

Estudio para análisis de falla EAF 471/2023

“Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli”

Fecha de Emisión: 22-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

| | |
|---------------------------------|---|
| Fecha | 31/10/2023 |
| Hora | 02:41 |
| Consumos desconectados (MW) | 16.73 |
| Demanda previa del sistema (MW) | 8754.00 |
| Porcentaje de desconexión | 0.191 % |
| Calificación Apagón | No aplica (porcentaje de desconexión < 10%) |

b. Identificación instalación afectada

| | |
|----------------------------------|--|
| Nombre de la instalación | Línea 66 kV Angol - Victoria, tramo 66 kV Collipulli - Victoria / LT089CI1TR02- ---T005 |
| 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 Aristides Quezada Escobar |
| Dirección | Av. Presidente Riesco N°5561, piso 17, Las Condes. |

c. Identificación del elemento fallado

| | |
|------------------------------|--|
| Nombre del elemento fallado | Línea 66 kV Angol - Victoria, tramo 66 kV Collipulli - Victoria / LT089CI1TR02- ---T005 |
| Propietario elemento fallado | CGE Transmisión S.A. |
| RUT | 77.465.741-K |
| Representante Legal | Iván Aristides 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 Angol - Victoria por operación de las protecciones de ambos extremos, debido a una falla monofásica en la fase C, en el tramo de línea 66 kV Victoria - Collipulli.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la falla fue debido al corte de un puente de la fase central en la estructura N°351 de la mencionada línea, lo cual habría sido provocado por punto con sobre temperatura.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS7: Temperatura fuera de límites.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada una vez por el mismo fenómeno físico durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla EAF 273-2023.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido tres 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 | ACCIONES_CORRECTIVAS |
|--------------|---|-------------|--|
| EAF 277-2022 | Falla en la línea 110 kV Galleguillos - Caldera | 14-07-2022 | La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realizarán termografías en el mes de septiembre 2022 a todas las estructuras de suspensión de la LT 110 kV Galleguillos - Caldera, para detectar anomalías en prensa paralelas asociadas a los breteles y generar su atención a la brevedad posible". "En el 2023 se realizará estudio de vibración para determinar sistema de amortiguadores que puedan mitigar los daños provocados por vibración de conductores". |
| EAF 273-2023 | Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli | 22-06-2023 | La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realizará inspección termográfica a la LT66kV Angol - Victoria, según plan de mantenimiento CGET, durante el mes de septiembre del presente año, con la finalidad de detectar posibles nuevos hallazgos. Cabe mencionar que al año se realizan 2 inspecciones termográficas a las Líneas de transmisión Zonal Araucanía y que en la termografía realizada en el primer semestre 2023 no se detectaron anomalías en el punto de falla (E341)". |
| EAF 429-2023 | Desconexión forzada de barra 66 kV de S/E Escuadrón | 05-10-2023 | La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "El 05/10/2023 se realizaron trabajos de reposición del conductor asociado al Transformador T2 de S/E Escuadrón, reemplazando el conductor de poder cortado." "Se realizará reemplazo de cables y conectores de aluminio AAAC por Cobre en todas las conexiones desde el transformador T-2 hasta barra de 15 kV. Plazo de ejecución, marzo de 2024." |

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 10 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 373-2021, EAF 380-2021, EAF 049-2022, EAF 053-2022, EAF 160-2022, EAF 435-2022, EAF 248-2023, EAF 273-2023, EAF 297-2023 y EAF 318-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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 Victoria - Collipulli, la cual, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores mayormente del tipo CU de 53.46 mm² con una longitud total de aproximadamente 37.4 km.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea 66 kV Victoria - Collipulli.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Frontel S.A. señala densidad baja y muy baja.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

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

- Informe técnico que indica las posibles causas de la temperatura fuera de límites.
- Mantenciones de los últimos 24 meses del tramo de línea 66 kV Victoria - Collipulli.

h. Comuna donde se presenta la falla

9211: Victoria.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

| Coordinado | Informe de 48 horas (02-11-2023) | Informe de 5 días (08-11-2023) |
|--|-------------------------------------|-----------------------------------|
| CGE Transmisión S.A. | 31-10-2023 | 20-11-2023 |
| Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.) | 31-10-2023 | 13-11-2023 |
| Hidroangol S.A. | 31-10-2023 | 31-10-2023 |
| Espinos S.A. | 31-10-2023 | 10-11-2023 |
| Vientos de Renaico SpA | 31-10-2023 | No enviado |
| Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel S.A.) | 31-10-2023 | 02-11-2023 |
| Empresa de los Ferrocarriles del Estado (EFE) | No enviado | No enviado |

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

| Central | Unidad | Pérdida de Generación (MW) | Hora Desc. | Hora Norm. |
|-----------------|--------|----------------------------|------------|------------|
| PE La Flor | 1 | 24.69 | 02:41 | 02:43 |
| HP Renaico | 1 | 5.70 | 02:41 | 08:51 |
| HP Alto Renaico | 1 | 1.20 | 02:41 | 03:03 |
| HP Picoiquén | 1 | 8.93 | 02:41 | 03:02 |
| HP Picoiquén | 2 | 8.93 | 02:41 | 03:09 |

Total: 49.45 MW

- Los montos y las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas Hidroangol S.A. y STS S.A.

b. Sistema de Transmisión

| Elemento Afectado | Segmento | Tramo | Hora Desc. | Hora Norm. |
|--------------------------------|----------|-------|------------|------------|
| LT 66 kV Victoria - Collipulli | ST Zonal | - | 02:41 | 15:25 |
| LT 66 kV Angol - Collipulli | ST Zonal | - | 02:41 | 03:05 |

- 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. |
|-----------------------|--------------------------|---|-------------------------------|---------------------------|-----------------------|-------------|---------------|-------------|
| S/E Nahuelbuta | Roblería / C1 | Renaico | 0.80 | 0.009 | 3187 | 02:41 | 02:43 | 02:43 |
| S/E Nahuelbuta | Parronal / C2 | Renaico Angol | 0.35 | 0.004 | 1053 | 02:41 | 02:43 | 02:43 |
| S/E Angol | Angol Ciudad / C1 | Angol | 0.44 | 0.005 | 1451 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Angol | Angol - Tijeral / C3 | Angol | 1.02 | 0.012 | 374 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Angol | Angol - Los Sauces / E1 | Angol Collipulli Ercilla Los Sauces | 1.19 | 0.014 | 1401 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Angol | Deuco / C2 | Angol | 1.16 | 0.013 | 4691 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Angol | Angol - Los Sauces / E1 | Angol | 0.01 | 0.000 | 1 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Angol | Angol - Tijeral / C3 | Angol | 0.15 | 0.002 | 2 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Angol | Deuco / C2 | Angol | 0.01 | 0.000 | 1 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Deuco | Campo de Marte / C2 | Angol | 2.22 | 0.025 | 6014 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Deuco | Rancagua / C1 | Angol | 2.43 | 0.028 | 7332 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Los Sauces | Los Sauces - Lumaco / E3 | Angol Los Sauces Lumaco Nacimiento Purén Tirúa Traiguén | 1.81 | 0.021 | 5281 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Los Sauces | Los Sauces - Purén / E1 | Cañete Contulmo Los Sauces Lumaco Purén Tirúa | 1.96 | 0.022 | 6663 | 02:41 | 02:51 | 02:51 |
| S/E Collipulli | Collipulli Ciudad / C1 | Ercilla | 0.03 | 0.000 | 26 | 02:41 | 03:05 | 03:00 |
| S/E Collipulli | Collipulli Ciudad / C1 | Collipulli Mulchén | 4.11 | 0.047 | 8782 | 02:41 | 03:05 | 03:05 |
| S/E Collipulli | Collipulli Ciudad / C1 | Collipulli | 0.09 | 0.001 | 2 | 02:41 | 03:05 | 03:05 |
| S/E Collipulli (FFCC) | - | Collipulli | 0.10 | 0.001 | 1 | 02:41 | 03:05 | 03:05 |

Total: 17.88 MW 0.204 % 46262

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Frontel S.A., STS S.A. y CGE Transmisión S.A.
 - La S/E Renaico (FFCC), de acuerdo con el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional, no habría tenido consumos.

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) |
|-----------------------|--------------------------|---------|-----------------|-------------------------|----------------------|------------------|-----------|
| S/E Nahuelbuta | Roblería / C1 | Frontel | Regulado | 0.80 | 0.03 | 0.03 | 0.0 |
| S/E Nahuelbuta | Parronal / C2 | Frontel | Regulado | 0.35 | 0.03 | 0.03 | 0.0 |
| S/E Angol | Angol Ciudad / C1 | Frontel | Regulado | 0.44 | 0.17 | 0.17 | 0.1 |
| S/E Angol | Angol - Tijeral / C3 | Frontel | Regulado | 1.02 | 0.17 | 0.17 | 0.2 |
| S/E Angol | Angol - Los Sauces / E1 | Frontel | Regulado | 1.19 | 0.17 | 0.17 | 0.2 |
| S/E Angol | Deuco / C2 | Frontel | Regulado | 1.16 | 0.17 | 0.17 | 0.2 |
| S/E Angol | Angol - Los Sauces / E1 | Frontel | Regulado (*) | 0.01 | 0.17 | 0.17 | 0.0 |
| S/E Angol | Angol - Tijeral / C3 | Frontel | Regulado (*) | 0.15 | 0.17 | 0.17 | 0.0 |
| S/E Angol | Deuco / C2 | Frontel | Regulado (*) | 0.01 | 0.17 | 0.17 | 0.0 |
| S/E Deuco | Campo de Marte / C2 | Frontel | Regulado | 2.22 | 0.17 | 0.17 | 0.4 |
| S/E Deuco | Rancagua / C1 | Frontel | Regulado | 2.43 | 0.17 | 0.17 | 0.4 |
| S/E Los Sauces | Los Sauces - Lumaco / E3 | Frontel | Regulado | 1.81 | 0.17 | 0.17 | 0.3 |
| S/E Los Sauces | Los Sauces - Purén / E1 | Frontel | Regulado | 1.96 | 0.17 | 0.17 | 0.3 |
| S/E Collipulli | Collipulli Ciudad / C1 | Frontel | Regulado | 0.03 | 0.40 | 0.32 | 0.0 |
| S/E Collipulli | Collipulli Ciudad / C1 | Frontel | Regulado | 4.11 | 0.40 | 0.40 | 1.6 |
| S/E Collipulli | Collipulli Ciudad / C1 | Frontel | Regulado (*) | 0.09 | 0.40 | 0.40 | 0.0 |
| S/E Collipulli (FFCC) | - | EFE | Libre | 0.10 | 0.40 | 0.40 | 0.0 |

Clientes Regulados : 3.7 MWh

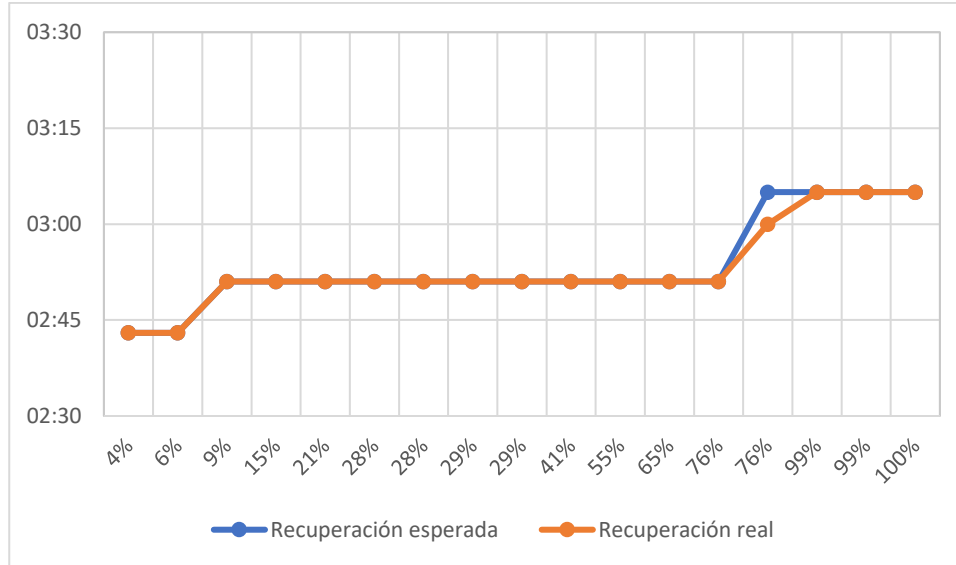
Clientes Libres : MWh

Total : 3.7 MWh

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

(*) Incluye a clientes libres abastecidos desde redes de distribución de propiedad de Frontel S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



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

- Velocidad promedio de recuperación.

| Rango | Potencia (MW) | Tiempo recuperación (h) | Velocidad de recuperación (MW/h) |
|-------------|---------------|-------------------------|----------------------------------|
| Primer 80 % | 14.30 | 0.40 | 35.76 |
| Último 20 % | 3.58 | 0.40 | 8.94 |
| 100 % Total | 17.88 | 0.40 | 44.70 |

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8754.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U2 y U3), Cipreses (U1, U2 y U3), Mejillones (IEM), Norgener (U2), Pehuenche (U1), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1, U2, U3, U4 y U5).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 31 de octubre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 31 de octubre 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 31 de octubre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 31 de octubre 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 52B2 de S/E Negrete, correspondiente a la línea 66 kV Nahuelbuta - Negrete, se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

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

"Una vez identificado el punto de falla de acuerdo a la información de las protecciones, se procede a aislar el tramo de línea LT66kV Victoria - Collipulli, dado que se encontró un puente cortado en fase central de la estructura N°351.

Una vez reparado puente cortado en estructura N°351, se energiza en vacío el tramo de línea LT Victoria - Collipulli mediante el cierre del interruptor 52B1 de S/E Victoria a las 15:22 horas. Se procedió a normalizar las instalaciones y la topología concluyendo estas maniobras a las 15:26 horas."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada cuenta con planes de acción vigentes (EAF 248-2023 y EAF 297-2023).

b) Acciones correctivas a corto plazo:

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

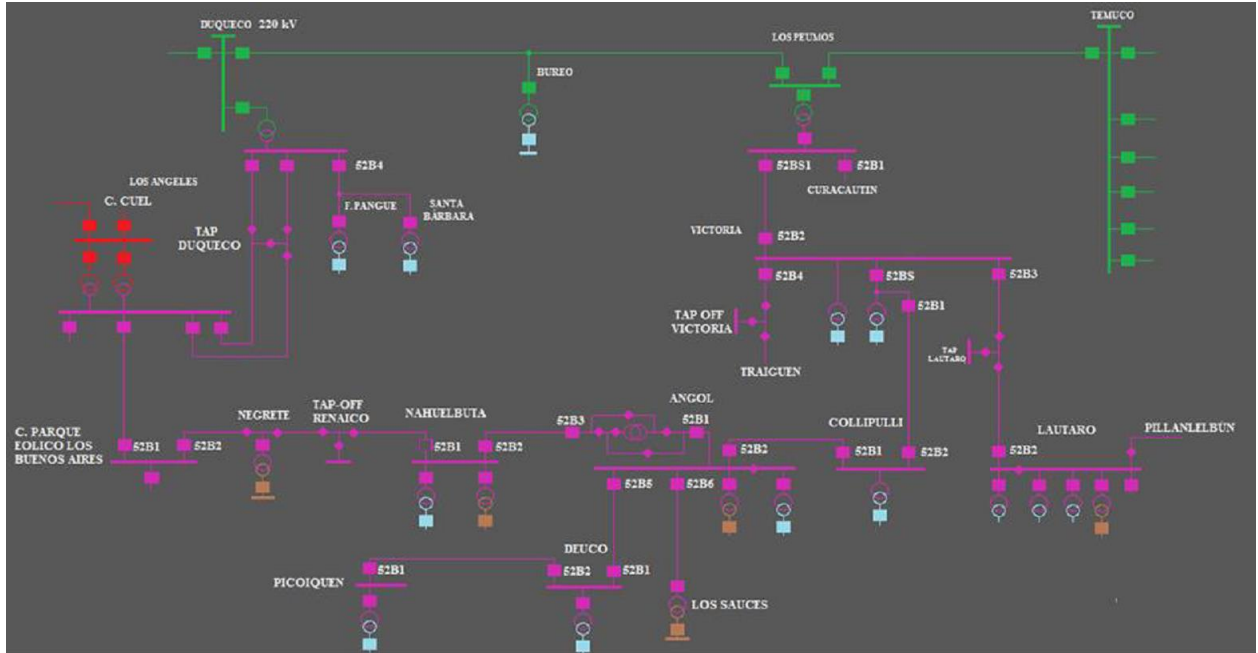
"Reparación puente cortado en fase central de la estructura N°351."

- Las empresas STS S.A., Hidroangol S.A., Espinos S.A. y Frontel S.A. no indican acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica".
- Las empresas STS S.A., Hidroangol S.A., Espinos S.A. y Frontel S.A. no indican acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

| Hora | Involucrado | Evento |
|---------|--------------------|--|
| 02:41 | CGE Transmisión | Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, por operación de su protección de distancia residual en zona 1. |
| 02:41 | CGE Transmisión | Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Collipulli, por operación de su protección temporizada de sobrecorriente residual. |
| 02:41+ | Espinos | Apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Central Renaico, asociado a la unidad generadora, por operación de su protección de salto de vector. |
| 02:41+ | Espinos | Apertura automática del interruptor 52E1 de S/E Central Alto Renaico, asociado a la unidad generadora, por operación de su protección de salto de vector. |
| 02:41+ | Hidroangol | Apertura automática del interruptor 52C1-2 de S/E Central Picoiquén, asociado a la unidad generadora N°1, por operación de su protección de sobrefrecuencia. |
| 02:41+ | Hidroangol | Apertura automática del interruptor 52C1-3 de S/E Central Picoiquén, asociado a la unidad generadora N°2, por operación de su protección de sobrefrecuencia. |
| 02:41+ | Vientos de Renaico | Desconexión forzada de central PE La Flor. |
| 02:41++ | CGE Transmisión | Reconexión automática sin éxito del interruptor 52B1 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli, por operación de su protección de cierre contra falla. |
| 02:41++ | CGE Transmisión | Reconexión automática sin éxito del interruptor 52B2 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Collipulli, por operación de su protección de cierre contra falla. |

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., Hidroangol S.A., Espinos S.A. y STS S.A.

6. Normalización del servicio

| Fecha | Involucrado | Hora | Acción |
|------------|-------------|-------|---|
| 31-10-2023 | STS | 02:42 | Apertura del interruptor 52B2 de S/E Nahuelbuta, correspondiente a la línea 66 kV Nahuelbuta - Angol. |
| 31-10-2023 | STS | 02:43 | Cierre del interruptor 52B2 de S/E Negrete, correspondiente a la línea 66 kV Nahuelbuta - Negrete, recuperando los consumos de S/E Nahuelbuta. Central PE La Flor queda disponible. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 02:44 | Apertura del interruptor 52B3 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Nahuelbuta - Angol. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 02:46 | Apertura del interruptor 52B1 de S/E Angol. |
| 31-10-2023 | STS | 02:46 | Cierre del interruptor 52B2 de S/E Nahuelbuta, correspondiente a la línea 66 kV Nahuelbuta - Angol. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 02:51 | Cierre del interruptor 52B3 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Nahuelbuta - Angol. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 02:51 | Cierre del interruptor 52B1 de S/E Angol. Se recuperan los consumos de las SS/EE Angol, Deuco y Los Sauces. |
| 31-10-2023 | Frontel | 03:00 | Se recuperan 0.03 MW de consumos del alimentador Collipulli Ciudad de S/E Collipulli. |
| 31-10-2023 | Hidroangol | 03:02 | Cierre del interruptor 52C1-2 de S/E Central Picoiquén, asociado a la unidad generadora N°1, sincronizando con el SEN. |
| 31-10-2023 | Espinos | 03:03 | Cierre del interruptor 52E1 de S/E Central Alto Renaico, asociado a la unidad generadora, sincronizando con el SEN. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 03:04 | Apertura del interruptor 52B2 de S/E Collipulli, correspondiente al tramo de línea 66 kV Victoria - Collipulli. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 03:05 | Cierre del interruptor 52B2 de S/E Angol, correspondiente a la línea 66 kV Angol - Collipulli, recuperando los consumos de las SS/EE Collipulli y Collipulli (FFCC). |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 03:09 | Cierre del interruptor 52C1-3 de S/E Central Picoiquén, asociado a la unidad generadora N°2, sincronizando con el SEN. |
| 31-10-2023 | Espinos | 08:51 | Cierre del interruptor 52E1 de S/E Central Renaico, asociado a la unidad generadora, sincronizando con el SEN. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 10:35 | Se informa causa de la falla en la estructura N°351 de la línea 66 kV Victoria - Collipulli. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 10:40 | Apertura del desconectador 89B2 de S/E Collipulli, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 11:00 | Apertura del desconectador 89B1-2 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 15:11 | Finalizan trabajos de reparación de conductores en la estructura N°351 de la línea 66 kV Victoria - Collipulli. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 15:15 | Cierre del desconectador 89B1-2 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 15:20 | Cierre del desconectador 89B2 de S/E Collipulli, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 15:22 | Cierre del interruptor 52B1 de S/E Victoria, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli. |
| 31-10-2023 | CGE Tx | 15:25 | Cierre del interruptor 52B2 de S/E Collipulli, correspondiente a la línea 66 kV Victoria - Collipulli. |
| 31-10-2023 | STS | 15:26 | Apertura del interruptor 52B2 de S/E Negrete, correspondiente a la línea 66 kV Nahuelbuta - Negrete, normalizando la topología de la zona. |

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A., STS S.A., Hidroangol S.A., Espinos S.A. y Frontel S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Angol - Victoria por operación de las protecciones de ambos extremos, debido a una falla monofásica en la fase C, en el tramo de línea 66 kV Victoria - Collipulli, causada por punto con sobre temperatura, lo que provocó el corte de un puente de la fase central en la estructura N°351 de la mencionada línea.

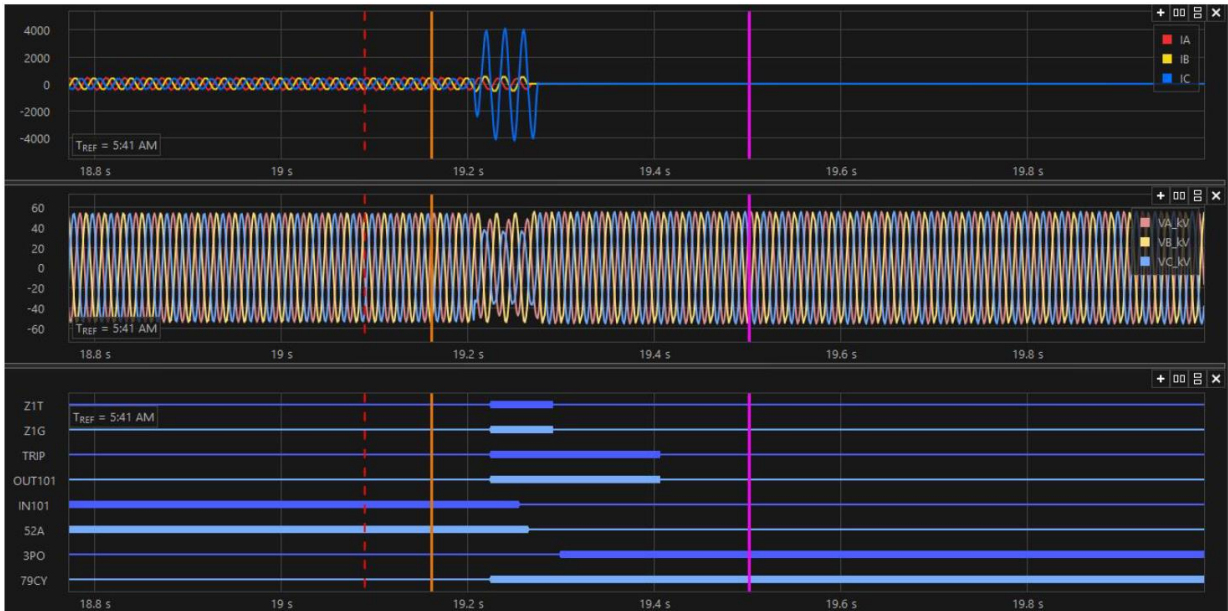
Como consecuencia de lo anterior, resultaron afectados 17.88 MW de consumos asociados a las SS/EE Collipulli, Collipulli (FFCC), Angol, Los Sauces, Deuco y Nahuelbuta. Además, 49.45 MW de generación de las centrales Río Picoquén, Renaico, Alto Renaico y P. E. La Flor.

Operación de protecciones del paño B1 de S/E Victoria

A continuación, se presenta el registro de eventos de la protección SEL-311C (sistema 1) asociada al paño B1 de S/E Victoria:

| PROT 21/21N B1 SE VICTORIA | | Date: 11/17/23 | Time: 14:19:21.320 | | |
|--|----------|----------------|--------------------|------------|--|
| FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 | | CID=B150 | | | |
| # | Date | Time | Element | State | |
| 198 | 10/31/23 | 05:41:19.085 | 67G2 | Asserted | |
| 197 | 10/31/23 | 05:41:19.115 | 67G2 | Deasserted | |
| 196 | 10/31/23 | 05:41:19.185 | 67G2 | Asserted | |
| 195 | 10/31/23 | 05:41:19.210 | 67P1 | Asserted | |
| 194 | 10/31/23 | 05:41:19.220 | 67G1 | Asserted | |
| 193 | 10/31/23 | 05:41:19.220 | Z2G | Asserted | |
| 192 | 10/31/23 | 05:41:19.220 | Z3G | Asserted | |
| 191 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | Z1T | Asserted | |
| 190 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | Z1GT | Asserted | |
| 189 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | Z1G | Asserted | |
| 188 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | SV5 | Asserted | |
| 187 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | TRIP | Asserted | |
| 186 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | OUT101 | Asserted | |
| 185 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | OUT106 | Asserted | |
| 184 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | 79CY | Asserted | |
| 183 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | 79RS | Deasserted | |
| 182 | 10/31/23 | 05:41:19.255 | IN101 | Deasserted | |
| 181 | 10/31/23 | 05:41:19.265 | 52A | Deasserted | |
| 180 | 10/31/23 | 05:41:19.290 | Z1T | Deasserted | |
| 179 | 10/31/23 | 05:41:19.290 | Z1GT | Deasserted | |
| 178 | 10/31/23 | 05:41:19.290 | Z1G | Deasserted | |
| 177 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | 67G1 | Deasserted | |
| 176 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | 67P1 | Deasserted | |
| 175 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | Z2G | Deasserted | |
| 174 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | SV5 | Deasserted | |
| 173 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | 3PO | Asserted | |
| 172 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | 67G2 | Deasserted | |
| 171 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | Z3G | Deasserted | |
| 170 | 10/31/23 | 05:41:19.405 | TRIP | Deasserted | |
| 169 | 10/31/23 | 05:41:19.405 | OUT101 | Deasserted | |
| 168 | 10/31/23 | 05:41:19.405 | OUT106 | Deasserted | |
| 167 | 10/31/23 | 05:41:19.855 | OUT103 | Asserted | |
| 166 | 10/31/23 | 05:41:29.253 | CLOSE | Asserted | |
| 165 | 10/31/23 | 05:41:29.253 | OUT102 | Asserted | |
| 164 | 10/31/23 | 05:41:29.357 | OUT103 | Deasserted | |
| 163 | 10/31/23 | 05:41:29.362 | 52A | Asserted | |
| 162 | 10/31/23 | 05:41:29.362 | CLOSE | Deasserted | |
| 161 | 10/31/23 | 05:41:29.362 | IN101 | Asserted | |
| 160 | 10/31/23 | 05:41:29.362 | OUT102 | Deasserted | |
| 159 | 10/31/23 | 05:41:29.367 | 3PO | Deasserted | |
| 158 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | SOTFT | Asserted | |
| 157 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | TRIP | Asserted | |
| 156 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | 67G2 | Asserted | |
| 155 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | OUT101 | Asserted | |
| 154 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | OUT106 | Asserted | |
| 153 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | 79LO | Asserted | |
| 152 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | 79CY | Deasserted | |
| 151 | 10/31/23 | 05:41:29.617 | SV5 | Asserted | |
| 150 | 10/31/23 | 05:41:29.632 | 67P1 | Asserted | |
| 149 | 10/31/23 | 05:41:29.637 | 67P1 | Deasserted | |
| 148 | 10/31/23 | 05:41:29.647 | IN101 | Deasserted | |
| 147 | 10/31/23 | 05:41:29.657 | 52A | Deasserted | |
| 146 | 10/31/23 | 05:41:29.682 | SOTFT | Deasserted | |
| 145 | 10/31/23 | 05:41:29.682 | SV5 | Deasserted | |
| 144 | 10/31/23 | 05:41:29.682 | 3PO | Asserted | |
| 143 | 10/31/23 | 05:41:29.682 | 67G2 | Deasserted | |
| 142 | 10/31/23 | 05:41:29.682 | OUT103 | Asserted | |
| 141 | 10/31/23 | 05:41:29.792 | TRIP | Deasserted | |
| 140 | 10/31/23 | 05:41:29.792 | OUT101 | Deasserted | |
| 139 | 10/31/23 | 05:41:29.792 | OUT106 | Deasserted | |

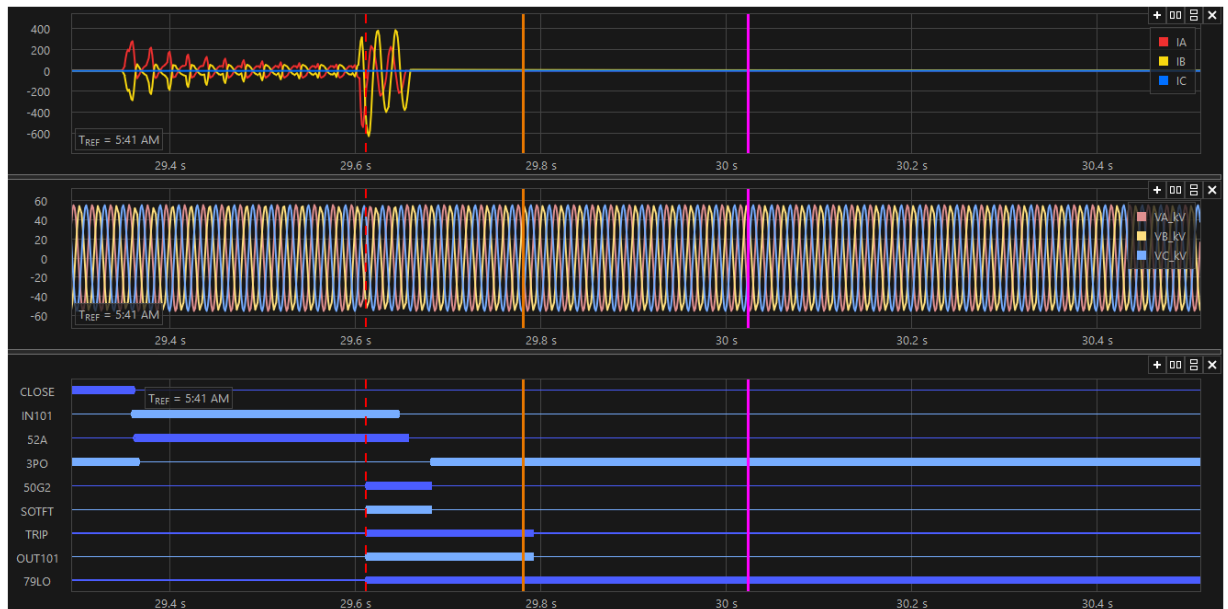
A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-311C asociada al paño B1 de S/E Victoria para su primera operación:



En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase C, además de un descenso por la tensión respectiva, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

En el registro de eventos, se observa la activación del elemento de distancia residual en zona 1 (Z1G, evento N°178) y su operación en tiempo instantáneo (Z1GT, evento N°190), de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de 40 ms (diferencia entre eventos N°181 y N°190). Junto con la orden de trip, se observa el inicio del ciclo de reconexión automática (evento N°184). Luego de aproximadamente 10 s, se observa la orden de cierre sobre el interruptor (evento N°166) y su cierre efectivo (evento N°163).

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-311C (sistema 1) asociada al paño B1 de S/E Victoria para su segunda operación:



En el registro oscilográfico anterior, se observa que, aproximadamente 250 ms después de la reconexión automática, se produce la aparición de sobrecorrientes por las fases A y B, por lo que se concluye la presencia de una falla bifásica a tierra. Además, se observa corriente nula por la fase C, por lo que se presume que se encontraba abierta, debido al corte del conductor.

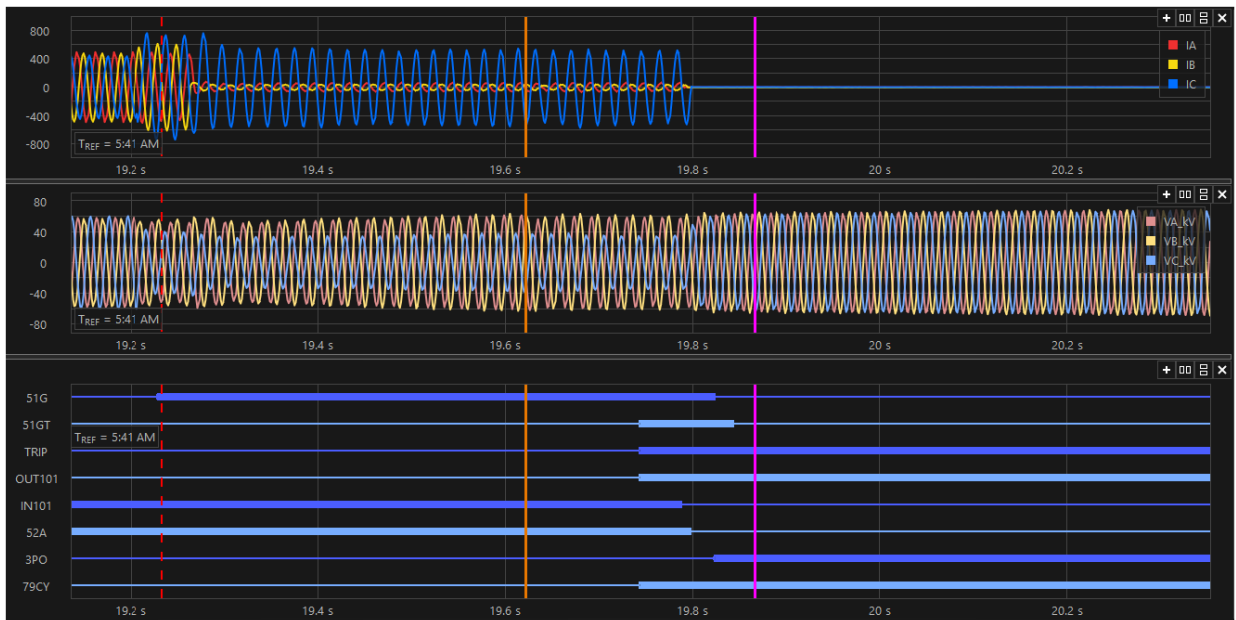
En el registro de eventos, se observa la operación del elemento de cierre contra falla (SOTFT, evento N°158) en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de 45 ms (diferencia entre eventos N°147 y N°158). Junto con la orden de trip, se observa el bloqueo de la reconexión automática (79LO, evento N°153).

Por otra parte, el sistema 2 de protección (relé SEL-311L) presentó un comportamiento similar al del sistema 1, aunque cabe destacar que en este relé se encuentra deshabilitado el elemento de reconexión automática.

Operación de protecciones del paño B2 de S/E Angol

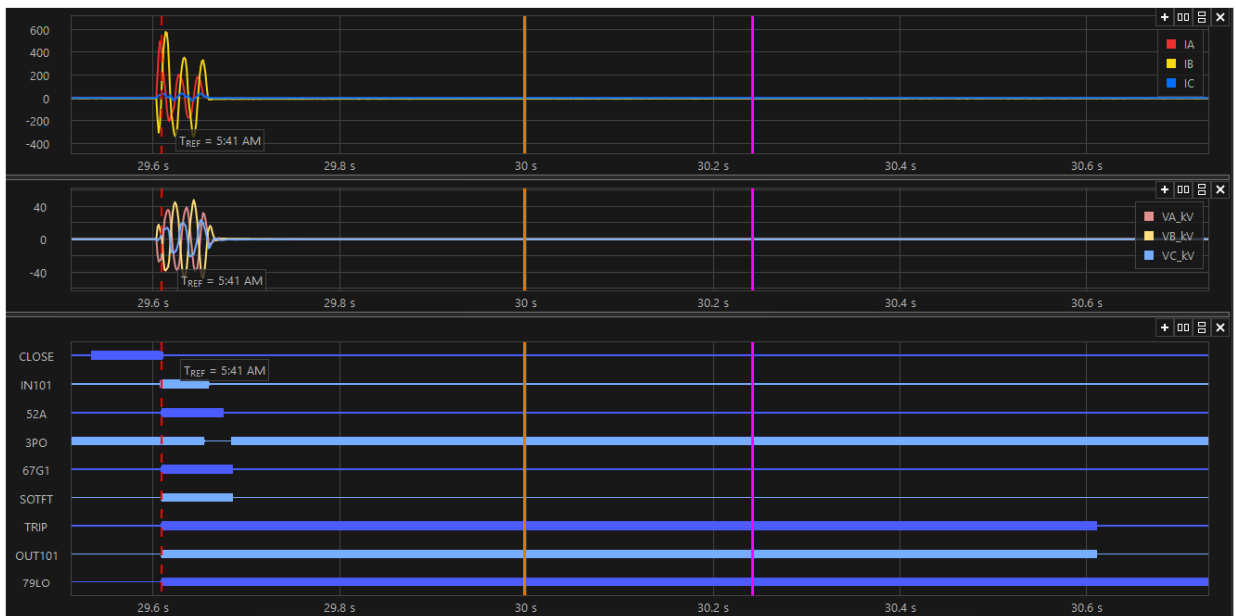
A continuación, se presentan los registros de la protección SEL-311C asociada al paño B2 de S/E Angol:

| ANGOL 52B2 | | Date: 11/17/2023 | | Time: 16:06:14.729 | |
|--|------------|------------------|----------|--------------------|--|
| LT 66KV ANGOL - COLLIPULLI | | | | | |
| FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307 | | | CID=78FD | | |
| # | DATE | TIME | ELEMENT | STATE | |
| 188 | 10/31/2023 | 05:41:18.870 | 50G1 | Asserted | |
| 187 | 10/31/2023 | 05:41:19.229 | 51G | Asserted | |
| 186 | 10/31/2023 | 05:41:19.234 | Z4G | Asserted | |
| 185 | 10/31/2023 | 05:41:19.234 | Z3G | Asserted | |
| 184 | 10/31/2023 | 05:41:19.239 | 50P1 | Asserted | |
| 183 | 10/31/2023 | 05:41:19.254 | 50P1 | Deasserted | |
| 182 | 10/31/2023 | 05:41:19.259 | 50P1 | Asserted | |
| 181 | 10/31/2023 | 05:41:19.264 | 50P1 | Deasserted | |
| 180 | 10/31/2023 | 05:41:19.274 | Z2G | Asserted | |
| 179 | 10/31/2023 | 05:41:19.359 | Z2G | Deasserted | |
| 178 | 10/31/2023 | 05:41:19.419 | Z2G | Asserted | |
| 177 | 10/31/2023 | 05:41:19.424 | Z2G | Deasserted | |
| 176 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | 51GT | Asserted | |
| 175 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | SV3T | Asserted | |
| 174 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | SV3 | Asserted | |
| 173 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | TRIP | Asserted | |
| 172 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | OUT101 | Asserted | |
| 171 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | OUT105 | Asserted | |
| 170 | 10/31/2023 | 05:41:19.777 | IN101 | Deasserted | |
| 169 | 10/31/2023 | 05:41:19.791 | Z3G | Deasserted | |
| 168 | 10/31/2023 | 05:41:19.800 | Z4G | Deasserted | |
| 167 | 10/31/2023 | 05:41:19.809 | 50G1 | Deasserted | |
| 166 | 10/31/2023 | 05:41:19.809 | 51G | Deasserted | |
| 165 | 10/31/2023 | 05:41:19.828 | 51GT | Deasserted | |
| 164 | 10/31/2023 | 05:41:19.828 | SV3 | Deasserted | |
| 163 | 10/31/2023 | 05:41:19.846 | SOTFE | Asserted | |
| 162 | 10/31/2023 | 05:41:20.628 | TRIP | Deasserted | |
| 161 | 10/31/2023 | 05:41:20.628 | OUT101 | Deasserted | |
| 160 | 10/31/2023 | 05:41:20.716 | SV3T | Deasserted | |
| 159 | 10/31/2023 | 05:41:20.716 | OUT105 | Deasserted | |
| 158 | 10/31/2023 | 05:41:29.536 | CLOSE | Asserted | |
| 157 | 10/31/2023 | 05:41:29.536 | OUT102 | Asserted | |
| 156 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | 50G1 | Asserted | |
| 155 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | 51G | Asserted | |
| 154 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | CLOSE | Deasserted | |
| 153 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | IN101 | Asserted | |
| 152 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | TRIP | Asserted | |
| 151 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | OUT101 | Asserted | |
| 150 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | OUT102 | Deasserted | |
| 149 | 10/31/2023 | 05:41:29.666 | IN101 | Deasserted | |
| 148 | 10/31/2023 | 05:41:29.686 | 50G1 | Deasserted | |
| 147 | 10/31/2023 | 05:41:29.686 | 51G | Deasserted | |
| 146 | 10/31/2023 | 05:41:30.610 | TRIP | Deasserted | |
| 145 | 10/31/2023 | 05:41:30.610 | OUT101 | Deasserted | |



En el registro oscilográfico anterior, se observa la aparición de una sobrecorriente por la fase C, además de un descenso por la tensión respectiva, por lo que se concluye la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase.

En el registro de eventos, se observa la activación, entre otros, del elemento temporizado de sobrecorriente residual (51G, evento N°187) y su posterior orden de trip (51GT, evento N°176), con un tiempo de operación de 506 ms. El tiempo de apertura del interruptor fue de 42 ms (diferencia entre eventos N°170 y N°176). Junto con la orden de trip, en el registro de señales digitales se observa el inicio del ciclo de reconexión automática (79CY). Luego de aproximadamente 10 s, se observa la orden de cierre sobre el interruptor (evento N°158) y su cierre efectivo (evento N°153).



En el registro oscilográfico anterior, se observa que, al momento de la reconexión automática, se produce la aparición de sobrecorrientes por las fases A y B, por lo que se concluye la presencia de una falla bifásica a tierra. Además, se observa corriente aproximadamente nula por la fase C, por lo que se presume que se encontraba abierta, debido al corte del conductor.

En el registro de señales digitales, se observa la operación del elemento de cierre contra falla (SOTFT) en tiempo instantáneo, de acuerdo con sus ajustes. El tiempo de apertura del interruptor fue de 55 ms (diferencia entre eventos N°149 y N°152). Junto con la orden de trip, se observa el bloqueo de la reconexión automática (79LO).

Apertura automática del interruptor 52E1 de central Renaico

Luego de la apertura de los interruptores 52B2 de S/E Angol y 52B1 de S/E Victoria, los consumos de las SS/EE Angol, Los Sauces, Deuco y Nahuelbuta quedaron en isla eléctrica con la generación de las centrales Renaico, Alto Renaico, Picoiquén y Parque Eólico La Flor. En esa condición, se produjo la apertura automática del interruptor 52E1 de central Renaico y la desconexión forzada de la unidad generadora.

A continuación, se presentan los registros de la protección DEIF asociada a la unidad generadora de central Renaico:



En el registro fotográfico anterior, se observa la operación del elemento de salto de vector (Vector Jump), producto de la condición de isla eléctrica presente en la zona.

Apertura automática del interruptor 52E1 de central Alto Renaico

Luego de la apertura de los interruptores 52B2 de S/E Angol y 52B1 de S/E Victoria, los consumos de las SS/EE Angol, Los Sauces, Deuco y Nahuelbuta quedaron en isla eléctrica con la generación de las centrales Renaico, Alto Renaico, Picoiquén y Parque Eólico La Flor. En esa condición, se produjo la apertura automática del interruptor 52E1 de central Alto Renaico y la desconexión forzada de la unidad generadora.

A continuación, se presentan los registros de la protección DEIF asociada a la unidad generadora de central Alto Renaico:



En el registro fotográfico anterior, se observa la operación del elemento de salto de vector (Vector Jump), producto de la condición de isla eléctrica presente en la zona. El registro anterior posee un desfase con respecto a la hora oficial de aproximadamente 5 minutos.

Apertura automática del interruptor 52C1-2 de S/E Central Picoiquén

Luego de la apertura de los interruptores 52B2 de S/E Angol y 52B1 de S/E Victoria, los consumos de las SS/EE Angol, Los Sauces, Deuco y Nahuelbuta quedaron en isla eléctrica con la generación de las centrales Renaico, Alto Renaico, Picoiquén y Parque Eólico La Flor. En esa condición, se produjo la apertura automática del interruptor 52C1-2 de S/E Central Picoiquén y la desconexión forzada de la unidad N°1.

A continuación, se presentan los registros de la protección MiCOM P343 asociada a la unidad N°1 de central Picoiquén:

Tuesday 31 October 2023 04:39:54.479: Fault Recorded

Descripción: MiCOM P343 G1

Referencia de planta: Angol

Número del modelo: P343711A2M0360K

Dirección: 001 Columna: 01 Fila: 00

Tipo de evento: Fault Record

Trip Elements2 : 000000001000000000000000

0 Trip V<1 : OFF

1 Trip V<2 : OFF

2 Trip V< A/AB : OFF

3 Trip V< B/BC : OFF

4 Trip V< C/CA : OFF

5 Trip V>1 : OFF

6 Trip V>2 : OFF

7 Trip V> A/AB : OFF

8 Trip V> B/BC : OFF

9 Trip V> C/CA : OFF

10 Trip F<1 : OFF

11 Trip F<2 : OFF

12 Trip F<3 : OFF

13 Trip F<4 : OFF

14 Trip F>1 : OFF

15 Trip F>2 : ON

Trip protección elemento de frecuencia

16 Trip V/Hz>1 : OFF

17 Trip Xformer Dif : OFF

Trip Elements3 : 000000000000000000000000

Trip Elements4 : 0000000000000000

Fault Alarms : 000000000000000000000000000000

Fault Alarms2 : 00000000

Fault Time : Tuesday 31 October 2023 04:39:49.375

Active Group : 1

System Frequency : 50.01 Hz

Fault Duration : 5.211 s

Relay Trip Time : 5.211 s

IA-1 : 426.0 A

IB-1 : 397.6 A

IC-1 : 709.9 A

VAB : 12.77kV

En el registro de eventos anterior, se observa que se produjo la operación de la segunda etapa del elemento de sobre frecuencia (F>2), el cual tiene un ajuste de 52.51 Hz y un tiempo de operación de 5 s.

Apertura automática del interruptor 52C1-3 de S/E Central Picoiquén

Luego de la apertura de los interruptores 52B2 de S/E Angol y 52B1 de S/E Victoria, los consumos de las SS/EE Angol, Los Sauces, Deuco y Nahuelbuta quedaron en isla eléctrica con la generación de las centrales Renaico, Alto Renaico, Picoiquén y Parque Eólico La Flor. En esa condición, se produjo la apertura automática del interruptor 52C1-3 de S/E Central Picoiquén y la desconexión forzada de la unidad N°2.

A continuación, se presentan los registros de la protección MiCOM P343 asociada a la unidad N°2 de central Picoiquén:

Tuesday 31 October 2023 04:39:38.203: Fault Recorded

Descripción: MiCOM P343 G1

Referencia de planta: Angol

Número del modelo: P343711A2M0360K

Dirección: 001 Columna: 01 Fila: 00

Tipo de evento: Fault Record

Trip Elements2 : 000000001000000000000000

0 Trip V<1 : OFF

1 Trip V<2 : OFF

2 Trip V< A/AB : OFF

3 Trip V< B/BC : OFF

4 Trip V< C/CA : OFF

5 Trip V>1 : OFF

6 Trip V>2 : OFF

7 Trip V> A/AB : OFF

8 Trip V> B/BC : OFF

9 Trip V> C/CA : OFF

10 Trip F<1 : OFF

11 Trip F<2 : OFF

12 Trip F<3 : OFF

13 Trip F<4 : OFF

14 Trip F>1 : OFF

15 Trip F>2 : ON

Trip de protección de frecuencia

16 Trip V/Hz>1 : OFF

17 Trip Xformer Dif : OFF

Trip Elements3 : 000000000000000000000000

Trip Elements4 : 0000000000000000

Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000

Fault Alarms2 : 00000000

Fault Time : Tuesday 31 October 2023 04:39:33.084

Active Group : 1

System Frequency : 49.92 Hz

Fault Duration : 5.207 s

Relay Trip Time : 5.207 s

En el registro de eventos anterior, se observa que se produjo la operación de la segunda etapa del elemento de sobre frecuencia (F>2), el cual tiene un ajuste de 52.51 Hz y un tiempo de operación de 5 s.

Desconexión forzada de la central P. E. La Flor

Según lo señalado por STS S.A., además de lo observado en el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional, producto de este evento, se produjo la desconexión forzada de la central P. E. Renaico. No se cuenta con mayores antecedentes sobre esta eventual operación de protecciones, ya que Vientos de Renaico SpA no envió el Informe de Falla de 5 días.

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

- Detalle de la generación programada para el día 31 de octubre de 2023 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 31 de octubre de 2023 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 31 de octubre de 2023 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 31 de octubre 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., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Hidroangol S.A., Espinos S.A., Vientos de Renaico SpA y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., Sistema de Transmisión del Sur S.A., Hidroangol S.A., Espinos S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera 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.

STS 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.

Espinos 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.

Vientos de Renaico SpA.

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

Empresa de los Ferrocarriles del Estado

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

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño B1 de S/E Victoria, para sus dos operaciones.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Victoria de propiedad de CGE Transmisión S.A.
- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño B2 de S/E Angol, para sus dos operaciones.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Angol de propiedad de CGE Transmisión S.A.
- Se presume correcta operación de las protecciones del paño E1 de central Renaico.
Se presume correcto modo de operación del interruptor 52E1 de central Renaico de propiedad de Espinos S.A.
- Se presume correcta operación de las protecciones del paño E1 de central Alto Renaico.
Se presume correcto modo de operación del interruptor 52E1 de central Alto Renaico de propiedad de Espinos S.A.
- Se presume correcta operación de las protecciones del paño C1-2 de central Picoiquén.
Se presume correcto modo de operación del interruptor 52C1-2 de central Picoiquén de propiedad de Hidroangol S.A.
- Se presume correcta operación de las protecciones del paño C1-3 de central Picoiquén.
Se presume correcto modo de operación del interruptor 52C1-3 de central Picoiquén de propiedad de Hidroangol S.A.
- No se cuenta con información suficiente para evaluar la eventual operación de protecciones en central P. E. La Flor.

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 Angol - Victoria por operación de las protecciones de ambos extremos, debido a una falla monofásica en la fase C, en el tramo de línea 66 kV Victoria - Collipulli, causada por punto con sobre temperatura, lo que provocó el corte de un puente de la fase central en la estructura N°351 de la mencionada línea.

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 Angol - Victoria, despejando la falla de manera oportuna y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 31 de octubre 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.

No se solicita información adicional.

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Vientos de Renaico SpA lo siguiente:

- Informe de falla de 5 días asociado a este evento, correspondiente a la central P. E. La Flor, con el nivel de detalle indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Se solicitará a la Empresa de los Ferrocarriles del Estado lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados a sus instalaciones afectadas en este evento, con el correspondiente nivel de detalle, incluyendo las comunas involucradas, la cantidad de clientes y los montos reales de consumos afectados para cada alimentador afectado.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 31 de octubre de 2023

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| martes, 31 de octubre 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 | | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 |
| Costos Totales [kUSD] | | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 | |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 |
| Pérdidas [MWh] | | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 |
| Consumos Propios [MWh] | | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 | |
| Demanda Total [MWh] | | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 |
| Generación Total [MWh] | | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 |

| 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 | 1667 | 1719 | 1626 | 1621 | 1618 | 1710 | 1696 | 1648 | 1482 | 1149 | 987 | 970 | 1031 | 1075 | 1130 | 1238 | 1330 | 1562 | 1771 | 2124 | 2143 | 2005 | 1889 | 1760 | 36.951 |
| PE-TCHAMMA | 21 | 65 | 82 | 92 | 102 | 122 | 136 | 140 | 127 | 57 | 0 | 0 | 13 | 23 | 30 | 35 | 40 | 48 | 60 | 65 | 34 | 10 | 0 | 0 | 1302 |
| PE-SIERRAGORDA | 19 | 27 | 32 | 37 | 44 | 54 | 58 | 55 | 43 | 16 | 0 | 1 | 17 | 30 | 38 | 47 | 54 | 64 | 74 | 77 | 49 | 14 | 2 | 2 | 855 |
| PE-VALLEDELOSVENTOS | 4 | 4 | 6 | 7 | 10 | 11 | 13 | 12 | 9 | 0 | 0 | 0 | 6 | 15 | 23 | 28 | 31 | 35 | 46 | 59 | 52 | 36 | 17 | 8 | 428 |
| PE-CERROTIGRE | 1 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 5 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | 49 | 60 | 72 | 79 | 98 | 125 | 102 | 56 | 24 | 7 | 717 |
| PE-LLANOSDELVENTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | 79 | 99 | 107 | 114 | 120 | 130 | 128 | 70 | 36 | 18 | 9 | 937 |
| PE-CALAMA | 7 | 9 | 15 | 19 | 27 | 35 | 32 | 30 | 20 | 0 | 0 | 0 | 6 | 20 | 33 | 44 | 53 | 64 | 78 | 92 | 85 | 58 | 28 | 9 | 763 |
| PE-TALTAL | 55 | 69 | 69 | 69 | 70 | 75 | 72 | 68 | 62 | 59 | 58 | 53 | 42 | 27 | 19 | 21 | 23 | 26 | 25 | 15 | 7 | 9 | 17 | 35 | 1044 |
| PE-ATACAMA | 116 | 108 | 90 | 74 | 66 | 71 | 71 | 76 | 92 | 85 | 86 | 92 | 96 | 90 | 91 | 96 | 98 | 104 | 113 | 125 | 125 | 118 | 113 | 104 | 2299 |
| PE-SARCO | 131 | 131 | 111 | 102 | 96 | 102 | 106 | 107 | 98 | 78 | 60 | 50 | 50 | 51 | 53 | 61 | 67 | 81 | 103 | 139 | 149 | 149 | 144 | 137 | 2355 |
| PE-CABOLEONES-1 | 77 | 75 | 67 | 69 | 68 | 71 | 69 | 66 | 59 | 52 | 46 | 47 | 53 | 51 | 54 | 58 | 64 | 73 | 84 | 98 | 102 | 98 | 93 | 86 | 1679 |
| PE-CABOLEONES-2 | 164 | 157 | 139 | 135 | 133 | 136 | 137 | 133 | 124 | 105 | 87 | 90 | 97 | 93 | 91 | 98 | 103 | 117 | 135 | 170 | 178 | 177 | 175 | 168 | 3141 |
| PE-CABOLEONES-3 | 102 | 99 | 88 | 91 | 90 | 93 | 90 | 86 | 76 | 63 | 54 | 52 | 56 | 53 | 55 | 63 | 71 | 85 | 103 | 121 | 127 | 123 | 119 | 111 | 2071 |
| PE-SANJUAN | 63 | 51 | 38 | 31 | 29 | 29 | 27 | 22 | 16 | 0 | 7 | 22 | 45 | 64 | 83 | 105 | 117 | 127 | 141 | 155 | 142 | 114 | 110 | 110 | 1645 |
| PE-PUNTACOLORADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PE-ELARRAYAN | 72 | 81 | 77 | 76 | 73 | 75 | 72 | 70 | 68 | 57 | 54 | 54 | 55 | 53 | 52 | 55 | 57 | 69 | 71 | 84 | 87 | 87 | 88 | 84 | 1670 |
| PE-TALINAYPONIENTE | 41 | 38 | 33 | 34 | 35 | 39 | 41 | 40 | 40 | 39 | 38 | 38 | 39 | 38 | 38 | 39 | 40 | 45 | 45 | 51 | 53 | 52 | 49 | 46 | 990 |
| PE-TALINAYORIENTE | 33 | 28 | 23 | 23 | 25 | 28 | 29 | 30 | 32 | 36 | 44 | 53 | 59 | 60 | 62 | 64 | 64 | 71 | 69 | 75 | 73 | 65 | 56 | 47 | 1149 |
| PE-PUNTA SIERRA | 65 | 64 | 58 | 56 | 55 | 53 | 52 | 50 | 48 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 | 50 | 69 | 74 | 73 | 70 | 67 | 950 |
| PE-LOS CURUROS | 56 | 51 | 44 | 40 | 36 | 36 | 35 | 34 | 34 | 34 | 39 | 42 | 42 | 40 | 42 | 45 | 45 | 56 | 59 | 71 | 76 | 74 | 70 | 65 | 1162 |
| PE-MONTEREDONDO | 15 | 14 | 14 | 14 | 11 | 14 | 12 | 11 | 11 | 7 | 8 | 7 | 8 | 9 | 9 | 10 | 10 | 14 | 11 | 12 | 14 | 15 | 18 | 15 | 283 |
| PE-PUNTA PALMERAS | 33 | 30 | 25 | 26 | 28 | 31 | 31 | 30 | 27 | 25 | 23 | 21 | 19 | 17 | 15 | 16 | 17 | 23 | 26 | 33 | 37 | 37 | 37 | 34 | 638 |
| PE-CANELA | 7 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 9 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 160 |
| PE-CANELA-2 | 31 | 28 | 24 | 23 | 22 | 23 | 24 | 24 | 27 | 29 | 30 | 30 | 30 | 28 | 28 | 30 | 31 | 37 | 36 | 39 | 39 | 36 | 34 | 32 | 714 |
| PE-TOTORAL | 21 | 18 | 15 | 12 | 11 | 9 | 8 | 7 | 7 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 6 | 8 | 11 | 13 | 12 | 11 | 178 |
| PE-UCUQUER-2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 42 |
| PE-UCUQUER | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 16 |
| PE-LAESTRELLA | 8 | 7 | 7 | 7 | 8 | 9 | 7 | 6 | 6 | 5 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 4 | 5 | 8 | 11 | 17 | 22 | 22 | 19 | 11 | 199 |
| PE-LAS PENAS | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 50 |
| PE-CAMPO-LINDO | 16 | 20 | 21 | 22 | 22 | 23 | 22 | 21 | 18 | 14 | 12 | 10 | 8 | 6 | 4 | 3 | 2 | 2 | 2 | 3 | 6 | 10 | 12 | 12 | 292 |
| PE-ELMAITEN | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 3 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 4 | 68 |
| PE-NEGRETE | 20 | 22 | 23 | 24 | 24 | 24 | 23 | 20 | 14 | 12 | 12 | 11 | 9 | 7 | 5 | 4 | 3 | 3 | 4 | 6 | 10 | 15 | 17 | 16 | 328 |
| PE-MESAMAVIDA | 0 | 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-ALENA | 39 | 40 | 40 | 40 | 40 | 41 | 36 | 35 | 30 | 28 | 21 | 17 | 12 | 6 | 4 | 3 | 3 | 4 | 6 | 13 | 21 | 29 | 32 | 33 | 571 |
| PE-CUEL | 0 | 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-LOMASDEDUQUECO | 33 | 34 | 32 | 32 | 31 | 32 | 29 | 27 | 20 | 14 | 11 | 9 | 8 | 5 | 4 | 3 | 3 | 3 | 6 | 11 | 17 | 21 | 21 | 22 | 407 |
| PE-LOSOLMOS | 35 | 40 | 41 | 43 | 43 | 43 | 41 | 39 | 34 | 29 | 24 | 22 | 18 | 14 | 10 | 8 | 6 | 5 | 6 | 11 | 21 | 29 | 34 | 35 | 630 |
| PE-RENAICO | 38 | 42 | 44 | 47 | 48 | 49 | 48 | 46 | 43 | 44 | 39 | 34 | 28 | 21 | 16 | 13 | 11 | 10 | 9 | 14 | 24 | 33 | 37 | 36 | 770 |
| PE-RENAICO-2 | 34 | 36 | 35 | 33 | 33 | 33 | 33 | 34 | 34 | 32 | 28 | 25 | 20 | 14 | 10 | 9 | 8 | 8 | 11 | 18 | 27 | 31 | 33 | 33 | 611 |
| PE-MALLECONORTE | 45 | 47 | 45 | 45 | 45 | 45 | 42 | 38 | 29 | 22 | 20 | 20 | 17 | 13 | 10 | 8 | 8 | 8 | 10 | 18 | 29 | 38 | 41 | 39 | 681 |
| PE-MALLECOSUR | 57 | 63 | 64 | 66 | 67 | 69 | 66 | 58 | 41 | 30 | 27 | 25 | 21 | 16 | 13 | 11 | 10 | 11 | 14 | 22 | 36 | 49 | 56 | 56 | 949 |
| PE-SANGABRIEL | 83 | 88 | 89 | 94 | 97 | 99 | 97 | 97 | 83 | 69 | 58 | 52 | 43 | 32 | 23 | 21 | 20 | 21 | 25 | 38 | 61 | 77 | 84 | 83 | 1532 |
| PE-LAFLOR | 19 | 20 | 19 | 19 | 18 | 18 | 17 | 18 | 19 | 17 | 15 | 14 | 12 | 8 | 6 | 5 | 4 | 4 | 5 | 8 | 14 | 17 | 18 | 18 | 329 |
| PE-LACABANA | 0 | 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-TOLPANSUR | 48 | 53 | 55 | 57 | 56 | 58 | 56 | 52 | 44 | 40 | 38 | 36 | 31 | 25 | 20 | 16 | 14 | 12 | 12 | 17 | 28 | 41 | 46 | 43 | 897 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|-------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------------|-------|
| martes, 31 de octubre 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 | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 |
| Costos Totales [kUSD] | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 | |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 | |
| Pérdidas [MWh] | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 | |
| Consumos Propios [MWh] | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 | |
| Demanda Total [MWh] | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 | |
| Generación Total [MWh] | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|-----|
| PE-ELNOGAL | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PE-LOSBUENOSAIRES | 13 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 13 | 10 | 10 | 9 | 8 | 6 | 4 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 5 | 8 | 10 | 11 | 201 |
| PE-LAESPERANZA | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 4 | 76 |
| PE-LEBU-3 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 33 |
| PE-LEBU | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 39 |
| PE-HUAJACHE | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 45 |
| PE-RAKI | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 51 |
| PE-ELARREBOL | 0 | 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-AURORA | 8 | 8 | 7 | 5 | 4 | 5 | 4 | 5 | 2 | 3 | 5 | 6 | 6 | 7 | 9 | 14 | 20 | 24 | 28 | 36 | 39 | 40 | 36 | 31 | 350 |
| PE-PUELCHESUR | 4 | 4 | 5 | 4 | 3 | 2 | 3 | 4 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 8 | 13 | 18 | 24 | 37 | 47 | 41 | 35 | 27 | 297 |
| PE-SANPEDRO | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 5 | 5 | 6 | 5 | 5 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 5 | 7 | 9 | 12 | 14 | 15 | 15 | 143 |
| PE-SANPEDRO-2 | 6 | 5 | 5 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 5 | 7 | 9 | 12 | 15 | 18 | 20 | 22 | 189 |

| 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 | 13 | 950 | 3802 | 4639 | 4961 | 5072 | 5006 | 4929 | 4826 | 4649 | 4468 | 4339 | 3483 | 743 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51.878 |
| PFV-ELAGUILA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-PAMPACAMARONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 53 |
| PFV-POZOALMONTE-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 6 | 6 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68 |
| PFV-POZOALMONTE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 55 |
| PFV-WILLKA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 40 | 89 | 91 | 90 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 79 | 38 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 876 |
| PFV-POZOALMONTE-3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 | 11 | 11 | 11 | 12 | 12 | 11 | 11 | 11 | 11 | 9 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 121 |
| PFV-TAMARUGO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-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 | 3 |
| PFV-LAHUAYCA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 7 | 11 | 15 | 18 | 19 | 19 | 19 | 15 | 12 | 10 | 7 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 154 |
| PFV-SANTAISABEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 | 108 | 110 | 107 | 104 | 104 | 103 | 103 | 105 | 106 | 109 | 79 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1170 |
| PFV-VALLEDELSOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 | 107 | 121 | 123 | 123 | 113 | 106 | 98 | 96 | 105 | 101 | 72 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1202 |
| PFV-HUATACONDO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 42 | 67 | 67 | 66 | 66 | 66 | 64 | 57 | 52 | 50 | 32 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 640 |
| PFV-BELLAVISTA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 56 |
| PFV-ATACAMASOLAR-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 85 | 110 | 115 | 113 | 117 | 113 | 108 | 84 | 91 | 103 | 76 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1139 |
| PFV-NUEVOQUILLAGUA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 58 | 70 | 68 | 65 | 64 | 63 | 59 | 53 | 50 | 57 | 47 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 673 |
| PFV-GRANJA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 59 | 64 | 63 | 60 | 60 | 58 | 57 | 50 | 49 | 52 | 50 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 646 |
| PFV-USYA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 14 | 26 | 38 | 44 | 46 | 45 | 45 | 46 | 38 | 27 | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 386 |
| PFV-CALAMA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 7 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 98 |
| PFV-SANPEDRO-GPG | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 68 | 90 | 83 | 75 | 75 | 75 | 68 | 58 | 56 | 60 | 49 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 779 |
| PFV-VICTORIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 96 |
| PFV-JAMA-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 204 |
| PFV-JAMA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 147 |
| PFV-QUETENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 9 | 9 | 7 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46 |
| PFV-SOLDELDESERTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 40 | 181 | 205 | 206 | 202 | 182 | 167 | 160 | 155 | 162 | 174 | 129 | 21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1982 |
| PFV-MARIAELENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 38 | 48 | 48 | 47 | 47 | 46 | 46 | 47 | 46 | 43 | 31 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 499 |
| PFV-LACRUZSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 41 | 46 | 45 | 43 | 41 | 41 | 39 | 40 | 37 | 38 | 29 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 452 |
| PFV-COYA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 94 | 131 | 138 | 141 | 124 | 111 | 110 | 107 | 111 | 109 | 75 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1282 |
| PFV-FINISTERRAE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 | 130 | 136 | 132 | 134 | 139 | 152 | 151 | 140 | 115 | 96 | 98 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1472 |
| PFV-LASSALINAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 32 | 12 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 69 |
| PFV-AZABACHE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 39 | 44 | 46 | 46 | 46 | 46 | 43 | 35 | 35 | 37 | 35 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 468 |
| PFV-PAINE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 97 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| martes, 31 de octubre 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 | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 |
| Costos Totales [kUSD] | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 |
| Pérdidas [MWh] | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 |
| Consumos Propios [MWh] | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 | |
| Demanda Total [MWh] | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 |
| Generación Total [MWh] | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------|---|---|---|---|---|---|---|----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|----|---|---|---|---|-------------|
| PFV-PUERTOSECO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 7 | 8 | 7 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 85 |
| PFV-TAMAYA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 68 | 85 | 83 | 82 | 81 | 84 | 84 | 84 | 84 | 80 | 77 | 84 | 64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1044 |
| PFV-ELENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-CERRODOMINADOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 51 | 52 | 49 | 44 | 39 | 36 | 32 | 30 | 30 | 34 | 37 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 450 |
| PFV-TALLADO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 5 | 8 | 8 | 8 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 82 |
| PFV-BOLERO-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 75 | 78 | 75 | 74 | 68 | 62 | 58 | 55 | 51 | 52 | 52 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 721 |
| PFV-CAPRICORNIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 39 | 60 | 63 | 62 | 66 | 64 | 60 | 62 | 64 | 64 | 46 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 665 |
| PFV-URIBESOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 27 | 36 | 37 | 35 | 36 | 35 | 35 | 36 | 36 | 36 | 25 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 385 |
| PFV-LOCKMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 94 |
| PFV-CKILIR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 7 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 96 |
| PFV-PAMPATIGRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 90 | 93 | 92 | 90 | 90 | 89 | 89 | 91 | 91 | 89 | 67 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 995 |
| PFV-DOMEYKO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 28 | 138 | 185 | 184 | 181 | 181 | 180 | 180 | 182 | 183 | 183 | 122 | 18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1943 |
| PFV-ANDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 13 | 15 | 15 | 15 | 14 | 14 | 13 | 13 | 13 | 14 | 11 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 154 |
| PFV-ANDES2A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 45 | 54 | 58 | 58 | 58 | 56 | 53 | 54 | 50 | 48 | 45 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 596 |
| PFV-ANDES2B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 48 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 112 | 38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1320 |
| PFV-SOLDELILA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25 | 115 | 130 | 132 | 133 | 128 | 126 | 125 | 122 | 127 | 131 | 104 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1413 |
| PFV-SOLDELNORTEANDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 6 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 6 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 |
| PFV-LOSANDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 7 | 8 | 7 | 8 | 7 | 7 | 8 | 8 | 8 | 7 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 80 |
| PFV-DELDESIERTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 4 | 5 | 5 | 5 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 |
| PFV-PARANAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-ARMAZONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 3 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-LALACKAMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 33 | 41 | 42 | 39 | 40 | 38 | 36 | 38 | 36 | 33 | 32 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 418 |
| PFV-LALACKAMA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 7 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 | 6 | 5 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62 |
| PFV-PAMPASOLARNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 30 | 34 | 34 | 35 | 36 | 35 | 33 | 32 | 32 | 34 | 34 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 381 |
| PFV-CONEJO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 | 57 | 65 | 64 | 71 | 72 | 71 | 70 | 69 | 68 | 66 | 49 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 744 |
| PFV-ALMEYDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 31 | 37 | 39 | 40 | 40 | 39 | 39 | 40 | 39 | 40 | 36 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 435 |
| PFV-MALGARIDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | 169 | 178 | 174 | 171 | 171 | 170 | 160 | 152 | 154 | 179 | 148 | 26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1894 |
| PFV-JAVIERA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 34 | 44 | 44 | 43 | 43 | 43 | 44 | 44 | 44 | 44 | 33 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 474 |
| PFV-SOLDELOSANDES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 | 60 | 71 | 72 | 70 | 70 | 69 | 69 | 70 | 70 | 69 | 53 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 765 |
| PFV-COVADONGA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 90 |
| PFV-CHANARES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 12 | 17 | 16 | 16 | 15 | 14 | 12 | 13 | 13 | 15 | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 160 |
| PFV-SALVADOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 10 | 19 | 37 | 45 | 47 | 46 | 46 | 47 | 47 | 47 | 51 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 489 |
| PFV-PILARLOSAMARILLOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-DIEGODEALMAGRO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 10 | 12 | 14 | 13 | 12 | 11 | 12 | 12 | 11 | 8 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 122 |
| PFV-DAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86 |
| PFV-DIEGOALMAGROSUR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 | 119 | 157 | 179 | 177 | 173 | 166 | 161 | 153 | 167 | 165 | 160 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1821 |
| PFV-CAMPOSDELSOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 89 | 298 | 305 | 293 | 277 | 251 | 233 | 224 | 217 | 208 | 220 | 254 | 64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2932 |
| PFV-GUANCHOI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 76 | 61 | 60 | 54 | 45 | 38 | 32 | 31 | 26 | 33 | 63 | 14 | 0 | 0 | 0 | 0 | 552 |
| PFV-CARRERAPINTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 | 85 | 85 | 83 | 82 | 81 | 81 | 81 | 82 | 83 | 81 | 78 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 936 |
| PFV-LUZDELNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 | 108 | 110 | 111 | 111 | 111 | 111 | 111 | 110 | 107 | 71 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1137 |
| PFV-LLANODELLAMPOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 44 | 47 | 48 | 47 | 43 | 40 | 37 | 36 | 34 | 34 | 37 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 464 |
| PFV-JOTABECHE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36 |
| PFV-TRAVESIA | 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-SANANDRES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 10 | 13 | 14 | 14 | 14 | 14 | 13 | 13 | 13 | 15 | 12 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150 |
| PFV-RIOESCONDIDO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 | 98 | 113 | 117 | 114 | 107 | 112 | 110 | 113 | 112 | 109 | 83 | 26 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1248 |
| PFV-VALLEESCONDIDO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 | 69 | 67 | 61 | 59 | 49 | 47 | 42 | 41 | 43 | 45 | 44 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 592 |
| PFV-ANTAY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| martes, 31 de octubre 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 | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 | |
| Costos Totales [kUSD] | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 |
| Pérdidas [MWh] | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 |
| Consumos Propios [MWh] | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 | |
| Demanda Total [MWh] | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 |
| Generación Total [MWh] | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|----------|------------|
| 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 | |
| PFV-PILOTocardones | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| PFV-PEPASOLAR-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 4 | 5 | 7 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73 |
| PFV-PSFHORIZONTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-LACOLONIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 | 3 | 5 | 6 | 4 | 2 | 1 | 1 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 32 |
| PFV-ESPERANZA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-SANTAMARGARITA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-GUADALAO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-LAESTANCIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-LASCHACRAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-LASTERRAZAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| 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 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 267 |
| PFV-LOSLOSROS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 11 | 18 | 23 | 28 | 33 | 36 | 35 | 30 | 25 | 18 | 8 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 262 |
| 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 | 2 | 5 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 |
| PFV-VALLESOLAROESTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 5 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 7 | 7 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 |
| PFV-MALAQUITA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 6 | 8 | 8 | 9 | 7 | 9 | 8 | 8 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 78 |
| PFV-CACHIYUYO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 6 | 7 | 7 | 9 | 8 | 9 | 7 | 6 | 9 | 7 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 |
| 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 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-ELROMERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 42 | 64 | 86 | 87 | 88 | 90 | 87 | 91 | 92 | 67 | 34 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 842 |
| PFV-ELPELICANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 28 | 33 | 31 | 29 | 26 | 24 | 23 | 21 | 18 | 26 | 25 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 294 |
| PFV-LAHUELLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 28 | 36 | 31 | 28 | 24 | 22 | 22 | 17 | 12 | 12 | 14 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 255 |
| PFV-LASILLA | 0 | 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-ASTILLAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 8 | 8 | 9 | 9 | 9 | 9 | 0 | 9 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 71 |
| PFV-PUNTABAJASOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-SOLDELNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-SANTAFRANCISCA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 6 | 5 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| PFV-LUNADELNORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-GAVIOTIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 6 | 7 | 7 | 8 | 8 | 9 | 9 | 9 | 6 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 83 |
| PFV-TAMBOREAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-ELRAYADOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 6 | 7 | 8 | 8 | 9 | 9 | 7 | 7 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77 |
| 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 | 0 | 1 | 2 | 4 | 6 | 6 | 7 | 7 | 7 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 58 |
| PFV-OLIVIER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-OLIVIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-GABRIELA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 5 | 6 | 6 | 8 | 8 | 9 | 9 | 9 | 8 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 80 |
| PFV-LAGUNILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-SUNHUNTER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 4 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68 |
| PFV-GRANATE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 5 | 6 | 7 | 7 | 6 | 7 | 7 | 7 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70 |
| PFV-DONENRIQUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 4 | 5 | 4 | 2 | 9 | 9 | 9 | 8 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 56 |
| PFV-AMPARODELSOL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-SDGx01 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-LACHAPEANA | 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 | 12 |
| PFV-ALTURASDEOVALLE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-OVALLENORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 4 | 2 | 2 | 4 | 5 | 7 | 6 | 7 | 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------------|
| martes, 31 de octubre 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 | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 | |
| Costos Totales [kUSD] | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 |
| Pérdidas [MWh] | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 |
| Consumos Propios [MWh] | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 |
| Demanda Total [MWh] | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 |
| Generación Total [MWh] | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----------|
| PFV-NILHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-SLKCB9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-LASTORTOLASDELVERANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-HORMIGA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-JAHUEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 6 | 6 | 3 | 3 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-MARIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-ENCONSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 4 | 6 | 7 | 8 | 8 | 8 | 6 | 5 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62 |
| PFV-SANTAINES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-LOSPERALES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-MAIKONO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-VILLAMOSOSO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-VILLAALEMANA | 0 | 0 | 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 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-CRUZSOLAR-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-LIPANGUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-PITRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-TARANTO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 6 | 5 | 4 | 4 | 4 | 3 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 |
| PFV-SOLDESEPTIEMBRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 31 |
| PFV-LOBOZA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| PFV-TREBALSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-PLOMODELVERANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-ELQUELTEHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-TRINIDAD | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-ELBOCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| PFV-ABASTIBLECONCON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-RDCLSAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 2 | 5 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-PASTRAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 5 | 5 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 |
| PFV-FOSTER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 3 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-GRANADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 |
| PFV-OLIVILLO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 8 | 8 | 6 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35 |
| PFV-LINGUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-LOSMAGNOLIOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-PANQUEHUE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 5 | 4 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 |
| PFV-OVEJERIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 6 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62 |
| PFV-ELLITREII | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 4 | 5 | 5 | 8 | 9 | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 41 |
| PFV-PICURIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-TILTIL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-PELUMPEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| 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 | 0 | 1 | 1 | 1 | 3 | 4 | 4 | 3 | 2 | 2 | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-PALTOSUNLIGHT | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 6 | 4 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27 |
| PFV-AYLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 1 | 4 | 4 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| PFV-LOMALOSCOLORADOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| PFV-INDEPENDENCIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-ANAKENA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 53 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| martes, 31 de octubre 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 | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 | |
| Costos Totales [kUSD] | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 |
| Pérdidas [MWh] | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 |
| Consumos Propios [MWh] | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 | |
| Demanda Total [MWh] | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 |
| Generación Total [MWh] | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|---|---|---|---|------------|
| PFV-SAMOBAJO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-RECOLETA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LUNA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-ROSARIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-ELQUEULE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 5 | 5 | 6 | 6 | 6 | 5 | 4 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 45 |
| PFV-LOMIRANDA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 4 | 4 | 3 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 28 |
| PFV-AROMOVERANO | 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-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 |
| PFV-OCOA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-LLAYLLAY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 4 | 8 | 8 | 7 | 5 | 4 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 42 |
| PFV-HELIOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-LOSTILOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 4 | 4 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-CONDORPETORCA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-MANAO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-SANTIAGOSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 17 | 42 | 61 | 73 | 79 | 82 | 80 | 71 | 58 | 40 | 21 | 5 | 0 | 0 | 0 | 631 |
| PFV-COLINA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 5 | 6 | 5 | 5 | 6 | 7 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42 |
| PFV-CURACAVI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-LOGSIRASOLES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-ELPIQUERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 5 | 9 | 8 | 8 | 7 | 3 | 3 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 47 |
| PFV-YAHUTELA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-CAIMI | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-CATEMU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-TUCUQUERE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-RODEO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-ELHUASO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-FARDELANEGRA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-LITORALSUNLIGHT | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 1 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-PLACILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-CHIMBARONGONIEBLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| 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 | 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 |
| PFV-PEDREROS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-QUEMADOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 1 | 4 | 5 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-DONEUGENIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-LAGAMBOINA | 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-ELCASTANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18 |
| PFV-LOSLAGOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| PFV-LASCABRAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| PFV-LAQUINTA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |
| PFV-LOSTAURETES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LUDERS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-ESPERANZA-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 5 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 59 |
| PFV-CHANCON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-SANTACRUZ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| 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 |
| PFV-ESTERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| PFV-GRPEUMO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------------|
| martes, 31 de octubre 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 | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 | |
| Costos Totales [kUSD] | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 |
| Pérdidas [MWh] | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 |
| Consumos Propios [MWh] | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 |
| Demanda Total [MWh] | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 |
| Generación Total [MWh] | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|-----------|
| PFV-RINCONADAALCONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35 |
| PFV-COLCHAGUA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-ALCON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 5 | 5 | 3 | 4 | 5 | 5 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 39 |
| PFV-AVILES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 1 | 3 | 2 | 3 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-LAFORESTA | 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-CORDILLERILLA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-SANEMILIO-1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-ALTOSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-DONIHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 5 | 5 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 35 |
| PFV-MUTUPIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 5 | 5 | 2 | 3 | 4 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 29 |
| PFV-SANCARLOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-RATULEMUS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-LASCODORNICES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-ALCALDESA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 3 | 4 | 4 | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 33 |
| PFV-SANTALUISA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 1 | 2 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-ELCERNICALO-1 | 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-ELCERNICALO-2 | 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-CHUCAO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| 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 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| 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 | 11 |
| PFV-LOGGORRIONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| PFV-CAUQUENES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| PFV-ITIHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 6 | 2 | 5 | 5 | 5 | 3 | 2 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| PFV-PLAYERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-PLAYERITO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-PLAYERON | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-SANTAESTER | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-LASLECHUZAS | 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-DADINCO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 3 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-PEGASUS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-SOLSANTAINES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-LUCESOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 |
| PFV-RINCONADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-PITOTOY | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-LOSMOLINOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 7 | 7 | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 82 |
| PFV-ELMONTE | 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-TREBO | 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-MARAMBIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-SALERNO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-QUELTEHUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-LASTORTOLAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-SANJOSE-2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-BERRUUECO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 4 | 3 | 3 | 1 | 3 | 4 | 6 | 5 | 0 | 0 | 0 | 33 |
| PFV-SANTARITA | 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-ELPIUQUEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 |
| PFV-LAVICTORIA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 6 | 4 | 4 | 5 | 2 | 2 | 1 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 31 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------------|
| martes, 31 de octubre 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 | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 |
| Costos Totales [kUSD] | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 |
| Pérdidas [MWh] | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 |
| Consumos Propios [MWh] | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 |
| Demanda Total [MWh] | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 |
| Generación Total [MWh] | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|----------|-----------|
| PFV-ORION | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | |
| PFV-LAPALMA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 6 | 5 | 5 | 4 | 0 | 5 | 7 | 4 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 |
| PFV-HUAPE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| 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 | 0 |
| PFV-LASPALOMAS | 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 | 19 |
| PFV-GUADALUPE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 6 | 4 | 4 | 3 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-MOYA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 4 | 4 | 4 | 4 | 3 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36 |
| PFV-AVEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 2 | 3 | 3 | 2 | 3 | 2 | 4 | 7 | 6 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36 |
| PFV-ELOLIVAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 3 | 2 | 1 | 2 | 2 | 0 | 0 | 1 | 5 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-BULNESLOSBARONES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-FULGOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 |
| PFV-PUELICHE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-DONMARTIN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 |
| PFV-ALBOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 |
| PFV-ELTIUQUE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| PFV-DUQUECO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 | 2 | 2 | 4 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 |
| PFV-MECOCHILLAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 3 | 1 | 3 | 3 | 2 | 3 | 4 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-VENTURADA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 4 | 4 | 4 | 4 | 2 | 5 | 5 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 34 |
| PFV-COCHARCAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-VILLACRUZ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 |
| PFV-SANTAFE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 5 | 5 | 4 | 6 | 6 | 4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46 |
| PFV-VILLAALLEGRE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 2 | 2 | 2 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| PFV-ELCONDOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| PFV-MILAN-A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| PFV-TENO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-LOICA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-LEMU | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 1 | 2 | 2 | 1 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-LASPERDICES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-LOSTORDOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 3 | 3 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV-PENCAHUEESTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-TRICADOS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 |
| PFV-MERCURIOSUR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| PFV-MACHICURA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 | 6 | 6 | 6 | 5 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 49 |
| PFV-LINARESSOLAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-SANANTONIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 4 | 2 | 3 | 3 | 2 | 1 | 2 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 23 |
| PFV-SATURNONORTE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| PFV-VILLASECA | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PFV-CIPRES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 4 | 2 | 3 | 2 | 2 | 2 | 3 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22 |
| PFV-CARACOLES | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 |
| PFV-ELPITIO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 |
| PFV-LASCATITAS | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 5 | 3 | 3 | 2 | 2 | 2 | 3 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 |
| PFV-CORTIJO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 3 | 7 | 7 | 1 | 0 | 4 | 3 | 3 | 4 | 3 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 |
| PFV-COYUNCHE | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 2 | 2 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 |
| PFV-ELRESPLANDOR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| PFV_TRIGAL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 2 | 1 | 1 | 2 | 6 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| PFV-CABRERO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 4 | 7 | 6 | 5 | 3 | 3 | 2 | 3 | 3 | 5 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42 |

| COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL | | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| martes, 31 de octubre 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 | | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 |
| Costos Totales [kUSD] | | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 | |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 |
| Pérdidas [MWh] | | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 |
| Consumos Propios [MWh] | | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 | |
| Demanda Total [MWh] | | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 |
| Generación Total [MWh] | | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| LICANTEN_BL1_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LICANTEN_BL1+BL2_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CONSTITUCION_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| MAULE_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| VINALES_BL1_COGEN | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| VINALES_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 | 10 | 0 | 0 | 0 |
| CELCO_BL1_COGEN | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 3 | 3 | 5 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| CELCO_BL1+BL2_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANJAVIER-1_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANJAVIER-2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 |
| 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 |
| NUEVAALDEA_BL1_COGEN | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NUEVAALDEA-2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LAJAEVE-1_COGEN | 7 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 |
| LAJAEVE-2_COGEN | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| MASISA_COGEN | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| SANTALIDIA_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LOSPINOS_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LOSGUINDOS_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| LOSGUINDOS-2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANTAFE_BL1_COGEN | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| SANTAFE_BL1+BL2_COGEN | 19 | 19 | 19 | 19 | 0 | 19 | 19 | 19 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| CMPCSANTAFE_COGEN | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| CMPCLAJA_BL1_COGEN | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CMPCPACIFICO_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 | 0 | 0 |
| CMPCPACIFICO_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 | 0 | 0 |
| CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 |
| YUNGAY-1_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| YUNGAY-1_GNL_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 |
| YUNGAY-2_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| YUNGAY-2_GNL_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 |
| YUNGAY-3_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| YUNGAY-3_GNL_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 |
| CHOLGUAN_BL1_COGEN | 9 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 9 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|---------|
| martes, 31 de octubre 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 | | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 |
| Costos Totales [kUSD] | | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 |
| Pérdidas [MWh] | | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 |
| Consumos Propios [MWh] | | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 | |
| Demanda Total [MWh] | | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 |
| Generación Total [MWh] | | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NEWEN_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NEWEN_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NEWEN_GNL_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NEWEN_GNL_B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| NEWEN_PROPANO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ENAPBIOBIO_COGEN | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| ESCUADRON_COGEN | 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 |
| CORONEL_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CORONEL_GN_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CORONEL_GNL_A | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CORONEL_GNL_B | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANTAMARIA_CAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| HORCONES_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ARAUCO_COGEN | 24 | 21 | 3 | 3 | 3 | 17 | 24 | 24 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| MAPA_COGEN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| LAUTARO-1_BL1_COGEN | 22 | 22 | 22 | 14 | 11 | 22 | 22 | 22 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| LAUTARO-2_BL1_COGEN | 16 | 16 | 16 | 16 | 13 | 16 | 16 | 16 | 16 | 13 | 13 | 14 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 |
| LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN | 6 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| 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 | 8 | 8 |
| 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 | 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 | 8 | 8 |
| 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 | 0 |
| VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA | 5 | 5 | 5 | 5 | 0 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 0 | 0 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0 |
| CALLECALLE_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CHUYACA_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TRAPEN_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| DEGAN-NAVE1+2_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| DEGAN-NAVE5_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0 |
| TRINCAO_DIESEL | 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 |
| CHILOE_DIESEL | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| 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 | 3631 | 3499 | 3447 | 3290 | 3317 | 3413 | 3653 | 3688 | 2521 | 2448 | 2390 | 2370 | 2382 | 2358 | 2415 | 2389 | 2374 | 2002 | 2343 | 3497 | 3621 | 3714 | 3758 | 3722 | 72.241 | |
| RAPEL-1 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 644 |
| RAPEL-2 | 45 | 45 | 45 | 45 | 49 | 45 | 45 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 589 |
| RAPEL-3 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 644 |
| RAPEL-4 | 45 | 45 | 45 | 45 | 49 | 45 | 45 | 45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 45 | 589 |
| RAPEL-5 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 930 |

| COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL | Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------------------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| martes, 31 de octubre 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 | 170 | 153 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 45 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 140 | 202 | 212 | 195 | 176 | 2.546 |
| Costos Encendido/Detención | 13 | 2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 101 | 81 | 2 | 1 | 2 | 213 |
| Costos Totales [kUSD] | 183 | 155 | 152 | 150 | 149 | 139 | 156 | 114 | 56 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 38 | 43 | 241 | 283 | 214 | 196 | 178 | 2.759 | |
| Costo Marginal Quillota 220 kV | 82,6 | 84,1 | 70,9 | 70,9 | 71,5 | 64,6 | 79,0 | 67,8 | 79,3 | 48,0 | 41,1 | 58,5 | 38,0 | 38,0 | 38,4 | 38,4 | 51,3 | 15,0 | 20,3 | 76,0 | 111,9 | 104,0 | 112,1 | 77,3 | 64,13 |
| Pérdidas [MWh] | 401 | 395 | 373 | 364 | 360 | 360 | 370 | 293 | 288 | 337 | 331 | 328 | 317 | 310 | 316 | 311 | 323 | 314 | 250 | 269 | 331 | 359 | 397 | 402 | 8.100 |
| Consumos Propios [MWh] | 205 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 197 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 182 | 208 | 223 | 223 | 222 | 221 | 4.687 | |
| Demanda Total [MWh] | 8530 | 8152 | 8008 | 7832 | 7822 | 7897 | 8381 | 8829 | 9144 | 9386 | 9469 | 9527 | 9534 | 9485 | 9477 | 9408 | 9321 | 9047 | 8959 | 9210 | 9557 | 9549 | 9282 | 8893 | 214.700 |
| Generación Total [MWh] | 9135 | 8745 | 8579 | 8393 | 8380 | 8454 | 8949 | 9319 | 9614 | 9906 | 9982 | 10038 | 10033 | 9977 | 9975 | 9901 | 9826 | 9543 | 9391 | 9687 | 10111 | 10132 | 9901 | 9515 | 227.486 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------------|-------------|
| CIPRESSES-1 | 30 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 30 | 30 | 12 | 12 | 12 | 15 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 10 | 10 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 433 |
| CIPRESSES-2 | 20 | 22 | 22 | 25 | 22 | 22 | 30 | 30 | 22 | 20 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20 | 20 | 30 | 30 | 30 | 384 |
| CIPRESSES-3 | 5 | 12 | 12 | 10 | 12 | 12 | 14 | 25 | 12 | 14 | 14 | 12 | 10 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 10 | 8 | 30 | 30 | 278 | |
| OJOSDEAGUA | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 7 | 170 |
| 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 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 64 | 62 | 61 | 61 | 61 | 61 | 60 | 60 | 69 | 69 | 69 | 69 | 69 | 1593 |
| CURILLINQUE | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 | 79 | 78 | 76 | 76 | 76 | 76 | 75 | 75 | 86 | 86 | 86 | 86 | 1986 |
| 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 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 480 |
| 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 | 257 | 261 | 246 | 237 | 251 | 270 | 270 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 192 | 148 | 139 | 144 | 139 | 254 | 239 | 270 | 270 | 270 | 5404 |
| PEHUENCHE-2 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 213 | 158 | 139 | 139 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 5649 |
| COLBUN-1 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 210 | 171 | 174 | 170 | 210 | 161 | 210 | 191 | 120 | 124 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 4918 |
| COLBUN-2 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 164 | 210 | 210 | 158 | 210 | 143 | 143 | 128 | 120 | 128 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 228 | 4793 |
| MACHICURA-1 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 39 | 42 | 39 | 42 | 39 | 42 | 39 | 42 | 39 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 994 |
| MACHICURA-2 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 39 | 42 | 42 | 42 | 42 | 39 | 42 | 39 | 42 | 39 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 997 |
| CHIBURGO | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANLEMENTE | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 |
| 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 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 893 |
| ANTUCO-1 | 141 | 119 | 116 | 105 | 105 | 124 | 125 | 124 | 117 | 109 | 116 | 124 | 117 | 117 | 117 | 117 | 111 | 72 | 105 | 124 | 126 | 124 | 145 | 124 | 2825 |
| ANTUCO-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 |
| RUCUE | 178 | 174 | 171 | 163 | 163 | 178 | 178 | 178 | 172 | 166 | 172 | 178 | 172 | 172 | 172 | 172 | 167 | 136 | 163 | 178 | 178 | 178 | 178 | 178 | 4114 |
| QUILLECO | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 59 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 1669 |
| LAJA1 | 22 | 20 | 20 | 19 | 19 | 21 | 21 | 21 | 20 | 20 | 20 | 21 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 16 | 19 | 21 | 21 | 21 | 23 | 21 | 486 |
| RALCO-1 | 279 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 252 | 213 | 243 | 260 | 345 | 345 | 345 | 315 | 6713 |
| RALCO-2 | 314 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 292 | 269 | 264 | 258 | 269 | 266 | 281 | 276 | 293 | 243 | 243 | 300 | 345 | 345 | 345 | 315 | 7017 |
| PALMUCHO | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 768 |
| PANGUE-1 | 225 | 225 | 216 | 125 | 125 | 175 | 225 | 225 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 100 | 121 | 171 | 221 | 225 | 225 | 3103 | |
| PANGUE-2 | 225 | 225 | 225 | 192 | 225 | 225 | 225 | 225 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50 | 96 | 146 | 196 | 196 | 225 | 225 | 225 | 225 | 3576 |
| ANGOSTURA-1 | 136 | 140 | 140 | 140 | 136 | 140 | 140 | 140 | 74 | 74 | 76 | 0 | 0 | 0 | 74 | 74 | 74 | 0 | 81 | 140 | 130 | 109 | 109 | 140 | 2266 |
| ANGOSTURA-2 | 109 | 136 | 140 | 140 | 140 | 140 | 123 | 140 | 92 | 79 | 0 | 76 | 76 | 76 | 79 | 79 | 79 | 0 | 140 | 140 | 109 | 129 | 124 | 140 | 2486 |
| ANGOSTURA-3 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 47 | 40 | 0 | 0 | 0 | 40 | 40 | 0 | 0 | 40 | 47 | 47 | 47 | 40 | 47 | 47 | 47 | 809 |
| CANUTILLAR-1 | 80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 80 | 80 | 40 | 54 | 61 | 64 | 63 | 48 | 40 | 59 | 45 | 40 | 0 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 1154 |
| CANUTILLAR-2 | 80 | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 80 | 80 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 960 |

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 31 de octubre de 2023

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 MWh | DMAX MWh/h | DMED. MWh/h |
|----------------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|------|------|-------|--------|-------|-------|----------------|---------------|----------------|
| CHAPIQUINA | 7,4 | 5,3 | 5,0 | 5,0 | 4,5 | 4,3 | 5,6 | 4,9 | 3,2 | 4,0 | 4,0 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 4,4 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 6,4 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 125,0 | 8,0 | 5,2 |
| COSAPILLA | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 10,7 | 0,5 | 0,4 |
| ELTORON2 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,7 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 22,5 | 1,0 | 0,9 |
| CAVANCHA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ALTOHOSPICIO | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,6 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 21,9 | 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 | 11,9 | 0,5 | 0,5 |
| RIOHUASCO | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,5 | 0,0 | 0,7 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 20,4 | 1,0 | 0,8 |
| PUCLARO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| LOSMOLLES | 5,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,0 | 1,9 | 1,7 | 1,6 | 1,9 | 1,8 | 1,7 | 4,1 | 7,6 | 7,6 | 36,9 | 7,6 | 1,5 |
| 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 | 17,7 | 17,6 | 17,5 | 17,4 | 17,3 | 17,2 | 17,1 | 17,1 | 17,0 | 16,9 | 16,9 | 16,8 | 16,9 | 16,9 | 17,0 | 17,0 | 17,1 | 17,3 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,4 | 17,3 | 17,2 | 413,1 | 17,7 | 17,2 |
| JUNCALITO | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,5 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 12,3 | 0,6 | 0,5 |
| 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 | 14,3 | 14,2 | 13,4 | 13,2 | 13,2 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,0 | 13,0 | 13,0 | 12,9 | 15,3 | 15,4 | 15,3 | 15,3 | 15,0 | 14,7 | 14,4 | 14,3 | 14,2 | 14,1 | 14,1 | 334,7 | 15,4 | 13,9 |
| BLANCO | 22,9 | 22,8 | 22,7 | 22,5 | 22,4 | 22,3 | 22,2 | 22,0 | 21,9 | 21,8 | 21,7 | 21,5 | 21,5 | 21,4 | 21,4 | 21,5 | 21,8 | 22,3 | 22,6 | 22,6 | 22,5 | 22,3 | 22,2 | 22,2 | 530,5 | 22,9 | 22,1 |
| LOSQUILOS | 28,6 | 25,9 | 30,1 | 30,0 | 29,4 | 29,5 | 29,2 | 28,8 | 28,7 | 29,3 | 28,6 | 24,0 | 19,6 | 24,5 | 29,9 | 30,5 | 29,8 | 30,0 | 30,6 | 30,2 | 29,5 | 30,8 | 27,6 | 26,6 | 681,7 | 30,8 | 28,4 |
| CHACABUQUITO | 16,3 | 16,9 | 15,1 | 16,8 | 17,5 | 17,4 | 17,4 | 17,2 | 17,1 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 15,8 | 12,9 | 12,5 | 15,3 | 17,5 | 17,5 | 17,7 | 17,7 | 17,8 | 17,4 | 17,8 | 17,4 | 399,7 | 17,8 | 16,7 |
| SAUCEANDES | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,4 | 0,3 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 7,6 | 0,4 | 0,3 |
| CARENA | 6,8 | 6,8 | 6,7 | 6,8 | 6,7 | 6,8 | 6,9 | 6,9 | 7,1 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,1 | 7,0 | 7,0 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 166,8 | 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 | 50,0 | 54,0 | 54,5 | 56,2 | 55,7 | 53,5 | 54,8 | 56,4 | 55,9 | 55,9 | 55,9 | 57,1 | 76,3 | 85,7 | 105,0 | 104,4 | 103,2 | 101,0 | 61,1 | 89,1 | 101,4 | 100,5 | 100,5 | 82,5 | 1770,6 | 105,0 | 73,8 |
| ALFALFAL-2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| LAS-LAJAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MAITENES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| LABIFURCADA | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 4,1 | 0,2 | 0,2 |
| CALIBORO | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 24,5 | 1,1 | 1,0 |
| MALLARAUJO | 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 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 80,0 | 3,3 | 3,3 |
| 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 | 100,6 | 98,6 | 98,9 | 98,3 | 98,3 | 98,1 | 97,9 | 62,3 | 63,1 | 64,2 | 65,0 | 66,6 | 67,9 | 76,2 | 76,2 | 76,2 | 76,1 | 76,1 | 63,5 | 81,9 | 101,5 | 105,7 | 106,1 | 101,5 | 2020,8 | 106,1 | 84,2 |
| SAUZAL | 70,5 | 68,9 | 69,8 | 69,0 | 68,8 | 69,5 | 72,8 | 71,5 | 73,1 | 64,3 | 59,2 | 61,1 | 64,7 | 68,2 | 62,1 | 64,1 | 68,5 | 68,7 | 72,6 | 69,9 | 71,6 | 71,9 | 70,8 | 70,5 | 1642,1 | 73,1 | 68,4 |
| CIPRESILLOS | 3,9 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,7 | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 49,8 | 3,9 | 2,1 | |
| 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 | 2,0 | 1,8 | 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 | 45,7 | 2,0 | 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 | 13,0 | 10,5 | 10,4 | 10,4 | 10,4 | 13,1 | 20,3 | 10,8 | 10,3 | 10,3 | 8,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,2 | 10,5 | 9,4 | 8,2 | 8,2 | 10,9 | 31,9 | 35,3 | 12,9 | 10,9 | 273,8 | 35,3 | 11,4 |
| SANANDRES | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 5,2 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,7 | 8,1 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 104,9 | 8,2 | 4,4 |
| CONVENTOVIEJO | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 5,0 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 13,8 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 254,0 | 15,2 | 10,6 |
| 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 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,4 | 2,8 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,6 | 2,4 | 2,0 | 1,5 | 1,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,8 | 2,8 | 62,5 | 3,0 | 2,6 |
| CORRALES | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 1,6 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 2,3 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 44,6 | 2,9 | 1,9 | |
| ROBLERIA | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 1,5 | 0,6 | 0,5 | 1,2 | 2,3 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 57,2 | 2,9 | 2,4 | |
| LIRCAY | 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 | 19,9 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 20,3 | 20,3 | 20,2 | 20,3 | 20,3 | 480,4 | 20,3 | 20,0 | |
| MARIPOSAS | 4,6 | 5,1 | 4,9 | 4,6 | 4,9 | 4,9 | 4,7 | 4,6 | 4,4 | 4,5 | 4,6 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,9 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,1 | 5,0 | 5,0 | 115,9 | 5,1 | 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 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 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 | 9,0 | 0,4 | 0,4 |
| ELGALPON | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 31,8 | 1,3 | 1,3 |
| RIOCOLORADO | 14,4 | 14,4 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,0 | 14,0 | 14,7 | 13,0 | 14,0 | 14,0 | 12,2 | 14,3 | 14,5 | 14,7 | 14,6 | 14,7 | 14,9 | 15,1 | 14,9 | 14,9 | 14,8</ | | | | | |

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 | |
| MAISAN | 0,6 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,4 | 0,6 | 0,4 | 7,8 | 0,6 | 0,3 | |
| ELCANELO | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,2 | 3,1 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,1 | 3,3 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 75,9 | 3,3 | 3,2 |
| ELAGRIO | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 48,8 | 2,1 | 2,0 |
| PILMAQUIEN | 28,5 | 28,8 | 28,9 | 28,8 | 28,8 | 28,9 | 28,9 | 28,7 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,8 | 28,8 | 28,9 | 28,8 | 28,9 | 28,8 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 692,4 | 28,9 | 28,8 |
| LOS-PORTONES | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 44,9 | 1,9 | 1,9 |
| DOSVALLES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PALACIOS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| CORRENTOSO | 4,6 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,1 | 4,0 | 102,6 | 4,6 | 4,3 | |
| PALMAR | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,0 | 3,0 | 2,9 | 67,6 | 3,1 | 2,8 | |
| PULELFU | 8,5 | 8,5 | 8,3 | 8,0 | 8,1 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,0 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,1 | 6,8 | 7,1 | 7,7 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 193,9 | 8,8 | 8,1 | |
| MARIAELENA | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 3,9 | 0,2 | 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 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 10,7 | 10,6 | 10,5 | 10,6 | 10,6 | 10,3 | 9,4 | 9,2 | 9,1 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,5 | 11,3 | 259,3 | 11,5 | 10,8 | |
| NALCAS | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,3 | 4,3 | 4,2 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,0 | 3,9 | 3,9 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 3,1 | 3,1 | 3,8 | 3,8 | 3,9 | 4,0 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 95,5 | 4,4 | 4,0 | |
| CALLAO | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 51,2 | 2,4 | 2,1 | | |
| HIDROBONITO-MC1 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,2 | 5,2 | 5,3 | 5,3 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,6 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,6 | 127,0 | 5,7 | 5,3 | |
| HIDROBONITO-MC2 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,3 | 1,3 | 1,4 | 1,3 | 1,1 | 1,1 | 1,2 | 1,5 | 1,5 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 30,9 | 1,5 | 1,3 | |
| HIDROBONITO-MC3 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,8 | 1,8 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 43,2 | 1,9 | 1,8 | |
| RUCATAYO | 37,7 | 34,7 | 34,8 | 34,0 | 32,2 | 32,0 | 30,9 | 30,5 | 30,8 | 30,9 | 30,9 | 27,5 | 26,7 | 26,8 | 26,9 | 26,9 | 30,8 | 31,5 | 31,8 | 28,2 | 24,8 | 36,6 | 39,9 | 39,9 | 757,6 | 39,9 | 31,6 | |
| 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 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 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 | 24,7 | 1,1 | 1,0 | |
| LAARENA | 4,1 | 4,0 | 3,9 | 3,8 | 3,7 | 3,6 | 3,4 | 3,3 | 3,3 | 3,4 | 3,4 | 1,4 | 0,0 | 1,2 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,3 | 3,7 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,9 | 3,9 | 78,0 | 4,1 | 3,2 | |
| ELCOLORADO | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 21,3 | 1,0 | 0,9 | |
| DONGO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| COLLIL | 6,6 | 6,5 | 6,5 | 6,4 | 6,3 | 6,2 | 6,0 | 5,7 | 5,4 | 5,2 | 4,9 | 4,7 | 4,4 | 4,2 | 4,0 | 3,9 | 3,8 | 0,3 | 0,1 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 92,3 | 6,6 | 3,8 | |
| QUELTEHUES | 21,7 | 29,5 | 29,0 | 29,0 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 22,1 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 21,4 | 28,8 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 527,9 | 29,5 | 22,0 | |
| VOLCAN | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,3 | 6,3 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 153,4 | 6,4 | 6,4 | |
| GUAYACAN | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 9,9 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 9,9 | 9,4 | 8,4 | 8,6 | 9,6 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,9 | 10,0 | 10,0 | 234,3 | 10,0 | 9,8 | |
| 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 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,5 | 9,3 | 9,2 | 9,0 | 9,2 | 9,3 | 9,1 | 8,9 | 9,2 | 8,9 | 8,7 | 8,7 | 8,9 | 8,6 | 7,1 | 6,8 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 7,7 | 7,9 | 207,6 | 9,5 | 8,7 | |
| 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 | 52,8 | 2,2 | 2,2 | |
| PUNTILLA | 13,3 | 13,5 | 13,6 | 13,5 | 13,3 | 13,0 | 12,0 | 12,9 | 13,5 | 11,6 | 11,7 | 12,0 | 12,3 | 12,4 | 13,1 | 12,5 | 12,1 | 13,2 | 13,6 | 13,3 | 13,3 | 13,5 | 13,5 | 13,6 | 310,1 | 13,6 | 12,9 | |
| 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 | 1,2 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 0,9 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,5 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,6 | 1,7 | 1,1 | 1,7 | 1,6 | 1,7 | 1,2 | 1,5 | 1,7 | 1,7 | 37,9 | 1,7 | 1,6 | |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 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 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,5 | 1,6 | 1,8 | 2,1 | 2,5 | 3,1 | 0,0 | 3,2 | 3,1 | 2,8 | 2,6 | 2,6 | 2,2 | 1,7 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 44,7 | 3,2 | 1,9 | |
| LOSBAJOS | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,2 | 4,9 | 4,8 | 4,1 | 5,4 | 5,4 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 5,4 | 126,8 | 5,4 | 5,3 | |
| AUXDELMAIPO | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 1,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 2,8 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,7 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 62,5 | 3,7 | 2,6 | |
| PULLINQUE | 41,0 | 41,0 | 41,0 | 40,9 | 40,9 | 40,8 | 40,0 | 39,9 | 22,6 | 25,7 | 25,1 | 20,5 | 20,6 | 20,6 | 20,5 | 20,5 | 20,6 | 28,4 | 11,8 | 29,7 | 40,3 | 40,1 | 40,3 | 40,2 | 752,8 | 41,0 | 31,4 | |
| 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 | 40,5 | 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 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,1 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 9,3 | 0,4 | 0,4 | |
| MUCHI | 0,1 | 0,1 | 0,3 | 0,1 | 0,1 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 5,3 | 0,3 | 0,2 | |
| LASFLORES | 1,3 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29,2 | 1,8 | 1,2 | |
| 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 | 6,4 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,5 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,4 | 6,4 | 6,4 | 6,3 | 5,9 | 5,1 | 5,0 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,5 | 4,6 | 141,0 | 6,5 | 5,9 | |
| LICAN | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,5 | 17,6 | 17,7 | 16,9 | 15,0 | 13,5 | 12,5 | 12,2 | 11,7 | 4,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,3 | 13,3 | 12,9 | 17,2 | 17,7 | 17,8 | 17,8 | 17,8 | 308,9 | 17,8 | 12,9 | |
| CUMBRES | 9,7 | 9,6 | 9,5 | 9,4 | 9,5 | 9,4 | 9,3 | 9,4 | 9,4 | 9,3 | 9,4 | 9,5 | 9,5 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 8,1</ | | | | | | | | | | | |

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 | |
| LOSHIERROS-2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| COLBUN | 457,0 | 446,0 | 455,0 | 452,0 | 461,0 | 451,0 | 455,0 | 380,0 | 395,0 | 392,0 | 366,0 | 365,0 | 308,0 | 354,0 | 373,0 | 349,0 | 277,0 | 215,0 | 257,0 | 363,0 | 414,0 | 424,0 | 463,0 | 460,0 | 9332,0 | 463,0 | 388,8 | |
| MACHICURA | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 83,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 2015,0 | 84,0 | 84,0 |
| CHIBURGO | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 144,0 | 12,0 | 6,0 | |
| SANCLEMENTE | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,1 | 4,0 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 102,9 | 4,4 | 4,3 | |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | 530,8 | 526,0 | 538,7 | 529,6 | 525,6 | 535,5 | 549,4 | 545,6 | 314,0 | 308,3 | 292,6 | 292,3 | 277,8 | 308,1 | 353,6 | 345,5 | 320,4 | 338,7 | 303,5 | 428,9 | 528,0 | 511,4 | 548,6 | 548,1 | 10301,2 | 549,4 | 429,2 | |
| RALCO | 628,2 | 584,5 | 591,8 | 583,3 | 580,7 | 589,0 | 609,2 | 508,2 | 401,9 | 500,7 | 453,3 | 209,6 | 174,9 | 247,0 | 314,5 | 301,0 | 257,9 | 188,2 | 386,7 | 515,1 | 671,1 | 671,7 | 682,2 | 628,7 | 11281,2 | 682,2 | 470,1 | |
| PALMUCHO | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 780,9 | 32,6 | 32,6 | |
| PANGUE | 454,3 | 448,5 | 452,6 | 449,8 | 448,4 | 451,3 | 452,6 | 317,9 | 90,2 | 87,7 | 85,1 | 85,2 | 82,4 | 85,4 | 87,4 | 127,4 | 155,5 | 221,7 | 365,9 | 448,1 | 449,8 | 449,0 | 455,4 | 455,0 | 7206,8 | 455,4 | 300,3 | |
| ANGOSTURA-1 | 81,0 | 74,0 | 75,0 | 74,0 | 74,0 | 89,0 | 135,0 | 136,0 | 79,0 | 75,0 | 82,0 | 63,0 | 0,0 | 13,0 | 74,0 | 74,0 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 74,0 | 78,0 | 91,0 | 94,0 | 76,0 | 1836,0 | 136,0 | 76,5 | |
| ANGOSTURA-2 | 92,0 | 84,0 | 87,0 | 85,0 | 83,0 | 94,0 | 124,0 | 127,0 | 99,0 | 85,0 | 78,0 | 81,0 | 74,0 | 85,0 | 85,0 | 85,0 | 82,0 | 7,0 | 113,0 | 82,0 | 81,0 | 82,0 | 79,0 | 89,0 | 2063,0 | 127,0 | 86,0 | |
| ANGOSTURA-3 | 41,0 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 39,0 | 40,0 | 44,0 | 46,0 | 42,0 | 46,0 | 25,0 | 25,0 | 24,0 | 25,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29,0 | 31,0 | 28,0 | 26,0 | 25,0 | 46,0 | 699,0 | 46,0 | 29,1 | |
| PE-TCHAMMA | 48,1 | 65,6 | 46,6 | 85,9 | 124,5 | 138,6 | 145,9 | 146,0 | 120,7 | 32,6 | 0,4 | 3,7 | 22,9 | 39,0 | 37,0 | 37,3 | 34,7 | 28,1 | 28,1 | 93,0 | 42,3 | 5,1 | 0,0 | 0,0 | 1325,8 | 146,0 | 55,2 | |
| PE-SIERRAGORDA | 31,7 | 31,1 | 23,6 | 35,9 | 50,3 | 59,1 | 78,5 | 57,5 | 42,6 | 15,8 | 0,8 | 1,1 | 19,8 | 49,2 | 48,2 | 39,0 | 23,1 | 20,0 | 31,5 | 91,8 | 32,6 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 784,5 | 91,8 | 32,7 | |
| PE-VALLEDELOSIENTOS | 0,1 | 0,0 | 8,6 | 7,9 | 7,3 | 12,6 | 6,1 | 9,5 | 9,4 | 1,6 | 0,0 | 0,7 | 13,6 | 16,0 | 16,0 | 18,5 | 19,6 | 17,0 | 24,9 | 83,1 | 84,0 | 53,6 | 4,1 | 0,0 | 414,0 | 84,0 | 17,2 | |
| PE-LLANOS-DEL-VIENTO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,2 | 7,6 | 0,5 | 0,0 | 0,7 | 0,1 | 0,0 | 0,7 | 14,6 | 30,0 | 41,8 | 85,4 | 80,0 | 80,0 | 111,6 | 36,0 | 26,2 | 7,3 | 0,0 | 526,7 | 111,6 | 21,9 | |
| PE-CALAMA | 2,7 | 0,3 | 6,2 | 12,1 | 20,6 | 49,6 | 29,7 | 20,3 | 15,9 | 3,5 | 0,0 | 0,9 | 21,0 | 30,0 | 30,0 | 54,2 | 53,1 | 49,0 | 59,5 | 121,8 | 130,5 | 102,5 | 3,3 | 0,0 | 816,7 | 130,5 | 34,0 | |
| PE-CERRO-TIGRE | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 0,0 | 3,1 | 12,1 | 7,5 | 3,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 14,9 | 30,0 | 44,7 | 103,6 | 99,1 | 99,1 | 75,1 | 15,9 | 13,3 | 0,7 | 0,0 | 523,1 | 103,6 | 21,8 | |
| PE-TALTAL | 47,2 | 25,0 | 23,5 | 45,1 | 65,1 | 95,0 | 97,8 | 95,2 | 81,7 | 84,6 | 56,9 | 35,7 | 18,9 | 12,1 | 8,8 | 15,0 | 20,0 | 17,9 | 19,3 | 11,7 | 0,6 | 1,4 | 30,3 | 90,1 | 998,7 | 97,8 | 41,6 | |
| PE-SARCO | 68,4 | 114,0 | 140,9 | 119,2 | 110,0 | 108,5 | 106,3 | 81,2 | 73,4 | 45,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,3 | 17,2 | 17,2 | 139,3 | 149,7 | 149,6 | 146,3 | 115,4 | 1708,4 | 149,7 | 71,2 | |
| PE-SANJUAN | 102,4 | 138,3 | 168,5 | 147,7 | 144,4 | 136,3 | 146,0 | 148,0 | 140,0 | 144,5 | 132,8 | 140,1 | 148,5 | 108,5 | 101,2 | 102,5 | 101,8 | 96,1 | 96,1 | 173,9 | 184,6 | 178,7 | 167,6 | 131,9 | 3280,4 | 184,6 | 136,7 | |
| PE-CABOLEONES | 75,6 | 93,4 | 86,2 | 77,3 | 81,2 | 64,9 | 65,8 | 83,5 | 73,4 | 49,9 | 0,0 | 0,0 | 4,6 | 7,3 | 0,2 | 31,9 | 78,6 | 73,8 | 21,3 | 138,8 | 153,8 | 139,1 | 120,4 | 93,7 | 1614,6 | 153,8 | 67,3 | |
| PE-CABOLEONES-2 | 74,3 | 100,9 | 67,4 | 40,4 | 32,8 | 23,8 | 15,3 | 29,1 | 32,1 | 18,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 10,1 | 21,6 | 72,8 | 65,2 | 65,2 | 132,6 | 145,1 | 101,7 | 76,7 | 50,9 | 1176,5 | 145,1 | 49,0 | |
| PE-CABOLEONES-3 | 92,5 | 110,8 | 106,3 | 98,8 | 92,6 | 72,9 | 75,9 | 92,1 | 91,3 | 53,7 | 0,0 | 0,0 | 6,1 | 20,1 | 20,1 | 32,1 | 104,7 | 97,4 | 97,4 | 140,3 | 158,3 | 138,7 | 114,3 | 87,4 | 1903,7 | 158,3 | 79,3 | |
| PE-ATACAMA | 64,5 | 82,1 | 68,6 | 48,9 | 40,7 | 29,8 | 30,1 | 43,2 | 48,3 | 36,8 | 38,1 | 50,0 | 50,0 | 49,9 | 50,0 | 53,2 | 65,5 | 59,1 | 59,1 | 100,0 | 108,9 | 85,5 | 68,6 | 50,8 | 1381,7 | 108,9 | 57,6 | |
| PE-PUNTAACOLORADA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,2 | 0,0 | |
| PE-ELARRAYAN | 103,9 | 87,8 | 66,6 | 49,6 | 51,5 | 92,9 | 100,2 | 101,4 | 103,6 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 71,3 | 68,2 | 47,7 | 43,9 | 43,9 | 85,9 | 106,6 | 106,4 | 107,2 | 104,9 | 1900,1 | 107,2 | 79,2 | | |
| PE-LOSOURUROS | 99,1 | 21,7 | 17,0 | 17,9 | 20,1 | 53,5 | 47,0 | 48,9 | 40,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11,6 | 25,0 | 20,1 | 28,9 | 39,1 | 40,0 | 38,5 | 96,3 | 102,9 | 100,4 | 102,1 | 75,6 | 1045,7 | 102,9 | 43,6 | |
| PE-TALINAYORIENTE | 36,4 | 13,8 | 5,6 | 7,3 | 9,0 | 23,4 | 32,6 | 37,9 | 49,7 | 39,5 | 48,3 | 49,9 | 49,9 | 49,9 | 49,9 | 46,5 | 39,5 | 79,8 | 18,3 | 68,5 | 76,4 | 74,6 | 72,2 | 55,9 | 1034,6 | 79,8 | 43,1 | |
| PE-TALINAYPONIENTE | 48,0 | 25,7 | 15,7 | 23,8 | 28,8 | 41,4 | 43,1 | 45,7 | 48,1 | 39,7 | 43,2 | 46,4 | 47,8 | 46,9 | 46,1 | 39,0 | 26,5 | 50,1 | 16,0 | 53,5 | 55,0 | 56,4 | 54,5 | 47,1 | 988,2 | 56,4 | 41,2 | |
| PE-PUNTASIERRA | 80,0 | 52,8 | 42,5 | 34,4 | 42,3 | 64,6 | 60,9 | 70,6 | 74,6 | 61,0 | 61,2 | 61,2 | 61,4 | 61,4 | 61,3 | 43,8 | 39,8 | 37,9 | 37,8 | 70,1 | 81,1 | 81,7 | 81,6 | 78,8 | 1443,1 | 81,7 | 60,1 | |
| PE-MONTEREDONDO | 30,6 | 13,6 | 9,9 | 7,7 | 10,9 | 22,7 | 20,4 | 24,8 | 27,2 | 21,0 | 24,5 | 26,8 | 28,7 | 29,0 | 28,7 | 24,5 | 24,0 | 24,4 | 24,6 | 34,5 | 31,2 | 34,6 | 33,0 | 21,3 | 578,6 | 34,6 | 24,1 | |
| PE-CANELA | 6,7 | 4,7 | 4,4 | 3,1 | 4,3 | 4,7 | 4,0 | 4,6 | 6,9 | 6,8 | 9,5 | 10,0 | 10,5 | 10,7 | 10,1 | 10,4 | 10,8 | 12,0 | 12,7 | 9,7 | 7,9 | 10,1 | 10,8 | 9,8 | 195,1 | 12,7 | 8,1 | |
| PE-CANELA-2 | 37,2 | 24,1 | 22,6 | 16,3 | 20,1 | 20,7 | 17,6 | 25,0 | 28,6 | 39,8 | 46,4 | 45,1 | 38,6 | 33,5 | 29,6 | 36,6 | 41,1 | 50,8 | 37,5 | 52,5 | 48,8 | 49,1 | 45,9 | 34,3 | 841,5 | 52,5 | 35,1 | |
| PE-TOTORAL | 28,6 | 19,4 | 17,3 | 13,6 | 24,2 | 23,7 | 23,5 | 20,8 | 17,7 | 15,0 | 17,1 | 17,9 | 17,9 | 16,5 | 14,3 | 16,4 | 13,8 | 12,1 | 12,1 | 32,7 | 36,8 | 37,8 | 36,7 | 28,5 | 514,4 | 37,8 | 21,4 | |
| PE-PUNTA PALMERAS | 38,3 | 29,5 | 28,2 | 19,4 | 28,2 | 35,0 | 36,7 | 38,8 | 32,5 | 28,3 | 33,4 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 34,0 | 27,1 | 20,0 | 19,0 | 20,6 | 39,7 | 39,6 | 41,1 | 43,6 | 42,5 | 777,6 | 43,6 | 32,4 | |
| 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 | 18,1 | 12,7 | 9,5 | 12,3 | 10,4 | 13,3 | 10,3 | 6,0 | 5,5 | 2,4 | 0,8 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 2,2 | 5,0 | 5,0 | 23,4 | 46,4 | 32,6 | 13,8 | 9,2 | 239,8 | 46,4 | 10,0 | |
| 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 | 2,7 | 2,5 | 2,3 | 2,2 | 2,7 | 2,0 | 1,8 | 1,8 | 1,3 | 1,0 | 0,4 | 0,5 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,1 | 0,2 | 1,0 | 1,6 | 24,5 | 2,7 | 1,0 | | |
| PE-LASPENAS | 8,3 | 8,2 | 7,0 | 7,5 | 6,3 | 4,7 | 7,5 | 5,3 | 1,8 | 0,4 | 1,1 | 0,1 | 0,7 | 2,0 | 5,7 | 5,5 | 6,1 | 7,2 | 5,4 | 4,2 | 5,7 | 8,1 | 8,1 | 7,6 | 124,5 | 8,3 | 5,2 | |
| PE-ALENA | 36,2 | 35,0 | 31,9 | 46,6 | 49,9 | 56,9 | 66,2 | 67,0 | 60,7 | 57,1 | 52,9 | 29,7 | 21,6 | 15,4 | 14,8 | 9,1 | 4,5 | 2,8 | 0,8 | 0,2 | 0,8 | 1,5 | 9,9 | 20,8 | 692,0 | 67,0 | 28,8 | |
| PE-CUEL | 12,3 | 15,4 | 16,9 | 18,9 | 21,0 | 18,5 | 15,9 | 14,6 | 9,6 | 7,0 | 4,8 | 4,4 | 4,0 | | | | | | | | | | | | | | | |

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 | |
| PFV-VALLESOLARROESTE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 5,2 | 6,7 | 7,2 | 7,6 | 8,0 | 8,1 | 8,0 | 7,8 | 7,3 | 6,5 | 3,7 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 77,8 | 8,1 | 3,2 |
| PFV-CACHIYUYO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 5,4 | 7,9 | 8,8 | 8,9 | 8,3 | 7,7 | 8,9 | 8,9 | 8,8 | 8,4 | 7,0 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 91,3 | 8,9 | 3,8 |
| PFV-MALAQUITA2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,5 | 7,1 | 8,4 | 8,7 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,7 | 8,6 | 8,2 | 5,1 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 93,2 | 8,8 | 3,9 |
| PFV-PMGD-ASTILLAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 5,9 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 8,6 | 7,0 | 4,3 | 2,6 | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 85,1 | 9,0 | 3,5 |
| PFV-SANTACECILIA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,0 |
| PMGD-PFV-MARANON | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,7 | 1,0 | 0,4 |
| PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,9 | 2,3 | 5,0 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,9 | 8,6 | 7,5 | 4,5 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 74,3 | 8,9 | 3,1 |
| PFV-PAINE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 7,7 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 8,8 | 6,0 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 97,5 | 9,0 | 4,1 |
| PFV-HOMERO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,9 | 1,4 | 1,9 | 2,5 | 2,6 | 2,8 | 2,8 | 2,4 | 1,7 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,9 | 2,8 | 0,8 |
| PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 0,9 | 1,5 | 2,1 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,3 | 1,6 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,7 | 2,6 | 0,8 |
| PFV-MARIA-PINTO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,7 | 1,3 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,3 | 1,6 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,3 | 2,6 | 1,0 |
| PFV-MOSTAZAL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,4 | 0,7 | 2,0 | 3,6 | 4,5 | 4,5 | 5,6 | 6,0 | 6,1 | 5,8 | 3,1 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 43,0 | 6,1 | 1,8 |
| PFV-PMGD-PICUNCHE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,7 | 1,4 | 3,0 | 5,4 | 7,5 | 7,1 | 8,2 | 8,6 | 7,8 | 5,7 | 2,1 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 58,0 | 8,6 | 2,4 |
| PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,0 | 2,5 | 2,9 | 6,0 | 0,0 | 0,0 | 2,1 | 6,3 | 5,5 | 5,9 | 4,4 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 37,7 | 6,3 | 1,6 |
| PFV-LAACACIA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,2 | 3,2 | 5,1 | 4,9 | 5,1 | 5,0 | 3,7 | 2,0 | 2,3 | 2,1 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 35,7 | 5,1 | 1,5 |
| PFV-ANTONIA-SOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 1,0 | 1,2 | 1,7 | 2,3 | 2,6 | 2,5 | 1,8 | 1,1 | 0,7 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,7 | 2,6 | 0,7 |
| PFV-ROVIAN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,8 | 4,4 | 4,6 | 4,8 | 5,5 | 5,0 | 5,1 | 4,7 | 4,1 | 2,6 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 43,5 | 5,5 | 1,8 |
| PFV-DON-MARIANO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,3 | 0,6 | 0,9 | 1,2 | 1,4 | 1,3 | 2,1 | 2,1 | 1,5 | 0,9 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,7 | 2,1 | 0,5 |
| PMGD-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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-LALAJUELA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 2,2 | 4,3 | 4,6 | 4,8 | 4,8 | 4,9 | 4,9 | 4,7 | 4,7 | 3,5 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 44,8 | 4,9 | 1,9 |
| PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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-RENGO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-PMGD-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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,6 | 1,4 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 1,9 | 0,5 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,6 | 2,6 | 0,8 |
| PFV-ALTOSDETILITIL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 1,7 | 2,1 | 2,1 | 1,9 | 1,9 | 1,4 | 1,0 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,4 | 2,1 | 0,6 |
| PFV-AMPARODELSOL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,6 | 2,4 | 2,4 | 2,2 | 2,5 | 2,7 | 2,5 | 2,1 | 1,8 | 1,8 | 0,7 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,2 | 2,7 | 1,0 |
| PFV-GIRASOLES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,3 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,1 | 1,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,0 | 2,4 | 0,9 |
| PFV-ELROBLE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,7 | 4,0 | 7,5 | 8,7 | 8,6 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 7,9 | 7,6 | 5,0 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 76,3 | 8,7 | 3,2 |
| PFV-LOGORRIONES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 2,2 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,9 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,5 | 1,0 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 26,7 | 2,9 | 1,1 |
| PFV-GRANADA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-ELPITIO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,6 | 2,0 | 2,9 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,6 | 2,8 | 2,5 | 0,8 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 26,5 | 3,0 | 1,1 |
| PFV-SAN-RAMIRO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,8 | 4,2 | 7,7 | 8,5 | 8,2 | 7,4 | 8,5 | 8,5 | 8,0 | 7,8 | 4,9 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 75,8 | 8,5 | 3,2 |
| PFV-LOSIEDRA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,9 | 2,1 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,6 | 2,3 | 1,7 | 1,1 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,7 | 2,8 | 0,8 |
| PFV-ALHUE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,7 | 1,7 | 3,7 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 3,8 | 3,2 | 2,3 | 1,2 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29,3 | 4,0 | 1,2 |
| PFV-SANTAADRIANA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 1,0 | 1,6 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,2 | 1,7 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,2 | 2,4 | 0,8 |
| PFV-LOS-MOLINOS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 2,1 | 8,4 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 7,2 | 1,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 92,0 | 9,0 | 3,8 |
| PFV-QUELTEHUUE-SOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 1,0 | 1,2 | 1,7 | 2,3 | 2,4 | 2,5 | 1,7 | 1,2 | 0,7 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,4 | 2,5 | 0,6 |
| PFV-EL-QUELTEHUUE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,6 | 2,1 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,6 | 2,5 | 2,4 | 1,7 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 26,6 | 2,9 | 1,1 |
| PFV-RLA-SOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 1,4 | 2,4 | 2,2 | 2,3 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,2 | 1,5 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,3 | 2,4 | 0,9 |
| PMGD-PFV-DONA-IGNA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 1,7 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 1,9 | 1,1 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,7 | 2,1 | 0,8 |
| PFV-PMGD-CANTERA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 2,2 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 2,8 | 2,7 | 2,6 | 1,9 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 27,0 | 2,8 | 1,1 |
| 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 |
| PMGD-PFV-NEWENTUN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 2,3 | 4,5 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,7 | 4,8 | 4,8 | 4,5 | 2,8 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 44,5 | 4,9 | 1,9 |
| PMGD-PFV-MAITENLAHUE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 2,3 | 2,5 | 2,4 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,3 | 1,5 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,6 | 2,5 | 1,0 |
| PFV-MARCHIGUE-VII | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 1,8 | 2,4 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,2 | 1,6 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,6 | 2,6 | 1,0 |
| 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 |
| PFV-POBLACION | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,5 | 2,4 | 2,3 | 2,2 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 1,8 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,6 | 2,4 | 0,9 |
| PFV-PILPILEN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,0 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 26,6 | 2,6 | 1,1 |
| PFV-ORTEZUELO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,4 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,1 | 1,5 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,5 | 2,4 | 0,9 |
| PFV-VITUCO2B | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 | |
| PFV-PUNTABAJASOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,6 | 1,4 | 1,7 | 1,6 | 1,8 | 1,3 | 0,6 | 0,4 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,9 | 1,8 | 0,5 |
| PFV-SOLDELNORTE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 1,1 | 1,7 | 1,9 | 2,4 | 2,2 | 1,8 | 1,6 | 1,2 | 0,8 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,9 | 2,4 | 0,7 |
| PFV-LUNADELNORTE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 1,1 | 1,7 | 1,9 | 2,4 | 2,1 | 1,8 | 1,6 | 1,2 | 0,8 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,8 | 2,4 | 0,7 |
| PFV-TAMBOREAL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,1 | 1,6 | 1,7 | 2,2 | 1,9 | 1,7 | 1,4 | 1,2 | 0,8 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14,5 | 2,2 | 0,6 |
| PMG-PFV-DON-OSCAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMG-PFV-EL-CHERCAN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 1,5 | 3,5 | 4,8 | 5,6 | 6,6 | 7,5 | 6,3 | 0,0 | 0,3 | 3,4 | 1,4 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 42,0 | 7,5 | 1,8 |
| PMGD-PFV-RAYADOR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 4,5 | 6,9 | 8,6 | 8,6 | 9,1 | 9,1 | 8,4 | 8,5 | 6,5 | 3,4 | 2,4 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 76,9 | 9,1 | 3,2 |
| PMGD-PFV-OLIVIER | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 0,8 | 1,2 | 1,4 | 1,8 | 1,7 | 1,4 | 1,3 | 1,0 | 0,7 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,2 | 1,8 | 0,5 |
| PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 4,3 | 6,8 | 8,4 | 8,2 | 8,8 | 8,7 | 8,2 | 8,5 | 7,0 | 4,0 | 2,5 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 76,6 | 8,8 | 3,2 |
| PMGD-PFV-OLIVIA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,5 | 1,4 | 1,8 | 1,7 | 2,1 | 1,8 | 1,6 | 1,4 | 1,2 | 0,8 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,0 | 2,1 | 0,6 |
| PMGD-PFV-LAS-TAGUAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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-GABRIELA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 3,5 | 8,4 | 8,3 | 8,4 | 8,7 | 8,7 | 8,6 | 7,2 | 5,4 | 4,7 | 3,3 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 76,4 | 8,7 | 3,2 |
| PFV-LAGUINILLA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,4 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,1 | 0,7 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,7 | 1,6 | 0,7 | |
| PFV-GUANCHOI | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 81,9 | 265,7 | 287,6 | 290,6 | 290,6 | 282,4 | 255,5 | 251,5 | 244,2 | 223,5 | 211,4 | 206,7 | 53,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2945,1 | 290,6 | 122,7 |
| PFV-SDGx01 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,5 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,6 | 0,4 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,4 | 0,8 | 0,2 |
| PFV-LACHAPEANA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,1 | 1,3 | 1,3 | 1,1 | 1,5 | 1,4 | 1,3 | 1,3 | 1,1 | 0,8 | 0,5 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,0 | 1,5 | 0,5 |
| PFV-ALTURASDEOVALLE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,9 | 2,1 | 2,6 | 2,6 | 3,2 | 4,0 | 3,2 | 2,7 | 2,0 | 1,5 | 0,6 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,7 | 4,0 | 1,1 |
| PFV-OVALLE-NORTE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 0,8 | 1,5 | 2,0 | 2,9 | 4,6 | 6,6 | 7,0 | 7,0 | 6,9 | 3,9 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 45,0 | 7,0 | 1,9 |
| PMGD-PFV-RDCL-SAN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 4,6 | 7,1 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,4 | 7,0 | 4,4 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 76,9 | 7,5 | 3,2 |
| PFV-LA-CHIMBA-BIS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,5 | 1,4 | 1,2 | 0,7 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16,7 | 1,6 | 0,7 |
| PFV-CANELILLO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1,9 | 2,4 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,5 | 2,2 | 1,9 | 1,4 | 1,1 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,8 | 2,7 | 1,0 |
| PFV-COCINILLAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-EL-SALITRAL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 2,4 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,9 | 2,7 | 2,4 | 2,0 | 0,8 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 28,6 | 2,9 | 1,2 |
| PFV-TALHUEN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 2,0 | 2,3 | 2,2 | 2,0 | 1,9 | 2,3 | 2,2 | 1,9 | 1,9 | 1,7 | 0,8 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,9 | 2,3 | 0,9 |
| PFV-SANTACLARA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,2 | 2,0 | 2,0 | 1,8 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 1,8 | 1,6 | 1,6 | 0,7 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,3 | 2,1 | 0,8 |
| PFV-ANTAY | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 2,5 | 5,6 | 8,1 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,0 | 7,4 | 5,3 | 2,3 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 75,2 | 8,9 | 3,1 |
| PFV-PMGD-ANAKENA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,1 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,2 | 5,3 | 5,3 | 5,3 | 5,2 | 5,0 | 2,9 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 58,0 | 5,3 | 2,4 |
| PMGD-PFV-SAMO-BAJO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,5 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,5 | 1,3 | 0,7 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16,6 | 1,6 | 0,7 |
| PMGD-PFV-SIETE-COLORES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,5 | 2,9 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,8 | 2,6 | 2,4 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 31,1 | 3,0 | 1,3 |
| PMGD-PFV-SANTA-LUCIA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,1 | 4,0 | 4,9 | 4,7 | 4,5 | 4,4 | 4,9 | 4,8 | 4,0 | 3,9 | 3,4 | 1,8 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 47,1 | 4,9 | 2,0 |
| PMGD-PFV-SUNHUNTER | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 4,7 | 6,9 | 6,8 | 6,3 | 6,9 | 7,0 | 6,9 | 6,8 | 5,9 | 5,5 | 2,7 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 67,7 | 7,0 | 2,8 |
| PFV-PRETTY-FIELD | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,4 | 0,9 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,7 | 1,6 | 0,7 |
| PFV-PMGD-CKILIR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,7 | 7,1 | 8,9 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 8,9 | 8,9 | 6,7 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 97,6 | 9,0 | 4,1 |
| PMGD-PFV-GRANATE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 5,6 | 6,9 | 6,9 | 6,7 | 6,8 | 6,9 | 6,9 | 6,7 | 6,3 | 6,3 | 3,1 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 71,4 | 6,9 | 3,0 |
| PMGD-PFV-LOS-NOGALES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,1 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,8 | 1,4 | 0,7 |
| PMGD-PFV-EL-PALQUI | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-LASMOLLACAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,0 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 0,7 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,5 | 1,2 | 0,4 |
| PFV-LAS-MAJADAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 2,8 | 4,9 | 6,6 | 6,6 | 7,2 | 8,6 | 7,7 | 5,5 | 5,2 | 3,5 | 2,0 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 61,7 | 8,6 | 2,6 |
| PFV-ELDIVISADERO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,8 | 2,4 | 2,5 | 2,5 | 2,3 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,1 | 1,7 | 1,1 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,6 | 2,5 | 1,0 |
| PFV-PMGD-DON-ENRIQUE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,7 | 8,7 | 8,7 | 8,5 | 8,5 | 8,7 | 8,7 | 8,3 | 8,0 | 7,2 | 5,2 | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 86,5 | 8,7 | 3,6 |
| PMGD-PFV-HUAQUELON | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,1 | 5,6 | 8,0 | 8,0 | 8,0 | 7,8 | 8,0 | 8,0 | 7,7 | 7,4 | 6,8 | 4,6 | 1,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 82,1 | 8,0 | 3,4 |
| PFV-CASTILLA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,9 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,6 | 1,7 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 28,1 | 2,7 | 1,2 |
| PFV-LOMASCOLORADAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-CASASBLANCAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-BELLAVISTA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,9 | 2,0 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,3 | 1,9 | 1,6 | 1,3 | 0,6 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,3 | 2,6 | 0,9 |
| PFV-SANTALAURA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,4 | 0,9 | 1,8 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,3 | 1,5 | 2,0 | 1,4 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14,6 | 2,0 | 0,6 |
| PFV-PMGD-CABILO-SUNLIGHT | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 3,7 | 8,6 | 2,7 | 8,9 | 9,0 | 8,8 | 7,3 | 7,4 | 8,3 | 6,3 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 80,5 | 9,0 | 3,4 |
| PFV-PMGD-LOS-JOTES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,8 | 2,1 | 2,7 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 1,4 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,7 | 2,9 | 1,1 |
| PMGD-PFV-EL-INGENIO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 2,6 | 0,8 | 1,1 | 1,4 | 1,6 | 2,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11,2 | 2,6 | 0,5 |
| PMGD-PFV-MAIMALICAN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 | |
| PFV-PMGD-EL-HUASO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 1,1 | 1,9 | 2,4 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,2 | 1,7 | 0,8 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,6 | 2,5 | 0,9 | |
| PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,6 | 1,0 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11,4 | 1,1 | 0,5 | |
| PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,9 | 5,7 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,7 | 5,9 | 5,6 | 2,9 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 58,1 | 5,9 | 2,4 | |
| PFV-PMGD-HELIOS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,7 | 2,1 | 2,2 | 2,1 | 2,0 | 2,1 | 2,0 | 1,8 | 1,9 | 1,7 | 1,3 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 20,4 | 2,2 | 0,9 | |
| PFV-PANQUEHUE-2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 2,8 | 4,1 | 5,1 | 5,6 | 5,8 | 5,4 | 4,2 | 3,4 | 2,7 | 1,1 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 41,0 | 5,8 | 1,7 | |
| PFV-PMGD-MANAO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,8 | 2,5 | 2,6 | 2,7 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,6 | 2,7 | 2,5 | 1,7 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 26,7 | 2,8 | 1,1 | |
| PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 1,8 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,4 | 2,4 | 1,6 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,9 | 2,7 | 1,0 | |
| PMGD-PFV-PELUMPEN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 1,1 | 1,5 | 1,7 | 1,9 | 2,0 | 1,9 | 1,8 | 1,5 | 1,0 | 0,6 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,6 | 2,0 | 0,7 | |
| PFV-PICURIO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,7 | 1,3 | 1,9 | 1,9 | 2,5 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 1,1 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,0 | 2,8 | 0,9 | |
| PFV-TILITIL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,0 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,9 | 1,8 | 1,5 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18,1 | 1,9 | 0,8 | |
| PFV-LUNA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,5 | 1,1 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,3 | 1,9 | 0,7 | |
| PMGD-PFV-AYLA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,5 | 1,3 | 4,1 | 5,0 | 5,8 | 8,2 | 7,1 | 7,7 | 6,9 | 7,6 | 3,6 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 59,3 | 8,2 | 2,5 | |
| PFV-ELQUEULE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,3 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,2 | 2,5 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,3 | 2,5 | 1,0 | |
| PFV-LO-MIRANDA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,4 | 1,0 | 2,2 | 3,2 | 4,9 | 5,7 | 3,5 | 4,2 | 5,5 | 5,1 | 3,5 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 39,8 | 5,7 | 1,7 | |
| PMGD-PFV-LOS-LIRIOS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,1 | 2,3 | 3,1 | 3,3 | 3,5 | 3,5 | 3,4 | 3,2 | 2,9 | 1,9 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29,2 | 3,5 | 1,2 | |
| PFV-OCOA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 1,8 | 2,8 | 2,9 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,7 | 2,8 | 2,7 | 2,1 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29,8 | 2,9 | 1,2 | |
| PFV-LLAYLLAY | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 2,8 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 8,5 | 9,0 | 8,9 | 7,5 | 1,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 93,0 | 9,0 | 3,9 | |
| PFV-LOS-TILOS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 2,3 | 3,5 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,5 | 3,6 | 3,5 | 2,5 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 37,6 | 3,6 | 1,6 | |
| PFV-PMGD-MILAN-A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,5 | 0,5 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,7 | 0,6 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,4 | 0,8 | 0,2 | |
| PMGD-PFV-PEQUEN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,7 | 1,3 | 2,0 | 2,7 | 2,9 | 2,7 | 2,9 | 2,7 | 2,5 | 0,5 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,2 | 2,9 | 0,9 | |
| PFV-TENO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,9 | 2,4 | 3,8 | 6,0 | 7,5 | 7,8 | 7,7 | 7,8 | 7,8 | 7,3 | 1,9 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 61,8 | 7,8 | 2,6 | |
| PFV-MEMBRILLO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 1,7 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,2 | 1,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,1 | 2,5 | 0,9 | |
| PFV-PMGD-LOICA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,6 | 2,7 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,6 | 2,3 | 1,5 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,8 | 2,8 | 1,0 | |
| PMGD-PFV-BERGAMO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,9 | 1,4 | 2,1 | 2,1 | 3,2 | 3,2 | 3,0 | 2,6 | 2,1 | 0,8 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,9 | 3,2 | 0,9 | |
| PMGD-PFV-EL-CHERCAN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,8 | 2,3 | 7,1 | 9,4 | 9,4 | 9,0 | 9,2 | 8,7 | 9,2 | 7,8 | 2,3 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 76,5 | 9,4 | 3,2 | |
| PFV-CHIMBARONGO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,4 | 0,6 | 1,1 | 1,4 | 1,9 | 0,6 | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 0,3 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,9 | 1,9 | 0,3 | |
| PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,9 | 1,3 | 3,5 | 6,2 | 5,0 | 7,8 | 8,5 | 7,8 | 8,0 | 6,8 | 2,1 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 58,7 | 8,5 | 2,4 | |
| PFV-EL-ROMERAL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,7 | 1,5 | 3,1 | 5,1 | 0,1 | 5,9 | 4,7 | 3,7 | 5,0 | 4,6 | 1,4 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 36,4 | 5,9 | 1,5 | |
| PFV-SANTA-CAROLINA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 1,4 | 1,3 | 1,8 | 2,4 | 2,5 | 2,7 | 2,6 | 1,6 | 0,5 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,5 | 2,7 | 0,7 | |
| PFV-LORETO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,5 | 1,8 | 1,7 | 2,2 | 1,8 | 2,0 | 2,4 | 2,2 | 1,4 | 0,9 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,2 | 2,4 | 0,7 | |
| PFV-ESTERO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,7 | 1,8 | 1,9 | 1,8 | 1,6 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,6 | 1,3 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16,6 | 1,9 | 0,7 | |
| PFV-PMGD-ALCON-SOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,7 | 8,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,1 | 9,1 | 9,0 | 9,0 | 8,6 | 4,7 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 88,1 | 9,2 | 3,7 | |
| PFV-LOS-LIBERTADORES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,1 | 2,4 | 3,3 | 3,9 | 5,1 | 7,2 | 6,0 | 5,1 | 4,0 | 1,8 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 40,8 | 7,2 | 1,7 | |
| PFV-LA-MURALLA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,6 | 1,9 | 2,2 | 2,1 | 2,2 | 2,1 | 2,2 | 1,5 | 1,3 | 1,3 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18,0 | 2,2 | 0,8 | |
| PMGD-PFV-LO-MIGUEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 0,3 | 0,0 | |
| PFV-ARGOMEDO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PUNTA-DEL-VENTO | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 2,9 | 2,6 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 43,6 | 2,9 | 1,8 | |
| PFV-PMGD-NANCAGUA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 1,9 | 4,9 | 5,5 | 5,8 | 5,8 | 5,3 | 5,8 | 5,5 | 4,7 | 3,1 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 49,6 | 5,8 | 2,1 | |
| PMGD-PFV-DON-MATIAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,0 | 0,2 | 0,1 | |
| PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,0 | 2,1 | 4,3 | 5,5 | 7,5 | 8,3 | 8,9 | 8,2 | 6,6 | 3,3 | 1,6 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 58,0 | 8,9 | 2,4 | |
| PFV-SANTA-AMELIA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 1,0 | 2,2 | 2,8 | 3,0 | 2,9 | 2,2 | 2,7 | 2,3 | 1,6 | 1,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,3 | 3,0 | 0,9 | |
| PFV-CATANSOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 1,4 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,3 | 1,8 | 2,6 | 1,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,8 | 2,9 | 1,0 | |
| PFV-VILLAPRAT | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,5 | 1,1 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 1,0 | 0,3 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,3 | 1,2 | 0,4 | |
| PFV-VILLA-SOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 1,2 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,1 | 0,7 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,1 | 2,6 | 0,9 | |
| PFV-LAS-ROJAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1,0 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 2,0 | 1,5 | 1,4 | 1,3 | 0,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,2 | 2,0 | 0,6 | |
| PFV-LLANOS-DE-POTROSO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 1,8 | 3,3 | 4,1 | 4,1 | 3,6 | 3,3 | 2,4 | 1,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,4 | 4,1 | 1,1 | |
| PFV-LOSPATOS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 1,1 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,2 | 1,4 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,6 | 2,9 | 1,1 | |
| PFV-LAFRONTERA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 1,8 | 3,7 | 4,4 | 4,7 | 4,6 | 4,6 | 4,2 | 3,4 | 2,4 | 1,1 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 35,7 | 4,7 | 1,5 | |
| PFV-RAULI | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 1,0 | 2,8 | 5,9 | 8,9 | 9,0 | 9,0 | 8,0 | 8,6 | 9,0 | 8,2 | 3,1 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 74,1 | 9,0 | 3,1 | |
| PFV-PARAGUAY | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,1 | 3,2 | 6,3 | 8,1 | 8,5 | 8,5 | 5,7 | 8,8 | 8,8 | 8,0 | 2,8 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 70,5 | 8,8 | 2,9 | |
| PFV-PMGD-SAN-CAMILO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,1 | 2,2 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 1,6 | 2,8 | 2,7 | 2,5 | 1,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0 | | | | |

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 | MW/hh | MW/hh | |
| PFV-PMGD-RECOLETA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-GUANACO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,8 | 1,8 | 4,4 | 8,2 | 9,0 | 9,0 | 8,9 | 8,9 | 8,4 | 7,4 | 4,8 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 72,8 | 9,0 | 3,0 |
| 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 |
| PMGD-PFV-MALLOCO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,7 | 0,8 | 1,9 | 2,3 | 2,2 | 1,9 | 1,5 | 1,0 | 0,4 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,4 | 2,3 | 0,6 |
| PFV-DON-ANDRONICO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,0 | 1,9 | 0,2 | 1,3 | 2,0 | 2,4 | 2,5 | 2,3 | 2,2 | 1,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,5 | 2,5 | 0,7 |
| PFV-PIRQUE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,5 | 0,7 | 1,6 | 2,4 | 2,5 | 2,5 | 2,2 | 1,5 | 2,3 | 1,5 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18,4 | 2,5 | 0,8 |
| PFV-SAN-VICENTE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 0,8 | 1,5 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,2 | 1,4 | 1,3 | 0,6 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16,4 | 2,6 | 0,7 |
| PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 1,2 | 3,5 | 6,0 | 8,4 | 8,7 | 8,7 | 8,6 | 8,0 | 6,6 | 3,3 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 64,3 | 8,7 | 2,7 |
| 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 |
| PFV-DARLIN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,3 | 3,6 | 4,3 | 6,7 | 8,3 | 8,3 | 8,4 | 8,0 | 7,9 | 8,2 | 5,5 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 72,1 | 8,4 | 3,0 |
| PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,7 | 1,2 | 1,9 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,3 | 2,3 | 1,3 | 0,8 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18,8 | 2,6 | 0,8 |
| PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,1 | 3,4 | 3,5 | 7,5 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 8,2 | 7,0 | 4,3 | 7,0 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 44,8 | 8,2 | 1,9 |
| PFV-PEPA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,2 | 3,1 | 4,1 | 6,2 | 8,8 | 8,9 | 8,9 | 8,5 | 7,1 | 8,0 | 5,4 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 71,8 | 8,9 | 3,0 |
| PFV-FRANCISCO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,2 | 0,7 | 1,3 | 2,1 | 2,2 | 2,4 | 2,7 | 2,0 | 1,5 | 1,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16,5 | 2,7 | 0,7 |
| PFV-CANDELARIA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,3 | 0,7 | 1,2 | 1,9 | 2,4 | 2,5 | 2,6 | 1,9 | 1,7 | 0,9 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16,8 | 2,6 | 0,7 |
| PFV-BLANQUINA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,5 | 0,9 | 3,1 | 3,7 | 4,6 | 5,8 | 7,3 | 6,0 | 4,3 | 4,9 | 2,8 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 44,8 | 7,3 | 1,9 |
| PFV-TRICAHUE2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 0,8 | 1,6 | 2,7 | 2,6 | 2,9 | 3,8 | 4,4 | 2,3 | 1,6 | 1,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,5 | 4,4 | 1,0 |
| PFV_SAN_ISIDRO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,7 | 1,1 | 1,7 | 1,8 | 1,3 | 2,0 | 1,4 | 1,0 | 0,6 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,2 | 2,0 | 0,5 |
| PFV-SANPEDRO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 1,1 | 2,1 | 2,3 | 2,3 | 0,5 | 2,0 | 2,5 | 1,2 | 1,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 15,5 | 2,5 | 0,6 |
| PFV-PMGD-TREBO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,1 | 2,2 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,0 | 2,7 | 2,7 | 2,4 | 1,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,4 | 2,7 | 1,1 |
| PFV-NAHUEN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,8 | 6,3 | 8,8 | 8,9 | 8,3 | 8,8 | 9,0 | 8,1 | 0,0 | 8,6 | 5,2 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 74,9 | 9,0 | 3,1 |
| PFV-MALINKE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,7 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,0 | 1,3 | 1,3 | 1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11,9 | 1,4 | 0,5 |
| PFV-LASTURCAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,6 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 0,9 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,4 | 1,4 | 0,3 |
| PMGD-PFV-RIMINI | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 3,9 | 6,1 | 6,6 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,3 | 8,3 | 7,7 | 4,8 | 1,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 80,2 | 8,3 | 3,3 |
| PFV-ECLIPSE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,9 | 3,2 | 6,4 | 6,2 | 7,3 | 7,6 | 8,4 | 7,4 | 6,0 | 4,1 | 2,0 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 60,1 | 8,4 | 2,5 |
| PFV-QUILLAY | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,2 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,1 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,3 | 2,5 | 1,0 |
| PFV-LIRIO-DE-CAMPO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,6 | 2,3 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 2,1 | 1,6 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,7 | 2,4 | 0,9 |
| PFV-LUMBRERAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,8 | 2,5 | 2,8 | 1,5 | 1,6 | 2,8 | 2,9 | 2,0 | 3,0 | 3,0 | 2,1 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,6 | 3,0 | 1,1 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-DONACARMEN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,2 | 6,6 | 15,3 | 22,9 | 27,9 | 30,4 | 22,3 | 22,0 | 19,2 | 11,6 | 10,0 | 7,5 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 198,1 | 30,4 | 8,3 |
| PFV-SANTUARIO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,8 | 2,5 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,6 | 2,8 | 2,7 | 1,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 27,7 | 3,0 | 1,2 |
| PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,7 | 1,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,4 | 2,5 | 2,3 | 1,4 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,4 | 2,8 | 1,1 |
| PFV-CALLELARGA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,8 | 2,1 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,4 | 2,7 | 2,8 | 1,8 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 28,0 | 3,0 | 1,2 |
| PFV-CASUTO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,7 | 2,1 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 2,0 | 0,9 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,4 | 2,4 | 0,9 |
| PFV-ENCONSOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,3 | 7,4 | 8,1 | 8,2 | 8,3 | 8,2 | 8,0 | 7,6 | 7,5 | 7,2 | 5,0 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 78,2 | 8,3 | 3,3 |
| PFV-LAMANGA-1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 1,1 | 1,7 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 1,7 | 1,2 | 0,5 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,0 | 2,1 | 0,7 |
| PFV-PMGD-EL-SHARON | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,1 | 2,0 | 2,8 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,8 | 2,7 | 2,4 | 1,5 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,6 | 2,8 | 1,0 |
| PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,7 | 8,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 8,9 | 9,0 | 9,0 | 7,0 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 90,7 | 9,0 | 3,8 |
| PFV-AVILES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,8 | 3,8 | 5,9 | 6,0 | 5,7 | 6,6 | 6,4 | 6,3 | 6,2 | 5,4 | 3,3 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 57,4 | 6,6 | 2,4 |
| PFV-PMGD-GUARANA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,0 | 1,1 | 0,5 |
| PFV-PMGD-COLCHAGUA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 1,2 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,5 | 2,4 | 1,7 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,1 | 2,5 | 1,0 |
| PFV-CORDILLERILLA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-ALTOSOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,4 | 0,4 | 0,1 |
| PFV-JOSOLERM | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,5 | 1,0 | 1,1 | 1,1 | 1,3 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,9 | 1,4 | 0,4 |
| PFV-GR-PITAO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 2,7 | 4,6 | 8,0 | 7,6 | 8,7 | 8,7 | 8,8 | 9,0 | 8,8 | 3,2 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 71,8 | 9,0 | 3,0 |
| PFV-RAUQUEN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,9 | 3,7 | 5,7 | 8,0 | 9,0 | 9,0 | 6,7 | 8,1 | 5,3 | 2,3 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 60,1 | 9,0 | 2,5 |
| PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,2 | 4,9 | 7,9 | 8,8 | 8,9 | 8,9 | 8,2 | 8,9 | 8,7 | 8,5 | 7,4 | 4,5 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 87,8 | 8,9 | 3,7 |
| PMGD-PFV-RATULEMUS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,2 | 2,6 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,2 | 1,4 | 0,5 | 0,9 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,0 | 2,8 | 1,0 |
| PMGD-PFV-PICHON | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 0,7 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,6 | 1,0 | 0,4 |
| PFV-DON-JORGE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 | | |
| PFV-SANTA-RITA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 2,5 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,5 | 2,5 | 1,7 | 1,7 | 2,4 | 1,8 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,3 | 2,8 | 1,0 | |
| PFV-EL-PIUQUEN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 2,0 | 2,9 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,1 | 2,5 | 2,4 | 2,0 | 1,7 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29,4 | 3,1 | 1,2 | |
| PFV-HUAPE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,6 | 2,5 | 2,7 | 2,6 | 2,6 | 2,3 | 2,4 | 2,0 | 1,7 | 1,2 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,7 | 2,7 | 1,0 | |
| PFV-PMGD-SAN-JOSE-2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1,7 | 3,0 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,0 | 2,8 | 2,1 | 2,2 | 2,4 | 2,1 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29,9 | 3,1 | 1,2 | |
| PFV-ORION | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,7 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 2,1 | 1,8 | 1,7 | 2,2 | 1,0 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,3 | 2,8 | 1,1 | |
| PFV-LASPALOMAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 2,2 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,4 | 2,2 | 2,3 | 2,2 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29,5 | 2,9 | 1,2 | |
| PMGD-PFV-BLU | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMG-PFV-QUILMO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-PFV-EL-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 | 1,1 | 4,6 | 7,1 | 8,0 | 8,5 | 8,8 | 8,7 | 6,9 | 5,8 | 5,2 | 6,0 | 3,1 | 1,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 75,5 | 8,8 | 3,1 | |
| PFV-MOYA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 2,6 | 5,9 | 8,6 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 8,5 | 7,4 | 5,9 | 6,0 | 3,3 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 76,4 | 9,0 | 3,2 | |
| PMGD-PFV-CABRERO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,2 | 6,3 | 8,5 | 8,6 | 8,6 | 8,5 | 8,5 | 7,8 | 6,3 | 6,9 | 5,6 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 83,8 | 8,6 | 3,5 | |
| PFV-MECO-CHILLAN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 3,8 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,5 | 4,1 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 59,5 | 5,6 | 2,5 | |
| PMGD-PFV-PUEBLO-SECO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 5,3 | 8,3 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 7,7 | 5,9 | 5,7 | 6,5 | 4,6 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 81,7 | 8,8 | 3,4 | |
| PFV-SANTA-ESTER | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,4 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,6 | 2,4 | 1,8 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 26,3 | 2,8 | 1,1 | |
| PFV-LASLECHUZAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,5 | 2,9 | 2,8 | 2,8 | 2,6 | 2,4 | 2,5 | 2,1 | 2,1 | 2,5 | 2,1 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 27,2 | 2,9 | 1,1 | |
| PFV-PMGD-DADINCO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 2,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,5 | 2,1 | 2,3 | 2,2 | 2,1 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 28,7 | 2,9 | 1,2 | |
| PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,8 | 2,7 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,7 | 2,1 | 1,7 | 1,6 | 2,2 | 1,0 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,3 | 2,9 | 1,1 | |
| PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,4 | 2,7 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,6 | 2,1 | 2,2 | 2,0 | 1,6 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 27,0 | 2,9 | 1,1 | |
| PFV-SOL-SANTA-INES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 1,8 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,1 | 1,3 | 1,2 | 0,9 | 1,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,8 | 2,6 | 0,9 | |
| PFV-LUCESOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 2,0 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 1,4 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,8 | 2,2 | 0,9 | |
| PFV-PITOTOY | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 0,7 | 1,2 | 1,8 | 2,4 | 2,6 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10,2 | 2,6 | 0,4 | |
| PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,6 | 2,0 | 1,8 | 2,5 | 2,3 | 1,5 | 1,8 | 2,4 | 2,0 | 1,5 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18,9 | 2,5 | 0,8 | |
| PMGD-PFV-COLTAUO-ALMENDRO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,5 | 1,6 | 1,9 | 2,4 | 2,6 | 2,4 | 2,4 | 2,7 | 2,1 | 1,0 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 20,1 | 2,7 | 0,8 | |
| PMGD-PFV-LOS-CISNES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,6 | 5,1 | 6,0 | 5,7 | 5,8 | 5,6 | 5,1 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 3,6 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 54,5 | 6,0 | 2,3 | |
| PFV-RINCONADA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 0,2 | 0,1 | 3,1 | 3,2 | 4,2 | 3,9 | 5,2 | 3,8 | 2,1 | 1,4 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 28,1 | 5,2 | 1,2 | |
| PFV-PMGD-FULGOR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,6 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,8 | 0,8 | 0,4 | |
| PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 5,0 | 8,2 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 7,5 | 5,6 | 4,7 | 4,4 | 3,0 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 76,3 | 9,0 | 3,2 | |
| PFV-PMGD-CORTIJO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 3,1 | 6,5 | 8,8 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 8,9 | 8,1 | 6,5 | 5,2 | 2,9 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 78,3 | 9,0 | 3,3 | |
| PFV-PMGD-GR-PEUMO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,5 | 2,2 | 6,8 | 7,9 | 7,5 | 6,7 | 7,4 | 7,0 | 5,6 | 3,9 | 4,4 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 62,0 | 7,9 | 2,6 | |
| PFV-EI-RESPLANDOR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 2,0 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,3 | 1,8 | 1,6 | 1,9 | 1,7 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,5 | 2,7 | 1,1 | |
| PMGD-PFV-PAILLIHUE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-PFV-PELLIN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-TRIGAL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 5,0 | 8,3 | 8,8 | 8,7 | 8,7 | 8,8 | 7,6 | 5,8 | 6,4 | 6,0 | 4,7 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 81,4 | 8,8 | 3,4 |
| PMGD-PFV-COYUNCHE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 1,9 | 2,6 | 2,7 | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 2,1 | 1,4 | 1,5 | 1,0 | 0,9 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,1 | 2,8 | 1,0 | |
| PFV-VALLEDELALUNA-2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 1,3 | 2,4 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,2 | 1,5 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 20,8 | 2,5 | 0,9 | |
| PFV-CRUZSOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 2,9 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,2 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29,8 | 3,0 | 1,2 | |
| PFV-SANFRANCISCO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 2,6 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,7 | 2,8 | 2,6 | 1,8 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,6 | 3,0 | 1,1 | |
| PFV-LIPANGUE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,5 | 1,8 | 2,7 | 2,9 | 2,9 | 2,7 | 2,1 | 2,2 | 1,5 | 0,7 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 20,4 | 2,9 | 0,9 | |
| PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 1,7 | 3,8 | 7,4 | 8,2 | 8,4 | 8,1 | 7,2 | 5,8 | 3,8 | 1,7 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 57,2 | 8,4 | 2,4 | |
| PFV-TREBAL-SOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,6 | 1,5 | 2,2 | 2,5 | 2,6 | 2,5 | 2,2 | 1,7 | 1,1 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,7 | 2,6 | 0,7 | |
| PFV-PMGD-PLOMO-VERANO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,9 | 0,9 | 0,4 | |
| PFV-LAQUINTA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,5 | 2,6 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,7 | 2,8 | 2,5 | 1,8 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,3 | 3,0 | 1,1 | |
| PFV-CUZCUZ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,2 | 2,0 | 2,2 | 2,2 | 2,6 | 2,6 | 2,3 | 1,9 | 1,5 | 1,2 | 0,9 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,1 | 2,6 | 0,9 | |
| PFV-NORTECHICO1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,9 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,4 | 1,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,1 | 1,5 | 0,5 | |
| PFV-LOMALOSCOLORADOS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,5 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,6 | 0,5 | 0,3 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,1 | 0,7 | 0,2 | |
| PFV-SANTA-INES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 1,6 | 2,8 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,5 | 1,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,6 | 2,8 | 0,9 | |
| PFV-EL-CONDOR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 0,7 | 0,8 | 0,7 | 1,0 | 1,2 | 1,2 | 1,1 | 0,3 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,9 | 1,2 | 0,3 | |
| PFV-PMGD-LA-FORESTA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,8 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,4 | 0,9 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,0 | 2,6 | 1, | |

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 MWh | DMAX MWh/h | DMED. MWh/h |
|---------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|----------------|---------------|----------------|
| PMGD-PFV-LA-GAMBOINA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,9 | 2,3 | 2,8 | 3,0 | 3,6 | 4,0 | 3,0 | 2,6 | 2,7 | 1,2 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 26,8 | 4,0 | 1,1 |
| PFV-PMGD-EL-CASTANO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 2,7 | 6,2 | 6,0 | 6,5 | 6,3 | 5,6 | 6,5 | 5,1 | 3,3 | 4,0 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 53,7 | 6,5 | 2,2 |
| PFV-LAS-CABRAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,8 | 2,3 | 2,5 | 2,5 | 1,6 | 2,5 | 2,2 | 1,3 | 1,3 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,9 | 2,5 | 0,8 |
| PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,6 | 1,1 | 1,5 | 2,1 | 2,8 | 2,3 | 1,9 | 2,4 | 2,0 | 1,4 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18,6 | 2,8 | 0,8 |
| PFV-LOS-LAGOS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,8 | 2,0 | 2,1 | 2,1 | 1,8 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 1,6 | 1,1 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18,1 | 2,1 | 0,8 |
| PFV-CHANGON | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,4 | 1,2 | 1,7 | 1,7 | 2,0 | 2,0 | 2,1 | 1,5 | 1,1 | 0,7 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 14,8 | 2,1 | 0,6 |
| PFV-ELSAUCE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,4 | 2,1 | 3,0 | 2,9 | 2,8 | 2,8 | 2,9 | 2,4 | 1,5 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,2 | 3,0 | 1,0 |
| PMGD-PFV-CHAMPA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,8 | 1,8 | 5,8 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 4,1 | 4,3 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 54,0 | 6,0 | 2,3 |
| 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-PMGD-FARAMALLA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 1,1 | 2,0 | 2,7 | 2,6 | 2,7 | 2,6 | 2,4 | 2,3 | 1,2 | 0,9 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,1 | 2,7 | 0,9 |
| 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 |
| PFV-SANTAROSA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,7 | 2,6 | 6,7 | 7,4 | 8,2 | 8,3 | 8,2 | 8,6 | 7,9 | 7,5 | 5,2 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 72,7 | 8,6 | 3,0 |
| PFV-UTFSM-VITACURA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 6,5 | 9,0 | 9,1 | 9,2 | 9,1 | 9,1 | 7,6 | 5,1 | 4,6 | 3,4 | 3,7 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 78,4 | 9,2 | 3,3 |
| PFV-MARAMBIO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,3 | 0,6 | 2,0 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,3 | 2,5 | 2,2 | 1,2 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 19,0 | 2,5 | 0,8 |
| PFV-EL-ZORZAL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,3 | 0,8 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,3 | 1,6 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,6 | 2,6 | 1,0 |
| PMGD-PFV-DON-MARTIN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 2,0 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,6 | 2,2 | 1,3 | 1,2 | 0,9 | 0,7 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 22,5 | 2,7 | 0,9 |
| PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 4,2 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,4 | 2,9 | 2,5 | 2,0 | 1,6 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 42,7 | 4,7 | 1,8 |
| PFV-NAZARINO-DEL-VERANO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,6 | 2,3 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,6 | 2,4 | 1,7 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 23,4 | 2,7 | 1,0 |
| PFV-LA-PALMA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 7,6 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 8,4 | 7,4 | 6,6 | 6,6 | 6,8 | 2,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 91,9 | 9,0 | 3,8 |
| PFV-TARANTO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 2,9 | 6,9 | 8,5 | 8,5 | 8,6 | 8,6 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,2 | 5,1 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 85,2 | 8,7 | 3,5 |
| PFV-CONDOR-PELVIN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,5 | 0,8 | 2,1 | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 1,7 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 20,1 | 2,5 | 0,8 |
| PFV-SALERNO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,8 | 2,7 | 2,5 | 2,2 | 2,5 | 2,7 | 2,7 | 2,4 | 2,2 | 1,8 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,3 | 2,7 | 1,0 |
| PFV-GUADALUPE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,2 | 3,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,1 | 5,5 | 5,1 | 2,9 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,0 | 5,5 | 1,0 |
| 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 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,1 | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 0,2 | 0,0 |
| PFV-LAS-TENCAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 2,1 | 5,6 | 8,4 | 7,6 | 8,2 | 8,7 | 6,2 | 6,9 | 3,1 | 2,8 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 61,2 | 8,7 | 2,5 |
| PFV-REXNER | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,6 | 1,3 | 2,8 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,4 | 2,4 | 2,1 | 1,3 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,0 | 2,9 | 1,0 |
| PFV-MELJ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,6 | 1,7 | 3,9 | 4,8 | 5,1 | 8,2 | 9,0 | 8,6 | 6,5 | 5,1 | 2,1 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 56,6 | 9,0 | 2,4 |
| PFV-CURICURA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,1 | 2,5 | 3,9 | 6,0 | 8,5 | 8,8 | 8,7 | 7,4 | 8,8 | 8,4 | 2,6 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 67,4 | 8,8 | 2,8 |
| PMGD-PFV-ROMERIA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 4,8 | 7,2 | 7,9 | 7,9 | 8,1 | 8,3 | 8,3 | 8,5 | 8,4 | 7,7 | 4,5 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 83,3 | 8,5 | 3,5 |
| PMGD-PFV-TORINO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 1,2 | 2,0 | 3,3 | 4,8 | 5,0 | 4,9 | 4,5 | 4,5 | 4,2 | 0,9 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 36,2 | 5,0 | 1,5 |
| PFV-SAN-ANTONIO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1,5 | 3,3 | 5,8 | 8,0 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,2 | 7,4 | 7,4 | 4,8 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 69,2 | 8,0 | 2,9 |
| PFV-GABARDO_VERANO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,4 | 0,6 | 1,4 | 2,8 | 2,8 | 2,7 | 2,6 | 1,4 | 1,5 | 0,7 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 17,2 | 2,8 | 0,7 |
| PFV-SAN_CARLOS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,3 | 2,2 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,5 | 2,1 | 2,1 | 2,1 | 2,0 | 1,2 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,5 | 2,7 | 1,0 |
| PFV-EL_MONTE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,2 | 0,4 | 1,3 | 2,6 | 2,6 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,6 | 2,2 | 1,3 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,7 | 2,7 | 0,9 |
| PFV-LO_BOZA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,4 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,3 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,5 | 0,5 | 0,1 |
| PFV-PUELICHE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1,9 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,6 | 2,0 | 1,3 | 1,2 | 1,0 | 0,9 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 21,9 | 2,6 | 0,9 |
| PFV-LASARAUARIAS | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| CSP-CERRODOMINADOR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ARICA-GMAR_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ARICA-MIAR_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ARICA-MZAR_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| BESS-ARICA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,7 | 0,1 | 0,0 | 1,9 | 1,7 | 0,1 |
| PMGD-TER-ESTANDARTES | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-TER-ZOFRI | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| IQUIQUE-MAIQ_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| IQUIQUE-MIQ_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| IQUIQUE-MSIQ_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| IQUIQUE-SUIQ_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| IQUIQUE-TGIQ_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ZOFRI_1_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ZOFRI_2-5_DIESEL | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 | MW/h | MW/h | |
| KELAR-TG1_TG1_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG1_TG1_GN_A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG1_TG1_GNL_A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG2_TG2_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG2_TG2_GN_A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG2_TG2_GNL_A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ANGAMOS-ANG1_CAR | 259,2 | 251,1 | 258,8 | 249,8 | 256,2 | 259,2 | 275,3 | 261,8 | 185,9 | 87,3 | 80,7 | 80,6 | 80,6 | 80,7 | 80,7 | 80,7 | 80,6 | 80,6 | 107,7 | 223,0 | 276,3 | 276,8 | 266,6 | 257,8 | 4998,0 | 276,8 | 183,3 | |
| ANGAMOS-ANG2_CAR | 249,1 | 241,3 | 248,4 | 240,9 | 249,8 | 258,4 | 279,6 | 262,2 | 168,7 | 89,4 | 80,6 | 80,6 | 80,6 | 80,6 | 80,6 | 80,6 | 80,6 | 80,6 | 113,0 | 230,0 | 279,9 | 280,2 | 269,1 | 258,9 | 4363,7 | 280,2 | 181,8 | |
| COCHRANE-CCH1_CAR | 255,5 | 261,4 | 272,7 | 272,7 | 256,3 | 258,2 | 272,3 | 249,1 | 159,5 | 89,2 | 80,6 | 60,5 | 60,5 | 60,4 | 60,4 | 60,4 | 84,5 | 173,1 | 261,9 | 275,8 | 271,3 | 274,5 | 4171,7 | 275,8 | 173,8 | | | |
| COCHRANE-CCH2_CAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MEJILLONES-CTM1_CAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MEJILLONES-CTM2_CAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MEJILLONES-CTM3-TG_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MEJILLONES-IEM_CAR | 339,5 | 292,1 | 213,8 | 208,9 | 208,0 | 210,4 | 262,2 | 296,5 | 174,2 | 134,0 | 129,3 | 128,3 | 123,5 | 128,2 | 132,4 | 130,2 | 123,1 | 119,8 | 166,7 | 267,7 | 330,2 | 278,3 | 279,7 | 318,9 | 4995,9 | 339,5 | 208,2 | |
| PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES | 22,0 | 21,9 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,2 | 22,5 | 22,2 | 22,2 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 21,9 | 22,0 | 22,1 | 22,2 | 22,2 | 21,9 | 22,4 | 22,4 | 22,0 | 22,1 | 22,1 | 531,0 | 22,5 | 22,1 | |
| ANDINA-CTA_CAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| HORNITOS-CTH_CAR | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TG1A+0.5TV1C_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TG1A+0.5TV1C_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TG1A+TG1B+TV1C_GNL | 289,0 | 261,3 | 256,6 | 240,4 | 222,8 | 223,1 | 240,5 | 124,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 208,8 | 220,0 | 219,7 | 217,2 | 216,4 | 216,6 | 216,6 | 3353,3 | 269,0 | 139,7 | | |
| TG1A_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TG1A_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,8 | 13,8 | 0,6 | |
| TG1B+0.5TV1C_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TG1B+0.5TV1C_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 88,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 88,0 | 88,0 | 3,7 | | |
| TG1B_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TG1B_GNL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12,0 | 12,0 | 0,5 | | |
| TG2A+0.5TV2C_DIESEL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| TG2A+0.5TV2C_GNL | 110,2 | 98,2 | 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 | 68,1 | 102,4 | 103,1 | 102,7 | 46,7 | 0,0 | 0,0 | 631,4 | | | | |

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

31-10-2023

31-10-2023

| | 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 | |
| CANDELARIA-1 | 6.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.0 | 60.0 | 59.0 | 57.0 | 59.0 | 5.0 | 248.0 | 60.0 | 10.3 | |
| CANDELARIA-2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| CANDELARIA-1_GNL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 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 | 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 | 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 | 0.0 |
| EPACIFICO COGEN | 12.6 | 15.0 | 15.2 | 15.5 | 15.4 | 15.5 | 15.7 | 15.4 | 15.8 | 15.9 | 15.7 | 15.8 | 15.5 | 15.6 | 15.7 | 15.0 | 15.2 | 14.2 | 15.1 | 15.3 | 15.5 | 14.1 | 15.3 | 15.6 | 365.4 | 15.9 | 15.2 | |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0.0 |
| VINALES_COGEN | 31.0 | 31.0 | 31.0 | 30.1 | 29.5 | 22.3 | 27.6 | 30.3 | 15.9 | 11.4 | 10.0 | 9.8 | 9.6 | 9.9 | 9.6 | 10.1 | 10.6 | 10.3 | 10.9 | 12.9 | 26.0 | 30.4 | 30.5 | 30.6 | 481.2 | 31.0 | 20.1 | |
| 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 | 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 | 0.0 |
| CONSTITUCION-1-ELEK | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 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 | 0.0 |
| CELCO COGEN | 3.5 | 3.0 | 3.5 | 3.7 | 4.5 | 3.9 | 4.2 | 5.2 | 4.2 | 4.4 | 5.4 | 4.4 | 5.4 | 4.4 | 4.5 | 3.9 | 3.5 | 3.8 | 4.0 | 3.5 | 5.7 | 3.3 | 3.6 | 4.0 | 99.3 | 5.7 | 4.1 | |
| 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 | 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 | 0.0 |
| RASOPOWER_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.5 | 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 | 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 | 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 | 0.0 |
| COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS | 0.7 | 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 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NUEVAALDEA-1_COGEN | 3.6 | 2.9 | 3.1 | 3.4 | 3.0 | 2.7 | 3.2 | 4.5 | 4.9 | 4.9 | 5.4 | 7.5 | 8.7 | 7.9 | 8.0 | 8.1 | 6.2 | 3.6 | 3.2 | 4.1 | 3.1 | 2.3 | 2.9 | 3.2 | 110.1 | 8.7 | 4.6 | 0.0 |
| NUEVAALDEA-2_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| NUEVAALDEA-3_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 | 0.1 | 0.2 | 6.2 | 29.4 | 28.7 | 26.0 | 27.0 | 29.8 | 33.5 | 32.6 | 34.0 | 247.5 | 34.0 | 10.3 | 0.0 |
| LAJAEVE | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 5.0 | 4.0 | 3.0 | 2.0 | 3.0 | 2.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 3.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 4.0 | 89.0 | 5.0 | 3.7 | 0.0 |
| MASISA COGEN | 7.8 | 7.9 | 7.8 | 7.9 | 7.8 | 7.7 | 7.7 | 7.3 | 6.5 | 4.9 | 4.8 | 4.7 | 4.7 | 4.8 | 4.8 | 4.8 | 4.7 | 4.8 | 5.4 | 7.2 | 7.6 | 5.6 | 1.4 | 143.4 | 7.9 | 6.0 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0.0 |
| SANTALIDIA_DIESEL | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| SANTAFE_COGEN | 42.6 | 36.7 | 28.1 | 27.9 | 25.5 | 20.3 | 17.1 | 20.3 | 31.3 | 31.2 | 24.6 | 22.1 | 29.4 | 29.3 | 27.6 | 27.5 | 23.1 | 21.0 | 24.3 | 24.3 | 21.1 | 22.5 | 17.8 | 15.5 | 611.1 | 42.6 | 25.5 | |
| CMPCLAJA_COGEN | 21.2 | 19.2 | 17.9 | 16.5 | 16.6 | 14.8 | 15.4 | 13.5 | 12.8 | 7.8 | 13.1 | 12.8 | 12.5 | 11.1 | 9.6 | 9.0 | 10.4 | 8.3 | 9.5 | 12.9 | 15.1 | 17.3 | 16.1 | 16.2 | 329.6 | 21.2 | 13.7 | 0.0 |
| CMPCPACIFICO_COGEN | 0.0 | 0.0 | 3.8 | 3.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | TOT.DIA | DMAX | DMED. | |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|----------|--------|--------|-----|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | MWh | MWhh | MWhh | |
| PMGD-CAMPESINA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-RAPACO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-GAMI | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-CIRUELILO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-CALAFATE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-ALERCE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MULTIEXPORT-1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| MULTIEXPORT-2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-BLUEGATE | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-RIO-AZUL | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-DIESEL-CEREZO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| PMGD-DON-PEDRO | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ELCANELO-1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| SKRETTING | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,6 | 2,5 | 2,8 | 2,7 | 2,8 | 2,7 | 40,4 | 2,8 | 1,7 | |
| SALMOFOOD-1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| CHANGOS->CUMBRES C1 | -454,4 | -486,5 | -562,2 | -539,7 | -517,0 | -475,7 | -445,5 | -239,9 | 65,7 | 55,6 | 32,6 | 45,3 | 114,5 | 72,6 | 44,9 | 36,8 | 42,4 | 47,0 | 11,9 | -203,9 | -282,5 | -424,8 | -517,5 | -509,3 | -5089,7 | 114,5 | -212,1 | |
| CHANGOS->CUMBRES C2 | -461,1 | -493,5 | -291,4 | -547,1 | -524,2 | -482,4 | -451,9 | -244,3 | 64,7 | 54,6 | 31,3 | 44,0 | 114,0 | 71,7 | 43,6 | 35,3 | 41,2 | 45,8 | 10,3 | -208,0 | -287,6 | -431,3 | -524,9 | -516,5 | -4907,6 | 114,0 | -204,5 | |
| CUMBRES->CHANGOS C1 | 469,9 | 503,0 | 581,3 | 558,2 | 534,5 | 491,9 | 460,6 | 250,6 | -57,6 | -48,0 | -25,6 | -38,3 | -106,7 | -64,8 | -37,0 | -28,9 | -34,4 | -38,8 | -3,9 | 213,8 | 294,3 | 440,3 | 536,0 | 527,5 | 5377,8 | 581,3 | 224,1 | |
| CUMBRES->CHANGOS C2 | 475,6 | 509,1 | 588,7 | 565,1 | 541,0 | 497,6 | 465,9 | 252,6 | -60,4 | -50,7 | -27,9 | -40,7 | -110,3 | -67,7 | -39,4 | -31,2 | -36,9 | -41,3 | -5,9 | 215,5 | 297,5 | 445,8 | 542,9 | 534,1 | 5418,8 | 588,7 | 225,8 | |
| TOTAL HORA. | 7457,5 | 7118,3 | 7026,7 | 6876,5 | 6751,1 | 6836,5 | 7321,2 | 7339,6 | 7239,4 | 7571,8 | 7639,1 | 7583,6 | 7369,0 | 7438,2 | 7509,5 | 7426,4 | 7281,7 | 7016,7 | 6735,0 | 7206,8 | 7716,0 | 8009,8 | 8040,2 | 7677,0 | 176.187 | | | |
| TOTAL HORA. SING | 1990 | 1886 | 1727 | 1739 | 1783 | 1828 | 1965 | 2371 | 2951 | 2933 | 2900 | 2920 | 2951 | 2846 | 2870 | 2880 | 2920 | 2891 | 2807 | 2448 | 2336 | 2070 | 1883 | 1884 | 57.779 | | | |
| TOTAL SEN | 9447 | 9004 | 8754 | 8615 | 8534 | 8665 | 9286 | 9711 | 10191 | 10504 | 10539 | 10503 | 10320 | 10285 | 10380 | 10307 | 10202 | 9908 | 9542 | 9654 | 10052 | 10079 | 9923 | 9561 | 233.967 | | | |
| CONS. PROPIOS | 97 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 96 | 84 | 88 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 96 | 119 | 119 | 119 | 119 | 120 | 120 | 119 | 119 | 2.410 | | | |
| CONS. PROPIOS SING | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 97 | 98 | 98 | 98 | 98 | 2.366 | | |
| FLUJO CHANGOS->CUMBRES | -931 | -996 | -1012 | -1105 | -1058 | -974 | -912 | -494 | 124 | 104 | 59 | 84 | 223 | 138 | 82 | 66 | 77 | 87 | 16 | -421 | -581 | -871 | -1061 | -1044 | (10.397) | | | |
| PERDIDAS APROX. | 189 | 167 | 161 | 149 | 145 | 154 | 183 | 207 | 240 | 260 | 261 | 259 | 254 | 253 | 254 | 247 | 237 | 221 | 201 | 203 | 223 | 224 | 214 | 194 | 5.101 | | | |
| PERDIDAS APROX. SING | 142 | 135 | 112 | 129 | 128 | 122 | 134 | 133 | 127 | 127 | 129 | 128 | 110 | 107 | 120 | 124 | 129 | 123 | 121 | 133 | 142 | 146 | 146 | 144 | 3.089 | | | |
| DEMANDA APROX. | 6241 | 5859 | 5758 | 5527 | 5452 | 5613 | 6131 | 6543 | 7040 | 7328 | 7352 | 7324 | 7253 | 7239 | 7253 | 7150 | 7003 | 6763 | 6431 | 6464 | 6792 | 6795 | 6646 | 6320 | 158.279 | | | |
| DEMANDA APROX. SING | 2677 | 2645 | 2526 | 2614 | 2611 | 2579 | 2641 | 2635 | 2603 | 2604 | 2615 | 2610 | 2520 | 2503 | 2570 | 2593 | 2616 | 2585 | 2573 | 2637 | 2677 | 2697 | 2700 | 2687 | 62.721 | | | |
| 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 : | 8040,2 | 8040 | |

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
31 de octubre de 2023

| 31-10-2023 | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | | | | |
|------------|--------|---------------|-----------------------|----------|--------|-----|----------|----------|-----------------|------------------------|----------------|-----------|-----------------------------|-----------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Centrá-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 23:55:00 | - | - | COLMITO | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | CARDONES | - | - |
| 19:19:00 | - | - | LOMALOSCOLORADOS-2 | 18 | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | KDM | - | - |
| 19:19:00 | - | - | MASISA | 6 | N | LC | PC | PCP | OM | - | - | - | - | ST5 | - | - |
| 19:19:00 | - | - | SANISIRO-2 | 399 | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 19:19:00 | - | - | SANISIRO-1 | 379 | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 19:19:00 | - | - | ENAPBIOBIO | 75 | N | LC | PC | - | OM | - | - | - | - | PETROPOWER | - | - |
| 19:19:00 | - | - | ANGAMOS-ANG1 | 277 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 19:19:00 | - | - | ANGAMOS-ANG2 | 281 | N | - | PC | - | OT | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 19:19:00 | - | - | COCHRANE-CCH1 | 275 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 19:19:00 | - | - | NORGENER-NTO2 | 80 | LF | - | PC | PCP | OM | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 19:19:00 | - | - | CERROPABELLON-G2A | 18 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | L1202300xxx | ENEL GENERACION | - | - |
| 19:19:00 | - | - | ARAUCO | 24 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 19:19:00 | - | - | CEICO | 8 | N | - | PC | OM | OM | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 19:19:00 | - | - | ESCUADRON | 1 | LF | - | PC | PCP | OM | - | - | - | L12023001648 | ESCUADRON | - | - |
| 19:19:00 | - | - | LAIAEVE-1 | 7 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 19:19:00 | - | - | LAIAEVE-2 | 3 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 19:19:00 | - | - | LAUTARO-2 | 22 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | COMASA | - | - |
| 19:19:00 | - | - | SANTAMARTA | 14 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | SANTA MARTA | - | - |
| 19:19:00 | - | - | VINALES | 22 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 19:19:00 | - | - | NUEVAVENTANAS_CAR | - | - | - | - | - | - | Cambio CMG | - | - | - | - | - | - |
| 19:00:00 | - | - | CANDELABRIA-1 | 60 | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 18:53:00 | - | - | CANDELABRIA-1 | 60 | N | LC | PMT | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 18:30:00 | - | - | CANDELABRIA-1 | 60 | DN | LC | PP | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 18:58:00 | - | - | CIPRESSES-2 | 20 | N | - | PP | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:52:00 | - | - | RAPEL-5 | 65 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:58:00 | - | - | RAPEL-4 | 40 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:52:00 | - | - | RAPEL-1 | 45 | RO | - | MT | - | OM | - | - | - | L12021001064 | RAPEL | - | - |
| 18:48:00 | - | - | CIPRESSES-2 | 20 | DN | - | PP | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:48:00 | - | - | RAPEL-1 | 45 | DRO | - | PP | - | OM | - | - | - | L12021001064 | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:48:00 | - | - | RAPEL-4 | 40 | DN | - | PP | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:48:00 | - | - | RAPEL-5 | 65 | DN | - | PP | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 12:40:00 | - | - | NUEVAVALDEA_BLL_COGEN | - | - | - | DE | SCCC | - | en servicio en pruebas | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 18:03:00 | - | - | ANGOSTURA-3 | 13 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 18:26:00 | - | - | RAPEL-5 | - | DN | - | FS | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:22:00 | - | - | SANISIRO-1 | 177 | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:25:00 | - | - | RAPEL-4 | 45 | DN | - | FS | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:24:00 | - | - | RAPEL-5 | 0 | N | - | PS | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:24:00 | - | - | RAPEL-4 | 0 | N | - | PS | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 18:15:00 | - | - | MEILLONES-1EM | 377 | N | - | PC | - | OT | - | - | - | - | ENGIE | - | - |
| 18:15:00 | - | - | COCHRANE-CCH1 | 275 | N | - | PC | - | OT | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 18:15:00 | - | - | ANGAMOS-ANG1 | 277 | N | - | PC | - | OT | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 18:15:00 | - | - | ANGAMOS-ANG2 | 281 | N | - | PC | - | OT | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 18:10:00 | - | - | GUACOLDA-3 | 100 | N | - | CI | PCP | OM | - | - | - | - | RNE | - | - |
| 18:10:00 | - | - | GUACOLDA-1 | 100 | LF | - | CI | PCP | OM | - | - | - | L12023001631 - L12023001376 | RNE | - | - |
| 18:05:00 | - | - | NUEVAVENTANAS_CAR | 205 | N | - | CI | - | OT | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 18:11:00 | - | - | CANUTILLAR-1 | 0 | DN | - | FS | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 18:03:00 | - | - | CANUTILLAR-1 | 0 | N | - | PS | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 18:02:00 | - | - | NUEVAVENTANAS_CAR | 120 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 17:59:00 | - | - | ANGOSTURA-2 | 43 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 17:44:00 | - | - | SANISIRO-1 | 177 | N | LC | PMT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:44:00 | - | - | SANISIRO-2 | 200 | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:55:00 | - | - | ANGOSTURA-3 | 13 | DN | - | PP | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 17:55:00 | - | - | ANGOSTURA-2 | 43 | DN | - | PP | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 16:09:00 | - | - | ATACAMA-2 | 108 | N | - | PMT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:06:00 | - | - | ANGOSTURA-2 | 0 | DN | - | FS | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 17:19:00 | - | - | ATACAMA-1 | 224 | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:11:00 | - | - | ATACAMA-1 | 224 | N | LC | PMT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:04:00 | - | - | PANGUE-1 | 225 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:04:00 | - | - | PANGUE-2 | 225 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 17:00:00 | - | - | ANGOSTURA-2 | 43 | N | - | PS | - | OM | - | - | - | - | COUBUN | - | - |
| 16:59:00 | - | - | PANGUE-2 | 80 | DRO | - | PP | - | OM | - | - | - | L12023000484 | ENEL GENERACION | - | - |
| 16:34:00 | - | - | ATACAMA-1 | 120 | N | LC | PMT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | CALLAO-2 | 4 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SCOTTA | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | CORBENTOSO | 4 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SCOTTA | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | CUMBRES | 9 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SCOTTA | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | NALCAS-1 | 3 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SCOTTA | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | NALCAS-3 | 1 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SCOTTA | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PALMAR-2 | 3 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SCOTTA | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | RIPOICOQUIEN-1 | 8 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SCOTTA | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | RIPOICOQUIEN-2 | 8 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SCOTTA | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | CENTRALBONITO-MC1 | 5 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SCOTTA | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | CENTRALFED-MC2 | 1 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SCOTTA | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-ALENA | 6 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SIEMENS | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-GRANIA | 77 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SIEMENS | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-RIECONDIDO | 85 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SIEMENS | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-LUZELNORTE | 0 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SUN POWER | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-LEPLICAND | 57 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | SUN POWER | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-LICUQUER-2 | 0 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | UCUQUER | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-LAESPERANZA | 1 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | UCUQUER | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-LAFLOR | 4 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | UCUQUER | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-PUNTACOLORADA | 0 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-LESTRELLA | 0 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-TCHAMMA | 38 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-CERROTIGRE | 9 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-LLANOSDELVENTO | 8 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-BOLERO-1 | 82 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-CERRODOMINADOR | 62 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-CONEJO | 64 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-JAMA-1 | 27 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-LAHUYCA-2 | 17 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-LLANOSDELLAMPOS | 63 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-MARAELENA | 41 | N | - | CI | - | OM | - | - | - | - | ENOR CHILE | SEN | - |
| 13:08:00 | - | - | PFV-POZOALMONTE-2 | 7 | N | - | CI | - | OM | | | | | | | |

| 31-10-2023 | | | | | | | | | | | SSCC | | | | | |
|------------|--------|----------------|----------------------|----------------------|--------|----|----------|----------|-----------------|--------|----------------|-----------|----------|--------------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 23:55:00 | - | - | COLMITO | COLMITO GN A | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-SALVADOR | PPV-SALVADOR | 5 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | INNERGEX(ENERGIA LLAIMA) | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-SANANDRES | PPV-SANANDRES | 24 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | INNERGEX(ENERGIA LLAIMA) | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-SANJUAN | PE-SANJUAN | 249 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-TOTAL | PE-TOTAL | 17 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-PUNTASIERRA | PE-PUNTASIERRA | 61 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 13:08:00 | - | - | CHACAYES-1 | CHACAYES-1 | 44 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - |
| 13:08:00 | - | - | CHACAYES-2 | CHACAYES-2 | 32 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - |
| 13:08:00 | - | - | ALTORENACO | ALTORENACO | 1 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | POTENCIA | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RENACO | RENACO | 6 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | POTENCIA | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-ANTAY | PPV-ANTAY | 9 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | PRIME ENERGIA | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-CARACAS-II | PPV-CARACAS-II | 8 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | PRIME ENERGIA | - | - |
| 13:08:00 | - | - | FLORIDA3-1 | FLORIDA3-1 | 1 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 13:08:00 | - | - | FLORIDA3-2 | FLORIDA3-2 | 1 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PUNTILLA-2 | PUNTILLA-2 | 8 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PUNTILLA-3 | PUNTILLA-3 | 4 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 13:08:00 | - | - | ANCOA-1 | ANCOA-1 | 5 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RIOCOLORADO-1 | RIOCOLORADO-1 | 7 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RIOCOLORADO-2 | RIOCOLORADO-2 | 7 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-ELMAITEN | PE-ELMAITEN | 0 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-MALLECOSUR | PE-MALLECOSUR | 12 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-MALLECONORTE | PE-MALLECONORTE | 8 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-NEGRETTE | PE-NEGRETTE | 3 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-DUQUECO | PE-DUQUECO | 5 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-CARRERAPINTO | PPV-CARRERAPINTO | 45 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-DIEGODALMAGRO | PPV-DIEGODALMAGRO | 14 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-PAMPASLABORANTE | PPV-PAMPASLABORANTE | 37 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-HUATACONDO | PPV-HUATACONDO | 42 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-JAVIERA | PPV-JAVIERA | 35 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-LAHUELLA | PPV-LAHUELLA | 42 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-ATACAMAAGROAR-2 | PPV-ATACAMAAGROAR-2 | 72 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-SOLDESERTEO | PPV-SOLDESERTEO | 238 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-DOMEYKO | PPV-DOMEYKO | 88 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-QUILAPILUN | PPV-QUILAPILUN | 17 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RUCATAYO | RUCATAYO | 27 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | RUCATAYO | - | - |
| 13:08:00 | - | - | HIDROMOCHO | HIDROMOCHO | 6 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 13:08:00 | - | - | CALLAO-1 | CALLAO-1 | 1 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | SCOTIA | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-ELARRAYAN | PE-ELARRAYAN | 72 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PULELFU-2 | PULELFU-2 | 4 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | CAPULLO | - | - |
| 13:08:00 | - | - | CH-HORNITOS | CH-HORNITOS | 17 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | COBUN | - | - |
| 13:08:00 | - | - | QUILCO-1 | QUILCO-1 | 34 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | COBUN | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RUCUE-1 | RUCUE-1 | 84 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | COBUN | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RUCUE-2 | RUCUE-2 | 61 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | COBUN | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-DIEGODALMAGROSUR | PPV-DIEGODALMAGROSUR | 123 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | COBUN | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PEHUENCHE-1 | PEHUENCHE-1 | 125 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PEHUENCHE-2 | PEHUENCHE-2 | 147 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RALCO-1 | RALCO-1 | 97 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RALCO-2 | RALCO-2 | 92 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RAPEL-2 | RAPEL-2 | 43 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RAPEL-3 | RAPEL-3 | 41 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RAPEL-4 | RAPEL-4 | 42 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PANGUE-1 | PANGUE-1 | 83 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | RAPEL-5 | RAPEL-5 | 63 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | ANTUCO-1 | ANTUCO-1 | 75 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | ANTUCO-2 | ANTUCO-2 | 100 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | CURILLINQUE | CURILLINQUE | 18 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | ISLA-1 | ISLA-1 | 16 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PILMAIQUEN-1 | PILMAIQUEN-1 | 5 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PILMAIQUEN-2 | PILMAIQUEN-2 | 5 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PILMAIQUEN-3 | PILMAIQUEN-3 | 5 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PILMAIQUEN-4 | PILMAIQUEN-4 | 13 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PULLINQUE-2 | PULLINQUE-2 | 10 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PULLINQUE-3 | PULLINQUE-3 | 10 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | DIGSDEAGUA | DIGSDEAGUA | 7 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-LOSBUENOSAIRES | PE-LOSBUENOSAIRES | 2 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 12 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 39 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-RENACO | PE-RENACO | 11 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-SERRAORDA | PE-SERRAORDA | 45 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-TALINAYORIENTE | PE-TALINAYORIENTE | 50 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-TALINAYPONIENTE | PE-TALINAYPONIENTE | 47 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-TALTAL | PE-TALTAL | 17 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 16 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-RENACO-I | PE-RENACO-I | 16 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-CHANARES | PPV-CHANARES | 24 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-FINISTERRAE | PPV-FINISTERRAE | 162 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-LALACKAMA | PPV-LALACKAMA | 47 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-LALACKAMA-2 | PPV-LALACKAMA-2 | 11 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-LASILLA | PPV-LASILLA | 1 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-SOLDELLA | PPV-SOLDELLA | 95 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-AZABACHE | PPV-AZABACHE | 43 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-CAMPOSDESOL | PPV-CAMPOSDESOL | 247 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-VALLEDESOL | PPV-VALLEDESOL | 94 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PPV-GUANCHOI | PPV-GUANCHOI | 252 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 30 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENGLIE RENOVBLE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-MONTEREDONDO | PE-MONTEREDONDO | 29 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENGLIE RENOVBLE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-SANFERDRO-1 | PE-SANFERDRO-1 | 2 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENGLIE RENOVBLE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | PE-SANFERDRO-2 | PE-SANFERDRO-2 | 2 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENGLIE RENOVBLE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | CHAPIQUINA-2 | CHAPIQUINA-2 | 4 | N | - | O | - | OM | SEN | - | - | ENGLIE RENOVBLE | - | - |
| 13:08:00 | - | - | LAIJA-1 | LAIJA-1 | 9 | | | | | | | | | | | |

| 31-10-2023 | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | | | | | |
|------------|--------|--------------------|--------------------------------|----------|--------|-----|----------|----------|-----------------|--|----------------|-----------|----------|------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 23:55:00 | - | COLMITO | COLMITO GN A | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | CARDONES | - | - |
| 13:08:00 | - | PFV-ANDES | PFV-ANDES | 12 | N | - | O | - | OM | - | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 13:08:00 | - | PFV-ANDES2A | PFV-ANDES2A | 42 | N | - | O | - | OM | - | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 13:08:00 | - | PFV-ANDES2B | PFV-ANDES2B | 54 | N | - | O | - | OM | - | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 13:08:00 | - | CONVENTOVIEW | CONVENTOVIEW | 6 | N | - | O | - | OM | - | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 13:08:00 | - | LOSHERR0S-1 | LOSHERR0S-1 | 11 | N | - | O | - | OM | - | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 13:08:00 | - | LOSHERR0S-2 | LOSHERR0S-2 | 11 | N | - | O | - | OM | - | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 13:08:00 | - | CAPULLO | CAPULLO | 7 | N | - | O | - | OM | - | SEN | - | - | CAPULLO | - | - |
| 13:08:00 | - | PUELEHU-1 | PUELEHU-1 | 4 | N | - | O | - | OM | - | SEN | - | - | CAPULLO | - | - |
| 16:08:00 | - | NEUVAVENTANAS | NEUVAVENTANAS_CAR | 120 | N | - | PMT | - | OM | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 15:35:00 | - | SANISIDRO-1 | SANISIDRO-1_TG1_GN_A | 120 | N | LC | PMT | - | OM | TG E/S | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:21:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1B TG1B GNL A | 120 | N | LC | PMT | - | OM | TG1 B E/S | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:17:00 | - | PANGUE 1 | PANGUE_RALCO_0m | 160 | N | - | OM | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 11:27:00 | - | COLBUN-2 | COLBUN vsjen | 237 | N | - | OM | - | OM | cancelada condición de vertimiento. | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 11:27:00 | - | COLBUN-1 | COLBUN vsjen | 237 | N | - | MT | - | OM | cancelada condición de vertimiento. | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 11:27:00 | - | CIPRES-2 | CIPRES-2 vpehu_loma | 35 | N | - | PC | - | OM | cambio de configuración | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 11:27:00 | - | CIPRES-1 | CIPRES-1 vpehu_loma | 35 | N | - | MT | - | OM | cambio de configuración | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 11:27:00 | - | CIPRES-3 | CIPRES-3 vpehu_loma | 35 | N | - | OM | - | OM | cambio de configuración | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:00:00 | - | COLMITO | COLMITO_GN_A | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | fin MM 2023091696 | - | - | - | CARDONES | - | - |
| 15:00:00 | - | SANISIDRO-1 | SANISIDRO-1_TG1-TV1_GN_A | - | DN | DLC | PP | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 15:00:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2A TG2A-05TV2_GNL_A | - | DN | DLC | PP | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:01:00 | - | ANCOA-1 | ANCOA-1 | 8 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 08:01:00 | - | ANCOA-2 | ANCOA-2 | 8 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 08:01:00 | - | RIOCOLORADO-1 | RIOCOLORADO-1 | 8 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 08:01:00 | - | RIOCOLORADO-2 | RIOCOLORADO-2 | 6 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RIO COLORADO | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-ELMATEN | PE-ELMATEN | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-MALLECOSUR | PE-MALLECOSUR | 45 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-MALLECONORTE | PE-MALLECONORTE | 36 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-NEGRETE | PE-NEGRETE | 15 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-DIUQUECO | PE-DIUQUECO | 6 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-CARRERAPINTO | PFV-CARRERAPINTO | 36 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-DESDELAGUAYO | PFV-DESDELAGUAYO | 8 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-PAMPASALNORTE | PFV-PAMPASALNORTE | 29 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-HUATACONDON | PFV-HUATACONDON | 31 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-JAVIERA | PFV-JAVIERA | 35 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-LAHUELA | PFV-LAHUELA | 14 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-ATACAMASOLAR-2 | PFV-ATACAMASOLAR-2 | 67 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-SOLDELSIERTO | PFV-SOLDELSIERTO | 136 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-DOMEYKO | PFV-DOMEYKO | 88 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-QUILAPUN | PFV-QUILAPUN | 5 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | RNE | - | - |
| 08:01:00 | - | HIDROMOCINO | HIDROMOCINO | 6 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | CALLAO-1 | CALLAO-1 | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | CALLAO-2 | CALLAO-2 | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | CORRENTOSO | CORRENTOSO | 4 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | CUMBRES | CUMBRES | 9 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | NALCAS-1 | NALCAS-1 | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | NALCAS-2 | NALCAS-2 | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | NALCAS-3 | NALCAS-3 | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | PALMAR-2 | PALMAR-2 | 3 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | RIOPICHUEN-1 | RIOPICHUEN-1 | 6 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | RIOPICHUEN-2 | RIOPICHUEN-2 | 6 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | CENTRALBONITO-MC1 | CENTRALBONITO-MC1 | 5 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | CENTRALFEO-MC2 | CENTRALFEO-MC2 | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SCOTTA | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-ALFENA | PE-ALFENA | 37 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-GRANJA | PFV-GRANJA | 80 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-RIOSCONDIDO | PFV-RIOSCONDIDO | 68 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SIEMENS | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-LUZDELNORTE | PFV-LUZDELNORTE | 0 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SUN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-ELPELICANO | PFV-ELPELICANO | 28 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | SUN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-LUCIJUER-2 | PE-LUCIJUER-2 | 2 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | LUCIJUER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-LASFRANZA | PE-LASFRANZA | 2 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | LUCIJUER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-LAFOR | PE-LAFOR | 25 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | LUCIJUER | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-CAMPODELSOL | PFV-CAMPODELSOL | 265 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-VALLEDELSOL | PFV-VALLEDELSOL | 94 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-GUANCUNI | PFV-GUANCUNI | 265 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-CALAMA | PE-CALAMA | 18 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-MONTEREDONDO | PE-MONTEREDONDO | 30 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-SANPEDRO-1 | PE-SANPEDRO-1 | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-SANPEDRO-2 | PE-SANPEDRO-2 | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | CHARQUILUN-2 | CHARQUILUN-2 | 2 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | LAIJA-1 | LAIJA-1 | 10 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | LAIJA-2 | LAIJA-2 | 9 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-LOSOLOROS | PFV-LOSOLOROS | 0 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-TAMAYA | PFV-TAMAYA | 62 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-CAPICORVID | PFV-CAPICORVID | 30 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-COYA | PFV-COYA | 70 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENGIE RENOVBLE | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-TENOSOLAR | PFV-TENOSOLAR | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENLASA | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-CABOLONES-1 | PE-CABOLONES-1 | 25 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-CABOLONES-2 | PE-CABOLONES-2 | 32 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-CABOLONES-3 | PE-CABOLONES-3 | 91 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-ELARRAYAN | PE-ELARRAYAN | 108 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-PUNTAOLORADA | PE-PUNTAOLORADA | 0 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENOR CHILE | - | |

| 31-10-2023 | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | | | | | |
|------------|--------|---------------------|------------------------------------|----------|--------|-----|----------|----------|-----------------|--|----------------|-----------|-------------|-------------------------|------|-----------|
| Hora Mov. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 23:55:00 | - | COLMITO | COLMITO GN A | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | CARDONES | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-SALVADOR | PFV-SALVADOR | 30 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | INNERGEN(ENRGLA LLAIMA) | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-SANANDRES | PFV-SANANDRES | 13 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | INNERGEN(ENRGLA LLAIMA) | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-SANJUAN | PE-SANJUAN | 138 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-TOTORAL | PE-TOTORAL | 18 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | LAP | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-PUNTASIERRA | PE-PUNTASIERRA | 72 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | PACIFIC HYDRO | - | - |
| 08:01:00 | - | ALTORENACO | ALTORENACO | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | POTENCIA | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-ANTAY | PFV-ANTAY | 2 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | PRIME ENERGIA | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-CARACAS-II | PFV-CARACAS-II | 2 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | PRIME ENERGIA | - | - |
| 08:01:00 | - | FLORIDA3-1 | FLORIDA3-1 | 2 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 08:01:00 | - | FLORIDA3-2 | FLORIDA3-2 | 1 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 08:01:00 | - | PUNTILLA-2 | PUNTILLA-2 | 7 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 08:01:00 | - | PUNTILLA-3 | PUNTILLA-3 | 6 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | PUNTILLA | - | - |
| 08:01:00 | - | CCO | CCO | 6 | - | - | - | - | - | Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0 | SEN | - | - | - | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-PUNTAPALMERAS | PE-PUNTAPALMERAS | 35 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ACCONA | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-SANGABRIEL | PE-SANGABRIEL | 92 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ACCONA | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-TOLPANSUR | PE-TOLPANSUR | 50 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ACCONA | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-ALMEYDA | PFV-ALMEYDA | 34 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ACCONA | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-ELROMERO | PFV-ELROMERO | 20 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ACCONA | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-USYA | PFV-USYA | 9 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ACCONA | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-MALGARIDA | PFV-MALGARIDA | 112 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ACCONA | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-LOSCHURROS | PE-LOSCHURROS | 68 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-LOSOLMOS | PE-LOSOLMOS | 50 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-MESAMAVIDA | PE-MESAMAVIDA | 22 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-CAMPOLINDO | PE-CAMPOLINDO | 18 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-ANDES | PFV-ANDES | 11 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-ANDES2A | PFV-ANDES2A | 21 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-ANDES2B | PFV-ANDES2B | 0 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | AES ANDES | - | - |
| 08:01:00 | - | ELPASO-1 | ELPASO-1 | 11 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ANPAC | - | - |
| 08:01:00 | - | SANANDES-2 | SANANDES-2 | 5 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ANPAC | - | - |
| 08:01:00 | - | CONVENTOVIDEO | CONVENTOVIDEO | 6 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 08:01:00 | - | LOSHERROSS-1 | LOSHERROSS-1 | 11 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 08:01:00 | - | LOSHERROSS-2 | LOSHERROSS-2 | 11 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | BESALCO ENERGIA | - | - |
| 08:01:00 | - | CAPULLO | CAPULLO | 7 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | CAPULLO | - | - |
| 08:01:00 | - | PUELEFU-1 | PUELEFU-1 | 4 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | CAPULLO | - | - |
| 08:01:00 | - | PUELEFU-2 | PUELEFU-2 | 4 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | CAPULLO | - | - |
| 08:01:00 | - | COLBUN-1 | COLBUN-1 | 226 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | COLBUN | - | - |
| 08:01:00 | - | COLBUN-2 | COLBUN-2 | 196 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | COLBUN | - | - |
| 08:01:00 | - | QUILLECO-1 | QUILLECO-1 | 24 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | COLBUN | - | - |
| 08:01:00 | - | QUILLECO-2 | QUILLECO-2 | 33 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | COLBUN | - | - |
| 08:01:00 | - | RUCUE-1 | RUCUE-1 | 84 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | COLBUN | - | - |
| 08:01:00 | - | RUCUE-2 | RUCUE-2 | 55 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | COLBUN | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-DIEGOMAGROSUR | PFV-DIEGOMAGROSUR | 80 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | COLBUN | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-LEBU | PE-LEBU | 0 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | CRISTALERIAS TORO | - | - |
| 08:01:00 | - | ANTUCO-1 | ANTUCO-1 | 90 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:01:00 | - | ANTUCO-2 | ANTUCO-2 | 99 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:01:00 | - | CURILINQUE | CURILINQUE | 81 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:01:00 | - | ISLA-1 | ISLA-1 | 20 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:01:00 | - | ISLA-2 | ISLA-2 | 32 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:01:00 | - | PULLINQUE-2 | PULLINQUE-2 | 15 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:01:00 | - | PULLINQUE-3 | PULLINQUE-3 | 5 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:01:00 | - | OJOSDEAGUA | OJOSDEAGUA | 7 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-LOSBUENOSAIRE | PE-LOSBUENOSAIRE | 8 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-CANELA | PE-CANELA | 7 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-CANELA-2 | PE-CANELA-2 | 22 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-RENACO | PE-RENACO | 33 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-SIERRAGORDA | PE-SIERRAGORDA | 49 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-TALINAYORIENTE | PE-TALINAYORIENTE | 50 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-TALINAYORIENTE | PE-TALINAYORIENTE | 49 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-TALTAL | PE-TALTAL | 82 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-VALLEDELOSVENTOS | PE-VALLEDELOSVENTOS | 14 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PE-RENAICO-II | PE-RENAICO-II | 62 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-CHANARES | PFV-CHANARES | 15 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-FINSTERRE | PFV-FINSTERRE | 170 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-LALCAXAMA | PFV-LALCAXAMA | 25 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-LALCAXAMA-2 | PFV-LALCAXAMA-2 | 5 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-SOLDELLA | PFV-SOLDELLA | 95 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 08:01:00 | - | PFV-AZABACHE | PFV-AZABACHE | 48 | N | - | O | - | OM | Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata: -0 | SEN | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 14:00:00 | - | ANGOSTURA-3 | ANGOSTURA_RALCO slmv | 0 | N | - | FS | - | RE | fin SSCC | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 13:43:00 | - | ANGOSTURA-1 | ANGOSTURA_RALCO slmv | 43 | DN | - | PP | - | OM | por SSCC | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 14:00:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1AB TG1A-TG1B+TV1_GNL_A | 224 | DN | DLC | PP | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 11:40:00 | - | ANGOSTURA-1 | ANGOSTURA_RALCO slmv | 0 | DN | - | FS | - | RE | - | - | - | - | COLBUN | - | - |
| 11:38:00 | - | ANTUCO-2 | ANTUCO_ELTORO slmv | 90 | N | - | O | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 11:37:00 | - | ANTUCO-1 | ANTUCO_ELTORO slmv | 90 | N | - | O | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 11:19:00 | - | TER DEGAR TIPO | DEGAN-NAVE1+2_DIESEL | 0 | PO | LC | EP | CF | EP | sync en pruebas | - | - | D1023096671 | STS | - | - |
| 07:35:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_B | - | N | LC | PS | - | OM | desacople TG1A | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 07:35:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1B TG1B+STV1_GNL_C | - | N | LC | PS | - | OM | desacople TG1A | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 07:40:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B | - | N | LC | PS | - | OM | TVUJ F/S | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 07:43:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1B TG1B_GNL_B | - | N | DLC | FS | - | OM | TG1B F/S | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 07:42:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1A TG1A_GNL_B | - | DN | DLC | FS | - | OM | TG1A F/S | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |

| 31-10-2023 | | | | | | | | | | | | | | SSCC | BASEPOINT | |
|------------|--------|-------------------|------------------------------------|----------|--------|-----|----------|----------|-----------------|---|---|-----------|-----------------------------|-----------------------|-----------|-----------|
| Hora Movl. | Equipo | Central-Unidad | Configuración | Despacho | Estado | EO | Consigna | Consigna | Instrucción Cmg | Motivo | Zona Desacople | Condición | Neomante | Centro de | SSCC | BASEPOINT |
| 23:55:00 | - | COLMITO | COLMITO GN A | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | CARDONES | - | - |
| 07:25:00 | - | TOCOPILLA-U16 | TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GN A | 110 | N | DLC | MT | - | CPF | - | - | - | - | ENGIE | - | - |
| 07:25:00 | - | ANGAMOS-ANG1 | ANGAMOS-ANG1 CAR | 87 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 07:25:00 | - | ANGAMOS-ANG2 | ANGAMOS-ANG2 CAR | 87 | N | - | MT | - | OT | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 07:25:00 | - | COCHRANE-CCH1 | COCHRANE-CCH1_CAR | 108 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | AES GENER | - | - |
| 07:25:00 | - | GUACOLDA-1 | GUACOLDA-1_CAR | 50 | LF | - | MT | PCP | OM | - | - | - | L12023001631 - L12023001376 | RNE | - | - |
| 07:25:00 | - | GUACOLDA-3 | GUACOLDA-3_CAR | 45 | N | - | MT | PCP | OM | - | - | - | - | RNE | - | - |
| 07:25:00 | - | MEILLONES-EM | MEILLONES-EM_CAR | 106 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ENGIE | - | - |
| 07:25:00 | - | NORGENER-NTO2 | NORGENER-NTO2_CAR | 65 | LF | - | MT | PCP | OM | - | - | - | L1202300xxx | AES GENER | - | - |
| 07:25:00 | - | CHOLGUAN | CHOLGUAN_BLI_COGEN | 0 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 07:25:00 | - | ESCUADRON | ESCUADRON_COGEN | 4 | LF | - | MT | PCP | OM | - | - | - | L12023001648 | ESCUADRON | - | - |
| 07:25:00 | - | SANTAFE | SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN | 3 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | SANTAFE | - | - |
| 07:25:00 | - | ENAPACONGAGUA | ENAPACONGAGUA_COGEN | 5 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | SIN CENTRO DE CONTROL | - | - |
| 07:25:00 | - | CANUTILLAR | - | - | - | - | - | - | - | Cambio CMG | - | - | - | - | - | - |
| 07:12:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_C | 0 | N | LC | PS | - | OT | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 07:00:00 | - | - | TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GN A | - | - | - | - | - | - | Cambio CMG | - | - | - | - | - | - |
| 07:00:00 | - | TOCOPILLA-U16 | TOCOPILLA-U16 TG1+TV1 GN A | 362 | N | DLC | PC | - | CPF | - | - | - | - | ENGIE | - | - |
| 07:00:00 | - | SANTAFE | SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN | 34 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | SANTAFE | - | - |
| 06:41:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_C | 396 | N | LC | PC | - | OT | CSG | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 03:30:00 | - | RENACO | RENACO | 4 | N | - | O | - | OM | Prorrata LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -30 | LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) | - | - | POTENCIA | - | - |
| 03:30:00 | - | PE-NEGRETE | PE-NEGRETE | 16 | N | - | O | - | OM | Prorrata LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -30 | LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) | - | - | RNE | - | - |
| 03:30:00 | - | RIPOCOIQUEN-1 | RIPOCOIQUEN-1 | 6 | N | - | O | - | OM | Prorrata LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -30 | LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) | - | - | SCOTTA | - | - |
| 03:30:00 | - | RIPOCOIQUEN-2 | RIPOCOIQUEN-2 | 6 | N | - | O | - | OM | Prorrata LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -30 | LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) | - | - | SCOTTA | - | - |
| 03:30:00 | - | CDC | - | -30 | - | - | - | - | - | Inicio Prorrata LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) | LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) | - | - | - | - | - |
| 03:30:00 | - | PE-LAESPERANZA | PE-LAESPERANZA | 0 | N | - | O | - | OM | Prorrata LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -30 | LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) | - | - | LUCUQUER | - | - |
| 03:30:00 | - | PE-LARECOR | PE-LARECOR | 30 | N | - | O | - | OM | Prorrata LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -30 | LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) | - | - | LUCUQUER | - | - |
| 03:30:00 | - | PE-LOSBUENOSAURES | PE-LOSBUENOSAURES | 15 | N | - | O | - | OM | Prorrata LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -30 | LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) | - | - | ENEL GREEN POWER | - | - |
| 03:30:00 | - | ALTORENAICO | ALTORENAICO | 0 | N | - | O | - | OM | Prorrata LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) / Monto Prorrata : -30 | LT 66 kv Los Angeles - Victoria (congestión Victoria) | - | - | POTENCIA | - | - |
| 06:10:00 | - | CANUTILLAR-2 | - | - | - | - | - | - | - | Finaliza Ctx LT 220 kv Charrúa - Santa Clara | LT 220 kv Charrúa - Santa Clara | - | - | - | - | - |
| 06:10:00 | - | CANUTILLAR | CANUTILLAR | 80 | N | - | PC | - | OM | - | LT 220 kv Charrúa - Santa Clara | - | - | COBUN | - | - |
| 06:09:00 | - | GUACOLDA-3 | GUACOLDA-3_CAR | - | - | - | - | - | - | Cambio CMG | - | - | - | - | - | - |
| 06:09:00 | - | GUACOLDA-1 | GUACOLDA-1_CAR | 146 | LF | - | PC | PCP | OM | - | - | - | L12023001631 - L12023001376 | RNE | - | - |
| 06:09:00 | - | GUACOLDA-3 | GUACOLDA-3_CAR | 241 | N | - | PC | PCP | OM | - | - | - | - | RNE | - | - |
| 06:09:00 | - | MEILLONES-EM | MEILLONES-EM_CAR | 372 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ENGIE | - | - |
| 06:09:00 | - | CHOLGUAN | CHOLGUAN_BLI_COGEN | 13 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 06:09:00 | - | SANISDRO-1 | SANISDRO-1 TG1+TV1 GN A | 379 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 06:09:00 | - | ENAPACONGAGUA | ENAPACONGAGUA_COGEN | 42 | N | - | PC | - | OM | - | - | - | - | SIN CENTRO DE CONTROL | - | - |
| 05:58:00 | - | SANISDRO-1 | SANISDRO-1 TG1+TV1 GN A | 250 | N | - | O | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 05:58:00 | - | SANISDRO-1 | SANISDRO-1 TG1+TV1 GN A | - | - | - | - | - | - | Cambio CMG | - | - | - | - | - | - |
| 05:55:00 | - | CANUTILLAR-1 | CANUTILLAR | 80 | N | - | PC | - | OM | - | LT 220 kv Charrúa - Santa Clara | N | - | COBUN | - | - |
| 04:08:00 | - | CANUTILLAR-1 | CANUTILLAR | 60 | N | - | O | - | OM | - | LT 220 kv Charrúa - Santa Clara | N | - | COBUN | - | - |
| 04:08:00 | - | CANUTILLAR-2 | CANUTILLAR | 40 | N | - | MT | - | OM | - | LT 220 kv Charrúa - Santa Clara | N | - | COBUN | - | - |
| 03:45:00 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | Inicio Ctx LT 220 kv Charrúa - Santa Clara | LT 220 kv Charrúa - Santa Clara | - | - | - | - | - |
| 03:45:00 | - | CANUTILLAR-2 | CANUTILLAR | 60 | N | - | O | - | OM | - | LT 220 kv Charrúa - Santa Clara | N | - | COBUN | - | - |
| 03:35:00 | - | SANISDRO-1 | SANISDRO-1 TG1+TV1 GN A | 177 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 03:35:00 | - | SANISDRO-2 | SANISDRO-2 TG1+TV1 GN A | - | - | - | - | - | - | Cambio CMG | - | - | - | - | - | - |
| 03:13:00 | - | SANISDRO-1 | SANISDRO-1 TG1+TV1 GN A | 250 | N | - | O | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 02:23:00 | - | ATACAMA-1 | ATACAMA-1TG1AB TG1A+TG1B+TV1_GNL_C | 244 | N | LC | MT | - | OT | CSG | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 00:00:00 | - | COBUN-1 | COBUN vshp | 237 | N | - | PC | - | OM | - | - | V | - | COBUN | - | - |
| 02:00:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_C | - | DN | LC | FS | PCP | OT | CSG | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 01:55:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2A TG2A_GNL_C | 273 | N | LC | PS | PCP | OT | TV FS | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 00:00:00 | - | PEHUENCHI-1 | PEHUENCHI | 270 | N | - | PC | - | OM | - | - | V | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 01:28:00 | - | ATACAMA-2 | ATACAMA-2TG2A TG2A+STV2_GNL_C | 273 | N | LC | PS | PCP | OT | CSG | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 01:12:00 | - | SANTAFE | SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN | 3 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | SANTAFE | - | - |
| 01:12:00 | - | MEILLONES-EM | MEILLONES-EM_CAR | 106 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ENGIE | - | - |
| 01:12:00 | - | GUACOLDA-1 | GUACOLDA-1_CAR | 50 | LF | - | MT | PCP | OM | - | - | - | L12023001631 - L12023001376 | RNE | - | - |
| 01:12:00 | - | GUACOLDA-3 | GUACOLDA-3_CAR | 45 | N | - | MT | PCP | OM | - | - | - | - | RNE | - | - |
| 01:12:00 | - | CHOLGUAN | CHOLGUAN_BLI_COGEN | 0 | N | - | MT | - | OM | - | - | - | - | ARAUCO | - | - |
| 01:12:00 | - | - | SANISDRO-1 TG1+TV1 GN A | - | - | - | - | - | - | Cambio CMG | - | - | - | - | - | - |
| 01:01:00 | - | TALTAL-1 | TALTAL-1_GNL_C | - | N | LC | PS | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 01:05:00 | - | TALTAL-2 | TALTAL-2_GNL_C | 0 | DN | LC | FS | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 01:01:00 | - | TALTAL-2 | TALTAL-2_GNL_C | 0 | N | LC | PS | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 01:04:00 | - | CANDELARIA-1 | CANDELARIA-1_GN A | 0 | DN | LC | FS | - | OT | - | - | - | - | COBUN | - | - |
| 00:11:00 | - | KELAR | KELAR-TG1 TG1_GNL B | 0 | DN | DLC | FS | - | OM | - | - | - | - | KELAR | - | - |
| 00:00:00 | - | TALTAL-1 | TALTAL-1_GNL_C | 63 | N | LC | MT | - | OM | - | - | - | - | ENEL GENERACION | - | - |
| 00:00:00 | - | TOCOPILLA-U16 | TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL B | 362 | N | DLC | PC | - | OM | - | - | - | - | ENGIE | - | - |
| 00:00:00 | - | GUACOLDA-3 | GUACOLDA-3_CAR | - | - | - | - | - | - | Cambio CMG | - | - | - | - | - | - |

INFORME DIARIO

Martes 31 de Octubre 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 | 104.3 | 100.6 | -3.52 % | PMG |
| BESS Angamos | - | 5.5 | GNP | | PMG HP Rio Huasco | 23.4 | 20.4 | -13.11 % | PMG |
| BESS Arica | 2.0 | 1.9 | -5.85 % | | PMG HP San Clemente | 8.4 | 102.9 | +1125.00 % | PMG |
| BESS Cochrane | - | 0.0 | - | LF | PMG PE La Esperanza | 75.8 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| BESS Diego de Almagro Sur | - | 32.3 | GNP | | PMG PFV Antay | 74.5 | 75.2 | +0.90 % | PMG |
| BESS Salvador | - | 150.8 | GNP | | PMG PFV Caracas II | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| CSP Cerro Dominador | 0.0 | 0.0 | - | DF | PMG PFV Castilla | 24.1 | 28.1 | +16.72 % | PMG |
| GEO Cerro Pabellon | 1296.0 | 1434.2 | +10.66 % | | PMG PFV Chercan | - | 42.0 | - | PMG |
| HE Angostura | 5560.5 | 4598.0 | -17.31 % | | PMG PFV De los Andes | 87.3 | 89.3 | +2.27 % | PMG |
| HE Antuco | 4745.2 | 4519.5 | -4.76 % | | PMG PFV Del Desierto | 55.7 | 59.2 | +6.26 % | PMG |
| HE Canutillar | 2113.5 | 2757.0 | +30.44 % | | PMG PFV Loma Los Colorados | 3.2 | 5.1 | +59.37 % | PMG, P |
| HE Cipreses | 1094.1 | 1067.2 | -2.46 % | | PMG PFV Lucas Solar | - | 0.0 | - | PMG |
| HE Colbún | 9710.8 | 9332.0 | -3.90 % | | PMG PFV Machicura | 48.7 | 62.2 | +27.75 % | PMG |
| HE El Toro | 0.0 | 0.0 | - | | PMG PFV North West | - | 0.0 | - | PMG |
| HE Machicura | 1990.9 | 2015.0 | +1.21 % | RO | PMG PFV Palermo | - | 0.0 | - | PMG |
| HE Pangué | 6678.9 | 7206.8 | +7.90 % | | PMG PFV Pilar Los Amarillos | 11.8 | 16.1 | +35.87 % | PMG |
| HE Pehuenche | 11052.7 | 10301.2 | -6.80 % | | PMG PFV Piloto Cardones | 1.5 | 1.7 | +12.08 % | PMG |
| HE Pilmaiquén | 0.0 | 692.4 | GNP | MM, RO | PMG PFV Puerto Seco | 93.2 | 92.7 | -0.50 % | PMG |
| HE Ralco | 13730.0 | 11281.2 | (*) -17.84 % | | PMG PFV Quilmo | - | 0.0 | - | PMG |
| HE Rapel | 3394.5 | 5256.7 | (*) +54.86 % | | PMG PFV SDGx01 | 2.0 | 5.4 | +170.00 % | PMG, DF |
| HP Abanico | 893.6 | 897.2 | +0.40 % | | PMG PFV Sol del Norte | 77.8 | 79.5 | +2.08 % | PMG |
| HP Alfalfal | 1581.9 | 1770.6 | +11.93 % | | PMG PFV Teno Solar | 16.0 | 61.8 | +285.28 % | PMG |
| HP Alfalfal 2 | 0.0 | 0.0 | - | | PMG PFV Venezia | - | 0.0 | - | PMG |
| HP Ancoa | 391.2 | 223.6 | -42.85 % | LF | PMG TER Aguas Blancas | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Blanco | 734.0 | 530.5 | -27.72 % | | PMG TER CMPC Tissue | - | 19.2 | - | PMG |
| HP Capullo | 242.4 | 259.3 | +6.97 % | | PMG TER Calle Calle | 0.0 | 0.0 | - | PMG, DF |
| HP Carilafquen | 336.0 | 217.1 | -35.40 % | | PMG TER Celco | 102.1 | 99.3 | -2.79 % | PMG |
| HP Chacabuquito | 393.0 | 399.7 | +1.70 % | | PMG TER Chiloé | 4.3 | 0.0 | -100.00 % | PMG |
| HP Chacayes | 1900.2 | 2020.8 | +6.35 % | | PMG TER Concón | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Chapiquina | 131.0 | 125.0 | -4.58 % | | PMG TER Constitución | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Convento Viejo | 313.8 | 254.0 | -19.05 % | | PMG TER El Totoral | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Coya | 0.0 | 0.0 | - | | PMG TER Las Vegas | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Cumbres | 288.0 | 224.5 | -22.07 % | | PMG TER Licantén | 0.0 | 0.0 | - | PMG, DF |
| HP Curillinque | 1986.9 | 1333.5 | -32.89 % | | PMG TER Linares Norte | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Digua | 240.0 | 252.2 | +5.10 % | | PMG TER Loma Los Colorados | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP El Paso | 287.0 | 270.4 | -5.78 % | | PMG TER Maule | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP El Pinar | 0.0 | 0.0 | - | P | PMG TER Placilla | 0.0 | 0.0 | - | PMG, MM |
| HP Florida II | 269.0 | 207.6 | -22.83 % | | PMG TER Quintay | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Guayacán | 235.0 | 234.3 | -0.30 % | | PMG TER San Gregorio | 0.0 | 0.0 | - | PMG |
| HP Hornitos | 520.0 | 413.1 | -20.56 % | | PMGD PFV Blu | - | 0.0 | - | |
| HP Isla | 1593.5 | 1110.1 | -30.34 % | | PMGD PFV Paillihue | - | 0.0 | - | |
| HP Itata | 360.0 | 327.7 | -8.97 % | | TER Andes Generación Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------|--------|--------|--------------|--------|-----------------------------|--------|--------|---------------|--------|
| HP Juncal | 375.0 | 334.7 | -10.75 % | | TER Andes Generación FO6 | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP La Confluencia | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Angamos-ANG1 | 4463.7 | 4398.0 | -1.47 % | |
| HP La Higuera | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Angamos-ANG2 | 4511.9 | 4363.7 | -3.28 % | |
| HP La Mina | 0.0 | 0.0 | - | | TER Antihue | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Laja I | 486.3 | 426.0 | -12.40 % | | TER Arauco | 271.7 | 32.3 | -88.10 % | |
| HP Las Lajas | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Arauco MAPA | 80.0 | 0.0 | -100.00 % | P |
| HP Lican | 155.0 | 308.9 | +99.31 % | | TER Arica-GMAR | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Lircay | 480.0 | 480.4 | +0.08 % | | TER Arica-M1AR | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Loma Alta | 0.0 | 0.0 | - | MM | TER Arica-M2AR | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Los Hierros | 480.0 | 514.0 | +7.08 % | | TER Atacama 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Los Hierros II | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Atacama 1 GNL | 1168.6 | 3467.1 | (*) +196.70 % | |
| HP Los Molles | 40.4 | 36.9 | -8.75 % | | TER Atacama 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Los Quilos | 655.0 | 681.7 | +4.08 % | | TER Atacama 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Maitenes | 0.0 | 0.0 | - | | TER Atacama 2 GNL | 0.0 | 648.0 | GNP | DF |
| HP Malalcahuello | 192.0 | 182.5 | -4.93 % | | TER Atacama 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Mampil | 828.5 | 396.7 | -52.12 % | | TER CBB Centro Diésel | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Mocho | 264.0 | 141.0 | -46.59 % | | TER CBB Centro FO6 | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| HP Palmucho | 768.0 | 780.9 | +1.67 % | | TER CMPC Cordillera GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Peuchen | 930.3 | 281.7 | -69.72 % | | TER CMPC Cordillera Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Providencia | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER CMPC Laja | 231.9 | 329.6 | +42.13 % | |
| HP Pullinque | 752.9 | 752.8 | -0.01 % | | TER CMPC Pacífico | 0.0 | 14.0 | GNP | MM |
| HP Puntilla | 301.9 | 310.1 | +2.72 % | DF | TER CMPC Santa Fe | 120.0 | 25.9 | -78.42 % | |
| HP Queltehues | 768.0 | 527.9 | -31.26 % | DF | TER Campiche | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Quilleco | 1668.6 | 1231.0 | -26.23 % | | TER Candelaria 1 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Río Colorado | 379.2 | 343.9 | -9.31 % | | TER Candelaria 1 GNL | 249.3 | 0.0 | -100.00 % | |
| HP Río Picoiquen | 243.5 | 344.9 | +41.65 % | | TER Candelaria 1 Gas Arg | 0.0 | 248.0 | GNP | |
| HP Rucatayo | 780.0 | 736.5 | -5.57 % | | TER Candelaria 2 Diésel | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| HP Rucue | 4114.2 | 2964.0 | -27.96 % | | TER Candelaria 2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| HP San Andres | 150.8 | 104.9 | -30.44 % | | TER Candelaria 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| HP San Ignacio | 0.0 | 0.0 | - | MM | TER Cardones | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Sauzal | 1375.0 | 1642.1 | +19.43 % | | TER Cenizas | 0.0 | 0.0 | - | |
| HP Sauzal 60 Hz | - | 0.0 | - | | TER Chagual | 50.0 | 5.3 | -89.50 % | |
| HP Sauzalito | 0.0 | 0.0 | - | DF | TER Cholguán | 131.0 | 128.6 | -1.82 % | |
| HP Volcán | 151.2 | 153.4 | +1.46 % | | TER Chuyaca | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PE Alena | 571.2 | 692.0 | +21.16 % | | TER Cochrane-CCH1 | 4196.7 | 4171.7 | -0.60 % | |
| PE Atacama | 2429.9 | 1381.7 | -43.14 % | | TER Cochrane-CCH2 | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE Aurora | 350.2 | 277.7 | -20.70 % | | TER Cogeneradora Aconcagua | 310.4 | 0.0 | -100.00 % | |
| PE Cabo Leones 1 | 1753.0 | 1614.6 | -7.90 % | | TER Cogeneradora Biobío | 492.0 | 1079.5 | +119.41 % | |
| PE Cabo Leones 2 | 3307.1 | 1176.5 | (*) -64.43 % | | TER Colihues Diésel | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PE Cabo Leones 3 | 2224.2 | 1903.7 | -14.41 % | | TER Colihues HFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Calama | 859.1 | 816.7 | -4.93 % | | TER Colmito Diésel | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE Campo Lindo | 292.1 | 443.6 | +51.84 % | | TER Colmito GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Canela | 105.2 | 195.1 | +85.40 % | | TER Colmito Gas Arg | 0.0 | 150.2 | GNP | MM |
| PE Canela 2 | 478.3 | 841.5 | +75.92 % | | TER Combarbala | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Cardonal | - | 0.0 | - | | TER Coronel Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Cerro Tigre | 824.5 | 523.1 | -36.56 % | | TER Coronel GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Cuel | 0.0 | 201.6 | GNP | | TER Coronel Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE El Arrayán | 1256.7 | 1900.1 | +51.20 % | | TER Degañ | 60.0 | 1.5 | -97.52 % | |
| PE El Maitén | 68.0 | 24.5 | -64.05 % | | TER Degañ 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Cabaña | 0.0 | 792.4 | GNP | P | TER Diego de Almagro | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE La Estrella | 199.5 | 239.8 | +20.21 % | | TER El Peñón | 1.3 | 0.0 | -100.00 % | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------------|--------|--------|---------------|--------|-----------------------------|--------|--------|-----------|--------|
| PE La Flor | 329.1 | 0.0 | -100.00 % | | TER El Salvador | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Lebu | 39.0 | 9.4 | -75.88 % | | TER Emelda | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Llanos del Viento | 1054.1 | 526.7 | -50.03 % | | TER Energía Pacífico | 288.0 | 364.6 | +26.61 % | LF |
| PE Lomas de Duqueco | 407.1 | 239.5 | -41.16 % | | TER Escuadrón | 42.1 | 29.7 | -29.59 % | LF |
| PE Los Buenos Aires | 201.3 | 158.7 | -21.20 % | | TER Esperanza-DS1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Cerrillos | - | 0.0 | - | | TER Esperanza-DS2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Cururos | 834.1 | 1045.7 | +25.37 % | | TER Esperanza-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Los Olmos | 629.8 | 779.0 | +23.69 % | LF | TER Guacolda 1 | 2262.1 | 2113.1 | -6.59 % | LF |
| PE Malleco Norte | 680.6 | 745.9 | +9.59 % | | TER Guacolda 2 | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE Malleco Sur | 948.9 | 1038.0 | +9.39 % | | TER Guacolda 3 | 2180.2 | 2173.1 | -0.33 % | |
| PE Manantiales | - | 0.0 | - | | TER Guacolda 4 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Mesamavida | 0.0 | 338.7 | GNP | | TER Guacolda 5 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Monte Redondo | 214.2 | 578.6 | +170.07 % | | TER Horcones Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Negrete | 328.2 | 28.1 | -91.43 % | | TER Horcones Gas Arg | - | 0.0 | - | |
| PE Puelche Sur | 297.3 | 449.8 | +51.28 % | | TER Huasco Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Punta Colorada | 7.2 | 0.3 | -95.72 % | LF | TER Huasco IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Punta Palmeras | 485.7 | 777.6 | +60.11 % | | TER IEM | 4844.7 | 4995.9 | +3.12 % | |
| PE Punta Sierra | 950.1 | 1443.1 | +51.90 % | | TER Kelar Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Renaico | 770.5 | 652.7 | -15.29 % | | TER Kelar GNL | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PE Renaico II | 611.0 | 1076.8 | +76.24 % | | TER Kelar Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Gabriel | 1531.7 | 1250.3 | -18.37 % | | TER La Portada | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE San Juan | 1373.4 | 3280.4 | (*) +138.84 % | | TER Laja Energía Verde | 131.5 | 89.0 | -32.32 % | |
| PE San Matías | - | 0.0 | - | | TER Lautaro I | 419.9 | 408.3 | -2.77 % | |
| PE San Pedro | 142.5 | 99.7 | -30.03 % | | TER Lautaro II | 388.2 | 409.6 | +5.50 % | |
| PE San Pedro 2 | 189.3 | 138.0 | -27.08 % | | TER Llanos Blancos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Sarco | 2408.8 | 1708.4 | -29.08 % | | TER Loma Los Colorados II | 308.0 | 247.6 | -19.61 % | |
| PE Sierra Gorda Este | 943.7 | 784.5 | -16.87 % | LF | TER Los Espinos | 40.0 | 114.7 | +186.75 % | |
| PE Talinay Oriente | 707.4 | 1034.6 | +46.26 % | | TER Los Guindos TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Talinay Poniente | 681.8 | 988.2 | +44.94 % | | TER Los Guindos TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Taltal | 879.0 | 998.7 | +13.61 % | | TER Los Pinos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Tchamma | 1411.8 | 1325.8 | -6.09 % | | TER Los Vientos Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PE Tolpan Sur | 896.6 | 870.1 | -2.95 % | | TER Los Vientos GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PE Totoral | 172.9 | 514.4 | +197.50 % | | TER Los Vientos Gas Arg | - | 0.0 | - | |
| PE Ucuquer 2 | 41.8 | 0.0 | -100.00 % | LF | TER Maitencillo | 0.0 | 0.0 | - | P |
| PE Valle de los Vientos | 340.9 | 414.0 | +21.43 % | | TER Mantos Blancos | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PFV Almeyda | 476.7 | 466.2 | -2.20 % | | TER Masisa | 62.4 | 143.4 | +129.87 % | LF |
| PFV Andes Solar | 171.8 | 133.2 | -22.47 % | | TER Mejillones-CTA | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar II-A | 651.5 | 453.7 | -30.36 % | | TER Mejillones-CTH | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar II-B | 1694.0 | 1073.0 | -36.66 % | | TER Mejillones-CTM1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Andes Solar IV | - | 0.0 | - | | TER Mejillones-CTM2 | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PFV Atacama Solar II | 1127.8 | 818.5 | -27.43 % | LF | TER Mejillones-CTM3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Azabache | 507.2 | 475.8 | -6.20 % | LF | TER Mejillones-CTM3 GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Bolero | 833.2 | 902.5 | +8.30 % | | TER Mejillones-CTM3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV CEME 1 | - | 0.0 | - | | TER Nehuenco 9B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Campos del Sol | 3240.2 | 2955.1 | -8.80 % | | TER Nehuenco 9B GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Capricornio | 736.3 | 593.3 | -19.42 % | | TER Nehuenco 9B Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Carrera Pinto | 1009.8 | 491.6 | -51.32 % | | TER Nehuenco I Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Cerro Dominador | 538.8 | 681.7 | +26.52 % | | TER Nehuenco I GNL | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Chañares | 152.8 | 278.2 | +82.06 % | | TER Nehuenco I Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Conejo | 349.1 | 706.9 | +102.49 % | | TER Nehuenco II Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|----------------------------|--------|--------|---------------|--------|---------------------------|--------|--------|-----------|--------|
| PFV Coya | 1427.5 | 1204.7 | -15.61 % | | TER Nehuenco II GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Diego de Almagro | 129.8 | 142.8 | +10.02 % | | TER Nehuenco II Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Diego de Almagro Sur | 1987.1 | 1317.3 | -33.71 % | | TER Newen Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Domeyko | 2093.4 | 1001.5 | -52.16 % | | TER Newen GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Don Oscar | - | 0.0 | - | PMG | TER Newen Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Doña Antonia | - | 0.0 | - | | TER Newen Otros | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Doña Carmen | 18.9 | 198.1 | +950.76 % | | TER Norgener-NTO1 | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PFV El Aguila | 2.5 | 15.4 | +516.00 % | | TER Norgener-NTO2 | 2181.0 | 2156.8 | -1.11 % | RO |
| PFV El Manzano | - | 611.9 | GNP | P | TER Nueva Aldea | 1056.0 | 357.5 | -66.14 % | |
| PFV El Pelicano | 244.6 | 507.0 | +107.28 % | | TER Nueva Aldea I | 0.0 | - | - | |
| PFV El Romero | 635.1 | 837.1 | +31.80 % | | TER Nueva Aldea II | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Elena | 20.3 | 20.5 | +1.14 % | P | TER Nueva Aldea III | 0.0 | - | - | |
| PFV Finis Terrae | 1528.7 | 1989.0 | +30.11 % | | TER Nueva Renca Diésel | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PFV Granja Solar | 533.6 | 815.0 | +52.73 % | | TER Nueva Renca GNL | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PFV Guanchoi | 850.5 | 2945.1 | (*) +246.28 % | | TER Nueva Renca Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PFV Huatacondo | 492.2 | 448.5 | -8.88 % | | TER Nueva Ventanas | 1160.0 | 1391.0 | +19.91 % | |
| PFV Jama | 315.8 | 504.7 | +59.79 % | | TER Olivos | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Javiera | 479.7 | 403.4 | -15.90 % | | TER PAS Mejillones | 408.0 | 531.0 | +30.14 % | |
| PFV La Cruz Solar | 494.3 | 353.0 | -28.60 % | | TER Pajonales | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Huayca II | 178.8 | 145.9 | -18.37 % | | TER Punta Colorada Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Huella | 234.1 | 308.5 | +31.79 % | | TER Punta Colorada IFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV La Silla | 4.4 | 9.3 | +110.23 % | | TER Quintero 1A Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Lalackama | 197.1 | 124.5 | -36.83 % | | TER Quintero 1A GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Lalackama II | 32.7 | 124.5 | +280.73 % | | TER Quintero 1A Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Las Salinas | 345.3 | 235.4 | -31.84 % | P | TER Quintero 1B Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Llano de Llampos | 540.9 | 703.0 | +29.96 % | | TER Quintero 1B GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Los Loros | 307.3 | 245.7 | -20.05 % | | TER Quintero 1B Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Los Tilos | 17.6 | 37.5 | +113.76 % | | TER Renca | 0.0 | 0.0 | - | DF |
| PFV Luz del Norte | 1137.1 | 826.2 | -27.34 % | | TER San Isidro I Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Malgarida | 2056.5 | 1515.9 | -26.29 % | | TER San Isidro I GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV María Elena | 504.8 | 452.5 | -10.37 % | | TER San Isidro I Gas Arg | 3509.6 | 4035.3 | +14.98 % | |
| PFV Meseta de los Andes | 0.0 | 0.0 | - | P | TER San Isidro II Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Nuevo Quillagua | 754.2 | 575.5 | -23.70 % | | TER San Isidro II GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pampa Camarones | 13.7 | 58.6 | +327.74 % | | TER San Isidro II Gas Arg | 5371.9 | 6028.3 | +12.22 % | |
| PFV Pampa Solar Norte | 270.0 | 407.1 | +50.79 % | | TER San Javier 1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pampa Tigre | 1075.8 | 797.8 | -25.84 % | | TER San Javier 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pozo Almonte Solar II | 60.2 | 69.3 | +15.23 % | | TER San Lorenzo 1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Pozo Almonte Solar III | 126.6 | 147.9 | +16.77 % | | TER San Lorenzo 2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Quilapilun | 550.1 | 198.1 | -63.99 % | | TER San Lorenzo 3 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Rio Escondido | 1364.9 | 913.2 | -33.09 % | | TER Santa Fe | 923.8 | 611.1 | -33.85 % | |
| PFV Salvador | 436.9 | 297.4 | -31.94 % | | TER Santa Lidia | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV San Andres | 188.4 | 248.6 | +31.92 % | LF | TER Santa Marta | 360.2 | 127.5 | -64.61 % | |
| PFV San Pedro | 828.7 | 716.4 | -13.55 % | | TER Santa María | 0.0 | 0.0 | - | MM |
| PFV Santa Isabel | 1012.3 | 890.3 | -12.05 % | LF | TER Taltal 1 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Santiago | 631.6 | 621.0 | -1.69 % | | TER Taltal 1 GNL | 70.2 | 248.0 | +253.25 % | |
| PFV Sol de Lila | 1543.7 | 1177.3 | -23.74 % | | TER Taltal 1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Sol de los Andes | 694.7 | 609.7 | -12.23 % | | TER Taltal 2 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Sol del Desierto | 2118.1 | 1541.4 | -27.23 % | | TER Taltal 2 GNL | 0.0 | 125.0 | GNP | |
| PFV Tamaya Solar | 944.2 | 1037.3 | +9.86 % | | TER Taltal 2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Uribe Solar | 425.8 | 452.9 | +6.35 % | LF | TER Tarapacá-TGTAR | 0.0 | 0.0 | - | |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado | Centrales | Prog. | Real | Desv % | Estado |
|-------------------------|--------|--------|-----------|--------|---------------------------|-----------------|-----------------|----------------|--------|
| PFV Usya | 431.1 | 423.5 | -1.76 % | | TER Teno | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Valle Escondido | 677.0 | 732.1 | +8.14 % | | TER Teno Gas GLP | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Valle del Sol | 1323.3 | 1161.6 | -12.22 % | | TER Termopacifico | 0.0 | 0.0 | - | |
| PFV Willka | 955.4 | 971.3 | +1.66 % | P | TER Tocopilla-TG1 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Aillin | 49.6 | 110.9 | +123.42 % | PMG | TER Tocopilla-TG2 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Alto Renaico | 26.6 | 20.6 | -22.69 % | PMG | TER Tocopilla-TG3 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PMG HP Callao | 48.9 | 51.2 | +4.71 % | PMG | TER Tocopilla-TG3 GNL | 0.0 | 135.5 | GNP | RO |
| PMG HP Carena | 0.0 | 166.8 | - | PMG | TER Tocopilla-TG3 Gas Arg | 218.4 | 0.0 | -100.00 % | RO |
| PMG HP Chiburgo | 0.0 | 144.0 | - | PMG | TER Tocopilla-U16 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PMG HP Cipresillos | 52.0 | 93.6 | +80.00 % | PMG | TER Tocopilla-U16 GNL | 1737.0 | 1153.5 | -33.59 % | RO |
| PMG HP Corrales | 57.1 | 44.6 | -21.92 % | PMG | TER Tocopilla-U16 Gas Arg | 0.0 | 2425.5 | (*)GNP | RO |
| PMG HP Correntoso | 132.0 | 102.6 | -22.28 % | PMG | TER Trapen | 4.1 | 0.0 | -100.00 % | |
| PMG HP Dos Valles | 0.0 | 0.0 | - | PMG, P | TER Trincao | 12.5 | 0.0 | -100.00 % | LF |
| PMG HP El Rincón | 6.2 | 6.2 | - | PMG | TER Ujjina Diésel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Florida | 0.0 | 0.0 | - | PMG | TER Ujjina HFO | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Florida III | 52.8 | 52.8 | - | PMG | TER Valdivia | 489.0 | 476.6 | -2.55 % | |
| PMG HP Juncalito | 10.2 | 12.3 | +20.59 % | PMG | TER Ventanas II | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP La Confianza | - | 0.0 | - | PMG | TER Viñales | 251.5 | 481.2 | +91.32 % | |
| PMG HP Llauquereo | 16.7 | 43.0 | +157.37 % | PMG | TER Yungay U1 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | RO |
| PMG HP MC1 | 150.0 | 127.0 | -15.36 % | PMG | TER Yungay U1 GNL | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PMG HP MC2 | 35.9 | 31.4 | -12.47 % | PMG | TER Yungay U1 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | LF |
| PMG HP MC3 | 57.6 | 43.2 | -25.00 % | PMG | TER Yungay U2 Diesel | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Mariposas | 48.0 | 115.9 | +141.46 % | PMG | TER Yungay U2 GNL | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Nalcas | 113.3 | 95.5 | -15.73 % | PMG | TER Yungay U2 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Ojos de Agua | 170.0 | 168.5 | -0.90 % | 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 | 0.0 | 40.4 | - | PMG | TER Yungay U3 Gas Arg | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Pulelfu | 220.0 | 193.9 | -11.86 % | PMG | TER Yungay U4 | 0.0 | 0.0 | - | |
| PMG HP Punta del Viento | 0.0 | 43.6 | - | PMG | Total | 217480.8 | 216945.5 | -0.25 % | |

1.2. PMGD

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|-------|-----------|
| PMGD HP Allipén | 59.1 | 62.6 | +5.99 % |
| PMGD HP Alto Hospicio | 22.5 | 21.9 | -2.69 % |
| PMGD HP Arrayán | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Auxiliar del Maipo | 85.1 | 62.1 | -26.96 % |
| PMGD HP Boquiamargo | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Bureo | 20.4 | 17.4 | -15.07 % |
| PMGD HP Calíboro | 17.5 | 24.4 | +38.80 % |
| PMGD HP Cavanca | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Chanleufu II | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Collil | 113.8 | 92.3 | -18.95 % |
| PMGD HP Contra | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Cosapilla | 1.6 | 10.8 | +582.29 % |
| PMGD HP Cumpeo | 0.0 | 57.4 | - |
| PMGD HP Curileufu | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Don Walterio | 0.0 | 71.9 | - |
| PMGD HP Dongo | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Donguil | 0.0 | 4.2 | - |
| PMGD HP Dosal | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Doña Hilda | 0.0 | 8.9 | - |
| PMGD HP El Agrío | 51.3 | 50.4 | -1.70 % |
| PMGD HP El Arrayán | - | 0.0 | - |
| PMGD HP El Atajo | 5.4 | 18.0 | +234.03 % |
| PMGD HP El Brinco | 1.3 | 2.2 | +68.09 % |
| PMGD HP El Canelo | 14.9 | 73.7 | +396.17 % |
| PMGD HP El Colorado | 25.9 | 18.7 | -27.73 % |
| PMGD HP El Diuto | 31.0 | 64.5 | +108.00 % |
| PMGD HP El Galpón | 20.2 | 30.6 | +51.56 % |
| PMGD HP El Llano | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP El Manzano | 65.2 | 77.3 | +18.52 % |
| PMGD HP El Mirador | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP El Toro N°2 | 23.2 | 22.5 | -2.79 % |
| PMGD HP El Tártaro | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Ensenada | 16.6 | 24.7 | +49.25 % |
| PMGD HP Eyzaguirre | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP La Arena | 72.0 | 78.0 | +8.31 % |
| PMGD HP La Bifurcada | 2.3 | 3.9 | +74.27 % |
| PMGD HP La Compañía II | 14.3 | 45.7 | +219.81 % |
| 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 | 2.7 | 8.0 | +190.01 % |
| PMGD HP Las Flores | 0.0 | 29.3 | - |
| PMGD HP Las Vertientes | 35.1 | 38.6 | +9.87 % |
| PMGD HP Los Bajos | 128.7 | 126.8 | -1.46 % |
| PMGD HP Los Colonos | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Los Corrales | 0.0 | 6.5 | - |
| PMGD HP Los Corrales II | 7.0 | 2.8 | -60.64 % |
| PMGD HP Los Morros | 40.3 | 42.5 | +5.60 % |
| PMGD HP Los Padres | 37.8 | 28.6 | -24.32 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|---------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Loreto | 4.0 | 17.2 | +327.25 % |
| PMGD PFV Los Cisnes | 20.8 | 23.5 | +12.78 % |
| PMGD PFV Los Gorriones | 19.2 | 26.7 | +39.33 % |
| PMGD PFV Los Jotes | 16.8 | 25.7 | +52.89 % |
| PMGD PFV Los Lagos | 4.3 | 18.0 | +323.93 % |
| PMGD PFV Los Libertadores | 31.6 | 40.8 | +29.02 % |
| PMGD PFV Los Lirios | - | 29.2 | - |
| PMGD PFV Los Magnolios | 11.1 | 27.4 | +145.96 % |
| PMGD PFV Los Molinos | 82.1 | 92.0 | +12.05 % |
| PMGD PFV Los Nogales | 10.5 | 4.8 | -54.46 % |
| PMGD PFV Los Paltos | 20.0 | 19.2 | -4.15 % |
| PMGD PFV Los Patos | 17.2 | 25.6 | +48.91 % |
| PMGD PFV Los Perales | 7.6 | 21.1 | +179.04 % |
| PMGD PFV Los Puquios | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Los Tauretes | 0.0 | 21.6 | - |
| PMGD PFV Los Tordos | 13.2 | 31.9 | +142.11 % |
| PMGD PFV Luce Solar | 20.7 | 21.8 | +5.08 % |
| PMGD PFV Luders | 16.0 | 18.3 | +14.19 % |
| PMGD PFV Lumbreras | 8.8 | 25.6 | +191.07 % |
| PMGD PFV Luna | 19.3 | 16.9 | -12.19 % |
| PMGD PFV Luna del Norte | 17.2 | 15.8 | -8.10 % |
| PMGD PFV Maikono | 7.2 | 20.3 | +181.31 % |
| PMGD PFV Maimalicán | - | 0.5 | - |
| PMGD PFV Maitenlahue | - | 24.6 | - |
| PMGD PFV Malaquita II | 77.7 | 93.3 | +19.95 % |
| PMGD PFV Malinke | 7.1 | 11.9 | +67.18 % |
| PMGD PFV Malloco | 9.6 | 13.4 | +40.17 % |
| PMGD PFV Manao | 10.2 | 26.7 | +161.13 % |
| PMGD PFV Mandinga | 20.0 | 44.3 | +121.31 % |
| PMGD PFV Marambio | 6.0 | 19.0 | +216.10 % |
| PMGD PFV Marañon | 0.0 | 10.7 | - |
| PMGD PFV Marchigue II | 58.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Marchigue VII | 5.7 | 23.6 | +314.60 % |
| PMGD PFV Marin | 12.1 | 28.3 | +133.38 % |
| PMGD PFV María Pinto | 9.5 | 24.3 | +155.30 % |
| PMGD PFV Meco Chillan | 26.3 | 59.5 | +126.46 % |
| PMGD PFV Meli | 45.1 | 56.6 | +25.50 % |
| PMGD PFV Membrillo | 3.2 | 21.1 | +549.21 % |
| PMGD PFV Mercurio Sur | 4.3 | 22.2 | +420.13 % |
| PMGD PFV Milán A | 0.8 | 5.4 | +545.87 % |
| PMGD PFV Mitchi | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Montt | 22.6 | 26.0 | +15.18 % |
| PMGD PFV Mostazal | 32.4 | 43.0 | +32.78 % |
| PMGD PFV Moya | 36.2 | 76.4 | +111.10 % |
| PMGD PFV Mutupin | 29.2 | 51.9 | +78.01 % |
| PMGD PFV Nahuén | 80.2 | 74.9 | -6.59 % |
| PMGD PFV Nan | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Nazarino Verano | 8.9 | 23.4 | +163.58 % |
| PMGD PFV Newentun | 16.4 | 44.5 | +171.76 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|-------|-------|------------|
| PMGD HP Los Portones | 38.9 | 42.4 | +9.05 % |
| PMGD HP MSA-I | 0.0 | 60.1 | - |
| PMGD HP Maisán | 8.4 | 7.7 | -8.30 % |
| PMGD HP Mallarauco | 0.0 | 80.0 | - |
| PMGD HP Maria Elena | 0.0 | 3.2 | - |
| PMGD HP Melo | 34.7 | 49.1 | +41.46 % |
| PMGD HP Molinera Villarrica | 1.5 | 2.2 | +42.87 % |
| PMGD HP Muchi | 3.8 | 4.4 | +15.74 % |
| PMGD HP Munilque | 0.0 | 6.5 | - |
| PMGD HP Munilque II | 7.9 | 8.4 | +5.90 % |
| PMGD HP Palmar | 108.0 | 67.6 | -37.43 % |
| PMGD HP Panguipulli | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Pehui | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Pichilonco | 21.3 | 24.3 | +14.20 % |
| PMGD HP Picoltué | - | 0.0 | - |
| PMGD HP Puclaro | 2.2 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD HP Purísima | 5.2 | 8.8 | +69.62 % |
| PMGD HP Quillaileo | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD HP Reca | 3.8 | 36.9 | +878.34 % |
| PMGD HP Roblería | 11.4 | 59.3 | +418.56 % |
| PMGD HP Río Mulchén | 31.2 | 27.0 | -13.33 % |
| PMGD HP Río Trueno | 75.4 | 66.3 | -12.06 % |
| PMGD HP Santa Elena | 0.0 | 15.6 | - |
| PMGD HP Santa Isabel | 3.5 | 14.3 | +312.67 % |
| PMGD HP Santa Rosa | 11.7 | 11.9 | +1.80 % |
| PMGD HP Sauce Andes | 12.1 | 8.2 | -32.03 % |
| PMGD HP Trailelfú | 40.7 | 41.0 | +0.65 % |
| PMGD HP Tranquil | 9.0 | 71.3 | +687.66 % |
| PMGD HP Triful Triful | 1.3 | 18.0 | +1342.57 % |
| PMGD PE El Arrebol | 0.0 | 90.3 | - |
| PMGD PE El Nogal | 18.9 | 61.7 | +226.36 % |
| PMGD PE Huajache | 45.1 | 39.8 | -11.75 % |
| PMGD PE Las Peñas | 49.9 | 119.4 | +139.19 % |
| PMGD PE Lebu III | 32.8 | 7.4 | -77.56 % |
| PMGD PE Raki | 51.3 | 44.7 | -12.96 % |
| PMGD PE Ucuquer | 15.9 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Abastible Concon | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Albor Solar | 12.6 | 42.7 | +238.36 % |
| PMGD PFV Alcaldesa | 32.8 | 55.5 | +69.03 % |
| PMGD PFV Alcon Solar | 38.9 | 88.1 | +126.69 % |
| PMGD PFV Alhué | 9.2 | 29.3 | +216.86 % |
| PMGD PFV Alicahue | 26.8 | 21.2 | -20.78 % |
| PMGD PFV Alto Solar | 22.9 | 3.4 | -85.15 % |
| PMGD PFV Altos de Til Til | 12.8 | 13.4 | +5.00 % |
| PMGD PFV Altos del Paico | 0.0 | - | - |
| PMGD PFV Alturas de Ovalle | 25.4 | 25.7 | +0.98 % |
| PMGD PFV Amparo del Sol | 21.0 | 23.2 | +10.43 % |
| PMGD PFV Anakena | 52.3 | 58.0 | +10.82 % |
| PMGD PFV Antonia | 5.0 | 15.7 | +214.39 % |
| PMGD PFV Argomedo | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Arica | - | 33.1 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Nihue | 5.9 | 25.5 | +329.55 % |
| PMGD PFV Norte Chico | 16.2 | 13.1 | -19.01 % |
| PMGD PFV Ocoa | 22.3 | 29.8 | +33.72 % |
| PMGD PFV Olivia | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Olivier | 13.6 | 16.1 | +17.93 % |
| PMGD PFV Olivillo | 35.1 | 78.8 | +124.51 % |
| PMGD PFV Orion | 4.4 | 25.3 | +474.53 % |
| PMGD PFV Ovalle Norte | 44.9 | 45.0 | +0.29 % |
| PMGD PFV Ovejería | 61.5 | 69.8 | +13.50 % |
| PMGD PFV PAS1 | 67.5 | 92.0 | +36.34 % |
| PMGD PFV PSF El Peral | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV PSF Horizonte | 8.1 | 18.8 | +131.66 % |
| PMGD PFV Pachira | 0.0 | 81.1 | - |
| PMGD PFV Paine | 96.5 | 97.5 | +1.03 % |
| PMGD PFV Palto Sunlight | 26.4 | 81.3 | +207.64 % |
| PMGD PFV Pama | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Panquilemo Aerop. | 16.6 | 48.3 | +190.63 % |
| PMGD PFV Panquehue II | 36.8 | 40.9 | +11.25 % |
| PMGD PFV Paraguay | 34.1 | 70.5 | +106.74 % |
| PMGD PFV Paranal | 5.1 | 23.2 | +358.56 % |
| PMGD PFV Parque Bicentenario | 8.8 | 25.7 | +191.70 % |
| PMGD PFV Parque Curicura | 16.2 | 67.4 | +316.17 % |
| PMGD PFV Parque El Olivar | 20.3 | 76.2 | +274.95 % |
| PMGD PFV Parque Jotabeche | 35.4 | 38.0 | +7.14 % |
| PMGD PFV Parque La Colonia | 31.6 | 44.8 | +41.55 % |
| PMGD PFV Parque La Travesía | 11.3 | 9.0 | -19.97 % |
| PMGD PFV Parque Nancagua | 9.4 | 49.6 | +429.20 % |
| PMGD PFV Parque PVP Itihue | 33.7 | 87.8 | +160.18 % |
| PMGD PFV Parque San Javier | 22.6 | 50.4 | +122.68 % |
| PMGD PFV Parque Santa Fe | 45.9 | 18.8 | -59.02 % |
| PMGD PFV Parque Valparaiso | 23.6 | 58.1 | +146.27 % |
| PMGD PFV Pastrán | 48.5 | 57.9 | +19.38 % |
| PMGD PFV Patricia Del Verano | 25.8 | 64.3 | +149.57 % |
| PMGD PFV Pedreros | 22.6 | 25.3 | +12.13 % |
| PMGD PFV Pegasus | 6.7 | 25.3 | +280.10 % |
| PMGD PFV Pellin | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Pelumpen | 6.2 | 15.6 | +152.00 % |
| PMGD PFV Penaflor | 19.2 | 74.3 | +287.21 % |
| PMGD PFV Pencahue Este | 8.4 | 22.7 | +171.70 % |
| PMGD PFV Pepa | 72.7 | 71.8 | -1.26 % |
| PMGD PFV Pequen | 4.9 | 21.3 | +337.11 % |
| PMGD PFV Peralillo | 9.8 | 7.9 | -19.16 % |
| PMGD PFV Pica | 2.4 | 2.2 | -8.23 % |
| PMGD PFV Pichon | - | 10.6 | - |
| PMGD PFV Picunche | 25.7 | 58.0 | +125.41 % |
| PMGD PFV Piduco | 10.8 | 25.8 | +138.79 % |
| PMGD PFV Pilpilen | 20.7 | 26.6 | +28.46 % |
| PMGD PFV Piquero | 46.7 | 90.5 | +93.64 % |
| PMGD PFV Pirque | 17.3 | 18.4 | +6.54 % |
| PMGD PFV Pitotoy | 5.9 | 10.2 | +74.03 % |
| PMGD PFV Pitra | 7.3 | 28.3 | +285.37 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------------------|-------|-------|------------|----------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Ariztía | 11.4 | 19.8 | +74.01 % | PMGD PFV Placilla | 0.0 | 55.4 | - |
| PMGD PFV Armazones | 16.1 | 48.7 | +202.42 % | PMGD PFV Playerito | 5.5 | 28.4 | +420.69 % |
| PMGD PFV Aromo del Verano | 8.0 | 18.7 | +134.08 % | PMGD PFV Playero | 11.9 | 27.8 | +133.88 % |
| PMGD PFV Astillas | 70.5 | 85.1 | +20.63 % | PMGD PFV Playeron | 8.7 | 29.3 | +237.96 % |
| PMGD PFV Avel Solar | 36.3 | 85.6 | +135.75 % | PMGD PFV Plomo Verano | 6.7 | 8.9 | +33.40 % |
| PMGD PFV Aviles | 17.1 | 57.4 | +235.12 % | PMGD PFV Población | 18.8 | 22.6 | +20.11 % |
| PMGD PFV Ayla | 24.1 | 59.3 | +146.62 % | PMGD PFV Portezuelo | 19.6 | 22.5 | +14.58 % |
| PMGD PFV Bellavista | 18.6 | 21.3 | +14.91 % | PMGD PFV Pretty Field | 15.3 | 17.7 | +15.35 % |
| PMGD PFV Bellavista | 55.8 | 44.0 | -21.24 % | PMGD PFV Puangue | 11.5 | 30.1 | +161.11 % |
| PMGD PFV Berruenco | 32.7 | 85.7 | +162.10 % | PMGD PFV Pueblo Seco | - | 81.9 | - |
| PMGD PFV Bulnes Barones | 10.2 | 27.0 | +165.32 % | PMGD PFV Puelche | 7.6 | 21.9 | +186.20 % |
| PMGD PFV Bér gamo | 6.0 | 21.9 | +263.30 % | PMGD PFV Puente Solar | 8.9 | 20.8 | +133.97 % |
| PMGD PFV Cabildo Sunlight | 53.7 | 80.5 | +49.92 % | PMGD PFV Pullalli | 22.5 | 25.1 | +11.47 % |
| PMGD PFV Cabilsol | 11.7 | 18.8 | +60.51 % | PMGD PFV Punta Baja | 6.6 | 10.9 | +64.55 % |
| PMGD PFV Cabrero | 41.9 | 83.8 | +99.79 % | PMGD PFV Queltehue | 5.3 | 15.4 | +190.09 % |
| PMGD PFV Cachiyuyo II | 76.8 | 91.2 | +18.73 % | PMGD PFV Quemados | 16.2 | 35.7 | +120.06 % |
| PMGD PFV Caimi | 0.6 | 0.1 | -82.38 % | PMGD PFV Quetena | 46.2 | 91.8 | +98.92 % |
| PMGD PFV Calama | 98.2 | 100.2 | +2.08 % | PMGD PFV Quillay | 4.7 | 24.3 | +414.25 % |
| PMGD PFV Calle Larga | 20.1 | 28.0 | +39.36 % | PMGD PFV Quinantu | 45.3 | 80.3 | +77.35 % |
| PMGD PFV Candelaria Solar | 5.7 | 16.8 | +194.92 % | PMGD PFV Quinta | 15.3 | 25.3 | +65.18 % |
| PMGD PFV Canelillo | 17.8 | 24.8 | +39.08 % | PMGD PFV RDCL SAN | 19.7 | 76.9 | +290.44 % |
| PMGD PFV Canesa | 19.6 | 24.6 | +25.56 % | PMGD PFV REN | 7.2 | 18.5 | +154.74 % |
| PMGD PFV Cantera | 5.8 | 27.0 | +368.18 % | PMGD PFV RLA | 20.0 | 22.3 | +11.70 % |
| PMGD PFV Cantillana | 0.0 | 37.7 | - | PMGD PFV Ranguil | 8.9 | 24.2 | +172.29 % |
| PMGD PFV Caracoles | 5.8 | 27.8 | +383.43 % | PMGD PFV Ratulemus | 0.0 | 23.0 | - |
| PMGD PFV Casabermeja | 25.1 | 56.8 | +126.62 % | PMGD PFV Rauquen | 13.3 | 60.0 | +352.91 % |
| PMGD PFV Casuto | 19.8 | 22.4 | +13.08 % | PMGD PFV Recoleta | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Catemu | 15.2 | 19.2 | +26.38 % | PMGD PFV Rengo | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Catán | 23.7 | 24.8 | +4.77 % | PMGD PFV Rexner | 11.7 | 25.0 | +113.10 % |
| PMGD PFV Cauquenes | 2.0 | 23.2 | +1045.63 % | PMGD PFV Rimini | 0.0 | 80.2 | - |
| PMGD PFV Chacabuco | 79.3 | 90.0 | +13.43 % | PMGD PFV Rinconada | 9.9 | 28.1 | +183.38 % |
| PMGD PFV Chalinga | 21.8 | 23.1 | +6.07 % | PMGD PFV Rinconada Alcones | 35.3 | 90.7 | +157.12 % |
| PMGD PFV Champa | 0.0 | 54.0 | - | PMGD PFV Rinconada Norte | 12.1 | 28.9 | +138.85 % |
| PMGD PFV Chancon | 10.8 | 14.8 | +37.13 % | PMGD PFV Rodeo | 7.9 | 23.5 | +198.67 % |
| PMGD PFV Chilener | - | 1.7 | - | PMGD PFV Romaeria | 10.6 | 83.3 | +685.29 % |
| PMGD PFV Chimbarongo | 14.5 | 7.0 | -51.77 % | PMGD PFV Rosario | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Chuchifí | 12.2 | 19.0 | +55.63 % | PMGD PFV Rovián | 33.9 | 43.5 | +28.32 % |
| PMGD PFV Cipres | 22.0 | 69.2 | +213.99 % | PMGD PFV Río Peuco | 6.8 | 19.7 | +189.12 % |
| PMGD PFV Citrino | 19.6 | 19.0 | -3.00 % | PMGD PFV SDSI | 9.3 | 21.8 | +133.04 % |
| PMGD PFV Ckilir | 95.7 | 97.6 | +1.98 % | PMGD PFV SLK CB Nueve | 10.9 | 24.9 | +129.30 % |
| PMGD PFV Clementina | 34.7 | 49.5 | +42.53 % | PMGD PFV Salerno Solar | 7.1 | 24.3 | +241.12 % |
| PMGD PFV Cocharcas | 9.3 | 24.3 | +161.59 % | PMGD PFV Samo Bajo | 13.6 | 16.7 | +22.32 % |
| PMGD PFV Cocinillas | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV San Antonio | 23.4 | 69.2 | +196.04 % |
| PMGD PFV Coinco | - | 1.7 | - | PMGD PFV San Camilo | 14.0 | 22.9 | +63.36 % |
| PMGD PFV Colchagua | 9.0 | 23.2 | +158.36 % | PMGD PFV San Carlos | 10.6 | 24.5 | +131.63 % |
| PMGD PFV Colina | 41.6 | 49.8 | +19.75 % | PMGD PFV San Emilio I | 4.6 | 19.6 | +330.23 % |
| PMGD PFV Coltauco Almendro | 7.9 | 20.1 | +154.40 % | PMGD PFV San Francisco | 22.4 | 25.6 | +14.11 % |
| PMGD PFV Condor Chepica | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV San Isidro | 12.2 | 12.3 | +0.42 % |
| PMGD PFV Condor Pelvin | 0.0 | 20.1 | - | PMGD PFV San José II | 5.1 | 29.9 | +481.06 % |
| PMGD PFV Condor Petorca | 0.0 | 11.4 | - | PMGD PFV San Pedro | 18.1 | 15.5 | -14.53 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|----------------------------|-------|------|------------|
| PMGD PFV Cordillerilla | 9.3 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Cortijo | 36.6 | 78.2 | +113.85 % |
| PMGD PFV Covadonga | 89.7 | 90.8 | +1.20 % |
| PMGD PFV Coyunche | 9.6 | 23.1 | +139.82 % |
| PMGD PFV Crucero | 22.3 | 20.8 | -6.73 % |
| PMGD PFV Cruz | 20.2 | 29.8 | +47.67 % |
| PMGD PFV Curacavi | 6.2 | 24.6 | +298.29 % |
| PMGD PFV Cuz Cuz | 12.7 | 21.1 | +66.24 % |
| PMGD PFV Dadinco | 9.6 | 28.7 | +200.21 % |
| PMGD PFV Darlin | 59.9 | 72.1 | +20.29 % |
| PMGD PFV Diego de Almagro | 86.3 | 87.9 | +1.93 % |
| PMGD PFV Don Andrónico | 5.5 | 17.5 | +218.65 % |
| PMGD PFV Don Enrique | 55.9 | 86.5 | +54.75 % |
| PMGD PFV Don Eugenio | 15.3 | 12.5 | -18.32 % |
| PMGD PFV Don Jorge | 1.7 | 22.8 | +1210.15 % |
| PMGD PFV Don Mariano | 4.3 | 12.6 | +194.50 % |
| PMGD PFV Don Martín | 5.3 | 22.5 | +328.25 % |
| PMGD PFV Don Matías | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Don Rodrigo | 13.2 | 41.9 | +217.13 % |
| PMGD PFV Doña Igna | 6.9 | 15.9 | +131.11 % |
| PMGD PFV Doñihue | 34.9 | 46.9 | +34.41 % |
| PMGD PFV Duqueco Solar | 20.2 | 78.4 | +287.59 % |
| PMGD PFV Eclipse | 81.0 | 60.1 | -25.85 % |
| PMGD PFV El Boco | 30.1 | 64.0 | +112.76 % |
| PMGD PFV El Castaño | 18.0 | 53.7 | +198.01 % |
| PMGD PFV El Cernicalo | 9.6 | 14.6 | +52.61 % |
| PMGD PFV El Cernicalo II | 9.6 | 13.7 | +42.99 % |
| PMGD PFV El Chercan | 0.0 | 39.6 | - |
| PMGD PFV El Chincol | 10.8 | 28.5 | +164.02 % |
| PMGD PFV El Chucao | 8.7 | 24.9 | +187.79 % |
| PMGD PFV El Cóndor | 1.6 | 7.9 | +405.13 % |
| PMGD PFV El Divisadero | 18.6 | 24.2 | +30.14 % |
| PMGD PFV El Estero | 4.1 | 16.6 | +308.75 % |
| PMGD PFV El Flamenco | 19.7 | 67.4 | +241.56 % |
| PMGD PFV El Gaviotin | 82.6 | 76.6 | -7.36 % |
| PMGD PFV El Huaso | 13.0 | 22.6 | +73.90 % |
| PMGD PFV El Ingenio | 23.6 | 11.2 | -52.84 % |
| PMGD PFV El Laurel | 21.0 | 51.6 | +146.27 % |
| PMGD PFV El Litre | 41.5 | 38.0 | -8.28 % |
| PMGD PFV El Monte | 6.6 | 21.7 | +230.93 % |
| PMGD PFV El Palqui | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Picurio | 14.0 | 21.0 | +50.16 % |
| PMGD PFV El Pilpen | 23.5 | 28.2 | +19.92 % |
| PMGD PFV El Pitio | 15.9 | 26.5 | +66.62 % |
| PMGD PFV El Piuquen | 2.7 | 29.5 | +994.39 % |
| PMGD PFV El Queltehue | 26.0 | 26.6 | +2.36 % |
| PMGD PFV El Quemado | 27.3 | 27.6 | +1.14 % |
| PMGD PFV El Queule | 45.0 | 23.3 | -48.22 % |
| PMGD PFV El Rayador | 77.1 | 24.1 | -68.77 % |
| PMGD PFV El Reconquistador | 0.0 | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV San Ramiro | 78.9 | 75.8 | -3.89 % |
| PMGD PFV Santa Adriana | 20.6 | 19.2 | -6.65 % |
| PMGD PFV Santa Amelia | 8.7 | 22.3 | +156.21 % |
| PMGD PFV Santa Carolina | 4.1 | 17.5 | +330.57 % |
| PMGD PFV Santa Cecilia | 14.2 | 0.1 | -99.23 % |
| PMGD PFV Santa Clara | 21.2 | 19.3 | -8.86 % |
| PMGD PFV Santa Cruz | 20.6 | 65.8 | +220.06 % |
| PMGD PFV Santa Elizabeth | 23.1 | 55.4 | +139.92 % |
| PMGD PFV Santa Emilia | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Santa Ester | 11.1 | 26.3 | +137.49 % |
| PMGD PFV Santa Francisca | 33.6 | 38.7 | +15.26 % |
| PMGD PFV Santa Inés | 16.2 | 22.6 | +39.21 % |
| PMGD PFV Santa Julia | 11.7 | 7.3 | -37.78 % |
| PMGD PFV Santa Laura | 15.6 | 14.6 | -6.60 % |
| PMGD PFV Santa Lucía | 32.8 | 35.8 | +9.29 % |
| PMGD PFV Santa Luisa | 10.7 | 19.7 | +84.72 % |
| PMGD PFV Santa Margarita | 6.3 | 24.5 | +287.75 % |
| PMGD PFV Santa Rita | 8.9 | 26.2 | +194.33 % |
| PMGD PFV Santuario | 23.6 | 27.7 | +17.50 % |
| PMGD PFV Saturno Norte | 8.1 | 29.6 | +264.94 % |
| PMGD PFV Siete Colores | 21.3 | 27.6 | +29.74 % |
| PMGD PFV Sol de Septiembre | 30.8 | 57.2 | +85.68 % |
| PMGD PFV Sol del Norte | 17.2 | 15.9 | -7.98 % |
| PMGD PFV SolarPark V. A. | 0.0 | 1.0 | - |
| PMGD PFV Sunhunter | 68.3 | 67.7 | -0.84 % |
| PMGD PFV Talca | 7.1 | 75.9 | +974.60 % |
| PMGD PFV Talhuén | 18.6 | 21.9 | +17.64 % |
| PMGD PFV Tallado | 82.5 | 70.4 | -14.73 % |
| PMGD PFV Tamarugo | 27.0 | 27.5 | +1.51 % |
| PMGD PFV Tambo Real | 17.1 | 14.5 | -15.02 % |
| PMGD PFV Taranto | 30.9 | 85.1 | +175.96 % |
| PMGD PFV Techos de Altamira | 0.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV Tierra | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Tijeral | - | 15.8 | - |
| PMGD PFV Til Til | 18.4 | 18.1 | -1.57 % |
| PMGD PFV Torino | 5.7 | 36.2 | +531.91 % |
| PMGD PFV Tortolas del Verano | 12.2 | 25.4 | +108.03 % |
| PMGD PFV Trebal | 7.1 | 17.7 | +150.53 % |
| PMGD PFV Trebo | 6.0 | 25.4 | +323.22 % |
| PMGD PFV Trica-Dos | 10.8 | 19.3 | +78.93 % |
| PMGD PFV Tricahue II | 46.5 | 24.5 | -47.27 % |
| PMGD PFV Trinidad | 7.4 | 26.3 | +256.85 % |
| PMGD PFV Tucuquere | 22.8 | 23.3 | +2.20 % |
| PMGD PFV UTFSM V. Valdés | 0.3 | 0.1 | -75.17 % |
| PMGD PFV UTFSM Vitacura | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV UTFSM Viña | 0.7 | 1.0 | +48.21 % |
| PMGD PFV Valle Este II | 76.5 | 83.3 | +8.88 % |
| PMGD PFV Valle Oeste II | 72.3 | 77.8 | +7.62 % |
| PMGD PFV Valle de la Luna II | 19.2 | 20.8 | +8.23 % |
| PMGD PFV Ventisquero | - | 58.7 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % | Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------------|-------|------|-----------|------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV El Resplandor | 13.0 | 25.8 | +98.51 % | PMGD PFV Venturada | 33.9 | 82.9 | +144.36 % |
| PMGD PFV El Roble | 65.4 | 76.3 | +16.71 % | PMGD PFV Vicente | 5.2 | 16.4 | +217.71 % |
| PMGD PFV El Romeral | 15.4 | 36.4 | +136.48 % | PMGD PFV Victoria | 95.7 | 96.7 | +1.10 % |
| PMGD PFV El Salitral | 24.3 | 28.6 | +17.72 % | PMGD PFV Villa Alegre | 9.4 | 51.5 | +451.11 % |
| PMGD PFV El Sauce | 21.3 | 24.2 | +13.67 % | PMGD PFV Villa Cruz | 13.9 | 25.6 | +83.83 % |
| PMGD PFV El Sharon | 4.4 | 23.6 | +441.50 % | PMGD PFV Villa Moscoso | 7.1 | 25.9 | +266.57 % |
| PMGD PFV El Tiuque | 4.3 | 8.8 | +106.78 % | PMGD PFV Villa Prat | 3.2 | 10.3 | +217.39 % |
| PMGD PFV El Trigal | 16.9 | 81.5 | +381.63 % | PMGD PFV Villa Seca | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV El Zorzal | 4.4 | 23.6 | +436.23 % | PMGD PFV Villa Solar | 6.6 | 22.8 | +246.91 % |
| PMGD PFV Encino | 2.3 | 10.1 | +337.99 % | PMGD PFV Violeta | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Encon | 61.7 | 78.2 | +26.68 % | PMGD PFV Vituco 2B | 7.6 | 24.9 | +229.45 % |
| PMGD PFV Erinome | 9.7 | 24.5 | +153.12 % | PMGD PFV Yahutela | 25.7 | 51.3 | +99.70 % |
| PMGD PFV Escorial del Verano | 15.8 | 26.6 | +68.94 % | PMGD PFV Ñilhue | 5.0 | 6.3 | +27.86 % |
| PMGD PFV Esfena | 0.0 | 0.0 | - | PMGD PFV Ñiquén | 10.0 | 23.8 | +138.01 % |
| PMGD PFV Esperanza | 9.6 | 0.0 | -100.00 % | PMGD TER Aggreko 01 | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Faramalla | 6.5 | 21.1 | +225.29 % | PMGD TER Agni | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Fardela Negra | 7.3 | 26.7 | +265.62 % | PMGD TER Alerce | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Filomena | 6.9 | 22.9 | +230.55 % | PMGD TER Almendrado | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Florencia Solar | 50.0 | 84.0 | +67.84 % | PMGD TER Ancalí | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Foster | 10.2 | 26.8 | +161.66 % | PMGD TER Aromos | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Fotovolt | 0.0 | 0.0 | - | PMGD TER Berlioz | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Francisco | 19.6 | 16.5 | -15.76 % | PMGD TER Bio Cruz | - | 17.6 | - |
| PMGD PFV Fulgor | 6.9 | 8.8 | +27.95 % | PMGD TER Bluegate | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Lemu | 12.8 | 41.6 | +224.63 % | PMGD TER Boldos | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Peumo | 14.7 | 62.0 | +321.01 % | PMGD TER Calafate | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Pitao | 46.9 | 71.8 | +53.05 % | PMGD TER Calfuco | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Rauli | 24.2 | 74.1 | +206.72 % | PMGD TER Camping | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV GR Santa Rosa | 16.5 | 72.7 | +339.83 % | PMGD TER Casablanca | - | 6.3 | - |
| PMGD PFV Gabardo del Verano | 6.4 | 17.2 | +167.55 % | PMGD TER Casablanca II | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Gabriela | 79.5 | 76.4 | -3.92 % | PMGD TER Cañete | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Girasoles | 9.7 | 22.0 | +126.26 % | PMGD TER Chile | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Granada | 36.9 | 0.0 | -100.00 % | PMGD TER Chillan | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Granate | 69.5 | 71.4 | +2.69 % | PMGD TER Chorrillos | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Guadalaio | 20.7 | 29.2 | +41.01 % | PMGD TER Chufkén | - | 0.7 | - |
| PMGD PFV Guadalupe | 25.8 | 24.0 | -6.96 % | PMGD TER Ciruelillo | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Guanaco Solar | 11.2 | 72.7 | +550.78 % | PMGD TER Coelemu | - | 54.9 | - |
| PMGD PFV Guarana | 5.9 | 12.0 | +101.78 % | PMGD TER Conchalí | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Helios | 10.6 | 20.4 | +92.14 % | PMGD TER Contulmo | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Homero | 18.1 | 19.9 | +10.06 % | PMGD TER Copiulemu | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Hormiga | 11.5 | 12.3 | +7.34 % | PMGD TER Cortés | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Hornitos | 1.6 | 0.6 | -63.27 % | PMGD TER Curacautín | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Huape | 11.9 | 24.7 | +107.97 % | PMGD TER Curauma | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Huaquelson | 63.0 | 69.9 | +10.90 % | PMGD TER Dagoberto | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV ICB | 0.0 | 0.0 | - | PMGD TER Deuco | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Idahue del Verano | 6.5 | 18.9 | +189.15 % | PMGD TER Diesel Cerezo | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Illapel 5X | 23.7 | 23.5 | -0.85 % | PMGD TER Diesel Coya | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Independencia | 11.4 | 21.1 | +84.27 % | PMGD TER Don Pedro | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Itahue Solar | 17.9 | 22.2 | +24.15 % | PMGD TER Doña Javiera | - | 0.7 | - |
| PMGD PFV Jahuel | 23.3 | 50.9 | +118.16 % | PMGD TER Egido | - | 0.0 | - |
| PMGD PFV Jardin Solar Petorca | 0.0 | 0.0 | - | PMGD TER El Campesino | - | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|------------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Jaururo | 20.6 | 26.4 | +28.07 % |
| PMGD PFV Javiera Carrera | 28.4 | 72.5 | +155.33 % |
| PMGD PFV José Soler Mallafré | 1.9 | 9.9 | +408.62 % |
| PMGD PFV Kaufmann | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Konda | 21.7 | 23.2 | +6.73 % |
| PMGD PFV La Acacia | 38.8 | 35.7 | -8.04 % |
| PMGD PFV La Blanquina | 25.0 | 44.8 | +79.12 % |
| PMGD PFV La Chapeana | 11.9 | 13.0 | +9.33 % |
| PMGD PFV La Chimba Bis | 15.8 | 16.7 | +5.59 % |
| PMGD PFV La Esperanza II | 58.8 | 0.0 | -100.00 % |
| PMGD PFV La Estancia | 4.8 | 8.7 | +80.44 % |
| PMGD PFV La Foresta | 7.4 | 24.0 | +223.09 % |
| PMGD PFV La Frontera | 31.4 | 35.7 | +13.80 % |
| PMGD PFV La Gamboina | 7.7 | 26.8 | +248.47 % |
| PMGD PFV La Lajuela | 36.8 | 44.8 | +21.70 % |
| PMGD PFV La Ligua | 22.4 | 22.2 | -1.07 % |
| PMGD PFV La Manga | 22.9 | 17.0 | -25.62 % |
| PMGD PFV La Muralla | 3.8 | 18.0 | +374.99 % |
| PMGD PFV La Palma Solar | 42.9 | 91.9 | +114.25 % |
| PMGD PFV La Victoria | 30.8 | 75.5 | +145.38 % |
| PMGD PFV Lagunilla | 12.5 | 15.7 | +24.83 % |
| PMGD PFV Las Arboledas | - | 5.1 | - |
| PMGD PFV Las Cabras | 3.0 | 19.9 | +553.60 % |
| PMGD PFV Las Cachañas | 18.3 | 58.0 | +217.29 % |
| PMGD PFV Las Catitas | 25.6 | 64.6 | +152.64 % |
| PMGD PFV Las Chacras | 22.4 | 23.8 | +6.40 % |
| PMGD PFV Las Codornices | 9.0 | 29.1 | +222.94 % |
| PMGD PFV Las Lechuzas | 9.3 | 27.2 | +192.30 % |
| PMGD PFV Las Majadas | 54.2 | 61.7 | +13.73 % |
| PMGD PFV Las Mercedes | 3.3 | 0.0 | -99.99 % |
| PMGD PFV Las Mollacas | 11.9 | 10.6 | -10.82 % |
| PMGD PFV Las Palmas Verano | 6.3 | 24.8 | +296.75 % |
| PMGD PFV Las Palomas | 19.4 | 29.5 | +51.82 % |
| PMGD PFV Las Perdices | 13.2 | 22.9 | +73.73 % |
| PMGD PFV Las Rojas | 10.8 | 13.2 | +22.31 % |
| PMGD PFV Las Taguas | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Las Tencas | 15.9 | 61.2 | +284.11 % |
| PMGD PFV Las Terrazas | 23.9 | 2.5 | -89.38 % |
| PMGD PFV Las Torcazas | 6.2 | 26.8 | +332.36 % |
| PMGD PFV Las Tortolas | 7.5 | 18.0 | +139.84 % |
| PMGD PFV Las Turcas | 21.3 | 6.4 | -70.09 % |
| PMGD PFV Lima | 0.0 | 0.0 | - |
| PMGD PFV Linares | 0.0 | 70.9 | - |
| PMGD PFV Lingue | 7.5 | 27.0 | +259.85 % |
| PMGD PFV Lipangue | 20.7 | 20.5 | -1.11 % |
| PMGD PFV Liquidambar | 32.0 | 64.4 | +101.52 % |
| PMGD PFV Lirio del Campo | 7.7 | 22.7 | +193.68 % |
| PMGD PFV Litoral Sunlight | 17.9 | 84.6 | +372.48 % |
| PMGD PFV Llanos de Potroso | 25.3 | 25.4 | +0.40 % |
| PMGD PFV Llay Llay | 42.0 | 93.0 | +121.23 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-------------------------------|-------|------|--------|
| PMGD TER El Canelo | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Faro | - | 0.7 | - |
| PMGD TER El Jardín | - | 0.0 | - |
| PMGD TER El Molle | - | 60.2 | - |
| 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 | - | 0.9 | - |
| PMGD TER Lonquimay | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Los Pinos | - | 52.6 | - |
| PMGD TER Los Sauces | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Los Álamos | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Louisiana Pacific | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Louisiana Pacific II | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Mimbres | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Monte Patria | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Multiexport | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Multiexport II | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Orafti | - | 7.8 | - |
| 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 | - | 0.5 | - |
| PMGD TER Rey | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Río Azul | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Salmofood | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Santa Irene | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Sepultura | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Tamm | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Tapihue | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Tigre | - | 0.0 | - |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|--------------------------|-------|------|-----------|
| PMGD PFV Lo Boza | 1.9 | 2.5 | +29.28 % |
| PMGD PFV Lo Chacón | 6.5 | 22.3 | +240.46 % |
| PMGD PFV Lo Miguel | - | 0.7 | - |
| PMGD PFV Lo Miranda | 27.8 | 39.8 | +43.18 % |
| PMGD PFV Lo Sierra | 6.1 | 19.7 | +222.01 % |
| PMGD PFV Lockma | 93.4 | 95.0 | +1.67 % |
| PMGD PFV Loica | 11.3 | 24.8 | +119.86 % |
| PMGD PFV Lomas Coloradas | 12.4 | 0.0 | -100.00 % |

| Centrales | Prog. | Real | Desv % |
|-----------------------------|---------------|----------------|-----------------|
| PMGD TER Tirúa | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Tomaval | - | 9.2 | - |
| PMGD TER Trebal Mapocho | - | 31.8 | - |
| PMGD TER TrongolCuranilahue | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Yumbel | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Zapallar | - | 0.0 | - |
| PMGD TER Zofri | - | 0.0 | - |
| Total | 9934.2 | 16847.0 | +69.59 % |

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 Ralco | Menor generación real por prestación de SSSC. |
| HE Rapel | Mayor generación real por declaración de Vertimiento Evitable. |
| PE Cabo Leones 2 | Menor generación real por indisponibilidad. |
| PE San Juan | Mayor generación real por mayor carga Eólica. |
| PFV Guanchoi | Mayor generación real por mayor radiación Solar. |
| TER Atacama 1 GNL | Mayor generación real por costo marginal. |
| TER Tocopilla-U16 Gas Arg | 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. |
| 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 Atacama 2 GNL | 42.9 | C. Atacama 2 TG2B indisponible. Causa informada: Fuga de gases, según SDCF 2023099222. |
| TER Kelar GNL | 70.0 | C. Kelar TV indisponible. Causa informada: Sobrecorriente en generador de la turbina de vapor, según IF 2023004240. |
| TER Nueva Renca Diésel | 0.0 | C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663. |
| TER Nueva Renca Gas Arg | 0.0 | C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663. |
| TER Nueva Renca GNL | 0.0 | C. Nueva Renca indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023098663. |

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 Atacama Solar II | 77.0 | Limitada a 131 MW. Causa informada: Desconexión forzada del interruptor 52E13 afectando el circuito 7, según IL 2023001605. |
| 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 Guacolda 1 | 95.0 | Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631 |
| 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 |
|--------------------------|--------------------|----------------------|
| 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 2 | 0.0 | Mantenimiento mayor |
| TER Los Vientos GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Mejillones-CTM3 GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Nehuenco I GNL | 0.0 | Mantenimiento mayor. |
| TER Santa María | 0.0 | Mantenimiento mayor. |

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

| CENTRALES (≥100 MW) | Disponibilidad (%) | Observaciones |
|-------------------------|--------------------|-----------------------------------|
| PE 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 |
|---------------------------|--------------------|---|
| 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), Maitencillo, Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y La Confianza continúan en período de puesta en servicio. |
| 00:00 | Enel Generación | C. Rapel se declara en condición de vertimiento evitable. |
| 00:00 | Enel Generación | C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento. |
| 00:00 | Colbún | C. Colbún se declara en condición de vertimiento. |
| 00:00 | STM | SDAC deshabilitado. |
| 00:00 | STM | S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador N°2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2. |
| 00:00 | Río Colorado | C. Embalse Ancoa limitada a generar 16,3 MW. Causa informada: Debido a restricciones a la operación de la Central dados los convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa. Según IL 2023001673. |
| 00:20 | CGE | S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor. |
| 00:21 | CGE | S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor. |
| 02:18 | Metro | S/E Metro transformador TRC1 de 110/20 kV, 40 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023097633. |
| 02:19 | Transelec | Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión. |
| 02:27 | Transelec | Línea de 110 kV Maitencillo - Huasco 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación conductor cortado fase izquierda estructura N°10, reemplazo de poste colapsado, estructura N°12, reemplazo de extensión de cruceta en estructura N°11, reparación de conductor entre el vano 12 y 13, según SDCF 2023099258. |
| 02:27 | Transelec | Línea de 110 kV Maitencillo - Huasco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación circuito 2, según SICF 2023099259. |
| 02:41 | CGE | Línea de 66 kV Victoria - Collipulli interrupción forzada por protecciones, se pierden 9.6 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Collipulli, Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta. Causa informada: Puente cortado en estructura N° 351, según IF 2023004332. |
| 02:41 | Ucuquer | C. PE La Flor sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 25 MW. Causa informada: Falla en línea 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2023004356. |
| 02:41 | Scotta | C. Picoiquén sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 18 MW. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2023004328. |
| 02:41 | Potencia | Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 5.7 y 1.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Victoria - Collipulli, según IF 2023004353 y 2023004355. |
| 02:43 | STS | S/E Nahuelbuta recuperado la totalidad de los consumos. |
| 02:44 | Ucuquer | C. PE La Flor disponible y en servicio, cancelado IF 2023004356. |
| 02:46 | CGE | S/E Angol recuperado la totalidad de los consumos. |
| 02:46 | STS | SS/EE Deuco y Los Sauces recuperado la totalidad de los consumos. |
| 02:55 | AES Andes | S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 cerrados. |
| 03:00 | Enor Chile | S/E Don Goyo interruptor 52JS cerrado. |
| 03:02 | Scotta | C. Picoiquén en servicio y disponible. Cancelado IF 2023004328. |
| 03:03 | Potencia | Cs. Alto Renaico disponible y en servicio, cancelada IF 2023004355. |
| 03:05 | CGE | S/E Collipulli recuperado la totalidad de los consumos. |
| 06:55 | CGE | S/E Villa Alegre interruptor B1 abierto, topología normal. |
| 06:58 | CGE | S/E Chillán interruptor B2 abierto y S/E Monterrico interruptor B4 abierto, topología normal. |
| 07:00 | STM | SDAC habilitado. |
| 07:23 | Engie Transmisión | S/E El Cobre 52J2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2023004341. |
| 07:42 | Transelec | Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión. |
| 08:11 | Transelec | S/E Cautín paño JS con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de tarjeta en protección diferencial de barra 87B por avería de la protección. Atención de IL 2023001524, según SDCF 2023095948 y 2023099155. |

| Centro de Control | Observación |
|--------------------------|--|
| 08:23 AES Andes | S/E La Cebada Transformador 1 de 220/33 kV y 120 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar puntos calientes en conexión de bushing AT del transformador para evitar daños en conectores de bushing y/o prensas de cables, frente al aumento de temperatura, según SDCF 2023099266. |
| 08:30 Enel Generación | C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desripiado Bocatoma Maule - Isla y limpieza canal de Aducción Maule - Isla, por abundante material flotante y colmatación de rejillas, según SICF 2023099267. |
| 08:41 Enel Generación | C. Abanico U-6 sale de servicio en forma intempestiva con 12 MW, según IF 2023004340. |
| 08:42 Interchile | S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2. |
| 08:51 Potencia | C. Renaico disponible y en servicio, cancelado IF 2023004353. |
| 09:34 Enor Chile | C. PE Cabo Leones 1, 2 y 3 salen del servicio en forma intempestiva con 90, 91 y 31 MW respectivamente. Causa informada: Sismo en zona. |
| 09:34 Innergex | C. PE Sarco sale de servicio en forma intempestiva con 81 MW. Causa informada: Sismo en la zona, según IF 202304354. |
| 09:34 RNE | C. PFV La Huella sale de servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Sismo en la zona, según IF 2023004344. |
| 09:34 Río Colorado | C. Río Huasco sale del servicio en forma intempestiva con 1,3 MW. Causa informada: Coincidente con sismo en la zona, según IF 2023004350. |
| 10:00 Río Colorado | C. Embalse Ancoa limitada a generar 5 MW. Causa informada: Debido a restricciones a la operación de la Central dados los convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa. Según IL 2023001675, cancelada IL 2023001673. |
| 10:26 Transelec | Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada. |
| 10:36 RNE | C. PFV La Huella disponible y en servicio, cancelado IF 2023004344. |
| 10:48 Engie Transmisión | S/E El Cobre 52J2 cerrado, cancelado IF 2023004341. |
| 11:17 Río Colorado | C. Río Huasco sincronizada y disponible, cancelado IF 2023004350. |
| 11:19 Transelec | Línea de 220 kV Los Notros - Ralco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección visual con trepado de estructuras, según SICF 2023099220. |
| 11:27 Colbún | C. Colbún cancelada condición de vertimiento. |
| 11:56 Chilquinta | S/E Alto Melipilla Transformador N° 2 de 220/115/13.2 kV, 150 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminación de punto con temperatura en 89JT2-1-2 (80° C) y rotación de unidades con unidad de reserva , para descartar posibles puntos con temperatura, esto debido a que el TR-1 220/110 kV se desconectara el día 01-11-2023 y quedara indisponible hasta el 01-12-2023 (2023098245), según SDCF 2023099346. |
| 12:22 Transelec | S/E Polpaico equipo CER en servicio, cancelado IF 2023004331. |
| 12:24 AES Andes | S/E La Cebada Transformador 1 de 220/33 kV y 120 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023099266. |
| 12:29 Enor Chile | C. PE Cabo Leones 3 disponible. |
| 12:33 Enor Chile | C. PE Cabo Leones 1 disponible. |
| 13:00 Gen. Metropolitana | C. Nueva Renca con restricción de horarios. Causa informada: De acuerdo a los límites normativos de emisión de ruido establecidos en el DS38, el horario de partida de Central Nueva Renca es entre las 6:30 hrs y 18:30 hrs. Los Fuegos Adicionales pueden operar entre las 7:00 hrs y las 23:00 hrs por control de emisión de ruido. En caso de una partida en caliente para recuperación de servicio inmediato, debido a un trip, la central puede partir en cualquier horario, según IL 2023001676, cancelada IL 2020001697. |
| 13:40 Arauco | C. Nueva Aldea en servicio en pruebas, según IF 2023004311. |
| 14:00 Enor Chile | C. PE Cabo Leones 2 disponible. |
| 14:42 Celeoredes | S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 cerrados. |
| 14:45 Enel Generación | C. Abanico U-6 disponible y cancelado IF 2023004340. |
| 15:00 Enel Generación | C. Ralco se declara en condición de vertimiento. |
| 15:00 Engie Transmisión | S/E El Cobre paño J2 con limitación. Causa informada: Bloqueo del sistema OPLAT paño J2 por señal errónea en enlace de comunicación. Según IL 2023001677. |
| 15:03 Enel Generación | C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2023099267. |
| 15:22 CGE | Línea de 66 kV Victoria - Collipulli cerrada, se normaliza topología, cancelado IF 2023004332. |
| 16:31 Innergex | C. PE Sarco disponible y cancelado IF 202304354. |
| 16:40 Chilquinta | S/E Alto Melipilla Transformador N° 2 de 220/115/13.2 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2023099346. |
| 18:09 Interchile | S/E Nueva Pan de Azúcar desconectadas las CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2. |
| 18:10 AES Andes | Línea de 220 kV Central Alfalfal - Los Almendros con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de mecanismo reductor de árbol de leva para apertura y cierre de desconector lado línea perteneciente al circuito N°1, según SDCF 2023099694. |
| 19:47 Acciona | S/E Central El Romero transformador de 220/23 KV, 230 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de pequeña fuga de aceite en Bushings de AT del transformador detectada posterior al sismo ocurrido el día de hoy, según SDCF 2023099479. |

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|---|
| 19:48 | Arauco | C. Nueva Aldea disponible, en servicio y cancelado IF 2023004311. |
| 19:50 | Enor Chile | S/E Bombeo Sierra Gorda 2 Transformador de 110/6.9 kV y 37.5 MVA interrupción forzada por protecciones. |
| 19:55 | AES Andes | C. Nueva Ventanas limitada a 200 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2023001678. |
| 19:59 | Celeoredes | S/E Mulchén interruptores 52J5 y 52J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara. |
| 20:45 | AES Andes | C. Nueva Ventanas limitada a 225 MW. Causa informada: Alta temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2023001679. Cancelada IL 2023001678. |
| 21:22 | AES Andes | C. Nueva Ventanas sin limitación y cancelada IL 2023001679. |
| 21:30 | Enor Chile | S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar |
| 21:31 | AES Andes | S/E La Cebada interruptores J4, JS y J1 abiertos por control de transferencia línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar |
| 21:36 | Transec | Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2 cerrada. |
| 22:36 | STS | C. Masisa limitada a 2.5 MW. Causa informada: Problemas en el equipo que evacua las cenizas de precipitador, según IL 2023001682. |
| 22:55 | AES Andes | C. Nueva Ventanas limitada en 250 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2023001680. |
| 22:57 | Enel | C. San Isidro 1 limitada a 310 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2023001681. |
| | Generación | |
| 23:42 | STS | C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en el sistema que evacua las cenizas del precipitador, según SDCF 2023099886. |

4.2. Otras Observaciones

| Hora | Centro de Control | Observación |
|-------|-------------------|---|
| 02:00 | CDC | La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -513.4 [MW]. |
| 04:20 | Enel Generación | C. Pehuenche finaliza vertimiento. |
| 06:05 | CDC | La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 24.9 [MW/m]. |
| 10:45 | CDC | La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16.3 [MW/m]. |
| 11:27 | Colbún | C. Colbun finaliza vertimiento. |
| 11:40 | Chilquinta | CDC solicita reducir 1 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 11:40 | CGE | CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 13:10 | Enel Generación | C. Ralco inicia vertimiento. |
| 16:15 | Enel Generación | C. Pehuenche inicia vertimiento. |
| 18:30 | CGE | CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 18:30 | Chilquinta | CDC solicita finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín. |
| 19:30 | Enel Generación | C. Ralco finaliza vertimiento. |
| 20:00 | CDC | El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 641.2 [MW]. |
| 21:30 | Enel Generación | C. Pehuenche finaliza vertimiento. |

4.3. Primera Energización de Instalaciones

| Hora | Control de Control | Empresa | Instalación |
|-------|--------------------|-----------|---|
| 15:08 | Transelec | Transelec | S/E Los Varones Extensión de Barra 2 de 66 kV. |
| 15:12 | Transelec | Transelec | S/E Los Varones Extensión de Barra 1 de 66 kV. |
| 15:15 | Transelec | Transelec | S/E Los Varones Extensión de Barra de Transferencia de 66 kV. |

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 | | |
| Cardones | C. Colmito datos scada. | 08/07/2023 | 19:30 | 31/10/2023 | 20:25 |
| 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 | | |
| Scotta | C. Picoiquén datos scada. | 21/08/2023 | 00:00 | 31/10/2023 | 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 | | |

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 | | |
| Escuadrón | Hot line Principal y Respaldo F/S. | 25/10/2023 | 07:30 | | |

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 31 de octubre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 17:03:59
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 230
 Total registros Subestación: 66

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(i) | SubEstación | ID(s) | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------------|-------------------|--|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|-----------------------|---|--|--------------------------------|------------------|--|---|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023098029 | Subestacion | Ejecución Exitosa | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A. | 1855 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 690 | S/E LA CISTERNA | 887 | LA CISTERNA 110/13.2KV 23MVA 1 | Mantenimiento preventivo | Sin Limitaciones | Se realizara mantenimiento preventivo a los desconectores 12 KV asociados a la Barra n°1. | Trabajo sin riesgos asociados. | Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. Relacionado con SD 2023098029 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 22:00 |
| 2023098028 | Subestacion | Ejecución Exitosa | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A. | 1855 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 690 | S/E LA CISTERNA | 746 | BA S/E LA CISTERNA 12KV BP1 | Mantenimiento preventivo | Sin Limitaciones | Se realizara mantenimiento preventivo a los desconectores 12 KV asociados a la Barra n°1. | Trabajo sin riesgos asociados. | Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 22:00 |
| 2023099479 | Subestacion | Ejecución Exitosa | ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A. | 429 | Desconexión | Origen Interno | Curso Forzado | 1994 | S/E CENTRAL EL ROMERO | 1378 | CENTRAL EL ROMERO 220/23KV 380MVA | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Revisión de pequeña fuga de aceite en Bushing de AT del transformador detectada posterior al mismo ocurrido el día de hoy. | El riesgo del trabajo es bajo siguiendo el plan de maniobras de Acciona, ya que se registrará con la instalación desenergizada. | S/C | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 20:00 |
| 2023097781 | Subestacion | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 570 | S/E DOS AMIGOS | 485 | BA S/E DOS AMIGOS 23KV | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Dos Amigos: Lavado de aislación paños HT1; ET1; ET2 y limpieza a distancia de PPRR, incluye desmalezado. | | Actividades: Lavado de aislación de instalaciones en servicio (Barra), S/E Dos Amigos: Lavado de aislación paños HT1; ET1; ET2 y limpieza a distancia de PPRR, incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Maltencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Dos Amigos, 52E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1.03 38kV Dos Amigos. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 16:00 |
| 2023096417 | Subestacion | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 371 | S/E LAS COMPAÑÍAS | 981 | S/E LAS COMPAÑÍAS H2 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5264, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones. | Riesgo controlado por TRANSELEC. | | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 16:00 |
| 2023096167 | Subestacion | Ejecución Exitosa | HELIO ATACAMA TRES SPA | 412 | Intervención | Origen Interno | Programada | 2022 | S/E BOLERIO | 21227 21228 21229 21230 21231 | S/E BOLERIO 13 S/E BOLERIO J11 S/E BOLERIO J12 S/E BOLERIO ET1 S/E BOLERIO ET2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Ajuste a protección de sobrefrecuencia en relés de línea ABB RED670 S1 y S2 S/E Bolerio. Asociado a proyecto EDAG en fase 0 P/V Bolerio. Considera inyector secundario (Matasta Omicron) y recepción de señales (Trip no efectivo). | El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes. | Ajuste a protección de sobrefrecuencia en relés de línea ABB RED670 S1 y S2 S/E Bolerio. Asociado a proyecto EDAG en fase 0 P/V Bolerio. Considera inyector secundario (Matasta Omicron) y recepción de señales (Trip no efectivo). | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 14:00 |
| 2023096418 | Subestacion | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 371 | S/E LAS COMPAÑÍAS | 981 | S/E LAS COMPAÑÍAS H2 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5265, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones. | Riesgo controlado por TRANSELEC. | | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 13:00 |
| 2023099346 | Subestacion | Ejecución Exitosa | CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A. | 1984 | Desconexión | Origen Interno | Curso Forzado | 776 | S/E ALTO MELIPILLA | 440 | ALTO MELIPILLA 220/115/13.2KV 150MVA N°2 [EN_REVISION] | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Eliminación de punto con temperatura en BU12-1-2 (B0 '3) y notación de unidades con unidad de reserva , para descartar posibles puntos con temperatura, esto debido a que el TR 1 220/110 KV se desconectará el día 01-11-2023 y quedara indisponible hasta el 01-12-2023 (2023098245) | Riesgo bajo, ejecutado con personal de mantenimiento. | No hay consumos afectados. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 11:51 |
| 2023097038 | Subestacion | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 444 | S/E MAULE | 1218 | S/E MAULE A2 | Roco y ponde franja serviumbre | Sin Limitaciones | A solicitud de TRANSELEC según SODI 5311 se solicita Bloqueo a la reconexión inmovilizado del interruptor 52A2 de S/E Maule, bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52AT1 de S/E Linares y bloqueo a la reconexión inmovilizado 52AT1 de S/E Fariol por trabajos en sus instalaciones. | Riesgo controlado por TRANSELEC. | | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 10:00 |
| 2023095446 | Subestacion | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 566 | S/E CHARRUA | 191 | CHARRUA TR3 66/13.2KV 5MVA 1U | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | - S/E Charúa: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor 52CT3. | Bajo | Actividades: S/E Charúa: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor 52CT3. Condiciones: Tr. Trifásico 03, 66/13,2KV, Charúa, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 66/13,2KV Charúa. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charúa, se instalarán equipos de puesta a tierra entre 89CT3 y 52CT3 y entre 52CT3 y TCT3. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 10:00 |

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 17:03:59
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 230
 Total registros Subestación: 66

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(1) | SubEstación | ID(2) | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Fecha Inicio |
|------------|-------------|-------------------|--|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|------------------|---|--|----------------------|------------------|---|---|--|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|----------------|
| 202309061 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 473 | S/E PARRAL | 312 | BA S/E PARRAL 154KV BP1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de mantenimiento de Equipos Primarios. | Actividades: S/E PARRAL: Mantenimiento Lavado de aislación a equipos primarios de paños A1, A2 y Barra Principal 154KV Incluye cadenas de aisladores en acometida de líneas. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven la Barra 154KV- PARRAL.- No reconectar interruptores que sirven la Línea 154KV Mañá-Parral, CL.- No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Parral- Monterrico, CL.- Instalaciones en Blican- Barra 154 VV. | No tiene consumo afectado | | ninguno | Operativo | 31-10-23 10:00 | |
| 2023097873 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 586 | S/E QUILLOTA | 1678 | BA S/E QUILLOTA 220KV BT-1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Quillota: Deshabilitación de desconector 892.3 por obra de reemplazo (NUP 4328). Trabajos previos | Actividades: S/E Quillota: Deshabilitación de desconector 892.3 por obra de reemplazo (NUP 4328). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 KV Quillota- Nogales circuito 2. Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna. S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Puntas a tierra provisionales instaladas alrededor de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. | No tiene consumo afectado | | ninguno | Operativo | 31-10-23 09:00 | |
| 202309061 | Subestación | Ejecución Exitosa | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A. | 1855 | Intervención | Origen Interno | Programada | 699 | S/E LO PRADO | NO Aplica | NO Aplica | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | STM ejecuta pruebas de apertura y cierre de equipos, habilitación y deshabilitación de automatismos y llave de control local/terreno, todos estos trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. | Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM. Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de clientes. Trabajos producen pérdidas de comunicaciones SCADA por 2 hrs en la ventana de trabajo | No tiene consumo afectado | | ninguno | Operativo | 31-10-23 09:00 | |
| 2023097949 | Subestación | Ejecución Exitosa | LITORAL TRANSMISIÓN S.A. | 2024 | Intervención | Origen Interno | Programada | 848 | S/E SAN JERONIMO | 4855 | S/E SAN JERONIMO B1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Por proyecto NUP 1544 Ampliación SE Totoral, se requiere como actividad previa a la PES realizar la prototipación de l sistema de protecciones del pato seleccionado (Doc ECAP EE ES-2023-0701 aprobado), al término la actividad todos los ajustes originales serán restablecidos. | Nivel de riesgo bajo, trabajo programado | Por proyecto NUP 1544 Ampliación SE Totoral, se requiere como actividad previa a la PES realizar la prototipación del sistema de protecciones del pato seleccionado (Doc ECAP EE ES-2023-0701 aprobado), al término la actividad todos los ajustes originales serán restablecidos. | No tiene consumo afectado | | ninguno | Operativo | 31-10-23 09:00 |
| 2023097858 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 593 | S/E VALLENAR | 1719 531 | BA S/E VALLENAR 110KV BP1 BA S/E VALLENAR 13.8KV BP1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Vallenar: Lavado de aislación paños HT, CT, C1, C2, C3, C4, C5, C6. Limpieza a distancia de Pararrayos y desmagnetizado de pato PA. S Restricciones: Subestación Vallenar, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado | Bajo | No tiene consumo afectado | | ninguno | Operativo | 31-10-23 09:00 | |
| 2023096433 | Subestación | Ejecución Exitosa | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1044 | TAP OFF EL EDEN | 15867 | TAP OFF EL EDEN H1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5266 se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H1, de Tap off El Eden por trabajos en sus instalaciones. | Riesgo controlado por TRANSELEC. | No tiene consumo afectado | | ninguno | Operativo | 31-10-23 09:00 | |
| 2023095772 | Subestación | Ejecución Exitosa | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 2050 | Intervención | Origen Interno | Programada | 223 | S/E COLBUN | 144 145 146 147 148 149 151 157/3 29850 | S/E COLBUN J1 S/E COLBUN J2 S/E COLBUN J3 S/E COLBUN J4 S/E COLBUN J5 S/E COLBUN J6 S/E COLBUN BT1 S/E COLBUN J7S 29850 S/E COLBUN J71 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Colbún: Verificación de planos en terreno, se realiza levantamiento de alambros de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán traspasados a minuta de alambreado/desalambreado. Se trabajará secuencialmente de un armario o gabinete a la vez. | Al realizar arguimiento de cables, evitar riesgo de que hayan conexiones en mal estado que puedan soltarse y producir pérdida de señales o en última instancia operación indeseada de equipos en paños BT1, J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7S y JCH de S/E Colbún. | Sin comentarios adicionales | No tiene consumo afectado | | ninguno | Operativo | 31-10-23 09:00 |

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 17:03:59
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 230
 Total registros Subestación: 66

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | 1700 | ID(s) | SubEstación | ID(s) | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------------|-------------------|---|--------------|----------------|----------------|-------------------|------|-------|-----------------------|----------------------|---|----------------------|----------|--|---|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023099266 | Subestacion | Ejecución Exitosa | PARQUE EDUCOCCO LOS CURUCOS SPA | 1924 | Desconexión | Origen Interno | Curso Forzoso | 1700 | | S/E CENTRAL LA CEBADA | 1236 | CENTRAL LA CEBADA 220/13kV 120MVA | Otro Tipo de Trabajo | | Eliminar puntos calientes en conexión de bushing AT de Trato de Poder para evitar daños en conexiones de bushing y/o prensas de cables, frente al aumento de temperatura. | Se requiere eliminar punto caliente existe riesgo en la instalación. | Eliminar puntos calientes en conexión de bushing AT de Trato de Poder para evitar daños en conexiones de bushing y/o prensas de cables, frente al aumento de temperatura. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:30 |
| 2023096604 | Subestacion | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 660 | | S/E SAN JAVIER | 7855 | S/E SAN JAVIER B3 | Otro Tipo de Trabajo | | Trabajos asociados por proyecto reemplazo TT/CC asociado al paño B3 Constitución de S/E San Javier 66 kV NLP 4264 | Bajo | Actividades: S/E San Javier Reforzamiento de fundaciones existentes de transformadores de corriente paño B3. Nota: Trabajos se realizarán con equipo en servicio. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Instalaciones en Riesgo: 1.06kV Constitución-San Javier, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Subestación San Javier, Delimitar zona de trabajo.- | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:30 | |
| 2023087247 | Subestacion | Ejecución Exitosa | AUSTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA | 1824 | Intervención | Origen Externo | Programada | 2098 | | S/E SAN SIMON | 23992 23993 | S/E SAN SIMON J4 S/E SAN SIMON J5 | Obras Civiles | | A solicitud de Colhuasi, proyecto CDP+, línea 220 kV San Simón Lagunas. TRANSELEC 220 kV PK 59-771, vano entre 6471 y 6472 y TRANSELEC 220 kV PK 59-806, vano entre 6439 y 6440, en aljive a los trabajos de construcción de acueducto. | El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes. | S/E San Simón: Condición de No reconectar interruptores 5214, 5215. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:02 | |
| 2023097236 | Subestacion | Ejecución Exitosa | DON GOYO TRANSMISIÓN S.A. | 546 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1697 | | S/E DON GOYO | 15568 24146 | S/E DON GOYO J3 S/E DON GOYO J5 | Otro Tipo de Trabajo | | Cruce de línea entre estructuras N°315 y 316 bajo LT 26220 kV La Cebada - Don Goyo. Trabajos solicitados por Transelec y realizados por EDP. Condiciones requeridas: No reconectar 5213 y 5215 S/E Don Goyo. | El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tenores. | Reconectar interruptores solicitados por Transelec y realizados por EDP. Condiciones requeridas: No reconectar 5213 y 5215 S/E Don Goyo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023096908 | Subestacion | Ejecución Exitosa | COMPAÑIA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE | 346 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1649 | | S/E CASERONES | 15152 15153 | S/E CASERONES J1 S/E CASERONES J2 | Lavado de Aislación | | Lavado de aislación entre estructuras 1 a 10 y desde 14 a 30. Línea 220 kV Matucillo. Caserones solicitados 1 y 2. Se requiere no reconectar en S/E Caserones interruptores 5213 y 5215 - En S/E Jorquera interruptor 5217 - | Trabajos solicitados por Transelec. | Se requiere no reconectar: en S/E Caserones interruptores 5111 y 5212 - En S/E Jorquera interruptor 5217 - | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095976 | Subestacion | Ejecución Exitosa | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 400 | | S/E PUNTA DE CORTES | 28430 28431 | S/E PUNTA DE CORTES A2 [EN_REVISION] S/E PUNTA DE CORTES A5 [EN_REVISION] | Otro Tipo de Trabajo | | A solicitud de TRANSELEC, según SdH 5259 se solicita: No reconectar interruptores 52A2 y 52A5 de S/E Punta de Cortes. No reconectar interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fábrega y no reconectar interruptor 52AT de S/E Paíne por trabajos en sus instalaciones. | Riesgo Controlado por TRANSELEC. | - | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097851 | Subestacion | Ejecución Exitosa | BESALCO TRANSMISIÓN SPA | 1765 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 2331 | | S/E LOS VARONES | 3515 3516 3517 | BA S/E LOS VARONES 66 kV BP1 BA S/E LOS VARONES 66 kV BP2 BA S/E LOS VARONES 66 kV BT | Otro Tipo de Trabajo | | S/E Varones. Solicitud de BESALCO para realizar instalación y cierre de puentes en extensión de nuevas Barras 1, 2 y Barra de Transferecia Poto 66 kV. Trabajos consideran puesta en servicio de nuevas extensiones. | Instalaciones en Riesgo: Barra Transf 066 kV, Los Varones 2.066 kV, Principal 2 Los Varones y Barra 2.066 kV, Principal 1 Los Varones, independientes. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Varones, instalar tierra provisionales en Barra 1.66kV a la llegada a Marco Barra de extensión, en Barra 2.66kV a la llegada a Marco Barra de extensión y en Barra de Transferecia 66kV a la llegada a Marco Barra de extensión. S/E Varones. Solicitud de BESALCO para realizar instalación y cierre de puentes en extensión de nuevas Barras 1, 2 y Barra de | Condiciones: Barra Transf. 066 kV, Los Varones, Barra 2.066 kV, Principal 2 Los Varones y Barra 2.066 kV, Principal 1 Los Varones, independientes. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Varones, instalar tierra provisionales en Barra 1.66kV a la llegada a Marco Barra de extensión, en Barra 2.66kV a la llegada a Marco Barra de extensión y en Barra de Transferecia 66kV a la llegada a Marco Barra de extensión. S/E Varones. Solicitud de BESALCO para realizar instalación y cierre de puentes en extensión de nuevas Barras 1, 2 y Barra de | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097149 | Subestacion | Ejecución Exitosa | DON GOYO TRANSMISIÓN | 546 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1697 | | S/E DON GOYO | 15567 24145 | S/E DON GOYO J2 S/E DON GOYO J4 | Lavado de Aislación | | Lavado de aislación a estructuras de LT 26220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 y 5214 en S/E Don Goyo. | El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tenores. | Lavado de aislación a estructuras de LT 26220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 5212 y 5214 en S/E Don Goyo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095978 | Subestacion | Ejecución Exitosa | COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A. | 1924 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1700 | | S/E CENTRAL LA CEBADA | 15648 24117 | S/E CENTRAL LA CEBADA J1 S/E CENTRAL LA CEBADA J3 | Lavado de Aislación | | Solicitado por Pacific Hydro Chile (Punta Sierra) por: S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales N° 1, 2 y 3, Transformador de poder 220/13, 5 kV, TP Cargable 220/13 kV, Barras 220 kV N°1 y N°2. | Trabajo solicitado por Pacific Hydro Chile por trabajos en S/E Punta Sierra | En caso de operación subestación, no reconectar interruptores 5213 y 5215 en S/E Cebada | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 17:03:59
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 230
 Total registros Subestación: 66

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | SubEstación | ID(s) | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------------|-------------------|--|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--------------------|--|--|-------------------------------|------------------|--|--|--|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023091294 | Subestación | Ejecución Exitosa | TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A. | 346 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 1793 | S/E NUEVA CARDONES | 19001 19002 | S/E NUEVA CARDONES K7 S/E NUEVA CARDONES K8 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Desconexión de Paños K7 y K8 para normalización de presiones en compartimentos G31, G31- G41- G21- G61- G91 y G13. | Riesgos asociados: cortocircuitos, arcos eléctricos, operación no deseada, disparos intempestivos // Medidas de control: mantener distancia segura a equipos energizados, aplicar sistema de bloqueo. Solicitar a personal de P&C bloques respectivos en tableros. | Desconexión de Paños K7 y K8 para normalización de presiones en compartimentos G31- G31- G41- G21- G61- G91 y G13. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023095050 | Subestación | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 475 | S/E QUEROE | 1430 1431 1432 1433 1434 26632 32792 | S/E QUEROE E2 S/E QUEROE ET1 S/E QUEROE E1 S/E QUEROE E3 S/E QUEROE HT1 S/E QUEROE EPF1 S/E Queroe ESA | Lavado de Asistón | Sin Limitaciones | Lavado de asistón de equipos de patio. | Trabajo de riesgo controlado | Considera precaución de Interruptor S2H1 en S/E Chuqay y precaución en interruptor SACT1 de S/E Queroe, además del bloqueo de las reconexiones de los interruptores de MT asociados a los alimentadores. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097957 | Subestación | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 354 | S/E EL AVELLANO | 227 | BA S/E EL AVELLANO 23KV | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Precación operacional sobre barra de 23 kV para realizar trabajos asociados al proyecto NUP 1223 que consisten en el desconexión de los desconectores BME-2 y BME-2 a barra de transferencia. Estos equipos no quedaran en servicio. | Riesgo controlado según protocolos de CGET | Riesgo controlado según protocolos de CGET | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097915 | Subestación | Ejecución Exitosa | BESALCO TRANSMISION SPA | 1765 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 2303 | S/E GUIINDO | 30183 | S/E GUIINDO R2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Guindo: Mediciones eléctricas de tiempo de operación y análisis de carrera de interruptor S2B2. | Instalaciones en Riesgo: Barra BP2 66 KV - Guindo o Barra BP2 66 KV - Guindo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos | Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Guindo, se instalarán tierras provisionales a ambos lados del interruptor S2B2. S/E Guindo: Mediciones eléctricas de tiempo de operación y análisis de carrera de interruptor S2B2. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097612 | Subestación | Ejecución Exitosa | FOTOVOLTAICA NORTE GRAND S SPA | 470 | Intervención | Origen Interno | Programada | 2048 | S/E URIBE SOLAR | NO Aplica | NO Aplica | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Pruebas para integración de señales asociadas a equipo BESS en S/E Urbe Solar, no considera maniobras en equipos de terreno. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas. | El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera validación y prueba de señales. | Pruebas para integración de señales asociadas a equipo BESS en S/E Urbe Solar, no considera maniobras en equipos de terreno. Posible intermitencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097302 | Subestación | Ejecución Exitosa | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A. | 1855 | Intervención | Origen Externo | Programada | 2211 | S/E NUEVA LAMPA | 28372 28373 28375 28376 28371 | S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA J3 S/E NUEVA LAMPA JS S/E NUEVA LAMPA JS S/E NUEVA LAMPA JS | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec | Trabajos por parte de Transelec | Restricción de reconexión | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097300 | Subestación | Ejecución Exitosa | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A. | 1855 | Intervención | Origen Externo | Programada | 2211 | S/E NUEVA LAMPA | 28372 28374 28375 | S/E NUEVA LAMPA J2 S/E NUEVA LAMPA JA S/E NUEVA LAMPA JS | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Restricción de reconexión de los interruptores a solicitud de Transelec | Trabajos por parte de Transelec | Restricción de reconexión | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097276 | Subestación | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 391 | S/E CHUMAZQUITO | 672 13223 | S/E CHUMAZQUITO CT S/E CHUMAZQUITO BT | Obras Civiles | Sin Limitaciones | Se realizarán trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en SE Chumazquito. | Riesgo bajo y controlado. | Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del 1284 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 1281 de SE Rosario además de la precaución operacional de no reconectar el S2CT y S2BT de SE Chumazquito. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097081 | Subestación | Ejecución Exitosa | ENERGÍA CERRO EL MORADO | 431 | Intervención | Origen Externo | Programada | 2002 | S/E DOÑA CARMEN | 17347 | S/E DOÑA CARMEN J1 | Roo y poda Franja servidumbre | Sin Limitaciones | Corte y poda de árboles bajo LT 220 KV Nogales- Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen. | El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terrenos. | Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Doña Carmen. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097071 | Subestación | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 437 | S/E PELLEQUEN | 1305 | S/E PELLEQUEN C11 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según SODI 018/2023, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a Interruptor S2CT S/E Pellequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 25KV T1 S/E Pellequén. Lo anterior por faenas cercanas a redes MT, de ampliación de S/E Pellequén. | Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno. | Faenas cercanas en redes MT. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097046 | Subestación | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 486 | S/E PUCON | 423 | BE S/E PUCON C11 23KV 2.5 MVAR | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Desconexión de banco de condensadores para reparar unidades capacitivas y realizar mantenimiento preventivo. | Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada. | Desconexión de banco de condensadores para reparar unidades capacitivas y realizar mantenimiento preventivo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 17:03:59
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Extensa
 Total registros General: 230
 Total registros Subestación: 66

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | SubEstación | ID(s) | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------------|-------------------|---|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|-----------------------|--|---|-------------------------------|------------------|---|---|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023096139 | Subestacion | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 2306 | S/E RIO ACONCAGUA | 30220 | S/E RIO ACONCAGUA H1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Solicitud de empresa Celso por trabajos programados en sus instalaciones. | Instalación con riesgo Líneas de 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ 1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. | Actividades: A solicitud de empresa Celso por trabajos programados en sus instalaciones. Restricción: S/E Rio Aconcagua: No reconectar interruptor 52H1 de L 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue circ 1. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023096683 | Subestacion | Ejecución Extensa | TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA. | 81 | Intervención | Origen Externo | Programada | 615 | S/E SAN LUIS | 12197 | S/E SAN LUIS J13-14 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Transelec, se requiere restricción de No Reconectar Paño J13-14 por trabajos en S/E Cuartero; Lavado de aislación de los equipos primarios de patio de 220 kv. | Riesgos declarados por Transelec. | Sin comentarios adicionales. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023096414 | Subestacion | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 579 | S/E LOS VILOS | 501 | BA S/E LOS VILOS 220KV BP1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de CGET, según SODS 203 y 204, Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado paño JS de S/E Los Vilos y equipos de patio en S/E Choapa. | Bajo | Actividad: A solicitud de CGET, según SODS 203 y 204, Lavado de aislación de equipos de patio con instalación energizada. Lavado paño JS de S/E Los Vilos y equipos de patio en S/E Choapa. Restricción: Barra 220 KV Sección 1 -Los Vilos instalaciones en Riesgo; Barra 220 KV Sección 1 -Los Vilos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: No hay | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023098018 | Subestacion | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 569 | S/E DIEGO DE ALMAGRO | 2461 | S/E DIEGO DE ALMAGRO H3 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Codeto según SODI 222 por Lavado mecanizado de aislación. | Bajo | Actividad: A solicitud de Codeto según SODI 222 por Lavado mecanizado de aislación. Intervención: Subestación Diego de Almagro: No Reconectar 52H3. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea UHOS, DDA, L Lanta 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023096597 | Subestacion | Ejecución Extensa | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 632 | S/E CONSTITUCION | 2922 | S/E CONSTITUCION B1 | Roco y pde Franja servidumbre | Sin Limitaciones | A solicitud de TRANSELEC según SODI 5277, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52B1 y 52B2 de S/E Nirivlo por trabajos en sus instalaciones. | Riesgo controlado por TRANSELEC. | | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023096591 | Subestacion | Ejecución Extensa | COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A. | 1924 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1700 | S/E CENTRAL LA CEBADA | 15649 24118 | S/E CENTRAL LA CEBADA J2 S/E CENTRAL LA CEBADA J4 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de (TRANSELEC) Edp Renovables Chile SPA: Cruce de línea bajo L-24220V La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N°315 y 316. | El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo. | Condiciones requeridas: SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J4 SE La Cebada Señalizar y no reconectar 52J2 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023096308 | Subestacion | Ejecución Extensa | SIERRA GORDA SCM | 394 | Desconexión | Origen Externo | Programada | 1930 | S/E SIERRA GORDA | 22991 | S/E SIERRA GORDA J2 | Mantenimiento preventivo | Sin Limitaciones | Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios en paño J13 S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmisora Mejillones. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2 en S/E Sierra Gorda. | El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros. | Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios en paño J13 S/E Encuentro. Trabajos realizados por Transmisora Mejillones. Condiciones requeridas: Abierto 52J2, 89J2-1, 89J2-2 en S/E Sierra Gorda. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023096280 | Subestacion | Ejecución Extensa | AES ANDES | 10 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1908 | S/E NORGENER | 22787 22788 22789 22790 22791 22799 22800 23821 17987 17988 17989 23823 | S/E NORGENER I1 S/E NORGENER I2 S/E NORGENER I5 S/E NORGENER I11 S/E NORGENER I12 S/E NORGENER I11 S/E NORGENER OT1 S/E NORGENER S/E NORGENER 13,8 KV NTO1 S/E NORGENER 13,8 KV NTO2 S/E NORGENER 220KV BP1 S/E NORGENER 220KV BP2 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavados de aislación con sistema enangizado de SE Norgener. | Se consideraran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condiciones de seguridad. | SE Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, 52J13 y 52J15, S/E La Cruz: Señalizar y Reconexión F/S No Reconectar 52J1-52J2-52J15-52J72, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1-52J2-52H1. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 17:03:59
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 230
 Total registros Subestación: 66

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | SubEstación | ID(s) | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------------|-------------------|--------------------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|----------------------|--|--|----------------------|------------------|--|---|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|--------------|
| 2023091948 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 1820 | S/E ATACAMA | 21210 | S/E ATACAMA 11 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Atacama: Obra silicónado de aisladores equipos primarios asociados al paño J1, Limpieza de aislación manual y posterior silicónado del B911-2, 3T1/CC J1, S211. | Bajo | Restricciones: Paño Transformación LOTO Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LOTO Atacama a Barra 220 KV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Subestación Atacama, Puertas a tierra. Instalación En total se instalarán 09 partigas monopolares, previa detección de ausencia de tensión, se instalarán 03 PAT entre el S211 y el B911-1, 10 PAT entre el B911-1 y B911-2. Actividades S/E Quintero: Lavado de aislación de patios de 220 KV y 110 KV (desconectador B9H2). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 KV a los unidades de la Central Quintero y la línea de 220 KV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: S/E Quintero: Barra Principal de 220 KV o paño de 220 KV J1 o paño de 220 KV J7 o paño de 220 KV J2. Planta CIL o paño de 220 KV R1 o línea de 220 KV Quintero - San Luis. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091807 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 256 | S/E CENTRAL QUINTERO | 16768 16769 16771 16770 | S/E CENTRAL QUINTERO J11 S/E CENTRAL QUINTERO J12 S/E CENTRAL QUINTERO J2 S/E CENTRAL QUINTERO JR | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Quintero: Lavado de aislación de patios de 220 KV y 110 KV (desconectador B9H2). Coordinado con C, Quintero y Cero Redes. | Bajo | Restricciones: Paño Transformación LOTO Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LOTO Atacama a Barra 220 KV, Sección 1-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Subestación Atacama, Puertas a tierra. Instalación En total se instalarán 09 partigas monopolares, previa detección de ausencia de tensión, se instalarán 03 PAT entre el S211 y el B911-1, 10 PAT entre el B911-1 y B911-2. Actividades S/E Quintero: Lavado de aislación de patios de 220 KV y 110 KV (desconectador B9H2). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 KV a los unidades de la Central Quintero y la línea de 220 KV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: S/E Quintero: Barra Principal de 220 KV o paño de 220 KV J1 o paño de 220 KV J7 o paño de 220 KV J2. Planta CIL o paño de 220 KV R1 o línea de 220 KV Quintero - San Luis. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091788 | Subestación | Ejecución Extensa | PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A. | 2252 | Intervención | Origen Interno | Programada | 2079 | S/E PUNTA SIERRA | 23599 23600 23601 23602 23603 23604 23605 23606 28210 28211 | S/E PUNTA SIERRA 11 S/E PUNTA SIERRA 12 S/E PUNTA SIERRA 13 S/E PUNTA SIERRA 14 S/E PUNTA SIERRA 15 S/E PUNTA SIERRA 16 S/E PUNTA SIERRA 17 S/E PUNTA SIERRA 18 S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1 S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energado de las Diagonales #1, #2, #3 Transformador de poder 220/24.3 KV, TP Cargable 220/24.3 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 2 Torres de anillos (A y F) cuatro postes (B, C, D, E) | Bajo | Trabajos coordinados con Transelec requieren S/E Las Palmas: Desconectar recierre (79), salidas Las Palmas - Punta Sierra #1 y #2, S/E Monte Redondo: Desconectar recierre (79), salida La Cebada - TapOff Monte Redondo - Punta Sierra #1, S/E La Cebada: Desconectar recierre (79), salidas Cebada - Punta Sierra #1 y #2, S/E Punta Sierra: Desconectar recierre (79), salidas Punta Sierra - Cebada #2, Punta Sierra - Cebada TapOff Monte Redondo #1 y Punta Sierra - las Palmas #1 y #2. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091061 | Subestación | Ejecución Extensa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 579 | S/E LOS VILOS | 15366 | S/E LOS VILOS 15 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio. | Trabajo de riesgo controlado. | Considera precaución interruptor S2J5 de S/E Los Vilos (PDD Transelec) | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091056 | Subestación | Ejecución Extensa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 390 | S/E CHOAPA | 661 662 663 664 665 666 667 669 670 5314 13752 32686 32687 32688 33100 | S/E CHOAPA H4 S/E CHOAPA H5 S/E CHOAPA HT S/E CHOAPA H1 S/E CHOAPA HT1 S/E CHOAPA HT2 S/E CHOAPA H3 S/E CHOAPA J72 S/E CHOAPA J71 S/E CHOAPA ET1 S/E CHOAPA ET2 S/E CHOAPA ET1 S/E CHOAPA ET2 S/E CHOAPA HT9 S/E CHOAPA I1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación de equipos de patio. | Trabajo de riesgo controlado. | Precaución de interruptor S2J5 en S/E Los Vilos además de precaución en interruptor S2H1, S2HT, S2HD de S/E Choapa. Bloqueo reconexión interruptor S2H3 y S2H4 de S/E Choapa. Bloqueo de reconexión S2H2 S/E Itape. Bloqueo de reconexión S2H1 S/E Quilimo. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091486 | Subestación | Ejecución Extensa | TSGF SpA | 1888 | Intervención | Origen Externo | Programada | 2221 | S/E ANA MARIA | 28501 28502 28504 28505 | S/E ANA MARIA 11 S/E ANA MARIA 12 S/E ANA MARIA 14 S/E ANA MARIA 15 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación LT 220 KV Ana María - Laguna. Trabajos realizados por terceros. Condiciones requeridas: No reconectar S2J1 - S2J2 - S2J4 y S2J5 en S/E Ana María. | El riesgo del trabajo es mayor informado por Transemel. Condiciones requeridas: No reconectar S2J1 - S2J2 - S2J4 y S2J5 en S/E Ana María. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023091436 | Subestación | Ejecución Extensa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1987 | S/E URIBE | 23188 | S/E URIBE H2 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Precaución solicitada por Transemel. Se requiere No Reconectar LAT 110 KV Esmeralda - Urbe por faenas de lavado de aislación. | No hay riesgos mayores informados por Transemel. | En S/E Urbe, Bloqueo y reconexión automática del S2H2. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091391 | Subestación | Ejecución Extensa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 371 | S/E LAS COMPAÑIAS | 981 | S/E LAS COMPAÑIAS H2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de TRANSELEC, según Sodi S193, se solicita bloqueo a la reconexión inmovilizado interruptor S2H2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones. | Riesgo controlado por TRANSELEC. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | | |

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 17:03:59
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total registros General: 230
 Total registros Subestación: 66

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(i) | SubEstación | ID(j) | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------------|-------------------|---|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|----------------------------|---|--|--------------------------|------------------|---|--|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023094036 | Subestación | Ejecución Extensa | PARQUE QUILLAGUA | 1969 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1977 | TAP OFF QUILLAGUA | 23144 | S/E TAP OFF QUILLAGUA 11 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación a LT 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas. Trabajos realizados por Transeléc. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillagua. | El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros. | Lavado de aislación a LT 220 kV Frontera - Tap Off Quillagua - Lagunas. Trabajos realizados por Transeléc. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillagua. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023097298 | Subestación | Ejecución Extensa | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA B.S.A. | 1855 | Intervención | Origen Externo | Programada | 694 | S/E LAMPA | 6114 | S/E LAMPA 11 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Restricción de reconexión del interruptor a solicitud de Transeléc | Trabajos por parte de Transeléc | Restricción de reconexión | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023093201 | Subestación | Ejecución Extensa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 391 | S/E CHUMAGUITO | 672 1323 | S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT | Obras Civiles | Sin Limitaciones | Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaguquito. | Riesgo Bajo y Controlado. | Se requiere el bloqueo de reconexión del 5284 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 5281 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52RT SE Chumaguquito. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023092564 | Subestación | Ejecución Extensa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 437 | S/E PELEQUEN | 1299 1306 | S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén. | Riesgo Bajo y Controlado. | Se requiere el bloqueo de reconexión del 5281 y 5284 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 5282 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 5284 de Mallica Nueva. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023095409 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSMISORA MILELONES S.A. | 82 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 1868 | S/E ENCUENTRO | 22475 | S/E ENCUENTRO J13 | Mantenimiento preventivo | Sin Limitaciones | Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios en paño J13 S/E Encuentro. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas 5211, 8913-1, 8913-2, 8913-3 en S/E Encuentro. A disposición de jefe de faena 8913-2T en S/E Encuentro. Abierto 5212, 8912-1, 8912-2 en S/E Sierra Gorda. | El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutan en instalaciones desenergizadas. | Mantenimiento preventivo anual a equipos primarios en paño J13 S/E Encuentro. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de faenas 5211, 8913-1, 8913-2, 8913-3 en S/E Encuentro. A disposición de jefe de faena 8913-2T en S/E Encuentro. Abierto 5212, 8912-1, 8912-2 en S/E Sierra Gorda. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091789 | Subestación | Ejecución Extensa | CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 1745 | Intervención | Origen Interno | Programada | 2289 | S/E LA POLVORA | 29948 29949 29950 29951 29952 29953 29954 29955 29956 29957 29958 29959 29960 29961 29962 29963 29964 29965 29966 29967 29968 29971 29972 29973 29974 29975 29976 | S/E LA POLVORA H6 S/E LA POLVORA H5 S/E LA POLVORA H4 S/E LA POLVORA H3 S/E LA POLVORA H2 S/E LA POLVORA H1 S/E LA POLVORA HT2 S/E LA POLVORA HT1 S/E LA POLVORA J3 S/E LA POLVORA J2 S/E LA POLVORA J1 S/E LA POLVORA H7 S/E LA POLVORA H8 S/E LA POLVORA HR S/E LA POLVORA HS S/E LA POLVORA CT1 S/E LA POLVORA JBP1 S/E LA POLVORA JBP2 S/E LA POLVORA HBP1 S/E LA POLVORA HBP2 S/E LA POLVORA HBT1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Se requiere restricción de reconexión por Lavado de aislación con agua desmineralizada aislante, de baja conductividad por medio de chorro a presión en paños asociados a Barra 130 y 220 kV de Subestación La Polvora. | Riesgo de operación del paño al momento de realizar el lavado. | Sin Comentarios adicionales. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091701 | Subestación | Ejecución Extensa | PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A. | 2252 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 2079 | S/E PUNTA SIERRA | 2773 | BA S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Ajuste de desconectores 8912-1 y 8913-1 de nuevos paños construidos por Ferrosal en S/E Punta Sierra, próximos a Barra 2 (Estos equipos no están conectados a la Barra). Trabajo requiere apertura de 5213, 5216, 5218 y sus desconectores asociados. | Riesgo bajo, realizado próximo a barra 2 desenergizada | Equipos a intervenir están en proceso de montaje, por lo que aún no están conectados a la barra. Esta se desenergiza solo por precaución, por su proximidad. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091882 | Subestación | Ejecución Extensa | TRANSMISORA MEUPUCO S.A | 2052 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1750 | S/E TAP OFF RIO TOLTEN | 15879 | S/E RIO TOLTEN J1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Instalación de pelotas y gomas chinas 2 0 | Solicitud por requerimiento de Transeléc quien debe especificar los riesgos asociados. | SE Tap Off Rio Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097910 | Subestación | Ejecución Extensa | PARQUE QUILLAGUA | 1969 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1977 | TAP OFF QUILLAGUA | 23144 | S/E TAP OFF QUILLAGUA 11 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220kV Lagunas- Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20- Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transeléc. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillagua. | El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros. | Construcción de acueducto, obras civiles y vales LT 220 kV Lagunas - Tap Quillagua - Frontera. Asociados a proyecto C20- Minera Collahuasi. Trabajos solicitados por Transeléc. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en Tap Off Quillagua. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023087283 | Subestación | Ejecución Extensa | SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A. | 396 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1971 | S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA | 23135 | S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT | Obras Civiles | Sin Limitaciones | A solicitud de Collahuasi, proyecto C20- Línea 220 kV San Simón- Lagunas. TRANSELÉC 220 kV RF 59-771, vano entre 471 Y 472 Y TRANSELÉC 220 kV RF 59-805, vano entre 439 Y 440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. | El riesgo es bajo, pues se toman todas las medidas de mitigación correspondientes. | Tap Off Nueva Victoria Condición de No reconectar 5211, interruptor 5211. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023090831 | Subestación | Ejecución Extensa | EDELNOR TRANSMISIÓN S.A. | 1744 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1858 | S/E CRUCERO | 2061 2062 | BA S/E CRUCERO 220KV BP1 BA S/E CRUCERO 220KV BP2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Tendido de cable desde protección E70 a gabinete de RTU, para habilitar alarma hacia sacada de bloqueo de la protección 87B. | Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo. | CONDICIONES REQUERIDAS: Sin condiciones Operacionales. Precaución paño 87B. ENCARGADO DE MANOBRAS: Operador de Turno. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 07:00 | |

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 20-11-2023 17:03:59
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 230
 Total registros Subestación: 66

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | SubEstación | ID(s) | Elemento(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------------|-------------------|---|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--------------|-------|-----------------|--------------------------|----------|--|--------------------------------|---|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023097769 | Subestacion | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 593 | S/E VALLENAR | 2788 | S/E VALLENAR C3 | Otro Tipo de Trabajo | | A solicitud de CGE según SDOI 3042 por lavado de aislación | Bajo | Actividad: A solicitud de CGE según SDOI 3042 por lavado de aislación. Instalación con restricción Palo línea LCOL VLL Vallenar Motta (No reconectar) Instalación con riesgo: Palo línea LCOL VLL Vallenar Motta Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 07:00 |
| 2023098026 | Subestacion | Ejecución Exitosa | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.S.A. | 1855 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 684 | S/E CHENA | 3466 | S/E CHENA J1 | Mantenimiento preventivo | | Se realizara mantenimiento preventivo a interruptor 220 kV Cto. N°1 Chena - Cerro Navia. | Trabajo sin riesgos asociados. | Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 00:00 |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | Id Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Central | ID(s) | Unidad(es) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|--------------------|-------------------|---------------------------------------|---------------|----------------|----------------|-------------------|-------|-------------------------------|--|------------|----------------------|----------|---|---|--|---------------------------|--------------------|----------------------|--|---------------------------|----------------|
| 202309986 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | NEOMAS SPA | 514 | Desconexión | Origen Interno | Curso Foroso | 168 | TER MASSA | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | | Desconexión de Curso Foroso de C. Massa, debido a falla en el sistema que evalúa las cenizas de precipitador. Se debe retar la unidad de servicio para poder retar las reparaciones. | Riesgo bajo ya que está controlado. | Se requiere desconectar la Unidad para poder realizar la reparación del equipo evacuador de cenizas del precipitador. | No tiene consumo afectado | | ninguno | DF (Desconexión Forzada) | | 31-10-23 23:42 |
| 2023084135 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | EMPRESA ELECTRICA COCHRANE SPA. | 356 | Intervención | Origen Interno | Programada | 379 | TER COCHRANE | 1967 TER COCHRANE U1 | | Otro Tipo de Trabajo | | Pruebas de válvula de turbina (siere paraci), pruebas de sobre velocidad al 110%, pruebas de funcionamiento a bombas de aceite control y vibración turbina. | El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad | La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular. | No tiene consumo afectado | | ninguno | PO (Prueba Operacional) | | 31-10-23 22:00 |
| 2023094326 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ESPINOS S.A. | 41 | Intervención | Origen Interno | Programada | 167 | TER LOS ESPINOS | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | 125,67 | Prueba de mínimo tecnico hasta Bloque 1, planta completa, revision de parametros, scada, chequeos de equipos, etc. | El riesgo es bajo, ya que la generación será programada. | Prueba de mínimo tecnico hasta Bloque 1, planta completa, revision de parametros, scada, chequeos de equipos, etc. | No tiene consumo afectado | | ninguno | PO (Prueba Operacional) | | 31-10-23 20:30 |
| 2023097791 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | PRIME ENERGIA QUILICSTART SPA | 589 | Intervención | Origen Interno | Programada | 568 | TER CHAGUAI | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | | Pruebas operacionales con inyección de potencia hasta 25 MW, para verificar el buen funcionamiento de las unidades generadoras y sus sistemas. | Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Prime Energía. | Central 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC. | No tiene consumo afectado | | ninguno | PO (Prueba Operacional) | | 31-10-23 20:00 |
| 2023095557 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENGIE ENERGIA CHILE S.A. | 1744 | Intervención | Origen Interno | Programada | 387 | TER TOCOPILA | 1991 TER TOCOPILLA TG3 | | Otro Tipo de Trabajo | 37 | Pruebas Pmax de unidad TGI con combustible gas | Realizar pruebas Pmax de unidad TGI con combustible gas | Se requiere mantener unidad TGI en máxima carga constante durante la duración de las pruebas | No tiene consumo afectado | | ninguno | PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO) | | 31-10-23 18:00 |
| 2023096108 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENGIE ENERGIA CHILE S.A. | 1744 | Intervención | Origen Interno | Programada | 387 | TER TOCOPILA | 1991 TER TOCOPILLA TG3 | | Otro Tipo de Trabajo | 37 | -Prueba de partida autónoma con gas natural/Partida con Baterías TGI3 | Prueba de partida autónoma con gas natural/Partida con Baterías) | Se requiere arranque de unidad en forma autónoma mediante banco de baterías | No tiene consumo afectado | | ninguno | PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO) | | 31-10-23 16:00 |
| 2023097820 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | WPD MALLECO SPA | 1725 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1706 | PE MALLECO SUR | 4210 PE MALLECO SUR - TIPO 1 (3,6 [MW]) | | Otro Tipo de Trabajo | 10,8 | Se realizará monitoreo de ruido por RCM para el Parque eólico. Para lo cual se determinarán las siguientes turbinas: 1, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 29, 30, 32, 33, 34, 35. | El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes. | Sin comentarios. | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 31-10-23 10:00 |
| 2023098017 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | PV SALVADOR S.A. | 278 | Intervención | Origen Interno | Programada | 288 | PPV SALVADOR | CENTRAL COMPLETA | | Control Automatico | 68 | Se realizarán pruebas de funcionamiento del controlador de planta PPC tanto para Potencia Activa y Reactiva. En cuanto a la potencia Reactiva se realizará absorción e inyección de un 5% por 5 a 10 min. setpoint para factor de potencia de 0.99 y de tensión ± 2%. En potencia activa se comparará el funcionamiento del PPC con cargas y descargas del proyecto RES de 0 a 100% con escalones de 10%. Ambas pruebas serán en coordinación con operador del CEN. | Se realizarán pruebas de potencia activa y reactiva para comprobar funcionamiento de controlador de planta PPC. El riesgo es bajo ya que las pruebas se harán con baja magnitud y tiempo de duración (potencia reactiva). En las pruebas de Potencia Activa solo se comprobará como responde el PCC ante una carga y descarga de 0 a 100% del proyecto RES. Ambas pruebas se realizarán en coordinación con operador del CEN. | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 31-10-23 09:00 | |
| 2023096236 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | HIDROCONFIANZA SPA (Ea.Revision) | 1701 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1678 | HP LA COMFIANZA (EN_REVISION) | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | 3 | Pruebas de puesta en servicio, primera sincronización, pruebas de paradas en carga, pruebas de control de temperatura y pruebas de sobrevelocidad. | Pruebas de puesta en servicio, primera sincronización, pruebas de paradas en carga, pruebas de control de temperatura y pruebas de sobrevelocidad. | Pruebas de puesta en servicio, primera sincronización, pruebas de paradas en carga, pruebas de control de temperatura y pruebas de sobrevelocidad. | No tiene consumo afectado | | ninguno | P (Prueba de Puesta en Servicio) | | 31-10-23 09:00 |
| 2023099267 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. | 20 | Intervención | Origen Interno | Curso Foroso | 123 | HP ISLA | CENTRAL COMPLETA | | Obras Civiles | | Desripado Bocanoma Maule - Ida y Limpieza Canal de Aducción Maule - Iba, por abundante material flotante y colmatación de rejía. | Trabajos con riesgo bajo. | Sin comentarios. | No tiene consumo afectado | | ninguno | RO (Unidad con Restricción Operativa) | | 31-10-23 08:29 |
| 2023096671 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | GENERACIÓN DE ENERGIA NUOVA OEGAN SPA | 32 | Intervención | Origen Interno | Programada | 139 | TER DEGAR | 5175 TER DEGAR TIPO 1 (17U) 5176 TER DEGAR TIPO 2 (3U) | | Otro Tipo de Trabajo | | Pruebas operacionales rutinarias, con inyección de energía hasta 4 MWp, para verificar el estado de las unidades generadoras de la Nave 1+2 y sus sistemas. | Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía. | Central 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC. | No tiene consumo afectado | | ninguno | PO (Prueba Operacional) | PO (Prueba Operacional) | 31-10-23 08:00 |
| 2023098025 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | WPD DUQUECO SPA | 1810 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1800 | PE LOMAS DE DUQUECO | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | 40,8 | Se realizará estudio de curva de ruidos en 5 unidades (U2, U3, U4, U6 y U14). | El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes. | Sin comentarios adicionales. | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 31-10-23 08:00 |
| 2023097574 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. | 20 | Desconexión | Origen Externo | Programada | 393 | TER ATACAMA | 2011 TER ATACAMA CCL TG3 | | Otro Tipo de Trabajo | | Unidad TG3A indisponible por los trabajos en la SE Atacama. Obra siconado de aisladores equipos primario asociado al páño J1, según el siguiente detalle: Limpieza de aislación manual y posterior siconado del 8901-2; 3TFC; H; 5211; Cables de aislación ML Central y salida Central. | Riesgo Bajo, trabajos supervisados en Terreno, Indisponible unidad TG3A. | Sin comentarios | No tiene consumo afectado | | ninguno | DF (Desconexión Programada) | | 31-10-23 08:00 |
| 2023096692 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENGIE ENERGIA CHILE S.A. | 1744 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1826 | PPV TAMAYA SOLAR | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | 114 | Verificación de Control de Planta para otorgar SCC, Chequeo/Modificación de Parámetros para Pruebas SCC, Control de Tensión, Curva PD, Rampas UP/Down. | Riesgo bajo, análisis en matriz de riesgo. | Puede generar perturbaciones en la línea de 110 KV, desconexión de inverteres. | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 31-10-23 08:00 |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | Id Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Central | ID(s) | Unidad(es) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|--------------------|-------------------|----------------------------|---------------|----------------|----------------|-------------------|-------|------------------|------------------|------------------|----------------------|------------------|--|---|---|---------------------------|--------------------|------------------|--------------------------|---------------------------|----------------|
| 2023096260 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ÉDUCA MONTE REDONDO SPA | 49 | Intervención | Origen Externo | Programada | 145 | PE MONTE REDONDO | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | 48 | A solicitud de Transaltec (0020-2843) Solicitado por Pacific Hydro Chile (Punta Sierra) por: 5/8 Punta Sierra Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición entregado de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/31.5 kV, TP Cargable 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarre (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) | Riesgo medio, existe inspección permanente para estos trabajos | No reconectar 52IG1 | No tiene consumo afectado | | ninguno | N (Conectada Normal) | | 31-10-23 08:00 |
| 2023093262 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | DUQUECO SPA | 14 | Desconexión | Origen Interno | Curso Forzoso | 165 | HP PEUCHEN | CENTRAL COMPLETA | | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Se requiere realizar limpieza y retiro de material por obstrucción de Cámara de Carga peuchén, debido a gran cantidad de desechos acumulados en la rejilla de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada. | Se requiere realizar Detención de Central Peuchén por obstrucción de Cámara de Carga debido a gran cantidad de desechos acumulados en la rejilla de aducción. Esta situación puede provocar disparo mecánico por baja presión en tubería forzada. | La obstrucción en Cámara de Carga, puede provocar disparo mecánico en las unidades generadoras por baja presión en tubería forzada, lo que puede afectar a las instalaciones. | No tiene consumo afectado | | ninguno | DF (Desconexión Forzada) | | 31-10-23 05:35 |
| 2023096664 | Central Generadora | Ejecución Exitosa | ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. | 250 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 109 | HE PELMAQUIEN | 25 | HE PELMAQUIEN US | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo | Pruebas de rendimiento Solicitud desconexión US, montaje instrumentación, pruebas de rendimiento US, y desmontaje instrumentación, proyecto Smart Repowering. | | No tiene consumo afectado | | ninguno | MM (Mantenimiento Mayor) | | 31-10-23 00:00 |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|----------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|---------------------------------|--------------|---|----------------------|------------------|---|--|---------------------------|---------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|--------------|
| 2023097780 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1811 | MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV | 3479 | MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Dos Amigos Lavado de aislación paños HT1; ET1; E1 y limpieza a distancia de PP/RR, incluye desmalezado. | Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Dos Amigos; Lavado de aislación paños HT1; ET1; E1 y limpieza a distancia de PP/RR, incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Dos Amigos, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo- Las Compañías, C1 | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 16:00 | |
| 2023097779 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1812 | DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV | 1252 | DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Dos Amigos Lavado de aislación paños HT1; ET1; E1 y limpieza a distancia de PP/RR, incluye desmalezado. | Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Dos Amigos; Lavado de aislación paños HT1; ET1; E1 y limpieza a distancia de PP/RR, incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Dos Amigos, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Dos Amigos. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 16:00 | |
| 2023097778 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1813 | INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV | 1253 1256 | INCAHUASI - TAP PAJONALES 110KV C1 TAP PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Dos Amigos Lavado de aislación paños HT1; ET1; E1 y limpieza a distancia de PP/RR, incluye desmalezado. | Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Dos Amigos; Lavado de aislación paños HT1; ET1; E1 y limpieza a distancia de PP/RR, incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Dos Amigos, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Dos Amigos. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 16:00 | |
| 2023097777 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1814 | INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV | 1254 1257 | LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Dos Amigos Lavado de aislación paños HT1; ET1; E1 y limpieza a distancia de PP/RR, incluye desmalezado. | Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Dos Amigos; Lavado de aislación paños HT1; ET1; E1 y limpieza a distancia de PP/RR, incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Dos Amigos, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Dos Amigos. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 16:00 | |
| 2023097776 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1811 | MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV | 3479 | MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Algarrobo Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. | Bajo Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Algarrobo; Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo- Las Compañías, C1 | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 13:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Inactivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|----------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|---------------------------------|-----------|--|----------------------|------------------|--|--------------------------|--|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|-----------------|----------------|
| 2023097775 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1812 | DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV | 1252 | DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Algarrobo: Lavado de aislación paños H1, H2; HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. | Bajo | Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Algarrobo: Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Algarrobo: Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Algarrobo: Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 13:00 |
| 2023097774 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1813 | INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV | 1253 1256 | INCAHUASI - TAP PASIONALES 110KV C1 TAP PASIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Algarrobo: Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. | Bajo | Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Algarrobo: Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Algarrobo: Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 13:00 |
| 2023097773 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1814 | INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV | 1254 1257 | LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Algarrobo: Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. | Bajo | Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Algarrobo: Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión Subestación Compañías, 52H2 con bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Algarrobo: Lavado de aislación paños H1, H2, HT1 con equipos energizados, incluye desmalezado. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 13:00 |
| 2023096953 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 945 | LINARES - PARRAL 154KV | 4305 | LINARES - PARRAL 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de mantenimiento de Equipos Primarios. | Bajo | Actividades: S/E Parral: Mantenimiento Lavado de aislación a equipos primarios de paños A1, A2 y Barra Principal 154KV. Incluye cadenas de aisladores en acometida de líneas. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven la Barra 154KV- Parral.- No reconectar interruptores que sirven la Línea 154KV Maule Parral, C1.- No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Parral.- Montemirco, C1.- Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV. Actividades: S/E Parral: Mantenimiento Lavado de aislación a equipos primarios de paños A1, A2 y Barra Principal 154KV. Incluye cadenas de aisladores en acometida de líneas. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 10:00 |
| 2023096952 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1765 | PARRAL - MONTERRICO 154KV | 4236 4237 | PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de mantenimiento de Equipos Primarios. | Bajo | Actividades: S/E Parral: Mantenimiento Lavado de aislación a equipos primarios de paños A1, A2 y Barra Principal 154KV. Incluye cadenas de aisladores en acometida de líneas. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven la Barra 154KV- Parral.- No reconectar interruptores que sirven la Línea 154KV Maule Parral, C1.- No reconectar interruptores que sirven a la Línea Línea 154KV Parral.- Montemirco, C1.- Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 10:00 |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | Número | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|-------------------------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|--------|-------|-----------------------------------|-------------------|--|--------------------------|------------------|---|---|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023096718 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 83 | | CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV | 133 | CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | SS/EE Quintero y San Luis: Normalización de comunicaciones de teleprotección vía fibra óptica. | Bajo | Actividades: SS/EE Quintero y San Luis: Normalización de comunicaciones de teleprotección vía fibra óptica. Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldos. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kv San Luis - Quintero. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: SS/EE Quintero y San Luis. Delimitación y señalización de las zonas de trabajo, en armarios a intervenir. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 10:00 |
| 2023093190 | Línea | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 370 | | PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV | 393 | PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Intercambio de poste en posición común con LT 66 KV Pelequén - Malloa. | Trabajo realizado por terceros. | A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. según SODI N° 182772, solicita el bloqueo de reconexión automática del interruptor 5284 de S/E Malloa y del 5286 de S/E Pelequén, asociada a la LT 66 kv Pelequén - Malloa, para realizar interacción de poste en red MT en posición común con la LT mencionada. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 10:00 | |
| 2023093070 | Línea | Ejecución Exitosa | SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. | 83 | Intervención | Origen Interno | Programada | 789 | | ANTILANCA - RAHUE 220KV | 1187 1126 | EST. 22 - ANTILANCA 220KV C1 RAHUE - EST. 109 220KV C1 | Mantenimiento preventivo | Sin Limitaciones | Se requiere No Reconectar Línea 220 KV Antilanca - Rahue y acelerada zona 2 de protección Rañu 35 en S/E Rahue, por faenas a ejecutarse con personal de líneas vivas correspondiente a mantenimiento a TCCL de S/E Antilanca por diferencia de temperatura en prensa de conexión. | Riesgo controlado, faenas serán realizadas por personal a líneas vivas método a potencial. | (PT 4985 registro interno STS) | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 10:00 | |
| 2023093675 | Línea | Ejecución Exitosa | CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A. | 1984 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 576 | | LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV | 941 942 945 | ALGARROBO NORTE - TAP ALGARROBO 66KV C2 LAGUNA VERDE - TAP QUINTAY 66KV C2 TAP QUINTAY - ALGARROBO NORTE 66KV C2 | Mantenimiento preventivo | Sin Limitaciones | Limpieza manual y reemplazo de aislación en la LT 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C2. Se considera precaución de no reconectar la LT 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1. | Riesgo bajo, trabajo programado | Limpieza manual y reemplazo de aislación en la LT 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C2. Se considera precaución de no reconectar la LT 66 KV Laguna Verde - Tap Algarrobo C1. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 09:00 | |
| 2023097872 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 210 | | QUILLOTA - NOGALES 220KV | 1364 | QUILLOTA - NOGALES 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Quilota: Deschisno de desconector 892.3 por obra de reemplazo (NUP 4328). Trabajos previos | Actividades: S/E Quilota: Deschisno de desconector 892.3 por obra de reemplazo (NUP 4328). Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kv Quilota - Nogales circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de línea: S/E Quilota. Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas alrededor de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 09:00 | | |
| 2023097043 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 703 | | HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 | 3487 3488 | HUASCO - ESTRUCTURA 8 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L2 C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Maitencillo: Reemplazo de prensas en TCH por pérdida de platinado, línea Huasco - Maitencillo C2, en atención a la anomalía 10094634. | Actividades: MPB normal; exhaustivo; mc o reemplazo de T/VM desenrollado; S/E Maitencillo; Reemplazo de prensas en TCH por pérdida de platinado, línea Huasco - Maitencillo C2, en atención a la anomalía 10094634. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. L 110KV Huasco - Maitencillo, C2 o Barra 110 KV, Sección 2 Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 09:00 | | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|--------------------------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--|------------------------------|--|----------------------|------------------|--|-----------------------------------|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023097871 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A. | 466 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1165 | LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV | 2822 2823 | LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de TRANSELEC se requiere deshabilitar la reconexión automática de los interruptores K6 / K9 en subestaciones Los Changos, y K1 / K4 en subestación Cumbre. Además, en caso de TDP, precaución de "no reconectar" S2K5, S2K6, S2K8, S2K9, S2K12, S2K22, S2CK6 y S2CK8 en subestación Los Changos y S2K1, S2K2, S2K4, S2K5, S2K12, S2K22, S2CK4 y S2CK6 en subestación Cumbre para realizar tendido de conductores AT entre torres 452N y 453N en el Circuito N°1. | Riesgo a controlar por TRANSELEC. | Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K6, K9 y no reconectar K5, K6, K9 en 5/E Los Changos / Deshabilitar F79 en K1, K4 y no reconectar K1, K2, K4 y K5 en 5/E Cumbre. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023097312 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1658 | NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV | 3972 3985 4112 | E-17 - E-81A 220KV C2 E-81A - RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Nogales: Pruebas end to end protección ETL sit.2 por remplazo de protección ETL sit. 2 en extremo remoto (paño J7 de 5/E Rio Aconcagua) | Bajo | Actividades: 5/E Nogales: Pruebas end to end protección ETL sit.2 por remplazo de protección ETL sit. 2 en extremo remoto (paño J7 de 5/E Rio Aconcagua) Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Nogales-Rio Aconcagua circ. 2, Temporalidad de los Riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Faena: 5/E Nogales: Delimitar y señalizar zona de trabajo Bloquear trips de protección ETL Sit.2. En servicio protección ETL sit.1 | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023099220 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Curso Forzado | 1780 | LOS NOTROS - RALCO 220KV [En_Revisión] | 4289 | LOS NOTROS - RALCO 220KV C1 [En_Revisión] | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | - Inspección Visual con tripa de estructuras Línea 220 KV Ralco Los Notros N° 1 - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. | Bajo | Actividades: Inspección Visual con tripa de estructuras Línea 220 KV Ralco Los Notros N° 1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097204 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 1948 | Intervención | Origen Interno | Programada | 763 | MAITENCILLO - CASERONES 220KV L2 | 1462 1463 1464 1465 | MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JONQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JONQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. | Bajo | Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Maitencillo, S211 con bloqueo a la reconexión Subestación Maitencillo, S211 con bloqueo a la reconexión Subestación Caserones, S211 con bloqueo a la reconexión Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097203 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 1948 | Intervención | Origen Interno | Programada | 762 | MAITENCILLO - CASERONES 220KV L1 | 1458 1459 1460 1461 | MAITENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JONQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JONQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. | Bajo | Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde 14 a 90. Restricciones: Subestación Maitencillo, S211 con bloqueo a la reconexión Subestación Maitencillo, S211 con bloqueo a la reconexión Subestación Caserones, S211 con bloqueo a la reconexión Subestación Caserones, S212 con bloqueo a la reconexión | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | Número | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|-----------|-------|-------------------|---|--------------|----------------|----------------|-------------------|--------|-------|--|--------------------------------------|---|----------------------|------------------|--|---|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|--------------|
| 202308679 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1048 | | ATACAMA - MIRAJE 220KV | 1938 1939 1940 1941 | ATAMACA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°382 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | PPV CEME 1 (Etapa 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistividad de malta puesta a tierra en dichas torres. | Bajo | Actividades: PPV CEME 1 (Etapa 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistividad de malta puesta a tierra en dichas torres. Restricciones: Subestación Miraje, 5215 - 5216 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, 5215-5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 202309242 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1679 | | SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV | 4034 4036 4026 4627 | EST. 2544 - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 2544 - LASTARRIA 220 KV C2 [EN_REVISION] EST. 2544 - LASTARRIA 220KV C2 [EN_REVISION] | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Instalación de Poleatas y Gorros Chinos 2.0 | Bajo | Restricciones: Restricción a la reconexión - instalaciones en riesgo Línea 220KV Rio Tólen>Lastaria, C1 o Línea 220KV Rio Tólen>Lastaria, C2- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo; Bloqueos del jefe de fauna: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Malleuco.- | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 202309463 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1048 | | ATACAMA - MIRAJE 220KV | 1938 1939 1940 1941 | ATAMACA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°382 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistividad de malta puesta a tierra en dichas torres. | Bajo | Actividades: PPV CEME 1 (Etapa 1) - NUP 3251: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistividad de malta puesta a tierra en dichas torres. incluyendo la realización de la medición de malta dependiendo el resultado de prueba Restricciones: Subestación Miraje, 5215 - 5216 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap off Enlace: 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 202309725 | Línea | Ejecución Extensa | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA B.S.A. | 1855 | Intervención | Origen Interno | Programada | 468 | | TAP LO ESPEJO - BUN 110KV | 1015 1016 1018 | LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2 TAP LACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C2 TAP SAN BERNARDO - BUN 110KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1 | Trabajos en el circuito N°1 en cercanía al Circuito N°2 energizado | Restricción de reconexión | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 202309618 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1526 | | SAN JAVIER - CONSTRUCCION 66KV | 1342 1675 1676 1677 1678 | SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST. 22 - EST. 23 66KV C1 EST. 23 - EST. 164 66KV C1 EST. 164 - EST. 165 66KV C1 EST. 165 - TAP NRIWIL 66KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de mantenimiento de Líneas. | Bajo | Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre, desde estructura N° M1 - 405 Instalaciones en riesgo Línea 66 KV San Javier - Constitución.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.- | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 202309640 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1311 | | CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV | 2996 3278 | EST. 2724 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Pacific Hydro según SDD PHC 77-23 a PHC 78-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/13.5 KV, TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 3 Torres de amane (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 (No reconectar) | Bajo | Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SDD PHC 77-23, PHC 78-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/13.5 KV, TP Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV #1, Barra 220 KV #2, 3 Torres de amane (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 KV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2 (No reconectar) | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 202309582 | Línea | Ejecución Extensa | MINERA CENTINELA | 453 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1027 | | MUELLE - GUAYAZUES 110 KV | 1885 1886 1887 1888 | MUELLE - TAP OFF SAHRECARUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAZUES 110KV C1 TAP OFF LUCANABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF SAHRECARUR - TAP OFF LUCANABUR 110KV C1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación a línea de transmisión 110KV Muelle - Guayaques en los tramos E802 a E803 desde Est. N° 43 A 335. | Riesgo bajo, se considerarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro. | Si Muelle, señalar no reconectar S24 | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|-----------|-------|-------------------|-----------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--------------------------------------|--------------------------------------|--|----------------------|----------|---------------------|---|---|--|---------------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 202309821 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1495 | ALTO JAHUEL - PLANTA DE CORTES 154KV | 3458 3460 3464 3465 3749 | ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHI 154KV C2 TAP TUNCHI - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | | Sin Limitaciones | Reemplazo cadenas de aridación con instalación energizada. (Método a potencia) Coordinado con CGE. | Actividades: Reemplazo de cadenas de aridación con instalación energizada con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranagaga - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranagaga - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna. Señalización de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 202309808 | Línea | Ejecución Exitosa | MINERA ANTUCOYA | 372 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1117 | TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV | 2097 | TAP OFF ENLACE - ANTUCOYA 220KV C1 | Lavado de Aislación | | Sin Limitaciones | Lavado aislación línea energizada. | Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad | Condiciones requeridas: Señalizar no reconectar S211 Tap Enlace y S211 SE Antucoya | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 202309841 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1811 | MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV | 3479 | MAITENCILLO - ALGARROBO 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Sin Limitaciones | LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 569 (Tramo: Incachusi- Algarrobo).Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Nota: Se realizará inspección previa a las prensas y bretelles de la zona a intervenir. Inspección permanente del lavado. | Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 569 (Tramo: Incachusi- Algarrobo).Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Nota: Se realizará inspección previa a las prensas y bretelles de la zona a intervenir. Inspección permanente del lavado. | Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión ionomizada. | No tiene consumo afectado | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 202309840 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1814 | INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV | 1254 1257 | LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Sin Limitaciones | LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 569 (Tramo: Incachusi- Algarrobo).Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Nota: Se realizará inspección previa a las prensas y bretelles de la zona a intervenir. Inspección permanente del lavado. | Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 569 (Tramo: Incachusi- Algarrobo).Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Nota: Se realizará inspección previa a las prensas y bretelles de la zona a intervenir. Inspección permanente del lavado. | Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión ionomizada. | No tiene consumo afectado | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 202309809 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1813 | INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV | 1253 1256 | INCAHUASI - TAP PADONALES 110KV C1 TAP PADONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Sin Limitaciones | LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 569 (Tramo: Incachusi- Algarrobo).Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Nota: Se realizará inspección previa a las prensas y bretelles de la zona a intervenir. Inspección permanente del lavado. | Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 569 (Tramo: Incachusi- Algarrobo).Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos. Nota: Se realizará inspección previa a las prensas y bretelles de la zona a intervenir. Inspección permanente del lavado. | Restricciones: Subestación Matencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión ionomizada. | No tiene consumo afectado | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(1) | Línea | ID(2) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|---|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--------------------------------------|-------------------------------|--|--------------------------------|------------------|---|---|---|---|---------------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023098038 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1812 | DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV | 1252 | DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 555 a 560 (Tramo: Incahuasi- Algarrobo).Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos,Nota: Se realizará inspección previa a las pruebas y breteles de la zona a intervenir. I | Bajo | Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION: ESTRUCTURAS N° 555 a 560 (Tramo: Incahuasi- Algarrobo).Nota: Trabajo requiere L110KV Pan de Azúcar - Las Compañías conectada desde ambos extremos,Nota: Se realizará inspección previa a las pruebas y breteles de la zona a intervenir. Inspección permisos del trabajo. Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H1 con bloqueo a la reconexión normalización. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097948 | Línea | Ejecución Extensa | CODECO CHILE DIVISION EL SALVADOR | 357 | Intervención | Origen Interno | Programada | 690 | Diego de Almagro - Potrerillos 110KV | 65 66 | Diego de Almagro - Llaneta 110KV C2 Llaneta - Potrerillos 110KV C2 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Se realiza lavado mecanizado de aislación de línea. | Se realiza lavado mecanizado de aislación de línea. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023097862 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1065 | CRUCERO - CONCHI 220KV | 1981 1982 1983 | CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de ENGIE (SDD 209), Lavado de aislación en instalación energizada. | Restricciones: Subestación Cucuco 52B No reconectar. Terceros, S/E Conchi 5211 No reconectar. Bloques del jefe de línea: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023097844 | Línea | Ejecución Extensa | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 273 | CAUQUIENES - LA VEGA 66KV | 623 | CAUQUIENES - LA VEGA 66KV C1 | Roca y pozo franja servidumbre | Sin Limitaciones | Bloquear reconexión del interruptor 52B1 de S/E Cauquiens por trabajos de poda y sala de terceros en la ET 66KV Cauquiens- La Vega. | Riesgo medio con Bloqueo. | Poda, roce y sala. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097601 | Línea | Ejecución Extensa | ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. | 1744 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1751 | PALPANA - RADOMIRO TOMIC 220 KV C1 | 4205 4206 | PALPANA - EST. 27A 220 KV C1 EST. 27A - EST. 178 220 KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Lavado Aisladores línea energizada. | Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo. | CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar. SE Palpana 5239 ENCARGADO MANIOBRAS Operador transmisión. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097567 | Línea | Ejecución Extensa | MINERA SPENCE S.A. | 385 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1529 | SGO - PALLATA 220KV | 3578 3584 | EST 73 - EST 158 220KV C1 EST 156 - PALLATA 220KV C1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación método energizado por remoto a estructuras de línea 220KV SGO- PALLATA | Trabajos de lavado aislación, línea 220KV entre S5EE S60 y palmeta. Dudas llamar a Christian Diaz +56913881244, se trabajará con equipo levador. En SE Encuentro 5210 sanitizar y no reconectar. En SE S60 5211 sanitizar y no reconectar. En SE Pallata 5211, 5212 y 5213 sanitizar y no reconectar | Lavado de aislación a est. columnas de anclaje, sustentación estructura general, nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097489 | Línea | Ejecución Extensa | ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. | 1744 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1288 | TOCOPILLA - KIMAL 220KV | 3075 3076 3077 3070 3071 3072 | TAP EL LOA - EST. N° 1 220KV C2 (6A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C2 (6A) EST. N° 2 - EST. N° CH 18 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N° 1 220KV C1 (7A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N° 2 - EST. GOL LA 220KV C1 (7A) | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado aisladores portal salida Gis 220 kv S/E Tocopilla. | Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a procedimiento de trabajo, riesgo bajo. | CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla 5216A, 5217A, S/E Lima 5217. Tap Off El Loa 5211. ENCARGADO MANIOBRA Operador Transmisión. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097374 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1395 | CONDONES - PARINACOTA 220KV | 3199 | CONDONES - PARINACOTA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | L 220KV Condones- Parinacota, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras) E31 - E279, Total: 846 CAD, Fecha de ejecución: 30/10-30/11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 días término, OOMM: 8257151 | Bajo | Actividades: L 220KV Condones- Parinacota, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras) E31 - E279, Total: 846 CAD, Fecha de ejecución: 30/10-30/11.2023, Plazo Entrega Informe: 7 días término, OOMM: 8257151 | Restricciones: Con reconectar Condones, 522 No reconectar Instalaciones en riesgo: L 220KV Condones- Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023097288 | Línea | Ejecución Extensa | SOCIEDAD TRANSMISORA METHOPOUTANA II S.A. | 1855 | Intervención | Origen Interno | Programada | 470 | LO ESPEJO - OCHAGAVIA 110KV | 1012 | TAP LA CISTERNA - LO ESPEJO FCCC 110KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1 | Trabajos en el circuito N°1 en cancha al Circuito N°2 energizado | Restricción de reconexión | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|----------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--|-------|---|-------------------------------|------------------|--|-----------------------------|---|--|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023097238 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1353 | DON GOYO - LA CEBADA 220KV | 3116 | DON GOYO- EST. 272A 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Cruce de línea bajo L 2x220 kV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N° 3115 y 3116. | Bajo | Actividades: Cruce de conductor bajo línea energizada, Cruce de línea bajo L 2x220 kV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N° 3115 y 3116. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión Tap-off Talinay, S21L con bloqueo a la reconexión Subestación Don Goyo, S215 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023097227 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1353 | DON GOYO - LA CEBADA 220KV | 3112 | TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Cruce de línea bajo L 2x220 kV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N° 3115 y 3116. | Bajo | Actividades: Cruce de conductor bajo línea energizada, Cruce de línea bajo L 2x220 kV La Cebada - Don Goyo, entre estructuras N° 3115 y 3116. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión Subestación La Cebada, S214 con bloqueo a la reconexión Tap-off Talinay, S21L con bloqueo a la reconexión Subestación Don Goyo, S215 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023097184 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1381 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV | 3175 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). | Bajo | Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10; S2K11; S2K13; S2K14 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Kimal, S2K2; S2K3; S2K5; S2K6 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo con bloqueo a la afectado | ninguno | | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023097183 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1381 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV | 3174 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). | Bajo | Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito). Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10; S2K11; S2K13; S2K14 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Subestación Kimal, S2K2; S2K3; S2K5; S2K6 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo con bloqueo a la afectado | ninguno | | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023097117 | Línea | Ejecución Exitosa | MINERA VALLE CENTRAL | 158 | Intervención | Origen Externo | Programada | 666 | TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV | 10 | TAP MINERA VALLE CENTRAL - SE MINERA VALLE CENTRAL 154KV C1 | Roco y pde franja servidumbre | Sin Limitaciones | A solicitud de Transeltec mediante SODH N° S2K/003, orden de precaución no reconectar interrupciones S2A1, S2A2 Y S2A3 de SE Minera Valle Central por trabajos de corte de árboles próximo a instalación energizada línea 154 kV Sausa - Rastagua. | Corta de árboles energizada | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | Número | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|---|--------------|----------------|----------------|-------------------|--------|-------|---|----------------|--|----------------------|----------|---|--|--|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 202309677 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1294 | | ENTRE RIOS - ANCOA 500KV | 2965 | ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Trabajos por proyecto de Corte de mitigación de ruidos. | Bajo | Actividades: 5/8 Anco. Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrera acústica en sector L-1 en sub estación Anco. Condición: Normalización sujeta a coordinación Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500KV Entre Rios - Anco 1 Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios Anco, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023096938 | Línea | Ejecución Exitosa | SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.S.A. | 1855 | Intervención | Origen Interno | Programada | 459 | | CHENA - LO ESPEJO 110KV | 935 | CHENA - TAP LO ESPEJO 110KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | | Restricción de reconexión del circuito N°2 por trabajos en el circuito N°1 energizado | Trabajos en el circuito N°1 en cercanía al Circuito N°2 energizado | Restricción de reconexión | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023096721 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1310 | | SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV | 3282 3143 2995 | SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C2 EST. 628. CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C2 EST. 234N - EST. 628 220 KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | | Corte y poda de árboles bajo conductor. | Bajo | Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena. Señalización de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023096720 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1310 | | SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV | 3283 2994 3342 | SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 624 - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Corte y poda de árboles bajo conductor. | Bajo | Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena. Señalización de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023096616 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 922 | | PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV | 1600 | PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | | LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 | Bajo | Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Don Goyo, 5212 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5233 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5234 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestaciones en | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023096615 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 922 | | PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV | 3115 | PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 | Bajo | Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación Don Goyo, 5212 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5233 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestación P. Azúcar, 5234 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado Subestaciones en | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|----------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|-------------------------------|----------------------|--|----------------------|------------------|---|------------------------------|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023096214 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1812 | DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV | 1252 | DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102. | Bajo | Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102. Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantenillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mantenillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023096213 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1813 | INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV | 1253 1256 | INCAHUASI - TAP PAIONALES 110KV C1 TAP PAIONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102. | Bajo | Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102. Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantenillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mantenillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023096212 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1811 | MATENCILLO - ALGARROBO 110KV | 3479 | MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102. | Bajo | Actividades: Instalación de Línea Auxiliar, Instalación de postes auxiliares en tramo de línea entre las estructuras N°52A a 102. Nota: Trabajos previos a reemplazos de conductores. Tramo Las Compañías - Romeral Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantenillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mantenillo- Las Compañías, C1 Temporalidad de los Riesgos: | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023095959 | Línea | Ejecución Exitosa | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Externo | Programada | 327 | ILFAPEL - CHOAPA 110KV | 3125 3126 3127 | ES17-CHOAPA 110KV C1 ES18-ES17 110KV C1 ILFAPEL-ES18 110KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Tendido de conductores (cruce) sobre línea 110 KV Choapa Ilapel, entre estructuras ES17 y ES18, por construcción de nueva línea 2x220 KV Punta Sierra Centella. | Trabajo de riesgo controlado | Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H4, en S/E Choapa y precaución en interruptor S2H2 de S/E Ilapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023095871 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1658 | NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV | 3972 3985 4112 | E-17 - E-88A 220KV C1 E-81A - RIO ACONCAGUA 220KV C2 NOGALES - E-17 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Instalación de pintadas y placas de policarbonato en estructuras. | Bajo | Actividades: Instalación de pintadas y placas de policarbonato en estructuras. Restricciones: no reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | | 31-10-23 08:00 |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio | |
|------------|-------|-------------------|----------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--|----------------|---|----------------------|----------|---------------------|---|----------------------|---|---------------------------|------------------|------------------|---------------------------|--------------|----------------|
| 2023095870 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 3658 | NOGALES - RIO ACONCAGUA 220KV | 4310 3973 3986 | NOGALES - E 17 220KV C1 E 17 - E 81A 220KV C1 E 81A - RIO ACONCAGUA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Sin Limitaciones | Instalación de pelinetas y placas de policoncreto en estructuras. | Bajo | Actividades: Instalación de pelinetas y placas de policoncreto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Rio Aconcagua circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023095867 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 129 | ALTO JAHUEL - CHENA 220KV | 1490 1491 | ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4 | Otro Tipo de Trabajo | | Sin Limitaciones | Corte y poda de árboles bajo conductor. | Bajo | Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023095866 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 129 | ALTO JAHUEL - CHENA 220KV | 1488 1489 | ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C1 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Sin Limitaciones | Corte y poda de árboles bajo conductor. | Bajo | Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023095854 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 180 | NOGALES - LOS VILOS 220KV | 3548 3547 | NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Sin Limitaciones | Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOR Chile. | Bajo | Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023095852 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 190 | NOGALES - LOS VILOS 220KV | 1368 | NOGALES - LOS VILOS 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | | Sin Limitaciones | Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOR Chile. | Bajo | Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023095830 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1506 | POLPAICO (TRANSELEC) NUEVA LAMPA 220KV | 3542 3543 | POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPA 220KV C2 TAP LAMPA - EST 40 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | | Sin Limitaciones | Inspección con trepado para revisión de cable de guarda en estructuras. Coordinado con STM. | Bajo | Actividades: Inspección con trepado para revisión de cable de guarda en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|----------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--|--|--|----------------------|------------------|---|--------------------------|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023095829 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1506 | POLPAICO (TRANSELEC) - NUEVA LAMPRA 220KV | 3537 3538 | POLPAICO (TRANSELEC) - TAP LAMPRA 220KV C1 TAP LAMPRA - EST 40 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Inspección con trapado para revisión de cable de guarda e estructuras. Coordinado con STM. | Bajo | Actividades: Inspección con trapado para revisión de cable de guarda en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nueva Lampa. Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nueva Lampa - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023095826 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1507 | CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPRA 220KV | 3546 | EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Lavado de aislación en estructura. Coordinado con STM (ENEL). | Bajo | Actividades: Lavado de aislación en estructura. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095825 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1507 | CERRO NAVIA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPRA 220KV | 3541 | EST 40 - CERRO NAVIA 220KV (TRANSELEC) C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Lavado de aislación en estructura. Coordinado con STM (ENEL). | Bajo | Actividades: Lavado de aislación en estructura. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Cerro Navia - Nueva Lampa circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095822 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1495 | ALTO JAHUEL - PUNTA CORTES 154KV | 3457 3459 3461 3462 3463 3748 | ALTO JAHUEL - TAP VILASICA 154KV C1 TAP VILASICA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Reemplazo cadenas de aislación con instalación energizada. Método a potencial. Coordinado con CGE. | Bajo | Actividades: Reemplazo de cadenas de aislación con instalación energizada con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortes - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Señalización de la zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095806 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 83 | CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV | 133 | CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | S/E Quintero: Lavado de aislación de postes de 220 kV y 110 kV (desconectador 89H2). Coordinado con C Quintero y Celco Redes. | Bajo | Actividades: S/E Quintero: Lavado de aislación de postes de 220 kV y 110 kV (desconectador 89H2). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la Barra Principal de 220 kV a las unidades de la Central Quintero y a la línea de 220 kV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: S/E Quintero - Barra Principal de 220 kV o paño de 220 kV J71 o paño de 220 kV J72 o paño de 220 kV J2. Planta OIL o paño de 220 kV R o línea de 220 kV Quintero - San Luis. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|------------------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|---|--------------|--|--------------------------|------------------|---|---|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|--------------|
| 2023095761 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 154 | CHARRUA - HUALPEN 220KV | 1321 | CHARRUA - HUALPEN 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | - Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50kV y 60kV por interferencia con Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. | Medio | Actividades: Construcción de fundaciones tipo pilote de Torres 50kV y 60kV por interferencia con Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charma-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095678 | Línea | Ejecución Exitosa | PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA | 589 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1528 | CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 | 3577 | CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Bloquear a la reconexión del S2B1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelc quienes realizarán un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT 66 KV San Javier - Constitución. | Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelc. | Documento gestionado a solicitud de Transelc. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095726 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 152 | CHARRUA - CONCEPCION 154KV | 1325 | CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | - Roca masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charma-Hualpén, C1. No tiene consumo afectado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charma-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095725 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 154 | CHARRUA - HUALPEN 220KV | 1321 | CHARRUA - HUALPEN 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | - Roca masivo en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Actividades: Roca masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charma-Hualpén, C1. No tiene consumo afectado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charma-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095660 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1784 | LOS NOTROS - PANGUE 220KV [En_Revisión] | 4298 4297 | LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C1 [En_Revisión] TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C1 [En_Revisión] | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | - Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangué-Los Notros, C1. No tiene consumo afectado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangué-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095659 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1784 | LOS NOTROS - PANGUE 220KV [En_Revisión] | 4283 4284 | LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C2 [En_Revisión] TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C2 [En_Revisión] | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | - Corte y poda de árboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. | Bajo | Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangué-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Pangué-Los Notros, C2. No tiene consumo afectado. Instalaciones en Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023095627 | Línea | Ejecución Exitosa | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 369 | PARRAL - CAUQUEÑES 66KV | 3277 2629 | PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUEÑES 66KV C1 | Mantenimiento preventivo | Sin Limitaciones | Bloquear reconexión del S2B1 en S/E Parral por trabajos de mantenimiento con LLEE en la LT 66V Parral- Caucaenes. Esta coordinado con Chilquinta la precaución en Tap Paso Hondo. | Riesgo medio con bloqueos. | MPB con LEE. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|----------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|---------------------------------------|-----------|---|----------------------|------------------|---|---|---------------------------|---------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|--------------|
| 2023096404 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1312 | PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV | 3000 | EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Pacific Hydro según SDDI PHC-77-23 a PHC-78-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #3 | Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SDDI PHC-77-23 a PHC-78-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/73.5 kV, TP Cargable 220/24 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 7 Torres de amare (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: No reconectar línea Las Palmas - Punta Sierra C1. Instalación con riego: Las Palmas - Punta Sierra C1. Temporalidad del riego: Durante la faena. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023096399 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1311 | CENTRAL LA CEBADA- PUNTA SIERRA 220KV | 3113 | EST. 272B - EST. 234B 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Pacific Hydro según SDDI PHC-77-23 a PHC-78-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #3 SdH N° 2862 a 2843, Monte Redondo SdH N° 2844 a 2845 - La Cebada | Actividad: A solicitud de Pacific Hydro según SDDI PHC-77-23 a PHC-78-23 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizado de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/73.5 kV, TP Cargable 220/24 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amare (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E). Restricción: Línea 220 kV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2 (No reconectar). Instalación con riego: Línea 220 kV, Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo (L1, C1). | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023095339 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1381 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV | 3375 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | REEMPLAZO DE AISLACIÓN POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN. | Actividad: REEMPLAZO DE AISLACIÓN POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado instalaciones en Riego: L 500V Los Changos- Kimal, C1 o L 500V Los Changos - Kimal, C2 | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023095338 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1381 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV | 3374 | LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | REEMPLAZO DE AISLACIÓN POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN. | Actividad: REEMPLAZO DE AISLACIÓN POR AISLADOR DE VIDRIO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE ANCLAJE / SUSPENSIÓN. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, S2K5, S2K6, S2K2, S2K3 con bloqueo a la reconexión. Inmovilizado instalaciones en Riego: L 500V Los Changos- Kimal, C1 o L 500V Los Changos - Kimal, C2 | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023095016 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 658 | SAUZAL - RANCAGUA 154KV | 1240 1433 | SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de mantenimiento de Líneas. | Actividad: Corta de árboles próximo a instalaciones energizadas.- Instalaciones en Riego: L 154KV Sauzal-Rancagua, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Sauzal-Rancagua. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|--------------------------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--|-----------|--|--------------------------------|------------------|--|---|---|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023094907 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 688 | SAUZAL - RANCAGUA 154KV | 1240 1433 | SAUZAL - TAP M V CENTRAL 154KV C1 TAP M V CENTRAL - RANCAGUA 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de mantenimiento de Líneas. | Bajo | Actividades: Lavado de cadenas de aislación entre estructuras E-30 a E-68. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven Línea 154KV Sauzal-Rancagua, C1. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Línea 154KV Sauzal-Rancagua, C1. Determinar zona de trabajo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023094899 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1532 | CHACAHUIN - LINARES 66KV | 1309 | LINARES - CHACAHUIN 66KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de mantenimiento de Líneas. | Bajo | Actividades: Roca bajo la línea energizada - instalaciones en Riesgo: L 056KV Linares-Chacahuin, C1. Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV Linares-Chacahuin. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023094826 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 134 | ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 | 1276 | ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de obras de Líneas.- | Bajo | Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras - instalaciones en Riesgo: L 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023094824 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1294 | ENTRE RIOS - ANCOA 500KV | 2965 | ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de mantenimiento de Líneas. | Bajo | Actividades: Roca bajo la línea energizada - instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L1. Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, L1. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023094712 | Línea | Ejecución Exitosa | INTERCHILE S.A. | 346 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1522 | ANA MARIA - LAGUNAS 220KV | 3562 3566 | EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación a la LT 220KV Ana María - Lagunas 220KV y Circuito 2, el lavado se realiza de forma alternada. | Bajo riesgo de disparo a la LT 220KV Ana María - Lagunas 220KV siguientes condiciones: S/E Lagunas No reconectar Interruptor 5228. No reconectar interruptor 5219, S/E Ana María: No reconectar interruptor 5211, 5212. No reconectar interruptor 5234, 5235. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023094553 | Línea | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 338 | ESCUADRON - ARENAS BLANCAS 66KV | 468 | TAP POLPAICO - ARENAS BLANCAS 66KV C1 | Roca y poda franja servidumbre | Sin Limitaciones | Se realizan trabajos de poda de árboles fuera de la franja de seguridad en la línea LT 66KV Tap Polpaico-Arenas Blancas. | Riesgo medio y controlado. Trabajo realizado con personal capacitado. | Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor 5283 de SE Arenas Blancas mientras se realizan los trabajos. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023094508 | Línea | Ejecución Exitosa | CSE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 216 | SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV | 486 | SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1 | Roca y poda franja servidumbre | Sin Limitaciones | Se realiza trabajos de poda y roca | bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno | Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TT LAS CABRAS, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 528 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097951 | Línea | Ejecución Exitosa | CODELCO CHILE - DIVISION EL SALVADOR | 357 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1648 | RIO SALADO - POTRERILLOS 110 KV | 42 3942 | LLANTA - POTRERILLOS 110KV C1 EST. 6-68 - LLANTA 110KV C1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Se realizara lavado mecanizado de aislación de línea. | Se realizara lavado mecanizado de aislación de línea. | Se realizara lavado mecanizado de aislación de línea. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|----------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|---|-----------|--|--------------------------------|------------------|--|--|--|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023094461 | Línea | Ejecución Extensa | CAP CAMP | 2081 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1492 | CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV | 1549 | CERRO NEGRO NORTE - TOTORALILLO 220KV C1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte - Totoralillo con sistema energizado | Pérdida del suministro eléctrico entre Subestación Cerro Negro Norte (220/23 kV) y Subestación Totoralillo (220/23 kV) | Trabajo rutinario | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023094459 | Línea | Ejecución Extensa | CAP CAMP | 2081 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1491 | SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV | 1623 | SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS - CERRO NEGRO NORTE 220KV C1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV S/E Llano de Llampos - Cerro Negro Norte (CNN) con sistema energizado. | Pérdida del suministro eléctrico hacia S/E Cerro Negro Norte (220/23 kV) y, por ende, a S/E Totoralillo (220/23 kV) | Trabajo rutinario. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023094312 | Línea | Ejecución Extensa | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 349 | MALLOA - QUINTA DE TILCOCO 66KV | 554 | MALLOA - QUINTA DE TILCOCO 66RV C1 | Roco y podé franja servidumbre | Sin Limitaciones | Se realizara trabajos de poda y roce | bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno | Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Malloa - Quinta de Tilcoco, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B1 de S/E Malloa. Sin consumos afectados. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023093912 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1610 | FRONTERA - LAGUNAS 220KV | 3228 3229 | TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E190, Total: 526 CAD. | Bajo | Actividades: L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E186 - E190, Total: 526 CAD, Fecha de ejecución: 18-11-10-2023, Plazo Entrega Informal: 7 días término, OOMM: 8537192 Restricciones: Subestación Lagunas, S211 No reconectar Subestación Frontera, S204 S225 No reconectar Terceros, S215 S0D1 ENOH (S/E Tap Off Quillagua) No reconectar instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Ymnoustadaf de los | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023093286 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1500 | CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV | 3482 | CAUTIN - EST. 100 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Roco de vegetación en franja de servidumbre | Bajo | Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinado con STS. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023093285 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1500 | CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV | 3486 | CAUTIN - EST. 100 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Roco de vegetación en franja de servidumbre | Bajo | Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin-Rio Toltén C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinado con STS. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023093265 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 915 | CIRUELOS - VALDIVIA 220KV | 2835 | CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Roco de vegetación en franja de servidumbre | Bajo | Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cruceos Valdivia, C1 o Línea 220KV Cruceos Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023093264 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 915 | CIRUELOS - VALDIVIA 220KV | 1406 | CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Roco de vegetación en franja de servidumbre | Bajo | Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cruceos Valdivia, C1 o Línea 220KV Cruceos Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|--------------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--|--|--|---------------------------------|------------------|---|--|--|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023092645 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 155 | CHARRUA - LAJA 66KV | 3416 3417 | CHARRUA - TAP PARQUE EDUCO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EDUCO EL MAITEN - LAJA 66KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | - Roca en franja de servidumbre. | Bajo | Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Charraa-Laja, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. | No tiene consumo afectado | ninguno | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023094906 | Línea | Ejecución Exitosa | CGE TRANSMISIÓN S.A. | 2003 | Intervención | Origen Interno | Programada | 337 | LO MIRANDA - LORETO 66KV | 358 | LO MIRANDA - LORETO 66KV C1 | Roca y po de franja servidumbre | Sin Limitaciones | Control de vegetación en franja de servidumbre | Riesgo controlado aplicado procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión. | Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 528V de S/S lo Miranda. Si consumos afectados. | No tiene consumo afectado | ninguno | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023092604 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1103 | MIRAJE - ENCUENTRO 220KV | 2053 2054 | EST.386 - ENCUENTRO 220KV C2 MIRAJE - EST.386 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Lavado de aisladores en instalación energada (Doble Circuito) | Bajo | Actividades: Lavado de aisladores en instalación energada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Miraje, 5214, 5215, 5217, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 5216, 5217 con bloqueo a la reconexión - inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Miraje-Encuentro, C1 o L 220KV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de | No tiene consumo afectado | ninguno | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023092603 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1103 | MIRAJE - ENCUENTRO 220KV | 2051 2052 | EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJE - EST.386 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Lavado de aisladores en instalación energada (Doble Circuito) | Bajo | Actividades: Lavado de aisladores en instalación energada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Miraje, 5214, 5215, 5217, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, 5216, 5217 con bloqueo a la reconexión - inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Miraje-Encuentro, C1 o L 220KV Miraje-Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de | No tiene consumo afectado | ninguno | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023092141 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1679 | SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV | 4031 4366 4035 4023 3622 4622 | TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 2544 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 2544-220KV C1 [EN_REVISION] EST. 2544 - LASTARRIA 220KV C1 EST. 301 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 301 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION] | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Instalación de Peñetas y Gorros Chinos 2.0 | Bajo | Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Río Tolén-Lastarria, C1 o Línea 220KV Río Tolén-Lastarria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisión Melipuco.- | No tiene consumo afectado | ninguno | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023097493 | Línea | Ejecución Exitosa | ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. | 1744 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1373 | CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV | 3155 3156 | CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 110KV C1 EST. N°36 - A - 110KV C1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aisladores energado | Se toman todas las medidas de precaución, controlando los trabajos de acuerdo a MANDATOS Operador Transmisión. | CONDICIONES REQUERIDAS: Precipitación, SE TOCOPILLA CHL, S/E A 52H1, ENCARGADO MANDATOS: Operador Transmisión. | No tiene consumo afectado | ninguno | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023092095 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 205 | PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV | 1401 | PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Corta y poda de árboles. | Bajo | Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque - Los Lagos, CL. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- | No tiene consumo afectado | ninguno | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | Número | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requiere | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|----------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|--------|-------|---|--------------|--|----------------------|----------|--------------------------------|--------------------------|--|---------------------------|--------------------|------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 2023092083 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1500 | | CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV | 3482 | CAUTIN - EST. 100 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | | Corta y poda de árboles. | Bajo | Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin Rio Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con empresa STS. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 2023092082 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1500 | | CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV | 3486 | CAUTIN - EST. 100 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Corta y poda de árboles. | Bajo | Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Cautin Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin Rio Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con empresa STS. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091595 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 978 | | DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV | 1806 | DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Roca en franja de servidumbre | Bajo | Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duqueco - Los Peumos, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con empresas STN y CDE Transmisión.- | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091545 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1736 | | SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNONES 220 KV | 4157 | EST.61A - EST. 145N 220 KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Roca en franja de servidumbre. | Bajo | Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal Los Varnones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091418 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1784 | | LOS NOTROS - PANGUE 220KV [En_Revisión] | 4298 4297 | LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C1 [En_Revisión] TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C2 [En_Revisión] | Otro Tipo de Trabajo | | Roca en franja de servidumbre. | Bajo | Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangué Los Notros, C1 o Línea 220 KV Pangué Los Notros, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo, trabajos coordinados con ENEL. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023091417 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1784 | | LOS NOTROS - PANGUE 220KV [En_Revisión] | 4283 4284 | LOS NOTROS - TAP OFF SANTA BARBARA 220KV C2 [En_Revisión] TAP OFF SANTA BARBARA - PANGUE 220KV C2 [En_Revisión] | Otro Tipo de Trabajo | | Roca en franja de servidumbre. | Bajo | Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pangué Los Notros, C1 o Línea 220 KV Pangué Los Notros, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo, trabajos coordinados con ENEL. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|-----------|-------|-------------------|----------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--|----------------------|---|----------------------|------------------|---|--|--|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 202308997 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1272 | PEHUENCHE - ANCOA 220KV | 1382 | PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de mantenimiento de Líneas. | Bajo | | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 202308996 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Interno | Programada | 201 | TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV | 1590 | TAP CANAL MELADO - CANAL MELADO 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | Programa de mantenimiento de Líneas. | Bajo | | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 08:00 |
| 202308937 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 154 | CHARRUA - HUAPLEN 220KV | 1321 | CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | <ul style="list-style-type: none"> - Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. - No reconectar interruptores asociadas a la instalación en riegos. | Medio | Actividades: Trabajos de obras civiles y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Huaplen, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | | |
| 202308937 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 162 | HUALPEN - GUINDO 220 KV | 3961 | HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | <ul style="list-style-type: none"> - Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos. | Bajo | Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | | |
| 202308936 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 170 | HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV | 1330 1331 1332 | TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | <ul style="list-style-type: none"> - Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riegos. | Bajo | Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpén-Guindo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | | |
| 202308928 | Línea | Ejecución Exitosa | CAP CMP | 2081 | Intervención | Origen Interno | Programada | 796 | CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV | 1622 | CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación de estructuras de LTE 1 x 220 KV Cardones - llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar S23 en SE Cardones y no reconectar S23 en SE Seccionadora Llano de Llampos. | Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos. | Trabajo rutinario. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 08:00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Inactivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|----------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|----------------------------|-----------|---|----------------------|------------------|---|---|---|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|-----------------|--------------|
| 2023087724 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1548 | GEOLGUFOS – LAGUNAS 220KV | 3602 | GEOLGUFOS – LAGUNAS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Colihuaqui, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Geoglifos Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. | Instalaciones en Riego: L. 220 KV Geoglifos Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. | Riesgo: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | | 31-10-23 08:00 | |
| 2023087692 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1548 | GEOLGUFOS – LAGUNAS 220KV | 3603 | GEOLGUFOS – LAGUNAS 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Colihuaqui, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Geoglifos Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. | Instalaciones en Riego: L. 220 KV Geoglifos Lagunas C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | Riesgo: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023087623 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1547 | TARAPACA – GEOLGUFOS 220KV | 3601 | TARAPACA – GEOLGUFOS 220KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Colihuaqui, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Tarapacá Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. | Instalaciones en Riego: L. 220 KV Tarapacá Geoglifos C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | Riesgo: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023087592 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1547 | TARAPACA – GEOLGUFOS 220KV | 3600 | TARAPACA – GEOLGUFOS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Colihuaqui, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la 1220 KV Tarapacá Geoglifos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. | Instalaciones en Riego: L. 220 KV Tarapacá Geoglifos C1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | Riesgo: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | 31-10-23 08:00 | | |
| 2023087450 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1454 | SAN SIMON – LAGUNAS 220KV | 3044 3045 | SAN SIMON – TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA – LAGUNAS 220 KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Colihuaqui, proyecto C2D, restricción a la reconexión en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. | Instalaciones en Riego: L. 220 KV San Simón Lagunas. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | Riesgo: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | No tiene consumo afectado | ninguno | | 31-10-23 08:00 | | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Fecha Inicio | Fecha Fin |
|------------|-------|-------------------|-------------------------------------|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|--|--|---|--------------------------------|------------------|--|---|--|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|--------------|-----------|
| 202308781 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1610 | FRONTERA - LAGUNAS 220KV | 3228 3229 | TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | A solicitud de Colihuaqui, proyecto C20*, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. | Instalaciones en Riesgo: L 220kV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los trabajos: Duración de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. | Actividad: A solicitud de Colihuaqui, proyecto C20*, TRANSELEC 220 KV PK 59+77.1, vano entre 6472 Y 6472.3 y FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC 220KV PK 59+805, vano entre 5439 Y 6440, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Restricciones Lagunas: S212 No reconectar Frontera: S214 y S215 No reconectar Torcos: Tap Off Quillagua S211 No reconectar Bloqueos yfe faena: No hay. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 08-00 | |
| 2023087097 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSMISORA MELIPUECO S.A | 2052 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1342 | RIO TOLTEN - CUNCO 110KV | 3047 | RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1 | Roca y pódé franja servidumbre | Sin Limitaciones | Roca, pódé, tala menor y chipes en franja de servidumbre. | Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad. | S/E Tap Off Río Toltén: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncos: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 08-00 | |
| 2023087075 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSMISORA MELIPUECO S.A | 2052 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1341 | CUNCO - MELIPUECO 110KV | 3048 | CUNCO - MELIPUECO 110KV C1 | Roca y pódé franja servidumbre | Sin Limitaciones | Roca, pódé, tala menor y chipes en franja de servidumbre. | Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad. | S/E Melipueco: S2H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncos: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 08-00 | |
| 2023086758 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSELEC S.A. | 82 | Intervención | Origen Externo | Programada | 1048 | ATACAMA - MIRAJE 220KV | 1933 1934 1935 1936 1937 | ATACAMA - EST. N°55. 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°96. 220KV C1 EST. N°86 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | Sin Limitaciones | PFV C1ME 1 (Etapa 3) - NUP 325: Instalación de piezas faltantes de torres, Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres. | Bajo | Actividades: PFV C1ME 1 (Etapa 3) - NUP 325: Instalación de piezas faltantes de torres. Entrega y protocolización de montaje y Torque de Torres T33 y T34, así como Medición de resistividad de malla puesta a tierra en dichas torres. Restricciones: Subestación Miraje, S215 - S216 - S218 - S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Torcos, S/E Tap off Enlace: S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Atacama, S215-S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado instalaciones en | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 08-00 | |
| 2023085440 | Línea | Ejecución Extensa | GUACOLDA ENERGÍA SPA | 11 | Intervención | Origen Interno | Programada | 701 | GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 | 1088 1089 | GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación en LINEA 220220KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 3-4. | El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias. | SE Mantenimiento: No reconectar interruptores S219 y S210. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 08-00 | |
| 2023085406 | Línea | Ejecución Extensa | GUACOLDA ENERGÍA SPA | 11 | Intervención | Origen Interno | Programada | 60 | GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 | 116 182 | GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación en LINEA 220220KV GUACOLDA MAITENCILLO CTOS 1-2. | El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias. | SE Mantenimiento: No reconectar interruptores S215 y S216. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 08-00 | |
| 2023097462 | Línea | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA | 378 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1049 | ATACAMA - O'HIGGINS 220KV | 1942 1943 1944 1945 | ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2. | Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo. | Se requieren orden de reconectar en: S/E Atacama S213 y S210. S/E O'Higgins S218 y S216. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 07-30 | |
| 2023097464 | Línea | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA | 378 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1111 | O'HIGGINS - FARELLON 220KV | 2078 2079 2080 2081 2082 2083 | EST. N°3 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C1 EST. N°3 - FARELLON 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-314 220KV C1 EST. T-314 - EST. N°1 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins- Farellon. | Riesgo bajo trabajo realizado con procedimientos correspondientes y personal calificado. | Se requieren orden de no reconectar los siguientes equipos: S/E Farellon y S219 de S/E O'Higgins. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 07-30 | |
| 2023097463 | Línea | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA LTDA. | 378 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1112 | O'HIGGINS - PURI 220KV | 2084 2085 2087 2088 | EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Puri | Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos. | Se requieren orden de reconectar en los siguientes equipos: S/E O'Higgins S215 S/E Puri S211 | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 07-30 | |
| 2023095492 | Línea | Ejecución Extensa | MINERA ESCONDIDA LTDA. | 378 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1818 | COLORADO CHICO - OGP1 69KV [En_Revisión] | 4440 4441 | COLORADO CHICO - EST.19 69KV C1 [En_Revisión] EST.19 - OGP1 69KV C1 [En_Revisión] | Medición de malla a tierra | Sin Limitaciones | Medición Malla Tierra Línea de AT 69kV OGP1 - Colorado Chico. | Trabajo con procedimiento establecido y bajo en riesgo. | Se requieren las siguientes condiciones operacionales en: S/E OGP1. No reconectar S281, S/E Colorado Chico: No Reconectar S281. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 07-00 | |
| 2023097634 | Línea | Ejecución Extensa | TRANSMISORA ELECTICA DEL NORTE S.A. | 456 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1166 | CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV | 2824 2825 | CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C1 CUMBRE - NUEVA CARDONES 500KV C2 | Lavado de Aislación | Sin Limitaciones | Lavado de aislación con camión lavador, en ambas direcciones, entre estructuras N°1 y N°464. | Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falta a tierra (Flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en ambas direcciones, y desplazamiento de los cordones (menaje), mangas y carretas de veda), la conductividad del agua no debe superar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto energizado. | Condiciones operacionales requeridas: Deshabilitar F79 en K3, K5 y K6 en S/E Cumbre. // Cumbre. // Deshabilitar F79 en K9, K12 y K12 en K8, K9, K11 y K12 en S/E Nueva Cardones. | No tiene consumo afectado | ninguno | Operativo | 31-10-23 | 07-00 | |

| Número | Tipos | Estado | Empresa | M Coordinado | Tipo Solicitud | Origen | Tipo Programación | ID(s) | Línea | ID(s) | Tramo(s) | Tipo Trabajo | Potencia | Trabajos a Realizar | Descripción Nivel Riesgo | Comentario Adicional | Consumo | Empresas Afectadas | Trabajo Requerido | Estado Operativo | Estado Operativo Efectivo | Fecha Inicio |
|------------|-------|-------------------|---|--------------|----------------|----------------|-------------------|-------|---------------------------------------|------------------------------|---|----------------------|----------|---|---|--|---------------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------------|----------------|
| 202309588 | Línea | Ejecución Exitosa | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 2050 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1660 | RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV | 3527 4251 3982 4399 | TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E.225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION] | Otro Tipo de Trabajo | | Se requiere restricción de no reconectar Circuito 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por Trabajos de desmontaje de Trabajos de tendido entre torres 205 y 206. | Riesgo de operación del circuito, por cercanía en los trabajos. | Sin Comentarios adicionales. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | | 31-10-23 07:00 |
| 202309680 | Línea | Ejecución Exitosa | ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A. | 2050 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1660 | RIO ACONCAGUA – NUEVA PANQUEHUE 110KV | 3527 4311 3982 4399 | TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 TAP CHAGRES - EST 199B 110KV C1 [EN_REVISION] E.225A - TAP CHAGRES 110KV C1 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1 [EN_REVISION] | Otro Tipo de Trabajo | | Se requiere precaución de No Reconectar de los Interruptores asociados a las LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía a los trabajos en LT 110 KV Nueva Panquehue - Chagres para cambio de conductor desde Torre 199B a E205 - Tramo E206 a E224. Trabajos de tendido entre torres 205 y 206 y para refuerzos de estructuras T207 W730. | Riesgo de operación de la LT 110 KV Rio Aconcagua - Nueva Panquehue por cercanía en los trabajos. | Asociados a los trabajos de Mantenimiento Mayor ID MM: 202309602 (extensión de los trabajos) | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 07:00 | |
| 202309277 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A. | 456 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1166 | LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV | 2822 2823 | LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2 | Otro Tipo de Trabajo | | En estructura N°002 se realizará medición de contaminación, en cadena de riesgo. | Riesgo: Atrappamiento y/o apretones de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamiento, amarrar correctamente de materiales a lar. | Condiciones operacionales requeridas: En S/E Los Changos, deshabilitar F99 en S2K6/S2K9 y no reconexión de S2K5, S2K6, S2K8, S2K8 en caso de TRP. / En S/E Cumbre, deshabilitar F99 en S2K5/S2K4 y no reconexión de S2K1, S2K2, S2K4, S2K5 en caso de TRP. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 07:00 | |
| 2023092705 | Línea | Ejecución Exitosa | TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A. | 456 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1164 | TEN GIS – LOS CHANGOS 220KV | 2821 2820 | TEN GIS – LOS CHANGOS 220KV C2 TEN GIS – LOS CHANGOS 220KV C1 | Otro Tipo de Trabajo | | En estructura N°021 se realizará medición de contaminación en cadena de riesgo. | Riesgo: Atrappamiento y/o apretones de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer manos a puntos de atrapamiento, amarrar correctamente de materiales a lar. | Condiciones operacionales requeridas: En S/E S2J4, S2J5, S2J7, S2J8 / En S/E Los Changos, no reconexión de S2J1, S2J2, S2J4, S2J5. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 07:00 | |
| 2023097978 | Línea | Ejecución Exitosa | ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. | 1744 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1007 | CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV | 1854 1855 | CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP URIBE 110KV C1 | Lavado de Aislación | | Lavado de aislación de línea energizada, método a distancia. | Riesgo bajo, se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro. S/E Capricornio: No Reconectar S2H1. S/E Antofagasta: No Reconectar S2H1. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 06:30 | | |
| 2023097977 | Línea | Ejecución Exitosa | ENGIE ENERGÍA CHILE S.A. | 1744 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1006 | CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV | 1852 3245 | CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - TAP EL NEGRO 110KV C1 | Lavado de Aislación | | Lavado de aislación de línea energizada, método a distancia. | Riesgo bajo, se toman las medidas de control para realizar un trabajo seguro. S/E Capricornio: No Reconectar S2H2. SE Altonorte: No Reconectar S2H4. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 06:30 | | |
| 2023097970 | Línea | Ejecución Exitosa | CODELCO CHILE - DIVISION GABRIELA MISTRAL | 357 | Intervención | Origen Interno | Programada | 1081 | EL COBRE (ENGIE) - GABY 220KV | 2005 | EL COBRE (ENGIE) - GABY 220KV C1 | Lavado de Aislación | | Lavado de Aislación con método a distancia, tramo 7A a 153. | Riesgo bajo: Se considerarán todas las medidas pertinentes, para desarrollar este trabajo en condiciones seguras. S/E El Cobre: No Reconectar S2K6. S/E Gaby: No Reconectar S2L1. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 06:30 | | |
| 2023095325 | Línea | Ejecución Exitosa | AES ANDES S.A. | 10 | Desconexión | Origen Interno | Programada | 34 | CENTRAL ALFALFA - LOS ALMENDROS 220V | 135 136 | CENTRAL ALFALFA - TAP LA ERMITA 220V C1 TAP LA ERMITA - LOS ALMENDROS 220V C1 | Otro Tipo de Trabajo | | Reforzamiento de fundaciones de TTEC pallo J1 en Se Alfalfa, Asociado a MNR4132. | Se trabajará con el circuito desconectado, sin riesgo para el sistema. | No tiene consumo afectado | | ninguno | | 31-10-23 06:00 | | |

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., STS S.A., Hidroangol S.A., Espinos S.A., Vientos de Renaico SpA y Frontel S.A.

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2023004332

Solicitante:

Víctor Villalobos P.

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

COLLIPULLI - VICTORIA 66kV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - COLLIPULLI - VICTORIA 66KV C1

Nombre : COLLIPULLI - VICTORIA 66KV C1

Fecha Perturbacion : 31-10-2023 02:41

Fecha Normaliza : 31-10-2023 20:00

Protección : 21N fase C a 3 km

Interruptor : 52B1 de S/E Victoria.

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol

Collipulli

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52B1 de S/E Victoria y 52B2 de S/E Angol, correspondiente a la LT 66 KV Victoria - Collipulli, afectando los consumos de las SSEE Collipulli, Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta, con una potencia interrumpida de 9.6 MW. Central Picoiquen se encontraba generando 13.45 MW, Central Renaico se encontraba generando 6,8 MW y Central La Flor 22.5 MW.

-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones y seccionamiento de la LT 66 KV Angol - Collipulli en primera instancia para recuperar SSEE Nahuelbuta, Angol, Deuco y Los Sauces, mediante el cierre del 52B1 de S/E Angol. Posteriormente se secciona la LT 66 KV Victoria - Collipulli para recuperar S/E Collipulli, mediante el cierre del 52B2 de S/E Angol.

-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

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9.6 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 50255

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-10-2023 02:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-10-2023 20:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

31-10-2023 15:22

Comentarios Fecha Retorno:

Línea de 66 kV Victoria - Collipulli disponible y cancelado IF 2023004332.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004329

Solicitante:

israel Beroiz

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E NAHUELBUTA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - NAHUELBUTA 66/13.2KV 16MVA

Nombre : NAHUELBUTA 66/13.2KV 16MVA

Fecha Perturbacion : 31-10-2023 02:41

Fecha Normaliza : 31-10-2023 02:43

Protección : Bajo voltaje

Interruptor : 52ET1

Consumo : 1.2 MW

Comentario : sin energía SSEE Nahuelbuta, Los Sauces, Deuco.

Tipo: transformadores2d - NAHUELBUTA 69/24KV 30-40MVA T2

Nombre : NAHUELBUTA 69/24KV 30-40MVA T2

Fecha Perturbacion : 31-10-2023 02:41

Fecha Normaliza : 31-10-2023 02:43

Protección : Bajo voltaje

Interruptor : 52ET2

Consumo : No hay

Comentario : Generación: 22 MW.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Renaico

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción línea 66kV Victoria - Angol, propiedad de CGE, dejando sin energía SSEE Nahuelbuta, Los Sauces, Deuco.

Causas

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

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** Interrupción línea 66kV Victoria - Angol, propiedad de CGE, dejando sin energía SSEE Nahuelbuta, Los Sauces, Deuco.
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** S/E Nahuelbuta: T1: 1.2 MW (clientes 4.240) y T2: 22.5 MW de generación: S/E Deuco: T1: 4.2 MW (Clientes 14.804): Los Sauces: 2.8 MW (Clientes 11.573)
- Acciones Inmediatas:** Interrupción línea 66kV Victoria - Angol, propiedad de CGE, dejando sin energía SSEE Nahuelbuta, Los Sauces, Deuco. Se da aviso al coordinador eléctrico nacional, Frontel y CGE.
- Hechos Sucidos:** 02:41 hrs. se recibe alarma vía SCADA Interrupción línea 66kV Victoria - Angol, propiedad de CGE, dejando sin energía SSEE Nahuelbuta, Los Sauces, Deuco. Se da aviso al coordinador eléctrico nacional, Frontel y CGE. CCT conversación con el coordinador autoriza recuperar con SE Nahuelbuta. 02:42 hrs. Se abre vía SCADA el 52B2 en S/E Nahuelbuta. 02:43 hrs. Se cierra vía SCADA el 52B2 en S/E Negrete energizando S/E Nahuelbuta recuperando el 100% de los consumos de la S/E. 02:44 hrs. CCT se coordina con CGE para recuperar las SSEE Deuco, Los Sauces. 02:51 hrs. Se recupera el 100 % de los consumos de las SSEE Los Sauces y Deuco
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay.

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.2 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 30617
EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.2 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 30617

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-10-2023 02:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-10-2023 02:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

31-10-2023 02:51

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023004328

Solicitante:

HIDROANGOL S.A.

Empresa:

HIDROANGOL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP RIO PICOIQUEN

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Araucanía

Comuna

Angol

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

salida de central por operacion de linea de 66 kv victoria/angol, propiedad de CGE

Causas

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

-Elemento: Equipo generador

-Fenómeno Eléctrico: Desbalance de tensión

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: la central a las 2:41 sale de servicio con el G1:8929kw y G2:8927kw, por operacion de linea 66kv Angol/Victoria, se informa al Coordinador y personal de Scotta

-Acciones Inmediatas: la central a las 2:41 sale de servicio con el G1:8929kw y

G2:8927kw, por operacion de linea 66kv Angol/Victoria, se informa al Coordinador y personal de Scotta

-Hechos Sucuidos: la central a las 2:41 sale de servicio con el G1:8929kw y G2:8927kw, por operacion de linea 66kv Angol/Victoria, se informa al Coordinador y personal de Scotta

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-10-2023 02:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-10-2023 03:02

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

31-10-2023 03:02

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023004353

Solicitante:

Operadores Espinos

Empresa:

ESPINOS S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP RENAICO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

-Elemento: Perturbación Victoria / Angol.

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje.

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión de la central.

-Acciones Inmediatas: Llamada a CGE para solicitar información e informar.

-Hechos Sucidos: Desconexión intempestiva de la central.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Informar al COT-CGE.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Informar al COT-CGE.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-10-2023 02:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-10-2023 08:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

31-10-2023 08:51

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023004355

Solicitante:

Operadores Espinos

Empresa:

ESPINOS S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP ALTO RENAICO

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

-Elemento: Perturbación, Victoria / Angol.

-Fenómeno Eléctrico: Bajo Voltaje.

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión de la central.

-Acciones Inmediatas: Llamada a CGE para solicitar información e informar.

-Hechos Sucidos: Desconexión intempestiva de la central.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Información a COT-CGE.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Información a COT-CGE.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-10-2023 02:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-10-2023 03:03

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

31-10-2023 03:03

Resumen - Central Generadora

Resumen

Número:

2023004356

Solicitante:

Josep Grau

Empresa:

VIENTOS DE RENAICO SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

PE LA FLOR

Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Biobío

Comuna

Negrete

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Sin comentarios.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Abre sin haber recibido la orden de abrir

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin comentarios.

-Elemento: Sin comentarios.

-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.

-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: No hay.

-Acciones Inmediatas: Informase ocurrido STS y Coordinador Nacional.

-Hechos Sucidos: Desconexión Parque.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-10-2023 02:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-10-2023 02:43

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

31-10-2023 02:43

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004357

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ANGOL

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 31-10-2023 02:41

Fecha Normaliza : 31-10-2023 02:51

Protección : S/E Collipulli (52CT1) - S/E Angol (52C1, 52C2, 52C3, 52E1) - S/E Deuco (52C1, 52C2, 52C3) - S/E Los Sauces (52E1, 52E2, 52E3) - S/E Nahuelbuta (52C1, 52C2)

Interruptor : 52CT1 - 52C1, 52C2, 52C3, 52E1 - 52C1, 52C2, 52C3 - 52E1, 52E2, 52E3 - 52C1, 52C2

Consumo : 0

Comentario : Operación de S/E Collipulli - S/E Angol - S/E Deuco - S/E Los Sauces - S/E Nahuelbuta

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Araucanía

Comuna

Angol

Collipulli

Los Sauces

Purén

Renaico

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

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

-Elemento: Sistema protecciones

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Afecta a 47565 clientes

-Acciones Inmediatas: Se toma contacto con CGE Tx

-Hechos Sucidos: 02:41 Operación Ltx propiedad CGE Tx Victoria Collipulli. Afectando los servicios de SSEE Angol, SSEE Deuco, SSEE los Sauces, SSEE Nahuelbuta y SSEE Collipulli
2:43 Recuperada SSEE Nahuelbuta. 2:51 Recuperada SSEE Angol, Los Sauces y Deuco.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay

Afecta SCCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Biobío /
Clientes Afectados: 47565

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-10-2023 02:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-10-2023 02:51

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

31-10-2023 02:51

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2023004399

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E COLLIPULLI

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 31-10-2023 02:41

Fecha Normaliza : 31-10-2023 03:05

Protección : LAT 66Kv Victoria Collipulli

Interruptor : S/E Collipulli (52C1), S/E Angol (52C1,52C2,52C3,E1), S/E Deuco (52C1, 52C2), S/E Nahuelbuta (52C1,52C2)

Consumo : 0

Comentario : Interrupción de línea 66 kV Victoria Collipulli Angol de CGE

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Angol

Collipulli

Ercilla

Los Sauces

Lumaco

Purén

Renaico

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Afecta a 47534 clientes
- Acciones Inmediatas:** Se toma contacto con CGE Tx para maniobras de transferencia de carga
- Hechos Sucidos:** 02:41 horas interrupción de LAT Collipulli Victoria 66Kv Afectando consumos de subestación Angol, Deuco, Los Sauces, Nahuelbuta, a las 02:43 se recuperan 4007 clientes (8.4%) Microcorte por Tx, a las 02:51 se recuperan 34640 clientes (72.8%) recuperación de consumos en S/E Deuco, Angol y Los Sauces por Tx, a las 03:05 se recuperan 9060 clientes (19%) recuperación de consumos S/E Collipulli por Tx. 2:43 Recuperada SSEE Nahuelbuta 2:51 Recuperada SSEE Angol, Los Sauces y Deuco (desde SE Nahuelbuta) 3:05 Recuperada SSEE Collipulli (desde Angol)//, normalizando transferencia de consumos.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 47534

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

31-10-2023 02:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

31-10-2023 03:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

31-10-2023 03:05

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., STS S.A., Hidroangol S.A., Espinos S.A. y Frontel S.A.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

| | |
|-------|-----------------------|
| Fecha | 31 de octubre de 2023 |
| Hora | 02:41 |

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID 264 - LT66kV Angol – Victoria, tramo Collipulli -Victoria

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

Tz-Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Conductor, LT66kV Angol – Victoria, tramo Collipulli -Victoria

1.3. Causa origen de la falla:

Durante temporal de viento y lluvia, se produce corte de conductor de una fase en estructura N°351 del tramo de línea LT66kV Victoria - Collipulli, provoca la apertura de los interruptores 52B2 de S/E Angol y 52B1 de S/E Victoria, lo cual fue provocado por punto con sobre temperatura. Cabe mencionar que en informes de termografías recientes no se registran problemas en la estructura mencionada. Lo anterior a una distancia de 57 km desde S/E Angol.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Interna.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

1.5. Código de falla.

| Causas de Falla | Código | Definición |
|--------------------------------|--------|---|
| Fenómeno Físico | DIS7 | Interrupción producida a causa del aumento de temperatura, fuera de límites en equipos o elementos de la instalación. Sin considerar transformadores. |
| Elemento del Sistema Eléctrico | TX2 | Conductores |
| Fenómeno Eléctrico | DI21 | Distancia (Admitancia Impedancia o Reactancia) |
| Modo | 13 | Opera de acuerdo con lo esperado |

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Victoria _ 9211.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Collipulli_9202
Angol_9201
Los Sauces_9206

1.8. Reiteración.

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

Se registran 10 fallas en los últimos 24 meses.

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

Se han registrado 1 fallas con mismo fenómeno físico en los últimos 24 meses.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

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. |
|------------|-------------|------------|-------------------------|
| 2023003087 | 29-07-2023 | 11:55 | ACC2 |
| 2023002897 | 10-07-2023 | 04:04 | OPE5 |
| 2023002639 | 22-06-2023 | 14:47 | DIS7 |
| 2023002421 | 08-06-2023 | 07:53 | ARB2 |
| 2022004273 | 28-11-2022 | 01:26 | ARB2 |
| 2022001545 | 26-04-2022 | 06:26 | ARB2 |
| 2022000743 | 02-03-2022 | 15:54 | ARB2 |
| 2022000513 | 14-02-2022 | 17:12 | INC1 |
| 2021003517 | 24-12-2021 | 16:10 | ARB2 |
| 2021003471 | 17-12-2021 | 14:23 | DIS2 |

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social : CGE TRANSMISION S.A.

Rut : 77.465.741-K

Representante Legal : Iván Aristides Quezada Escobar

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

| Subestación Primaria | Instalación (Barra Primaria) | Hora desconexión | Hora Normalización |
|----------------------|------------------------------|------------------|--------------------|
| Collipulli | Barra 66 kV | 02:41 | 03:05 |
| Angol | Barra 66 kV | 02:41 | 02:51 |
| Nahuelbuta | Barra 66 kV | 02:41 | 02:43 |
| Los Sauces | Barra 66 kV | 02:41 | 02:51 |

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

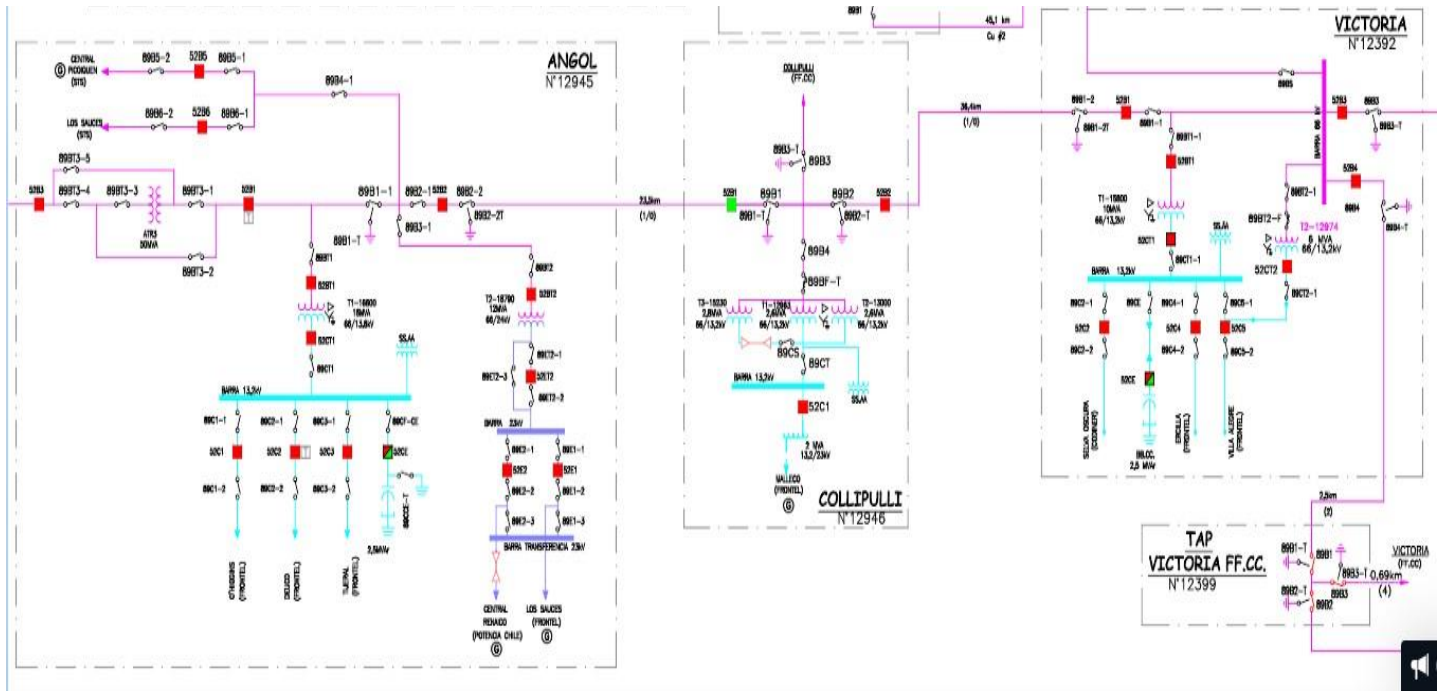


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

| Subestación | Transformador | Alimentador | | MW | Horario | | Distribuidora | Observación |
|-----------------|---------------|--------------|------|---------------|-------------|---------------|------------------|------------------|
| | (Primario) | Nombre | Nema | | Desconexión | Normalización | | |
| Collipulli | T-1 | Malleco | C1 | 4,3 | 02:41 | 03:05 | Frontel | Consumos Frontel |
| FFCC Collipulli | T1 | FFCC | - | 0,1 | 02:41 | 03:05 | EFE | Consumos FFCC |
| Angol | T-1 | O'Higgins | C1 | 0,8 | 02:41 | 02:51 | Frontel | Consumos Frontel |
| | | Deuco | C2 | 1,8 | 02:41 | 02:51 | Frontel | Consumos Frontel |
| | | Tijeral | C3 | 1,9 | 02:41 | 02:51 | Frontel | Consumos Frontel |
| | T-2 | Los Sauces | E1 | 2,2 | 02:41 | 02:51 | Frontel | Consumos Frontel |
| | | C. Renaico | E2 | -6,8 | 02:41 | 02:51 | Frontel | Consumos Frontel |
| | Paño B5 | C. Picoiquen | B5 | -13,45 | 02:41 | 02:51 | Frontel | Consumos Frontel |
| Paño B6 | Los Sauces | B6 | 5,2 | 02:41 | 02:51 | Frontel | Consumos Frontel | |
| Nahuelbuta | Barra 66 kV | - | - | -22,5 | 02:41 | 02:43 | Frontel | Consumos Frontel |
| Total | | | | -26,45 | | | | |

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

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

6. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

| SUBESTACIÓN | EVENTO | HORARIO |
|-----------------------------|---|---------|
| Victoria | Desconexión forzada del interruptor 52B1 de S/E Victoria (LT 66 kV Victoria-Angol). | 02:41 |
| Angol | Desconexión forzada del interruptor 52B2 de S/E Angol (LT 66 kV Victoria-Angol). | 02:41 |
| Nahuelbuta | Apertura manual 52B2 S/E Nahuelbuta STS | 02:42 |
| Negrete | Cierre manual interruptor 52B2 por STS, Se recuperan S/E Nahuelbuta. | 02:43 |
| Angol | Apertura manual del interruptor 52B3. | 02:44 |
| Angol | Apertura manual del interruptor 52B1. | 02:46 |
| Nahuelbuta | Cierre manual interruptor 52B2 por STS. | 02:46 |
| Angol | Cierre manual del interruptor 52B3. | 02:51 |
| Angol | Cierre manual del interruptor 52B1, se recuperan consumos de S/E Angol. | 02:51 |
| Collipulli | Apertura manual interruptor 52B2 de S/E Collipulli | 03:04 |
| Angol | Cierre manual del interruptor 52B2, se recuperan consumos de S/E Collipulli. | 03:05 |
| Collipulli-Victoria | CT informó que la causa de la falla fue puente AT cortado en la estructura N°351 de la línea AT. | 10:35 |
| Collipulli | Apertura manual desconectador 89B2 | 10:40 |
| Victoria | Apertura manual desconectador 89B1-2 | 11:00 |
| LT 66kV Collipulli-Victoria | CT informa trabajos finalizados, personal y tierras de protección retiradas y en condiciones de normalizar las instalaciones. | 15:11 |
| Victoria | Cierre manual desconectador 89B1-2 | 15:15 |
| Collipulli | Cierre manual desconectador 89B2 | 15:20 |
| Victoria | Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Victoria en vacío, prueba con éxito | 15:22 |
| Collipulli | Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Collipulli, anillo Los Ángeles-Los Peumos | 15:25 |
| Negrete | Apertura 52B2 de S/E Negrete (Normalizada topología) | 15:26 |

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

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

| Hora Relé | S/E | Instalación (Paño) | Protección Operada | Tiempo [s]. | Observaciones |
|--------------|----------|--------------------|--------------------------|-------------|---------------------------------|
| 05:41:19.225 | Victoria | Paño B1 | SEL-311C, 21N, 79, SOTFT | Instantáneo | Operación correcta. (Sistema 1) |
| 05:41:19.217 | Victoria | Paño B1 | SEL-311L, 21N, SOTFT | Instantáneo | Operación correcta. (Sistema 2) |
| 05:41:19.735 | Angol | Paño B2 | SEL-311C, 51G, 79, SOTFT | Instantáneo | Operación correcta. (Sistema 1) |

**7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección (1).
Paños B1 de S/E Victoria.**

Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de ambos sistemas de protecciones del paño B1 de S/E Victoria, por falla ocurrida en la LT66kV Victoria – Angol, tramo Collipulli-Victoria. Cabe señalar, que solo el sistema 1 (SEL-311C) tiene habilitada la reconexión automática sobre el interruptor 52B1 de S/E Victoria, el sistema 2 (SEL-311L) tiene desactivada esta función.

En el extremo de S/E Angol se aprecia la correcta operación del único sistema de protecciones (SEL-311C) del paño B2 asociado a la LT66kV Victoria – Angol, tramo Collipulli-Victoria.

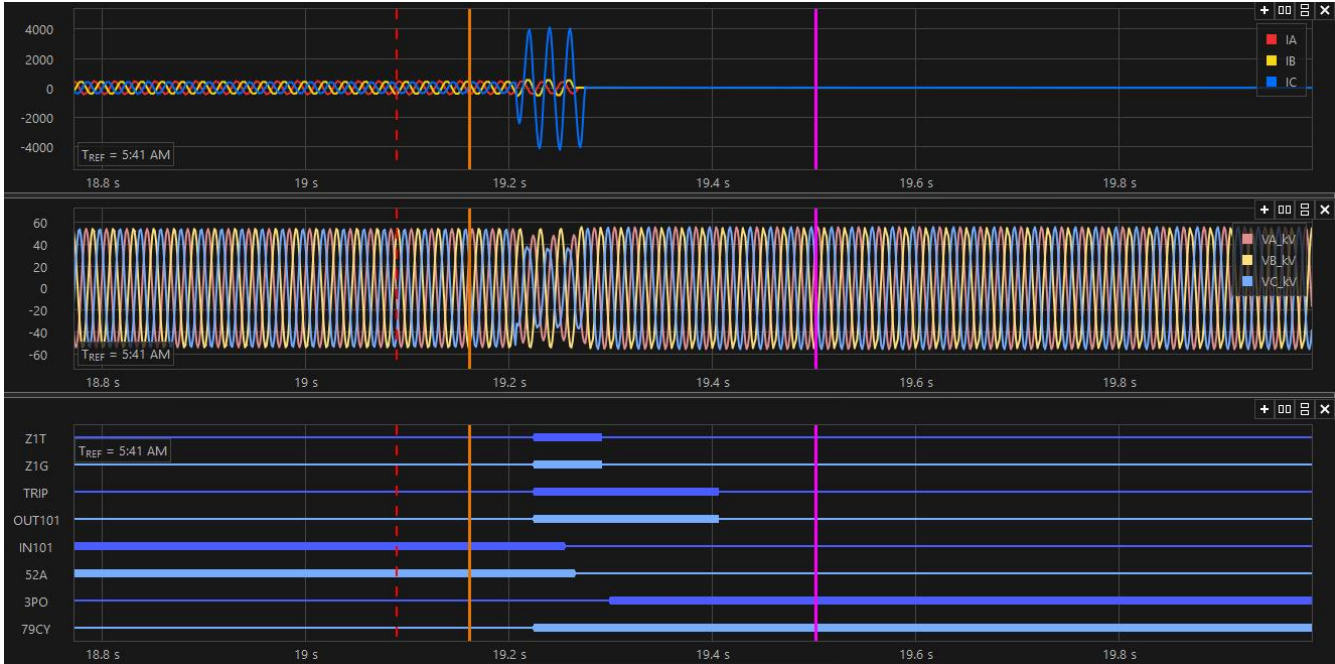
Protección Sistema 1, SEL- 311C de S/E Victoria.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Victoria. Apertura por protecciones

```
SE VICTORIA - PROT 21/21N B1
Time: 10/31/2023 5:41:19.090000 AM
File: CEV_S16_P_L60_11411.CEV
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event: CG T
Fault Location: 3.43
Frequency: 50.04 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP_ZONE1
Shot: 0
Currents: IA:307 IB:397 IC:2550 IN:0 IG:2788 3I2:2487
```

Evento N.º 1.- Protección operada, 52B1 S/E Victoria

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 SE Victoria

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de distancia residual en zona 1 (Z1G), producto de una falla de característica monofásica fase C, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Victoria, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática 79CY=1

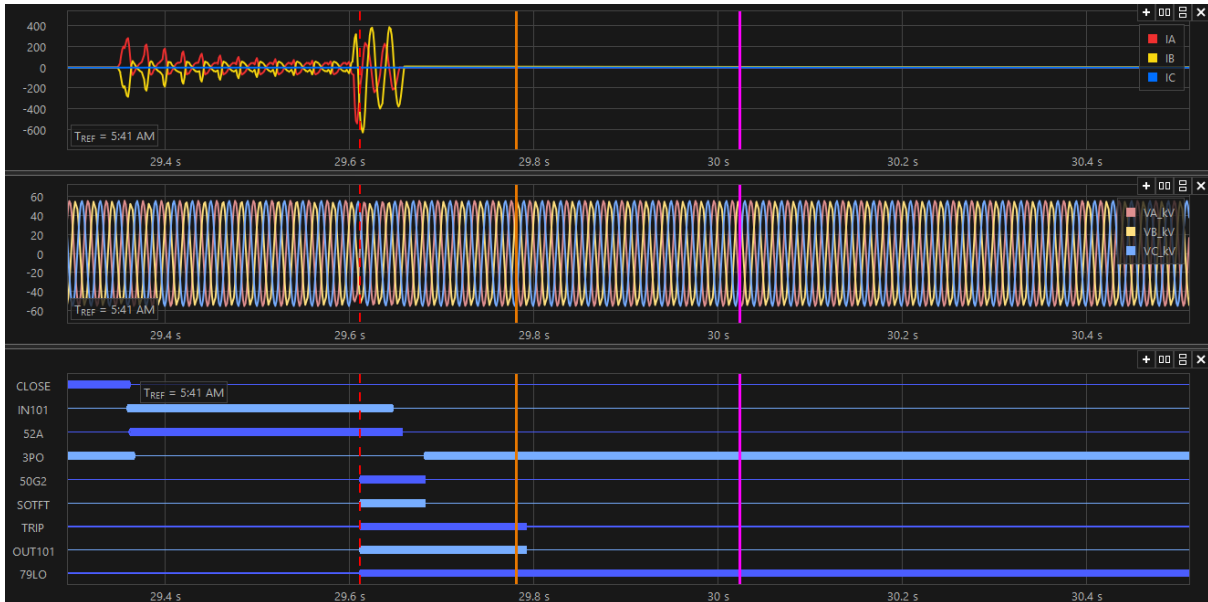
Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Victoria. Apertura por protecciones (Reconexión no exitosa).

```

SE VICTORIA - PROT 21/21N B1
Time: 10/31/2023 5:41:29.612000 AM
File: CEV_S16_P_L60_11412.CEV
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
Event: BG T
Fault Location: 211.65
Frequency: 50.04 Hz   Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP SOTF
Shot: 1
Currents: IA:44 IB:97 IC:0 IN:0 IG:84 3I2:133
    
```

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

Evento N.º 2.- Protección operada, 52B1 S/E Victoria



Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 SE Victoria

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTFT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Victoria, declarando la apertura del interruptor a través de las variables e IN101=0, 52A=0 y 3PO=1, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de “Lock Out” con la variable 79LO=1.

REGISTRO SER (SISTEMA 1 SEL 311C).

PROT 21/21N B1 Date: 11/17/23 Time: 14:19:21.320
SE VICTORIA
FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219 CID=B150

| # | Date | Time | Element | State |
|-----|----------|--------------|---------|------------|
| 199 | 10/29/23 | 16:14:52.860 | 67P1 | Deasserted |
| 198 | 10/31/23 | 05:41:19.085 | 67G2 | Asserted |
| 197 | 10/31/23 | 05:41:19.115 | 67G2 | Deasserted |
| 196 | 10/31/23 | 05:41:19.185 | 67G2 | Asserted |
| 195 | 10/31/23 | 05:41:19.210 | 67P1 | Asserted |
| 194 | 10/31/23 | 05:41:19.220 | 67G1 | Asserted |
| 193 | 10/31/23 | 05:41:19.220 | Z2G | Asserted |
| 192 | 10/31/23 | 05:41:19.220 | Z3G | Asserted |

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

| | | | | |
|-----|----------|--------------|--------|------------|
| 191 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | Z1T | Asserted |
| 190 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | Z1GT | Asserted |
| 189 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | Z1G | Asserted |
| 188 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | SV5 | Asserted |
| 187 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | TRIP | Asserted |
| 186 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | OUT101 | Asserted |
| 185 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | OUT106 | Asserted |
| 184 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | 79CY | Asserted |
| 183 | 10/31/23 | 05:41:19.225 | 79RS | Deasserted |
| 182 | 10/31/23 | 05:41:19.255 | IN101 | Deasserted |
| 181 | 10/31/23 | 05:41:19.265 | 52A | Deasserted |
| 180 | 10/31/23 | 05:41:19.290 | Z1T | Deasserted |
| 179 | 10/31/23 | 05:41:19.290 | Z1GT | Deasserted |
| 178 | 10/31/23 | 05:41:19.290 | Z1G | Deasserted |
| 177 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | 67G1 | Deasserted |
| 176 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | 67P1 | Deasserted |
| 175 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | Z2G | Deasserted |
| 174 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | SV5 | Deasserted |
| 173 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | 3PO | Asserted |
| 172 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | 67G2 | Deasserted |
| 171 | 10/31/23 | 05:41:19.300 | Z3G | Deasserted |
| 170 | 10/31/23 | 05:41:19.405 | TRIP | Deasserted |
| 169 | 10/31/23 | 05:41:19.405 | OUT101 | Deasserted |
| 168 | 10/31/23 | 05:41:19.405 | OUT106 | Deasserted |
| 167 | 10/31/23 | 05:41:19.855 | OUT103 | Asserted |
| 166 | 10/31/23 | 05:41:29.253 | CLOSE | Asserted |
| 165 | 10/31/23 | 05:41:29.253 | OUT102 | Asserted |
| 164 | 10/31/23 | 05:41:29.357 | OUT103 | Deasserted |
| 163 | 10/31/23 | 05:41:29.362 | 52A | Asserted |
| 162 | 10/31/23 | 05:41:29.362 | CLOSE | Deasserted |
| 161 | 10/31/23 | 05:41:29.362 | IN101 | Asserted |
| 160 | 10/31/23 | 05:41:29.362 | OUT102 | Deasserted |
| 159 | 10/31/23 | 05:41:29.367 | 3PO | Deasserted |
| 158 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | SOTFT | Asserted |
| 157 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | TRIP | Asserted |
| 156 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | 67G2 | Asserted |
| 155 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | OUT101 | Asserted |
| 154 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | OUT106 | Asserted |
| 153 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | 79LO | Asserted |
| 152 | 10/31/23 | 05:41:29.612 | 79CY | Deasserted |
| 151 | 10/31/23 | 05:41:29.617 | SV5 | Asserted |
| 150 | 10/31/23 | 05:41:29.632 | 67P1 | Asserted |
| 149 | 10/31/23 | 05:41:29.637 | 67P1 | Deasserted |
| 148 | 10/31/23 | 05:41:29.647 | IN101 | Deasserted |
| 147 | 10/31/23 | 05:41:29.657 | 52A | Deasserted |

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

| | | | | |
|-----|----------|--------------|--------|------------|
| 146 | 10/31/23 | 05:41:29.682 | SOTFT | Deasserted |
| 145 | 10/31/23 | 05:41:29.682 | SV5 | Deasserted |
| 144 | 10/31/23 | 05:41:29.682 | 3PO | Asserted |
| 143 | 10/31/23 | 05:41:29.682 | 67G2 | Deasserted |
| 142 | 10/31/23 | 05:41:29.682 | OUT103 | Asserted |
| 141 | 10/31/23 | 05:41:29.792 | TRIP | Deasserted |
| 140 | 10/31/23 | 05:41:29.792 | OUT101 | Deasserted |
| 139 | 10/31/23 | 05:41:29.792 | OUT106 | Deasserted |
| 138 | 10/31/23 | 18:21:40.536 | RB4 | Asserted |

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°189 se produce la activación de la protección de distancia residual en zona 1 (Z1G), la cual da orden de trip de forma instantánea, acción que se presenta en el registro N°187, abriendo el interruptor en el registro N°182 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 30ms aproximadamente (registro N°187 - N°182).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria donde el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la función de cierre contra falla (SOTFT, registro N°158), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°157, abriendo el interruptor en el registro N°148. El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 35ms aproximadamente (registro N°157- N°148).

Protección Sistema 2, SEL- 311L de S/E Victoria.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Victoria, apertura por protecciones.

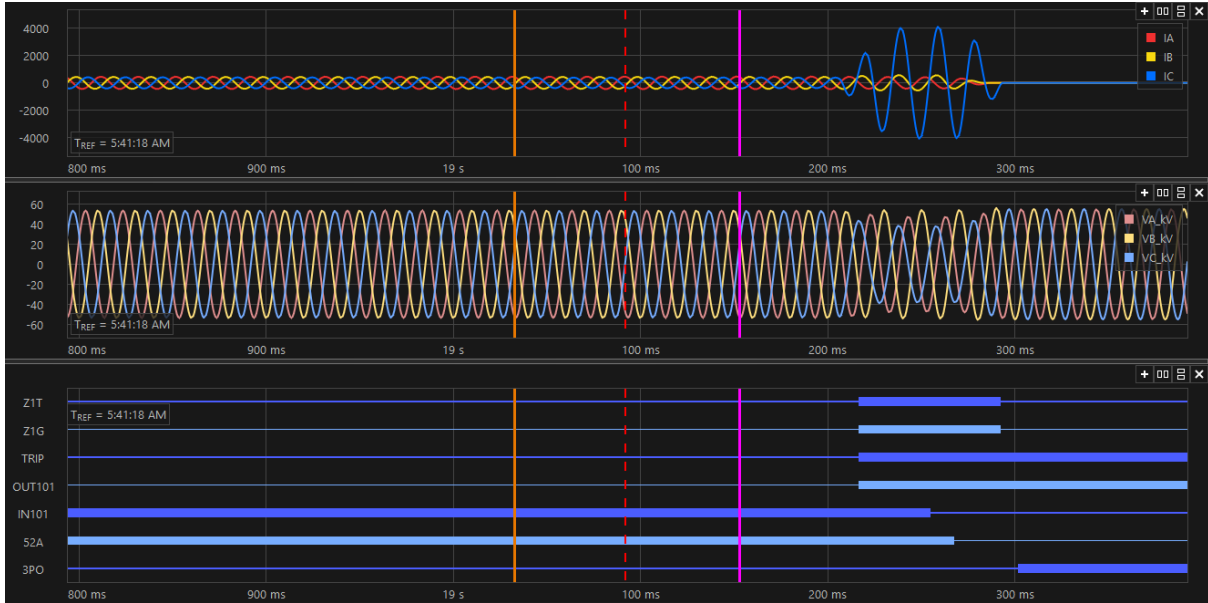
```

SE VICTORIA - PROT 21/21N B1
Time: 10/31/2023 5:41:19.092000 AM
File: CEV_L_L30_9.CEV
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
Event: CG T
Fault Location: 2.63
Frequency: 50.05 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: ZONE1
Currents: IA:298 IB:400 IC:2843 IP:0 IG:3071 3I2:2861

```

Evento N.º 1.- Protección operada, 52B1 S/E Victoria

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 SE Victoria

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311L, por medio de su función de distancia residual en zona 1 (Z1G), producto de una falla de característica monofásica fase C, dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Victoria, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1.

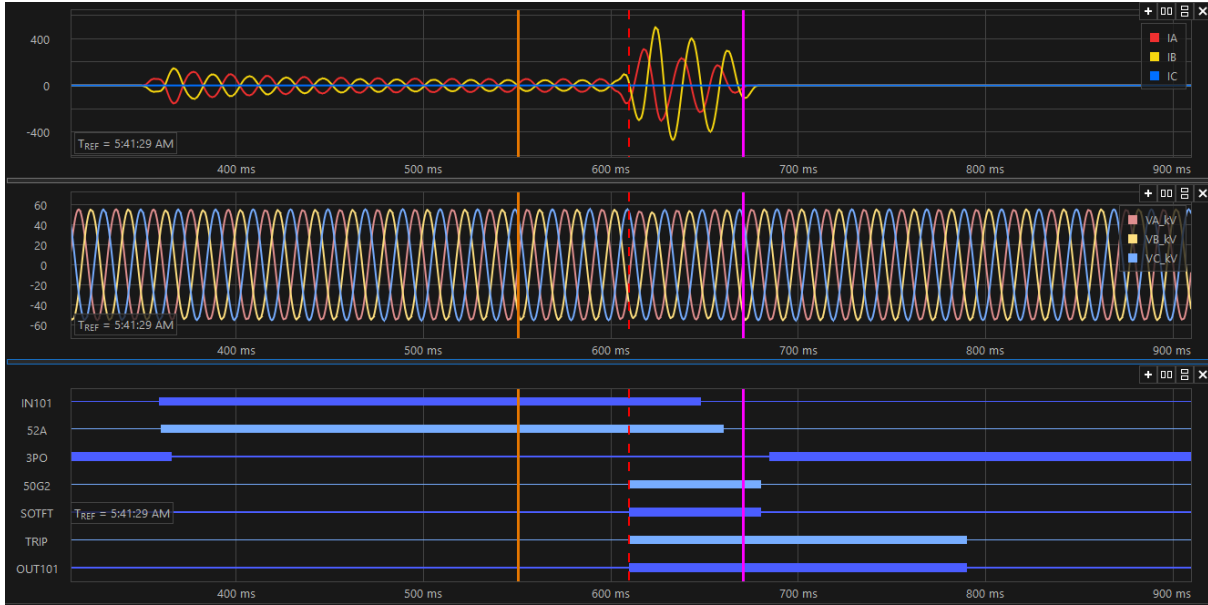
Reporte de Evento N°2: 52B1 S/E Los Victoria, apertura por Protecciones.

```

SE VICTORIA - PROT 21/21N B1
Time: 10/31/2023 5:41:29.610000 AM
File: CEV_L_L30_8.CEV
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
Event: ABG T
Fault Location: 263.46
Frequency: 50.05 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: 50_51
Currents: IA:164 IB:210 IC:0 IP:0 IG:117 3I2:238
    
```

Evento N.º 1.- Protección operada, 52B1 S/E Victoria

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 SE Victoria

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTFT=1), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B1 de S/E Victoria, declarando la apertura del interruptor a través de las variables e IN101=0, 52A=0 y 3PO=1.

REGISTRO SER (SISTEMA 2 SEL 311L).

PROT 21/21N B1 Date: 11/17/2023 Time: 17:56:56.179
SE VICTORIA
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

| # | DATE | TIME | ELEMENT | STATE |
|-----|------------|--------------|---------|------------|
| 179 | 10/29/2023 | 16:14:52.870 | 51P | Deasserted |
| 178 | 10/31/2023 | 05:41:19.088 | 51G | Asserted |
| 177 | 10/31/2023 | 05:41:19.118 | 51G | Deasserted |
| 176 | 10/31/2023 | 05:41:19.187 | 51G | Asserted |
| 175 | 10/31/2023 | 05:41:19.212 | 50P1 | Asserted |
| 174 | 10/31/2023 | 05:41:19.217 | 50G1 | Asserted |
| 173 | 10/31/2023 | 05:41:19.217 | Z1T | Asserted |
| 172 | 10/31/2023 | 05:41:19.217 | Z2G | Asserted |
| 171 | 10/31/2023 | 05:41:19.217 | Z1GT | Asserted |
| 170 | 10/31/2023 | 05:41:19.217 | Z1G | Asserted |

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

| | | | | |
|-----|------------|--------------|--------|------------|
| 169 | 10/31/2023 | 05:41:19.217 | SV5 | Asserted |
| 168 | 10/31/2023 | 05:41:19.217 | TRIP | Asserted |
| 167 | 10/31/2023 | 05:41:19.217 | Z3G | Asserted |
| 166 | 10/31/2023 | 05:41:19.217 | OUT101 | Asserted |
| 165 | 10/31/2023 | 05:41:19.217 | OUT106 | Asserted |
| 164 | 10/31/2023 | 05:41:19.257 | IN101 | Deasserted |
| 163 | 10/31/2023 | 05:41:19.267 | 52A | Deasserted |
| 162 | 10/31/2023 | 05:41:19.292 | Z1T | Deasserted |
| 161 | 10/31/2023 | 05:41:19.292 | Z2G | Deasserted |
| 160 | 10/31/2023 | 05:41:19.292 | Z1GT | Deasserted |
| 159 | 10/31/2023 | 05:41:19.292 | Z1G | Deasserted |
| 158 | 10/31/2023 | 05:41:19.297 | 50G1 | Deasserted |
| 157 | 10/31/2023 | 05:41:19.297 | 50P1 | Deasserted |
| 156 | 10/31/2023 | 05:41:19.297 | Z3G | Deasserted |
| 155 | 10/31/2023 | 05:41:19.302 | 51G | Deasserted |
| 154 | 10/31/2023 | 05:41:19.302 | SV5 | Deasserted |
| 153 | 10/31/2023 | 05:41:19.302 | 3PO | Asserted |
| 152 | 10/31/2023 | 05:41:19.397 | TRIP | Deasserted |
| 151 | 10/31/2023 | 05:41:19.397 | OUT101 | Deasserted |
| 150 | 10/31/2023 | 05:41:19.397 | OUT106 | Deasserted |
| 149 | 10/31/2023 | 05:41:19.852 | OUT103 | Asserted |
| 148 | 10/31/2023 | 05:41:29.356 | OUT103 | Deasserted |
| 147 | 10/31/2023 | 05:41:29.361 | 52A | Asserted |
| 146 | 10/31/2023 | 05:41:29.361 | IN101 | Asserted |
| 145 | 10/31/2023 | 05:41:29.366 | 3PO | Deasserted |
| 144 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | 51G | Asserted |
| 143 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | SOTFT | Asserted |
| 142 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | SV5 | Asserted |
| 141 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | TRIP | Asserted |
| 140 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | OUT101 | Asserted |
| 139 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | OUT106 | Asserted |
| 138 | 10/31/2023 | 05:41:29.630 | 50P1 | Asserted |
| 137 | 10/31/2023 | 05:41:29.635 | 50P1 | Deasserted |
| 136 | 10/31/2023 | 05:41:29.650 | IN101 | Deasserted |
| 135 | 10/31/2023 | 05:41:29.660 | 52A | Deasserted |
| 134 | 10/31/2023 | 05:41:29.675 | OUT103 | Asserted |
| 133 | 10/31/2023 | 05:41:29.680 | 51G | Deasserted |
| 132 | 10/31/2023 | 05:41:29.680 | SOTFT | Deasserted |
| 131 | 10/31/2023 | 05:41:29.680 | SV5 | Deasserted |
| 130 | 10/31/2023 | 05:41:29.685 | 3PO | Asserted |
| 129 | 10/31/2023 | 05:41:29.790 | TRIP | Deasserted |
| 128 | 10/31/2023 | 05:41:29.790 | OUT101 | Deasserted |
| 127 | 10/31/2023 | 05:41:29.790 | OUT106 | Deasserted |
| 126 | 10/31/2023 | 18:21:55.442 | OUT103 | Deasserted |
| 125 | 10/31/2023 | 18:21:55.447 | 52A | Asserted |

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

| | | | | |
|-----|------------|--------------|-------|------------|
| 124 | 10/31/2023 | 18:21:55.447 | IN101 | Asserted |
| 123 | 10/31/2023 | 18:21:55.457 | 3PO | Deasserted |
| 122 | 11/01/2023 | 22:54:51.545 | 51P | Asserted |

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°170 se produce la activación de la función de protección de distancia residual en zona 1 (Z1G), la cual da orden de trip de forma instantánea, acción que se presenta en el registro N°168, abriendo el interruptor en el registro N°164 (IN101=Deasserted). El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 40ms aproximadamente (registro N°168 - N°164).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Victoria tras lo cual el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la función de cierre contra falla (SOTFT, registro N°143), dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°141, abriendo el interruptor en el registro N°136. El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 39ms aproximadamente (registro N°141-N°136).

Protección Sistema 1, SEL- 311C de S/E Angol.

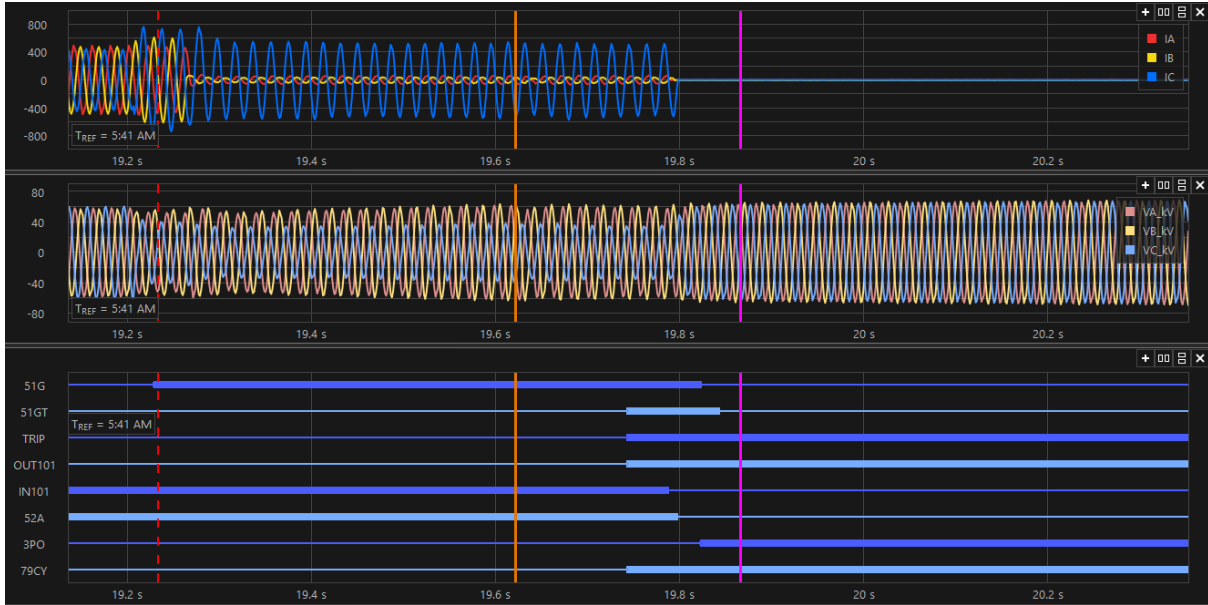
Reporte de Evento N°1: 52B2 S/E Angol. Apertura por protecciones

```

LT 66KV ANGOL - COLLIPULLI - ANGOL 52B2
Time: 10/31/2023 5:41:19.234000 AM
File: CEV_S16_P_L60_4.CEV
FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307
Event: CG T
Fault Location: 57.05
Frequency: 50.05 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TIME 51
Shot: 0
Currents: IA:37 IB:23 IC:407 IP:0 IG:410 3I2:410
  
```

Evento N.º 1.- Protección operada, 52B2 S/E Angol

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B2 S/E Angol

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de sobrecorriente residual (51GT), producto de una falla de característica monofásica fase C, dando orden de trip al interruptor 52B2 de S/E Angol, el cual confirma su apertura a través de las variables IN101=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática 79CY=1

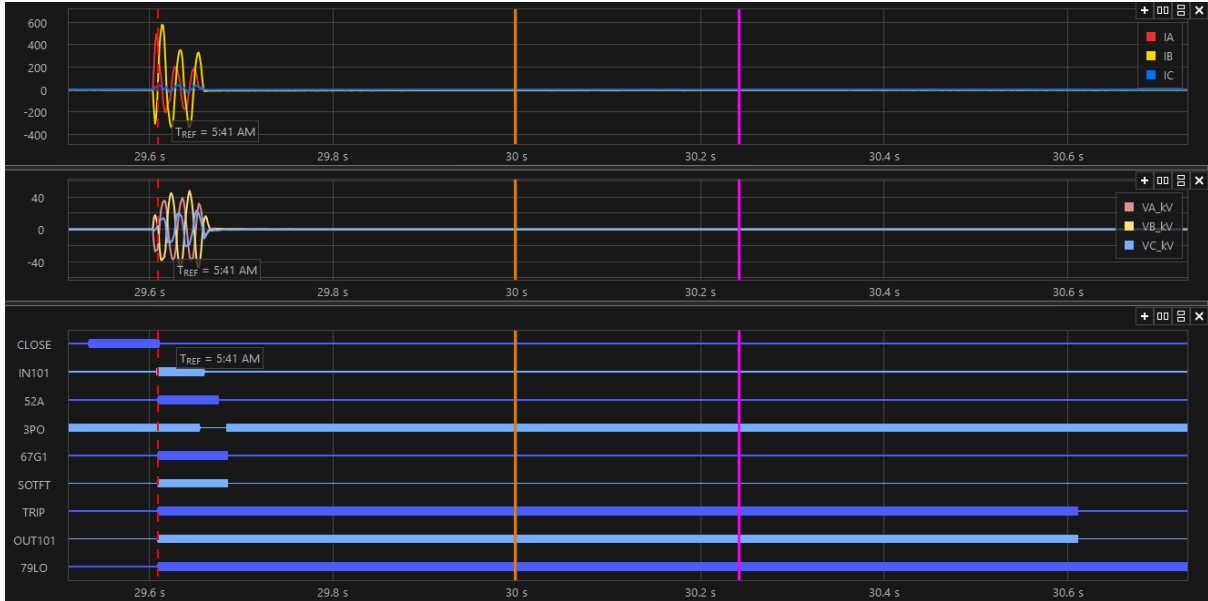
Reporte de Evento N°2: 52B2 S/E Angol. Apertura por protecciones (Reconexión no exitosa).

```

LT 66KV ANGOL - COLLIPULLI - ANGOL 52B2
Time: 10/31/2023 5:41:29.610000 AM
File: CEV_S16_P_L60_3.CEV
FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307
Event: BG T
Fault Location: 84.07
Frequency: 50 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: SOTF_ZONE1
Shot: 1
Currents: IA:99 IB:229 IC:16 IP:0 IG:257 3I2:149
  
```

Evento N.º 2.- Protección operada, 52B2 S/E Angol

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |



Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B2 SE Angol

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa la operación de la función de cierre contra falla (SOTFT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E Angol, declarando la apertura del interruptor a través de las variables e IN101=0, 52A=0 y 3PO=1, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de “Lock Out” con la variable 79LO=1.

REGISTRO SER (SISTEMA 1 SEL 311C).

ANGOL 52B2 Date: 11/17/2023 Time: 16:06:14.729
LT 66KV ANGOL - COLLIPULLI
FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307 CID=7BFD

| # | Date | Time | Element | State |
|-----|------------|--------------|---------|------------|
| 189 | 10/29/2023 | 17:29:45.619 | RB1 | Deasserted |
| 188 | 10/31/2023 | 05:41:18.870 | 50G1 | Asserted |
| 187 | 10/31/2023 | 05:41:19.229 | 51G | Asserted |
| 186 | 10/31/2023 | 05:41:19.234 | Z4G | Asserted |
| 185 | 10/31/2023 | 05:41:19.234 | Z3G | Asserted |
| 184 | 10/31/2023 | 05:41:19.239 | 50P1 | Asserted |
| 183 | 10/31/2023 | 05:41:19.254 | 50P1 | Deasserted |
| 182 | 10/31/2023 | 05:41:19.259 | 50P1 | Asserted |
| 181 | 10/31/2023 | 05:41:19.264 | 50P1 | Deasserted |

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

| | | | | |
|-----|------------|--------------|--------|------------|
| 180 | 10/31/2023 | 05:41:19.274 | Z2G | Asserted |
| 179 | 10/31/2023 | 05:41:19.359 | Z2G | Deasserted |
| 178 | 10/31/2023 | 05:41:19.419 | Z2G | Asserted |
| 177 | 10/31/2023 | 05:41:19.424 | Z2G | Deasserted |
| 176 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | 51GT | Asserted |
| 175 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | SV3T | Asserted |
| 174 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | SV3 | Asserted |
| 173 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | TRIP | Asserted |
| 172 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | OUT101 | Asserted |
| 171 | 10/31/2023 | 05:41:19.735 | OUT105 | Asserted |
| 170 | 10/31/2023 | 05:41:19.777 | IN101 | Deasserted |
| 169 | 10/31/2023 | 05:41:19.791 | Z3G | Deasserted |
| 168 | 10/31/2023 | 05:41:19.800 | Z4G | Deasserted |
| 167 | 10/31/2023 | 05:41:19.809 | 50G1 | Deasserted |
| 166 | 10/31/2023 | 05:41:19.809 | 51G | Deasserted |
| 165 | 10/31/2023 | 05:41:19.828 | 51GT | Deasserted |
| 164 | 10/31/2023 | 05:41:19.828 | SV3 | Deasserted |
| 163 | 10/31/2023 | 05:41:19.846 | SOTFE | Asserted |
| 162 | 10/31/2023 | 05:41:20.628 | TRIP | Deasserted |
| 161 | 10/31/2023 | 05:41:20.628 | OUT101 | Deasserted |
| 160 | 10/31/2023 | 05:41:20.716 | SV3T | Deasserted |
| 159 | 10/31/2023 | 05:41:20.716 | OUT105 | Deasserted |
| 158 | 10/31/2023 | 05:41:29.536 | CLOSE | Asserted |
| 157 | 10/31/2023 | 05:41:29.536 | OUT102 | Asserted |
| 156 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | 50G1 | Asserted |
| 155 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | 51G | Asserted |
| 154 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | CLOSE | Deasserted |
| 153 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | IN101 | Asserted |
| 152 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | TRIP | Asserted |
| 151 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | OUT101 | Asserted |
| 150 | 10/31/2023 | 05:41:29.611 | OUT102 | Deasserted |
| 149 | 10/31/2023 | 05:41:29.666 | IN101 | Deasserted |
| 148 | 10/31/2023 | 05:41:29.686 | 50G1 | Deasserted |
| 147 | 10/31/2023 | 05:41:29.686 | 51G | Deasserted |
| 146 | 10/31/2023 | 05:41:30.610 | TRIP | Deasserted |
| 145 | 10/31/2023 | 05:41:30.610 | OUT101 | Deasserted |
| 144 | 10/31/2023 | 06:04:30.121 | RB2 | Asserted |
| 143 | 10/31/2023 | 06:04:30.121 | SV2 | Deasserted |
| 142 | 10/31/2023 | 06:04:30.121 | SV1 | Deasserted |
| 141 | 10/31/2023 | 06:04:30.126 | RB2 | Deasserted |
| 140 | 10/31/2023 | 06:04:31.119 | SV2T | Deasserted |
| 139 | 10/31/2023 | 06:04:31.119 | SV1T | Deasserted |
| 138 | 10/31/2023 | 06:04:59.995 | CC | Asserted |
| 137 | 10/31/2023 | 06:05:00.000 | CC | Deasserted |
| 136 | 10/31/2023 | 06:05:00.000 | OUT102 | Asserted |

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

135 10/31/2023 06:05:00.005 OUT102 Deasserted
134 10/31/2023 06:05:00.075 IN101 Asserted

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°176 se produce la activación de la protección de sobrecorriente residual (51GT), la cual da orden de trip de forma instantánea, acción que se presenta en el registro N°173, abriendo el interruptor en el registro N°170 (IN101 = Deasserted). El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 42ms aproximadamente (registro N°173 - N°170).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Angol (CLOSE, registro N°154) donde el relé detecta nuevamente la presencia de una falla activándose la función de cierre contra falla, dando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor en el registro N°152, abriendo el interruptor en el registro N°149. El tiempo de apertura propio del interruptor fue de 55ms aproximadamente (registro N°152- N°149).

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Reparación puente cortado en fase central de la estructura N°351.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo a los antecedentes aportados en el presente documento, se concluye la correcta operación de las protecciones asociadas a los paños B1 SE Victoria y B2 SE Angol de acuerdo a sus ajustes, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla ocurrida en la LT66kV Victoria – Angol.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 02:41 horas del día 31 de octubre de 2023, se registró la operación por protecciones del interruptor 52B1 de S/E Victoria y del interruptor 52B2 de S/E Angol, asociado a la LT66kV Angol-Victoria, tramo Collipulli-Victoria. Esto afectó a las subestaciones Angol, Collipulli, Los Sauces, Deuco y Nahuelbuta.

Ante este escenario y en coordinación con el centro de despacho de STS, se inician maniobras de recuperación, en forma paralela se interrogan las protecciones, para determinar tipo de falla y la correspondiente distancia, sumado a lo anterior se activan brigadas de emergencia para iniciar recorridos pedestres. A las 02:43 horas se recupera la subestación Nahuelbuta, a las 02:51 las subestaciones Angol, Los Sauces, Deuco y finalmente a las 3:05 horas se recupera la subestación Collipulli, quedando con la totalidad de los consumos normalizados.

Una vez identificado el punto de falla de acuerdo a la información de las protecciones, se procede a aislar el tramo de línea LT66kV Victoria – Collipulli, dado que se encontró un puente cortado en fase central de la estructura N°351.

Una vez reparado puente cortado en estructura N°351, se energiza en vacío el tramo de línea LT Victoria – Collipulli mediante el cierre del interruptor 52B1 de S/E Victoria a las 15:22 horas. Se procedió a normalizar las instalaciones y la topología concluyendo estas maniobras a las 15:26 horas.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

- 1) Informe técnico que indique las posibles causas de la temperatura fuera de límites. Si corresponde a un evento natural, proporcionar declaración jurada señalando los hechos o bien, un documento público y conocido que acredite el evento.**

Para comenzar es necesario referirse al material fallado, en este caso se trata del conductor eléctrico de esta Línea, su material es Cu 1/0 AWG con una sección de 9,4 mm², está compuesto por 7 hebras y tiene una resistencia a la rotura igual a 485 kg. El punto de falla se encuentra en la estructura de anclaje N°351 de la LT66kV Victoria – Collipulli.



Imagen 1: Estructura de anclaje N°351 y punto de falla.

Según se aprecia en la Imagen N°1 la falla se produce en el puente de la fase central derecha de la estructura N°351, precisamente en la entrada de la prensa de sujeción de disposición paralela. Cabe mencionar que en el tramo donde ocurre la falla es en su totalidad de cobre 1/0 y que la prensa que une los conductores del puente es de bronce.

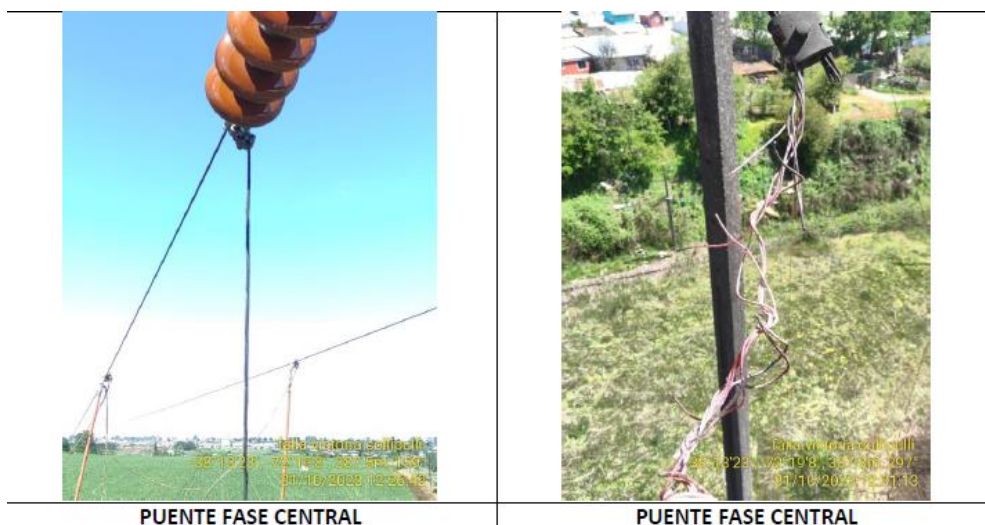


Imagen 2: Conductor (puentes) de la estructura N°351.

Al momento de inspeccionar el conductor cortado el día de la falla, en la imagen N°2 se puede observar que las hebras del conductor se encontraban con evidencia de estar recocidas producto de una alta temperatura presente en el cobre.

En la imagen número 2 se puede observar el puente retirado de la estructura N°351. De acuerdo con lo inspeccionado post evento no se puede determinar fehacientemente si la sobretemperatura se debió a una tracción mecánica excesiva, corrosión o ferretería en mal estado (cables descantillados) en el puente de la estructura N°351 dado que en la inspección termográfica reciente realizada en septiembre del 2023 no se registran hallazgos.

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

2) Informar la temperatura máxima de diseño del equipo o elemento afectado.

La capacidad térmica del conductor de cobre 1/0 desnudo está determinada por su capacidad de paso de corriente que en este caso corresponde a 310 Amperes.

INFORME DE TERMOGRAFÍA REALIZADO A LA ESTRUCTURA N°341 (13-09-2023)

INFORME DE INSPECCIÓN TERMOGRAFICA



| | |
|------------|--------------------------------------|
| Cliente | CGE TRANSMISION S.A. ZONA ARAUCANIA. |
| LL/TT | S/E Collipulli a S/E Victoria 66 kV. |
| Estructura | 351. |
| Componente | Anclaje. |
| Prioridad | 4. |
| Carga | 2,5 MVA. |

| Parametros de Imagen y Objeto | |
|-------------------------------|--------------|
| Modelo de la Camara | FLIR T600 |
| Nombre de la Imagen | Ir_30254.jpg |
| N° Serie Camara | 55905536 |
| Emisividad | 0,79 |
| Distancia del Objeto | 20,0 m |

IMAGEN DIGITAL



PRIORIDADES - NORMATIVA NETA

NETA MTS-2017 DIFERENCIA DE TEMPERATURA BASADA EN COMPARACIONES ENTRE COMPONENTES SIMILARES BAJO CARGA SIMILAR

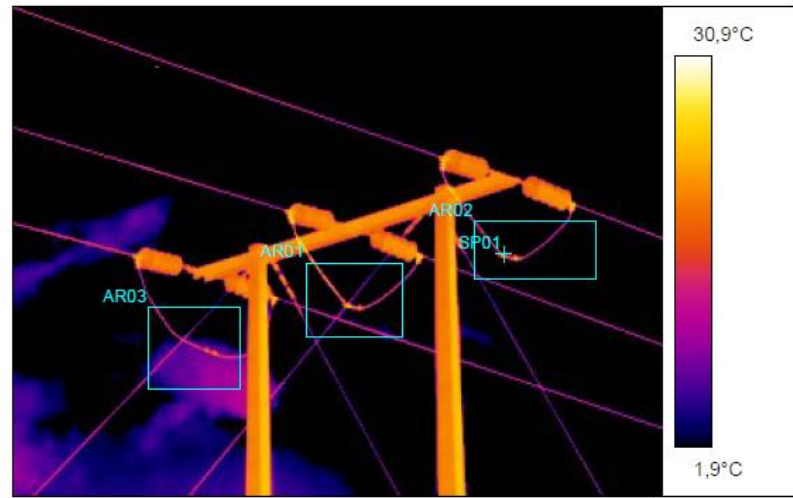
PRIORIDAD 4: 1°C A 10°C - POSIBLE DEFICIENCIA; REVISAR ESPECIFICACIONES DE FÁBRICA - SEGUN REGISTROS ANTERIORES Y NUESTRA EXPERIENCIA NO REPRESENTA ANORMALIDAD

PRIORIDAD 3: 11°C A 20°C - INDICA PROBABLE DEFICIENCIA; REPARACIÓN EN TIEMPOS PERMITIDOS

PRIORIDAD 2: 21°C A 40°C - MONITOREAR HASTA QUE LAS MEDIDAS CORRECTIVAS SE PUEDAN REALIZAR

PRIORIDAD 1: >40 °C - MAYOR DIFERENCIA; REPARACIÓN INMEDIATA

IMAGEN TERMICA



| PRIORIDAD |
|------------------------------|
| 4. |
| Diferencia de Temperatura °C |
| 1,53 °C |

| Tabla de Temperaturas | |
|-----------------------|--------|
| AR01 | 15,1°C |
| AR02 | 13,6°C |
| AR03 | 11,4°C |
| - | - |
| - | - |
| - | - |
| - | - |
| - | - |
| SP01 | 13,5°C |

| | | |
|---------------------|----------|------------|
| Fecha de Inspección | 15:27:14 | 13-09-2023 |
|---------------------|----------|------------|

| | |
|-------------|--|
| Comentarios | EQUIPOS Y ELEMENTOS SIN ANORMALIDADES TERMICAS. IMAGENES PARA REGISTROS HISTORICOS INTERNOS. |
|-------------|--|



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

| | |
|---|--|
| INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004332 | FECHA DE FALLA: 31 de octubre de 2023 |
| INSTALACIÓN (ES) LT 66KV ANGOL_VICTORIA | |

INFORME TÉCNICO POR FALLA

Depto. Técnico MSTI

Trabajo Solicitado: A solicitud del Sr. Jaime León Ojeda, se procede a atención de emergencia en LT66kV Collipulli – Victoria

Se verifica corte de fase central en el Anclaje N°351, por aparente punto caliente

Se constata daños en puente fase lateral derecha, por lo que se procede a su reemplazo tanto en fase central y fase lateral derecha

REVISIONES:

MSTI EIRL: Hernán Díaz Fonseca, 18.426.844-2, Supervisor AT



CGE S.A: SR. Jaime León Ojeda

Tabla de contenido

| | |
|----------------------------------|---|
| ALCANCE DE LOS TRABAJOS..... | 2 |
| DATOS DE CGE..... | 2 |
| DATOS DE MSTI | 2 |
| DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS..... | 3 |
| REGISTRO FOTOGRÁFICO..... | 4 |
| CONCLUSIÓN..... | 8 |

ALCANCE DE LOS TRABAJOS

Se solicita por parte de supervisor de CGE, don Jaime León Ojeda el apoyo de MSTI EIRL, en la resolución de emergencia en LT66kV Collipulli - Victoria

Se realiza recorrido en tramo correspondiente al punto de falla, encontrando puente central de anclaje N°351 cortado.

Se realiza reemplazo de puente fase central y fase lateral derecha en el anclaje N°351 de LAT

DATOS DE CGE

| | |
|--------------------|--|
| Ubicación | LT66kV Collipulli – Victoria |
| Trabajo | Reemplazo de Puente Fase Central Est 351 Reemplazo de Puente Fase Lateral Derecha Est 351 |
| Supervisor Cliente | Sr. Jaime León Ojeda |
| Informe N° | 005 / 2023 |
| Fecha de Inicio | 31-10-2023 |
| Fecha de Término | 31-10-2023 |

DATOS DE MSTI



| | |
|--------------|---|
| Supervisor | Hernán Díaz Fonseca |
| Personal | 01 Supervisor, 02 Jefes de faena, 05 maestros linieros, 02 ayudantes, 01 Operador de Camión Pluma |
| Equipamiento | 02 camionetas 4x4, 01 Camión Pluma 6*6 |
| Herramientas | - Pértiga aislada. - Detector acústico. - Guante aislado clase 4. - Tierras trifilares y monopolares. - Herramientas manuales personales y colectivas. - Cobre Desnudo Duro t hebras 1/0 AWG - 02 Uniones GL117 Automáticas para CU 1/0 AWG |



DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS

Martes 31 de Octubre de 2023

- A solicitud del supervisor de C.G.E., don Jaime León Ojeda., informa a supervisor de MSTI que LT66kV Collipulli - Victoria, estaba fuera de servicio.
- Previa coordinación con supervisor de C.G.E., se autoriza al personal de MSTI a ingresar a Instalación para realizar recorrido de LAT y detectar punto de falla.
- Se procede a realizar reunión Previa de Seguridad en el Trabajo
- Se procede con el recorrido en la zona critica de acuerdo a km de falla en Relé
 - ✓ Se realiza recorrido preventivo encontrando en el Anclaje N°351 Puente Fase Central Cortado
 - ✓ Se Realiza Reemplazo de Puente Fase Central con cobre nuevo y uniones manuales por ambos lados de la grampa. Se hace reemplazo de aproximadamente de 10 mts por cada lado del eje del portal, en total 20 Metros Puente Fase Central
 - ✓ Se Realiza Reemplazo de Puente Fase Lateral Derecha con cobre nuevo y uniones GL117 por ambos lados de la grampa. Se hace reemplazo de aproximadamente de 10 mts por cada lado del eje del portal, en total 20 Metros Puente Fase Lateral Derecha
 - ✓ Se verifica normalidad en el resto de la instalación
- Se informa a jefe de turno trabajos finalizados y LT en punto de falla normalizada
- Se hace entrega de instalación a supervisor de Turno.
- Se confirma por parte de supervisor de CGE LT66kV Tramo Collipulli - Victoria energizada con éxito.

REGISTRO FOTOGRÁFICO.

| FOTOGRAFÍAS | |
|---|---|
|  <p style="text-align: right; color: yellow; font-size: small;">falla victoria collipulli -38°13'23", -72°19'9", 374.7m, 52° 31/10/2023 12:09:07</p> |  <p style="text-align: right; color: yellow; font-size: small;">falla victoria collipulli -38°13'23", -72°19'8", 377.8m, 330° 31/10/2023 12:09:23</p> |
| ESTRUCTURA N°351 | PUENTE CORTADO |

| FOTOGRAFÍAS | |
|--|---|
|  <p style="text-align: right; color: yellow; font-size: small;">falla victoria collipulli -38°13'23", -72°19'9", 387.4m, 177° 31/10/2023 12:26:32</p> |  <p style="text-align: right; color: yellow; font-size: small;">falla victoria collipulli -38°13'23", -72°19'8", 389.5m, 208° 31/10/2023 12:26:51</p> |
| PUENTE CORTADO | FASE LATERAL DERECHA CON DAÑOS |

FOTOGRAFÍAS



PUENTE FASE CENTRAL



PUENTE FASE CENTRAL

falla victoria collipulli
 38°13'23", 72°19'8", 387.5m, 159°
 31/10/2023 12:26:42

falla victoria collipulli
 38°13'23", 72°19'8", 387.3m, 297°
 31/10/2023 12:31:13

FOTOGRAFÍAS



PUENTE FASE CENTRAL



VISTA PORTAL

falla victoria collipulli
 38°13'23", 72°19'8", 386.6m, 295°
 31/10/2023 12:31:16

falla victoria collipulli
 38°13'23", 72°19'8", 388.0m, 345°
 31/10/2023 12:30:30

FOTOGRAFÍAS



falla victoria collipulli
 -38°13'23", -72°19'8", 386.7m, 286°
 31/10/2023 13:04:51

UNIONES MANUALES (CHILENAS)



falla victoria collipulli
 -38°13'22", -72°19'9", 387.7m, 286°
 31/10/2023 13:38:46

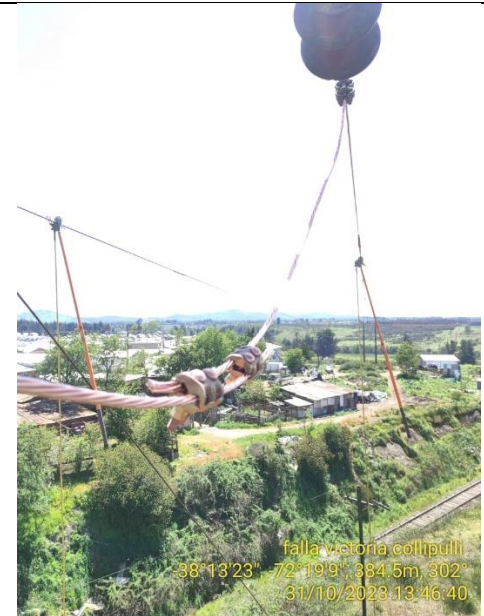
UNIONES MANUALES (CHILENAS)

FOTOGRAFÍAS



falla victoria collipulli
 -38°13'23", -72°19'8", 395.3m, 186°
 31/10/2023 13:07:37

FASE CENTRAL NORMALIZADA



falla victoria collipulli
 -38°13'23", -72°19'9", 384.5m, 302°
 31/10/2023 13:46:40

PRENSAS NUEVAS

FOTOGRAFÍAS



PUENTE FASE CENTRAL NORMALIZADO



PUENTE FASE LATERAL DERECHA NORMALIZADO

CONCLUSIÓN

Finalizada la atención de emergencia en LT66kV Collipulli - Victoria con éxito, realizando un recorrido preventivo, encontrando punto de falla y reestableciendo las uniones físicas de los puentes en anclaje N° 351 para la continuidad del suministro eléctrico

Se logra realizar los trabajos planificados sin tener que contar con ningún accidente asociado a los riesgos inherentes de la actividad.

Personal de MSTI realiza retiro de las instalaciones retornando a base sin novedad.



INFORME DE FALLA

SIN ENERGIA S/E NAHUEL BUTA, S/E LOS SAUCES, S/E DEUCO

31 de octubre 2023

| | | | |
|-----------------------|----------------------------|-------------|-------|
| N° Informe CEN | 2023004329 | | |
| Fecha de envío | 13/11/2023 | Hora | 18:00 |
| Realizó: | Benjamin Urrutia Ayamante | | |
| Revisó: | Pablo Rodríguez Saavedra | | |
| Aprobó: | Juan Pablo Antriao Molina. | | |

1. Coordinado afectado

| | |
|----------------------------|-------------------------------------|
| Propietario | Sistema de Transmisión del Sur S.A. |
| RUT Propietario | 77.312.201-6 |
| Representante legal | Francisco Alliende. |
| Dirección legal | Manuel Bulnes 441, Osorno. |

2. Instalación afectada

| | | | |
|---------------------------------------|--|----------------|-------|
| Instalación afectada | S/E Nahuelbuta S/E Deuco S/E Los Sauces | | |
| Ubicación instalación afectada | Renaico, región de la Araucanía Angol, región de la Araucanía Los Sauces, región de la Araucanía | | |
| Tipo de instalación | Subestación | Tensión | 66 kV |
| Fecha inicio falla | 31/10/2023 | Hora | 2:41 |
| Fecha fin falla | 31/10/2023 | Hora | 2:51 |
| Duración | 10 minutos | | |

3. Información SEC

| | | | |
|---|---|---------------|-------------------------|
| Comuna | Renaico Angol Los Sauces | ID | 09209 09201 09206 |
| Fenómeno físico | Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento. | Código | OPE6 |
| Elemento | No aplica | Código | NA |
| Fenómeno eléctrico | No aplica | Código | NA |
| Modo interruptores | No aplica | Código | NA |
| Causa falla | Interrupción línea 66 kV Victoria – Angol (Propiedad de CGE). | | |
| Proposición del coordinado respecto al origen de falla | Externo | | |

4. Estándar CIP – 014

Calificación de las instalaciones: Las Instalaciones afectadas por el evento tienen un impacto “BAJO”.

Riesgo: Esta falla no puso en riesgo la operación normal del SEN.

5. Instalaciones de Tx afectadas

| Elemento Afectado | Propietario | Hora desconexión | Hora disponibilidad | Hora normalización |
|-------------------|-------------------------------------|------------------|---------------------|--------------------|
| S/E Nahuelbuta | Sistema de Transmisión del Sur S.A. | 2:41 | 2:41 | 2:43 |
| S/E Deuco | Sistema de Transmisión del Sur S.A. | 2:41 | 2:41 | 2:51 |
| S/E Los Sauces | Sistema de Transmisión del Sur S.A. | 2:41 | 2:41 | 2:51 |

6. Instalaciones de Gx afectadas:

| Central | SE | Interruptor asociado | Perdida de Generación [MW] | Hora desconexión | Hora disponibilidad | Empresa |
|------------|------------|----------------------|----------------------------|------------------|---------------------|------------------------|
| PE La Flor | Nahuelbuta | 52E1 – 52E2 | 24,69 | 2:41 | 2:43 | Vientos de Renaico Spa |

7. Protecciones operadas:

| Función activada | SSEE | Interruptor | Protección asociada |
|------------------|------|-------------|---------------------|
| No hay | - | - | - |

8. Consumos afectados:

| Subestación | Alimentador | Comunas afectadas | Consumos [MW] | Clientes afectados | Hora desconexión | Hora normalización |
|--------------|------------------------|---|---------------|--------------------|------------------|--------------------|
| Nahuelbuta | C1 Roblería | Renaico | 0,8 | 3.187 | 2:41 | 2:43 |
| Nahuelbuta | C2 Parronal | Renaico Angol | 0,35 | 1.053 | 2:41 | 2:43 |
| Los Sauces | E1 Los Sauces - Puren | Contulmo Los Sauces Lumaco Puren | 1,45 | 5.464 | 2:41 | 2:51 |
| Los Sauces | E2 Bosques Cautin | Los Sauces | 0,02 | 2 | 2:41 | 2:51 |
| Los Sauces | E3 Los Sauces - Lumaco | Tirua Nacimiento Angol Los Sauces Lumaco Puren Traiguen | 1,34 | 6.107 | 2:41 | 2:51 |
| Deuco | C1 Rancagua | Angol | 2,4 | 8.091 | 2:41 | 2:51 |
| Deuco | C2 Campo de Marte | Angol | 1,76 | 6.713 | 2:41 | 2:51 |
| Total | | | 8,12 | 30.617 | | |

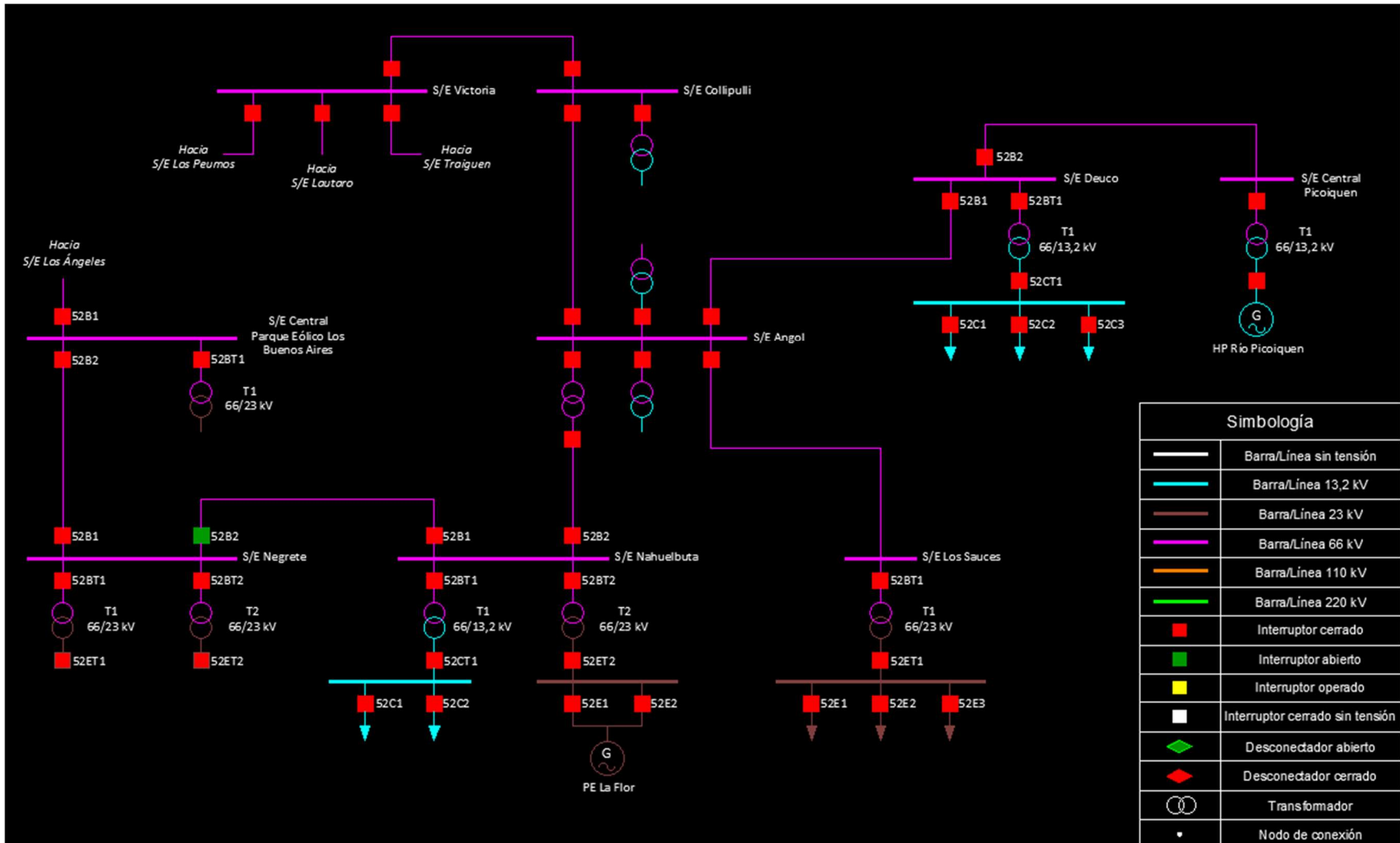
9. Estimación de la energía no suministrada:

| Subestación | Alimentador | Empresa Dx | Tipo de cliente | Pérdida de Consumo [MW] | Tiempo desconexión (h) | ENS |
|-------------|------------------------|------------|-----------------|-------------------------|------------------------|-------------|
| Nahuelbuta | C1 Robleria | Frontel | Regulado | 0,8 | 0,03 | 0,03 |
| Nahuelbuta | C2 Parronal | Frontel | Regulado | 0,35 | 0,03 | 0,01 |
| Los Sauces | E1 Los Sauces - Puren | Frontel | Regulado | 1,45 | 0,17 | 0,24 |
| Los Sauces | E2 Bosques Cautin | Frontel | Regulado | 0,02 | 0,17 | 0,00 |
| Los Sauces | E3 Los Sauces - Lumaco | Frontel | Regulado | 1,34 | 0,17 | 0,22 |
| Deuco | C1 Rancagua | Frontel | Regulado | 2,4 | 0,17 | 0,40 |
| Deuco | C2 Campo de Marte | Frontel | Regulado | 1,76 | 0,17 | 0,29 |
| | | | | | Total | 1,20 |

10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

| Hora | Eventos |
|-------|--|
| 2:41 | Sin energía S/E Nahuelbuta, S/E Los Sauces y S/E Deuco. CGE informa interrupción línea 66 kV Victoria – Collipulli. |
| 2:41 | Se da aviso al CDC del Coordinador y a Frontel. |
| 2:42 | Se solicita autorización al CDC para normalizar consumos de S/E Nahuelbuta desde S/E Negrete. CDC autoriza. |
| 2:42 | Apertura del 52B2 de S/E Nahuelbuta. |
| 2:43 | Cierre del 52B2 de S/E Negrete. Se recupera energía en S/E Nahuelbuta. |
| 2:46 | Cierre del 52B2 de S/E Nahuelbuta en coordinación con CGE. Energizado en vacío de la línea 66 kV Nahuelbuta – Angol. |
| 2:46 | CGE Informa problema para cierre de línea Nahuelbuta – Angol en extremo Angol. |
| 2:51 | CGE Informa cerrada con éxito línea Nahuelbuta – Angol en extremo Angol. Se recupera energía en S/E Los Sauces y S/E Deuco. Se recupera el 100% de los consumos. |
| 15:26 | Apertura del 52B2 de S/E Negrete. Se normaliza la topología de la red. |

11. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



12. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

| HIST_TIMESTAMP | LOCATION | COMPID | TEXT |
|---------------------|----------|-------------------------|---|
| 31/10/2023 02:41:22 | NAHUELBU | NAHUELBU.B_T01.T1.VLL | NAHUELBU.B_T01.T1.VLL B VOLT -0.0 63.0 current value : -0.0 low limit : 63.0 |
| 31/10/2023 02:41:23 | DEUCO | DEUCO.B_T01.T1.VLL | DEUCO.B_T01.T1.VLL B VOLT 5.1 62.3 current value : 5.1 low limit : 62.3 |
| 31/10/2023 02:42:45 | NAHUELBU | NAHUELBU.B_B02.52B2.EST | Estado Interruptor ABIERTO By JMIRANDA |
| 31/10/2023 02:43:08 | NEGRETE | NEGRETE.B_B02.52B2.EST | 52B2 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO By JMIRANDA |
| 31/10/2023 02:43:10 | NAHUELBU | NAHUELBU.B_T01.T1.VLL | NAHUELBU.B_T01.T1.VLL B VOLT 68.6 63.0 current value : 68.6 low limit : 63.0 |
| 31/10/2023 02:46:55 | NAHUELBU | NAHUELBU.B_B02.52B2.EST | Estado Interruptor CERRADO By JMIRANDA |
| 31/10/2023 02:51:39 | DEUCO | DEUCO.B_T01.T1.VLL | DEUCO.B_T01.T1.VLL B VOLT 67.2 62.3 current value : 67.2 low limit : 62.3 |
| 31/10/2023 15:26:32 | NEGRETE | NEGRETE.B_B02.52B2.EST | 52B2 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO By LMOREIRA |

13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- Durante el evento en análisis no operaron ni debieron operar equipos de protección propiedad de Sistema de Transmisión del Sur S.A.

14. Acciones correctivas

- No aplica

INFORME DE FALLA
Salida de Central Picoiquén
31 de octubre 2023

Evento : Salida de Central Picoiquén por interrupción de la línea de 66 kV Victoria - Angol
Ubicación : Provincia de Malleco, Región de La Araucanía.
Fecha – Hora inicio : 31 de octubre 2023, 02:41 hrs.
Fecha – Hora termino : 31 de octubre 2023, 03:02 hrs.
Informe de Falla : IF 2023004328
Comuna ID : 9201 [Angol]
Fenómeno Físico : ACC2 [falla originada en terceros]
Elemento : PR6 [Interruptor]
Fenómeno Eléctrico : FR81 [Frecuencia]
Modo : 13 [opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo N° 2.
- **Generación afectada:**

| | |
|----|------------|
| G1 | : 8,929 MW |
| G2 | : 8,927 MW |

Total : 17,856 MW

- **Protecciones operadas :**
 - ✓ Operación de protección MICOM P343 G1 elemento frecuencia.
 - ✓ Operación de protección MICOM P343 G2 elemento frecuencia.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo N° 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

- **Hechos Succedidos:**

- ✓ A las 02:41 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central Picoiquén con la unidad 1 y unidad 2.
- ✓ A las 02:45 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central con un total de 17,856 MW.
- ✓ A las 02:50 hrs. Se consulta a Centro de Control de STS la causa de la pérdida de energía e indican que se debió a la operación de la línea de 66 kV Victoria – Angol, propiedad de terceros, CGE.
- ✓ A las 03:02 hrs. Se sincroniza la unidad N° 1 de la central Picoiquén, previa autorización del Coordinador.
- ✓ A las 03:09 hrs Se sincroniza la unidad N° 2 de la central Picoiquén, previa autorización del Coordinador.

- ✓ **Causa definitiva:** Falla en línea 66 kV Victoria – Angol, propiedad de CGE.

- **Conclusiones:**

- ✓ Falla en línea 66 kV Victoria – Angol, propiedad de CGE.
- ✓ Operación de protección MICOM P343 G1 por frecuencia.
- ✓ Operación de protección MICOM P343 G2 por frecuencia.
- ✓ Las protecciones de la Central Picoiquén operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes.

ANEXO N°1: Registro de eventos

| HISTORIAL ALARMAS | | | | |
|--------------------------|----------|----------|---|---------------|
| Fecha | Activo | Reinicia | Mensaje | Variable |
| 31/10/2023 | 09:47:26 | 09:58:46 | Falta Comunicacion con Bocatoma | All_comunicaz |
| 31/10/2023 | 03:09:09 | | G2 - Paralelo Cerrado | WLi_parallelo |
| 31/10/2023 | 03:07:11 | 03:07:16 | G2 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 31/10/2023 | 03:02:38 | | G1 - Paralelo Cerrado | WLi_parallelo |
| 31/10/2023 | 02:56:45 | 02:56:50 | G1 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 31/10/2023 | 02:56:30 | 02:56:33 | OT - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 31/10/2023 | 02:56:24 | 02:56:27 | OT - Falta Comunicacion con Casa de Maquina | All_no_comuni |
| 31/10/2023 | 02:56:24 | 02:56:30 | OT - Alimentacion 400V Cargador Baterias | All_380v_cb_0 |
| 31/10/2023 | 02:56:24 | 02:56:30 | OT - Falta 110V Auxiliares | All_110v_aux_ |
| 31/10/2023 | 02:55:25 | 02:56:45 | Anomalia Cargador Baterias 2 | All_cb_2 |
| 31/10/2023 | 02:55:25 | 02:56:45 | Anomalia Cargador Baterias 1 | All_cb_1 |
| 31/10/2023 | 02:55:00 | 02:55:05 | G2 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 31/10/2023 | 02:54:42 | 02:54:47 | G1 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 31/10/2023 | 02:47:25 | 03:05:46 | Falta Comunicacion con Bocatoma | All_comunicaz |
| 31/10/2023 | 02:45:40 | 02:45:46 | G2 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 31/10/2023 | 02:45:25 | 02:45:30 | G1 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 31/10/2023 | 02:43:39 | 02:45:41 | G2 - Minimo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamiento | All_min_nivel |
| 31/10/2023 | 02:43:27 | 02:45:25 | Anomalia Cargador Baterias 2 | All_cb_2 |
| 31/10/2023 | 02:43:27 | 02:45:25 | Anomalia Cargador Baterias 1 | All_cb_1 |
| 31/10/2023 | 02:43:27 | 03:09:09 | G2 - Paralelo Abierto | XBT_parallelo |
| 31/10/2023 | 02:43:27 | 03:02:38 | G1 - Paralelo Abierto | XBT_parallelo |
| 31/10/2023 | 02:43:26 | 02:54:42 | Falta Red Saesa | Pc_all_dv601 |
| 29/10/2023 | 14:12:43 | 02:43:27 | G2 - Paralelo Cerrado | WLi_parallelo |
| 29/10/2023 | 14:03:31 | 14:03:35 | G2 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 29/10/2023 | 13:48:17 | 13:48:22 | G2 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 29/10/2023 | 13:45:40 | 02:43:27 | G1 - Paralelo Cerrado | WLi_parallelo |
| 29/10/2023 | 13:39:25 | 13:39:30 | G1 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 29/10/2023 | 13:38:49 | 13:38:56 | OT - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 29/10/2023 | 13:38:10 | 13:39:25 | Anomalia Cargador Baterias 2 | All_cb_2 |
| 29/10/2023 | 13:38:10 | 13:39:25 | Anomalia Cargador Baterias 1 | All_cb_1 |
| 29/10/2023 | 13:37:51 | 13:37:55 | G1 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 29/10/2023 | 13:35:17 | 13:37:51 | Interruptor General Abierto | Pc_all_152gc |
| 29/10/2023 | 13:24:03 | 13:24:07 | G1 - Reiniciacion | WLi_ripristin |
| 29/10/2023 | 13:19:48 | 13:38:49 | OT - Alimentacion 400V Cargador Baterias | All_380v_cb_0 |
| 29/10/2023 | 13:19:48 | 13:38:49 | OT - Falta 110V Auxiliares | All_110v_aux_ |
| 29/10/2023 | 13:18:00 | 13:29:42 | Falta Comunicacion con Bocatoma | All_comunicaz |
| 29/10/2023 | 13:14:14 | 13:48:17 | G2 - Minimo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamiento | All_min_nivel |
| 29/10/2023 | 13:14:01 | 14:12:44 | G2 - Paralelo Abierto | XBT_parallelo |
| 29/10/2023 | 13:14:01 | 13:45:40 | G1 - Paralelo Abierto | XBT_parallelo |
| 29/10/2023 | 13:14:01 | 13:24:03 | Anomalia Cargador Baterias 2 | All_cb_2 |

Figura 1.- Alarmas Central Picoiquén

29 Trip thermal O/L: OFF

30 Trip Z<1 : OFF

31 Trip Z<2 : OFF

Trip Elements2 : 000000001000000000000000

Trip Elements2 : 000000001000000000000000

0 Trip V<1 : OFF

1 Trip V<2 : OFF

2 Trip V< A/AB : OFF

3 Trip V< B/BC : OFF

4 Trip V< C/CA : OFF

5 Trip V>1 : OFF

6 Trip V>2 : OFF

7 Trip V> A/AB : OFF

8 Trip V> B/BC : OFF

9 Trip V> C/CA : OFF

10 Trip F<1 : OFF

11 Trip F<2 : OFF

12 Trip F<3 : OFF

13 Trip F<4 : OFF

14 Trip F>1 : OFF

15 Trip F>2 : ON Trip protección elemento de frecuencia

16 Trip V/Hz>1 : OFF

17 Trip Xformer Dif : OFF

Trip Elements3 : 000000000000000000000000

Trip Elements4 : 0000000000000000

Fault Alarms : 0000000000000000000000000000

Fault Alarms2 : 00000000

Fault Time : Tuesday 31 October 2023 04:39:49.375

Active Group : 1

System Frequency : 50.01 Hz

Fault Duration : 5.211 s

Relay Trip Time : 5.211 s

IA-1 : 426.0 A

IB-1 : 397.6 A

IC-1 : 709.9 A

VAB : 12.77kV

Start Elements2 : 00000000000000001100001110111111

0 Start V<1 : ON Arranque de protección – elemento de voltaje
 1 Start V<2 : ON Arranque de protección – elemento de voltaje
 2 Start V< A/AB : ON Arranque de protección – elemento de voltaje fase - línea
 3 Start V< B/BC : ON Arranque de protección – elemento de voltaje fase - línea
 4 Start V< C/CA : ON Arranque de protección – elemento de voltaje fase - línea
 5 Start V>1 : ON Arranque de protección – elemento de voltaje
 6 Start V>2 : OFF
 7 Start V> A/AB : ON Arranque de protección – elemento de voltaje fase - línea
 8 Start V> B/BC : ON Arranque de protección – elemento de voltaje fase - línea
 9 Start V> C/CA : ON Arranque de protección – elemento de voltaje fase - línea
 10 Start F<1 : OFF
 11 Start F<2 : OFF
 12 Start F<3 : OFF
 13 Start F<4 : OFF
 14 Start F>1 : ON Arranque de protección – elemento de frecuencia
 15 Start F>2 : ON Arranque de protección – elemento de frecuencia

16 Start V/Hz>1 : OFF
 17 Not Used : OFF
 18 Start CLI1 Alarm: OFF
 19 Start CLI2 Alarm: OFF
 20 Start CLI3 Alarm: OFF
 21 Start CLI4 Alarm: OFF
 22 Start CLI1 Trip : OFF
 23 Start CLI2 Trip : OFF
 24 Start CLI3 Trip : OFF
 25 Start CLI4 Trip : OFF
 26 Start df/dt>1 : OFF
 27 Start df/dt>2 : OFF
 28 Start df/dt>3 : OFF
 29 Start df/dt>4 : OFF
 30 Not Used : OFF
 31 Not Used : OFF
 Start Elements3 : 000000000000000000000000
 Start Elements4 : 00000000

Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001

0 Any Trip : ON Trip de protección
 1 Trip Gen Diff : OFF
 2 Trip Power1 : OFF
 3 Trip Power2 : OFF
 4 Trip FFail1 : OFF
 5 Trip FFail2 : OFF
 6 Trip NPS Thermal: OFF
 7 Trip V Dep O/C : OFF
 8 Trip I>1 : OFF
 9 Trip I>2 : OFF
 10 Trip I>3 : OFF
 11 Trip I>4 : OFF
 12 Trip IN>1 : OFF
 13 Trip IN>2 : OFF
 14 Not Used : OFF
 15 Not Used : OFF
 16 Trip ISEF>1 : OFF
 17 Not Used : OFF
 18 Not Used : OFF
 19 Not Used : OFF
 20 Trip IREF> : OFF
 21 Trip NVD VN>1 : OFF
 22 Trip NVD VN>2 : OFF
 23 Trip 100%StEF3H : OFF
 24 Trip Dead Machn : OFF
 25 Trip Sen Power1 : OFF
 26 Trip Sen Power2 : OFF
 27 Trip z PSlip Z1 : OFF
 28 Trip z PSlip Z2 : OFF

29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF

Trip Elements2 : 000000001000000000000000

0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF
10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF

13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : OFF

15 Trip F>2 : ON **Trip de protección de frecuencia**

16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trip Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 000000000000000000000000
Trip Elements4 : 0000000000000000
Fault Alarms : 000000000000000000000000000000
Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Tuesday 31 October 2023 04:39:33.084
Active Group : 1
System Frequency : 49.92 Hz
Fault Duration : 5.207 s
Relay Trip Time : 5.207 s
IA-1 : 429.7 A
IB-1 : 390.5 A
IC-1 : 706.8 A
VAB : 12.76kV
VBC : 13.23kV
VCA : 11.11kV
VAN : 6.582kV
VBN : 7.869kV
VCN : 6.963kV
IA-2 : 429.6 A
IB-2 : 390.5 A
IC-2 : 706.7 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 189.0 V
IN Measured : 0.000 A
I Sensitive : 0.000 A
I2 : 234.2 A
V2 : 729.2 V
3 Phase Watts : 9.899MW
3 Phase VAr : 818.4kVAr
3Ph Power Factor : 914.7m

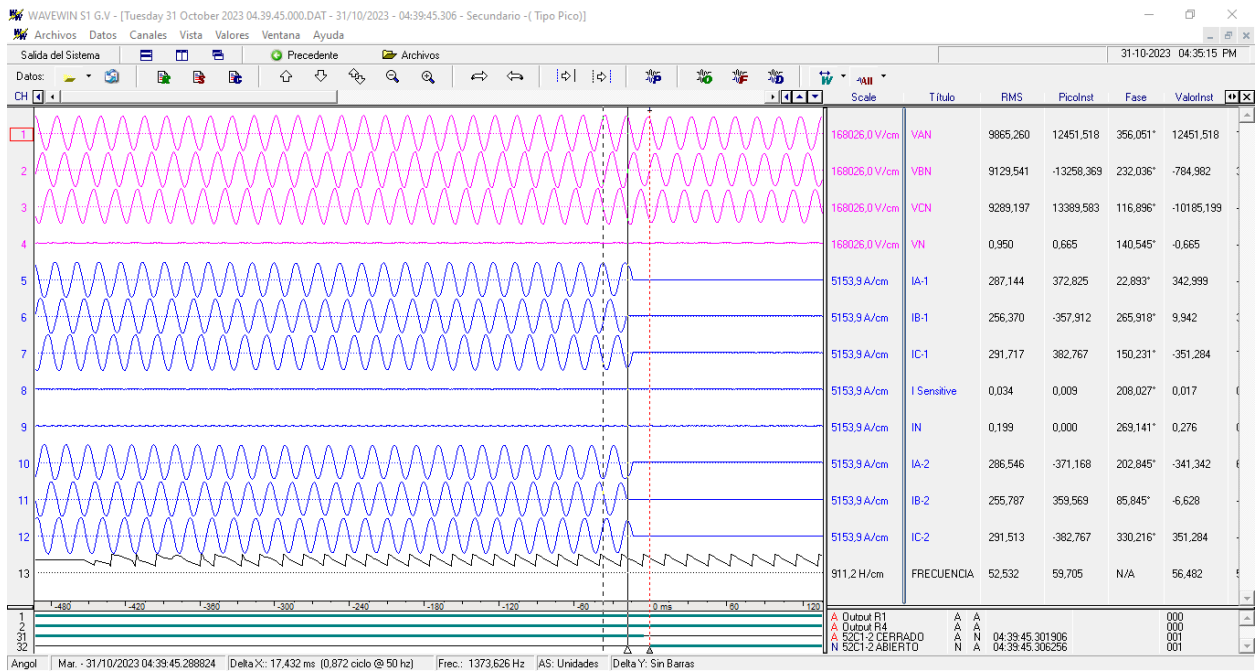


Figura 2.- Oscilografía MICOM P343 G1 Central Picoiquén

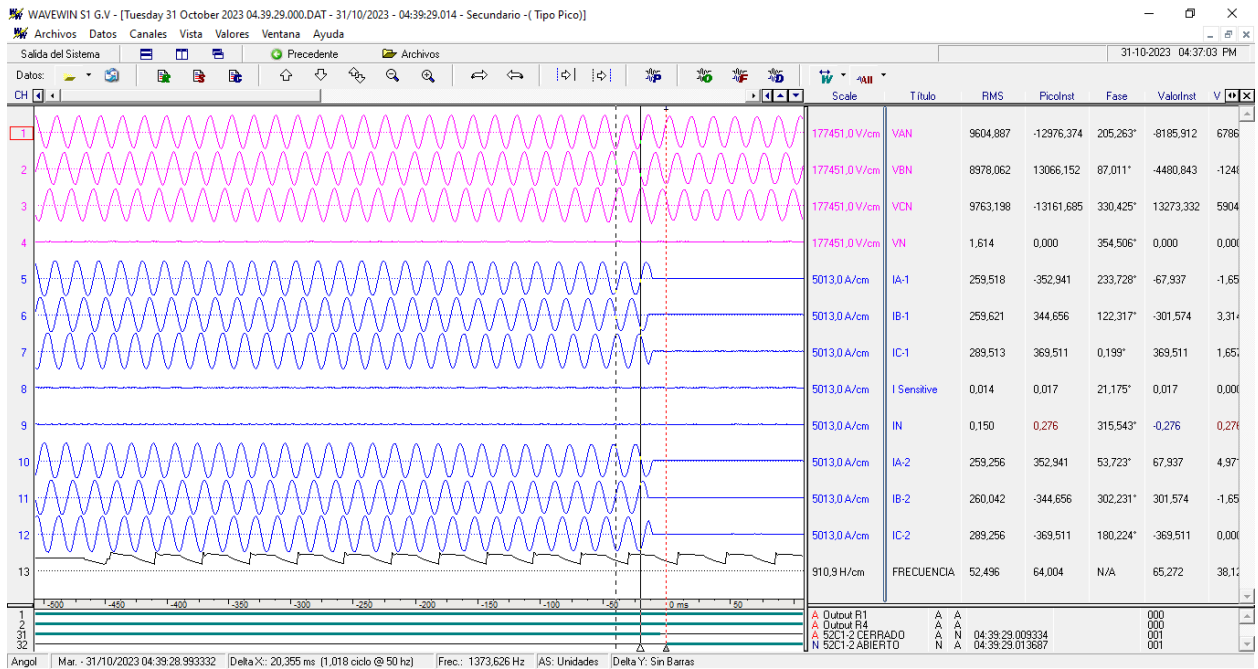


Figura 3.- Oscilografía MICOM P343 G2 Central Picoiquén

ANEXO N° 3: Esquema Previo

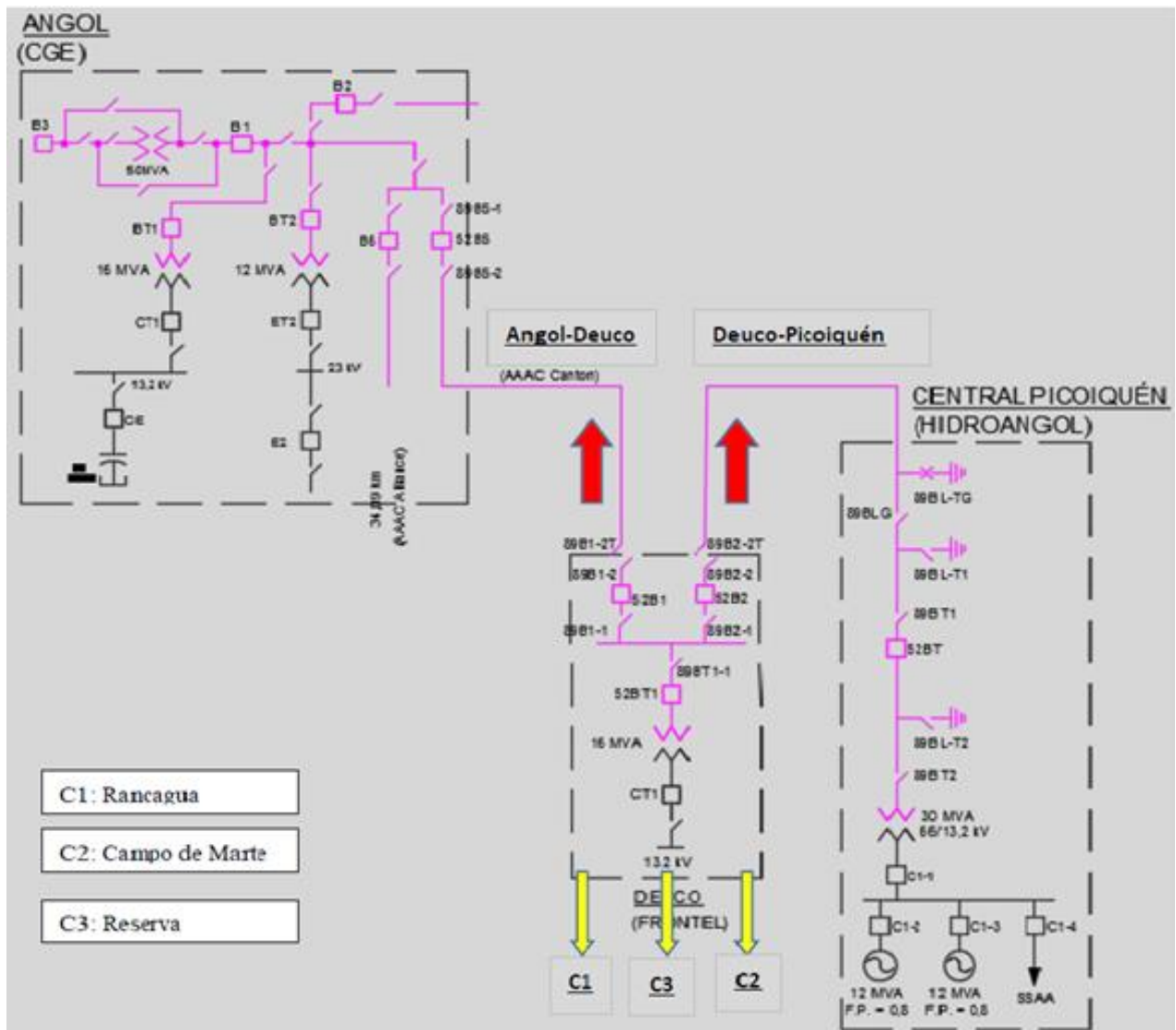




Figura 4.- Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO N° 4 : Ajustes de Protecciones.

MiCOM P341 G1 y G2

| | |
|---|-----------------------------------|
|  | 43.0F: OVER FREQUENCY: |
| | 43.10: F>1 Status: Enabled |
| | 43.11: F>1 Setting: 52.01 Hz |
| | 43.12: F>1 Time Delay: 15.00 s |
| | 43.13: F>2 Status: Enabled |
| | 43.14: F>2 Setting: 52.51 Hz |
| | 43.15: F>2 Time Delay: 5.000 s |
|  | 43.20: TURBINE F PROT: |
| | 43.22: Turbine F Status: Disabled |

| Línea 66 kV Angol – Picoiquén, 52BT | | |
|--|--------------------|---------------------|
| Protección de distancia de fase y residual | | |
| Relés ABB REL 650 | | |
| | Protección de Fase | Protección Residual |
| TTCC | 300/5 | 300/5 |
| TTPP | 69000/115 | 69000/115 |
| Relé | ABB REL 650 | |
| Line Ang | 66,98° | |
| KNMag | 0,720 | |
| KNAng | 29° | |
| <u>Primera Zona</u> | | |
| CharPEZ1 | Cuadrilateral | |
| CharPPZ1 | Cuadrilateral | |
| DirModeZ1 | Forward | |
| Z1 | 0,700Ωsec | |
| KNMag1 | 0,969 | |
| KNAng1 | 15° | |
| RFPE1 | 2,240 | |
| RFPP1 | 0,650 | |
| TimerSelZ1 | Timers Separated | |
| OpModelPEZ1 | On | |
| tPEZ1 | 0,600s | |
| OpModelPPZ1 | On | |
| tPPZ1 | 0,600s | |

| Línea 66 kV Angol – Picoiquén, 52BT Protección de sobrecorriente de fase y residual Relés ABB REL 650 | | |
|--|----------------------------------|------------------|
| TTCC | 300/5 | 300/5 |
| TTPP | 69000/115 | 69000/115 |
| Relé | ABB REL 650 | |
| I _{Base} | 300A | |
| U _{Base} | 66kV | |
| <u>Sobrecorriente de fase OC4PTOC</u> | | |
| Operation | On | |
| Dir ModeSel1 | Non-directional | |
| Characterist1 | IEC Inverse | |
| I _{1>} | 84% | |
| t ₁ | -- | |
| k ₁ | 0,32 | |
| I _{Min1} | 84% | |
| t _{1Min} | 0 | |
| Dir ModeSel2 | Reverse (hacia Picoiquén) | |
| Pickup2 | 133% (Tiempo definido) | |
| t ₂ | 0,10 | |
| Dir ModeSel3-4 | Off | |
| <u>Sobrecorriente residual EF4PTOC</u> | | |
| Operation | On | |
| Dir Mode 1 | Non-directional | |
| Characterist1 | IEC Inverse | |
| I _{1>} | 20% | |
| t ₁ | -- | |
| k ₁ | 0,40 | |
| I _{Min1} | 20% | |
| t _{1Min} | 0 | |
| Dir Mode 2-3-4 | Off | |

| Transformador de poder N°1, 52BT Protección diferencial de transformador Relés ABB RET 650 | |
|--|-------------|
| TTCC | 300/5 300/5 |
| I _{Base} | 210A |
| U _{Base} | 66kV |
| <u>Elemento diferencial T2WPDIFn, Group Setting</u> | |
| Operation | On |
| IdMin | 0,30pu |
| EndSection1 | 1,25pu |
| EndSection2 | 3,00pu |
| SlopeSection1 | 35% |
| SlopeSection2 | 50% |
| IdUnre | 10,00pu |
| I ₂ /I ₁ Ratio | 15% |
| I ₅ /I ₁ Ratio | 25% |
| CrossBlockEn | On |
| NegSeqDiffEn | On |
| I _{Min} NegSeq | 4% |
| NegSeqROA | 60° |
| SOTFMode | Off |
| IDiffAlarm | 1pu |
| tAlarmDelay | 10s |
| <u>Elemento diferencial T2WPDIFn, Global Setting</u> | |
| GlobalBaseSelW1 | 1 |
| GlobalBaseSelW2 | 1 |
| ConnectTypeW1 | Y |
| ConnectTypeW2 | D |

| | |
|--|-----------------|
| ClockNumberW2 | 11 |
| ZSCurrSubtrW1 | On |
| ZSCurrSubtrW2 | Off |
| <u>Sobrecorriente de fase OC4PTOC</u> | |
| Operation | On |
| Dir Mode 1 | Non-directional |
| Characterist1 | IEC Inverse |
| I1> | 120% |
| t1 | -- |
| k1 | 0,12 |
| IMin1 | 120% |
| t1Min | 0 |
| Dir Mode 2-3-4 | Off |
| <u>Sobrecorriente residual EF4PTOC</u> | |
| Operation | On |
| Dir Mode 1 | Non-directional |
| Characterist1 | IEC Inverse |
| I1> | 29% |
| t1 | -- |
| k1 | 0,40 |
| IMin1 | 29% |
| t1Min | 0 |
| Dir Mode 2-3-4 | Off |

| Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección diferencial Relés MICOM P343 | |
|--|--------|
| Ajustes | |
| Pick Up Is1 | 14%In |
| Slope1 k1 | 0% |
| Pick Up Is2 | 274%In |
| Slope1 k2 | 20% |

| Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección de sobrecorriente de fase y residual Relés MICOM P343 | | |
|---|--------------------------------|-------------------------------|
| Ajustes | | |
| | FASE | NEUTRO |
| TTCC | 600/5 | 600/5 |
| Pick Up | 4,40 [A] (528 [A] Primarios) | -- |
| Curva | IEC Standard Inverse | -- |
| Lever | 0,37 | -- |
| Direccionalidad | -- | -- |
| Ajustes Elemento de tiempo definido | | |
| Pick Up | 26,25 [A] (3150 [A] Primarios) | 0,17 [A] (20,4 [A] Primarios) |
| Tiempo de operación | 0,05s | 5,00s |
| Direccionalidad | -- | -- |

| | |
|---|------------------|
| Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección de bajo voltaje de fase Relés MICOM P343 | |
| Ajustes | |
| FASE | |
| TTPP | 13200/100 |
| Ajustes Elemento de bajo voltaje de tiempo definido N°1 ALARMA | |
| Pick Up | 90% |
| Tiempo de operación | 10 s |
| Ajustes Elemento de bajo voltaje de tiempo definido N°2 TRIP | |
| Pick Up | 80% |
| Tiempo de operación | 10 s |

| | |
|---|------------------|
| Generadores N°1 y N°2, 52C1-2 y 52C1-3 Protección de sobre voltaje residual Relés MICOM P343 | |
| Ajustes | |
| FASE | |
| TTPP | 13200/100 |
| Ajustes Elemento de sobre voltaje de tiempo definido N°1 | |
| Pick Up | 0,7pu |
| Tiempo de operación | 3,00s |

| | |
|--|--------------------|
| Barra de 13,2kV Protección de sobre y baja frecuencia | |
| Ajustes | |
| Ajustes Elemento de sobre frecuencia de tiempo definido1 | |
| Pick Up | 53,1 Hz |
| Tiempo de operación | Instantáneo |
| Ajustes Elemento de bajo frecuencia de tiempo definido 2 | |
| Pick Up | 47,0 Hz |
| Tiempo de operación | Instantáneo |

| | |
|---|--------------------|
| Barra de 13,2kV Protección de sobre voltaje residual | |
| Ajustes | |
| FASE | |
| TTPP | 13200/100 |
| Ajustes Elemento de sobre voltaje de tiempo definido N°1 | |
| Pick Up | 0,7pu |
| Tiempo de operación | Instantáneo |

Informe Desconexión Forzada Central Renaico N°2023004353

Fecha de Emisión: 07 de noviembre del 2023

1. Descripción Pormenorizada de la Falla.

a) Fecha y hora de la Falla:

| | |
|-------|------------------------|
| Fecha | 31 de octubre del 2023 |
| Hora | 02:41:19 |

b) Estimación de la Potencia desconectada:

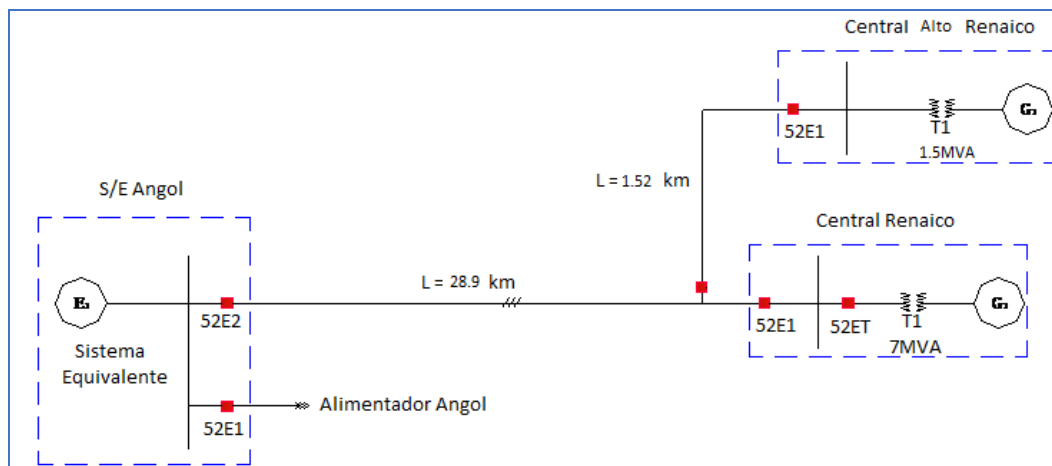
| | |
|----------------------------|--------|
| Potencia desconectada (MW) | 5.7 MW |
|----------------------------|--------|

c) Causa de la Falla:

El sistema de protecciones de Central Renaico detectó a las 02:41:19 del 10 de octubre 2023 sobrecorriente y el posterior colapso de tensión en el subsistema. De acuerdo con el informe diario del CEN, con fecha 31 de octubre 2023, en la Línea de 66 kV Victoria – Collipulli ocurre interrupción forzada por protecciones, se pierden 9.6 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Collipulli, Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta. Causa informada: Punte cortado en estructura N° 351, según IF 2023004332.

La perturbación en el subsistema provoca la desconexión de la SE Angol, lo que lleva a un colapso de frecuencia y voltaje en la Central Renaico, provocando la desconexión de la Central por operación de la protección Vector Jump del controlador DEIF.

d) Diagrama Unilineal del Subsistema.



2. Descripción del equipamiento fallado.

Las instalaciones afectadas para Espinos S.A. corresponden a la Central Renaico.

a) Sistema Adicional

| Elemento Afectado | Hora Desconexión | Hora Normalización |
|----------------------|------------------|--------------------|
| Central Renaico 23kV | 02:41 | 08:51 (*) |

(*) Hora de sincronización del generador Central Renaico.

b) Generación:

| Generación | Pérdida de Generación (MW) | Hora Desc. | Hora Norm | Observaciones |
|-----------------|----------------------------|------------|-----------|---|
| Central Renaico | 5.7 MW | 02:41 | 08:51 | Operación del control DEIF y su función "Vector Jump" tras la apertura del interruptor 52E2 en el extremo de la S/E Angol por una perturbación en el sistema. |

(*) Hora de sincronización del generador Central Renaico.

3. Estimación de la energía no suministrada.

La desconexión forzada de la Central Renaico implicó que se dejara de suministrar 35.15 MWh de energía aproximadamente.

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

Estado y configuración previa a la falla:

Las instalaciones se encontraban en servicio normal, es decir, la Central Renaico se encontraba generando 5.7 MW. El interruptor 52E2, de S/E Angol e interruptores 52E1 de la Central Renaico se encontraban cerrados.

Estado y configuración posterior a la falla:

Luego de ocurrida la falla, el interruptor 52E1 de la Central Renaico permanece abierto hasta la normalización del sistema.

5. Cronología de eventos y descripción de causas.

| HORA | EVENTO |
|-------|---|
| 02:41 | Apertura del interruptor 52E1 de Central Renaico, debido a la operación de la protección "Vector Jump". |

6. Normalización del servicio.

| HORA | EVENTO |
|-------|---------------------------------------|
| 08:51 | Sincronización de la Central Renaico. |

7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de las protecciones.

| SUBESTACIÓN | INSTALACIÓN | PROTECCIÓN | TIEMPO | OBSERVACIONES |
|-----------------|-------------|-------------|--------|---|
| Central Renaico | Paño 52E1 | Vector Jump | - | Los relés de protección evidenciaron una sobrecorriente y posterior colapso en el subsistema, dando cuenta de operación del elemento Vector Jump. |

a) Descripción de la Falla

El sistema de protecciones de Central Renaico detectó una falla a las 02 horas con 41 minutos, operando el elemento de protección “Vector Jump”, lo que produce la desconexión forzada de la Central Renaico. El elemento Vector Jump opera tras la actuación de protecciones del extremo 52E2 SE Angol, el cual se activa ante una condición de isla eléctrica.

Operación de las Protecciones

En cuanto a la operación de las protecciones de la Central Renaico, se constata lo siguiente:

- GE 750
Sobrecorriente en fase B y posterior desconexión de carga.
- DEIF
Operación del elemento “Vector Jump”.

A continuación, se muestran el registro de la protección DEIF que evidencia la falla en el sistema.

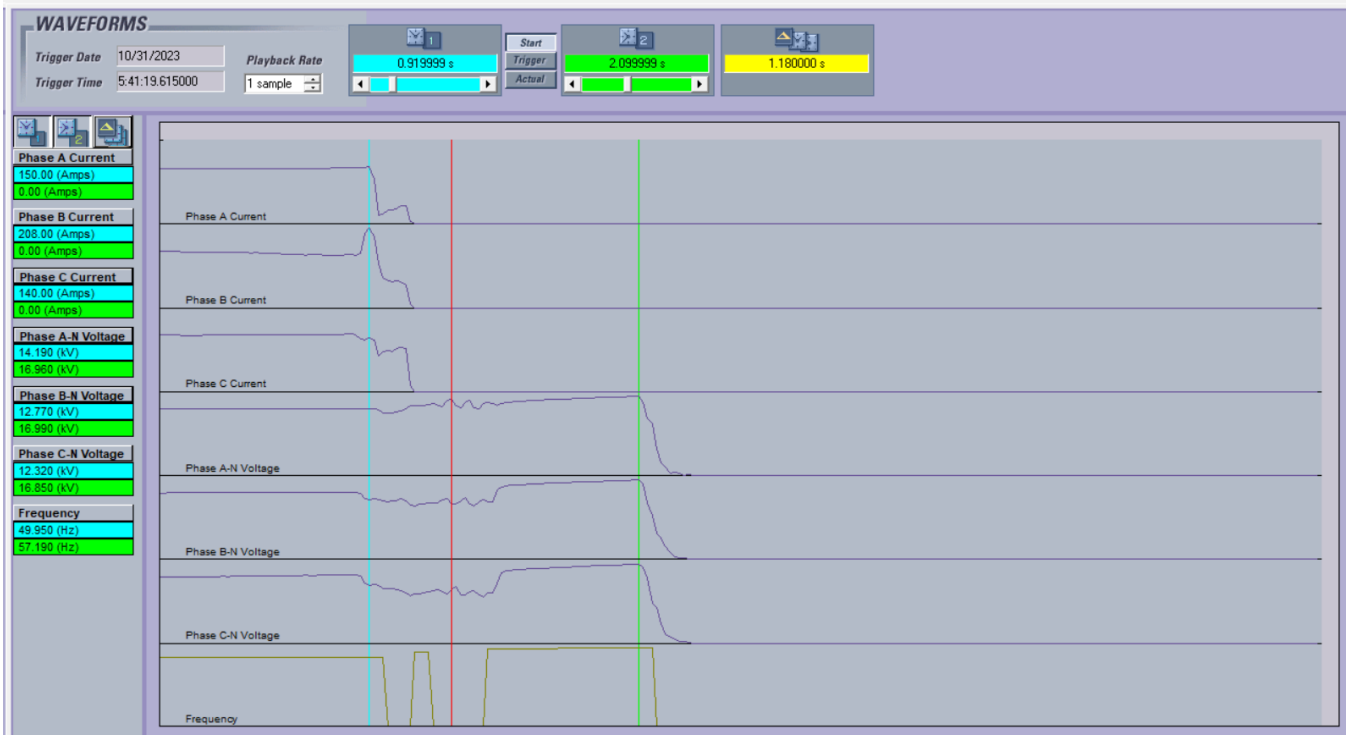


Figura 1: Registro de protección GE 750 Central Renaico.



Figura 2: Registro operación controlador DEIF.

8. Observaciones.

Todos los relés de protección se encuentran con estampa de tiempo UTC-0, tal como es exigido por la NTSyCS.

9. Conclusiones

El día 31 de octubre del 2023 a las 02:41:19 horas se desconecta la Central Renaico producto de la operación de la protección "Vector Jump" del equipo DEIF de la central Renaico, que opera ante una condición de isla eléctrica.

De acuerdo con el informe diario del CEN, con fecha 31 de octubre 2023, en la Línea de 66 kV Victoria – Collipulli ocurre interrupción forzada por protecciones, se pierden 9.6 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Collipulli, Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta. Causa informada: Puente cortado en estructura N° 351, según IF 2023004332.

El día 31 de octubre del 2023 a las 08:51 horas se produce la sincronización de la Central Renaico.

Informe Desconexión Forzada Central Alto Renaico N°2023004355

Fecha de Emisión: 07 de noviembre del 2023

1. Descripción Pormenorizada de la Falla.

a) Fecha y hora de la Falla:

| | |
|-------|------------------------|
| Fecha | 31 de octubre del 2023 |
| Hora | 02:41:19 |

b) Estimación de la Potencia desconectada:

| | |
|----------------------------|--------|
| Potencia desconectada (MW) | 1.2 MW |
|----------------------------|--------|

c) Causa de la Falla:

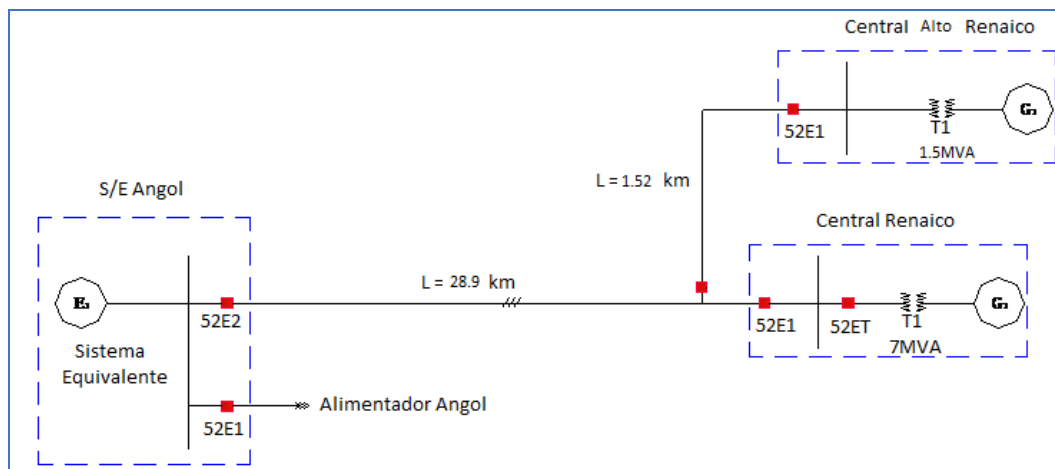
El sistema de protecciones de Central Alto Renaico detectó a las 02:41:19 del 31 de octubre 2023 el colapso de tensión en el subsistema, tras la desconexión del extremo SE Angol. De acuerdo con el informe diario del CEN, con fecha 31 de octubre 2023, en la Línea de 66 kV Victoria – Collipulli ocurre interrupción forzada por protecciones, se pierden 9.6 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Collipulli, Angol, Deuco, Los Sauces y Nahuelbuta. Causa informada: Puente cortado en estructura N° 351, según IF 2023004332.

Según se establece en evaluación de registros de eventos, la desconexión de la central Alto Renaico se produce por la operación del control DEIF y su función “Vector jump”.

Otros antecedentes relevantes

El evento provoca una variación de tensión y frecuencia, lo que produce la operación del controlador DEIF, esto considerando que la protección Vector jump opera ante una condición de operación de isla eléctrica.

d) Diagrama Unilineal del Subsistema.



2. Descripción del equipamiento fallado.

Las instalaciones afectadas para Espinos S.A. corresponden a la Central Alto Renaico.

a) Sistema Adicional

| Elemento Afectado | Hora Desconexión | Hora Normalización |
|---------------------------|------------------|--------------------|
| Central Alto Renaico 23kV | 02:41 | 03:03 (*) |

(*) Hora de sincronización del generador Central Alto Renaico.

b) Generación:

| Generación | Pérdida de Generación (MW) | Hora Desc. | Hora Norm | Observaciones |
|-----------------|----------------------------|------------|-----------|--|
| Central Renaico | 1.2 MW | 02:41 | 03:03 | Operación del control DEIF y su función "Vector jump". Tras la desconexión forzada del extremo S/E Angol por una perturbación en el sistema. |

(*) Hora de sincronización del generador Central Alto Renaico.

3. Estimación de la energía no suministrada.

La desconexión forzada de la Central Alto Renaico implicó que se dejara de suministrar 0.44 MWh de energía aproximadamente.

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

Estado y configuración previa a la falla:

Las instalaciones se encontraban en servicio normal, es decir, la Central Alto Renaico se encontraba generando 1.2 MW. El interruptor 52E2, de S/E Angol e interruptores 52E1 de la Central Alto Renaico se encontraban cerrados.

Estado y configuración posterior a la falla:

Luego de ocurrida la falla, el interruptor 52E1 de la Central Alto Renaico permanece abierto hasta la normalización del sistema.

5. Cronología de eventos y descripción de causas.

| HORA | EVENTO |
|-------|---|
| 02:41 | Apertura del interruptor 52E1 de Central Alto Renaico, debido a la operación de la protección "Vector jump". Los registros muestran una variación de la tensión y frecuencia. |

6. Normalización del servicio.

| HORA | EVENTO |
|-------|--|
| 03:03 | Sincronización de la Central Alto Renaico. |

Análisis de las causas de la falla y de la actuación de las protecciones.

| SUBESTACIÓN | INSTALACIÓN | PROTECCIÓN | TIEMPO | OBSERVACIONES |
|----------------------|-------------|-------------|--------|---|
| Central Alto Renaico | Paño 52E1 | Vector jump | | Los relés de protección evidenciaron un colapso en el sistema, dando cuenta de sobretensión y sobre frecuencia. |

a) Descripción de la Falla

El sistema de protecciones de Central Alto Renaico detectó una falla a las 02 horas con 41 minutos, operando el elemento de protección “Vector jump”, lo que produce la desconexión forzada de la Central Alto Renaico.

Operación de las Protecciones

En cuanto a la operación de las protecciones de la Central Alto Renaico, se constata lo siguiente:

- Operación del controlador para el generador, elemento de protección “Vector jump”.
- SEL-700G indica sobretensión y sobre frecuencia tras la apertura del interruptor de Central Alto Renaico.

A continuación, se muestran el registro de las protecciones SEL-700G y DEIF que evidencia la falla en el sistema.

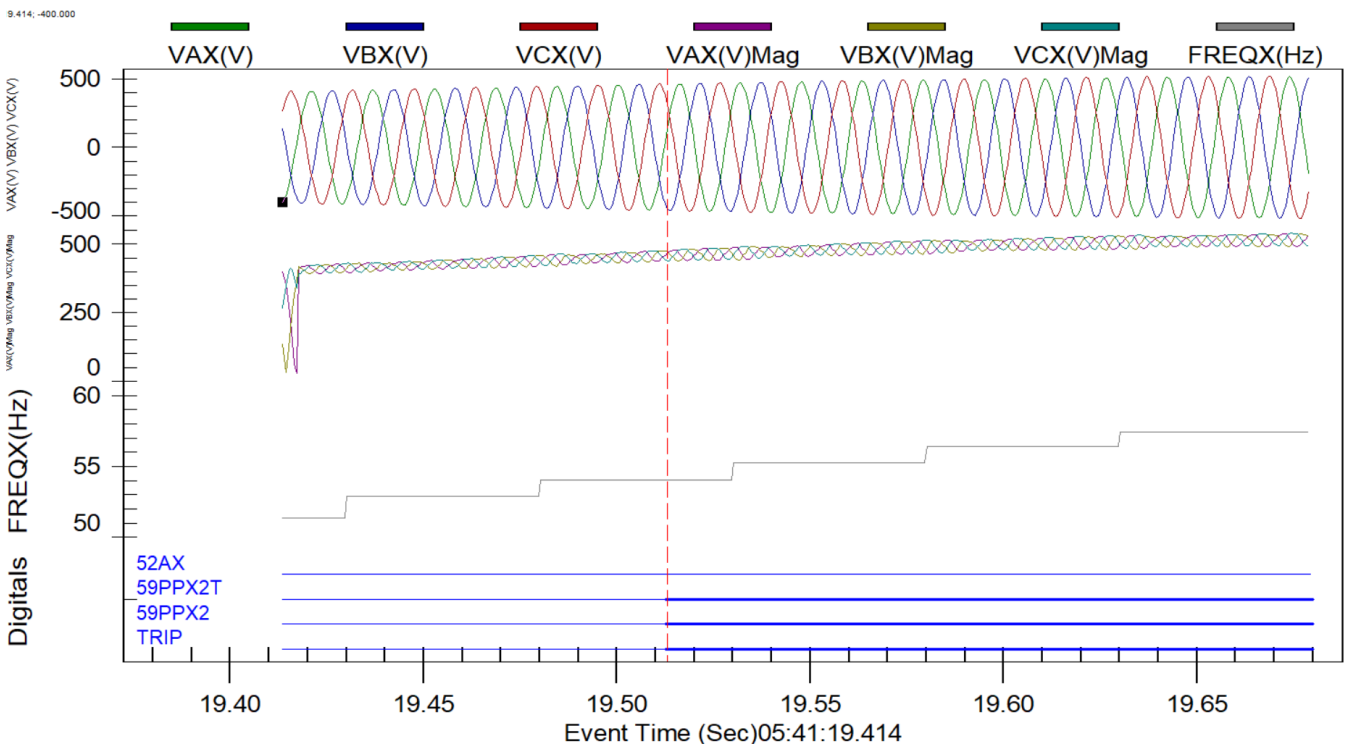


Figura 1: Registro de relé SEL-700G que evidencia el colapso de tensión y frecuencia.



Figura 2: Registro operación controlador DEIF, protección “Vector jump”.

7. Observaciones.

Todos los relés de protección se encuentran con estampa de tiempo UTC-0, tal como es exigido por la NTSyCS.

8. Conclusiones

El día 31 de octubre del 2023 a las 02:41:19 horas se desconecta la Central Alto Renaico producto de la operación de la protección "Vector jump" del equipo DEIF de la central Alto Renaico, protección que opera en condición de isla eléctrica.

Los relés de protección de la Central Alto Renaico registraron una variación de la tensión y frecuencia tras la apertura del interruptor 52E2 en S/E Angol.

El día 31 de octubre del 2023 a las 03:03 horas se produce la sincronización de la Central Alto Renaico.

| ID Barra | Barra | ID Paño | Paño | Alimentador | Pérdida de consumo [MW] | Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm] | Tempo de interrupción equivalente Tr [horas] | Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm] | Comunas Afectadas | Sistema de Tx Zonal | Energía Interrumpida según Artículo 3-12 [MWh] | N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio | Energía Interrumpida según Artículo 2-5-NT [MWh] | N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio | ID Coordinado | Coordinado | Tipo de cliente | ID Cliente Libre-DX | Cliente Libre DX | Cpph equivalente [MW] |
|----------|-----------------------------|---------|------------------|--------------------|-------------------------|--|--|--|-------------------|---------------------|--|---|--|---|---------------|------------|-----------------|---------------------|------------------|-----------------------|
| 140 | BA SE ANIGOL 23KV C1 | 813 | SE ANIGOL C1 | Angol Ciudad | 0.4446 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | 0,084914596 | 1451 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,509487576 |
| 140 | BA SE ANIGOL 23KV C3 | 808 | SE ANIGOL C3 | Angol Tirol | 1.015 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | 0,030111627 | 174 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,180669762 |
| 247 | BA SE ANIGOL 23KV E1 | 814 | SE ANIGOL E1 | Angol Los Baños | 1.0012 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | 0,07202922 | 1014 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,46810312 |
| 247 | BA SE ANIGOL 23KV E1 | 814 | SE ANIGOL E1 | Angol Los Baños | 0.018 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Coltauco | E | 0,000273136 | 25 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,001638817 |
| 247 | BA SE ANIGOL 23KV E1 | 814 | SE ANIGOL E1 | Angol Los Baños | 0.0827 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Frutillar | E | 0,001483903 | 166 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,00889742 |
| 247 | BA SE ANIGOL 23KV E1 | 814 | SE ANIGOL E1 | Angol Los Baños | 0.002 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Los Baños | E | 0,000708113 | 196 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,0417629797 |
| 158 | BA SE COLLIPULLI 13 23KV C1 | 708 | SE COLLIPULLI C1 | Collipullí Ciudad | 3.94 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,39282604 | 2023-10-31 03:04:34 | Coltauco | E | 1,232781752 | 8515 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 3,138238373 |
| 158 | BA SE COLLIPULLI 13 23KV C1 | 708 | SE COLLIPULLI C1 | Collipullí Ciudad | 0.0306 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,3986647 | 2023-10-31 02:59:31 | Frutillar | E | 0,005295524 | 26 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,017126234 |
| 158 | BA SE COLLIPULLI 13 23KV C1 | 708 | SE COLLIPULLI C1 | Collipullí Ciudad | 0.1886 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,4 | 2023-10-31 03:05:00 | Mulhén | E | 0,031928863 | 297 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,077821157 |
| 140 | BA SE ANIGOL 23KV C2 | 808 | SE ANIGOL C2 | Duenas | 1.183 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | 0,191767463 | 4691 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 1,150604779 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E3 | 19328 | SE Los Saucos E3 | Los Saucos -Lumaco | 0.228 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | 0,013651252 | 490 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,08190751 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E3 | 19328 | SE Los Saucos E3 | Los Saucos -Lumaco | 0.8812 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Los Baños | E | 0,09827093 | 2353 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,356060557 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E3 | 19328 | SE Los Saucos E3 | Los Saucos -Lumaco | 0.8802 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Lumaco | E | 0,101490782 | 2365 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,626894694 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E3 | 19328 | SE Los Saucos E3 | Los Saucos -Lumaco | 0.01 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Nacimiento | E | 0,000323547 | 17 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,001941281 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E3 | 19328 | SE Los Saucos E3 | Los Saucos -Lumaco | 0.002 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Puente | E | 0,000167011 | 11 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,001003204 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E3 | 19328 | SE Los Saucos E3 | Los Saucos -Lumaco | 0.0024 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Trauco | E | 0,000353612 | 8 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,002133673 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E3 | 19328 | SE Los Saucos E3 | Los Saucos -Lumaco | 0.012 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Trauco | E | 0,00061497 | 37 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,003688821 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E1 | 19324 | SE Los Saucos E1 | Los Saucos-Puente | 0.01 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Cabrelo | E | 0,000417468 | 13 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,002884808 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E1 | 19324 | SE Los Saucos E1 | Los Saucos-Puente | 0.8386 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Contulmo | E | 0,080616091 | 1740 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,483696547 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E1 | 19324 | SE Los Saucos E1 | Los Saucos-Puente | 0.049 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Los Saucos | E | 0,002603932 | 93 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,015623595 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E1 | 19324 | SE Los Saucos E1 | Los Saucos-Puente | 0.018 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Lumaco | E | 0,000338407 | 35 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,002136804 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E1 | 19324 | SE Los Saucos E1 | Los Saucos-Puente | 1.348 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Puente | E | 0,173183047 | 4776 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 1,039098285 |
| 1411 | BA SE LOS SAUCES 23KV E1 | 19324 | SE Los Saucos E1 | Los Saucos-Puente | 0.002 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Trauco | E | 0,460992405 | 8 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 0,000393667 |
| 2487 | BA SE DELICDO 23-13 23KV C2 | 2488 | SE Duenas C2 | Campo de Maes | 2.12 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | 0,409313497 | 6014 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 2,453162861 |
| 2487 | BA SE DELICDO 23-13 23KV C1 | 2487 | SE Duenas C1 | Rancagua | 2.434 | 2023-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | 0,481746118 | 7332 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | RE | No Aplica | No Aplica | 2,890476707 |

| ID Barra | Barra | ID Paño | Paño | Nombre Alimentador de cabecera | Pérdida de consumo [MW] | Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm] | Tempo de interrupción equivalente Tr [horas] | Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm] | Comunas Afectadas | Sistema de Tx Zonal | Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh] | N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio | Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh] | N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio | ID Coordinado | Coordinado | Tipo de cliente | ID Cliente Libre-DX | Cliente Libre DX | Cspth equivalente [MW] |
|----------|-----------------------------|---------|------------------|--------------------------------|-------------------------|--|--|--|-------------------|---------------------|---|---|--|---|---------------|------------|-----------------|---------------------|---------------------|------------------------|
| 247 | BA-BE-ANGOL-230V-E1 | 514 | SE-ANGOL-E1 | Angol-Los Saucres | 0,012811777 | 2022-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | No Aplica | 1 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | LD | 79752580 | RIC FRAMPARQUE LT | 0,07887082 |
| 149 | BA-BE-ANGOL-230V-C3 | 508 | SE-ANGOL-C3 | Angol-Tijeral | 0,077181545 | 2022-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | No Aplica | 1 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | LD | 80381300 | TERA SAN FERNANDO | 0,463049209 |
| 150 | BA-BE-ANGOL-230V-C3 | 508 | SE-ANGOL-C3 | Angol-Tijeral | 0,077522903 | 2022-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | No Aplica | 1 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | LD | 99593430 | FRUTICOLA ANGOL SP | 0,441126115 |
| 158 | BA-BE-COLLIPULLI-13-230V-C1 | 708 | SE-Collipulli C1 | Collipulli Ciudad | 0,001115525 | 2022-10-31 02:41:00 | 0,4 | 2023-10-31 03:05:00 | Collipulli | E | No Aplica | 1 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | LD | 78892050 | LIRAS E INSUMOS LIR | 0,002788813 |
| 159 | BA-BE-COLLIPULLI-13-230V-C1 | 708 | SE-Collipulli C1 | Collipulli Ciudad | 0,092952283 | 2022-10-31 02:41:00 | 0,4 | 2023-10-31 03:05:00 | Collipulli | E | No Aplica | 1 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | LD | 79743390 | AGRICOLA LA SELVA | 0,232380708 |
| 146 | BA-BE-ANGOL-230V-C2 | 506 | SE-ANGOL-C2 | Dueno | 0,009763318 | 2022-10-31 02:41:00 | 0,166666667 | 2023-10-31 02:51:00 | Angol | E | No Aplica | 1 | No Aplica | No Aplica | 112 | FRONTEL | LD | 78770430 | SODIMAC S A | 0,208070909 |

| incidencia_id | empresa_id | comuna_id | comuna | densidad | descripcion_densidad | documento |
|---------------|------------|-----------|------------|----------|----------------------|------------|
| 39786844 | 22 | 8305 | Mulchen | D1 | MUY BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 8306 | Nacimiento | D2 | BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 8204 | Contulmo | D1 | MUY BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 8207 | Tirua | D1 | MUY BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 8203 | Cañete | D2 | BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 9201 | Angol | D2 | BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 9202 | Collipulli | D1 | MUY BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 9204 | Ercilla | D1 | MUY BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 9206 | Los Sauces | D1 | MUY BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 9207 | Lumaco | D1 | MUY BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 9208 | Purén | D1 | MUY BAJA | 2023004357 |
| 39786844 | 22 | 9210 | Traiguén | D1 | MUY BAJA | 2023004357 |