 | PFV-LALACKAMA-2 | 0 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-SOLDELLA | PFV-SOLDELLA | 55 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-AZABACHE | PFV-AZABACHE | 22 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-CAMPONESOL | PFV-CAMPONESOL | 213 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-VALLEDESOL | PFV-VALLEDESOL | 34 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-GUANCHI | PFV-GUANCHI | 164 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 2 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | EDEL GREEN POWER | - | - |
| 08:14:00 | - | CHAPIQUINA-1 | CHAPIQUINA-1 | 2 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | CHAPIQUINA-2 | CHAPIQUINA-2 | 3 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 19 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-MONTEDEPONDO | PE-MONTEDEPONDO | 1 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | LAJA-1 | LAJA-1 | 14 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | LAJA-2 | LAJA-2 | 13 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-TAMAYA | PFV-TAMAYA | 43 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 28 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 47 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-CAPICORNI | PFV-CAPICORNI | 27 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-COYA | PFV-COYA | 26 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-CABOLEONES-1 | PE-CABOLEONES-1 | 28 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-CABOLEONES-2 | PE-CABOLEONES-2 | 17 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-CABOLEONES-3 | PE-CABOLEONES-3 | 31 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-ELARAYAN | PE-ELARAYAN | 21 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PE-CASTRELLA | PE-CASTRELLA | 1 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-CERRODOMINADOR | PFV-CERRODOMINADOR | 32 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-CONEJO | PFV-CONEJO | 33 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-JAMA-1 | PFV-JAMA-1 | 17 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-LANUZA-2 | PFV-LANUZA-2 | 10 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-LLANDELLAMP | PFV-LLANDELLAMP | 25 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-MARIAELENA | PFV-MARIAELENA | 19 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-PQZOLMONTI-3 | PFV-PQZOLMONTI-3 | 0 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-URIBESLAR | PFV-URIBESLAR | 23 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-SOLDELOSANDES | PFV-SOLDELOSANDES | 40 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-SANTASABEL | PFV-SANTASABEL | 25 | N | - | C | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 180 | - | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:14:00 | - | PFV-LACRUZBLANCA | PFV | | | | | | | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT |
|------------|--------|---------------------|---------------------------------|----------|--------|-----|---------|---------|-----------------|--|---------------|-----------|---|--------------------------|------|-----------|------|-----------|
| Nora Movt. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Comigna | Comigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT | | |
| 08:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN A | - | RO | LC | PS | - | OM | Finaliza SSCC | - | - | L2023001270 | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:14:00 | - | RALCO-1 | RALCO-1 | 273 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 180 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:14:00 | - | RALCO-2 | RALCO-2 | 149 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 180 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:14:00 | - | ANTUCO-1 | ANTUCO-1 | 104 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 180 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:14:00 | - | ANTUCO-2 | ANTUCO-2 | 126 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 180 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:18:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1A TG1A_GN_L C | 0 | N | LC | PS | - | OM | Desacope TG1A | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:18:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1B TG1B+05TV1_GN_L C | 0 | RO | LC | PS | - | OM | Desacope TG1A | - | - | L2023001495- L2023001402- L2023001953 | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:23:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1B TG1B_GN_L C | 0 | RO | LC | PS | - | OM | F/S TV1C | - | - | L2023001495- L2023001402- L2023001953 | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:24:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1A TG1A_GN_L C | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | F/S TG1A | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:26:00 | - | PANGUE-2 | PANGUE_RALCO_sinv | 200 | RO | - | CI | MTP | RE | Control cota | - | N | L2023000484- L2022000344- L2022002270 | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:26:00 | - | PANGUE-1 | PANGUE_RALCO_sinv | 200 | RO | - | CI | MTP | RE | Control cota | - | N | L2023000484- L2022000344- L2022002270 | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:28:00 | - | RAPEL-4 | RAPEL | 63 | RO | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:28:00 | - | RAPEL-2 | RAPEL | 76 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:28:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL | 64 | RO | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-ELMATTIN | PE-ELMATTIN | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-CARRERAPOINTO | PVV-CARRERAPOINTO | 30 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-DIEGODEALMAGRO | PVV-DIEGODEALMAGRO | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-PAMPASOLARNORTE | PVV-PAMPASOLARNORTE | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-MALLECOSUR | PE-MALLECOSUR | 17 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-MALLECONORTE | PE-MALLECONORTE | 15 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-NEGRETE | PE-NEGRETE | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-HUATACONDO | PVV-HUATACONDO | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-JAVERA | PVV-JAVERA | 27 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-JAIBUELA | PVV-JAIBUELA | 33 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-ATACAMASOLAR-2 | PVV-ATACAMASOLAR-2 | 52 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-SOLDELSIERTO | PVV-SOLDELSIERTO | 125 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-DOIMEHCO | PVV-DOIMEHCO | 23 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-DUQUECO | PE-DUQUECO | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-QUIRAPILUN | PVV-QUIRAPILUN | 40 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RNE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | RUCATAYO | RUCATAYO | 49 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RUCATAYO | - | - | | |
| 08:28:00 | - | HIDROMESCHCO | HIDROMESCHCO | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | CALLAO-1 | CALLAO-1 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | CALLAO-2 | CALLAO-2 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | CORRENTOSO | CORRENTOSO | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | CUMBRES | CUMBRES | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | NALCAS-1 | NALCAS-1 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | NALCAS-2 | NALCAS-2 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | NALCAS-3 | NALCAS-3 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PALMAR-1 | PALMAR-1 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PALMAR-2 | PALMAR-2 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | RIOPICOQUEN-1 | RIOPICOQUEN-1 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | RIOPICOQUEN-2 | RIOPICOQUEN-2 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | CENTRALCENTO-MC1 | CENTRALCENTO-MC1 | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | AILLIN | AILLIN | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | CENTRALFEO-MC2 | CENTRALFEO-MC2 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-ALFENA | PE-ALFENA | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-GRANJA | PVV-GRANJA | 56 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-ROIESCONDIDO | PVV-ROIESCONDIDO | 34 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-LUZDELNORTE | PVV-LUZDELNORTE | 61 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SUN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-EUPULICANO | PVV-EUPULICANO | 29 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | SUN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-LUCUQUER-2 | PE-LUCUQUER-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | LUCUQUER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-LAESPERANZA | PE-LAESPERANZA | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | LUCUQUER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-LAFLOR | PE-LAFLOR | 40 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | LUCUQUER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-ALORONA | PE-ALORONA | 40 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | INNERGEN(ENERGIA LLAIMA) | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-SARCO | PE-SARCO | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | INNERGEN(ENERGIA LLAIMA) | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-SANANDRES | PVV-SANANDRES | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | INNERGEN(ENERGIA LLAIMA) | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-SANJUAN | PE-SANJUAN | 32 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | LAP | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-TOTORAL | PE-TOTORAL | 15 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | LAP | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-PUNTAISERRA | PE-PUNTAISERRA | 44 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - | | |
| 08:28:00 | - | COYA | COYA | 12 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - | | |
| 08:28:00 | - | ALTORNANCO | ALTORNANCO | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | POTINCA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | RENAICO | RENAICO | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | POTINCA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | ITATA-1 | ITATA-1 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | ITATA-2 | ITATA-2 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - | | |
| 08:28:00 | - | RIODOLDRADO-2 | RIODOLDRADO-2 | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RIO COLDRADO | - | - | | |
| 08:28:00 | - | RIOHUASCO-1 | RIOHUASCO-1 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | RIO COLDRADO | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-TALINAYPONIENTE | PE-TALINAYPONIENTE | 35 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-CHANANER | PVV-CHANANER | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-FINSTERBERG | PVV-FINSTERBERG | 234 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-VALLEDELA | PE-VALLEDELA | 58 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-AZABACHE | PVV-AZABACHE | 23 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-CAMPONESDEL | PVV-CAMPONESDEL | 270 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-VALLEDESOL | PVV-VALLEDESOL | 123 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PVV-GUANCHOI | PVV-GUANCHOI | 37 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | | |
| 08:28:00 | - | CHAPIQUINA-1 | CHAPIQUINA-1 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - | | |
| 08:28:00 | - | CHAPIQUINA-2 | CHAPIQUINA-2 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorr | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | | |
|------------|--------|---------------------|--------------------------|----------|--------|-----|---------|---------|-----------------|--|---------|----------------|-----------|---|-------------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Comisna | Comisna | Instrucción Cmg | Motivo | | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | | RO | LC | FS | - | - | Finaliza SSCC | | | | L1023001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | LIRCA-2 | LIRCA-2 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | HIDRO MAULE | - | - |
| 08:28:00 | - | PFV-SALVADOR | PFV-SALVADOR | 26 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | INNERGEN(ENERGIA LUAMA) | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-TOLPANSUR | PE-TOLPANSUR | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | ACCIONA | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 08:28:00 | - | PFV-ALMEYDA | PFV-ALMEYDA | 29 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | ACCIONA | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 08:28:00 | - | PFV-ELCOMERO | PFV-ELCOMERO | 26 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | ACCIONA | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 08:28:00 | - | PFV-LUYA | PFV-LUYA | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | ACCIONA | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 08:28:00 | - | PFV-MALGARIDA | PFV-MALGARIDA | 101 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | ACCIONA | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-LOSURIROS | PE-LOSURIROS | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-LOSOLMOS | PE-LOSOLMOS | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:28:00 | - | PFV-ANDES | PFV-ANDES | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:28:00 | - | PFV-ANDES2A | PFV-ANDES2A | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-MESAMAMIDA | PE-MESAMAMIDA | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-CAMPOLINDO | PE-CAMPOLINDO | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:28:00 | - | PFV-ANDES2B | PFV-ANDES2B | 19 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:28:00 | - | ELPASO-1 | ELPASO-1 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ANPAC | - | - |
| 08:28:00 | - | CONVENTOVIÑO | CONVENTOVIÑO | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 08:28:00 | - | LOSHIERROS-1 | LOSHIERROS-1 | 12 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 08:28:00 | - | LOSHIERROS-2 | LOSHIERROS-2 | 12 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 08:28:00 | - | DIGUA-1 | DIGUA-1 | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 08:28:00 | - | DIGUA-2 | DIGUA-2 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 08:28:00 | - | CAPULLO | CAPULLO | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | CAPULLO | - | - |
| 08:28:00 | - | PULLEFU-1 | PULLEFU-1 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | CAPULLO | - | - |
| 08:28:00 | - | PULLEFU-2 | PULLEFU-2 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | CAPULLO | - | - |
| 08:28:00 | - | ANGOSTURA-1 | ANGOSTURA-1 | 80 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | ANGOSTURA-2 | ANGOSTURA-2 | 114 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | ANGOSTURA-3 | ANGOSTURA-3 | 47 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | COBURN-1 | COBURN-1 | 218 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | COBURN-2 | COBURN-2 | 218 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | LAMINA | LAMINA | 20 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | QUILICO-1 | QUILICO-1 | 35 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | QUILICO-2 | QUILICO-2 | 35 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | RUCUE-1 | RUCUE-1 | 88 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | RUCUE-2 | RUCUE-2 | 88 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | PFV-DIEGOALMAGROSUR | PFV-DIEGOALMAGROSUR | 62 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | SANCIEMENTE | SANCIEMENTE | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | COBURN | - | - |
| 08:28:00 | - | PEHUENCHE-1 | PEHUENCHE-1 | 278 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PEHUENCHE-2 | PEHUENCHE-2 | 285 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | RAICO-1 | RAICO-1 | 328 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | RAICO-2 | RAICO-2 | 178 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | ANTUCO-1 | ANTUCO-1 | 108 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | ANTUCO-2 | ANTUCO-2 | 129 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | CURILINQUE | CURILINQUE | 78 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | ISA-1 | ISA-1 | 32 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | ISA-2 | ISA-2 | 30 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PILMAQUEN-1 | PILMAQUEN-1 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PILMAQUEN-2 | PILMAQUEN-2 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PILMAQUEN-3 | PILMAQUEN-3 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PILMAQUEN-4 | PILMAQUEN-4 | 12 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PILMAQUEN-5 | PILMAQUEN-5 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PULLINQUE-1 | PULLINQUE-1 | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PULLINQUE-2 | PULLINQUE-2 | 15 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PULLINQUE-3 | PULLINQUE-3 | 15 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | OIOSDEAGUA | OIOSDEAGUA | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PALMUCHO | PALMUCHO | 32 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | ABANCO-1 | ABANCO-1 | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | ABANCO-5 | ABANCO-5 | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | ABANCO-6 | ABANCO-6 | 14 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-LOSBUENOSAIRES | PE-LOSBUENOSAIRES | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-CANELA-1 | PE-CANELA-1 | 18 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 18 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-SIERRAGORDA | PE-SIERRAGORDA | 70 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-TALINVIORIENTE | PE-TALINVIORIENTE | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:28:00 | - | CDG | CDG | 500 | - | - | - | - | - | Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O | SEN | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-PUNTA PALMERAS | PE-PUNTA PALMERAS | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 08:28:00 | - | PE-SANGABRIEL | PE-SANGABRIEL | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 500 | SEN | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 08:30:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG18_TG18_GNL_C | 0 | DRO | DLC | FS | - | OM | F/S TG18 | | | | L1023001495- L1023001402- L1023001993 | ENEL GENERACION | - | - |
| 09:02:00 | - | RAPEL-4 | RAPEL | 57 | RO | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 200 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 09:02:00 | - | RAPEL-2 | RAPEL | 73 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 200 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 09:02:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL | 48 | RO | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 200 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 09:02:00 | - | LIRCA-1 | LIRCA-1 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 200 | SEN | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 09:02:00 | - | LIRCA-2 | LIRCA-2 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 200 | SEN | - | - | - | HIDRO MAULE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-SALVADOR | PFV-SALVADOR | 31 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 200 | SEN | - | - | - | INNERGEN(ENERGIA LUAMA) | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-AURORA | PE-AURORA | 24 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : 200 | SEN | - | - | - | INNERGEN(ENERGIA LUAMA) | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-SARCO | PE-SARCO | | | | | | | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | | | |
|------------|--------|---------------------|---------------------|----------|--------|----|----------|----------|-----------------|--|---------------|---------------|-----------|----------|-------------|--------------------------|-----------|---|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Finaliza SSCC | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT | |
| 09:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN A | | | | | | | | | | | | | | | |
| 09:02:00 | - | PE-ELRICANO | PE-ELRICANO | 60 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | LI022001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-LICUQUE-2 | PE-LICUQUE-2 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | SUN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-LAESPERANZA | PE-LAESPERANZA | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | LIQUICHER | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-LAIFOR | PE-LAIFOR | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | LIQUICHER | - | - |
| 09:02:00 | - | DIOSBAGUA | DIOSBAGUA | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GENERACION | - | - |
| 09:02:00 | - | PALMACHO | PALMACHO | 33 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GENERACION | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-LOSBUENSAIRES | PE-LOSBUENSAIRES | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 18 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-SERRAGORDA | PE-SERRAGORDA | 58 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-TALINAVORIENTE | PE-TALINAVORIENTE | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-TALINAVORIENTE | PE-TALINAVORIENTE | 36 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-CHANARES | PFV-CHANARES | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-FINSTRERRE | PFV-FINSTRERRE | 238 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-SOQUELA | PFV-SOQUELA | 60 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-AZABACHE | PFV-AZABACHE | 24 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-CAMPOSOLSOL | PFV-CAMPOSOLSOL | 226 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-VALLEDESOL | PFV-VALLEDESOL | 39 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-GUANCOR | PFV-GUANCOR | 183 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 09:02:00 | - | CHAPIQUINA-1 | CHAPIQUINA-1 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | CHAPIQUINA-2 | CHAPIQUINA-2 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 20 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-MONTEREDONDO | PE-MONTEREDONDO | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | LAIA1-1 | LAIA1-1 | 14 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | LAIA1-2 | LAIA1-2 | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-TAMAYA | PFV-TAMAYA | 489 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 28 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 50 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-CAPICORNO | PFV-CAPICORNO | 33 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-COYA | PFV-COYA | 54 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENGIE RENOVBABLE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-CABOLEONES-1 | PE-CABOLEONES-1 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-CABOLEONES-2 | PE-CABOLEONES-2 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-CABOLEONES-3 | PE-CABOLEONES-3 | 19 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-ELARAYAN | PE-ELARAYAN | 25 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-LAESTRELLA | PE-LAESTRELLA | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-BOLERO-1 | PFV-BOLERO-1 | 42 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-CERROCOMANDADOR | PFV-CERROCOMANDADOR | 37 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-CONEJO | PFV-CONEJO | 31 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-JAMA-1 | PFV-JAMA-1 | 18 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-LAHUAYCA-2 | PFV-LAHUAYCA-2 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-LIANDOLLAJAMPIS | PFV-LIANDOLLAJAMPIS | 29 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-MARIAELENA | PFV-MARIAELENA | 23 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-POZDALMONTE-3 | PFV-POZDALMONTE-3 | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-URIBESOLAR | PFV-URIBESOLAR | 28 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-SOLDELOSANDES | PFV-SOLDELOSANDES | 43 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-SANTIASABEL | PFV-SANTIASABEL | 22 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-LACRUZOLAR | PFV-LACRUZOLAR | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-TOMAMMA | PE-TOMAMMA | 83 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-SANPEDRO-GPG | PFV-SANPEDRO-GPG | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-NEUVOQUILLAGUA | PFV-NEUVOQUILLAGUA | 25 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-JAMA-2 | PFV-JAMA-2 | 12 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-VALLESCONDIDO | PFV-VALLESCONDIDO | 38 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-PAMPATIGRE | PFV-PAMPATIGRE | 35 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-CERROTIGRE | PE-CERROTIGRE | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-LUANGOSILVENTO | PE-LUANGOSILVENTO | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-ATACAMA | PE-ATACAMA | 12 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-PUELCHEUR | PE-PUELCHEUR | 57 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ENORCHILE | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-SANTAGOSSOLAR | PFV-SANTAGOSSOLAR | 46 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | GENERADORA METROPOLITANA | - | - |
| 09:02:00 | - | MARIPOSAS | MARIPOSAS | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | HIJERO MAULE | - | - |
| 09:02:00 | - | CDC | | 200 | N | - | CI | - | OM | Ajuste Prorata Generalizada costo SEN D | | SEN | | | | | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-PUNTA PALMERAS | PE-PUNTA PALMERAS | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ACCIONA | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-SANGABRIEL | PE-SANGABRIEL | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ACCIONA | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-TOLPANBUR | PE-TOLPANBUR | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ACCIONA | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-ALMEYDA | PFV-ALMEYDA | 30 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ACCIONA | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-ELDOMERO | PFV-ELDOMERO | 29 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ACCIONA | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-LIYA | PFV-LIYA | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ACCIONA | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-MALGARIDA | PFV-MALGARIDA | 104 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | ACCIONA | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-LOSURIROS | PE-LOSURIROS | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | AES ANDES | - | - |
| 09:02:00 | - | PE-LOSOLMOS | PE-LOSOLMOS | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN D / Monto Prorata : 200 | | SEN | | | | AES ANDES | - | - |
| 09:02:00 | - | PFV-ANDRES | PFV-ANDRES | 6 | N | - | CI | - | OM | | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | | |
|------------|--------|--------------------|--------------------|----------|--------|----|----------|----------|-----------------|--|---------------|---------------|-----------|--------------|--------------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Finaliza SSCC | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | | | | | | | OM | | | | LI02/2001270 | ENEL GENERACION | | |
| 10:01:00 | - | PFV-QUILAPULIN | PFV-QUILAPULIN | 45 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | RNE | | | |
| 10:01:00 | - | RUCATAYO | RUCATAYO | 44 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | RUCATAYO | | | |
| 10:01:00 | - | HIDROMOCHO | HIDROMOCHO | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | CALLAO-1 | CALLAO-1 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | CALLAO-2 | CALLAO-2 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | CORRENTOSO | CORRENTOSO | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | CUMBRES | CUMBRES | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | NALCAS-1 | NALCAS-1 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | NALCAS-2 | NALCAS-2 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | NALCAS-3 | NALCAS-3 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | PALMAR-1 | PALMAR-1 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | PALMAR-2 | PALMAR-2 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | RIOPICOQUEN-1 | RIOPICOQUEN-1 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | RIOPICOQUEN-2 | RIOPICOQUEN-2 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | CENTRALBONITO-MC1 | CENTRALBONITO-MC1 | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | AULLIN | AULLIN | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | CENTRALFEFO-MC2 | CENTRALFEFO-MC2 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SCOTTA | | | |
| 10:01:00 | - | PE-ALENA | PE-ALENA | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SIEMENS | | | |
| 10:01:00 | - | PFV-GRANIA | PFV-GRANIA | 60 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SIEMENS | | | |
| 10:01:00 | - | PFV-RODESCONDDO | PFV-RODESCONDDO | 43 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SIEMENS | | | |
| 10:01:00 | - | PFV-LUZDELNORTE | PFV-LUZDELNORTE | 85 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SUN POWER | | | |
| 10:01:00 | - | PFV-PELUCANO | PFV-PELUCANO | 61 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | SUN POWER | | | |
| 10:01:00 | - | PE-LUCUQUER-2 | PE-LUCUQUER-2 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | UCUQUER | | | |
| 10:01:00 | - | PE-MESPERANZA | PE-MESPERANZA | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | UCUQUER | | | |
| 10:01:00 | - | PE-LASOR | PE-LASOR | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | UCUQUER | | | |
| 10:01:00 | - | PFV-LALACKAMA | PFV-LALACKAMA | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENEL GREEN POWER | | |
| 10:01:00 | - | PFV-LALACKAMA-2 | PFV-LALACKAMA-2 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENEL GREEN POWER | | |
| 10:01:00 | - | PFV-SOQUELA | PFV-SOQUELA | 63 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENEL GREEN POWER | | |
| 10:01:00 | - | PFV-AZABACHE | PFV-AZABACHE | 25 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENEL GREEN POWER | | |
| 10:01:00 | - | PFV-CAMPOSEL SOL | PFV-CAMPOSEL SOL | 24 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENEL GREEN POWER | | |
| 10:01:00 | - | PFV-VALLEDESOL | PFV-VALLEDESOL | 40 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENEL GREEN POWER | | |
| 10:01:00 | - | PFV-GUANCHICH | PFV-GUANCHICH | 183 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENEL GREEN POWER | | |
| 10:01:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENEL GREEN POWER | | |
| 10:01:00 | - | CHAPIQUINA-2 | CHAPIQUINA-2 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENGINE RENOVAABLE | | |
| 10:01:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENGINE RENOVAABLE | | |
| 10:01:00 | - | PE-MONTEBONDDO | PE-MONTEBONDDO | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENGINE RENOVAABLE | | |
| 10:01:00 | - | LIAJ1-1 | LIAJ1-1 | 15 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENGINE RENOVAABLE | | |
| 10:01:00 | - | LIAJ1-2 | LIAJ1-2 | 14 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENGINE RENOVAABLE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-TAMAYA | PFV-TAMAYA | 52 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENGINE RENOVAABLE | | |
| 10:01:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 28 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENGINE RENOVAABLE | | |
| 10:01:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 50 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENGINE RENOVAABLE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-CAPRICORNIO | PFV-CAPRICORNIO | 34 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENGINE RENOVAABLE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-COYA | PFV-COYA | 58 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENGINE RENOVAABLE | | |
| 10:01:00 | - | PE-CABOLENES-1 | PE-CABOLENES-1 | 12 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PE-CABOLENES-2 | PE-CABOLENES-2 | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PE-CABOLENES-3 | PE-CABOLENES-3 | 23 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PE-ELARAYAN | PE-ELARAYAN | 28 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PE-LASTRELLA | PE-LASTRELLA | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-BOLERO-1 | PFV-BOLERO-1 | 45 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-CERRODOMINADOR | PFV-CERRODOMINADOR | 39 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-CONILO | PFV-CONILO | 34 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-JAMA-1 | PFV-JAMA-1 | 19 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-LAHUAYCA-2 | PFV-LAHUAYCA-2 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-LLANODELLAMPÓS | PFV-LLANODELLAMPÓS | 32 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-MARIUELA | PFV-MARIUELA | 24 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-RODOLMONTES-3 | PFV-RODOLMONTES-3 | 31 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-URIBESOLAR | PFV-URIBESOLAR | 21 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-SOLDELOSANDES | PFV-SOLDELOSANDES | 44 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-SANTASABE | PFV-SANTASABE | 26 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-LACUZSOLAR | PFV-LACUZSOLAR | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PE-TCHAMMA | PE-TCHAMMA | 35 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-DONCARMEN | PFV-DONCARMEN | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-SANRODRIGO | PFV-SANRODRIGO | 27 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-NEUVOQUILLAGUA | PFV-NEUVOQUILLAGUA | 39 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-JAMA-2 | PFV-JAMA-2 | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-VALLEESCONDIDO | PFV-VALLEESCONDIDO | 40 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-PAMPATIGRE | PFV-PAMPATIGRE | 27 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PE-CERROTIGRE | PE-CERROTIGRE | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PE-LLANODELVIENTO | PE-LLANODELVIENTO | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PE-ATACAMA | PE-ATACAMA | 20 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PE-FUECHESUR | PE-FUECHESUR | 54 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | ENOR CHILE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-SANTIAGO SOLAR | PFV-SANTIAGO SOLAR | 52 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | GENERADORA METROPOLITANA | | |
| 10:01:00 | - | MARIPOSAS | MARIPOSAS | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | HIDRO MAULE | | |
| 10:01:00 | - | LIRCAH-1 | LIRCAH-1 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | HIDRO MAULE | | |
| 10:01:00 | - | LIRCAH-2 | LIRCAH-2 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | HIDRO MAULE | | |
| 10:01:00 | - | PFV-SALVADOR | PFV-SALVADOR | 32 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | INNERGEN(ENERGIA LLAIMA) | | |
| 10:01:00 | - | PE-AURORA | PE-AURORA | 27 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | INNERGEN(ENERGIA LLAIMA) | | |
| 10:01:00 | - | PE-SARCO | PE-SARCO | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 250 | | SEN | - | | INNERGEN(ENERGIA LLAIMA) | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | | | | | |
|------------|--------|---------------------|---------------------|----------|--------|----|----------|----------|-----------------|---|----------------|-----------|-------------|-------------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | - | RO | LC | PS | - | OM | Finaliza SSCC | - | - | LI02/001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 10:01:00 | - | PILMAQUEN-2 | PILMAQUEN-2 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 10:01:00 | - | PILMAQUEN-3 | PILMAQUEN-3 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 10:01:00 | - | PILMAQUEN-4 | PILMAQUEN-4 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 10:01:00 | - | PILMAQUEN-5 | PILMAQUEN-5 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 10:01:00 | - | PULLINQUE-1 | PULLINQUE-1 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 10:01:00 | - | PULLINQUE-2 | PULLINQUE-2 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 10:01:00 | - | PULLINQUE-3 | PULLINQUE-3 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 10:01:00 | - | QIODEAGUA | QIODEAGUA | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 10:01:00 | - | PALMACHO | PALMACHO | 33 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-LOSBUENOSAIRES | PE-LOSBUENOSAIRES | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 19 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-SERRAGORDA | PE-SERRAGORDA | 31 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-TALINAYORIENTE | PE-TALINAYORIENTE | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-TALINAYORIENTE | PE-TALINAYORIENTE | 36 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-VALLEDELOSANDRES | PE-VALLEDELOSANDRES | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | PFV-CHANNARES | PFV-CHANNARES | 12 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | PFV-FINSTERRAE | PFV-FINSTERRAE | 239 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | CEC | CEC | 250 | N | - | CI | - | OM | Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-PUNTA PALMERAS | PE-PUNTA PALMERAS | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-SANGABRIEL | PE-SANGABRIEL | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-TOLPANSUR | PE-TOLPANSUR | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 10:01:00 | - | PFV-ALMEIDA | PFV-ALMEIDA | 30 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 10:01:00 | - | PFV-EUROMERO | PFV-EUROMERO | 84 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 10:01:00 | - | PFV-USYA | PFV-USYA | 38 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 10:01:00 | - | PFV-MALGARIDA | PFV-MALGARIDA | 176 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-LOSQUIRROS | PE-LOSQUIRROS | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | AES ANDRES | - | - |
| 10:01:00 | - | PE-LOSQIOMOS | PE-LOSQIOMOS | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | AES ANDRES | - | - |
| 10:01:00 | - | PFV-ANDES | PFV-ANDES | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | AES ANDRES | - | - |
| 10:01:00 | - | PFV-ANDESZA | PFV-ANDESZA | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250 | SEN | - | - | AES ANDRES | - | - |
| 10:40:00 | - | NALCAS-1 | NALCAS-1 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 10:40:00 | - | PALMAR-1 | PALMAR-1 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 10:40:00 | - | PALMAR-2 | PALMAR-2 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 10:40:00 | - | RIOPICOQUEU-1 | RIOPICOQUEU-1 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 10:40:00 | - | RIOPICOQUEU-2 | RIOPICOQUEU-2 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 10:40:00 | - | CENTRALBONITO-MC1 | CENTRALBONITO-MC1 | 9 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 10:40:00 | - | AILLIN | AILLIN | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 10:40:00 | - | CENTRALFE0-MC2 | CENTRALFE0-MC2 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-ALENA | PE-ALENA | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-GRANIA | PFV-GRANIA | 63 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-RIDESCONIDIDO | PFV-RIDESCONIDIDO | 45 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-LUZDELNORTE | PFV-LUZDELNORTE | 89 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SUN POWER | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-ELUCUQUAN | PFV-ELUCUQUAN | 66 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | SUN POWER | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-LUCUQUER-2 | PE-LUCUQUER-2 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | UCUQUER | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-LAESPERANZA | PE-LAESPERANZA | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | UCUQUER | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-LAFLOL | PE-LAFLOL | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | UCUQUER | - | - |
| 10:40:00 | - | LIQUA-2 | LIQUA-2 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | HIDRO MAILLE | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-SALVADOR | PFV-SALVADOR | 34 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | INNERGE(ENERGIA LLAIMA) | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-AURORA | PE-AURORA | 31 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | INNERGE(ENERGIA LLAIMA) | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-SARCO | PE-SARCO | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | INNERGE(ENERGIA LLAIMA) | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-SAMANDRES | PFV-SAMANDRES | 28 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | INNERGE(ENERGIA LLAIMA) | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-SANJUAN | PE-SANJUAN | 43 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-TOTORAL | PE-TOTORAL | 14 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-PUNTA SERRA | PE-PUNTA SERRA | 44 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - |
| 10:40:00 | - | COYA | COYA | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - |
| 10:40:00 | - | ALTORRENAICO | ALTORRENAICO | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | POTENCIA | - | - |
| 10:40:00 | - | RENAICO | RENAICO | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | POTENCIA | - | - |
| 10:40:00 | - | ITATA-1 | ITATA-1 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 10:40:00 | - | ITATA-2 | ITATA-2 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 10:40:00 | - | RIOCOLORADO-2 | RIOCOLORADO-2 | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 10:40:00 | - | RIOHUASCO-1 | RIOHUASCO-1 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-ELMATTEN | PE-ELMATTEN | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-CARRERAPINTO | PFV-CARRERAPINTO | 35 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-DIEGODELAMAGRO | PFV-DIEGODELAMAGRO | 12 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-PAMPASOLANORTE | PFV-PAMPASOLANORTE | 25 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-MALLECOSUR | PE-MALLECOSUR | 26 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-MALLECONORTE | PE-MALLECONORTE | 23 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-NEGRETE | PE-NEGRETE | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-HUATACONDO | PFV-HUATACONDO | 23 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-LAVERA | PFV-LAVERA | 31 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-LAHUELLA | PFV-LAHUELLA | 38 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-ATACAMA SOLAR-2 | PFV-ATACAMA SOLAR-2 | 62 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-SOLDILIBERTO | PFV-SOLDILIBERTO | 137 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PFV-SOMEROYO | PFV-SOMEROYO | 42 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PE-DUQUECO | PE-DUQUECO | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 300 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 10:40:00 | - | PF | | | | | | | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT |
|------------|--------|---------------------|---------------------|----------|--------|----|----------|----------|-----------------|--|--|--------------------------|-----------|-------------|------------------|------|-----------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT | |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | | | RO | LC | PS | - | Finaliza SSCC | | | | LJ02/001270 | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-NAIVOCOLLAGUA | PFV-NAIVOCOLLAGUA | 42 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-IAMA-2 | PFV-IAMA-2 | 12 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-VALLESCONDIDO | PFV-VALLESCONDIDO | 43 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-PAMPATIGRE | PFV-PAMPATIGRE | 40 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-CERROTIGRE | PFV-CERROTIGRE | 5 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-LIANGOSLLENTO | PE-LIANGOSLLENTO | 4 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-ATACAMA | PE-ATACAMA | 24 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-PUELFU-2 | PE-PUELFU-2 | 5 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | CAPULLO | - | - | |
| 10:40:00 | - | ANGOSTURA-1 | ANGOSTURA-1 | 134 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | COBURN | - | - | |
| 10:40:00 | - | ANGOSTURA-2 | ANGOSTURA-2 | 122 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | COBURN | - | - | |
| 10:40:00 | - | ANGOSTURA-3 | ANGOSTURA-3 | 44 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | COBURN | - | - | |
| 10:40:00 | - | QUILLICO-1 | QUILLICO-1 | 35 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | COBURN | - | - | |
| 10:40:00 | - | QUILLICO-2 | QUILLICO-2 | 25 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | COBURN | - | - | |
| 10:40:00 | - | RUCUE-1 | RUCUE-1 | 87 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | COBURN | - | - | |
| 10:40:00 | - | RUCUE-2 | RUCUE-2 | 88 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | COBURN | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-DIEGOALMAGROSUR | PFV-DIEGOALMAGROSUR | 96 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | COBURN | - | - | |
| 10:40:00 | - | SANCELEMENTE | SANCELEMENTE | 4 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | COBURN | - | - | |
| 10:40:00 | - | ANTUCO-1 | ANTUCO-1 | 99 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | ANTUCO-2 | ANTUCO-2 | 120 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | CURILINQUE | CURILINQUE | 77 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | ISLA-1 | ISLA-1 | 31 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | ISLA-2 | ISLA-2 | 30 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PILMAQUEJEN-1 | PILMAQUEJEN-1 | 5 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PILMAQUEJEN-2 | PILMAQUEJEN-2 | 5 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PILMAQUEJEN-3 | PILMAQUEJEN-3 | 5 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PILMAQUEJEN-4 | PILMAQUEJEN-4 | 5 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PILMAQUEJEN-5 | PILMAQUEJEN-5 | 11 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PILLUNQUE-1 | PILLUNQUE-1 | 11 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PILLUNQUE-2 | PILLUNQUE-2 | 11 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PILLUNQUE-3 | PILLUNQUE-3 | 11 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | QIODEGAGUA | QIODEGAGUA | 8 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PALMUCHO | PALMUCHO | 33 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-LOSBUENSAIRES | PE-LOSBUENSAIRES | 3 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 9 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 20 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-BEMBO | PE-BEMBO | 2 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-SERRAGORDA | PE-SERRAGORDA | 9 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-TALINAVORIENTE | PE-TALINAVORIENTE | 12 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-TALINAVPONIENTE | PE-TALINAVPONIENTE | 30 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-VALLELOSVENTOS | PE-VALLELOSVENTOS | 2 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-CHANARES | PFV-CHANARES | 13 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-FINSTERRAE | PFV-FINSTERRAE | 245 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-LALACKAMA | PFV-LALACKAMA | 10 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-LALACKAMA-2 | PFV-LALACKAMA-2 | 2 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-SODELILLA | PFV-SODELILLA | 67 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-AZABACHE | PFV-AZABACHE | 27 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - | |
| 10:40:00 | - | CSC | | 300 | - | - | - | - | - | - | Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D | SEN | - | - | ACCIONA | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-PUNTAPALMERAS | PE-PUNTAPALMERAS | 10 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-SANGABRIEL | PE-SANGABRIEL | 7 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-TOLPANSUR | PE-TOLPANSUR | 9 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-ALMENDRA | PFV-ALMENDRA | 30 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-ELDOMERO | PFV-ELDOMERO | 94 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-USYA | PFV-USYA | 37 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-MALGARIDA | PFV-MALGARIDA | 188 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ACCIONA | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-LOSQUIRROS | PE-LOSQUIRROS | 10 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-LOSOLMOS | PE-LOSOLMOS | 12 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-ANDES | PFV-ANDES | 7 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-ANDESZA | PFV-ANDESZA | 18 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-MESAMAYDA | PE-MESAMAYDA | 7 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - | |
| 10:40:00 | - | PE-CAMPOLINDO | PE-CAMPOLINDO | 5 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - | |
| 10:40:00 | - | PFV-ANDES2B | PFV-ANDES2B | 26 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - | |
| 10:40:00 | - | ELPISO-1 | ELPISO-1 | 11 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | ANPAC | - | - | |
| 10:40:00 | - | CONVENTOFRIO | CONVENTOFRIO | 6 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - | |
| 10:40:00 | - | LOSHIERROS-1 | LOSHIERROS-1 | 11 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - | |
| 10:40:00 | - | LOSHIERROS-2 | LOSHIERROS-2 | 12 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - | |
| 10:40:00 | - | DIGUA-1 | DIGUA-1 | 9 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - | |
| 10:40:00 | - | DIGUA-2 | DIGUA-2 | 5 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - | |
| 10:40:00 | - | CAPULLO | CAPULLO | 7 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | CAPULLO | - | - | |
| 10:40:00 | - | PUELFU-1 | PUELFU-1 | 5 | N | - | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : 300 | SEN | - | - | CAPULLO | - | - | |
| 11:13:00 | - | CELCO | CELCO | 16 | - | - | - | - | - | Cambio Cmg | | S/E Constitución 66/23 W | - | - | | - | - | |
| 11:13:00 | - | CELCO | CELCO | 16 | - | - | - | - | - | Control tensión en zona de Constitución. | | S/E Constitución 66/23 W | - | - | ARAUCO | - | - | |
| 11:13:00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Inicia Cx S/E Constitución 66/23 W | | S/E Constitución 66/23 W | - | - | | - | - | |
| 12:07:00 | - | PFV-PAMPATIGRE | PFV-PAMPATIGRE | 17 | N | - | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | null | - | - | ENOR CHLE | - | - | |
| 12:07:00 | - | PFV-CERROTIGRE | PFV-CERROTIGRE | 16 | N | - | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | null | - | - | ENOR CHLE | - | - | |
| 12:07:00 | - | PE-LIANGOSLLENTO | PE-LIANGOSLLENTO | 26 | N | - | - | CI | - | OM | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | |
|------------|--------|---------------------|---------------------|----------|--------|----|---------|---------|-----------------|---------------------------------------|---------------|-----------|--------------|------------------|-----------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Comigna | Comigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | - | RO | LC | PS | - | OM | Finaliza SSCC | - | - | LJ02/2001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-DIEGOALMAGROSUR | PPV-DIEGOALMAGROSUR | 162 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | COBURN | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-LERU | PE-LERU | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | CRISTALIAS TORO | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-LOSBUENOSAIRES | PE-LOSBUENOSAIRES | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 6 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 8 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-SERRAGORDA | PE-SERRAGORDA | 32 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-TALINAVIENTE | PE-TALINAVIENTE | 24 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-TALINAVIENTE | PE-TALINAVIENTE | 25 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-TALTAL | PE-TALTAL | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-CHANARES | PPV-CHANARES | 6 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-FINSTERRAE | PPV-FINSTERRAE | 189 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-LALACKAMA | PPV-LALACKAMA | 3 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-LALACKAMA-2 | PPV-LALACKAMA-2 | 3 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-SOÑEJILA | PPV-SOÑEJILA | 34 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-AZABACHE | PPV-AZABACHE | 38 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-CAMPOSDELSOL | PPV-CAMPOSDELSOL | 292 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-VALLEDELSOL | PPV-VALLEDELSOL | 13 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-GUANCHI | PPV-GUANCHI | 150 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 58 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 10 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-MONTERECONDIDO | PE-MONTERECONDIDO | 10 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-TAMAYA | PPV-TAMAYA | 73 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 17 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 34 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-CAPRICORNIO | PPV-CAPRICORNIO | 61 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-COYA | PPV-COYA | 23 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-CABOLEONES-1 | PE-CABOLEONES-1 | 33 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-CABOLEONES-2 | PE-CABOLEONES-2 | 11 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-CABOLEONES-3 | PE-CABOLEONES-3 | 55 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-ELARIFAN | PE-ELARIFAN | 55 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-PUNTAOLORADA | PE-PUNTAOLORADA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-LAESTRELLA | PE-LAESTRELLA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-BOLERO-1 | PPV-BOLERO-1 | 28 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-CERROCOMINADOR | PPV-CERROCOMINADOR | 20 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-CONJO | PPV-CONJO | 13 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-JAMA-1 | PPV-JAMA-1 | 15 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-LAHUAYCA-2 | PPV-LAHUAYCA-2 | 4 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-LLANODELLAMPÓS | PPV-LLANODELLAMPÓS | 17 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-MARIAELENA | PPV-MARIAELENA | 16 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-POZOALMONTE-3 | PPV-POZOALMONTE-3 | 4 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-URIBESOLAR | PPV-URIBESOLAR | 26 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-SOLDDELOSANDES | PPV-SOLDDELOSANDES | 61 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-SANTIASABEL | PPV-SANTIASABEL | 60 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-LACRUZSOLAR | PPV-LACRUZSOLAR | 39 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PE-TCHAMMA | PE-TCHAMMA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-DONACARMEN | PPV-DONACARMEN | 3 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-SANPEDRO-GPG | PPV-SANPEDRO-GPG | 70 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-NEUVOQUILLAGUA | PPV-NEUVOQUILLAGUA | 74 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-JAMA-2 | PPV-JAMA-2 | 10 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 12:07:00 | - | PPV-VALLESCONDIDO | PPV-VALLESCONDIDO | 19 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:00:00 | - | RAPEL-2 | RAPEL | 0 | N | - | PS | - | OM | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-SOLDELDESERTO | PPV-SOLDELDESERTO | 172 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | RNE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-DOMEYCO | PPV-DOMEYCO | 10 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | RNE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-DUECO | PE-DUECO | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | RNE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-QUIRAPULIN | PPV-QUIRAPULIN | 43 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | RNE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-ALENA | PE-ALENA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | SIEMENS | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-GRANJA | PPV-GRANJA | 74 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | SIEMENS | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-RIECONDIDO | PPV-RIECONDIDO | 72 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | SIEMENS | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-LUZDELNORTE | PPV-LUZDELNORTE | 97 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | SUN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-ELPULCANO | PPV-ELPULCANO | 15 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | SUN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-LUCUQUER-2 | PE-LUCUQUER-2 | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | LUCUQUER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-LAESPERANZA | PE-LAESPERANZA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | LUCUQUER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-LAFLOR | PE-LAFLOR | 6 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | LUCUQUER | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-JAMA-1 | PPV-JAMA-1 | 14 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-LAHUAYCA-2 | PPV-LAHUAYCA-2 | 3 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-LLANODELLAMPÓS | PPV-LLANODELLAMPÓS | 14 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-MARIAELENA | PPV-MARIAELENA | 14 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-POZOALMONTE-3 | PPV-POZOALMONTE-3 | 3 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-URIBESOLAR | PPV-URIBESOLAR | 14 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-SOLDDELOSANDES | PPV-SOLDDELOSANDES | 40 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-SANTIASABEL | PPV-SANTIASABEL | 49 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-LACRUZSOLAR | PPV-LACRUZSOLAR | 37 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-TCHAMMA | PE-TCHAMMA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-DONACARMEN | PPV-DONACARMEN | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-SANPEDRO-GPG | PPV-SANPEDRO-GPG | 67 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-NEUVOQUILLAGUA | PPV-NEUVOQUILLAGUA | 71 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-JAMA-2 | PPV-JAMA-2 | 10 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-VALLESCONDIDO | PPV-VALLESCONDIDO | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PPV-PAMPATIGRE | PPV-PAMPATIGRE | 2 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-CENOTIGRE | PE-CENOTIGRE | 118 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-LLANOSDELVENTO | PE-LLANOSDELVENTO | 117 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | null | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:01:00 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | | | |
|------------|--------|---------------------|---------------------|----------|--------|----|---------|---------|-----------------|---------------------------------------|----------------|-----------|-------------|-------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Comigna | Comigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | | RO | LC | PS | - | OM | Finaliza SSCC | | - | L102/001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-SERRAGORDA | PE-SERRAGORDA | 21 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-TALINAVORIENTE | PE-TALINAVORIENTE | 8 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-TALINAVPONIENTE | PE-TALINAVPONIENTE | 17 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-TALTA | PE-TALTA | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-CHANARES | PFV-CHANARES | 5 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-FINSTERRAE | PFV-FINSTERRAE | 126 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-LALACKAMA | PFV-LALACKAMA | 3 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-LALACKAMA-2 | PFV-LALACKAMA-2 | 3 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-SOLDELLA | PFV-SOLDELLA | 34 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-AZABACHE | PFV-AZABACHE | 36 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-CAMPDOLLSOL | PFV-CAMPDOLLSOL | 283 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-VALLEDELSOL | PFV-VALLEDELSOL | 8 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-GUANCHOI | PFV-GUANCHOI | 150 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 54 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 18 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-MONTEREDONDO | PE-MONTEREDONDO | 11 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-TAMAYA | PFV-TAMAYA | 70 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENGLIE RENOVBABLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 8 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENGLIE RENOVBABLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 18 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENGLIE RENOVBABLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-CAPRICORNIO | PFV-CAPRICORNIO | 58 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENGLIE RENOVBABLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-COYA | PFV-COYA | 59 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENGLIE RENOVBABLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-CABOLENES-1 | PE-CABOLENES-1 | 36 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-CABOLENES-2 | PE-CABOLENES-2 | 8 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-CABOLENES-3 | PE-CABOLENES-3 | 66 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-ELARRAYAN | PE-ELARRAYAN | 59 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-PUNTAUCOLABRADA | PE-PUNTAUCOLABRADA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PE-LAESTRELLA | PE-LAESTRELLA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-BOLERO-1 | PFV-BOLERO-1 | 23 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-CERRODOMINADOR | PFV-CERRODOMINADOR | 4 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 13:01:00 | - | PFV-CONEJO | PFV-CONEJO | 10 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 13:02:00 | - | RAPEL-2 | RAPEL-2 | 0 | DN | - | FS | - | OM | | | N | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:05:00 | - | AGUASBLANCAS-AGB | AGUASBLANCAS-AGB | DISEL | DN | - | FS | - | OT | F/S deja de generar en ISLA | - | - | - | ON GROUP | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-POZOLAMONTE-3 | PFV-POZOLAMONTE-3 | 2 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-URIBESOLAR | PFV-URIBESOLAR | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-SOLDELOSANDES | PFV-SOLDELOSANDES | 16 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-SANTASABEL | PFV-SANTASABEL | 46 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-LACRUZOLAR | PFV-LACRUZOLAR | 35 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-TOHAMA | PE-TOHAMA | 5 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-DONACARMEN | PFV-DONACARMEN | 7 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-SANPEDRO-GPG | PFV-SANPEDRO-GPG | 62 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-NUEVQUILLAGUA | PFV-NUEVQUILLAGUA | 66 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-LAMA-2 | PFV-LAMA-2 | 8 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-VALLESCONDIDO | PFV-VALLESCONDIDO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-PAMPATIGRE | PFV-PAMPATIGRE | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-CERROTIGRE | PE-CERROTIGRE | 124 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-LIANDOLLEVIENTO | PE-LIANDOLLEVIENTO | 113 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-ATACAMA | PE-ATACAMA | 60 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-PUELICHESUR | PE-PUELICHESUR | 39 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-SANTAGOALVARO | PFV-SANTAGOALVARO | 15 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-SALVADOR | PFV-SALVADOR | 39 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-AURORA | PE-AURORA | 19 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-SARCO | PE-SARCO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-SANANDRES | PFV-SANANDRES | 13 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-SANJUAN | PE-SANJUAN | 133 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-TOTORAL | PE-TOTORAL | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | LAP | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-PUNTAESPERA | PE-PUNTAESPERA | 6 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-EMATEN | PE-EMATEN | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-CARRERAPINTO | PFV-CARRERAPINTO | 35 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-DIEGODEALMAGRO | PFV-DIEGODEALMAGRO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-PAMPASOLANORTE | PFV-PAMPASOLANORTE | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-MALLECOSUR | PE-MALLECOSUR | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-MALLECONORTE | PE-MALLECONORTE | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-NEGRETE | PE-NEGRETE | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-HUATACONDO | PFV-HUATACONDO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-LAYERA | PFV-LAYERA | 42 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-LAHUELLA | PFV-LAHUELLA | 59 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-ATACAMASOLAR-2 | PFV-ATACAMASOLAR-2 | 106 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-SOLDILSIERTO | PFV-SOLDILSIERTO | 162 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-ISOMETRO | PFV-ISOMETRO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-DUQUECO | PE-DUQUECO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-QUILAPULLIN | PFV-QUILAPULLIN | 14 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | RNE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-ALFENA | PE-ALFENA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | SIEMENS | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-GRANA | PFV-GRANA | 69 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | SIEMENS | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-RIECONDIDO | PFV-RIECONDIDO | 62 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | SIEMENS | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-LUZDELNORTE | PFV-LUZDELNORTE | 87 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | SUN POWER | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-ELPULCANO | PFV-ELPULCANO | 10 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | SUN POWER | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-LUCOQUE-2 | PE-LUCOQUE-2 | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | LUCOQUE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-LAESPERANZA | PE-LAESPERANZA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | LUCOQUE | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-LAFOR | PE-LAFOR | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | LUCOQUE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-MALGARIDA | PFV-MALGARIDA | 149 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-LOSURIJOS | PE-LOSURIJOS | 76 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-LOSOLMOS | PE-LOSOLMOS | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ER | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | |
|------------|--------|---------------------|---------------------|----------|--------|----|---------|---------|-----------------|---------------------------------------|----------------|-----------|-------------|------------------|-----------|-----------|
| Nora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Comigna | Comigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | - | RO | LC | PS | - | OM | Finaliza SSCC | - | - | L1022001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-CERRODOMINADOR | PFV-CERRODOMINADOR | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-CONEJO | PFV-CONEJO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-JAMA-1 | PFV-JAMA-1 | 12 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-LAHUYCA-2 | PFV-LAHUYCA-2 | 2 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-LLANODELLAMPÓS | PFV-LLANODELLAMPÓS | 9 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-MARIAELENA | PFV-MARIAELENA | 11 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 14:11:00 | - | CDC | - | -2500 | - | - | - | - | - | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | - | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-PUNTA PALMERAS | PE-PUNTA PALMERAS | 5 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-SANGABRIEL | PE-SANGABRIEL | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 14:11:00 | - | PE-TOLPANSUR | PE-TOLPANSUR | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-ALMEYDA | PFV-ALMEYDA | 37 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-ELDOMERO | PFV-ELDOMERO | 138 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 14:11:00 | - | PFV-USYA | PFV-USYA | 37 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ACCIONA | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-ALENA | PE-ALENA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | SIEMENS | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-GRANJA | PFV-GRANJA | 65 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | SIEMENS | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-RIECONDIDO | PFV-RIECONDIDO | 22 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | SIEMENS | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-LUZELNORTE | PFV-LUZELNORTE | 82 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | SUN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-ELPELICANO | PFV-ELPELICANO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | SUN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-LUCOQUER-2 | PE-LUCOQUER-2 | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | LUCOQUER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-LAESPANZA | PE-LAESPANZA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | LUCOQUER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-LARJOR | PE-LARJOR | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | LUCOQUER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-ANDES2A | PFV-ANDES2A | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-MESAMAVIDA | PE-MESAMAVIDA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-CAMPONDIDO | PE-CAMPONDIDO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-ANDES3 | PFV-ANDES3 | 40 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-DIEGOALMAGROSUR | PFV-DIEGOALMAGROSUR | 139 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | COBURN | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-LOSBUENOSAIRES | PE-LOSBUENOSAIRES | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-CAMELA | PE-CAMELA | 7 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-CAMELA-2 | PE-CAMELA-2 | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-SERRAGORDA | PE-SERRAGORDA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-TALINAYONIENTE | PE-TALINAYONIENTE | 14 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-TALINAYONIENTE | PE-TALINAYONIENTE | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-TALTAL | PE-TALTAL | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-CHAMARES | PFV-CHAMARES | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-FINISTERRAE | PFV-FINISTERRAE | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-LALACKAMA | PFV-LALACKAMA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-LALACKAMA-2 | PFV-LALACKAMA-2 | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-SOLELLA | PFV-SOLELLA | 91 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-AZABACHE | PFV-AZABACHE | 31 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-CAMPOSEL SOL | PFV-CAMPOSEL SOL | 252 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-VALLELSOL | PFV-VALLELSOL | 57 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-GUANCHO | PFV-GUANCHO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 43 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 84 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL RENOVIABLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-MONTERECONDIDO | PE-MONTERECONDIDO | 17 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENEL RENOVIABLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-TAMAYA | PFV-TAMAYA | 60 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENGE RENOVIABLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENGE RENOVIABLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENGE RENOVIABLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-CAMPICORNO | PFV-CAMPICORNO | 51 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENGE RENOVIABLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-COYA | PFV-COYA | 65 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENGE RENOVIABLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-CABOLEONES-1 | PE-CABOLEONES-1 | 98 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-CABOLEONES-2 | PE-CABOLEONES-2 | 100 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-CABOLEONES-3 | PE-CABOLEONES-3 | 109 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-ELABRYAN | PE-ELABRYAN | 58 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-PUNTAOLORADA | PE-PUNTAOLORADA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-LAESTRELLA | PE-LAESTRELLA | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-BOLEN-1 | PFV-BOLEN-1 | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-CERRODOMINADOR | PFV-CERRODOMINADOR | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-CONEJO | PFV-CONEJO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-JAMA-1 | PFV-JAMA-1 | 10 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-LAHUYCA-2 | PFV-LAHUYCA-2 | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-LLANODELLAMPÓS | PFV-LLANODELLAMPÓS | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-MARIAELENA | PFV-MARIAELENA | 9 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-POZOLMONTTE-3 | PFV-POZOLMONTTE-3 | 2 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-URIBESOLAR | PFV-URIBESOLAR | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-SOLDDELSDANDES | PFV-SOLDDELSDANDES | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-SANTASABEL | PFV-SANTASABEL | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-LACHUZOLAR | PFV-LACHUZOLAR | 34 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-TOHAMAMA | PE-TOHAMAMA | 5 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-DONACARMEN | PFV-DONACARMEN | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-SANPEDRO-GPG | PFV-SANPEDRO-GPG | 58 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-NEVEQUILLAGUA | PFV-NEVEQUILLAGUA | 63 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-JAMA-2 | PFV-JAMA-2 | 7 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-VALLECONDIDO | PFV-VALLECONDIDO | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-PAMPATIGRE | PFV-PAMPATIGRE | 0 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-CERROTIGRE | PE-CERROTIGRE | 119 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-LLANOSDELVENTO | PE-LLANOSDELVENTO | 61 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-ATACAMA | PE-ATACAMA | 74 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-PUECHESUR | PE-PUECHESUR | 36 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-SANTASOLSOLAR | PFV-SANTASOLSOLAR | 1 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PFV-SALVADOR | PFV-SALVADOR | 37 | N | - | C | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | - | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 15:20:00 | - | PE-AURORA | PE-AURORA | 0 | N | - | C | - | OM | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | SSCC | | BASEPOINT | | | | |
|------------|--------|---------------------|---------------------|----------|--------|----|----------|----------|-----------------|---|---------------|-----------|-------------|------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | - | - | RO | LC | PS | - | Finaliza SSCC | - | - | LJ02J001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-SANJUAN | PE-SANJUAN | 126 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-TOTORAL | PE-TOTORAL | 21 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-PUNTASIERRA | PE-PUNTASIERRA | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - |
| 15:54:00 | - | COYA | COYA | 11 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - |
| 15:54:00 | - | ALTONRINADO | ALTONRINADO | 1 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | POTENCIA | - | - |
| 15:54:00 | - | RENASCIO | RENASCIO | 6 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | POTENCIA | - | - |
| 15:54:00 | - | ITATA-1 | ITATA-1 | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 15:54:00 | - | RIOCOLORADO-1 | RIOCOLORADO-1 | 3 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 15:54:00 | - | RIOCOLORADO-2 | RIOCOLORADO-2 | 9 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 15:54:00 | - | RIOHUASCO-1 | RIOHUASCO-1 | 1 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-ELMAITEN | PE-ELMAITEN | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-CARRERAPINTO | PE-CARRERAPINTO | 26 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-DIEGOSALMAGRO | PE-DIEGOSALMAGRO | 1 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-PAMPASOLANORTE | PEV-PAMPASOLANORTE | 4 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-MALLECOSUR | PE-MALLECOSUR | 7 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-MALLECONORTE | PE-MALLECONORTE | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-NEGRETE | PE-NEGRETE | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-HUATACONDO | PEV-HUATACONDO | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-JAVIERA | PEV-JAVIERA | 36 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-LAHUELLA | PEV-LAHUELLA | 14 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-ATACAMAQR-2 | PEV-ATACAMAQR-2 | 98 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-SOLDEDESERTO | PEV-SOLDEDESERTO | 57 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-DOMEYKO | PEV-DOMEYKO | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-DUQUEO | PE-DUQUEO | 11 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-QUILAPULIN | PEV-QUILAPULIN | 11 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 15:54:00 | - | RUCATAYO | RUCATAYO | 37 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | RUCATAYO | - | - |
| 15:54:00 | - | HIDROMOCHO | HIDROMOCHO | 10 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | CALLAO-1 | CALLAO-1 | 1 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | CALLAO-2 | CALLAO-2 | 1 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | CORRINTOSO | CORRINTOSO | 8 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | CUMBRES | CUMBRES | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | NALCAS-1 | NALCAS-1 | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | NALCAS-2 | NALCAS-2 | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | NALCAS-3 | NALCAS-3 | 1 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | PALMAR-1 | PALMAR-1 | 3 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | PALMAR-2 | PALMAR-2 | 3 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | RIOPICOQUEN-1 | RIOPICOQUEN-1 | 8 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | RIOPICOQUEN-2 | RIOPICOQUEN-2 | 8 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | CENTRALBONTE-MC1 | CENTRALBONTE-MC1 | 9 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | AULLIN | AULLIN | 5 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | CENTRALFE0-MC2 | CENTRALFE0-MC2 | 3 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-ALENA | PE-ALENA | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-GRANJA | PEV-GRANJA | 62 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-ROSCONDO | PEV-ROSCONDO | 18 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-LUZDELNORTE | PEV-LUZDELNORTE | 78 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SUN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-ELPELICANO | PEV-ELPELICANO | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | SUN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-UCUQUIER-2 | PE-UCUQUIER-2 | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | UCUQUIER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-LASFRANZAS | PE-LASFRANZAS | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | UCUQUIER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-LAFIOL | PE-LAFIOL | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | UCUQUIER | - | - |
| 15:54:00 | - | OJOSDEAGUA | OJOSDEAGUA | 7 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PALMUCHO | PALMUCHO | 31 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-LOSBLINDOSARES | PE-LOSBLINDOSARES | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 12 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 6 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-REMANCO | PE-REMANCO | 7 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-BERRAGORDA | PE-BERRAGORDA | 7 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-TAINUAORIENTE | PE-TAINUAORIENTE | 12 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-TAINUAORIENTE | PE-TAINUAORIENTE | 8 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-TAITA | PE-TAITA | 7 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 7 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-CHANARES | PEV-CHANARES | 9 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-FINSTERRAE | PEV-FINSTERRAE | 28 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-LALACAMA | PEV-LALACAMA | 7 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-LALACAMA-2 | PEV-LALACAMA-2 | 0 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-SOLDELLA | PEV-SOLDELLA | 84 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-AZABACHE | PEV-AZABACHE | 29 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-CAMPESINOSOL | PEV-CAMPESINOSOL | 242 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-VALLEDELSOL | PEV-VALLEDELSOL | 53 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-GUANCHI | PEV-GUANCHI | 122 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-REMANCO-2 | PE-REMANCO-2 | 18 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 15:54:00 | - | CHARDOLINA-2 | CHARDOLINA-2 | 2 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 80 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-MONTEREONDO | PE-MONTEREONDO | 16 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-LAUI-1 | PE-LAUI-1 | 14 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-LAUI-2 | PE-LAUI-2 | 15 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 15:54:00 | - | PEV-TAMAYA | PEV-TAMAYA | 57 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 4 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 4 | N | - | - | CI | - | Prorrata Generalizada costo SEN D / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | |
|------------|--------|---------------------|------------------------------|----------|--------|-----|----------|----------|-----------------|---|---------------|-----------|------------|------------------|-----------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | - | RO | LC | PS | - | OM | Finaliza SSCC | - | - | L102001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-LOSOLMOS | PE-LOSOLMOS | 73 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-LOSOLMOS | PE-LOSOLMOS | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:54:00 | - | PFV-ANDES | PFV-ANDES | 13 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:54:00 | - | PFV-ANDES2A | PFV-ANDES2A | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-MESAMANDA | PE-MESAMANDA | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:54:00 | - | PE-CAMPOLINDO | PE-CAMPOLINDO | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:54:00 | - | PFV-ANDES2B | PFV-ANDES2B | 25 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 15:54:00 | - | ELPASA-1 | ELPASA-1 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ANPAC | - | - |
| 15:54:00 | - | CONVENTOYESO | CONVENTOYESO | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 15:54:00 | - | LOSHIERROS1-1 | LOSHIERROS1-1 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 15:54:00 | - | LOSHIERROS1-2 | LOSHIERROS1-2 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 15:54:00 | - | DIGUA-1 | DIGUA-1 | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 15:54:00 | - | DIGUA-2 | DIGUA-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 15:54:00 | - | CAPULLO | CAPULLO | 7 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | CAPULLO | - | - |
| 15:54:00 | - | PULUFU-1 | PULUFU-1 | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | CAPULLO | - | - |
| 15:54:00 | - | PULUFU-2 | PULUFU-2 | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | CAPULLO | - | - |
| 15:54:00 | - | ANGOSTURA-1 | ANGOSTURA-1 | 119 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | COBURN | - | - |
| 15:54:00 | - | ANGOSTURA-2 | ANGOSTURA-2 | 87 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | COBURN | - | - |
| 15:54:00 | - | ANGOSTURA-3 | ANGOSTURA-3 | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | COBURN | - | - |
| 15:54:00 | - | QUILICO-1 | QUILICO-1 | 33 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | COBURN | - | - |
| 15:54:00 | - | QUILICO-2 | QUILICO-2 | 33 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | COBURN | - | - |
| 15:54:00 | - | RUCUE-1 | RUCUE-1 | 81 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | COBURN | - | - |
| 15:54:00 | - | RUCUE-2 | RUCUE-2 | 82 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | COBURN | - | - |
| 15:54:00 | - | PFV-DIEGODALMAGROB | PFV-DIEGODALMAGROB | 90 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | COBURN | - | - |
| 15:54:00 | - | SANCLEMENTE | SANCLEMENTE | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | COBURN | - | - |
| 15:54:00 | - | ANTUCO-1 | ANTUCO-1 | 4 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | ANTUCO-2 | ANTUCO-2 | 98 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | CURLINQUE | CURLINQUE | 69 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | ISA-1 | ISA-1 | 27 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | ISA-2 | ISA-2 | 28 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PILMAQUEN-1 | PILMAQUEN-1 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PILMAQUEN-2 | PILMAQUEN-2 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PILMAQUEN-3 | PILMAQUEN-3 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PILMAQUEN-4 | PILMAQUEN-4 | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PILMAQUEN-5 | PILMAQUEN-5 | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PULLINQUE-1 | PULLINQUE-1 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PULLINQUE-2 | PULLINQUE-2 | 11 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:54:00 | - | PULLINQUE-3 | PULLINQUE-3 | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -280 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:14:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B | 63 | LF | LC | PMT | PCP | OM | E/S TG2B | - | - | L102001953 | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:14:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B | 63 | RO | LC | PMT | - | OM | E/S TG1B | - | - | L202001953 | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:30:00 | - | SANSIRO-1 | SANSIRO-1_TG1-TV1-ESTVD_GN_A | 177 | DRO | DLC | PP | - | OM | - | - | - | L102001908 | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:30:00 | - | OPRESE-3 | OPRESE-3_vcalb_pehu_loma | 0 | PO | - | EP | - | EP | - | - | - | L102001963 | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-NEGRETE | PE-NEGRETE | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | RNE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-HUATACONDO | PFV-HUATACONDO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | RNE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-JAIVERA | PFV-JAIVERA | 37 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | RNE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-LAHUELLA | PFV-LAHUELLA | 55 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | RNE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-ATACAMA-SOLAR-2 | PFV-ATACAMA-SOLAR-2 | 99 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | RNE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-SOLDELSERTE | PFV-SOLDELSERTE | 152 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | RNE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-DOMEYKO | PFV-DOMEYKO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | RNE | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-DUQUECO | PE-DUQUECO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | RNE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-QUILAPILIN | PFV-QUILAPILIN | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | RNE | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-ALENA | PE-ALENA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | SIEMENS | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-GRANIA | PFV-GRANIA | 28 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | SIEMENS | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-ROSCONDO | PFV-ROSCONDO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | SIEMENS | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-LUZDELNORTE | PFV-LUZDELNORTE | 78 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | SUN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-ELPELICANO | PFV-ELPELICANO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | SUN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-UCUQUER-2 | PE-UCUQUER-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | UCUQUER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-LASSPERANZA | PE-LASSPERANZA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | UCUQUER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-LAFOR | PE-LAFOR | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | UCUQUER | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-LALACAMA-2 | PFV-LALACAMA-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-SOLDELLA | PFV-SOLDELLA | 97 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-AZARACHE | PFV-AZARACHE | 24 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-CAMPOSDEL SOL | PFV-CAMPOSDEL SOL | 248 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-VALLEDELSOL | PFV-VALLEDELSOL | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-GUANCHOI | PFV-GUANCHOI | 214 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 45 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 96 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-MONTEREDONDO | PE-MONTEREDONDO | 177 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-TAMAYA | PFV-TAMAYA | 59 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-SANPEDRO-2 | PFV-SANPEDRO-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-CAPICORNIO | PFV-CAPICORNIO | 50 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-COHA | PFV-COHA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-CABOLENES-1 | PE-CABOLENES-1 | 103 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-CABOLENES-2 | PE-CABOLENES-2 | 102 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-CABOLENES-3 | PE-CABOLENES-3 | 98 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-ELARAYAN | PE-ELARAYAN | 56 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-PUNTAOLORADA | PE-PUNTAOLORADA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-LAESTRELLA | PE-LAESTRELLA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-BOLERO-1 | PFV-BOLERO-1 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribucion por discapacidad ERV | null | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 16:32:00 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | | | | |
|------------|--------|---------------------|----------------------|----------|--------|----|----------|----------|-----------------|---------------------------------------|-----------------------------|-----------|--------------|------------------|------|-----------|
| Nora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | | | | | | | Finaliza SSCC | | | L12023001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-ALMENA | PFV-ALMENA | 34 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ACCIONA | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-ELDOMERO | PFV-ELDOMERO | 86 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ACCIONA | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-USYA | PFV-USYA | 20 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ACCIONA | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-MALGARIDA | PFV-MALGARIDA | 172 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ACCIONA | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-LOSURUBOS | PFV-LOSURUBOS | 71 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-LOSOLMOS | PFV-LOSOLMOS | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-ANDES | PFV-ANDES | 12 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-ANDESA | PFV-ANDESA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-MESAMAYUDA | PFV-MESAMAYUDA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-CAMPOUNDO | PFV-CAMPOUNDO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-ANDES2B | PFV-ANDES2B | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-DIEGOALMAGROSUR | PFV-DIEGOALMAGROSUR | 137 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | COBURN | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-LOSINDIOBARRIS | PFV-LOSINDIOBARRIS | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 2 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-SERRAGORDA | PE-SERRAGORDA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-TALINAYORIENTE | PE-TALINAYORIENTE | 13 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-TALINAYPONIENTE | PE-TALINAYPONIENTE | 8 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-TALTAL | PE-TALTAL | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-CHANARES | PFV-CHANARES | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-FINISTERRAE | PFV-FINISTERRAE | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:32:00 | - | PFV-LALACKAMA | PFV-LALACKAMA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 16:36:00 | - | CPRESSE-3 | CPRESSE-3 | - | DRD | - | PS | - | OM | Cancelada SOCC 2023100581 | | | | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:55:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL | 45 | DRD | - | PP | - | OM | | | | | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:55:00 | - | RAPEL-2 | RAPEL | 40 | DN | - | PP | - | OM | | | | | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:56:00 | - | SANISIDRO-1 | SANISIDRO-1_TG1_GN_A | 113 | RO | LC | PMT | - | OM | EST TG1 | | | | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:57:00 | - | PANGUE-2 | PANGUE_RALCO_sinv | 180 | RO | - | CI | MTP | RE | | | | | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:57:00 | - | PANGUE-1 | PANGUE_RALCO_sinv | 180 | RO | - | CI | MTP | RE | | | | | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:00:00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Inicio Ck LV 66 kV Linaras - Chacabun | LV 66 kV Linaras - Chacabun | | | CDG | - | - |
| 17:02:00 | - | RAPEL-2 | RAPEL | 40 | N | - | MT | - | OM | Con SSCC | | | | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:08:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL | 45 | RO | - | MT | - | OM | Sincronizada con SSCC | | | | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-ROSCONDIRIO | PFV-ROSCONDIRIO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | SIEMENS | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-LUZDELNORTE | PFV-LUZDELNORTE | 76 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | SUN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-ELPELICANO | PFV-ELPELICANO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | SUN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-LUCUQUER-2 | PE-LUCUQUER-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | UCUQUER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-LASSPERANZA | PE-LASSPERANZA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | UCUQUER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-LAROR | PE-LAROR | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | UCUQUER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-SERRAGORDA | PE-SERRAGORDA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-TALINAYORIENTE | PE-TALINAYORIENTE | 14 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-TALINAYPONIENTE | PE-TALINAYPONIENTE | 10 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-TALTAL | PE-TALTAL | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-CHANARES | PFV-CHANARES | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-FINISTERRAE | PFV-FINISTERRAE | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-LALACKAMA | PFV-LALACKAMA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-LALACKAMA-2 | PFV-LALACKAMA-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-SOLDELLA | PFV-SOLDELLA | 98 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-AZABACHE | PFV-AZABACHE | 25 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-CAMPOSDEL SOL | PFV-CAMPOSDEL SOL | 25 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-VALLEDESOL | PFV-VALLEDESOL | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-GUANCACI | PFV-GUANCACI | 158 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 42 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 98 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-MONTERESONDO | PE-MONTERESONDO | 20 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-TAMAYA | PFV-TAMAYA | 60 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-CAPICORNO | PFV-CAPICORNO | 50 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-COYA | PFV-COYA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENGIE RENOVABLE | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-CABOLEONES-1 | PE-CABOLEONES-1 | 92 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-CABOLEONES-2 | PE-CABOLEONES-2 | 78 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-CABOLEONES-3 | PE-CABOLEONES-3 | 107 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-ELARRAYAN | PE-ELARRAYAN | 50 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-PUNTAOLORADA | PE-PUNTAOLORADA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-LAESTRELLA | PE-LAESTRELLA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-RODRIG-1 | PFV-RODRIG-1 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-CERRODOMINADOR | PFV-CERRODOMINADOR | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-CONEJO | PFV-CONEJO | 65 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-JAMBA-1 | PFV-JAMBA-1 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-LAHUAYCA-2 | PFV-LAHUAYCA-2 | 9 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-LLANDELLAMPPOS | PFV-LLANDELLAMPPOS | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-MARIAELENA | PFV-MARIAELENA | 8 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-POZALMONT-3 | PFV-POZALMONT-3 | 1 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-URIBESOLAR | PFV-URIBESOLAR | 34 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-SOLDELOSANDES | PFV-SOLDELOSANDES | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-SANTABABEL | PFV-SANTABABEL | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-LACUSOLAR | PFV-LACUSOLAR | 33 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PE-TOHAMMA | PE-TOHAMMA | 6 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-DONACARMEN | PFV-DONACARMEN | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-SANPEDRO-GPG | PFV-SANPEDRO-GPG | 45 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-NEVUSQUILLASIA | PFV-NEVUSQUILLASIA | 63 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |
| 17:11:00 | - | PFV-JAMBA-2 | PFV-JAMBA-2 | 7 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENOR CHILE | - | - |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | |
|------------|--------|----------------------|------------------------------------|----------|--------|-----|---------|---------|-----------------|---|---------------|-----------|--|---------------------------|-----------------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Comisna | Comisna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | | | | | | | Finaliza SSCC | | | L12021001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:11:00 | - | CDG | | 2600 | RO | LC | PS | - | OM | | | | | | | |
| 17:11:00 | - | PE-PUNTAPALMERAS | PE-PUNTAPALMERAS | 29 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | | | |
| 17:11:00 | - | PE-SANGABRIEL | PE-SANGABRIEL | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ACCIONA | | |
| 17:11:00 | - | PE-TOLPANSUR | PE-TOLPANSUR | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ACCIONA | | |
| 17:11:00 | - | PFV-ALMEYDA | PFV-ALMEYDA | 34 | N | - | CI | OM | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ACCIONA | | |
| 17:11:00 | - | PFV-EUROMERO | PFV-EUROMERO | 62 | N | - | CI | OM | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ACCIONA | | |
| 17:11:00 | - | PFV-USYA | PFV-USYA | 133 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ACCIONA | | |
| 17:11:00 | - | PFV-MALGARIDA | PFV-MALGARIDA | 13 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ACCIONA | | |
| 17:11:00 | - | PE-LOSURURIOS | PE-LOSURURIOS | 72 | N | - | CI | OM | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | | |
| 17:11:00 | - | PE-LOSOLMOS | PE-LOSOLMOS | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | | |
| 17:11:00 | - | PFV-ANDES | PFV-ANDES | 13 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | | |
| 17:11:00 | - | PFV-ANDES2A | PFV-ANDES2A | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | | |
| 17:11:00 | - | PE-MESAMAVIDA | PE-MESAMAVIDA | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | | |
| 17:11:00 | - | PE-CAMPOLINDO | PE-CAMPOLINDO | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | | |
| 17:11:00 | - | PFV-ANDES2B | PFV-ANDES2B | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | AES ANDES | | |
| 17:11:00 | - | PFV-DIEGOLAMAGROSUR | PFV-DIEGOLAMAGROSUR | 72 | N | - | CI | OM | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | COBURN | | |
| 17:11:00 | - | PE-LOSBUENOSAIRES | PE-LOSBUENOSAIRES | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | | |
| 17:11:00 | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 9 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | | |
| 17:11:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | Redistribución por disponibilidad ERV | | | | ENEL GREEN POWER | | |
| 17:21:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B | 63 | RO | LC | PMT | - | OM | E/S TV1C | | | L12021001953 | ENEL GENERACION | | |
| 17:25:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B | 63 | LF | LC | PMT | PCP | OM | E/S TV2C | | | L12021001462 L12021001953 | ENEL GENERACION | | |
| 17:29:00 | - | CANDELARIA-1 | CANDELARIA-1_GN_A | 60 | DRO | DLC | FP | - | OM | | | | L12021001727 | COBURN | | |
| 17:48:00 | - | CANDELARIA-1 | CANDELARIA-1_GN_A | 60 | RO | LC | FP | - | OM | Sinorización Con SSCC | | | | COBURN | | |
| 17:48:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B | 63 | RO | LC | PMT | - | OM | E/S TG1A | | | L12021001953 | ENEL GENERACION | | |
| 17:51:00 | - | GUACOLDA-4 | GUACOLDA-4_CAR | 38 | DN | - | PP | - | OM | | | | | RNE | | |
| 17:56:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B | 63 | RO | LC | PMT | - | OM | E/S TG2A | | | L12021001953 L12021001510 | ENEL GENERACION | | |
| 18:00:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL | 0 | RO | - | PS | - | OM | | | | N | L12021001064 | ENEL GENERACION | |
| 18:02:00 | - | CANDELARIA-1 | CANDELARIA-1_GN_A | 60 | RO | LC | MT | - | OM | Con SSCC | | | | L12021001727 | COBURN | |
| 18:02:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL | 0 | DRO | DRO | FS | - | OM | | | | N | L12021001064 | ENEL GENERACION | |
| 18:11:00 | - | CANDELARIA-2 | CANDELARIA-2_GN_A | 60 | PMH | LC | EP | EP | OM | Sinorización en pruebas de MM | | | | SAW202109270 | COBURN | |
| 18:15:00 | - | CELCO | CELCO_BLI_OGON | 8 | N | - | EP | - | OM | Control tensión en zona de Constitución. | | | | ARAUCO | | |
| 18:15:00 | - | | | | | | | | | Finaliza Ctx S/E Constitución 66/23 kv | | | | S/E Constitución 66/23 kv | | |
| 18:18:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B | 109 | RO | LC | PMT | - | OM | Acople TG1A | | | L12021001953 | ENEL GENERACION | | |
| 18:31:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B | 63 | LF | LC | PMT | PCP | OM | Acople TG2A | | | L12021001462 L12021001953 | ENEL GENERACION | | |
| 18:31:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B | 224 | RO | LC | MT | - | OM | MT Estable | | | L12021001953 L12021001402 L12021001495 | ENEL GENERACION | | |
| 18:33:00 | - | GUACOLDA-5 | GUACOLDA-5_CAR | 156 | RO | - | PC | - | OT | Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica | | | L12021001725 L12021001727 L12021001723 L12021001722 L12021001721 L12021001701 | RNE | | |
| 18:33:00 | - | MEJILLONES-EM | MEJILLONES-EM_CAR | 377 | N | - | PC | - | OT | Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica | | | | ENGIE | | |
| 18:33:00 | - | ANGAMOS-ANG2 | ANGAMOS-ANG2_CAR | 281 | RO | - | OT | - | OT | Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica | | | L12021001546 | AES GENER | | |
| 18:33:00 | - | ANGAMOS-ANG1 | ANGAMOS-ANG1_CAR | 277 | RO | - | PC | - | OT | Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica | | | L12021001066 | AES GENER | | |
| 18:33:00 | - | COCHINNE-CH1 | COCHINNE-CH1_CAR | 275 | RO | - | PC | - | OT | Subida anticipadamente por retiro de generación ERNC Fotovoltaica | | | L12021000634 D12021103620 | AES GENER | | |
| 18:53:00 | - | PFV-BOLERO-1 | PFV-BOLERO-1 | 32 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-CERRODOMINADOR | PFV-CERRODOMINADOR | 24 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-CONEJO | PFV-CONEJO | 69 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-JAMA-1 | PFV-JAMA-1 | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-LAHUAYCA-2 | PFV-LAHUAYCA-2 | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-LAHUAYCA-1 | PFV-LAHUAYCA-1 | 27 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-LANDELLAMPAS | PFV-LANDELLAMPAS | 27 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-MARIAELENA | PFV-MARIAELENA | 18 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-POZOTALMONTE-3 | PFV-POZOTALMONTE-3 | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-URIBESLAR | PFV-URIBESLAR | 39 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-SOLDADOSANDES | PFV-SOLDADOSANDES | 59 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-SANTASABEL | PFV-SANTASABEL | 23 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-LACRUZOLAR | PFV-LACRUZOLAR | 31 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-DONCARAMEN | PFV-DONCARAMEN | 8 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-SANPEDRO-SPG | PFV-SANPEDRO-SPG | 39 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-NEUVOQUILLAGUA | PFV-NEUVOQUILLAGUA | 52 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-JAMA-2 | PFV-JAMA-2 | 2 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-VALLESONDIDO | PFV-VALLESONDIDO | 0 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-PAMPATIGRE | PFV-PAMPATIGRE | 5 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ENOR CHILE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-SANTIAGO SOLAR | PFV-SANTIAGO SOLAR | 25 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | GENERADORA METROPOLITANA | | |
| 18:53:00 | - | PFV-SALVADOR | PFV-SALVADOR | 16 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | INNERGE(ENERGIA LLAIMA) | | |
| 18:53:00 | - | PFV-SANANDRES | PFV-SANANDRES | 6 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | INNERGE(ENERGIA LLAIMA) | | |
| 18:53:00 | - | PFV-CARRERAPINTO | PFV-CARRERAPINTO | 66 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | RNE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-DIEGODEALMAGRO | PFV-DIEGODEALMAGRO | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | RNE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-PAMPASOLAR NORTE | PFV-PAMPASOLAR NORTE | 23 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | RNE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-HUATACONDO | PFV-HUATACONDO | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | RNE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-JAVIERA | PFV-JAVIERA | 3 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | RNE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-LAHUELLA | PFV-LAHUELLA | 153 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | RNE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-ATACAMA SOLAR-2 | PFV-ATACAMA SOLAR-2 | 101 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | RNE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-SOLDADOSBERTO | PFV-SOLDADOSBERTO | 178 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | RNE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-DOMEYKO | PFV-DOMEYKO | 59 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | RNE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-QUILAPILIN | PFV-QUILAPILIN | 21 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | RNE | | |
| 18:53:00 | - | PFV-GUANIA | PFV-GUANIA | 73 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | SIEMENS | | |
| 18:53:00 | - | PFV-RIEDESCONDIDO | PFV-RIEDESCONDIDO | 80 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | SIEMENS | | |
| 18:53:00 | - | PFV-LUZDELNORTE | PFV-LUZDELNORTE | 1 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | SUN POWER | | |
| 18:53:00 | - | PFV-ELPELICANO | PFV-ELPELICANO | 40 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | SUN POWER | | |
| 18:53:00 | - | CDG | | 1 | - | - | - | - | - | Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0 | | | SEN | | | |
| 18:53:00 | - | PFV-ALMEYDA | PFV-ALMEYDA | 39 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ACCIONA | | |
| 18:53:00 | - | PFV-EUROMERO | PFV-EUROMERO | 38 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ACCIONA | | |
| 18:53:00 | - | PFV-USYA | PFV-USYA | 10 | N | - | CI | - | OM | Prorata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorata: 1 | | | SEN | ACCIONA | | |
| 18:5 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | |
|------------|--------|--------------------|-------------------------------------|----------|--------|-----|----------|----------|-----------------|--|---------------|-----------|---------------|-----------------------|-----------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacope | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1_GN_A | - | RO | LC | PS | - | OM | Finaliza SSCC | - | - | L12023001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-CAMELA-2 | PE-CAMELA-2 | 43 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-RENAICO | PE-RENAICO | 8 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-SERRAGORDA | PE-SERRAGORDA | 5 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-TALINAVORIENTE | PE-TALINAVORIENTE | 54 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-TALINAVORIENTE | PE-TALINAVORIENTE | 89 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-TALTA | PE-TALTA | 7 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-VALLEDOSVENTOS | PE-VALLEDOSVENTOS | 64 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 140 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-MONTEDESDONDO | PE-MONTEDESDONDO | 36 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-AURORA | PE-AURORA | 35 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | INNERGENEERGA (LAIMA) | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-CABOLEONES-1 | PE-CABOLEONES-1 | 165 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-CABOLEONES-2 | PE-CABOLEONES-2 | 152 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-CABOLEONES-3 | PE-CABOLEONES-3 | 173 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-ELARRAYAN | PE-ELARRAYAN | 93 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-SARCO | PE-SARCO | 138 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | INNERGENEERGA (LAIMA) | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-LASTRELLA | PE-LASTRELLA | 7 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-TOMAMMA | PE-TOMAMMA | 69 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-SANJUAN | PE-SANJUAN | 0 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-TOTORAL | PE-TOTORAL | 34 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-PUNTAJERRA | PE-PUNTAJERRA | 1 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-MALLECOUR | PE-MALLECOUR | 9 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-MALLECONORTE | PE-MALLECONORTE | 0 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-NEGRETE | PE-NEGRETE | 4 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-ALENA | PE-ALENA | 10 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-SANPEDRO | PE-SANPEDRO | 15 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 35 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENGE RENOVABLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-LUCIJUER-2 | PE-LUCIJUER-2 | 2 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | LUCIJUER | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-DUQUECO | PE-DUQUECO | 0 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-PULICHESUR | PE-PULICHESUR | 68 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENORCHILE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-CERROTIÑE | PE-CERROTIÑE | 181 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-CAMPOLINDO | PE-CAMPOLINDO | 7 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-LIANGOSDELVENTO | PE-LIANGOSDELVENTO | 153 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-RENAICO-2 | PE-RENAICO-2 | 91 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:09:00 | - | PE-ATACAMA | PE-ATACAMA | 133 | N | - | Ci | - | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 19:10:00 | - | PANGUE-2 | PANGUE_RALCO_s1rv | 225 | RO | - | PC | MTP | RE | - | - | - | N | ENEL GENERACION | - | - |
| 19:10:00 | - | PANGUE-1 | PANGUE_RALCO_s1rv | 225 | RO | - | PC | MTP | RE | - | - | - | N | ENEL GENERACION | - | - |
| 19:13:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL | 45 | RO | - | MT | - | OM | Sincronizada con SSCC | - | - | N | ENEL GENERACION | - | - |
| 19:28:00 | - | ENAPBIOBIO | ENAPBIOBIO_COGEN | 75 | N | - | PC | - | OT | Genera en isla por falla de línea de 154 kV Hualpén - ENAP Biobio. | - | - | - | PETROPOWER | - | - |
| 19:37:00 | - | SANISIDRO-1 | SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A | 113 | RO | LC | PMT | - | OM | TV sincronizada | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 19:54:00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Finaliza prorrate generalizada de costo cero | - | - | - | CDC | - | - |
| 19:54:00 | - | - | PE-HUENCHÉ | - | - | - | - | - | - | Cambio CMG | - | - | - | - | - | - |
| 19:57:00 | - | PFV-ELENA | PFV-ELENA | 0 | P | - | EP | - | EP | - | SEN | - | - | ENOR CHLE | - | - |
| 19:57:00 | - | PFV-LAS SALINAS | PFV-LAS SALINAS | 0 | P | - | EP | - | EP | Pruebas a PC | SEN | - | SD 2023094331 | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:57:00 | - | PFV-LA CABAÑA | PFV-LA CABAÑA | 0 | P | - | EP | - | EP | Pruebas a PC | SEN | - | SD 2023093536 | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:57:00 | - | PFV-EL MANZANO | PFV-EL MANZANO | 0 | P | - | EP | - | EP | Pruebas a PC | SEN | - | SD 2023093956 | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 19:57:00 | - | PFV-WILKA | PFV-WILKA | 0 | P | - | EP | - | EP | Pruebas a PC | SEN | - | SD 2023093599 | SIEMENS | - | - |
| 20:00:00 | - | SANISIDRO-1 | SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A | 177 | RO | LC | MT | - | OM | Estable a MT | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | SANISIDRO-1 | SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A | 340 | RO | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | ENAPBIOBIO | ENAPBIOBIO_COGEN | 75 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | PETROPOWER | - | - |
| 20:04:00 | - | EPACIFICO | EPACIFICO_COGEN | 15 | RO | - | PC | CF | OM | - | - | - | - | ENERGIA PACIFICO | - | - |
| 20:04:00 | - | CIPRES-3 | CIPRES-3_vcoib_pehu_loma | 0 | DRD | - | PP | - | OM | - | - | - | N | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | CELCO | CELCO_B11_COGEN | 8 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 20:04:00 | - | CIPRES-1 | CIPRES-1_vcoib_pehu_loma | 35 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | N | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | CERROPABELLON-G1A | CERROPABELLON-G1A_GEO | 30 | RO | - | PC | CF | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | CERROPABELLON-G2A | CERROPABELLON-G2A_GEO | 18 | RO | - | PC | CF | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | PAM | PAM_COGEN | 24 | RO | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ENORCHILE | - | - |
| 20:04:00 | - | RALCO-2 | RALCO_s1rv | 345 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | V | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | RAPEL-3 | RAPEL-3 | 37 | N | - | PC | - | CF | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 20:04:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL_s1rv | 345 | RO | - | PC | - | OM | - | - | - | V | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | COLBUN-2 | COLBUN vs1rn | 237 | RO | - | PC | CF | RE | Control opta Maclicura | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 20:04:00 | - | COLBUN-1 | COLBUN vs1rn | 237 | RO | - | PC | - | RE | - | - | - | V | COLBUN | - | - |
| 20:04:00 | - | VALDIVIA | VALDIVIA_B11+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA | 16 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 20:04:00 | - | CMPCLAJA-3 | CMPCLAJA_B11+BL2_COGEN | 9 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | SANTA FE | - | - |
| 20:04:00 | - | SANTAFE | SANTAFE_B11+BL2+BL3_COGEN | 50 | N | - | PC | CF | OM | Prorrate Generalizada costo SEN O / Monto Prorrate : 1 | SEN | - | - | SANTA FE | - | - |
| 20:04:00 | - | RAPEL-5 | RAPEL | 75 | RO | - | PC | - | OM | Sincronizada con SSCC | N | - | L12023001068 | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | RAPEL-4 | RAPEL | 75 | RO | - | PC | - | OM | - | - | - | N | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | COCHRANE-CCH1 | COCHRANE-CCH1_CAR | 275 | RO | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1YG1A8_TG1A+TG1B-TV1_GNL_B | 396 | RO | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2A8_TG2A+TG2B-TV2_GNL_B | 350 | LF | LC | PC | PCP | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | RAPEL-2 | RAPEL | 75 | RO | - | PC | - | OM | Can SSCC | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL | 75 | RO | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | ANGAMOS-ANG1 | ANGAMOS-ANG1_CAR | 277 | RO | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | RAPEL-1 | RAPEL | 45 | RO | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | ANGAMOS-ANG2 | ANGAMOS-ANG2_CAR | 281 | RO | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 20:04:00 | - | SANTAMARTA | SANTAMARTA_COGEN | 14 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | SANTA MARTA | - | - |
| 20:04:00 | - | LAUTARO-2 | LAUTARO-2_B11+BL2_COGEN | 13 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | COMASA | - | - |
| 20:04:00 | - | TOCOPILLA-U16 | TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B | 362 | RO | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | ENGE | - | - |
| 20:04:00 | - | TOCOPILLA-U16 | TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B | 362 | RO | LC | PC | - | OM | Cambio CMG | - | - | - | ENGE | - | - |
| 20:17:00 | - | CONSTITUCION | CONSTITUCION_DIESEL | 1 | DN | DLC | PP | - | OM | - | - | - | - | ELEKTRAGEN MAULE | - | - |
| 20:17:00 | - | CELCO | CELCO_B11+BL2_COGEN | 8 | N | - | PC | - | OM | Inicia Control Tensión en zona de Constitución. | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 20:17:00 | - | CELCO | CELCO_B11+BL2_COGEN | 8 | N | - | PC | - | OM | Control Tensión en zona de Constitución. | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 20:20:00 | - | CIPRES-3 | | | | | | | | | | | | | | |

| 18-11-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | | |
|------------|--------|----------------|---------------------|----------|--------|-----|----------|----------|-----------------|--|----------------|-----------|--------------|------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 00:00:00 | - | QUINTERO-1 | QUINTERO-1 GN A | | RO | LC | PS | - | OM | Finaliza SSCC | - | - | LI2023001270 | ENEL GENERACION | - | - |
| 22:30:00 | - | COLMITO | COLMITO GN A | 18 | DN | DLC | PP | - | OM | - | - | - | - | CARDONES | - | - |
| 22:49:00 | - | OPRESSES-1 | OPRESSES vpsfu colb | 35 | N | - | PC | - | OM | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 22:49:00 | - | OPRESSES-3 | OPRESSES vpsfu colb | 35 | N | - | PC | - | OM | - | - | N | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 22:49:00 | - | LOMAALTA | LOMAALTA | 0 | PMM | - | EP | - | EP | sincronizada en pruebas de mantenimiento mayor. | - | N | D1023045522 | ENEL GENERACION | - | - |
| 22:53:00 | - | COLMITO | COLMITO GN A | 58 | N | LC | PMT | - | OM | Sincronización | - | - | - | CARDONES | - | - |
| 22:58:00 | - | COLMITO | COLMITO GN A | 58 | N | LC | PC | - | OM | Estable a MT | - | - | - | CARDONES | - | - |
| 23:15:00 | - | CMPCCORDILLERA | CMPCCORDILLERA GN A | 30 | DN | DLC | PP | - | OM | Por SSCC | - | - | - | SANTA FE | - | - |
| 23:35:00 | - | CELCO | CELCO B11 COGEN | 8 | N | - | PC | - | OM | Fin Control Tensión en zona de Constitución. | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 23:35:00 | - | CONSTITUCION | CONSTITUCION DIESEL | - | DN | DLC | FS | - | OM | Fin Control Tensión en zona de Constitución. | - | - | - | ELEKTRAGEN MAULE | - | - |
| 23:35:00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Finaliza Cx Control Tensión en zona de Constitución. | - | - | - | - | - | - |
| 23:50:00 | - | CMPCCORDILLERA | CMPCCORDILLERA GN A | 30 | N | LC | PMT | - | OM | Sincronizada Por SSCC. | - | - | - | SANTA FE | - | - |
| 23:55:00 | - | CMPCCORDILLERA | CMPCCORDILLERA GN A | 30 | N | LC | MT | - | OM | Estable a MT Por SSCC. | - | - | - | SANTA FE | - | - |

INFORME DIARIO

Sábado 18 de Noviembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|---------------------------|---------|---------|--------------|--------|-----------------------------|-------|-------|-----------|---------|
| BESS Andes | - | 0.0 | - | DF | PMG HP Renaico | 0.0 | 140.6 | - | PMG |
| BESS Angamos | - | 6.1 | GNP | | PMG HP Río Huasco | 17.6 | 27.2 | +54.70 % | PMG |
| BESS Arica | 2.0 | 1.9 | -7.18 % | | PMG HP San Clemente | 100.6 | 101.1 | +0.50 % | PMG |
| BESS Cochrane | - | 0.1 | GNP | LF | PMG PE La Esperanza | 13.1 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| BESS Diego de Almagro Sur | - | 32.3 | GNP | | PMG PFV Antay | 55.8 | 76.5 | +37.08 % | PMG |
| BESS Salvador | - | 202.5 | GNP | | PMG PFV Caracas II | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| BESS Uribe Solar | - | 0.0 | - | | PMG PFV Castilla | 24.2 | 23.0 | -4.76 % | PMG |
| CSP Cerro Dominador | 0.0 | 0.0 | - | DF | PMG PFV Chercan | - | 93.8 | - | PMG |
| GEO Cerro Pabellon | 1296.0 | 1416.4 | +9.29 % | | PMG PFV De los Andes | 52.2 | 92.2 | +76.45 % | PMG |
| HE Angostura | 7221.8 | 6858.0 | -5.04 % | | PMG PFV Del Desierto | 41.4 | 60.9 | +47.16 % | PMG |
| HE Antuco | 6525.8 | 4903.3 | (*) -24.86 % | | PMG PFV Loma Los Colorados | 4.5 | 4.8 | +6.67 % | PMG, P |
| HE Canutillar | 2800.0 | 3785.0 | +35.18 % | RO | PMG PFV Lucas Solar | - | 0.0 | - | PMG |
| HE Cipreses | 390.4 | 470.0 | +20.39 % | DF | PMG PFV Machicura | 37.4 | 30.8 | -17.60 % | PMG |
| HE Colbún | 9816.0 | 10078.0 | +2.67 % | RO | PMG PFV North West | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HE El Toro | 0.0 | 13.2 | GNP | | PMG PFV Palermo | - | 0.0 | - | PMG |
| HE Machicura | 2016.0 | 2016.0 | - | RO | PMG PFV Pilar Los Amarillos | 1.5 | 15.8 | +933.79 % | PMG |
| HE Pangué | 7270.3 | 8740.8 | (*) +20.23 % | | PMG PFV Piloto Cardones | 1.3 | 1.8 | +36.09 % | PMG |
| HE Pehuenche | 11837.1 | 11371.6 | -3.93 % | | PMG PFV Puerto Seco | 91.1 | 82.0 | -9.97 % | PMG |
| HE Pilmaiquén | 740.0 | 888.4 | +20.05 % | RO | PMG PFV Quilmo | - | 31.2 | - | PMG |
| HE Ralco | 11129.2 | 10829.4 | -2.69 % | RO | PMG PFV SDGx01 | 6.8 | 6.9 | +1.47 % | PMG, DF |
| HE Rapel | 4445.3 | 4145.6 | -6.74 % | MM | PMG PFV Sol del Norte | 46.8 | 81.5 | +74.09 % | PMG |
| HP Abanico | 942.6 | 948.1 | +0.58 % | | PMG PFV Teno Solar | 32.5 | 27.4 | -15.75 % | PMG |
| HP Alfalfal | 1713.1 | 1566.4 | -8.56 % | | PMG PFV Venezia | - | 0.0 | - | PMG |
| HP Alfalfal 2 | 0.0 | 0.0 | - | | PMG TER Aguas Blancas | 0.0 | 14.2 | - | PMG |
| HP Ancoa | 540.0 | 310.4 | -42.52 % | LF | PMG TER CMPC Tissue | - | 19.4 | - | PMG |
| HP Blanco | 1110.0 | 671.4 | -39.51 % | | PMG TER Calle Calle | 0.0 | 0.0 | - | PMG, DF |
| HP Capullo | 264.0 | 275.2 | +4.24 % | | PMG TER Celco | 94.8 | 88.3 | -6.87 % | PMG |
| HP Carilafquen | 288.0 | 397.6 | +38.06 % | | PMG TER Chiloé | 4.3 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| HP Chacabuquito | 426.4 | 340.3 | -20.19 % | DF | PMG TER Concón | 0.0 | 0.0 | - | PMG, MM |
| HP Chacayes | 2047.6 | 2234.0 | +9.10 % | | PMG TER Constitución | 0.0 | 36.3 | - | PMG |
| HP Chapiquina | 96.5 | 122.5 | +26.94 % | | PMG TER El Totoral | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Convento Viejo | 283.8 | 244.1 | -13.97 % | | PMG TER Las Vegas | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Coya | 0.0 | 0.0 | - | | PMG TER Licantén | 0.0 | 0.0 | - | PMG, DF |
| HP Cumbres | 456.0 | 321.1 | -29.58 % | | PMG TER Linares Norte | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Curillinque | 1872.4 | 1764.0 | -5.79 % | | PMG TER Loma Los Colorados | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Digua | 312.0 | 332.5 | +6.58 % | | PMG TER Maule | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP El Paso | 348.0 | 320.4 | -7.93 % | | PMG TER Placilla | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP El Pinar | 0.0 | 0.0 | - | P | PMG TER Quintay | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Florida II | 265.0 | 125.6 | -52.60 % | | PMG TER San Gregorio | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Guayacán | 162.9 | 194.8 | +19.58 % | | PMGD PFV Avellano | - | 0.0 | - | |
| HP Hornitos | 362.0 | 519.1 | +43.40 % | | PMGD PFV Blu | - | 9.2 | GNP | |
| HP Isla | 1501.6 | 1483.3 | -1.22 % | | PMGD PFV Paillihue | 61.5 | 0.0 | -100.00 % | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------|--------|--------|--------------|--------|-----------------------------|--------|--------|-----------|--------|
| HP Itata | 350.0 | 424.6 | +21.31 % | | PMGD PFV San Eugenio | - | 0.0 | - | |
| HP Juncal | 189.0 | 406.4 | +115.03 % | | TER Andes Generación Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP La Confluencia | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Andes Generación FO6 | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP La Higuera | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Angamos-ANG1 | 4112.9 | 4228.0 | +2.80 % | |
| HP La Mina | 0.0 | 455.6 | GNP | MM | TER Angamos-ANG2 | 4162.8 | 4149.1 | -0.33 % | |
| HP Laja I | 723.7 | 681.5 | -5.84 % | | TER Antihue | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Las Lajas | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Arauco | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| HP Lican | 298.0 | 341.0 | +14.44 % | | TER Arauco MAPA | 1195.0 | 413.4 | -65.41 % | P |
| HP Lircay | 480.0 | 486.0 | +1.25 % | | TER Arica-GMAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Loma Alta | 0.0 | 102.9 | GNP | MM | TER Arica-M1AR | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Los Hierros | 480.0 | 536.6 | +11.78 % | | TER Arica-M2AR | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Los Hierros II | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Atacama 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Los Molles | 42.2 | 43.5 | +3.27 % | | TER Atacama 1 GNL | 2838.1 | 3643.6 | +28.38 % | |
| HP Los Quilos | 687.0 | 566.3 | -17.57 % | | TER Atacama 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Maitenes | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Atacama 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Malacahuello | 144.0 | 182.4 | +26.67 % | | TER Atacama 2 GNL | 2457.0 | 3178.2 | +29.35 % | LF |
| HP Mampil | 997.8 | 955.7 | -4.22 % | | TER Atacama 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Mochó | 360.0 | 250.2 | -30.50 % | | TER CBB Centro Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Palmucho | 768.0 | 776.3 | +1.08 % | | TER CBB Centro FO6 | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Peuchen | 1451.7 | 1309.2 | -9.82 % | | TER CMPC Cordillera GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Providencia | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER CMPC Cordillera Gas Arg | 0.0 | 4.6 | GNP | |
| HP Pullinque | 755.1 | 849.9 | +12.56 % | | TER CMPC Laja | 212.5 | 189.8 | -10.70 % | |
| HP Puntilla | 343.5 | 210.4 | -38.75 % | DF | TER CMPC Pacífico | 256.0 | 0.0 | -100.00 % | MM |
| HP Queltehues | 768.0 | 696.1 | -9.36 % | DF | TER CMPC Santa Fe | 120.0 | 0.0 | -100.00 % | |
| HP Quilleco | 840.0 | 1620.0 | +92.86 % | | TER Campiche | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Río Colorado | 180.0 | 199.9 | +11.06 % | | TER Candelaria 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Río Picoíquen | 264.0 | 418.0 | +58.32 % | | TER Candelaria 1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Rucatayo | 809.0 | 992.3 | +22.65 % | | TER Candelaria 1 Gas Arg | 360.0 | 371.0 | +3.06 % | |
| HP Rucue | 4272.0 | 4060.0 | -4.96 % | | TER Candelaria 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| HP San Andrés | 221.8 | 115.4 | -47.96 % | | TER Candelaria 2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| HP San Ignacio | 0.0 | 0.0 | - | MM | TER Candelaria 2 Gas Arg | 420.0 | 80.0 | -80.95 % | MM |
| HP Sauzal | 1776.0 | 1607.6 | -9.48 % | | TER Cardones | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Sauzal 60 Hz | - | 0.0 | - | | TER Cenizas | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Sauzalito | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Chagual | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Volcán | 264.0 | 272.2 | +3.11 % | | TER Chulguán | 131.2 | 54.6 | -58.41 % | |
| PE Alena | 203.0 | 268.2 | +32.13 % | | TER Chuyaca | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PE Atacama | 2044.5 | 1069.0 | -47.71 % | | TER Cochrane-CCH1 | 3913.1 | 3945.1 | +0.82 % | |
| PE Aurora | 849.7 | 701.6 | -17.43 % | | TER Cochrane-CCH2 | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE Cabo Leones 1 | 1580.0 | 1536.0 | -2.79 % | | TER Cogeneradora Aconcagua | 247.7 | 0.0 | -100.00 % | |
| PE Cabo Leones 2 | 2676.2 | 1390.0 | (*) -48.06 % | | TER Cogeneradora Biobío | 492.0 | 1141.5 | +132.01 % | |
| PE Cabo Leones 3 | 1919.1 | 1782.0 | -7.14 % | | TER Colihues Diésel | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PE Calama | 787.4 | 795.4 | +1.02 % | | TER Colihues HFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Campo Lindo | 79.7 | 134.8 | +69.17 % | | TER Colmito Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Canela | 91.8 | 188.3 | +105.17 % | | TER Colmito GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Canela 2 | 404.3 | 456.4 | +12.89 % | | TER Colmito Gas Arg | 0.0 | 63.7 | GNP | |
| PE Cardonal | - | 0.0 | - | | TER Combarbala | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Cerro Tigre | 794.9 | 815.0 | +2.53 % | | TER Coronel Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Cuel | 55.2 | 51.4 | -6.88 % | | TER Coronel GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE El Arrayán | 1361.1 | 1664.0 | +22.25 % | | TER Coronel Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE El Maitén | 26.3 | 1.5 | -94.48 % | | TER Degañ | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Cabaña | 222.4 | 385.1 | +73.14 % | P | TER Degañ 2 | 0.0 | 0.0 | - | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------------|--------|--------|---------------|--------|-----------------------------|--------|--------|--------------|--------|
| PE La Estrella | 117.5 | 329.0 | +180.09 % | | TER Diego de Almagro | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Flor | 80.2 | 0.0 | -100.00 % | | TER El Peñón | 1.3 | 0.0 | -100.00 % | |
| PE Lebu | 8.8 | 2.3 | -73.75 % | | TER El Salvador | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Llanos del Viento | 1052.4 | 1108.0 | +5.28 % | | TER Emelda | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Lomas de Duqueco | 135.5 | 112.7 | -16.83 % | | TER Energía Pacífico | 282.0 | 359.7 | +27.55 % | LF |
| PE Los Buenos Aires | 53.4 | 51.4 | -3.73 % | | TER Escuadrón | 0.0 | 0.0 | - | DF, LF |
| PE Los Cerrillos | - | 0.0 | - | | TER Esperanza-DS1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Cururos | 642.8 | 926.9 | +44.21 % | | TER Esperanza-DS2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Olmos | 163.4 | 275.9 | +68.81 % | LF | TER Esperanza-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Malleco Norte | 301.2 | 418.9 | +39.08 % | | TER Guacolda 1 | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PE Malleco Sur | 264.2 | 424.7 | +60.72 % | | TER Guacolda 2 | 1640.0 | 176.2 | (*) -89.26 % | LF, DF |
| PE Manantiales | - | 0.0 | - | | TER Guacolda 3 | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE Mesamavida | 126.9 | 122.3 | -3.62 % | | TER Guacolda 4 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Monte Redondo | 237.9 | 235.6 | -0.96 % | | TER Guacolda 5 | 2075.2 | 1911.5 | -7.89 % | |
| PE Negrete | 49.9 | 74.5 | +49.17 % | | TER Horcones Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Puelche Sur | 1122.9 | 317.9 | -71.69 % | | TER Horcones Gas Arg | - | 0.0 | - | |
| PE Punta Colorada | 10.8 | 10.0 | -7.36 % | LF | TER Huasco Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Punta Palmeras | 284.5 | 512.9 | +80.26 % | | TER Huasco IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Punta Sierra | 772.7 | 990.2 | +28.15 % | | TER IEM | 4458.2 | 4291.5 | -3.74 % | |
| PE Renaico | 127.8 | 99.3 | -22.31 % | | TER Kelar Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Renaico II | 114.3 | 342.9 | +199.97 % | | TER Kelar GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Gabriel | 264.8 | 239.5 | -9.54 % | | TER Kelar Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Juan | 2745.5 | 2623.6 | -4.44 % | | TER La Portada | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Matías | - | 0.0 | - | | TER Laja Energía Verde | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE San Pedro | 402.8 | 427.8 | +6.21 % | | TER Lautaro I | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE San Pedro 2 | 782.2 | 696.1 | -11.01 % | | TER Lautaro II | 384.0 | 413.5 | +7.68 % | |
| PE Sarco | 1976.0 | 1443.0 | -26.98 % | | TER Llanos Blancos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Sierra Gorda Este | 688.6 | 566.9 | -17.67 % | LF | TER Loma Los Colorados II | 182.0 | 246.7 | +35.55 % | |
| PE Talinay Oriente | 876.9 | 561.0 | -36.03 % | | TER Los Espinos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Talinay Poniente | 777.6 | 785.2 | +0.97 % | | TER Los Guindos TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Taltal | 0.0 | 63.1 | GNP | | TER Los Guindos TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Tchamma | 791.6 | 334.0 | -57.81 % | | TER Los Pinos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Tolpan Sur | 148.6 | 185.3 | +24.67 % | | TER Los Vientos Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Totoral | 317.8 | 395.6 | +24.47 % | | TER Los Vientos GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE Ucuquer 2 | 28.9 | 0.0 | -100.00 % | LF | TER Los Vientos Gas Arg | - | 0.0 | - | |
| PE Valle de los Vientos | 371.5 | 188.4 | -49.29 % | | TER Maitencillo | 0.0 | 0.0 | - | P |
| PFV Almeyda | 351.0 | 459.7 | +30.96 % | | TER Mantos Blancos | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PFV Andes Solar | 161.6 | 105.1 | -34.96 % | | TER Masisa | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Andes Solar II-A | 704.7 | 225.8 | -67.96 % | | TER Mejillones-CTA | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Andes Solar II-B | 1530.4 | 826.8 | -45.98 % | | TER Mejillones-CTH | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar IV | - | 0.0 | - | | TER Mejillones-CTM1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Atacama Solar II | 360.5 | 949.0 | +163.23 % | | TER Mejillones-CTM2 | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PFV Azabache | 504.7 | 334.8 | -33.67 % | LF | TER Mejillones-CTM3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Bolero | 842.9 | 374.5 | -55.57 % | | TER Mejillones-CTM3 GNL | 360.0 | 0.0 | -100.00 % | MM |
| PFV CEME 1 | - | 0.0 | - | | TER Mejillones-CTM3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Campos del Sol | 468.6 | 2975.0 | (*) +534.89 % | | TER Nehuenco 9B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Capricornio | 766.9 | 525.6 | -31.46 % | | TER Nehuenco 9B GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Carrera Pinto | 53.6 | 396.4 | +639.55 % | | TER Nehuenco 9B Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Cerro Dominador | 513.4 | 794.0 | +54.66 % | | TER Nehuenco I Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Chañares | 27.8 | 102.1 | +266.97 % | | TER Nehuenco I GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|----------------------------|--------|--------|---------------|--------|---------------------------|--------|--------|-----------|--------|
| PFV Conejo | 111.0 | 911.0 | +720.82 % | | TER Nehuenco I Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Coya | 1332.5 | 636.6 | -52.23 % | | TER Nehuenco II Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Diego de Almagro | 18.4 | 66.1 | +258.85 % | | TER Nehuenco II GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Diego de Almagro Sur | 252.8 | 1052.3 | +316.26 % | | TER Nehuenco II Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Domeyko | 2143.9 | 364.8 | (*) -82.98 % | | TER Newen Diésel | 75.0 | 42.3 | -43.67 % | |
| PFV Don Oscar | - | 0.0 | - | PMG | TER Newen GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Doña Antonia | - | 0.0 | - | | TER Newen Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Doña Carmen | 58.8 | 216.0 | +267.27 % | | TER Newen Otros | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV El Aguila | 2.6 | 15.2 | +484.62 % | | TER Norgener-NTO1 | 1848.1 | 1657.2 | -10.33 % | RO |
| PFV El Manzano | 950.6 | 130.3 | -86.29 % | P | TER Norgener-NTO2 | 1972.5 | 1936.0 | -1.85 % | RO |
| PFV El Pelicano | 404.6 | 405.1 | +0.13 % | | TER Nueva Aldea | 1146.9 | 834.2 | -27.27 % | |
| PFV El Romero | 927.1 | 1112.4 | +19.99 % | | TER Nueva Aldea I | 0.0 | - | - | |
| PFV Elena | 17.5 | 0.0 | -100.00 % | P | TER Nueva Aldea II | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Finis Terrae | 1707.9 | 1608.9 | -5.80 % | LF | TER Nueva Aldea III | 0.0 | - | - | |
| PFV Granja Solar | 200.2 | 674.1 | +236.73 % | | TER Nueva Renca Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Guanchoi | 188.6 | 1865.2 | (*) +889.01 % | LF | TER Nueva Renca GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Huatacondo | 101.4 | 110.1 | +8.60 % | | TER Nueva Renca Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Jama | 389.1 | 366.0 | -5.94 % | | TER Nueva Ventanas | 3813.8 | 4018.0 | +5.35 % | |
| PFV Javiera | 57.4 | 421.2 | +633.16 % | | TER Olivos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Cruz Solar | 274.2 | 329.0 | +20.00 % | | TER PAS Mejillones | 408.0 | 528.0 | +29.41 % | |
| PFV La Huayca II | 31.0 | 66.0 | +113.05 % | | TER Pajonales | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Huella | 434.9 | 571.1 | +31.32 % | | TER Punta Colorada Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Silla | 14.4 | 16.4 | +13.89 % | | TER Punta Colorada IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Lalackama | 0.0 | 79.2 | GNP | | TER Quintero 1A Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Lalackama II | 12.2 | 23.5 | +92.64 % | | TER Quintero 1A GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Las Salinas | 295.9 | 0.0 | -100.00 % | P | TER Quintero 1A Gas Arg | 0.0 | 10.0 | GNP | |
| PFV Llano de Llampos | 443.1 | 723.0 | +63.16 % | | TER Quintero 1B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Los Loros | 316.1 | 226.0 | -28.49 % | | TER Quintero 1B GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Los Tilos | 38.9 | 33.5 | -13.91 % | | TER Quintero 1B Gas Arg | 0.0 | 10.0 | GNP | |
| PFV Luz del Norte | 52.2 | 1015.6 | +1845.57 % | | TER Renca | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PFV Malgarida | 971.4 | 1748.4 | +79.98 % | | TER San Isidro I Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV María Elena | 87.7 | 354.0 | +303.76 % | | TER San Isidro I GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Meseta de los Andes | 753.7 | 884.4 | +17.33 % | P | TER San Isidro I Gas Arg | 0.0 | 4086.5 | (*)GNP | |
| PFV Nuevo Quillagua | 189.6 | 583.0 | +207.43 % | | TER San Isidro II Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pampa Camarones | 9.9 | 52.0 | +424.72 % | | TER San Isidro II GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Pampa Solar Norte | 50.8 | 152.4 | +200.00 % | | TER San Isidro II Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Pampa Tigre | 1091.9 | 714.0 | -34.61 % | | TER San Javier 1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pozo Almonte Solar II | 20.5 | 57.0 | +178.59 % | | TER San Javier 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pozo Almonte Solar III | 35.5 | 132.0 | +271.91 % | | TER San Lorenzo 1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Quilapilun | 375.2 | 357.0 | -4.86 % | | TER San Lorenzo 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Rio Escondido | 1437.0 | 476.5 | -66.84 % | | TER San Lorenzo 3 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Salvador | 390.7 | 228.2 | -41.60 % | | TER Santa Fe | 835.3 | 1222.4 | +46.35 % | |
| PFV San Andres | 5.9 | 197.6 | +3241.06 % | LF | TER Santa Lidia | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV San Pedro | 605.5 | 751.0 | +24.03 % | | TER Santa Marta | 204.3 | 107.5 | -47.39 % | |
| PFV Santa Isabel | 364.3 | 0.0 | -100.00 % | LF | TER Santa María | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Santiago | 372.9 | 330.7 | -11.31 % | | TER Taltal 1 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Sol de Lila | 1357.7 | 706.4 | -47.97 % | | TER Taltal 1 GNL | 198.1 | 0.0 | -100.00 % | |
| PFV Sol de los Andes | 114.6 | 737.0 | +542.89 % | | TER Taltal 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Sol del Desierto | 587.9 | 1712.4 | (*) +191.27 % | | TER Taltal 2 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Tamaya Solar | 997.4 | 670.2 | -32.80 % | | TER Taltal 2 GNL | 67.2 | 88.0 | +30.87 % | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------------|-------|-------|-----------|--------|---------------------------|-----------------|-----------------|----------------|--------|
| PFV Uribe Solar | 414.1 | 407.0 | -1.73 % | LF | TER Taltal 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Usya | 300.5 | 345.1 | +14.83 % | | TER Tarapacá-TGTAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Valle Escondido | 723.4 | 892.0 | +23.30 % | | TER Teno | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Valle del Sol | 750.6 | 350.2 | -53.34 % | | TER Teno Gas GLP | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Willka | 758.9 | 768.8 | +1.32 % | P | TER Termopacifico | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG EMILIA SOLAR | - | 0.0 | - | PMG | TER Tocopilla-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Aillin | 112.5 | 125.6 | +11.71 % | PMG | TER Tocopilla-TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Alto Renaico | 0.0 | 28.7 | - | PMG | TER Tocopilla-TG3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Callao | 50.8 | 70.1 | +37.99 % | PMG | TER Tocopilla-TG3 GNL | 59.4 | 0.0 | -100.00 % | |
| PMG HP Carena | 54.8 | 169.0 | +208.68 % | PMG | TER Tocopilla-TG3 Gas Arg | 10.0 | 0.0 | -100.00 % | |
| PMG HP Chiburgo | 71.0 | 0.0 | -100.00 % | PMG | TER Tocopilla-U16 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PMG HP Cipresillos | 52.0 | 32.2 | -38.08 % | PMG | TER Tocopilla-U16 GNL | 2147.7 | 4502.8 | (*) +109.66 % | RO |
| PMG HP Corrales | 54.6 | 54.6 | +0.04 % | PMG | TER Tocopilla-U16 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PMG HP Correntoso | 168.0 | 182.2 | +8.43 % | PMG | TER Trapen | 4.1 | 0.0 | -100.00 % | |
| PMG HP Dos Valles | 0.0 | 0.0 | - | PMG, P | TER Trincao | 4.7 | 0.0 | -100.00 % | LF |
| PMG HP El Rincón | 6.2 | 6.2 | - | PMG | TER Ujina Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Florida | 0.0 | 0.0 | - | PMG | TER Ujina HFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Florida III | 52.8 | 52.8 | - | PMG | TER Valdivia | 411.1 | 434.1 | +5.61 % | |
| PMG HP Juncalito | 8.2 | 16.0 | +94.65 % | PMG | TER Ventanas II | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP La Confianza | 26.4 | 18.1 | -31.63 % | PMG | TER Viñales | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PMG HP Llauquereo | 42.0 | 43.0 | +2.37 % | PMG | TER Yungay U1 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PMG HP MC1 | 183.5 | 217.1 | +18.30 % | PMG | TER Yungay U1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PMG HP MC2 | 55.5 | 64.8 | +16.83 % | PMG | TER Yungay U1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PMG HP MC3 | 55.2 | 55.8 | +1.00 % | PMG | TER Yungay U2 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Mariposas | 120.0 | 114.6 | -4.50 % | PMG | TER Yungay U2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Nalcas | 130.9 | 159.3 | +21.73 % | PMG | TER Yungay U2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Ojos de Agua | 169.7 | 170.8 | +0.61 % | PMG | TER Yungay U3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Palacios | 0.0 | 0.0 | - | PMG | TER Yungay U3 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Piedras Negras | 54.8 | 27.3 | -50.06 % | PMG | TER Yungay U3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Pulefu | 220.0 | 216.8 | -1.45 % | PMG | TER Yungay U4 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Punta del Viento | 70.6 | 71.3 | +1.08 % | PMG | Total | 200667.8 | 208607.2 | +3.96 % | |

1.2. PMGD

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|-------|-----------|
| PMGD HP Allipén | 62.1 | 60.2 | -3.08 % |
| PMGD HP Alto Hospicio | 20.9 | 19.7 | -5.70 % |
| PMGD HP Arrayán | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Auxiliar del Maipo | 83.8 | 84.6 | +1.01 % |
| PMGD HP Boquiamargo | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Bureo | 24.2 | 24.7 | +2.08 % |
| PMGD HP Caliboro | 23.6 | 18.2 | -22.86 % |
| PMGD HP Cavanca | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Chanleufu II | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Collil | 137.0 | 157.5 | +15.02 % |
| PMGD HP Contra | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Cosapilla | 10.9 | 10.6 | -3.03 % |
| PMGD HP Cumpeo | 0.0 | 52.5 | - |
| PMGD HP Curileufu | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Don Walterio | 0.0 | 66.7 | - |
| PMGD HP Dongo | 99.9 | 110.9 | +10.98 % |
| PMGD HP Donguil | 0.0 | 4.4 | - |
| PMGD HP Dosal | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Doña Hilda | 0.0 | 12.2 | - |
| PMGD HP El Agrio | 44.6 | 54.8 | +22.74 % |
| PMGD HP El Arrayán | - | 0.0 | - |
| PMGD HP El Atajo | 15.3 | 2.7 | -82.09 % |
| PMGD HP El Brinco | 2.5 | 2.1 | -17.30 % |
| PMGD HP El Canelo | 76.2 | 9.5 | -87.59 % |
| PMGD HP El Colorado | 40.9 | 44.5 | +8.98 % |
| PMGD HP El Diuto | 65.5 | 15.9 | -75.75 % |
| PMGD HP El Galpón | 29.7 | 24.4 | -17.99 % |
| PMGD HP El Llano | 4.3 | 21.3 | +392.34 % |
| PMGD HP El Manzano | 85.8 | 100.9 | +17.68 % |
| PMGD HP El Mirador | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP El Toro N°2 | 18.3 | 20.6 | +12.53 % |
| PMGD HP El Tártaro | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Ensenada | 12.4 | 24.5 | +97.17 % |
| PMGD HP Eyzaguirre | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Arena | 72.0 | 148.1 | +105.68 % |
| PMGD HP La Bifurcada | 3.2 | 1.7 | -45.87 % |
| PMGD HP La Compañía II | 42.6 | 45.0 | +5.75 % |
| PMGD HP La Montaña | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Montaña II | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Paloma | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Viña-Alto La Viña | 8.0 | 0.6 | -92.02 % |
| PMGD HP Las Flores | 0.0 | 4.8 | - |
| PMGD HP Las Vertientes | 8.7 | 2.8 | -68.44 % |
| PMGD HP Los Bajos | 126.0 | 104.4 | -17.16 % |
| PMGD HP Los Colonos | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Los Corrales | 0.0 | 17.2 | - |
| PMGD HP Los Corrales II | 18.4 | 24.2 | +31.76 % |
| PMGD HP Los Morros | 47.5 | 37.5 | -21.04 % |
| PMGD HP Los Padres | 32.2 | 47.8 | +48.48 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|---------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Lomas Coloradas | 15.6 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Loreto | 26.4 | 10.5 | -60.26 % |
| PMGD PFV Los Cisnes | 68.3 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Los Gorriones | 18.5 | 12.5 | -32.43 % |
| PMGD PFV Los Jotes | 28.9 | 26.8 | -7.15 % |
| PMGD PFV Los Lagos | 21.5 | 10.4 | -51.59 % |
| PMGD PFV Los Libertadores | 12.7 | 26.0 | +104.72 % |
| PMGD PFV Los Lirios | - | 18.7 | - |
| PMGD PFV Los Magnolios | 30.2 | 26.5 | -12.14 % |
| PMGD PFV Los Molinos | 31.1 | 88.1 | +183.34 % |
| PMGD PFV Los Nogales | 22.4 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Los Paltos | 10.0 | 23.6 | +135.80 % |
| PMGD PFV Los Patos | 16.5 | 13.4 | -19.09 % |
| PMGD PFV Los Perales | 21.5 | 19.9 | -7.35 % |
| PMGD PFV Los Puquios | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Los Tauretes | 25.2 | 19.7 | -21.93 % |
| PMGD PFV Los Tordos | 53.6 | 24.5 | -54.35 % |
| PMGD PFV Luce Solar | 8.4 | 17.0 | +101.79 % |
| PMGD PFV Luders | 14.0 | 11.2 | -20.29 % |
| PMGD PFV Lumbreras | 33.3 | 15.4 | -53.71 % |
| PMGD PFV Luna | 7.7 | 4.7 | -39.22 % |
| PMGD PFV Luna del Norte | 19.8 | 20.4 | +3.41 % |
| PMGD PFV Maikono | 21.6 | 19.7 | -9.20 % |
| PMGD PFV Maimalicán | - | 36.8 | - |
| PMGD PFV Maitenlahue | 27.8 | 18.0 | -35.13 % |
| PMGD PFV Malaquita II | 92.1 | 82.4 | -10.55 % |
| PMGD PFV Malinke | 15.7 | 13.4 | -14.57 % |
| PMGD PFV Malloco | 25.4 | 14.4 | -43.26 % |
| PMGD PFV Manao | 28.6 | 26.5 | -7.16 % |
| PMGD PFV Mandinga | 48.9 | 42.3 | -13.56 % |
| PMGD PFV Marambio | 26.7 | 17.8 | -33.38 % |
| PMGD PFV Marañon | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Marchigue II | 46.0 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Marchigue VII | 26.8 | 16.0 | -40.54 % |
| PMGD PFV Marin | 30.9 | 24.8 | -19.92 % |
| PMGD PFV María Pinto | 27.9 | 21.0 | -24.85 % |
| PMGD PFV Meco Chillan | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Meli | 77.5 | 34.5 | -55.49 % |
| PMGD PFV Membrillo | 27.2 | 6.6 | -75.75 % |
| PMGD PFV Mercurio Sur | 15.3 | 10.6 | -30.89 % |
| PMGD PFV Milán A | 6.1 | 2.5 | -59.32 % |
| PMGD PFV Mitchi | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Montt | 13.2 | 29.8 | +125.98 % |
| PMGD PFV Mostazal | 31.3 | 23.4 | -25.40 % |
| PMGD PFV Moya | 28.4 | 36.9 | +29.75 % |
| PMGD PFV Mutupín | 51.9 | 27.9 | -46.35 % |
| PMGD PFV Nahuén | 30.3 | 68.2 | +125.15 % |
| PMGD PFV Nan | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Nazarino Verano | 28.3 | 20.7 | -26.72 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|-------|-------|-----------|
| PMGD HP Los Portones | 46.0 | 33.5 | -27.28 % |
| PMGD HP MSA-I | 0.0 | 61.6 | - |
| PMGD HP Maisán | 8.5 | 7.7 | -9.15 % |
| PMGD HP Mallarauco | 0.0 | 75.5 | - |
| PMGD HP Maria Elena | 0.0 | 4.1 | - |
| PMGD HP Melo | 47.4 | 31.4 | -33.71 % |
| PMGD HP Molinera Villarrica | 4.3 | 5.2 | +20.33 % |
| PMGD HP Muchi | 9.4 | 3.9 | -59.19 % |
| PMGD HP Munilque | 0.0 | 7.6 | - |
| PMGD HP Munilque II | 7.7 | 8.9 | +16.45 % |
| PMGD HP Palmar | 168.0 | 133.6 | -20.51 % |
| PMGD HP Panguipulli | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Pehui | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Pichilonco | 25.5 | 24.3 | -4.76 % |
| PMGD HP Picoltué | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Puclaro | 9.8 | 11.5 | +17.08 % |
| PMGD HP Purísima | 9.5 | 8.6 | -9.22 % |
| PMGD HP Quillaileo | 4.9 | 6.2 | +24.54 % |
| PMGD HP Reca | 36.5 | 37.4 | +2.55 % |
| PMGD HP Roblería | 56.7 | 29.6 | -47.81 % |
| PMGD HP Río Mulchén | 20.7 | 37.4 | +80.78 % |
| PMGD HP Río Trueno | 84.7 | 124.7 | +47.19 % |
| PMGD HP Santa Elena | 0.0 | 52.0 | - |
| PMGD HP Santa Isabel | 14.8 | 6.2 | -58.06 % |
| PMGD HP Santa Rosa | 11.1 | 10.3 | -6.83 % |
| PMGD HP Sauce Andes | 7.5 | 7.5 | -0.05 % |
| PMGD HP Trailelfú | 40.7 | 60.8 | +49.34 % |
| PMGD HP Tranquil | 68.9 | 62.1 | -9.82 % |
| PMGD HP Triful Triful | 0.4 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PE El Arrebol | 106.8 | 117.1 | +9.62 % |
| PMGD PE El Nogal | 42.3 | 19.6 | -53.64 % |
| PMGD PE Huajache | 25.3 | 9.4 | -62.83 % |
| PMGD PE Las Peñas | 15.1 | 15.6 | +3.39 % |
| PMGD PE Lebu III | 12.3 | 2.7 | -78.17 % |
| PMGD PE Raki | 29.1 | 65.6 | +125.15 % |
| PMGD PE Ucuquer | 5.3 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Abastible Concon | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Albor Solar | 30.5 | 17.8 | -41.63 % |
| PMGD PFV Alcaldesa | 46.9 | 35.3 | -24.70 % |
| PMGD PFV Alcon Solar | 98.7 | 62.5 | -36.72 % |
| PMGD PFV Alhué | 24.3 | 21.0 | -13.59 % |
| PMGD PFV Alicahue | 13.4 | 21.9 | +63.73 % |
| PMGD PFV Alto Solar | 9.5 | 2.4 | -74.42 % |
| PMGD PFV Altos de Til Til | 3.6 | 11.9 | +231.39 % |
| PMGD PFV Altos del Paico | 0.0 | - | - |
| PMGD PFV Alturas de Ovalle | 35.3 | 31.7 | -10.03 % |
| PMGD PFV Amparo del Sol | 26.4 | 28.5 | +7.84 % |
| PMGD PFV Anakena | 103.0 | 91.9 | -10.87 % |
| PMGD PFV Antonia | 29.6 | 8.1 | -72.53 % |
| PMGD PFV Argomedo | 77.9 | 27.7 | -64.49 % |
| PMGD PFV Arica | - | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|-------|-----------|
| PMGD PFV Newentun | 51.6 | 29.8 | -42.34 % |
| PMGD PFV Nihue | 29.4 | 19.5 | -33.86 % |
| PMGD PFV Norte Chico | 11.9 | 1.9 | -83.70 % |
| PMGD PFV Ocoa | 22.0 | 28.2 | +28.00 % |
| PMGD PFV Olivia | 15.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Olivier | 16.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Olivillo | 83.9 | 77.0 | -8.22 % |
| PMGD PFV Orion | 22.0 | 12.2 | -44.65 % |
| PMGD PFV Orquidea Solar | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Ovalle Norte | 78.1 | 78.3 | +0.33 % |
| PMGD PFV Ovejería | 55.0 | 57.7 | +4.85 % |
| PMGD PFV PAS1 | 64.4 | 90.4 | +40.39 % |
| PMGD PFV PSF El Peral | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV PSF Horizonte | 66.6 | 31.8 | -52.35 % |
| PMGD PFV Pachira | 88.7 | 35.3 | -60.14 % |
| PMGD PFV Paine | 97.6 | 101.4 | +3.91 % |
| PMGD PFV Palto Sunlight | 85.5 | 73.1 | -14.51 % |
| PMGD PFV Pama | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Panguilemo Aerop. | 54.0 | 25.2 | -53.45 % |
| PMGD PFV Panquehue II | 16.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Paraguay | 20.3 | 19.8 | -2.46 % |
| PMGD PFV Paranal | 2.5 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Parque Bicentenario | 25.8 | 11.5 | -55.32 % |
| PMGD PFV Parque Curicura | 85.9 | 35.4 | -58.83 % |
| PMGD PFV Parque El Olivar | 57.8 | 35.9 | -37.93 % |
| PMGD PFV Parque Jotabeche | 37.8 | 38.2 | +1.07 % |
| PMGD PFV Parque La Colonia | 91.2 | 51.3 | -43.70 % |
| PMGD PFV Parque La Travesía | 7.7 | 11.8 | +53.12 % |
| PMGD PFV Parque Nancagua | 53.5 | 24.6 | -54.03 % |
| PMGD PFV Parque PVP Itihue | 76.8 | 39.3 | -48.89 % |
| PMGD PFV Parque San Javier | 55.6 | 27.2 | -51.08 % |
| PMGD PFV Parque Santa Fe | 31.0 | 26.7 | -13.77 % |
| PMGD PFV Parque Valparaiso | 62.1 | 58.7 | -5.43 % |
| PMGD PFV Pastrán | 100.1 | 92.2 | -7.93 % |
| PMGD PFV Patricia Del Verano | 80.7 | 55.6 | -31.08 % |
| PMGD PFV Pedreras | 7.5 | 26.4 | +252.53 % |
| PMGD PFV Pegasus | 22.4 | 12.3 | -45.07 % |
| PMGD PFV Pellin | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Pelumpen | 0.3 | 1.9 | +455.45 % |
| PMGD PFV Penaflor | 95.7 | 58.6 | -38.73 % |
| PMGD PFV Pencahue Este | 25.4 | 13.0 | -49.05 % |
| PMGD PFV Pepa | 23.7 | 52.5 | +121.39 % |
| PMGD PFV Pequen | 28.7 | 9.4 | -67.42 % |
| PMGD PFV Peralillo | 6.1 | 4.5 | -27.05 % |
| PMGD PFV Pica | 0.9 | 2.1 | +124.50 % |
| PMGD PFV Pichon | 9.9 | 8.4 | -15.58 % |
| PMGD PFV Picunche | 75.5 | 34.2 | -54.78 % |
| PMGD PFV Piduco | 29.2 | 13.4 | -54.21 % |
| PMGD PFV Pilpilen | 9.2 | 20.5 | +122.28 % |
| PMGD PFV Piquero | 96.2 | 91.7 | -4.67 % |
| PMGD PFV Pirque | 5.2 | 14.4 | +177.69 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|-------|-------|-----------|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Ariztía | 25.2 | 25.0 | -0.93 % | PMGD PFV Pitotoy | 27.4 | 9.0 | -67.10 % |
| PMGD PFV Armazones | 5.7 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Pitra | 22.4 | 24.5 | +9.57 % |
| PMGD PFV Aromo del Verano | 28.3 | 9.5 | -66.24 % | PMGD PFV Placilla | 87.5 | 31.2 | -64.39 % |
| PMGD PFV Astillas | 98.8 | 99.3 | +0.49 % | PMGD PFV Playerito | 26.0 | 20.0 | -23.15 % |
| PMGD PFV Avel Solar | 55.0 | 30.7 | -44.11 % | PMGD PFV Playero | 26.0 | 19.9 | -23.50 % |
| PMGD PFV Aviles | 64.0 | 42.7 | -33.29 % | PMGD PFV Playeron | 27.1 | 21.3 | -21.41 % |
| PMGD PFV Ayla | 102.1 | 41.6 | -59.23 % | PMGD PFV Plomo Verano | 11.1 | 10.1 | -9.11 % |
| PMGD PFV Añuñuca del Verano | - | 0.0 | - | PMGD PFV Población | 8.7 | 15.5 | +78.16 % |
| PMGD PFV Bellavista | 23.3 | 23.5 | +0.92 % | PMGD PFV Pocillas | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Bellavista | 57.0 | 55.5 | -2.58 % | PMGD PFV Portezuelo | 15.3 | 15.7 | +2.43 % |
| PMGD PFV Berrueco | 72.1 | 42.6 | -40.86 % | PMGD PFV Pretty Field | 19.6 | 19.9 | +1.45 % |
| PMGD PFV Bulnes Barones | 22.5 | 12.2 | -45.91 % | PMGD PFV Puangue | 42.1 | 31.3 | -25.56 % |
| PMGD PFV Bérnago | 25.4 | 5.5 | -78.54 % | PMGD PFV Pueblo Seco | 68.9 | 39.9 | -42.15 % |
| PMGD PFV Cabildo Sunlight | 99.3 | 97.6 | -1.66 % | PMGD PFV Puelche | 15.2 | 7.8 | -48.35 % |
| PMGD PFV Cabisol | 9.8 | 18.8 | +92.04 % | PMGD PFV Puente Solar | 27.7 | 15.9 | -42.74 % |
| PMGD PFV Cabrero | 59.3 | 30.4 | -48.75 % | PMGD PFV Pullalli | 12.7 | 27.1 | +113.31 % |
| PMGD PFV Cachiyuyo II | 88.4 | 93.8 | +6.07 % | PMGD PFV Punta Baja | 17.3 | 20.5 | +18.44 % |
| PMGD PFV Caimi | 0.2 | 1.4 | +783.24 % | PMGD PFV Queltehue | 27.1 | 8.9 | -67.19 % |
| PMGD PFV Calama | 98.0 | 102.3 | +4.34 % | PMGD PFV Quemados | 65.9 | 25.6 | -61.11 % |
| PMGD PFV Calle Larga | 6.7 | 22.7 | +239.25 % | PMGD PFV Quetena | 90.4 | 94.3 | +4.31 % |
| PMGD PFV Candelaria Solar | 28.7 | 8.8 | -69.55 % | PMGD PFV Quillay | 29.3 | 21.5 | -26.55 % |
| PMGD PFV Canelillo | 29.5 | 28.8 | -2.31 % | PMGD PFV Quinantu | 29.2 | 42.3 | +44.79 % |
| PMGD PFV Canesa | 19.3 | 29.0 | +50.10 % | PMGD PFV Quinta | 13.6 | 21.5 | +58.62 % |
| PMGD PFV Cantera | 30.1 | 20.7 | -31.21 % | PMGD PFV RDCL SAN | 82.2 | 66.4 | -19.30 % |
| PMGD PFV Cantillana | 94.9 | 49.7 | -47.62 % | PMGD PFV REN | 12.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Cara De Gallo | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV RLA | 7.4 | 23.8 | +221.06 % |
| PMGD PFV Caracoles | 29.5 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Ranguil | 28.9 | 15.9 | -45.12 % |
| PMGD PFV Casabermeja | 60.2 | 53.8 | -10.69 % | PMGD PFV Ratulemus | 22.0 | 17.1 | -22.36 % |
| PMGD PFV Casuto | 6.2 | 21.2 | +241.61 % | PMGD PFV Rauquen | 55.1 | 31.6 | -42.73 % |
| PMGD PFV Catemu | 5.7 | 18.2 | +219.65 % | PMGD PFV Recoleta | 66.2 | 63.1 | -4.61 % |
| PMGD PFV Catán | 15.2 | 23.2 | +52.83 % | PMGD PFV Rengo | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Cauquenes | 18.9 | 8.5 | -54.99 % | PMGD PFV Rexner | 28.6 | 17.3 | -39.75 % |
| PMGD PFV Chacabuco | 25.3 | 63.2 | +149.72 % | PMGD PFV Rimini | 73.6 | 73.9 | +0.35 % |
| PMGD PFV Chalinga | 29.0 | 27.1 | -6.69 % | PMGD PFV Rinconada | 56.7 | 21.4 | -62.20 % |
| PMGD PFV Champa | 9.2 | 8.9 | -2.97 % | PMGD PFV Rinconada Alcones | 102.0 | 66.7 | -34.60 % |
| PMGD PFV Chancon | 11.7 | 9.0 | -23.25 % | PMGD PFV Rinconada Norte | 32.9 | 28.1 | -14.50 % |
| PMGD PFV Chilener | - | 0.0 | - | PMGD PFV Rodeo | 25.6 | 18.9 | -26.20 % |
| PMGD PFV Chimbarongo | 87.0 | 6.1 | -92.96 % | PMGD PFV Romeria | 93.1 | 36.6 | -60.65 % |
| PMGD PFV Chuchiñi | 16.9 | 20.3 | +19.96 % | PMGD PFV Rosario | 9.8 | 8.7 | -11.22 % |
| PMGD PFV Cipres | 40.4 | 34.3 | -15.02 % | PMGD PFV Rovián | 15.8 | 22.1 | +40.13 % |
| PMGD PFV Citrino | 5.9 | 15.0 | +153.56 % | PMGD PFV Río Peuco | 26.4 | 11.4 | -57.03 % |
| PMGD PFV Ckilir | 90.7 | 100.5 | +10.75 % | PMGD PFV SDSI | 15.1 | 8.5 | -44.06 % |
| PMGD PFV Clementina | 62.9 | 50.6 | -19.57 % | PMGD PFV SLK CB Nueve | 28.2 | 23.4 | -17.09 % |
| PMGD PFV Cocharcas | 20.7 | 11.4 | -44.72 % | PMGD PFV Salerno Solar | 29.7 | 20.0 | -32.71 % |
| PMGD PFV Cocinillas | 29.6 | 26.4 | -10.60 % | PMGD PFV Samo Bajo | 19.1 | 19.2 | +0.67 % |
| PMGD PFV Coinco | - | 0.8 | - | PMGD PFV San Antonio | 41.9 | 37.3 | -11.14 % |
| PMGD PFV Colchagua | 27.1 | 14.7 | -45.81 % | PMGD PFV San Camilo | 28.3 | 10.0 | -64.60 % |
| PMGD PFV Colina | 100.7 | 66.8 | -33.68 % | PMGD PFV San Carlos | 22.8 | 10.6 | -53.36 % |
| PMGD PFV Coltauco Almendro | 27.8 | 10.7 | -61.50 % | PMGD PFV San Emilio I | 22.6 | 9.2 | -59.47 % |
| PMGD PFV Condor Chepica | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV San Francisco | 17.6 | 21.8 | +23.98 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|---------------------------|-------|-------|-----------|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Condor Pelvin | 28.4 | 18.3 | -35.41 % | PMGD PFV San Isidro | 5.1 | 8.2 | +60.98 % |
| PMGD PFV Condor Petorca | 11.9 | 10.4 | -12.99 % | PMGD PFV San José II | 26.7 | 13.9 | -47.79 % |
| PMGD PFV Cordillerilla | 7.3 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV San Pedro | 11.4 | 15.6 | +36.40 % |
| PMGD PFV Cortijo | 58.8 | 36.7 | -37.66 % | PMGD PFV San Ramiro | 32.6 | 62.3 | +91.13 % |
| PMGD PFV Covadonga | 78.1 | 95.2 | +21.89 % | PMGD PFV Santa Adriana | 6.6 | 15.3 | +132.42 % |
| PMGD PFV Coyunche | 17.2 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Santa Amelia | 28.8 | 17.3 | -39.98 % |
| PMGD PFV Crucero | 10.6 | 9.7 | -8.30 % | PMGD PFV Santa Carolina | 25.0 | 5.6 | -77.44 % |
| PMGD PFV Cruz | 33.8 | 28.6 | -15.39 % | PMGD PFV Santa Cecilia | 13.2 | 13.3 | +0.76 % |
| PMGD PFV Curacavi | 29.7 | 22.8 | -23.32 % | PMGD PFV Santa Clara | 22.1 | 22.0 | -0.57 % |
| PMGD PFV Cuz Cuz | 17.6 | 22.2 | +26.11 % | PMGD PFV Santa Cruz | 90.6 | 55.3 | -38.92 % |
| PMGD PFV Dadinco | 24.3 | 14.1 | -42.08 % | PMGD PFV Santa Elizabeth | 98.3 | 29.0 | -70.56 % |
| PMGD PFV Darlin | 18.2 | 52.9 | +190.77 % | PMGD PFV Santa Emilia | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Diego de Almagro | 72.6 | 92.7 | +27.67 % | PMGD PFV Santa Ester | 23.2 | 6.2 | -73.26 % |
| PMGD PFV Don Andrónico | 26.5 | 16.9 | -36.02 % | PMGD PFV Santa Francisca | 44.2 | 45.5 | +2.86 % |
| PMGD PFV Don Enrique | 102.2 | 102.5 | +0.33 % | PMGD PFV Santa Inés | 29.8 | 22.9 | -23.28 % |
| PMGD PFV Don Eugenio | 13.6 | 6.9 | -48.89 % | PMGD PFV Santa Julia | 9.8 | 29.5 | +201.22 % |
| PMGD PFV Don Jorge | 33.4 | 19.6 | -41.12 % | PMGD PFV Santa Laura | 15.9 | 24.8 | +55.79 % |
| PMGD PFV Don Mariano | 26.6 | 7.1 | -73.22 % | PMGD PFV Santa Lucía | 55.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Don Martín | 14.9 | 5.5 | -63.34 % | PMGD PFV Santa Luisa | 23.2 | 11.6 | -50.06 % |
| PMGD PFV Don Matías | - | 0.0 | - | PMGD PFV Santa Margarita | 28.1 | 17.1 | -39.33 % |
| PMGD PFV Don Rodrigo | 47.9 | 9.8 | -79.66 % | PMGD PFV Santa Rita | 18.0 | 11.2 | -37.77 % |
| PMGD PFV Doña Igna | 16.8 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Santuario | 15.8 | 23.6 | +49.37 % |
| PMGD PFV Doñihue | 14.9 | 27.3 | +83.09 % | PMGD PFV Saturno Norte | 29.4 | 12.5 | -57.42 % |
| PMGD PFV Duqueco Solar | 53.4 | 31.4 | -41.10 % | PMGD PFV Siete Colores | 33.3 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Eclipse | 32.3 | 50.0 | +54.92 % | PMGD PFV Sol de Septiembre | 71.2 | 46.4 | -34.93 % |
| PMGD PFV El Boco | 21.3 | 57.1 | +168.26 % | PMGD PFV Sol del Norte | 19.8 | 20.8 | +5.23 % |
| PMGD PFV El Castaño | 73.7 | 35.1 | -52.35 % | PMGD PFV SolarPark V. A. | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Cernicalo | 9.3 | 8.3 | -10.38 % | PMGD PFV Sunhunter | 100.6 | 99.9 | -0.71 % |
| PMGD PFV El Cernicalo II | 9.3 | 7.7 | -16.43 % | PMGD PFV Talca | 85.7 | 35.6 | -58.48 % |
| PMGD PFV El Chercan | 94.5 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Talhuén | 26.9 | 26.7 | -0.86 % |
| PMGD PFV El Chincol | 10.1 | 11.6 | +15.15 % | PMGD PFV Tallado | 72.0 | 69.6 | -3.39 % |
| PMGD PFV El Chucao | 23.6 | 10.6 | -55.37 % | PMGD PFV Tamarugo | 26.6 | 26.6 | +0.16 % |
| PMGD PFV El Cóndor | 12.8 | 3.8 | -70.58 % | PMGD PFV Tambo Real | 19.6 | 16.7 | -14.45 % |
| PMGD PFV El Divisadero | 23.3 | 27.3 | +17.21 % | PMGD PFV Taranto | 93.5 | 85.9 | -8.18 % |
| PMGD PFV El Estero | 16.8 | 12.3 | -26.78 % | PMGD PFV Techos de Altamira | 0.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV El Flamenco | 79.6 | 31.9 | -59.87 % | PMGD PFV Tierra | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Gaviotín | 84.2 | 85.4 | +1.43 % | PMGD PFV Tijeral | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Huaso | 25.4 | 22.3 | -11.96 % | PMGD PFV Til Til | 8.4 | 17.2 | +104.52 % |
| PMGD PFV El Ingenio | 19.6 | 1.9 | -90.41 % | PMGD PFV Torino | 48.5 | 15.6 | -67.89 % |
| PMGD PFV El Laurel | 65.7 | 51.8 | -21.19 % | PMGD PFV Tortolas del Verano | 29.9 | 18.2 | -39.06 % |
| PMGD PFV El Litre | 81.1 | 49.3 | -39.27 % | PMGD PFV Trebal | 20.2 | 13.2 | -34.61 % |
| PMGD PFV El Monte | 29.1 | 16.8 | -42.23 % | PMGD PFV Trebo | 29.5 | 21.7 | -26.35 % |
| PMGD PFV El Palqui | - | 0.0 | - | PMGD PFV Trica-Dos | 7.2 | 9.8 | +35.42 % |
| PMGD PFV El Picurio | 12.7 | 7.9 | -37.80 % | PMGD PFV Tricahue II | 21.8 | 14.9 | -31.83 % |
| PMGD PFV El Pilpen | 19.0 | 24.7 | +30.21 % | PMGD PFV Trinidad | 30.0 | 16.9 | -43.86 % |
| PMGD PFV El Píto | 15.1 | 12.4 | -17.62 % | PMGD PFV Tucquere | 8.0 | 26.9 | +235.88 % |
| PMGD PFV El Piuquen | 23.6 | 12.5 | -47.11 % | PMGD PFV UTFSM V. Valdés | 0.1 | 0.5 | +292.42 % |
| PMGD PFV El Queltehue | 9.8 | 24.0 | +144.49 % | PMGD PFV UTFSM Vitacura | 0.0 | 0.1 | - |
| PMGD PFV El Quemado | 14.1 | 30.6 | +116.95 % | PMGD PFV UTFSM Viña | 1.2 | 1.8 | +54.84 % |
| PMGD PFV El Queule | 17.9 | 13.0 | -27.37 % | PMGD PFV Valle Este II | 67.6 | 83.7 | +23.69 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|-------|-----------|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV El Rayador | 96.2 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Valle Oeste II | 61.5 | 74.6 | +21.32 % |
| PMGD PFV El Reconquistador | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Valle de la Luna II | 13.8 | 12.2 | -11.30 % |
| PMGD PFV El Resplandor | 17.0 | 9.1 | -46.64 % | PMGD PFV Ventisquero | - | 21.0 | - |
| PMGD PFV El Roble | 68.3 | 55.8 | -18.33 % | PMGD PFV Venturada | 69.0 | 40.3 | -41.52 % |
| PMGD PFV El Romeral | 71.8 | 28.3 | -60.61 % | PMGD PFV Vicente | 11.7 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV El Salitral | 33.2 | 33.2 | +0.15 % | PMGD PFV Victoria | 94.2 | 97.5 | +3.49 % |
| PMGD PFV El Sauce | 21.2 | 15.9 | -24.86 % | PMGD PFV Villa Alegre | 50.5 | 24.6 | -51.40 % |
| PMGD PFV El Sharon | 28.7 | 17.1 | -40.23 % | PMGD PFV Villa Cruz | 8.5 | 9.4 | +10.59 % |
| PMGD PFV El Tiuque | 9.6 | 4.2 | -56.28 % | PMGD PFV Villa Moscoso | 21.0 | 20.5 | -2.09 % |
| PMGD PFV El Trigal | 68.6 | 37.1 | -45.98 % | PMGD PFV Villa Prat | 11.5 | 5.1 | -55.92 % |
| PMGD PFV El Zorzal | 27.1 | 5.7 | -78.83 % | PMGD PFV Villa Seca | 8.5 | 8.2 | -3.88 % |
| PMGD PFV Encino | 21.3 | 7.0 | -67.28 % | PMGD PFV Villa Solar | 26.1 | 8.1 | -69.10 % |
| PMGD PFV Encon | 21.5 | 67.9 | +216.00 % | PMGD PFV Violeta | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Erinome | 26.0 | 12.3 | -52.62 % | PMGD PFV Vituco 2B | 28.2 | 16.6 | -40.91 % |
| PMGD PFV Escorial del Verano | 30.1 | 25.7 | -14.40 % | PMGD PFV Yahutela | 61.9 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Esfena | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Ñilhue | 4.1 | 5.9 | +42.19 % |
| PMGD PFV Esperanza | 0.9 | 0.0 | -100.00 % | PMGD PFV Ñiquén | 9.8 | 10.4 | +5.71 % |
| PMGD PFV Faramalla | 27.5 | 17.9 | -35.02 % | PMGD TER Aggreko 01 | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Fardela Negra | 21.7 | 22.4 | +3.30 % | PMGD TER Agni | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Filomena | 27.9 | 20.8 | -25.69 % | PMGD TER Alerce | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Florencia Solar | 86.3 | 44.4 | -48.51 % | PMGD TER Almendrado | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Foster | 28.9 | 27.2 | -5.82 % | PMGD TER Ancalí | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Fotovolt | 0.0 | 0.0 | - | PMGD TER Aromos | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Francisco | 7.2 | 11.7 | +62.22 % | PMGD TER Berlioz | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Fulgor | 11.7 | 6.0 | -48.71 % | PMGD TER Bio Cruz | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Lemu | 45.5 | 18.9 | -58.40 % | PMGD TER Bluegate | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Peumo | 88.6 | 33.6 | -62.04 % | PMGD TER Boldos | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Pitao | 25.1 | 32.8 | +30.68 % | PMGD TER Calafate | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Rauli | 82.1 | 30.9 | -62.33 % | PMGD TER Calfuco | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Santa Rosa | 88.8 | 52.7 | -40.67 % | PMGD TER Camping | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Gabardo del Verano | 25.0 | 12.5 | -49.95 % | PMGD TER Casablanca | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Gabriela | 98.1 | 101.5 | +3.41 % | PMGD TER Casablanca II | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Girasoles | 26.0 | 20.1 | -22.79 % | PMGD TER Cañete | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Granada | 30.0 | 0.0 | -100.00 % | PMGD TER Chile | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Granate | 93.7 | 99.7 | +6.39 % | PMGD TER Chillan | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Guadalao | 9.0 | 21.3 | +136.11 % | PMGD TER Chorrillos | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Guadalupe | 54.8 | 41.0 | -25.14 % | PMGD TER Chufkén | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Guanaco Solar | 92.0 | 56.9 | -38.14 % | PMGD TER Ciruelillo | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Guarana | 13.6 | 10.9 | -19.63 % | PMGD TER Coelemu | - | 47.3 | - |
| PMGD PFV Helios | 24.4 | 24.2 | -0.62 % | PMGD TER Conchalí | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Homero | 6.9 | 11.6 | +67.97 % | PMGD TER Contulmo | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Hormiga | 9.5 | 10.8 | +13.21 % | PMGD TER Copiulemu | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Hornitos | 1.3 | 0.5 | -58.96 % | PMGD TER Cortés | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Huape | 21.1 | 11.8 | -44.07 % | PMGD TER Curacautín | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Huaquelon | 91.6 | 91.7 | +0.14 % | PMGD TER Curauma | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV ICB | 0.0 | 0.0 | - | PMGD TER Dagoberto | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Idahue del Verano | 26.1 | 10.8 | -58.83 % | PMGD TER Deuco | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Illapel 5X | 25.3 | 29.1 | +14.90 % | PMGD TER Diesel Cerezo | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Independencia | 26.5 | 0.0 | -100.00 % | PMGD TER Diesel Coya | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Itahue Solar | 24.6 | 10.4 | -57.84 % | PMGD TER Don Pedro | - | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------------|-------|-------|-----------|
| PMGD PFV Jahuel | 60.8 | 43.0 | -29.27 % |
| PMGD PFV Jardin Solar Petorca | 0.0 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Jaururo | 11.6 | 27.3 | +135.26 % |
| PMGD PFV Javiera Carrera | 102.6 | 54.5 | -46.90 % |
| PMGD PFV José Soler Mallafré | 14.3 | 4.5 | -68.32 % |
| PMGD PFV Kaufmann | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Konda | 7.2 | 21.4 | +196.67 % |
| PMGD PFV La Acacia | 17.8 | 16.2 | -9.27 % |
| PMGD PFV La Blanquina | 82.1 | 31.7 | -61.42 % |
| PMGD PFV La Chapeana | 16.5 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV La Chimba Bis | 19.4 | 19.4 | +0.09 % |
| PMGD PFV La Esperanza II | 46.0 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV La Estancia | 29.1 | 18.1 | -37.86 % |
| PMGD PFV La Foresta | 27.9 | 13.9 | -50.18 % |
| PMGD PFV La Frontera | 24.5 | 20.1 | -18.12 % |
| PMGD PFV La Gamboina | 42.9 | 20.6 | -52.03 % |
| PMGD PFV La Lajuela | 16.6 | 29.8 | +79.22 % |
| PMGD PFV La Ligua | 12.4 | 22.0 | +77.74 % |
| PMGD PFV La Manga | 17.9 | 12.8 | -28.25 % |
| PMGD PFV La Muralla | 24.2 | 8.9 | -63.31 % |
| PMGD PFV La Palma Solar | 78.9 | 44.7 | -43.31 % |
| PMGD PFV La Victoria | 65.4 | 38.8 | -40.73 % |
| PMGD PFV Lagunilla | 17.4 | 17.1 | -1.62 % |
| PMGD PFV Laja Andino | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Las Arboledas | 17.3 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Las Cabras | 26.7 | 11.5 | -57.19 % |
| PMGD PFV Las Cachañas | 72.0 | 25.9 | -64.10 % |
| PMGD PFV Las Catitas | 37.6 | 34.6 | -8.00 % |
| PMGD PFV Las Chacras | 12.7 | 16.3 | +27.95 % |
| PMGD PFV Las Codornices | 8.2 | 13.7 | +67.44 % |
| PMGD PFV Las Lechuzas | 8.4 | 12.4 | +47.62 % |
| PMGD PFV Las Majadas | 99.4 | 100.0 | +0.57 % |
| PMGD PFV Las Mercedes | 21.2 | 7.0 | -66.96 % |
| PMGD PFV Las Mollacas | 16.5 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Las Palmas Verano | 28.4 | 21.5 | -24.36 % |
| PMGD PFV Las Palomas | 17.0 | 13.6 | -19.76 % |
| PMGD PFV Las Perdices | 7.7 | 11.9 | +54.42 % |
| PMGD PFV Las Rojas | 26.1 | 21.7 | -16.78 % |
| PMGD PFV Las Taguas | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Las Tencas | 73.2 | 33.1 | -54.84 % |
| PMGD PFV Las Terrazas | 26.0 | 5.8 | -77.62 % |
| PMGD PFV Las Torcazas | 30.2 | 19.0 | -36.88 % |
| PMGD PFV Las Tortolas | 13.9 | 9.2 | -34.22 % |
| PMGD PFV Las Turcas | 8.4 | 14.0 | +66.67 % |
| PMGD PFV Lima | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Linares | 40.4 | 30.2 | -25.16 % |
| PMGD PFV Lingue | 29.9 | 26.9 | -10.09 % |
| PMGD PFV Lipangue | 6.4 | 18.1 | +182.66 % |
| PMGD PFV Liquidambar | 73.5 | 52.7 | -28.28 % |
| PMGD PFV Lirio del Campo | 27.7 | 19.8 | -28.56 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|--------|
| PMGD TER Doña Javiera | - | 0.5 | - |
| PMGD TER Egido | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Campesino | - | 0.8 | - |
| PMGD TER El Canelo | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Faro | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Jardin | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Molle | - | 53.2 | - |
| PMGD TER El Nogal | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Ermitaño | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Estancilla | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Estandartes | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Etersol | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Gami | - | 0.0 | - |
| PMGD TER HBS | - | 0.0 | - |
| PMGD TER HBS GNL | - | 0.0 | - |
| PMGD TER La Gloria-21 | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lagunitas | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Las Dalias | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Las Pampas | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lebu | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lepanto | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lipigas Concón | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Lomas Coloradas | - | 16.5 | - |
| PMGD TER Lonquimay | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Los Pinos | - | 41.0 | - |
| 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 | - | 0.0 | - |
| PMGD TER PRP Campesina | - | 0.0 | - |
| PMGD TER PRP Chifin | - | 0.0 | - |
| PMGD TER PRP Las Quemadas | - | 0.0 | - |
| PMGD TER PRP Los Negros | - | 0.0 | - |
| PMGD TER PRP Tambores | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Pinares | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Punitaqui | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Quitralman | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Ramadilla | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Rapaco | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Raso Power | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Rey | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Río Azul | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Salmofood | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Santa Irene | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Sepultura | - | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------------------|-------|------|----------|
| PMGD PFV Litoral Sunlight | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Llanos de Potroso | 44.1 | 29.7 | -32.76 % |
| PMGD PFV Llay Llay | 102.5 | 97.2 | -5.17 % |
| PMGD PFV Lo Boza | 3.3 | 2.8 | -17.42 % |
| PMGD PFV Lo Chacón | 27.9 | 18.6 | -33.17 % |
| PMGD PFV Lo Miguel | - | 13.3 | - |
| PMGD PFV Lo Miranda | 11.9 | 19.9 | +67.31 % |
| PMGD PFV Lo Sierra | 21.4 | 14.8 | -30.79 % |
| PMGD PFV Lockma | 44.1 | 40.4 | -8.53 % |
| PMGD PFV Loica | 26.5 | 8.2 | -69.19 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|----------------|----------------|-----------------|
| 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 | - | 31.4 | - |
| PMGD TER TrongolCuranilahue | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Yumbel | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Zapallar | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Zofri | - | 0.0 | - |
| Total | 16538.9 | 13411.4 | -18.91 % |

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 Antuco | Menor generación real por control Cota. |
| HE Pangué | Mayor generación real por control Cota. |
| PE Cabo Leones 2 | Menor generación real por prorrata de costo cero. |
| PFV Campos del Sol | * Dato erróneo por problemas en adquisición de datos de generación programada. |
| PFV Domeyko | Menor generación real por prorrata de costo cero. |
| PFV Guanchoi | * Dato erróneo por problemas en adquisición de datos de generación programada. |
| PFV Sol del Desierto | * Dato erróneo por problemas en adquisición de datos de generación programada. |
| TER Guacolda 2 | Menor generación real por indisponibilidad. |
| TER San Isidro I Gas Arg | GNP por disponibilidad de gas Argentino. |
| TER Tocopilla-U16 GNL | Mayor generación real por costo marginal. |

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

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. |
| HE Cipreses | 66.0 | Indisponible U-2, Causa informada: Operación de protección 86 U, según IF 2023004575. |
| HP La Confluencia | 0.0 | Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589. |
| HP La Higuera | 0.0 | Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588 |
| 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 2023012242 - 2023012244. |
| TER Guacolda 2 | 19.0 | Indisponible, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de calentador de alta presión número 1, según SDCF 2023106177. |

3.2. Limitación Forzada

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|----------------------|--------------------|---|
| PE Los Olmos | 81.4 | Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193. |
| PE Sierra Gorda Este | 97.0 | Limitada a 110 MW, según IL 2023001273. |
| PFV Finis Terrae | 93.0 | Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 202301759. |
| PFV Guanchoi | 97.0 | Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730. |
| PFV Santa Isabel | 71.0 | Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581. |
| TER Atacama 1 Diésel | 0.0 | TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495. |
| TER Atacama 2 GNL | 91.0 | TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662. |
| TER Guacolda 1 | 95.0 | Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631 |
| TER Guacolda 2 | 19.0 | Limitada a 90 MW, Causa informada: Rotura en calentador de alta presión N°1, sin SSCC, según IL 2023001772 y continúa limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701. |
| TER Mejillones-CTM2 | 85.0 | Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357. |

3.3. Mantenimiento Mayor

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|--------------------------|--------------------|----------------------|
| HE Rapel | 80.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Candelaria 2 Diésel | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Candelaria 2 Gas Arg | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Candelaria 2 GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Cochrane-CCH2 | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Guacolda 3 | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Los Vientos GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Mejillones-CTA | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Mejillones-CTM3 GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|---------------------------|--------------------|-------------------------|
| TER Nehuenco I GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER San Isidro II Gas Arg | 60.0 | Mantenimiento mayor TV. |
| TER San Isidro II GNL | 60.0 | Mantenimiento mayor TV. |
| TER Santa María | 0.0 | Mantenimiento mayor. |

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|-------------------------|--------------------|-----------------------------------|
| PE La Cabaña | 0.0 | En período de puesta en servicio. |
| PFV El Manzano | 0.0 | En periodo de puesta en servicio. |
| PFV Las Salinas | 0.0 | En período de puesta en servicio. |
| PFV Meseta de los Andes | 0.0 | En período de puesta en servicio. |
| PFV Willka | 0.0 | En período 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 Canutillar | 100.0 | Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717 |
| HE Colbún | 100.0 | Limitada a PC y sin SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, según IL 2023001768 |
| HE Ralco | 100.0 | Unidad 2 limitada, Causa informada: Perdida de comunicación AGC, según IL 2023001770 |
| TER Norgener-NTO1 | 100.0 | Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480. |
| TER Norgener-NTO2 | 100.0 | Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479. |
| TER Tocopilla-U16 Diesel | 100.0 | Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632 |
| TER Tocopilla-U16 Gas Arg | 100.0 | Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632 |
| TER Tocopilla-U16 GNL | 100.0 | Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632 |

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|--|
| 00:00 | CDC | Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio. |
| 00:00 | Colbún | C. Colbún se declara en condición de vertimiento con una cota de 436.85 m.s.n.m y un gasto de 740 MW/h. |
| 00:00 | STM | S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 00:00 | STM | S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 00:00 | STM | SDAC deshabilitado |
| 00:00 | Enel Generación | C. San Isidro-2 TV inicia Mantenimiento Mayor, según SMM 2023105973. |
| 02:35 | RNE | C. Guacolda 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de calentador de alta presión número 1, según SDCF 2023106177. |
| 05:04 | Engie Transmisión | Línea de 110 kV Mejillones - Enaex interrupción forzada por protecciones, se pierden 2 MW de consumos. Causa informa: Conductor cortado en estructura N° 10, según IF 2023004599. |
| 05:30 | On Group | Línea de 66 kV Tap Off Llanos - Aguas Blancas con interrupción forzada por protecciones, se pierden 2 MW de consumos, según IF 2023004600. |
| 08:08 | AES Andes | Línea de 110 kV Florida - Alto Maipo 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004603. |
| 10:00 | AES Andes | C. Nueva Ventanas cancelada IL 2023001777. |
| 12:44 | AES Andes | Línea de 110 kV Florida - Alto Maipo 2 cerrado, cancelado IF 2023004603. |
| 13:09 | On Group | Línea de 66 kV Tap Off Llanos - Aguas Blancas cerrada. Cancelado IF 2023004600. |
| 15:51 | STS | S/E Licanco interruptor 52B2 de la línea de 66 kV Licanco - Las Violetas interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2023004605. |
| 15:51 | STS | Línea de 66 kV Las Violetas - Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos correspondientes a S/E Nueva Imperial, según IF 2023004606. |
| 15:55 | STS | Línea de 66 kV Las Violetas - Nueva Imperial cerrada y recuperado los consumos de S/E Nueva Imperial, cancelado IF 2023004606. |
| 16:36 | Enel Generación | C. Cipreses U-3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105881. |
| 19:28 | CGE | Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo interrupción forzada por protecciones, se pierden 17 MW de consumos correspondientes a S/E Colo Colo. Causa informada: Ave electrocutada entre estructuras 31 - 32, según IF 2023004608. |
| 19:28 | ENAP BíoBío | Línea de 154 kV Hualpén - Enap Bio Bío interrupción forzada por protecciones. |
| 19:28 | ENAP BíoBío | C. Enap Bio Bio genera en isla. Causa informada: Línea de 154 kV Hualpén - Enap Bio Bio interrupción forzada por protecciones. |
| 19:28 | Arauco | C. Mapa sale de servicio en forma intempestiva en pruebas dejando de inyectar 47 MW. |
| 19:36 | CGE | S/E Colo Colo recuperados todos los consumos desde línea de 66 kV Ejército - Colo Colo. |
| 20:10 | Engie Transmisión | Línea de 110 kV Mejillones - Enaex cerrada, cancelado IF 2023004599. |
| 20:10 | CGE | Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo cerrada, cancelado IF 2023004608. |
| 20:27 | Transec | Línea de 110 kV Diego de Almagro - Llanta 2 interrupción forzada por protecciones. |
| 20:51 | ENAP BíoBío | S/E Hualpén línea de 154 kV Hualpén - Enap Bio Bío cerrada. |
| 21:00 | ENAP BíoBío | C. Enap Bio Bio sincronizada, deja de generar en isla. |

4.2. Otras Observaciones

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|---|
| 02:00 | CDC | La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -480.5 [MW]. |
| 07:20 | CDC | La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17 [MW/m]. |
| 13:15 | Enel Generación | C. Ralco inicia vertimiento. |
| 17:00 | CGE | CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 17:00 | Chilquinta | CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 18:00 | Enel Generación | C. Pehuenche inicia vertimiento por Bocatoma Maule. |
| 18:15 | CGE | CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 18:15 | CGE | CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 19:25 | CDC | La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 31.9 [MW/m]. |
| 20:00 | CDC | El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 845.5 [MW]. |
| 23:00 | Enel Generación | C. Ralco finaliza vertimiento. |

4.3. Primera Energización de Instalaciones

| Hora | Centrol de Control | Empresa | Instalación |
|-------|--------------------|-----------|--------------------------------------|
| 09:51 | Transelec | Transelec | Línea de 220 kV PE Taltal - Parinas. |

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 | Cs. Constitución y Maule datos SCADA. | 07/11/2017 | 08:00 | | |
| Enel Generación | S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S. | 06/12/2018 | 11:59 | | |
| Energía Pacífico | C. Energía Pacífico datos SCADA F/S. | 23/06/2020 | 21:30 | | |
| Enel Generación | C. Ralco sin datos cota y 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 | | |
| Celeoredes | S/E Minero datos scada. | 12/07/2022 | 21:20 | | |
| Energía Llaima | Cs. Peuchén y Mampil. | 28/07/2022 | 00:00 | | |
| Colbún | C. Carena datos scada. | 25/10/2022 | 06:50 | | |
| CGE | S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155. | 30/11/2022 | 02:56 | | |
| CGE | S/E Curanilahue datos scada. | 08/05/2023 | 00:00 | | |
| Enel Generación | C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real. | 04/07/2023 | 21:30 | | |
| Colbún | C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada. | 24/07/2023 | 06:23 | | |
| Celeoredes | S/E Charrúa paño J13 datos scada. | 28/07/2023 | 00:00 | | |
| SUN Power | C. PFV Luz del Norte datos scada. | 26/09/2023 | 00:00 | | |
| Siemens | PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx. | 02/10/2023 | 11:30 | | |
| TEN | S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572. | 08/10/2023 | 09:30 | | |
| Besalco | S/E Convento Viejo data scada. | 20/10/2023 | 23:24 | | |
| Chilquinta | S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S. | 23/10/2023 | 11:59 | | |
| Potencia | C. Espinos datos scada. | 31/10/2023 | 20:00 | | |
| Enor Chile | C. PFV Santa Isabel datos scada. | 11/11/2023 | 07:30 | | |

COMUNICACIONES SEN

| Centro de Control | Instalación | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|----------------------|--|------------|----------|-----------|----------|
| Cenizas | No contestan el teléfono fijo. | 06/08/2021 | 17:09 | | |
| Imelsa -Crell | Hot line. | 22/12/2022 | 14:30 | | |
| Siemens | Hot line. | 28/09/2023 | 14:30 | | |
| Statkraft | Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651 | 08/10/2023 | 00:00 | | |
| Pacific Hydro | Hot line Principal y Respaldo F/S | 11/11/2023 | 07:30 | | |
| Tinguiririca Energía | Hot line principal y respaldo F/S. | 15/11/2023 | 15:30 | | |

Cambios Topológicos Relevantes SEN

| Centro de Control | Comentario | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-------------------|---|------------|----------|------------|----------|
| Celeoredes | S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara. | 16/11/2023 | 19:24 | 18/11/2023 | 11:25 |
| CGE | S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto. | 18/11/2023 | 06:26 | 18/11/2023 | 22:58 |
| Celeoredes | S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara. | 18/11/2023 | 20:19 | 19/11/2023 | 09:09 |

Regulación de Tensión SEN

| Centro de Control | Comentario | Fecha F/S | Hora F/S | Fecha E/S | Hora E/S |
|-----------------------------------|------------|-----------|----------|-----------|----------|
| No hay registros para esta fecha. | | | | | |

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 18 de
noviembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11-23-2023 18:18:49
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 117
 Total registros Subestación: 39

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Substación | Origen | Programación | ID(a) | ID(b) | ID(c) | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Previsión | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin | | |
|------------|-------------|-------------------------|---|--------------|-----------------|----------------|--------------|-------|----------------------------|-------|--|------------------------------|----------------|--|---|--|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|----------------|----------------|
| 202309361 | Subestación | Ejecución Extensa | GSE TRANSGASION S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 652 | S/E PORTEQUELO | 16021 | S/E PORTEQUELO E1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A por transformación de carga en red MT alimentador Guadalupe, S/E Portueque (Unico alimentador de barra MT) hacia otras subestaciones de microredes. | sin riesgo, monitoreo operacional | Se requiere el bloqueo de reconexión automática del interruptor 5271 circuito Guadalupe S/E Portueque (Unico alimentador de barra MT) | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 21:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 21:55 | 18-11-23 00:00 | | |
| 202309474 | Subestación | Ejecución Extensa | INTERCHEL S.A. | 346 | Desconexión | Origen Externo | Programada | 1795 | S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR | 56 | RE S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K7.58.3MVAR | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | SE Nueva Bara de Acúcar Reactor R2. Retención de Energía de Reserva por unidad de potencia. | El protocolo aplicado en realización de los trabajos permite ejecutarlos de forma segura tanto para las personas e instalaciones, no existen riesgos asociados. | Se realiza desconexión del reactor con el propósito de normalizar la relación de tensión por el mantenimiento en la Fase B. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:30 | 18-11-23 17:57 | 18-11-23 08:29 | | |
| 202305063 | Subestación | Ejecución Extensa | ENEL GREEN POWER CHILE S.A. | 250 | Desconexión | Origen Externo | Programada | 1765 | 1AR OFF LALACAMA | 15745 | TAP OFF LALACAMA IL2 17133 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | Desconexión de Tap OFF LALACAMA, a solicitud de Transilco, por trabajos de instalación de dos (2) fusibles perifericos de conmutador de equipamiento dentro del punto de equipo del Parque Fotovoltaico LALACAMA, incluye actividades de ODCD previas hasta posicionado, relevé y completado. | Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EOP | Desconexión de Tap OFF LALACAMA a solicitud de Transilco. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 06:00 | 18-11-23 20:11 | 18-11-23 08:01 | | |
| 202305084 | Subestación | Ejecución Extensa | ENEL GREEN POWER CHILE S.A. | 250 | Desconexión | Origen Externo | Programada | 1723 | S/E CENTRAL LALACAMA | 15663 | S/E CENTRAL LALACAMA IL2 15715 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | Desconexión de S/E LALACAMA, a solicitud de Transilco, por trabajos de instalación de dos (2) fusibles perifericos de conmutador de equipamiento dentro del punto de equipo del Parque Fotovoltaico LALACAMA, incluye actividades de ODCD previas hasta posicionado, relevé y completado. | Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EOP | Desconexión de S/E LALACAMA a solicitud de Transilco. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 06:00 | 18-11-23 20:11 | 19-01-23 08:01 | | |
| 202305070 | Subestación | Ejecución Extensa | GSE TRANSGASION S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Corte Fomoso | 647 | S/E MARCHOGE | 15603 | S/E MARCHOGE E1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., se requiere bloques de reconexión de S/E25 Cdo. Pichalcura, línea alimentador de cabecera e interruptor General de Barra MT del T2 de S/E Marchoche. El bloqueo de reconexión se mantendrá mientras duren los trabajos. | Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos. | | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 11:22 | 18-11-23 03:00 | 18-11-23 11:22 | 18-11-23 12:00 | | |
| 202304171 | Subestación | Aprobado sin activación | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 565 | S/E ANCOA | 16000 | otras: telecomunicacion sion | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones. | Bajo | Actividades: RE Si Línea Inspección Planada equipos de telecomunicaciones e infraestructura. Instalaciones en Riesgo: Radioemisión EL Lito - Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Subestación Ancoa, Delimitar Zona de Trabajo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 00:00 | 18-11-23 08:30 | | | | |
| 202302797 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 1765 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 2302 | S/E LAS VOLLETAS | 3355 | LAS VOLLETAS 66/23 KV 16 MVA T1-1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | S/E Las Volletas: verificar y normalizar estado de cables de desconectores BRET1-2, BRET1-1 y BRET1-1. | Bajo | Restricciones: Instalación Indisponible - Instalaciones en Riesgo: Traslado, Tablero N°1 -VID- Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de fauna: Instalación de equipo puesta a tierra en ambos lados del desconector BRET1-1 Bloques del jefe de fauna B Parigay, Instalación de equipo puesta a tierra en ambos lados del desconector BRET1-2 Bloques del jefe de fauna B Parigay, Instalación de equipo puesta a tierra en ambos lados del desconector BRET1-3 Bloques del jefe de fauna B Parigay, Instalación de equipo puesta a tierra en ambos lados del desconector BRET1-4 Bloques del jefe de fauna B Parigay. Nota: Trabajos coordinados con empresa Fremat, no implican pérdida de suministro, ya que los consumos serán transferidos a través de redes de media tensión. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 09:00 | 18-11-23 15:00 | 18-11-23 08:58 | 18-11-23 12:42 | | |
| 202301809 | Subestación | Ejecución Extensa | BSALCO TRANSGASION S.A. | 1765 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 2302 | S/E LAS VOLLETAS | 3441 | BA S/E LAS VOLLETAS 23KV BP1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | S/E Las Volletas: verificar y normalizar estado de cables de desconectores BRET1-2, BRET1-1 y BRET1-1. | Instalaciones en Riesgo: Traslado, Tablero N°1 -VID- Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | | | 18-11-23 09:00 | 18-11-23 15:00 | 18-11-23 08:58 | 18-11-23 12:42 | |
| 202303230 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 560 | S/E ALTO JAHEL | 2265 | S/E ALTO JAHEL IS | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | S/E Alto Jahuel: Levado de aislación de las cabinas de aisladores e de los equipos primarios que conforman la instalación del punto IS. | Bajo | Restricciones: Equipo Indisponible. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 220 KV sección 1 o 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel. Delimitación de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 09:00 | 18-11-23 12:00 | 18-11-23 08:59 | 18-11-23 10:58 | | |
| 202302873 | Subestación | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA LTDA | 378 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1803 | S/E 405 | 21090 | S/E 405 CB21 24064 | Lavado de Aislación | Sin limitación | Lavado aisladores S/E 405 (CV104) | Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos | Se requiere orden de no reconectar: S/E 40: 528221 S/E Laguna Seca 52813 S/E Escuderos 52815 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:54 | 18-11-23 09:54 | 18-11-23 08:10 | 18-11-23 10:06 | | |
| 202302872 | Subestación | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA LTDA | 378 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1802 | S/E 404 | 21049 | S/E 404 CB22 24063 | Lavado de Aislación | Sin limitación | Lavado aisladores S/E 404 (CV103) | Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos | Se requiere orden de no reconectar: S/E 40: 528222 S/E Laguna Seca 52813 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:53 | 18-11-23 09:53 | 18-11-23 08:10 | 18-11-23 11:06 | | |
| 202302871 | Subestación | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA LTDA | 378 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1801 | S/E 403 | 17757 | S/E 403 4.16 KV 17754 | Lavado de Aislación | Sin limitación | Lavado aisladores S/E 403 (CV102) | Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos | Se requiere orden de no reconectar: S/E 40: 528223 S/E Laguna Seca 52813 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:52 | 18-11-23 09:52 | 18-11-23 08:10 | 18-11-23 11:06 | | |
| 202303415 | Subestación | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA LTDA | 378 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 1922 | S/E PURI | 22942 | S/E PURI I2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | Relevo de gas SF6 en el punto 5212 de SE Puri. | Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal capacitado. | Condiciones Requeridas: Subestación Puri Norte y Bloqueado: B01-1 y B012-2. Subestación Puri Sur y Bloqueado de gas de fase 212 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:50 | 18-11-23 08:50 | 18-11-23 15:14 | 18-11-23 08:11 | | |
| 202301711 | Subestación | Ejecución Extensa | GSE TRANSGASION S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 432 | S/E MONTE PATRIA | 1336 | S/E MONTE PATRIA ET2 | Obra Civil | Sin limitación | A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud 5558 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor 5272 de S/E Monte Patria. | Riesgo controlado por TRANSELEC. | | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:53 | 18-11-23 07:30 |
| 202305620 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSFORMOSA MULTISOL S.A. | 2052 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1750 | S/E TAP OFF RIO TOLTEN | 15897 | S/E RIO TOLTEN I1 | Rea y gode firma secundarias | Sin limitación | Rea y gode firma secundarias | Solicitud por requerimiento de Transilco que debe especificar los riesgos asociados | SE Tap Off Rio Tolen cuenta con reconexión automática dehalatada. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 06:13 | 18-11-23 11:57 | |
| 202305687 | Subestación | Ejecución Extensa | SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. | 83 | Desconexión | Origen Externo | Programada | 516 | S/E OSOINDO | 14111 | S/E OSOINDO B1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | Desconexión de barra N° 81 de SE Osorno por faenas correspondiente a ajuste y calibración de desconectores B05-3/71 de SE Osorno. Faenas asociadas a N°P 3613 Proyecto MME Remplazo de Desconectores B05-3/71 de SE Osorno. | Riesgo controlado, faenas serán realizadas con LAT Osorno - Remueh C1 (4988 registro interno STS) | | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 21:00 | 18-11-23 07:44 | 18-11-23 08:21 | | |
| 202305699 | Subestación | Ejecución Extensa | SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. | 83 | Desconexión | Origen Externo | Programada | 516 | S/E OSOINDO | 436 | BA S/E OSOINDO 66KV BP1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | Desconexión de barra N° 66 KV de SE Osorno por faenas correspondiente a ajuste y calibración de desconectores B05-3/71 de SE Osorno. Faenas asociadas a Proyecto MME Remplazo de Desconectores B05-3/71 de SE Osorno. | Riesgo controlado, faenas serán realizadas con Barra 66 KV N°1 desconectada y Barra 66 KV N°2 en servicio. | Faenas asociadas a SD 202305699 (PT 4988 registro interno STS) | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 21:00 | 18-11-23 07:44 | 18-11-23 08:21 | | |
| 202309710 | Subestación | Ejecución Extensa | SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A. | 396 | Intervención | Origen Externo | Programada | 3975 | S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA | 21315 | S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA I1 | Obra Civil | Sin limitación | A solicitud de Colihuaui, proyecto C20, Bloques a la reconexión de las líneas SAN SIMON/LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV 59/171, senso entre E417 E4172 y FRONTERA LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV PE 19-405, senso entre E419 y E420, en apoyo a obras de construcción de aislamiento Para Courte entre otras, se complementan Trabajos de Apertura de Caja, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma de base en EA, posterior montaje de Caja, legrado, chuleo de ductos, instalación, conexión, mantenimiento y prueba de carga. | El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes. | Tap Off N° Victoria: Condición de No reconectar interruptor 5271. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 06:21 | 18-11-23 07:27 | | |
| 202309744 | Subestación | Ejecución Extensa | PANIZO QUELAGUA | 1969 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1977 | S/E TAP OFF QUELAGUA | 21544 | S/E TAP OFF QUELAGUA I1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | Construcción de acueducto, obras civiles y vales L1 220 KV Leguina - Tap Quellagua - Frontera. Asociado a proyecto C20 Minera Colihuaui. Trabajos solicitados por Transilco. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quellagua. | El riesgo del trabajo es bajo y ya que se ejecuta en instalaciones de terceros. | Construcción de acueducto, obras civiles y vales L1 220 KV Leguina - Tap Quellagua - Frontera. Asociado a proyecto C20 Minera Colihuaui. Trabajos solicitados por Transilco. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quellagua. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 06:12 | 18-11-23 07:24 | | |
| 2023097821 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 589 | S/E SAN VICENTE | 12504 | S/E SAN VICENTE C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a S2C-B, PRC2 y REC2. | Bajo | Actividades: S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a S2C-B, PRC2 y REC2. Condiciones: Pulo Línea U22, 597 Matlojos, indisponible. Trabajos coordinados con Minilco. Instalaciones en Riesgo: Línea 013 KV San Vicente-Inchilim, C1 a línea 013 KV San Vicente-Matlojos, C1. Temperatura de los Rangos: Línea 013 KV San Vicente-Inchilim, C1 (al término de los trabajos) a línea 13 KV San Vicente-Matlojos, C1 (al término de los trabajos). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación San Vicente, instalación de equipo de puesta a tierra en ambos extremos de Reactor C2 y en los extremos de poste de PRC2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 06:00 | 18-11-23 08:58 | 18-11-23 14:36 | | |
| 202301946 | Subestación | Ejecución Extensa | SISTEMA DE TRANSMISION DEL SUR S.A. | 83 | Desconexión | Origen Externo | Programada | 516 | S/E OSOINDO | 14111 | S/E OSOINDO B1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitación | Desconexión de Pulo B1 en S/E Osorno asociado a línea 66 KV Remueh - Osorno Cho 1 por faenas de remplazo de caja de mando del desconector B05-3/71, según N°P 3611. | Nivel de riesgo bajo y controlado. | PT 2023-06418 REGISTRO INTERNO DE CONTS. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 21:00 | 18-11-23 07:44 | 18-11-23 08:21 | | |
| 202302407 | Subestación | Ejecución Extensa | ENGE ENERGIA CHILE S.A. | 144 | Intervención | Origen Interno | Programada | 2246 | S/E NUEVA CHUCUMACASTA | 20028 | S/E NUEVA CHUCUMACASTA I1 20029 | Lavado de Aislación | Sin limitación | Lavado aisladores energizado S/ Nueva Chucumacasta. | RIESGO BAJO, TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS SEGUN MANEJO. | CONDICIONES REQUERIDAS: S/E MINA: No Reconectar: 5213, 5214, 5217, 5218, S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5219, 5222, 5223, 5224, 5225, 5236, 5237, 5238 S/E Chucumacasta: No reconectar: 5278, SE SALAM: No reconectar: 52366, S/E Nueva Calama: No reconectar: 5202 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5203 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5204 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5205 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5206 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5207 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5208 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5209 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5210 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5211 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5212 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5213 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5214 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5215 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5216 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5217 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5218 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5219 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5220 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5221 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5222 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5223 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5224 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5225 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5226 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5227 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5228 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5229 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5230 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5231 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5232 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5233 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5234 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5235 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5236 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5237 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5238 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5239 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5240 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5241 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5242 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5243 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5244 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5245 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5246 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5247 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5248 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5249 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5250 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5251 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5252 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5253 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5254 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5255 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5256 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5257 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5258 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5259 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5260 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5261 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5262 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5263 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5264 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5265 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5266 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5267 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5268 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5269 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5270 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5271 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5272 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5273 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5274 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5275 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5276 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5277 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5278 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5279 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5280 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5281 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5282 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5283 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5284 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5285 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5286 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5287 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5288 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5289 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5290 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5291 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5292 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5293 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5294 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5295 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5296 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5297 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5298 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5299 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5300 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5301 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5302 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5303 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5304 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5305 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5306 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5307 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5308 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5309 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5310 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5311 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5312 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5313 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5314 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5315 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5316 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5317 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5318 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5319 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5320 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5321 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5322 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5323 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5324 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5325 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5326 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5327 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5328 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5329 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5330 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5331 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5332 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5333 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5334 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5335 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5336 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5337 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5338 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5339 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5340 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5341 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5342 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5343 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5344 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5345 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5346 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5347 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5348 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5349 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5350 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5351 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5352 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5353 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5354 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5355 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5356 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5357 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5358 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5359 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5360 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5361 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5362 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5363 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5364 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5365 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5366 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5367 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5368 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5369 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5370 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5371 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5372 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5373 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5374 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5375 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5376 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5377 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5378 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5379 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5380 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5381 S/E Nueva Chucumacasta: No reconectar: 5382 S/E Nueva Chuc | | | | | | | | | | | |

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 11-12-2023 18:18:49

Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 117

Total registros Central Generadora: 11

| Número | Tipo | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Substancia | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Central | ID(s) | Unidad(es) | Tipo Trabajo | Previsión | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresa Afectada | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin |
|------------|--------------------|-------------------|---------------------------------|--------------|-----------------|----------------|-------------------|-------|---------------------|------------------|-------------------------|--------------------------|----------------|--|---|---|---------------------------|---------------------------|---|------------------|---------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|
| 2023205688 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENEL GREEN POWER CHILE S.A. | 250 | Desconexión | Origen Externo | Programada | 284 | PPV LALACKAMA | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitación | Desconexión de PPV Lalackama, a solicitud de Transelco, por trabajos de instalación de dos (2) transformadores de condensador de equipamiento dentro del patio de equipos del Parque Fotovoltaico Lalackama, incluye actividades de DOCC previas hasta posicionado, sellado y conectado. | Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EDP | Desconexión de PPV Lalackama a solicitud de Transelco. | No tiene consumo afectado | ninguno | N (Conectada Normal) | | | 18-11-23 08:00 | 19-11-23 06:00 | 18-11-23 20:11 | 19-11-23 08:01 |
| 2023201387 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENGIE ENERGIA CHILE S.A. | 1744 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 380 | HP CHAIPIQUEÑA | 1971 | HP CHAIPIQUEÑA UD | Mantenimiento preventivo | Sin Limitación | Mantenimiento preventivo cambio de enfriador N°1 de la unidad generadora. Lado sala de mandos. | Nivel de riesgo bajo, está considerado en la matriz de riesgo. | Jefe de Planta realiza pruebas presión del circuito de refrigeración. | No tiene consumo afectado | ninguno | DI (Desconectada Normal) | | | 18-11-23 10:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 10:13 | 18-11-23 17:50 |
| 2023201621 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | WPD DUCURCO SPA | 1810 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1808 | PE LOMAS DE DUCURCO | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | 1 | Advertencia de ruido por RCA (Resolución de Calificación Ambiental). | El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes. | Se llevarán a cabo MTR todas las unidades. | No tiene consumo afectado | ninguno | LP (Unidad con limitación de operación) | | | 18-11-23 10:00 | 18-11-23 11:00 | 18-11-23 09:52 | 18-11-23 10:56 |
| 2023201584 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | PPV SALVADOR S.A. | 278 | Intervención | Origen Interno | Programada | 288 | PPV SALVADOR | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | 17 | Se realizará durante el día sábado 9 de mayo de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 13h y 19 a 21h respectivamente. | La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3003 BCSL en las cuales se realizará durante el día cíclico de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será operada por la empresa especialista con todos los estándares de seguridad que se requieran. | Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso. | No tiene consumo afectado | ninguno | N (Conectada Normal) | | | 18-11-23 09:00 | 18-11-23 23:59 | 18-11-23 10:54 | 19-11-23 05:03 |
| 2023201591 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A. | 242 | Intervención | Origen Interno | Programada | 231 | HP RUCATAYO | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitación | Control y operación de central Rucatayo será realizado desde planta (C.C. Respaldo Rucatayo) debido a trabajos en tablero de SAAS CC Principal Santiago. | El riesgo es bajo ya las actividades se realizarán a nivel de comunicaciones. | Posible intermitencias en comunicación hot-line. | No tiene consumo afectado | ninguno | N (Conectada Normal) | | | 18-11-23 08:00 | 19-11-23 18:00 | 18-11-23 08:28 | 19-11-23 12:50 |
| 2023201218 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENGIE | 1744 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 387 | TER TOCOPILLA | 1900 | TER TOCOPILLA TGD | Lavado de Aislación | Sin Limitación | Lavado de aisladores transformador de poder HTI. | Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo. | CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Tocopilla, Abiertos S2 HT2, S2 CTG2, S2DTT, Abiertos BR HT2, BR HT2, BR HT2, BCTG2, BDTT2, Servicios Auxiliares TGD Conmutados, ENCARGADO MANDOBRA: S/E Tocopilla, Operador Transmisión | No tiene consumo afectado | ninguno | DP (Desconexión Programada) | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 16:00 | 18-11-23 12:54 | 18-11-23 14:17 |
| 2023201220 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENGIE | 1744 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 387 | TER TOCOPILLA | 1889 | TER TOCOPILLA TGI | Lavado de Aislación | Sin Limitación | Lavado de aisladores transformador de poder HTI. | Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo. | CONDICIONES REQUERIDAS: Abiertos S2 HT1, S2 CTG1, S2DTT, Abiertos BR HT1, BR HT1, BCTG1, BDTT1, Servicios Auxiliares TGI Conmutados, ENCARGADO MANDOBRA: S/E Tocopilla, Operador Transmisión. | No tiene consumo afectado | ninguno | DP (Desconexión Programada) | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 16:00 | 18-11-23 12:54 | 18-11-23 14:17 |
| 2023206177 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | GUACOLDA ENERGÍA SPA | 11 | Desconexión | Origen Interno | Curso Fomento | 205 | TER GUACOLDA | 811 | TER GUACOLDA UD | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitación | Reparación de calentador de alta presión número 1 de Guacolda 2. | Reparación del calentador de alta presión número 1 de la unidad número 2 de Guacolda. | Unidad 2 de Guacolda quedará indisponible por trabajos de reparación de calentador de | No tiene consumo afectado | ninguno | DP (Desconexión Forzada) | | | 18-11-23 06:00 | 20-11-23 23:59 | 18-11-23 02:35 | 19-11-23 08:50 |
| 2023204656 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | GAS SUR S.A. | 47 | Intervención | Origen Interno | Programada | 154 | HE NEWEN | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitación | Central Newen necesita realizar Prueba de Potencia Máxima con Diesel, 15 MW, a solicitud del CEN, según NTN°15, entre 00:05 y 05:10 hrs. | No hay riesgo de trabajo debido que corresponde a pruebas de Potencia Máxima. | Pruebas con carga, combustible Diesel. | No tiene consumo afectado | ninguno | POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO) | | | 18-11-23 00:05 | 18-11-23 05:10 | 17-11-23 21:16 | 18-11-23 03:15 |
| 2023204820 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. | 20 | Intervención | Origen Interno | Programada | 116 | HE ANTUCO | CENTRAL COMPLETA | | Otros Cables | Sin Limitación | Comprobar Bases de Potencia con desdoblado mecánico e hidráulico. El nivel de la bocanera se deberá controlar en cada mínimo de 712.5 y máximo de 732.4 mm. Si durante el proceso se detecta, para proceder a retirar 80.000 m3 de sedimentos de la bocanera. | Trabajo Programado y supervisar en Temuco. Riesgo Controlado. | No Hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | N (Conectada Normal) | | | 18-11-23 00:00 | 30-11-23 23:59 | 18-11-23 00:00 | 30-11-23 21:30 |
| 2023205973 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. | 20 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 206 | TER SAN SIBIRO I | 818 | TER SAN SIBIRO I CCL-TV | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitación | Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó el riesgo en. Sin Riesgo. | Reparación línea vapor recalentado caliente PRSG-2 | No tiene consumo afectado | ninguno | MTR (Mantenimiento Mayor) | | | 18-11-23 00:00 | 24-11-23 23:59 | 18-11-23 00:00 | 26-11-23 06:00 | |

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-23-2023 18:18:49
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 117
 Total registros Línea: 67

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Subtítulo | Origen | Tipo Programación | IDG | Línea | IDG | Tamaño | Tipo Trabajo | Presencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Adicional | Consumo | Empresas Afiliadas | Trabajo Regular | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin | | | |
|-----------|-------|-------------------------|--|--------------|----------------|----------------|-------------------|------|---|------|--|----------------------|------------------|---|--|--|---------------------------|--------------------|-----------------|------------------|---------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|----------------|--|--|
| 202302875 | Línea | Ejecución Exitosa | MINERA ESCONDIDA | 378 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1049 | ATACAMA - O'HIGGINS 220KV | 1943 | ATACAMA - EST. 1.202 220KV C1 | Lavado de Aislación | Sin limitaciones | Lavado aisladores Línea 220 KV Alacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2. | Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo. | Se requiere orden de no reconectar en: S/E Alacama 5213 y 5216 S/E O'Higgins 5218 y 5216. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:57 | 18-11-23 19:57 | 18-11-23 08:10 | 18-11-23 15:10 | | | |
| 202302874 | Línea | Ejecución Exitosa | MINERA ESCONDIDA | 378 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1155 | ESTE - HAMBURGO 69KV | 2179 | ESTE - HAMBURGO 69KV C1 | Lavado de Aislación | Sin limitaciones | Lavado de aislación ESTE - HAMBURGO 69KV | Riesgo Bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos. | Se requieren las siguientes condiciones: SE debe No reconectar 5282 SE Hamburg: No reconectar 52871 y 52872 SE O'H: No reconectar 5282. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:16 | 18-11-23 19:56 | 18-11-23 08:10 | 18-11-23 15:10 | | | |
| 202302839 | Línea | Ejecución Exitosa | MINERA ESCONDIDA SIDA | 378 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 1100 | O'HIGGINS - COLOSO 220KV | 2068 | O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Mantenimiento al sistema de control del púls 13 de los O'Higgins. | Pruebas de control al púls 13. | SE O'Higgins: Abierta a disposición del jefe de línea 5213 | No tiene consumo afectado | | | | | | 18-11-23 08:15 | 18-11-23 19:15 | 18-11-23 11:07 | 18-11-23 18:33 | | |
| 202005697 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 170 | HUALPEN - LAGUNAS 220KV | 1330 | TAP FCC - LAGUNAS 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. | Bajo | Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guandí, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar 5285. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 20:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 16:22 | | | |
| 202005688 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1652 | HUALPEN - GUINDO 220KV | 1361 | HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. | Bajo | Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guandí, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar 5285. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 20:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 16:22 | | | |
| 202005720 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 154 | CHARUA - HUALPEN 220KV | 1321 | CHARUA - HUALPEN 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. | Medio | Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charua-Hualpen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a la línea. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 16:00 | | | |
| 202006007 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1500 | CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV | 1486 | CAUTIN - EST. 100 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Banco de vegetación en franja de servidumbre. | Bajo | Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a la línea. | No tiene consumo afectado | | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 18:50 | | |
| 202006008 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1500 | CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV | 1482 | CAUTIN - EST. 100 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Banco de vegetación en franja de servidumbre. | Bajo | Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a la línea. | No tiene consumo afectado | | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 18:50 | | |
| 202006763 | Línea | Ejecución Exitosa | SISTEMA DE TRANSFORMACIÓN DEL SUR S.A. | 85 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1503 | OSORNIO - REMEDIHUE 69KV | 1498 | OSORNIO - REMEDIHUE 69KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | No reconectar LAT 66 KV Osorno - Remedihue C2 por farras consumo en Púls 81 de SE Osorno correspondiente a apoya y cableado de desconectores B98-819 de SE Osorno. Farras asociadas a Proyecto MMN Reemplazo de Desconectores paños 81 y 82 de SE Osorno. | Riesgo controlado, farras serán neutralizadas con LAT Osorno - Remedihue C2 desconectado y LAT Osorno - Remedihue C2 en servicio y con orden de No Reconectar. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 21:00 | 18-11-23 07:44 | 18-11-23 19:21 | | | | |
| 202006739 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1548 | GEOLGIFES - LAGUNAS 220KV | 1602 | GEOLGIFES - LAGUNAS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos 85-86 (P13 Acueducto). Cruce entre vanos E12-E13, entre vanos E13-E14, entre vanos E13-E12. | Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geolgifes-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Restricciones: Línea: 5210, no reconectar. Geolgifes: 5219, 5212 no reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 12:43 | | | | |
| 202006760 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1548 | GEOLGIFES - LAGUNAS 220KV | 1603 | GEOLGIFES - LAGUNAS 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos 85-86 (P13 Acueducto). Cruce entre vanos E12-E13, entre vanos E13-E14, entre vanos E13-E12. | Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geolgifes-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Restricciones: Línea: 5210, no reconectar. Geolgifes: 5219, 5216 no reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 12:43 | | | | |
| 202006769 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1547 | TARAPACA - GEOLGIFES 220KV | 1600 | TARAPACA - GEOLGIFES 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E3-E4. Cruce entre vanos E3-E4 y Cruce entre vanos E7-E8. | Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geolgifes C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Restricciones: Tarapacá: 5211, no reconectar. Geolgifes: 5211, 5212 no reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 12:43 | | | | |
| 202006829 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1547 | TARAPACA - GEOLGIFES 220KV | 1601 | TARAPACA - GEOLGIFES 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 212) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1-E2. Para Paralelismo entre vanos E3-E4. Cruce entre vanos E3-E4 y Cruce entre vanos E7-E8. | Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geolgifes C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Restricciones: Tarapacá: 5212 no reconectar. Geolgifes: 5214, 5219 no reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 12:43 | | | | |
| 202006850 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1454 | SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV | 1044 | SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 209) bloque a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PE 50-170, vano entre 4471 y 4472. Por construcción de acueducto. | Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Restricciones: Línea: 5210, no reconectar. Tap OFF R. Apoyos: 5217 No reconectar San Simón: 524 y 525. No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 12:43 | | | | |
| 202006880 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1650 | FRONTERA - LAGUNAS 220KV | 1228 | TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 208) bloque a la reconexión de las líneas FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV PE 50-180, vano entre 4439 y 4440. En apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. | Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2 Tap OFF Quillagua. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Restricciones: Línea: 5210 no reconectar. Tap OFF Quillagua: 5215. No reconectar San Simón: 524 y 525. No reconectar. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 12:43 | | | | |
| 202006869 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1679 | SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARPA 220KV | 4031 | TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Corte y pinta de arbolito. | Bajo | Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarpa, C1 o Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarpa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar las interrupciones asociadas a la línea. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 12:56 | | | |
| 202006975 | Línea | Aprobado sin activación | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1454 | FRONTERA - SAN SIMÓN 220KV | 1227 | SAN SIMÓN - FRONTERA C1 220KV | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | 1.220KV Frontera San Simón, C1, Inspección Visual Padlock, Estructural(1) NL, FRD - MI, SON, Total: 66 KM. | Inspección Visual Padlock, Estructural(1) NL, FRD - MI, SON, Total: 66 KM. | No tiene consumo afectado | | | | | | 18-11-23 08:00 | 26-11-23 08:00 | | | | | |
| 202006955 | Línea | Aprobado sin activación | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 837 | CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV | 1637 | CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | 1.220KV Eólica Taltá-Talpa, C1, Medición resistencia a tierra en estructuras. | Medición resistencia a tierra en estructuras. Estructural(1) S, R1, P1, T02, Total: 4, EST, Fecha de ejecución: 18-26-11-2023, Plaza Entrega Informe: 7 días, ODMN: 8253034 | No tiene consumo afectado | | | | | | 18-11-23 08:00 | 26-11-23 18:00 | | | | | |
| 202305123 | Línea | Aprobado sin activación | COMPAÑÍA MINERA TEC QUERABLANCA S.A. | 1804 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1543 | TUQUIMA - PAGUANA 220KV | 3393 | TUQUIMA - EST. 255 220KV C1 | Inspección Visual | Sin limitaciones | Inspección visual pedestre a línea de transmisión Tuquima - Paguana 220KV. | Inspección visual pedestre a línea de transmisión Tuquima - Paguana. Duración del riesgo: Mantener la respectiva inspección visual pedestre a línea de transmisión. Nivel del riesgo: No significativo. | Sin comentarios. | No tiene consumo afectado | | | | | | 18-11-23 08:00 | 30-11-23 18:00 | | | | |
| 202009107 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1381 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV | 1174 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada. | Rajo | Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión intrometido. Subestación Kimal, 52K5, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión intrometido. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 18:50 | | | |
| 202009108 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1381 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV | 1175 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada. | Bajo | Actividades: Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílice, línea energizada. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión intrometido. Subestación Kimal, 52K5, 52K2, 52K3 con bloqueo a la reconexión intrometido. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Restricciones: Subestación Alacama, 52125 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, 52171 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Alacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 18:50 | | | |
| 202300210 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1047 | ATACAMA - ESMERALDA 220KV | 1892 | ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | 1.220KV Atacama-Esmeralda, C1; Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de pasas entre estructura N° 151 a N° 160. | Bajo | Actividades: Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de pasas entre estructura N° 151 a N° 160. Se respetaran las distancias de seguridad a punta superior de 220KV de 3.2m. | No tiene consumo afectado | | | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 07:31 | 18-11-23 14:44 | | | |

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-23-2023 18:18:49
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 117
 Total registros Línea: 67

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Substancia | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tamaño(s) | Tipo Trabajo | Prioridad | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Adicionales | Consumo | Empresas Afiliadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin |
|-----------|-------|-------------------------|--|--------------|-----------------|----------------|-------------------|-------|--------------------------------|--|--|---------------------------------|------------------|---|---|--|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|
| 202302919 | Línea | Ejecución Exitosa | GGE TRANSAMOR S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 292 | CORDOBA - HERMAN FUENTES 110KV | 583 | CORDOBA - HERMAN FUENTES 110KV C1 | Roca y poste franja servidumbre | Sin limitaciones | Maneje y poste franja servidumbre | Riesgo medio controlado. Poda y Roca | Maneje Movido a la recomenación automática del S2H de la U. Copayé y S2H1 en la U. Herman Fuentes (Iqel), condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 09:03 | 18-11-23 15:16 |
| 202303971 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1103 | MIRAF - ENCUENTRO 220KV | 2051 2052 | EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAF - EST.386 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). | Bajo | Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraf, S24, S25, S27, S28 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Encuentro, S26, S27 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Miraf-Encuentro, C1 o 1.220KV Miraf-Encuentro, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bispos del jefe de faena: No hay | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 18:44 |
| 202303972 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1103 | MIRAF - ENCUENTRO 220KV | 2053 2054 | EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAF - EST.386 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). | Bajo | Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Miraf, S24, S25, S27, S28 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Encuentro, S26, S27 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Miraf-Encuentro, C1 o 1.220KV Miraf-Encuentro, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bispos del jefe de faena: No hay | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 18:44 |
| 202303426 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 951 | CONCEPCION - SAN FUENTES 154KV | 1327 1300 1301 | CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 09:02 | 18-11-23 18:44 |
| 202303427 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 951 | CONCEPCION - SAN FUENTES 154KV | 1384 1302 1303 | CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Actividades: Instalación y/o Reemplazo de Escalines y Pernos de conexión (Grupo N° 2). Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C2 o Línea 154 KV Concepción-San Vicente, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 09:02 | 18-11-23 18:44 |
| 202304229 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1174 | MATEUCILLO - CARDONES 110KV | 1420 1422 1429 1432 | CASTELA - CARDONES 110KV C1 CHUSCHAMPIS - CASTELA 110KV C1 MATEUCILLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPIS 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Tendido, empaquetado y templado de conductor de alta, tramo M6 Pala H7 a Torre L4. | Bajo | Tendido de línea A1 sobre Barra Energizada, Tendido, empaquetado y templado de conductor de alta, tramo M6 Pala H7 a Torre L4. Nota: 2. Control plano respecto las distancias mínimas de seguridad a los puntos energizados, no cruzar en ningún momento por canalarias y se apoyará en todo momento con personal pintado o riggar. Restricciones: Subestación Matherollo, S2H5 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Cardona, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación P. de Torre, S2H1 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Castella, S2H3 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Castella, S2H1 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matherollo, S2H2 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matherollo, S2H3 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matherollo, S2H4 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matherollo, S2H5 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Matherollo, S2H6 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.110KV Matherollo-Cardona, C1 o Barra Transmisión 110 KV Matherollo o Barra 110 KV, Sección 1 del Anexo a Barra 110 KV, Sección 2-Matherollo Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bispos del jefe de faena: Subestación Matherollo, Delimitar la zona de trabajo Se utilizarán conos y cadenas | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 20:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 18:18 |
| 202304485 | 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. N°2 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°10 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°10 - EST. N°12 220KV C1 EST. N°10 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°9 220KV C1 EST. N°9 - EST. N°12 220KV C1 EST. N°12 - ENCUENTRO 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Reposición de estructura y puentes pernos en puestas tocos automatizadas tramo 150 a 5214, S215. | Riesgo bajo por ser lavado preventivo | Restricciones: S/E Cochran No Reconectar S217, S214, S/E Encuentro No Reconectar S214, S215. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 10:26 | 18-11-23 10:26 |
| 202309806 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1048 | ATACAMA - MIRAF 220KV | 1933 1934 1935 1936 1937 | ATACAMA - EST. N°10 220KV C1 EST. N°10 - EST. N°12 220KV C1 EST. N°10 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°12 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. | Bajo | Actividades: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, S215 - S218 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Miraf, S215 - S218 - S219 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Terminos, S/E Tap Off Enlace S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Atacama-Miraf, C1 o 1.220KV Atacama-Miraf, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bispos del jefe de faena: No hay | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 18:50 |
| 202303959 | Línea | Aprobado sin activación | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1049 | ATACAMA - ESMERALDA 220KV | 1932 | ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Reparación, despeje de caminos y acceso a estructura Línea Atacama - Esmeralda C1 entre E15B y E16 | Bajo | Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bispos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | | |
| 202305111 | Línea | Aprobado sin activación | COMPAÑIA MINERA DE LA QUEBRADA BLANCA S.A. | 1894 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1542 | LAGUNAS - PUQUOS 220KV | 4252 4253 4254 4255 | LAGUNAS - EST. 362 220KV C1 EST. 362 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - EST. 365 220KV C1 | Inspección Visual | Sin limitaciones | Inspección visual pedestre a línea de transmisión Lagunas - Puquos 220KV. | Sin comentarios. | Instalación en riesgo: L1 220KV Lagunas - Puquos. Duración del riesgo: Mientras se realiza inspección visual pedestre a línea de transmisión. Nivel del riesgo: No significativo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | | |
| 202305117 | Línea | Aprobado sin activación | COMPAÑIA MINERA DE LA QUEBRADA BLANCA S.A. | 1894 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1545 | LAGUNAS - CHALACOLLO 220KV | 4256 4257 4258 | LAGUNAS - EST. 362 220KV C1 EST. 362 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - CHALACOLLO 220KV C1 | Inspección Visual | Sin limitaciones | Inspección visual pedestre a línea de transmisión Lagunas - Chalacollo 220KV. | Sin comentarios. | Instalación en riesgo: L1 220KV Lagunas - Chalacollo. Duración del riesgo: Mientras se realiza inspección visual pedestre a línea de transmisión. Nivel del riesgo: No significativo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | | |
| 202305119 | Línea | Aprobado sin activación | COMPAÑIA MINERA DE LA QUEBRADA BLANCA S.A. | 1894 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1544 | CHALACOLLO - TIGUMA 220KV | 4259 4260 4261 | CHALACOLLO - TIGUMA 220KV C1 EST. 365 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - CHALACOLLO 220KV C1 | Inspección Visual | Sin limitaciones | Inspección visual pedestre a línea de transmisión Chalacollo - Tiguma 220KV. | Sin comentarios. | Instalación en riesgo: L1 220KV Chalacollo - Tiguma. Duración del riesgo: Mientras se realiza inspección visual pedestre a línea de transmisión. Nivel del riesgo: No significativo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | | |
| 202305124 | Línea | Aprobado sin activación | COMPAÑIA MINERA DE LA QUEBRADA BLANCA S.A. | 1894 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1546 | PAGUANA - PUQUOS 220KV | 4262 4263 | PAGUANA - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUOS 220KV C1 | Inspección Visual | Sin limitaciones | Inspección visual pedestre a línea de transmisión Paguana - Puquos 220KV. | Sin comentarios. | Instalación en riesgo: L1 220KV Paguana - Puquos. Duración del riesgo: Mientras se realiza inspección visual pedestre a línea de transmisión. Nivel del riesgo: No significativo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | | |
| 202305034 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1048 | ATACAMA - MIRAF 220KV | 1938 1939 1940 1941 | ATACAMA - EST. N°10 220KV C2 EST. N°10 - EST. N°12 220KV C2 EST. N°10 - EST. N°12 220KV C2 EST. N°10 - EST. N°12 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L1x220KV Atacama Miraf con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Atacama, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. | Bajo | Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L1x220KV Atacama Miraf con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Atacama, como trabajo previo para posterior obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, S215, S218 No reconectar Miraf, S215, S216, S217 No reconectar Terminos, S201 S/E TapOff Enlace, anterior S211 No reconectar Terminos, S201 S/E Chacaya, Enlace S216, S217 No reconectar Terminos, S201 S/E El Cobre, Enlace S212, S213 No reconectar Terminos, S201 S/E Chacaya, Minaes Algorit, S214 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220V Atacama-Miraf, C1 o 1.220V Atacama-Miraf, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bispos del jefe de faena: Miraf, E09-E10 Bispos jefe de faena verificar las distancias de seguridad para instalación de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalización vial. Verificar las condiciones climáticas. Revisar que todos los equipos y personal involucrados estén en óptimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 5km/h. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 18:44 |
| 202303461 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 129 | ALTO JAHUEL - CHENA 220KV | 1418 1404 1401 | ALTO JAHUEL - EL BODIO 220KV C2 EL BODIO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | S/E Alto Jahuel: Reemplazo de conductor aéreo sobre la Barra Principal de 220 KV sección 1 y 2, entre bajadas a transformadores de medida de la línea y desconectores B90-2 y B90-3, por obra de reemplazo de equipos primarios del punto de 220 KV B90-3 (NUP 3548). | Bajo | Actividades: S/E Alto Jahuel: Reemplazo de conductor aéreo sobre la Barra Principal de 220 KV sección 1 y 2, entre bajadas a transformadores de medida de la línea y desconectores B90-2 y B90-3, por obra de reemplazo de equipos primarios del punto de 220 KV B90-3 (NUP 3548). Restricciones: Instalación indispensable, S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 KV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra Principal de 220 KV sección 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bispos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: Puentes abiertos en estructura 33 de la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3. Central Santa Marta permanece en servicio hasta Chacaya. | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 07:50 | 18-11-23 18:59 |
| 202305437 | Línea | Ejecución Exitosa | CHILQUINTA TRANSMISION S.A. | 1884 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 615 | TORQUEMADA - CONCON 110KV | 921 | TORQUEMADA - CONCON 110KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Por requerimiento de NUP 2563 se necesita desconectar el circuito N°2 debido a nuevo equipo (TPP y TCC) no pueden montarse por estar cerca de un punto energizado. | Nivel de riesgo Bajo, trabajo con desconector asociado a NUP 2563 | Por requerimiento de NUP 2563 se necesita desconectar el circuito N°2 debido a nuevo equipo (TPP y TCC) no pueden montarse por estar cerca de un punto energizado. Cuidado coordinar con SO-202305403 | No tiene consumo afectado | ninguno | | Operativo | Operativo | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 08:02 | 18-11-23 14:44 |

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11-12-2023 18:18:49
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 117
 Total registros Línea: 67

| Número | Tipo | Estado | Empresa | M Coordenado | Tipo Substancia | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tamaño(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentarios Adicionales | Cemento | Empresas Afiliadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio | Fecha Fin | Fecha Efectiva Inicio | Fecha Efectiva Fin | |
|------------|-------|-------------------|--|--------------|-----------------|----------------|-------------------|-------|--|---|-----------|----------------------|------------------|--|--|---|---|---------------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|----------------|-----------------------|--------------------|----------------|
| 2023098170 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1679 | SECCIONADORA RIO YOUTER - LASTARREA 220 KV | 4038 EST. 055 - EST.254A.220 KV C2 4036 EST. 254A - LASTARREA 220 KV C2 4026 EST. 105 - EST. 254A.220KV C2 (EN REVISION) 4027 EST. 254A - LASTARREA 220KV C2 (EN REVISION) | | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Corta y poda de arboles. | Bajo | Restricciones: Reducción a la reconexión- Instalaciones en Rangos: Línea 220 KV Río Youtier - Lastarrea, C1 o Línea 220 KV Río Youtier - Lastarrea, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloqueos del jefe de faena: No hay- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melimuco. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 12:56 | |
| 2023098907 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1048 | ATACAMA - MIRAFLE 220KV | 1938 ATAMACA - EST. N°55.220KV C2 1939 EST. N°55 - MIRAFLE 220KV C2 1940 EST. N°55 - EST. N°56.220KV C2 1941 EST. N°56 - EST. N°52.220KV C2 | | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. | Bajo | Restricciones: NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada. Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mirafle, 5215 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiros, S/E Tap off Estaca: 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rangos: L 220KV Atacama-Mirafle, C1 o L 220KV Atacama-Mirafle, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 18:00 | 18-11-23 05:15 | 18-11-23 12:50 | |
| 2023102443 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1173 | MATEFNCLLO - CARBONES 110KV | 1420 CASTILLA - CARBONES 110KV C1 1422 CHUSCHAMPÍ - CASTILLA 110KV C1 1429 MATEFNCLLO - TAP PUNTA TORO 110KV C1 1434 TAP PUNTA TORO - CHUSCHAMPÍ 110KV C1 | | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación St Matencillo 110 KV | Bajo | Restricciones: Subestación Matencillo, 5295 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 5295 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. de Toros, 5295L1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, 5251 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Rangos: L 110KV Matencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 20:00 | 18-11-23 06:10 | 18-11-23 12:43 | |
| 2023024008 | Línea | Ejecución Exitosa | ENGE ENERGÍA CHILE S.A. | 1744 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1373 | CENTRAL TOCOPILLA A 110KV | 3157 CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36. 110KV C2 3158 EST. N°36 - EST. N°77. 110KV C2 3155 EST. N°77. A. 110KV C2 | | Lavado de Aislación | Sin limitaciones | Lavado de aisladores energizado, tramo 72 a 117 y 424 a 512. | Bajo | Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a matriz riesgo. | CONDICIONES REQUERIDAS: Preparación, S/E Trociza 3290, S/E A 5292 ENCARGADO MANOBRAS: Operador Transmisión. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 16:00 | 18-11-23 08:59 | 18-11-23 12:52 |
| 2023097971 | Línea | Ejecución Exitosa | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 83 | Desconexión | Origen Externo | Programada | 1502 | OSORNO - REMEHUE 66KV | 3495 OSORNO - REMEHUE 66KV C1 | | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Desconexión de LAT 66 KV Osorno - Remehue C1 por faenas en Palla 83 de St Osorno correspondiente a equity y calibración de desconexiónes 8981.3/ST de St Osorno. Faenas asociadas a Proyecto 3898 Mantenimiento de Desconexiónes cables B1 a B2 de St Osorno. | Riesgo controlado, faenas serán realizadas con LAT Osorno - Remehue C1 desconectado y LAT Osorno - Remehue C2 en servicio. | Para realizar estas faenas se requiere Barro 66 KV N°1 desconectada y en servicio Barro N°2 de 66 KV en St Osorno. Faenas asociadas a SO 2023096697 y 2023096699, (PT 4898 registro sistema STS). | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 08:00 | 18-11-23 21:00 | 18-11-23 07:44 | 18-11-23 19:21 | |
| 2023095588 | Línea | Ejecución Exitosa | COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAPLATA SCM | 375 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1083 | ENCUENTRO - COLLAPLATA 220KV | 3691 ENCUENTRO - EST. 346.220KV C1 3692 EST. 346 - EST. 399.220KV C1 3693 EST. 399 - COLLAPLATA 220KV C1 2008 ENCUENTRO - EST. 346.220KV C2 2009 EST. 346 - EST. 399.220KV C2 2010 EST. 399 - COLLAPLATA 220KV C2 | | Otros Cables | Sin limitaciones | Trabajos de apertura de jala que consisten en remoción, evaluación de perfilado de plataformas en BA, con la finalidad de preparar las líneas para el desarrollo de la actividad. Mapeamiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vano 6480-6481-6482 y cruce entre vano 6485-6482 a cruce entre vano 6488-6490. | Riesgo Bajo, trabajos de movimiento de tierra en camino de servidumbre. | Se inhabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 5228 y 5229 en S/E Collaplatá: 5233 y 5234 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 07:00 | 18-11-23 20:00 | 18-11-23 08:27 | 18-11-23 20:00 | |
| 2023096203 | Línea | Ejecución Exitosa | ALFA TRANSAMISORA DE ENERGÍA S.A. | 2050 | Intervención | Origen Interno | Programada | 2600 | NO ACONCAGUA - NUEVA PANGALHUÉ 110KV | 4151 NO ACONCAGUA - EST.1088.110KV C1 (EN REVISION) 3982 E-273A - TAP CHAGRES 110KV C1 4199 EST. 273A - TAP CHAGRES 110 KV C1 (EN REVISION) | | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Se requiere precaución de No Reconectar de los interruptores asociados a la LT 110 KV No Aconcagua - Nueva Pangalhué por cercanía a los trabajos en LT 110 KV Nueva Pangalhué - Chagres para cambio de conductor desde Torne 0998 a 2205- Torne 1206 a 2214. Trabajos de tendido entre torneos 205 y 206 y para reforzados de estructuras 1207 y 1208. | Riesgo de operación en la LT 110 KV No Aconcagua - Nueva Pangalhué por cercanía en los trabajos. | Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor SD NMA. 2023096207 (selección de los trabajos) | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 07:00 | 18-11-23 19:00 | 18-11-23 07:01 | 18-11-23 19:43 | |
| 2023041615 | Línea | Ejecución Exitosa | SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S S.A. | 1855 | Intervención | Origen Interno | Programada | 415 | CERRO NAVIA - CHENA 110KV | 1024 TAP MAPU - TAP SANTA MARTA 110KV C2 1026 TAP PARARITOS - TAP LO VALLEJOS 110KV C2 1028 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C2 1030 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C2 1031 TAP SANTA MARTA - CHENA 110KV C2 1032 TAP SANTA MARTA - TAP BICENTENARIO 110KV C2 1033 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1034 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C2 1035 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1036 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1037 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1038 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1039 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1040 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1041 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1042 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1043 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1044 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1045 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1046 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1047 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1048 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1049 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1050 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1051 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1052 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1053 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1054 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1055 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1056 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1057 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1058 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1059 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1060 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1061 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1062 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1063 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1064 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1065 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1066 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1067 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1068 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1069 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1070 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1071 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1072 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1073 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1074 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1075 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1076 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1077 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1078 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1079 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1080 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1081 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1082 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1083 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1084 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1085 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1086 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1087 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1088 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1089 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1090 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1091 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1092 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1093 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1094 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1095 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1096 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1097 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1098 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1099 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1100 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1101 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1102 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1103 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1104 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1105 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1106 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1107 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1108 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1109 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1110 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1111 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1112 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1113 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1114 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1115 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1116 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1117 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1118 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1119 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1120 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1121 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1122 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1123 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1124 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1125 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1126 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1127 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1128 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1129 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1130 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1131 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1132 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1133 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1134 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1135 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1136 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1137 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1138 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1139 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1140 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1141 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1142 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1143 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1144 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1145 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1146 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1147 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1148 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1149 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1150 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1151 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1152 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1153 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1154 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1155 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1156 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1157 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1158 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1159 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1160 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1161 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1162 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1163 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1164 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1165 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1166 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1167 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1168 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1169 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1170 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1171 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1172 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1173 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1174 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1175 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1176 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1177 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1178 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1179 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1180 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1181 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1182 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1183 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1184 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1185 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1186 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1187 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1188 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1189 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1190 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1191 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1192 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1193 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1194 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1195 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1196 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1197 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1198 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1199 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 1200 TAP SANTA MARTA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 | | Otro Tipo de Trabajo | Sin limitaciones | Restricción de reconexión del circuito por cierre de puentes en SO 2023041612 | Restricción de reconexión del circuito | Restricción de reconexión del circuito | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 18-11-23 07:00 | 18-11-23 12:00 | 18-11-23 10:10 | 18-11-23 12:22 | |
| 2023041612 | Línea | Ejecución Exitosa | SOCIEDAD TRANSAMISORA METROPOLITANA S S.A. | 1855 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 415 | CERRO NAVIA - CHENA 110KV | 855 CERRO NAVIA - TAP PUDAHUEL 110KV C1 857 TAP LO VALLEJOS - TAP SAN JOSE 110KV C1 859 TAP MAPU - TAP SANTA MARTA 110KV C1 861 TAP PARARITOS - TAP LO VALLEJOS 110KV C1 863 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 865 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 867 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 869 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 871 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 873 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 875 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 877 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 879 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 881 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 883 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 885 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 887 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 889 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 891 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 893 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 895 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 897 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 899 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 901 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 903 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 905 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 907 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 909 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 911 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 913 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 915 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 917 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 919 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 921 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 923 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 925 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 927 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 929 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 931 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 933 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 935 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 937 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 939 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 941 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 943 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 945 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 947 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 949 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 951 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 953 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 955 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 957 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 959 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 961 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 963 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 965 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 967 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 969 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 971 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 973 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 975 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 977 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 979 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 981 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 983 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 985 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 987 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 989 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 991 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 993 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 995 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 997 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 999 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1001 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1003 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1005 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1007 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1009 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1011 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1013 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1015 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1017 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1019 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1021 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1023 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1025 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1027 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1029 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1031 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1033 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1035 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1037 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1039 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1041 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1043 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1045 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1047 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1049 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1051 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1053 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1055 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1057 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1059 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1061 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1063 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1065 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1067 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1069 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1071 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1073 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1075 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1077 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1079 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1081 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1083 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1085 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1087 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1089 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1091 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1093 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1095 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1097 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1099 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1101 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1103 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1105 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1107 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1109 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1111 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1113 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1115 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1117 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1119 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1121 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1123 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1125 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1127 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1129 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1131 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1133 TAP SAN JOSE - TAP PARARITOS 110KV C1 1135 TAP PUDAHUEL - TAP SAN JOSE 110KV C1 1137 TAP SAN JOSE - TAP PAR | | | | | | | | | | | | | | | | |

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-11-2023 20:13

Finalizado

Número:

2023004608

Solicitante:

Felipe Puentes Chávez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

ALONSO DE RIBERA - EJERCITO 66KV L1

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ALONSO DE RIBERA - COLO COLO 66KV L1 C1

Nombre : ALONSO DE RIBERA - COLO COLO 66KV L1 C1

Fecha Perturbacion : 18-11-2023 19:28

Fecha Normaliza : 18-11-2023 20:10

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Concepción

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52B6 de S/E Alonso de Rivera, afectando los consumos de S/E Colo Colo.

-Acciones Inmediatas: Recorrido de LT 66 kV Alonso de rivera Colo Colo.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 17 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 27633

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-11-2023 19:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:




18-11-2023 20:10

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

18-11-2023 20:10

Archivos Subidos

| Archivo | Fecha Subida |
|---|------------------------|
|  Eventos 18-11-2023 AlonsoRibera.zip (/informe_fallas/download_file/65594330ad651f6d9671ad98/Eventos 18-11-2023 AlonsoRibera.zip) | 28/11/2023 15:13:18 |
|  IF 2023004608 18-11-2023 LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo VF.pdf (/informe_fallas/download_file/65594330ad651f6d9671ad98/IF 2023004608 18-11-2023 LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo VF.pdf) | 28/11/2023 15:13:18 |
|  IF 2023004608 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf (/informe_fallas/download_file/65594330ad651f6d9671ad98/IF 2023004608 ANEXO I - AJUSTES DE PROTECCIONES.pdf) | 28/11/2023 15:13:18 |

| Archivo | Fecha Subida |
|---|------------------------|
|  IF 2023004608 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf (/informe_fallas/download_file/65594330ad651f6d9671ad98/IF 2023004608 ANEXO II - INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.pdf) | 28/11/2023 15:13:18 |
|  IF 2023004608 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf (/informe_fallas/download_file/65594330ad651f6d9671ad98/IF 2023004608 ANEXO III - PROBATORIOS.pdf) | 28/11/2023 15:13:18 |
|  IF 2023004608 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/65594330ad651f6d9671ad98/IF 2023004608 ANEXO V - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf) | 28/11/2023 15:13:18 |

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-11-2023 11:32

Finalizado

Número:

2023004621

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E COLO COLO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 18-11-2023 19:32

Fecha Normaliza : 18-11-2023 19:36

Protección : 52B6 de S/E Alonso de Rivera

Interruptor : 52B6

Consumo : 102955KVA

Comentario : : Apertura por protecciones del interruptor 52B6 de S/E Alonso de Rivera, afectando los consumos de S/E Colo Colo

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Concepción

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Hechos Sucedidos: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 17.07 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 25114

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-11-2023 19:32



Fecha / Hora Estimada Retorno:


18-11-2023 19:36

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

18-11-2023 19:36

Archivos Subidos

| Archivo | Fecha Subida |
|---|------------------------|
|  Anexo_informe_falla-cge_Coordinador.xlsx (/informe_fallas/download_file/655b6c30ad651f013cfcc7a0/Anexo_informe_falla-cge_Coordinador.xlsx) | 20/11/2023 11:44:41 |
|  Formato Bloques Dx DF LT 66Kv A. Ribera-Colo Colo IF 2023004608_18-11-20....xlsx (/informe_fallas/download_file/655b6c30ad651f013cfcc7a0/Formato Bloques Dx DF LT 66Kv A. Ribera-Colo Colo IF 2023004608_18-11-20....xlsx) | 20/11/2023 11:44:41 |

| Archivo | Fecha Subida |
|---|------------------------|
|  IF 5to Dia_2023004621_Colo Colo.docx (/informe_fallas/download_file/655b6c30ad651f013cfcc7a0/IF 5to Dia_2023004621_Colo Colo.docx) | 20/11/2023 11:44:41 |

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

| | |
|--------------|-----------------------------|
| Fecha | 18 de Noviembre 2023 |
| Hora | 19:28 |

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- a) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo.
- b) ID 449.

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

- STZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Líneas de Transmisión;

Indicar:

- a) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo.
- b) ID 449.
- c) 2,43 Km desde S/E Alonso de Ribera.
- d) Falla entre E-31 y E-32.

1.3. Causa origen de la falla:

Entre las estructuras E-31 y E-32 de la línea LT66kV Alonso de Ribera – Colocolo, ave (gaviota) golpea conductores produciendo una descarga eléctrica entre las fases A, B y C, esto a una distancia aproximada de 2,4 km desde S/E Alonso de Ribera.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o caso fortuito.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

1.5. Código de falla.

| Causas de Falla | Código | Descripción |
|--------------------------------|--------|---|
| Fenómeno Físico | ANI1 | Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro). |
| Elemento del Sistema Eléctrico | TX2 | Conductores |
| Fenómeno Eléctrico | PR51 | Protección de sobrecorriente temporizada de fase. |
| Modo | 13 | Opera según lo esperado. |

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8101 Concepción.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8101 Concepción.

1.8. Reiteración.

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

1 falla.

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

1 falla anterior con mismo fenómeno físico.

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

| IF N° | Fecha falla | Hora Falla | Código Fenómeno Físico. |
|------------|-------------------------|------------|-------------------------|
| 2022003971 | 08 de noviembre de 2023 | 06:02 | ANI1 |

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

1.9. Datos de la Empresa.

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

| Instalación Primaria Afectada | | Horarios | |
|-------------------------------|------|------------------|--------------------|
| Subestación | Paño | Hora Desconexión | Hora Normalización |
| Colo Colo | T1 | 19:28 | 19:36 |
| | T2 | 19:28 | 19:36 |

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

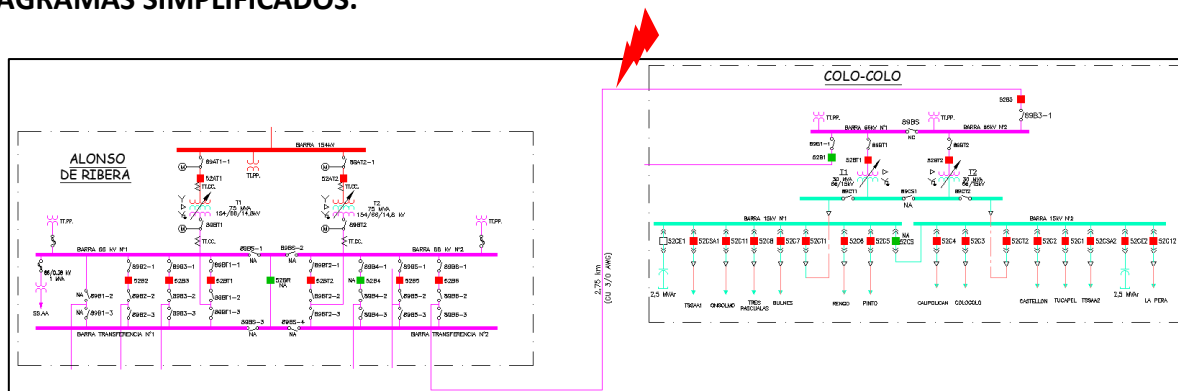


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

| Subestación | Instalación | MW | Hora desconexión | Hora normalización | Observaciones |
|-------------|-------------|--------------|------------------|--------------------|--|
| Colo Colo | T1 | 3,82 | 19:28 | 19:36 | 52C11 Cto. Ongolmo, consumos CGED. |
| | | 2,62 | 19:28 | 19:36 | 52C8 Cto. Tres Pascualas, consumos CGED. |
| | | 2,80 | 19:28 | 19:36 | 52C7 Cto. Bulnes, consumos CGED. |
| | | 1,83 | 19:28 | 19:36 | 52C6 Cto. Rengo, consumos CGED. |
| | | 0,75 | 19:28 | 19:36 | 52C5 Cto. Pinto, consumos CGED. |
| | T2 | 1,41 | 19:28 | 19:36 | 52C4 Cto. Caupolicán, consumos CGED. |
| | | 0,89 | 19:28 | 19:36 | 52C3 Cto. Colo-Colo, consumos CGED. |
| | | 1,29 | 19:28 | 19:36 | 52C2 Cto. Castellón, consumos CGED. |
| | | 1,66 | 19:28 | 19:36 | 52C1 Cto. Tucapel, consumos CGED. |
| | | TOTAL | 17,07 | | |

ENS: 2,28 MWH.

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE 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.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

| SUBESTACIÓN | EVENTO | HORARIO |
|------------------|---|---------|
| Alonso de Ribera | Apertura por protecciones del interruptor 52B6 de S/E Alonso de Ribera, asociado a la LT 66 KV Alonso de Ribera – Colo Colo | 19:28 |
| SUBESTACIÓN | MANIOBRA DE RECUPERACIÓN | HORARIO |
| Colo-Colo | Apertura manual de Interruptor 52B3. | 19:32 |
| Colo-Colo | Cierre manual de Interruptor 52B1. Recuperado 100% de consumos de S/E Colo-Colo. | 19:36 |
| | CT informa causa de falla: ave entre estructuras N°31 y N°32, sin daño a línea AT ni estructuras. | 20:06 |
| Alonso de Rivera | Cierre manual de Interruptor 52B6, prueba en vacío exitosa de LT 66kV Alonso de Ribera-Colo Colo. | 20:10 |
| Colo-Colo | Cierre manual de Interruptor 52B3. | 20:11 |
| Colo-Colo | Apertura manual de Interruptor 52B1. Normalizada topología. | 20:12 |

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

| Relé | Hora Relé (*) | S/E | Instalación (Paño) | Función de protección Operada | Tiempo [s]. | Observaciones |
|------------|---------------|------------------|--------------------|-------------------------------|-------------|---------------|
| IAC52B826A | 22:27:40.593 | Alonso de Ribera | B6 | 51 | 0.885 | |
| IAC52B826A | 22:27:53.840 | Alonso de Ribera | B6 | 51 | 0,850 | Reconexión |

(*) Se utilizo como referencia hora del rele 751 del paño BT1 y 387 del paño BT2 que alimentan al paño B6

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

SE Alonso de Ribera – Paño B6.

Interruptor ABB tipo EDF SK 1-1, 2000 A.

| | Protección de Fase | Protección Residual |
|-------------------|-----------------------------|---------------------|
| TTCC | 400/5 | 400/5 |
| Relé | 12IAC52B 826A | 12IAC54B 805A |
| Pick up (A) | 400 | 40 |
| Tap | 4 | 0.5 |
| Lever | 3 | 5 |
| Curva | Inverse | Very Inverse |
| Elem. Instantáneo | 20 (A) secundario, 1600 (A) | Inoperativo |
| Reconexión | 1 reconexión 10 seg. | 12NSR 21H1A |

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1

7.3.1. SE Alonso de Ribera – Paño B6.

7.3.1.1. Consideraciones

SE Alonso de Ribera se encuentra con la condición operacional de paralelo de sus transformadores por necesidades de carga.

Por ahora las protecciones del Paño B6 son electromecánicas sin capacidad de reporte de eventos ni oscilografías. Sin embargo, es posible utilizar como apoyo al análisis de falla los registros del relé SEL 751 del paño BT1 y relé SEL 387 del paño BT2 que alimentan al paño B6, eligiéndolos porque sus oscilografías aportaban más información para el análisis de falla.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

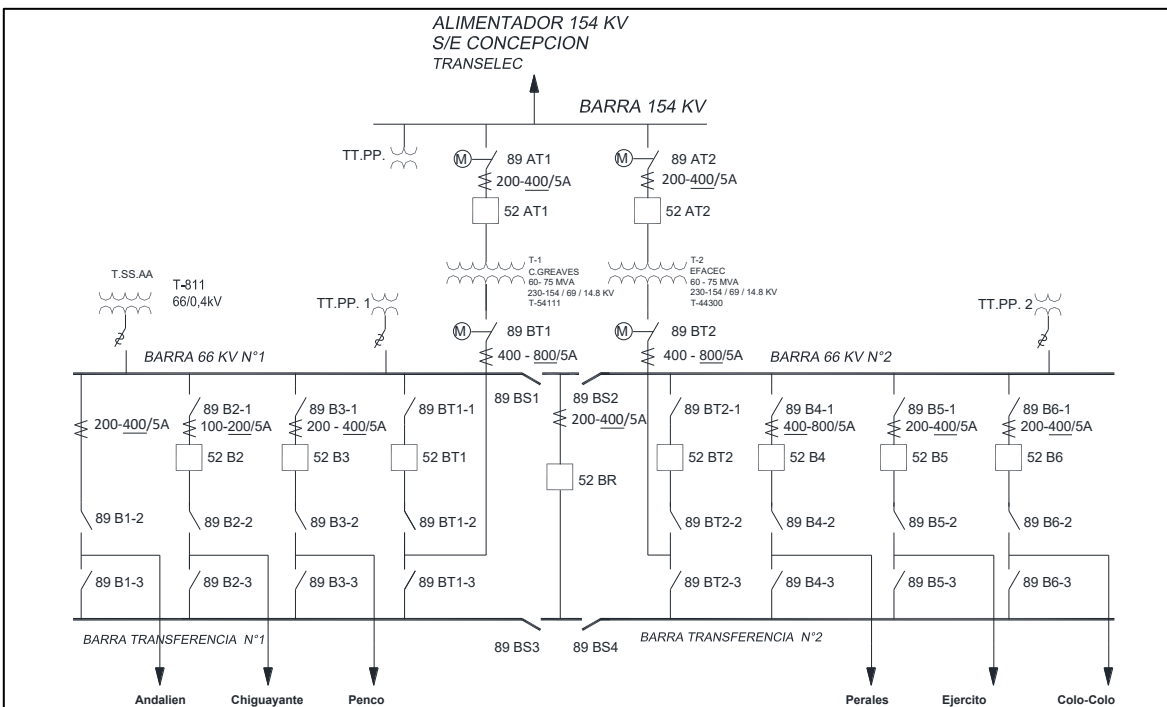


Diagrama Unilineal Simplificado SE Alonso de Ribera.

| 52BT1 - SEL-751A | Date: 21/11/2023 | Time: 19:05:06 | | | | |
|--|-----------------------|----------------|------------|---------|------|----------|
| ALONSO DE RIBERA | Time Source: External | | | | | |
| FID = SEL-751A-R400-V0-Z005003-D20090910 | | | | | | |
| # | DATE | TIME | EVENT | CURRENT | FREQ | TARGETS |
| 1 | 18/11/2023 | 22:27:53.840 | ER Trigger | 3534.4 | 50.0 | 10000000 |
| 2 | 18/11/2023 | 22:27:40.593 | ER Trigger | 3386.2 | 50.0 | 10000000 |

Eventos reportados por relé 751, paño T1. SE Alonso de Ribera.

| TRANSFORMADOR T2 | Date: 11/22/23 | Time: 11:24:17.134 | | | |
|------------------------------|----------------|--------------------|-------|-----|---------|
| SUBESTACION ALONSO DE RIBERA | | | | | |
| # | DATE | TIME | EVENT | GRP | TARGETS |
| 1 | 11/18/23 | 22:27:54.674 | ER | 1 | |
| 2 | 11/18/23 | 22:27:53.846 | ER | 1 | |
| 3 | 11/18/23 | 22:27:40.592 | ER | 1 | |

Eventos reportados por relé 387, paño T2. SE Alonso de Ribera.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

7.3.1.2. Relé SEL 12IAC54B805A
Elemento protegido (Dir. Adelante): LT 66KV Alonso de Ribera-Colo Colo.

- **Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 12IAC54B805A de Paño 52B6 SE Alonso de Ribera.

El relé electromecánico no cuenta con registros oscilográficos, en su lugar se presentan los registros oscilográficos de los relés 751 de los paños BT1 y BT2, que se encontraban operando en paralelo al momento de la falla. Mediante software es posible sumar las señales de corriente de ambos relés y obtener el aporte de falla durante el evento.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

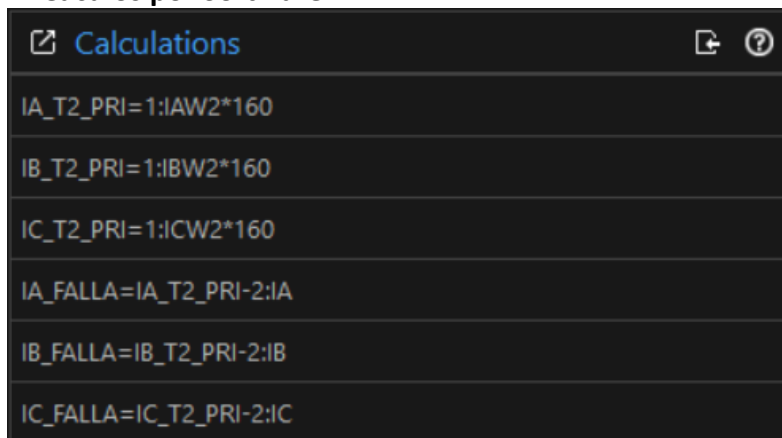
7.3.1.3. Relé BT1 y BT2 (En conjunto)
Elemento protegido (Dir. Adelante): Barra de 66kV.

- **Reporte de Evento BT1 SEL 751 y BT2 SEL 387**



Reporte de evento relés BT1 SEL 751 y BT2 SEL 387.

- **Caculos por Software**



| | |
|--|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

Donde:

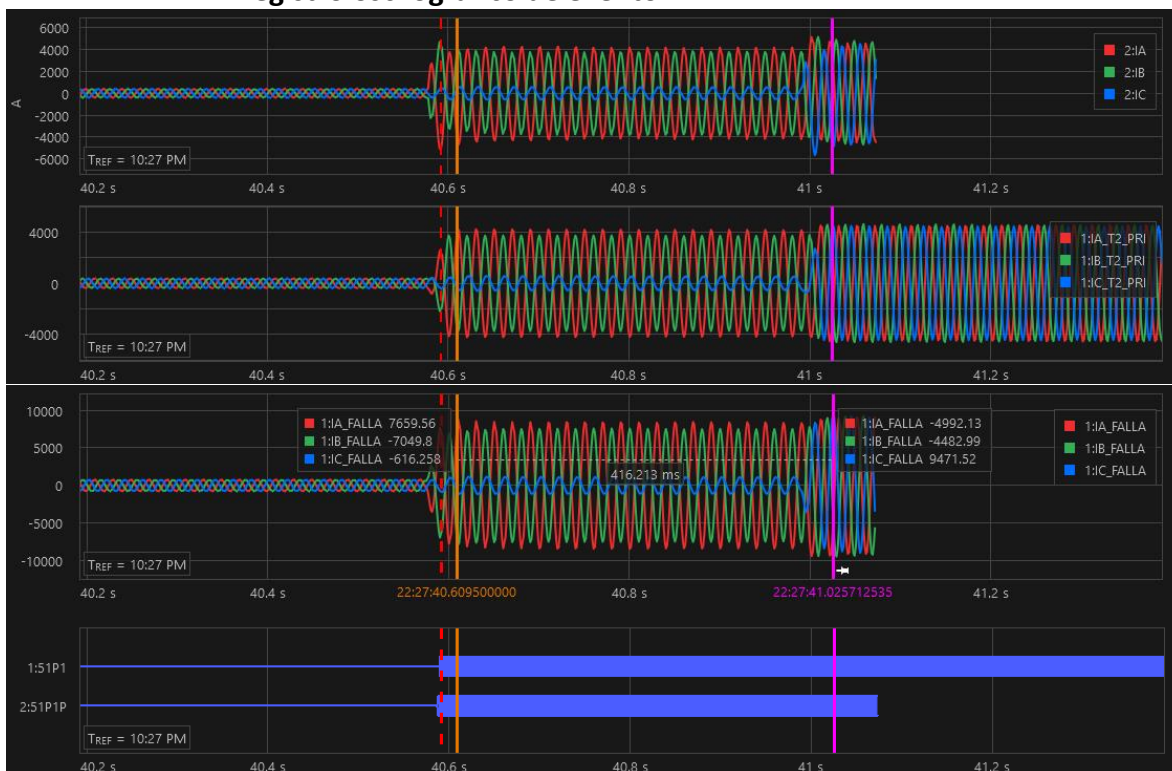
IA_FALLA se define como la corriente de fase A del paño BT1 y BT2 en amperes primarios.

IB_FALLA se define como la corriente de fase B del paño BT1 y BT2 en amperes primarios.

IC_FALLA se define como la corriente de fase C del paño BT1 y BT2 en amperes primarios.

Se ajustaron las razones de transformación del SEL 387 y polaridad del SEL 751, para generar señales comparables.

• **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relés BT1 y BT2 de SE Alonso de Ribera.

En el registro oscilográfico se observa, tanto en el paño BT1 como BT2, la activación del elemento de sobrecorriente de fase, debido a la falla en el paño B6.

| | |
|--|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

- **Registro Secuencial de Eventos SER**

| # | DATE | TIME | ELEMENT | STATE |
|---|------------|--------------|---------|------------|
| 8 | 18/11/2023 | 22:27:40.588 | 50P1P | Asserted |
| 7 | 18/11/2023 | 22:27:40.588 | 51P1P | Asserted |
| 6 | 18/11/2023 | 22:27:41.474 | 50P1P | Deasserted |
| 5 | 18/11/2023 | 22:27:41.474 | 51P1P | Deasserted |

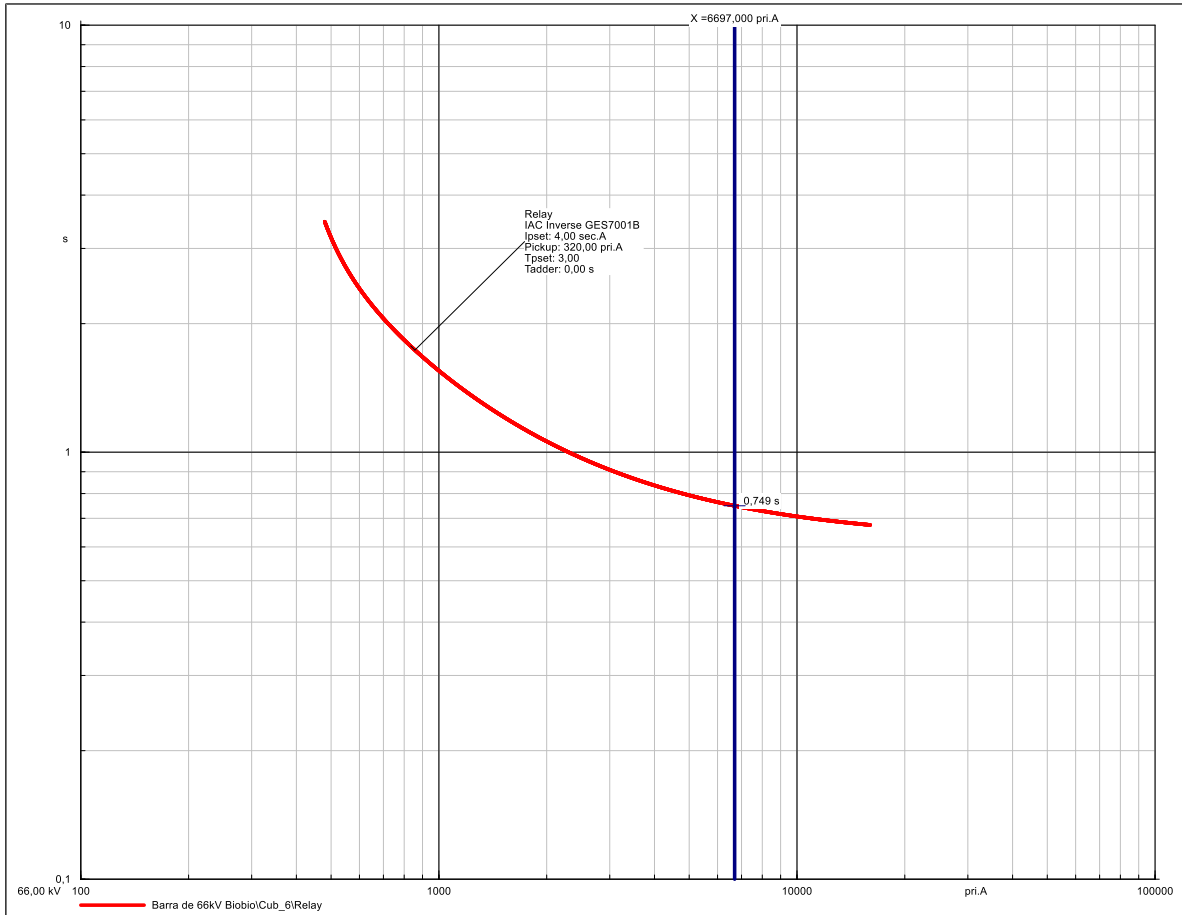
Registro Secuencial de eventos Relé 751 paño BT1

| # | DATE | TIME | ELEMENT | STATE |
|---|----------|--------------|---------|------------|
| 8 | 11/18/23 | 22:27:40.589 | 51P1 | Asserted |
| 7 | 11/18/23 | 22:27:40.589 | 51P2 | Asserted |
| 6 | 11/18/23 | 22:27:41.474 | 51P1 | Deasserted |
| 5 | 11/18/23 | 22:27:41.474 | 51P2 | Deasserted |

Registro Secuencial de eventos Relé 387 paño BT2

En el registro secuencial de eventos SER se observa, tanto en el paño BT1 como BT2, la activación del elemento de sobrecorriente 51P1P y 51P1 que detecta una sobrecorriente, debido a la falla en el paño B6, para una corriente de falla de característica evolutiva de bifásica a trifásica en el paño B6 de magnitud peak de fase máxima 9.471 [A], igual a 6.697 [A] RMS. El tiempo en que estuvo activado el elemento fue de 885ms, que es consistente con el tiempo teórico de operación del relé electromecánico IAC54B805A (749ms).

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |



Tiempo teórico de operación del rele IAC54B805A fase.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se realizará la instalación de desviadores de vuelo entre E-31 y E-32 de la línea LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

Existe una iniciativa de remplazo de protecciones de los paños B5 y B6 en curso en el NUP 4295.

9. CONCLUSIONES.

Se concluye correcta la operación del esquema de protección para la falla presentada.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 19:28 del día 18-11-2023 se produce la apertura por protecciones del 52B6 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo provocando la pérdida de suministro de 17,07 MW, afectando a S/E Colocolo.

De forma inmediatamente el centro de Control de CGE TRANSMISIÓN S.A. (COT) se comunica con el coordinador de turno zonal y se inicia las maniobras de recuperación de consumos afectados, además en paralelo se inicia el recorrido pedestre de la línea afectada y la verificación de protecciones operadas.

Posteriormente, a las 19:36 hrs se recupera el 100% de los consumos afectados, esto desde el paño B5 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera-Ejercito-Colocolo. Luego de efectuado el recorrido pedestre de la línea 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo se encuentra causa de la falla entre las E-31 y E-32, ave (gaviota) choca con conductores, para lo cual se verifica la inexistencia de daños en conductores y estructuras y se procede a realizar prueba de energización en vacío de la línea fallada, lo cual se materializa a las 20:10 hrs con el cierre del 52B6 de S/E Alonso de Ribera.

Finalmente, a las 20:12 hrs se normaliza topología del sistema, dejando alimentados consumos de S/E Colocolo desde el paño B6 de S/E Alonso de Ribera.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo | |

11. ANEXOS.

- I. ANEXOS I. AJUSTE DE PROTECCIONES (PRINT OUT).
- II. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.
- III. ANEXO III. PROBATORIOS.
- IV. ANEXO V. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de Noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Alonso de Ribera-Colocolo | |

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

1.1. S/E Alonso de Ribera - ajuste 751 BT1

```

PHROT := ABC      FNOM := 50      DATE_F := DMY
FAULT := 50N1P OR 50P1P OR 51P1P OR 51N1P OR TRIP
EMP := N          TGR := 0
SS1 := 1
SS2 := 0
SS3 := 0

EPMU := N
52ABF := N        BFD := 0.50      BFI := NA

IN101D := 10      IN102D := 10
IN301D := 10      IN302D := 10      IN303D := 10      IN304D := 10
EBMON := N

RSTTRGT := 0
RSTENRGY:= 0
RSTMXMN := 0
RSTDEM := 0
RSTPKDEM:= 0

DSABLSET:= 0

Group Settings

RID := 52BT1 - SEL-751A
TID := ALONSO DE RIBERA
CTR := 160      CTRN := 160      PTR := 600.00      DELTA_Y := WYE
VNOM := 115.00      SINGLEV := N

50P1P := 4.90      50P1D := 0.00      50P1TC := 1
50P2P := OFF      50P3P := OFF      50P4P := OFF      50N1P := 0.61
50N1D := 0.00      50N1TC := 1
50N2P := OFF      50N3P := OFF      50N4P := OFF      50G1P := OFF
50G2P := OFF      50G3P := OFF      50G4P := OFF      50Q1P := OFF
50Q2P := OFF      50Q3P := OFF      50Q4P := OFF

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de Noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Alonso de Ribera-Colocolo | |

```

51AP      := OFF

51BP      := OFF
51CP      := OFF      51P1P      := 4.90      51P1C      := U1      51P1TD     := 4.50
51P1RS    := N
51P1CT    := 0.00      51P1MR     := 0.00      51P1TC     := 1

51P2P    := OFF      51QP      := OFF      51N1P     := 0.61      51N1C     := U3
51N1TD   := 11.70    51N1RS    := N
51N1CT   := 0.00    51N1MR    := 0.00    51N1TC    := 1

51N2P    := OFF      51G1P     := OFF
51G2P    := OFF

27P1P    := OFF      27P2P     := OFF
59P1P    := OFF      59P2P     := OFF

55LGTP   := OFF      55LDTP    := OFF      55LGAP    := OFF      55LDAP    := OFF
81D1TP   := OFF      81D2TP    := OFF
81D3TP   := OFF
81D4TP   := OFF
81D5TP   := OFF
81D6TP   := OFF

TDURD    := 0.2      CFD       := 1.0
TR        := 51P1T OR 51N1T
REMTRIP   := 0
ULTRIP    := NOT (51P1P OR 51N1P)
52A       := IN101
CL        := 0
ULCL      := 0
E79       := OFF
  
```

Report Settings

ESERDEL := N

SER1 := IN101 IN102 51P1T 51N1T 50P1P 50N1P 51N1T PB01 PB02 PB03 PB04

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de Noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Alonso de Ribera-Colocolo | |

SER2 := CLOSE 52A CC 51P1P 51N1P
 SER3 := OUT101 OUT102 OUT103 OUT301 OUT302 OUT303 OUT304
 SER4 := SALARM HALARM SV02 SV02T

EALIAS := 4

ALIAS1 :=PB01 FP_AUX1 PICKUP DROPOUT
 ALIAS2 :=PB02 FP_LOCK PICKUP DROPOUT
 ALIAS3 :=PB03 FP_CLOSE PICKUP DROPOUT
 ALIAS4 :=PB04 FP_TRIP PICKUP DROPOUT

ER := R_TRIG 51P1P OR R_TRIG 51N1P OR R_TRIG 50P1P OR R_TRIG 50N1P
 LER := 64 PRE := 40

LDLIST := IA_MAG IB_MAG IC_MAG IN_MAG 3I2

LDAR := 15

Logic Settings

ELAT := N ESV := 2 ESC := N EMV := N

SV01PU := 0.00 SV01DO := 0.00
 SV01 := NA
 SV02PU := 0.20 SV02DO := 0.18
 SV02 := 52A AND (SV02 OR TRIP) AND (50P1P OR 50N1P)

OUT101FS:= N OUT101 := TRIP
 OUT102FS:= N OUT102 := SV02T
 OUT103FS:= N OUT103 := 0
 OUT301FS:= N OUT301 := 0
 OUT302FS:= N OUT302 := TRIP
 OUT303FS:= N OUT303 := SV02T
 OUT304FS:= N OUT304 := HALARM OR SALARM OR AFALARM
 ", "6AF3"

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de Noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Alonso de Ribera-Colocolo | |

1.2. S/E Alonso de Ribera – SEL 387 T-2

Group 1 Settings

RID =TRANSFORMADOR T2
 TID =SUBESTACION ALONSO DE RIBERA
 E87W1 =Y1 E87W2 =Y1 E87W3 = N E87W4 = N
 EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = N EOC4 = N
 EOCC = N
 E49A = N E49B = N
 ESLS1 = Y ESLS2 = Y ESLS3 = N

 W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y
 CTR1 = 80 CTR2 = 160 CTR3 = 100 CTR4 = 100
 MVA = 75.0 ICOM = Y
 W1CTC = 12 W2CTC = 12
 VWDG1 = 154.00 VWDG2 = 69.00

 TAP1 = 3.51 TAP2 = 3.92
 O87P = 0.20 SLP1 = 25 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0
 U87P = 10.0 PCT2 = 15 PCT4 = 15 PCT5 = 35
 TH5P = OFF DCRB = Y HRSTR = N IHBL = N

 E32I =0

 50P11P = OFF 50P12P = 1.75 50P12TC=1

 50P13P = 0.25 50P14P = OFF
 51P1P = 4.20 51P1C = C1 51P1TD = 0.45 51P1RS = N
 51P1TC =1

 50Q11P = OFF 50Q12P = OFF
 51Q1P = OFF
 50N11P = OFF 50N12P = 0.80 50N12TC =1

 51N1P = 0.63 51N1C = C1 51N1TD = 0.15 51N1RS = N
 51N1TC =1

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de Noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Alonso de Ribera-Colocolo | |

DATC1 = 15 PDEM1P = 7.00 QDEM1P = 1.00 NDEM1P = 1.00

50P21P = OFF 50P22P = 2.05 50P22TC = 1

50P23P = 0.25 50P24P = OFF
51P2P = 5.00 51P2C = U1 51P2TD = 4.50 51P2RS = N
51P2TC = 1

50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = OFF 50N22P = 0.30 50N22TC = 1

51N2P = 0.60 51N2C = U3 51N2TD = 11.70 51N2RS = N
51N2TC = 1

DATC2 = 15 PDEM2P = 7.00 QDEM2P = 1.00 NDEM2P = 1.00

TDURD = 9.000 CFD = 60.000

S1V1 = TRIP1 + TRIP4
S1V1PU = 0.000 S1V1DO = 9.000
S1V2 = IN101 * (S1V2 + TRIP1 + TRIP4) * (50P12 + 50N12)
S1V2PU = 10.000 S1V2DO = 9.000
S1V3 = /OC1
S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 9.000
S1V4 = 0
S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 0.000
S1SLT1 = 0
S1RLT1 = 0
S1SLT2 = 0
S1RLT2 = 0
S1SLT3 = 0
S1RLT3 = 0
S1SLT4 = 0
S1RLT4 = 0

S2V1 = TRIP2 + TRIP4
S2V1PU = 0.000 S2V1DO = 9.000

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de Noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Alonso de Ribera-Colocolo | |

$$S2V2 = IN102 * (S2V2 + TRIP2 + TRIP4) * (50P22 + 50N22)$$

$$S2V2PU = 10.000 \quad S2V2DO = 9.000$$

$$S2V3 = /OC2$$

$$S2V3PU = 0.000 \quad S2V3DO = 9.000$$

$$S2V4 = 0$$

$$S2V4PU = 0.000 \quad S2V4DO = 0.000$$

$$S2SLT1 = 0$$

$$S2RLT1 = 0$$

$$S2SLT2 = 0$$

$$S2RLT2 = 0$$

$$S2SLT3 = 0$$

$$S2RLT3 = 0$$

$$S2SLT4 = 0$$

$$S2RLT4 = 0$$

$$TR1 = 51P1T + 51N1T$$

$$TR2 = 51P2T + 51N2T$$

$$TR3 = 0$$

$$TR4 = 87R + 87U$$

$$TR5 = 0$$

$$ULTR1 = !50P13$$

$$ULTR2 = !50P23$$

$$ULTR3 = 0$$

$$ULTR4 = !(50P13 + 50P23)$$

$$ULTR5 = 0$$

$$52A1 = IN101$$

$$52A2 = IN102$$

$$52A3 = 0$$

$$52A4 = 0$$

$$CL1 = CC1$$

$$CL2 = CC2$$

$$CL3 = 0$$

$$CL4 = 0$$

$$ULCL1 = TRIP1 + TRIP4$$

$$ULCL2 = TRIP2 + TRIP4$$

$$ULCL3 = 0$$

$$ULCL4 = 0$$

$$ER = /51P1 + /51P2 + /51N1 + /51N2 + /87BL + /CC1$$

$$OUT101 = TRIP4$$

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004608 | FECHA DE FALLA: 18 de Noviembre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66 KV Alonso de Ribera-Colocolo | |

OUT102 =CLS1
OUT103 =S1V3T + TRIP1 + TRIP4
OUT104 =CLS2
OUT105 =S2V3T + TRIP2 + TRIP4
OUT106 =0
OUT107 =TRIP4

OUT201 =0
OUT202 =S1V1T
OUT203 =S1V2T
OUT204 =S2V1T
OUT205 =S2V2T
OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =TRIP1 + TRIP2
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0

","879D"

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 18-11-2023

EMPRESA: CGE TRANSMISIÓN S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

| | |
|---|--|
| CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN | ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro). |
| INSTALACION_ID | 449 |
| PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA | CGE TRANSMISIÓN S.A. |
| RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO | 77.465.741-K |
| NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA | LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo |
| PUNTO DE FALLA N° | Entre las estructuras E-31 y E-32 de la línea LT66kV Alonso de Ribera – Colocolo, ave (gaviota) golpea conductores produciendo una descarga eléctrica. |
| DISPOSITIVO OPERADO | 449 |
| COMUNAS AFECTADAS | 8101 Concepción. |
| CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS | Clientes de CGE Distribución (17,07 MW) |
| FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN | 18/11/2023 19:28 |
| FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN | 18/11/2023 19:36 |

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 19:28 del día 18-11-2023 se produce la apertura por protecciones del 52B6 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo provocando la pérdida de suministro de 17,07 MW, afectando a S/E Colocolo.

De forma inmediatamente el centro de Control de CGE TRANSMISIÓN S.A. (COT) se comunica con el coordinador de turno zonal y se inicia las maniobras de recuperación de consumos afectados, además en paralelo se inicia el recorrido pedestre de la línea afectada y la verificación de protecciones operadas.

Posteriormente, a las 19:36 hrs se recupera el 100% de los consumos afectados, esto desde el paño B5 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera-Ejercito-Colocolo. Luego de efectuado el recorrido pedestre de la línea 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo se encuentra causa de la falla entre las E-31 y E-32, ave (gaviota) choca con conductores, para lo cual se verifica la inexistencia de daños en conductores y estructuras y se procede a realizar prueba de energización en vacío de la línea fallada, lo cual se materializa a las 20:10 hrs con el cierre del 52B6 de S/E Alonso de Ribera.

Finalmente, a las 20:12 hrs se normaliza topología del sistema, dejando alimentados consumos de S/E Colocolo desde el paño B6 de S/E Alonso de Ribera.

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

La falla se produjo debido que gaviota hace contacto con conductores energizados, lo cual provoca una descarga eléctrica y la consecuente apertura del 52B6, lo anterior tiene relación con una causa fortuita, imprevisible e irresistible relacionada las características de la instalaciones la cual se encuentra a la intemperie y expuesta a la interacción con animales o aves los cuales pueden eventualmente provocar fallas de dicho sistema.

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

En este caso CGE Transmisión no pudo evitar la ocurrencia del evento por acercamiento de gaviota y tampoco la desenergización de las instalaciones, ya que las instalaciones originales son de un diseño tal que no permite evitar su acaecimiento y las protecciones de la línea cumplen correctamente con su objetivo de interrupción ante fallas declaradas.

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

En este caso la aparición de ave en esta estructura se trata de un hecho externo, que escapa a las actividades periódicas que realiza CGE Transmisión, ya que las aves se desplazan libremente y no es posible controlar su vuelo en espacios abiertos.

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



Fotografía Nº 1: Ave (gaviota) muerta encontrada en punto de falla.



Fotografía N° 2: Registro de conductor y estructura E-31 sin daños para posterior energización.



Fotografía N° 3: Registro de conductor y estructura E-32 sin daños para posterior energización.

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).

No aplica.

3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa).

No aplica.

5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.

7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

Últimas fallas con el mismo fenómeno físico:

| IF N° | Fecha falla | Hora Falla | Código Fenómeno Físico. |
|------------|-------------------------|------------|-------------------------|
| 2022003971 | 08 de Noviembre de 2023 | 06:02 | ANI1 |

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

No aplica.

9. Vista aérea del punto falla con coordenadas UTM.



ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

| FECHA | HORA | SCADA | DESCRIPCIÓN | | |
|------------|------------|------------|------------------------------|-----|--|
| 18-11-2023 | 22:27:47.4 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_CERRADO_52B6 | OK | ARibera_66_ST_Cerrado_52B6 |
| 18-11-2023 | 22:27:47.4 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_ABIERTO_52B6 | COS | Abierto ARibera_66_ST_Abierto_52B6 |
| 18-11-2023 | 22:27:47.4 | [SCADA_CO] | AR_ALM_APERTURA_52B6 | COS | Activa ARibera_ALM_Apertura 52 B6 |
| 18-11-2023 | 22:27:47.4 | [SCADA_CO] | AR_ALM_RELE_SCTE_FASE_52B6 | COS | Activa ARibera_ALM_ReléSobrecorFase_52B6 |
| 18-11-2023 | 22:27:49.9 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CTRL_CDBC_T2 | COS | Normal ColoColo_ST_CtrlCDBC_T2 |
| 18-11-2023 | 22:27:49.9 | [SCADA_CO] | CC_ALM_BAJO_VOLT_T2 | COS | Activa ColoColo_ALM_Bajo Voltaje T2 |
| 18-11-2023 | 22:27:49.9 | [SCADA_CO] | CC_ALM_APERTURA_52C10 | COS | Normal ColoColo_ALM_apertura_52CE2 |
| 18-11-2023 | 22:27:49.9 | [SCADA_CO] | CC_ALM_APERTURA_52C9 | COS | Normal ColoColo_ALM_apertura_52CE1 |
| 18-11-2023 | 22:27:49.9 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CTRL_CDBC_T1 | COS | Normal ColoColo_Grl_ST_CtrlCDBC_T1 |
| 18-11-2023 | 22:27:55.2 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CUADRO_ALARMAS_DIG | COS | Activa ColoColo_ST_Estado Calarmas |
| 18-11-2023 | 22:27:55.2 | [SCADA_CO] | CC_ALM_APERTURA_52C10 | COS | Activa ColoColo_ALM_apertura_52CE2 |
| 18-11-2023 | 22:27:55.2 | [SCADA_CO] | CC_ALM_APERTURA_52C9 | COS | Activa ColoColo_ALM_apertura_52CE1 |
| 18-11-2023 | 22:27:59.1 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CTRL_CDBC_T1 | COS | Activa ColoColo_Grl_ST_CtrlCDBC_T1 |
| 18-11-2023 | 22:27:59.1 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CTRL_CDBC_T2 | COS | Activa ColoColo_ST_CtrlCDBC_T2 |
| 18-11-2023 | 22:27:59.1 | [SCADA_CO] | CC_ALM_BAJO_VOLT_T2 | COS | Normal ColoColo_ALM_Bajo Voltaje T2 |
| 18-11-2023 | 22:27:59.1 | [SCADA_CO] | AR_ALM_FALLA_GR_VENT_T2 | COS | Activa ARibera_ALM_falla GrupoVentilación_T2 |
| 18-11-2023 | 22:27:59.1 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_CDRO_ALMMAS_1 | COS | Activa ARibera_Grl_ST_Cuadro Alarmas AB |
| 18-11-2023 | 22:28:01.9 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CTRL_CDBC_T1 | COS | Normal ColoColo_Grl_ST_CtrlCDBC_T1 |
| 18-11-2023 | 22:28:01.9 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CTRL_CDBC_T2 | COS | Normal ColoColo_ST_CtrlCDBC_T2 |
| 18-11-2023 | 22:28:03.3 | [SCADA_CO] | AR_ALM_FALLA_GR_VENT_T2 | COS | Normal ARibera_ALM_falla GrupoVentilación_T2 |
| 18-11-2023 | 22:28:03.3 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_CDRO_ALMMAS_1 | COS | Normal ARibera_Grl_ST_Cuadro Alarmas AB |
| 18-11-2023 | 22:31:56.1 | [SCADA_CO] | CC_ORDEN_ABRIR_52B3 | 1 | ColoColo_66_CM_Abrir_52B3 |
| 18-11-2023 | 22:32:08.5 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_ABIERTO_52B3 | COS | Activa ColoColo_66_ST_Abierto_52B3 |
| 18-11-2023 | 22:32:08.5 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CERRADO_52B3 | COS | Normal ColoColo_66_ST_Cerrado_52B3 |
| 18-11-2023 | 22:32:08.5 | [SCADA_CO] | CC_ALM_APERTURA_52B3 | COS | Activa ColoColo_Alm_Apertura_52B3 |
| 18-11-2023 | 22:33:03.5 | [SCADA_CO] | AR_ORDEN_BLOQ_REC_52B5 | 1 | ARibera_66_CM_BloqRec_52B5 |
| 18-11-2023 | 22:33:11.5 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B5_SCA | COS | Activa ARibera_66_ST_BloqRecSCADA_52B5 |
| 18-11-2023 | 22:33:11.5 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B5_LOC | COS | Normal ARibera_66_ST_BloqRecLoc_52B5 |
| 18-11-2023 | 22:35:35.1 | [SCADA_CO] | CC_ORDEN_CERRAR_52B1 | 1 | ColoColo_66_CM_Cerrar_52B1 |
| 18-11-2023 | 22:35:44.8 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CTRL_CDBC_T2 | COS | Activa ColoColo_ST_CtrlCDBC_T2 |
| 18-11-2023 | 22:35:44.8 | [SCADA_CO] | CC_ALM_FALLA ALIM_VENT_T2 | COS | Normal Colocolo_ALM_Falla Alim_Vent/CDBC_T2 |
| 18-11-2023 | 22:35:44.8 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CTRL_CDBC_T1 | COS | Activa ColoColo_Grl_ST_CtrlCDBC_T1 |
| 18-11-2023 | 22:35:46.4 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_ABIERTO_52B1 | COS | Normal ColoColo_66_ST_Abierto_52B1 |
| 18-11-2023 | 22:35:46.4 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CERRADO_52B1 | COS | Activa ColoColo_66_ST_Cerrado_52B1 |
| 18-11-2023 | 22:37:46.7 | [SCADA_CO] | CC_ORDEN_RESET_CDRO_ALM_1 | 1 | ColoColo_Grl_CM_ResetCdromAlm1 |
| 18-11-2023 | 22:37:54.0 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CUADRO_ALARMAS_DIG | COS | Normal ColoColo_ST_Estado Calarmas |
| 18-11-2023 | 22:37:54.0 | [SCADA_CO] | CC_ALM_APERTURA_52B1 | COS | Normal ColoColo_Alm_Apertura_52B1 |
| 18-11-2023 | 22:49:11.7 | [SCADA_CO] | CC_ORDEN_MAN_CDBC_T1 | 1 | ColoColo_Grl_CM_CtrlMan_CDBC_T1 |
| 18-11-2023 | 22:49:17.8 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CTRL_CDBC_T1 | COS | Normal ColoColo_Grl_ST_CtrlCDBC_T1 |

| | | | | | |
|------------|------------|------------|-------------------------------|-----|---|
| 18-11-2023 | 22:49:20.8 | [SCADA_CO] | CC_ORDEN_MAN_CDBC_T2 | 1 | ColoColo_Grl_CM_CtrlMan_CDBC_T2 |
| 18-11-2023 | 22:49:29.0 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CTRL_CDBC_T2 | COS | Normal ColoColo_ST_CtrlCDBC_T2 |
| 18-11-2023 | 22:52:05.9 | [SCADA_CO] | AR_ORDEN_NORM_BLOQ_REC_52B5 | 1 | ARibera_66_CM_NormRec_52B5 |
| 18-11-2023 | 22:52:15.0 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B5_SCA | COS | Normal ARibera_66_ST_BloqRecSCADA_52B5 |
| 18-11-2023 | 22:52:15.0 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B5_LOC | COS | Activa ARibera_66_ST_BloqRecLoc_52B5 |
| 18-11-2023 | 23:06:32.0 | [SCADA_CO] | AR_ORDEN_BLOQ_REC_52B6 | 1 | ARibera_66_CM_BloqRec_52B6 |
| 18-11-2023 | 23:06:39.1 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B6_SCA | COS | Activa ARibera_66_ST_BloqRecSCADA_52B6 |
| 18-11-2023 | 23:06:39.1 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B6_LOC | COS | Normal ARibera_66_ST_BloqRecLoc_52B6 |
| 18-11-2023 | 23:09:26.9 | [SCADA_CO] | AR_ORDEN_CERRAR_52B6 | 1 | ARibera_66_CM_Cerrar_52B6 |
| 18-11-2023 | 23:09:34.1 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_CERRADO_52B6 | CFN | Cerrado ARibera_66_ST_Cerrado_52B6 |
| 18-11-2023 | 23:09:34.1 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_ABIERTO_52B6 | COS | ARibera_66_ST_Abierto_52B6 |
| 18-11-2023 | 23:10:12.3 | [SCADA_CO] | AR_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_1 | 1 | ARibera_Grl_CM_ResetCdroAlm1 |
| 18-11-2023 | 23:10:12.6 | [SCADA_CO] | AR_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_2 | 1 | ARibera_Grl_CM_ResetCdroAlm2 |
| 18-11-2023 | 23:10:12.9 | [SCADA_CO] | AR_ORDEN_RESET_CDRO_ALARMAS_3 | 1 | ARibera_Grl_CM_ResetCdroAlm3 |
| 18-11-2023 | 23:10:15.0 | [SCADA_CO] | AR_ALM_APERTURA_52B6 | COS | Normal ARibera_ALM_Apertura 52 B6 |
| 18-11-2023 | 23:10:15.0 | [SCADA_CO] | AR_ALM_RELE_SCTE_FASE_52B6 | COS | Normal ARibera_ALM_ReléSobrecorFase_52B6 |
| 18-11-2023 | 23:10:20.3 | [SCADA_CO] | AR_ALM_RELE_DISTANCIA_Z_1_2 | COS | Normal ARibera_ALM_ReléDistancia_1_2ENDESA_OP |
| 18-11-2023 | 23:10:55.8 | [SCADA_CO] | AR_ORDEN_BLOQ_REC_52B5 | 1 | ARibera_66_CM_BloqRec_52B5 |
| 18-11-2023 | 23:11:02.5 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B5_SCA | COS | Activa ARibera_66_ST_BloqRecSCADA_52B5 |
| 18-11-2023 | 23:11:02.5 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B5_LOC | COS | Normal ARibera_66_ST_BloqRecLoc_52B5 |
| 18-11-2023 | 23:11:22.1 | [SCADA_CO] | CC_ORDEN_CERRAR_52B3 | 1 | ColoColo_66_CM_Cerrar_52B3 |
| 18-11-2023 | 23:11:27.1 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_ABIERTO_52B3 | COS | Normal ColoColo_66_ST_Abierto_52B3 |
| 18-11-2023 | 23:11:27.1 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CERRADO_52B3 | COS | Activa ColoColo_66_ST_Cerrado_52B3 |
| 18-11-2023 | 23:12:06.7 | [SCADA_CO] | CC_ORDEN_ABRIR_52B1 | 1 | ColoColo_66_CM_Abrir_52B1 |
| 18-11-2023 | 23:12:20.1 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_ABIERTO_52B1 | COS | Activa ColoColo_66_ST_Abierto_52B1 |
| 18-11-2023 | 23:12:20.1 | [SCADA_CO] | CC_ESTADO_CERRADO_52B1 | COS | Normal ColoColo_66_ST_Cerrado_52B1 |
| 18-11-2023 | 23:12:20.1 | [SCADA_CO] | CC_ALM_APERTURA_52B1 | COS | Activa ColoColo_Alm_Apertura_52B1 |
| 18-11-2023 | 23:12:53.9 | [SCADA_CO] | AR_ORDEN_NORM_BLOQ_REC_52B5 | 1 | ARibera_66_CM_NormRec_52B5 |
| 18-11-2023 | 23:13:01.5 | [SCADA_CO] | AR_ORDEN_NORM_BLOQ_REC_52B6 | 1 | ARibera_66_CM_NormRec_52B6 |
| 18-11-2023 | 23:13:02.6 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B5_SCA | COS | Normal ARibera_66_ST_BloqRecSCADA_52B5 |
| 18-11-2023 | 23:13:02.6 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B5_LOC | COS | Activa ARibera_66_ST_BloqRecLoc_52B5 |
| 18-11-2023 | 23:13:06.4 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B6_LOC | COS | Activa ARibera_66_ST_BloqRecLoc_52B6 |
| 18-11-2023 | 23:13:11.7 | [SCADA_CO] | AR_ESTADO_BLOQ_REC_52B6_SCA | COS | Normal ARibera_66_ST_BloqRecSCADA_52B6 |
| 18-11-2023 | 23:16:56.4 | [SCADA_CO] | CC_ORDEN_RESET_CDRO_ALM_1 | 1 | ColoColo_Grl_CM_ResetCdroAlm1 |
| 18-11-2023 | 23:16:56.7 | [SCADA_CO] | CC_ORDEN_RESET_CDRO_ALM_1 | 1 | ColoColo_Grl_CM_ResetCdroAlm1 |

Obs.: Se debe considera restar 3 horas al horario señalado.

| | |
|---|---|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004621 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) S/E Colo Colo | |

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

| | |
|--------------|----------------------|
| Fecha | 18 de noviembre 2023 |
| Hora | 19:32 |

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
S/E Colo Colo

1.3. Datos de la Empresa.

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

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

| | |
|---|---|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004621 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) S/E Colo Colo | |

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

| Subestación | Transformador | Alimentador | | MW | Horario | | Bloque | Clientes Afectados | kVa afectados (potencia instalada Dx) | Distribuidora | Comunas | Urbano / Rural |
|--------------|---------------|----------------|------|--------------|-------------|---------------|--------|--------------------|--|---------------|------------|----------------|
| | (Primario) | Nombre | Nema | | Desconexión | Normalización | | | | | | |
| Colo Colo | T1 | Pinto | C5 | 0,75 | 19:32 | 19:36 | 1 | 1239 | 3975 | CGE | Concepción | Urbano |
| | | Rengo | C6 | 1,83 | 19:32 | 19:36 | 1 | 1438 | 10090 | CGE | Concepción | Urbano |
| | | Bulnes | C7 | 2,8 | 19:32 | 19:36 | 1 | 5865 | 16262,5 | CGE | Concepción | Urbano |
| | | Tres Pascualas | C8 | 2,62 | 19:32 | 19:36 | 1 | 6071 | 15590 | CGE | Concepción | Urbano |
| | | Ongolmo | C11 | 3,82 | 19:32 | 19:36 | 1 | 3404 | 14692,5 | CGE | Concepción | Urbano |
| | T2 | Tucapel | C1 | 1,66 | 19:32 | 19:36 | 1 | 2857 | 10050 | CGE | Concepción | Urbano |
| | | Castellón | C2 | 1,29 | 19:32 | 19:36 | 1 | 941 | 9287,5 | CGE | Concepción | Urbano |
| | | Colo-Colo | C3 | 0,89 | 19:32 | 19:36 | 1 | 1220 | 7312,5 | CGE | Concepción | Urbano |
| | | Caupolicán | C4 | 1,41 | 19:32 | 19:36 | 1 | 2079 | 15695 | CGE | Concepción | Urbano |
| Total | | | | 17,07 | | | | 25114 | | | | |

ENS: **1,7149 MWH.**
 N° de clientes afectados CGE: **25114**

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

| | |
|---|---|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004621 | FECHA DE FALLA: 18 de noviembre 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) S/E Colo Colo | |

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

| PMGDs Conectados en redes de MT | | | | |
|------------------------------------|-------------|-------------|------|------------------------------|
| PMGD | Subestación | Alimentador | | Potencia Desprendida (MW) |
| | | Nombre | Nema | |
| | | | | |