

Estudio para análisis de falla EAF 553/2024

"Desconexión forzada de la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte"

Fecha de Emisión: 13/12/2024

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	22/11/2024
Hora	11:02
Consumos desconectados (MW)	11.67
Demanda previa del sistema (MW)	10031.02
Porcentaje de desconexión	0.120%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Liqcau - Alto Norte 110 kV / LT021-----L0134
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Edelnor Transmisión S.A.
RUT	76.046.791-K
Representante Legal	Rosaline Corinthien *
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, piso 6, Las Condes.

(*) Datos correspondientes al Gerente General de la empresa propietaria del elemento afectado, obtenidos de la plataforma REUC del Coordinador. No fueron remitidos los datos correspondientes al Representante Legal.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Desconector fusible 89HT2-F de S/E Tap Off La Negra / DC01T0058PA009T0058SE289T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, Oficina 1701, piso 17. Las Condes. Santiago.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52H2 de S/E Liqcau y 52H3 de S/E Alto Norte, correspondientes a la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte, por medio de la operación de sus protecciones de distancia.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la falla se produjo en la parte superior del desconectador fusible 89HT2-F de S/E Tap Off La Negra, debido a una descarga producida con ocasión de trabajos de lavado de aislación.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones.

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

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Mantenimientos realizados en S/E Tap Off La Negra los últimos 24 meses.
- Copia de la solicitud y autorización de la actividad específica.
- Detalle del hecho que provoca la falla.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Sí se han producido reiteraciones del fenómeno físico en instalaciones del propietario de la instalación fallada, durante los últimos 24 meses.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 442-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52BT2 de S/E Pitrufuquén	05/12/2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - "Se realiza normalización de potenciales de protección de las fases B y C en secundario del TTPP N°2 asociado a Barra 66kV N°2 de S/E Pitrufuquén mediante SD de curso forzoso N°2022109338". - "Se programa la Habilitación de alarmas en Scada asociadas a la función de pérdida de potenciales de las protecciones de distancia y de los ITE de la Barras de 66kV N°1 y N°2.SD 2022112584".
EAF 457-2022	Apertura intempestiva del interruptor 52C2 de S/E San Carlos	11/12/2022	CGE Transmisión S.A. señala: "Con fecha del 23-12-2022 se normalizó la hora del control del reconectador 52C2. Además, la cadena de remate con descarga queda reemplazada por otra nueva".
EAF 478-2022	Desconexión forzada del transformador N°2 66/23 kV de S/E Pucón	18/12/2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza normalización de equipo dañado bajo la SD N°2022116553".
EAF 043-2023	Falla en línea 66 kV Las Arañas - El Peumo	01/02/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se observaron hebras cortadas en el conductor. No obstante, se programó la instalación de preformadas de reparación en los puntos donde se produjo la descarga eléctrica. La intervención con líneas energizadas ya se realizó exitosamente el 08 de febrero 2023 bajo la solicitud N°2023009210".
EAF 073-2023	Falla en la línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	14/02/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: - "Suspensión del lavado". - "Reprogramación del lavado con desconexión de la LT 66 kV".
EAF 110-2023	Falla en línea 2x66 kV Talcahuano - Latorre N°2	07/03/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Revisión del procedimiento de trabajo de lavado de aislación".
EAF 115-2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	08/03/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se suspenden las faenas de tala de los árboles entre las estructuras N°104 y N°105 de la línea LT 66KV Tomé - Mahns en forma momentánea durante la investigación de los hechos y las medidas de mejora. Por lo cual se realiza la revisión y mejora de procedimientos de trabajo con los proveedores para evitar la repetición de estos hechos".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 173-2023	Desconexión forzada del transformador 66/15 kV N°1 de S/E Chiguayante	16/04/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: - "Se implementará una protección mecánica provisoria en la zona de los termómetros de los transformadores, que se usará durante las faenas, para prevenir operación al realizar movimientos o en los desplazamientos". - "Al inicio de las faenas en las cercanías de transformadores en servicio, se pondrá énfasis en el cumplimiento de los protocolos para delimitación de los lugares de trabajos en las subestaciones".
EAf 174-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52C1 de S/E Lautaro	17/04/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: "Se ejecutará una revisión y pruebas en terreno y desde SCADA de órdenes y estados la unidad de control ABB RER615 asociada al alimentador C1 Freire, con la finalidad de detectar cualquier eventual error por este evento en cuestión. La revisión se enfocará en órdenes y estados de Apertura/Cierre, Habilitación y Bloqueo de residual, Bloqueo y habilitación de reconexión, visualización de señales analógicas, y el cambio del grupo de ajustes. Estos trabajos se realizarán a través de la SD N°2023039426 el 09/05/2023".
EAf 222-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52CT2 de S/E Alameda	23/05/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se consideran acciones correctivas de corto ni largo plazo".
EAf 280-2023	Desconexión forzada del transformador N°2 66/13.8 kV de S/E Pukará	24/06/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Debido a la operación, por error en la identificación de los blocks de prueba de los paños BT1 y BT2 en planos elementales de corriente alterna, estos se modificarán a la brevedad, y se cambiara la identificación físicamente (mes de julio)".
EAf 342-2023	Falla en sistema de control del paño 52C3 de S/E Rosario	11/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se determina por medio de la revisión realizada, que el problema se generó por falla del puerto N°1 del equipo CISCO de la Sala TI en oficina de San Fernando, se logra levantar de manera provisoria con el enlace de telefónica y al final realizar el cambio del puerto N°1 al puerto N°2 del equipo Cisco".
EAf 343-2023	Falla en sistema de control del paño C2 de S/E Rengo	11/08/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se determina por medio de la revisión realizada, que el problema se generó por falla del puerto N°1 del equipo CISCO de la Sala TI en oficina de San Fernando, se logra levantar de manera provisoria con el enlace de telefónica y al final realizar el cambio del puerto N°1 al puerto N°2 del equipo Cisco".
EAf 403-2023	Falla en línea 66 kV Cauquenes - La Vega	12/09/2023	No se indican.
EAf 419-2023	Apertura del interruptor 52E4 de SE Hernán Fuentes	27/09/2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se realizó inspección visual al estado de los conductores del alimentador E4 23 kV para descartar algún daño ocasionado por el cortocircuito descartando esta situación."
EAf 521-2023	Apertura intempestiva de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Cachapoal	03/12/2023	La empresa CGE Trasmisión S.A. indica que "No aplica".
EAf 037-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C2 de S/E Hualañé	30/01/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "El día jueves 15 de febrero 2024 de dejó la función SEF inhabilitada en el grupo de protección activo, de modo que, si es requerido, la habilitación se podrá realizar solamente en forma presencial con un computador conectado a la puerta de comunicación del control".
EAf 067-2024	Falla en la línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	10/02/2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Reemplazo de aislación E-93 y limpieza manual de aislación estructura aledañas".
EAf 110-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52C5 de S/E Bajo Melipilla	19/03/2024	CGE Transmisión S.A. señala que "se revisa procedimiento enviado por EATON y se modifica indicando que el cable de control sólo puede insertarse con el control Form 6 apagado, para evitar así la polarización indeseada de uno de los contactos de apertura o cierre."
EAf 166-2024	Desconexión forzada de la barra N°3 66 kV de S/E Curicó	19/04/2024	La empresa CGE Trasmisión S.A. indica que "No aplica".
EAf 306-2024	Desconexión forzada del transformador N°1 66/15 kV de S/E San Miguel	14/07/2024	No se indican.
EAf 454-2024	Desconexión forzada de la línea 66 kV Ovalle - Combarbalá	28/08/2024	CGE Transmisión S.A. indica: "Se analizan eventos: se suspenden los trabajos de Proyecto Ampliación NUP1540; se revisa alambrado de control y posteriormente análisis causa raíz; se implementan medidas de control para evitar otro evento: Reunión CGET-TRANSELEC-FERROVIAL- CyD; bloqueo de las protecciones 86".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EDF 497-2024	Falla en línea 66 kV Ovalle - Punitaqui	03/10/2024	CGE Transmisión S.A. indica: "Suspensión de la actividad de lavado de línea. Inspección con Drone para determinar causa raíz."

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde al desconectador fusible 89HT2-F de S/E Tap Off La Negra, el cual, según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de la marca S&C con disposición vertical y una capacidad de 0.25 kA, y su fecha de entrada en operación fue en el año 1997.

Por otra parte, la empresa CGE Transmisión S.A. presenta los mantenimientos realizados a la S/E Tap Off La Negra durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informado.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa CGE Transmisión S.A. declara: "Interna".

h. Comuna donde se presenta la falla

2101: Antofagasta.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (24/11/2024)	Informe de 5 días (29/11/2024)
Edelnor Transmisión S.A. (Edelnor Transmisión)	22/11/2024	30/11/2024
CGE Transmisión S.A. (CGE Transmisión)	22/11/2024	03/12/2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	06/12/2024	No enviado
Inacal S.A. (Inacal)	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Liqcau - Alto Norte 110 kV	ST Zonal	Liqcau - Tap Off La Negra 110 kV	11:02	11:21
Liqcau - Alto Norte 110 kV	ST Zonal	Tap Off La Negra - Alto Norte 110 kV	11:02	11:21

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Edelnor 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.
Tap Off La Negra	Portezuelo / E7	Antofagasta	4.80	0.050	139	11:02	11:21	11:21
Tap Off La Negra	Industrial / E9	Antofagasta	3.23	0.030		11:02	11:21	11:21
Tap Off La Negra	Way / E8	Antofagasta	0.85	0.010	1	11:02	11:21	11:21
Tap Off La Negra	Inacesa / E10	NI	2.79	0.030	1	11:02	11:21	11:21

Total: 11.67 MW 0.120% 141

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A. La primera solo informa el monto total de los consumos afectados, la comuna y el número total de clientes involucrados, por medio de su Informe de Falla de 48 horas.
- NI: No informado.

3. Estimación de la energía no suministrada

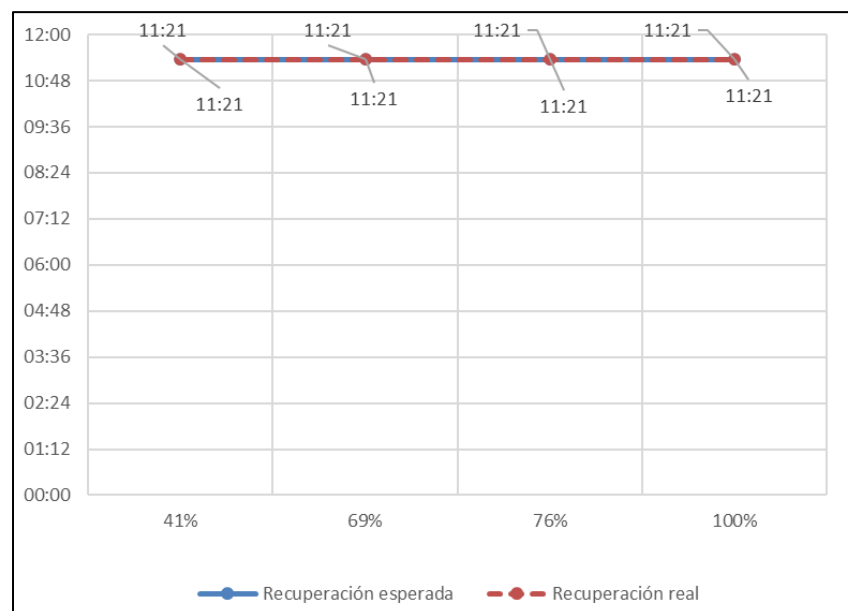
Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Tap Off La Negra	Portezuelo / E7	CGE	Regulado	4.80	0.32	0.32	1.5
Tap Off La Negra	Industrial / E9	CGE	Regulado	3.23	0.32	0.32	1.0
Tap Off La Negra	Way / E8	Minera El Way	Libre	0.85	0.32	0.32	0.3
Tap Off La Negra	Inacesa / E10	Inacal	Libre	2.79	0.32	0.32	0.9

Clientes Regulados : 2.5 MWh

Clientes Libres : 1.2 MWh

Total : 3.7 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A.
- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre la recuperación real y esperada de los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	9.34	0.32	29.48
Último 20 %	2.33	0.32	7.37
100 % Total	11.67	0.32	36.85

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10031.02 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Colbún (U1), Colbún (U2), El Toro (U1), El Toro (U2), El Toro (U3), El Toro (U4), PFV (Diego de Almagro Sur), Ralco (U1) y Ralco (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 22 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 22 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 22 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 22 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

- El interruptor 52HS de S/E Antofagasta se encontraba abierto.
- La línea 110 kV Liqcau - Antofagasta se encontraba abierta por trabajos de mantenimiento.
- La línea 110 kV Capricornio - Antofagasta se encontraba abierta por trabajos de mantenimiento.

Otros antecedentes relevantes

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

"El viernes 22 de noviembre de 2024 a las 11:02 horas, cuando se ejecutaba una faena de lavado de aislación en equipo 89HT2-F de S/E Tap Off La Negra, propiedad de CGE Transmisión, se produce una descarga en la parte superior del desconectador fusible 89HT2-F, lo cual generó la desconexión forzada por protecciones de la línea 110 KV Liqcau - Altonorte, afectando los consumos de S/E Tap Off La Negra.

Personal de CGE Transmisión, que realizaba labores de lavado de aislación, informa lo ocurrido al Centro de control Transmisión de CGET, confirmando además que no hay daños en las instalaciones, para iniciar la recuperación del suministro.

Posteriormente, el Coordinador Eléctrico y el Centro de Control de ENGIE coordinan la energización de la línea 110 kV Liqcau - Altonorte, la cual se repone a las 11:21 horas, normalizándose además los consumos en S/E Tap Off La Negra.

De acuerdo a información proporcionada por personal a cargo del Lavado de aislación, la falla se debió a descarga producida durante la ejecución de lavado de aisladores en el equipo 89HT2-F en S/E Tap Off La Negra, al momento de terminar el lavado de la fase B de este equipo, se produce descarga en la aislación superior, sector fase C, falla que ocurre por el gran contenido de polvo existente en esta ocasión, en los aisladores sometidos a lavado pertenecientes a equipo 89HT2-F, situación que se produce por el entorno en el cual se encuentra emplazada la subestación, sometida a vientos con tierra suelta y que en esta oportunidad se encontraba con mayor contaminación de polvo por trabajos de movimiento de tierras ejecutados por terceros en sectores aledaños a la subestación del sector."

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

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

"Siendo las 11:10 horas del 22/11/2024, se produjo la desconexión de la línea de 110 kV Liqcau - Altonorte debido a un Flash-Over en el Tap-Off La Negra. Con la actuación de las protecciones 21/21N en ambos extremos de la línea, con un nivel de corriente de aporte de 1,8 kA desde la subestación Altonorte en la fase C.

Como resultado, se perdió el suministro de todos los consumos asociados al Tap-Off La Negra, equivalente a 10 MW. Altonorte continuó recibiendo alimentación desde la Subestación Capricornio, aunque experimentó una pérdida aproximada de 14 MW debido a la perturbación."

Por otra parte, se declara la pérdida indirecta de aproximadamente 14 MW en S/E Alto Norte producto de la perturbación, situación que se verifica en el registro histórico del sistema SCADA del Coordinador.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente:
"Se solicita a la empresa proveedora, ejecutante de lavado aislación, el desarrollar un reciclaje de la técnica correcta de lavado indicada en instructivo.

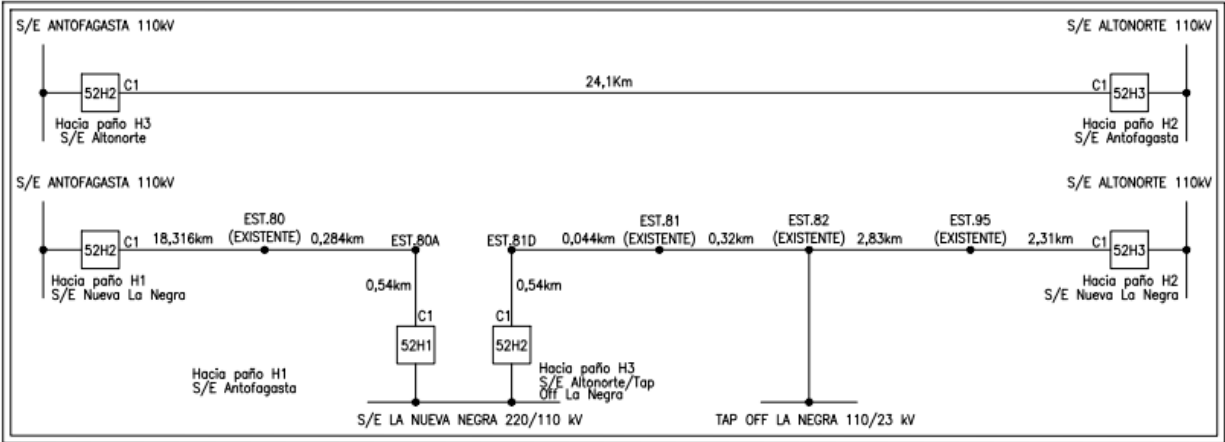
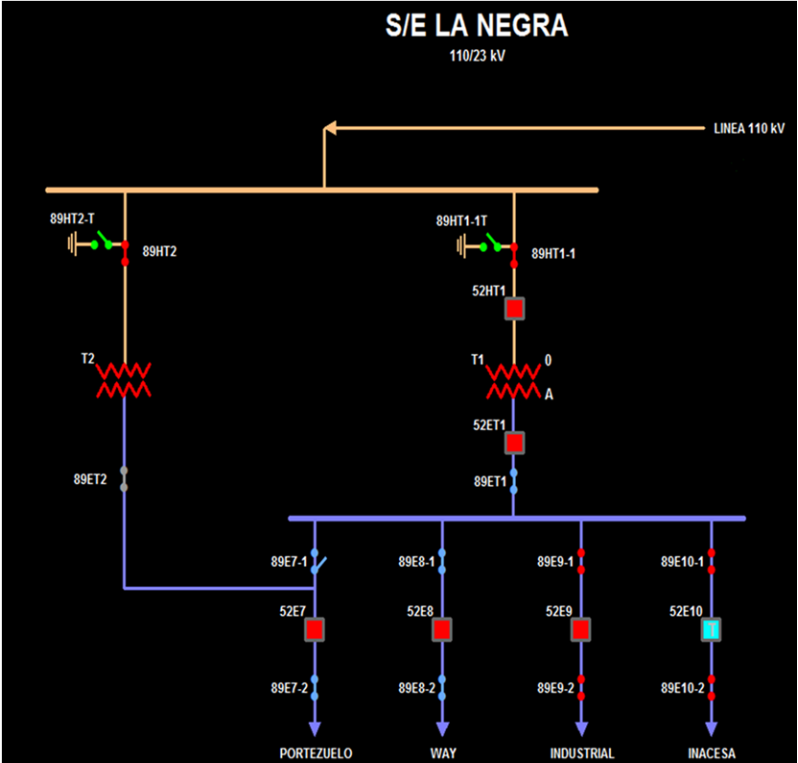
En inspección externa a la S/E Tap Off La Negra se detecta la ejecución de trabajos realizados por terceros, en sitios aledaños, los cuales involucraron y continuarán generando movimiento de tierra en el sector, aumentando el grado de contaminación de las instalaciones. Por lo anterior se establece mantener la rigurosidad con la periodicidad actual de lavado de aislación, la cual es cada 2 meses, para disminuir la posibilidad de ocurrencia de eventos, de acuerdo con la experiencia rescatada."

- La empresa Edelnor Transmisión S.A. señala que no aplica.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
- La empresa Edelnor Transmisión S.A. señala que no aplica.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



Nota: En diagrama presentado S/E La Nueva Negra corresponde a S/E Liqcau.

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

Hora	Involucrado	Evento
11:02	Edelnor Transmisión	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Liqcau, correspondiente a la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte, por medio de la operación de su protección de distancia para fallas a tierra en primera zona.
11:02	Edelnor Transmisión	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Alto Norte, correspondiente a la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte, por medio de la operación de su protección de distancia para fallas a tierra.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Edelnor Transmisión S.A. y CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
22/11/2024	Edelnor Transmisión / CGE Transmisión / CGE	11:21	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Liqcau, correspondiente a la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte. Se recuperan los consumos afectados de dicha subestación.
22/11/2024	Edelnor Transmisión	11:21	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Alto Norte. Se normaliza la topología de la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte.

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

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

Se produjo la apertura automática de los interruptores 52H2 de S/E Liqcau y 52H3 de S/E Alto Norte, correspondientes a la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte, por medio de la operación de sus protecciones de distancia.

La empresa CGE Transmisión S.A. declara que la falla se produjo en la parte superior del desconectador fusible 89HT2-F de S/E Tap Off La Negra, debido a una descarga producida con ocasión de trabajos de lavado de aislación.

A raíz del evento en cuestión, resultaron afectados 11.67 MW de consumos asociados a la S/E Tap Off La Negra.

Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Liqcau, correspondiente a la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte.

Al respecto, la empresa Edelnor Transmisión S.A. solo presenta los registros secuenciales de eventos de la protección, los cuales se muestran a continuación:

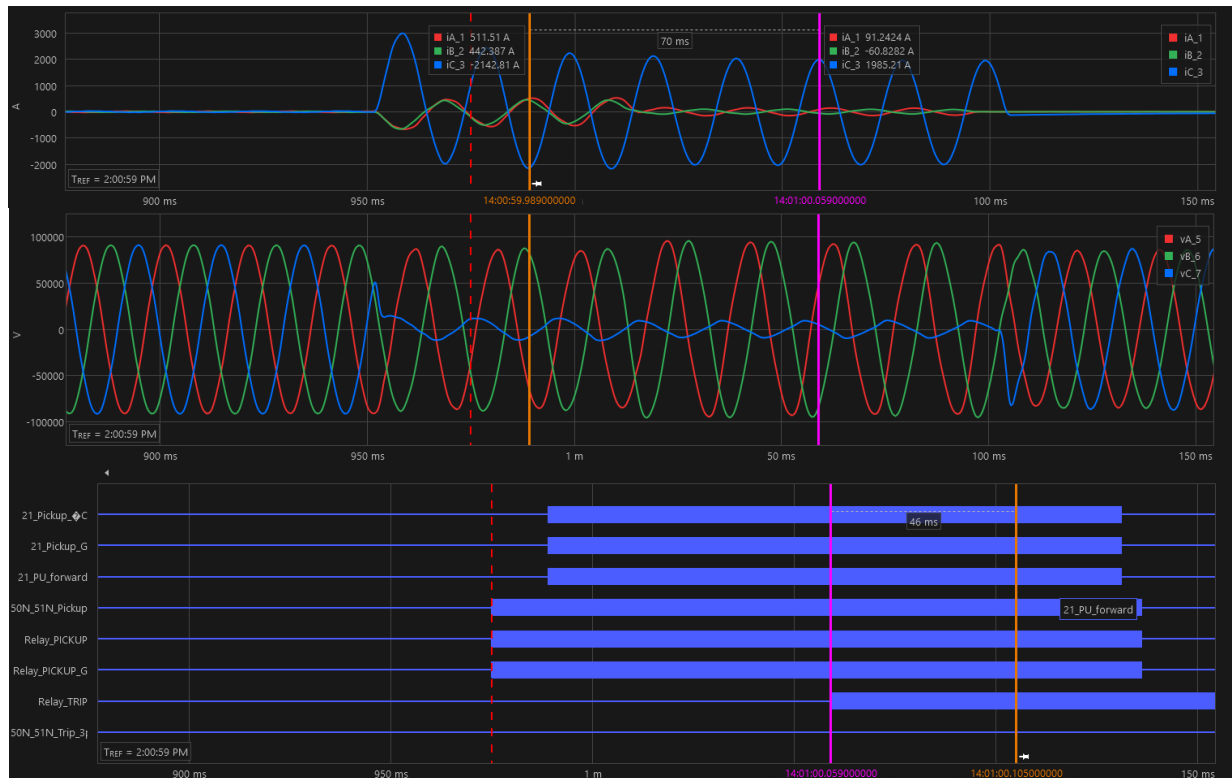
Event Number	Date/Time	Cause	Data
1451	Nov 22 2024 14:01:00.026060	BREAKER 1 PHASE C OPEN	
1450	Nov 22 2024 14:01:00.026060	BREAKER 1 PHASE B OPEN	
1449	Nov 22 2024 14:01:00.026060	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
1448	Nov 22 2024 14:01:00.026060	BREAKER 1 OPEN	
1447	Nov 22 2024 14:01:00.017714	3 52H2_OP On (CI3)	
1446	Nov 22 2024 14:01:00.011071	VO40 25_52H2_BLK Off (VO40)	

1445	Nov 22 2024 14:01:00.011071	BREAKER 1 PHASE C INTERM	
1444	Nov 22 2024 14:01:00.011071	BREAKER 1 PHASE B INTERM	
1443	Nov 22 2024 14:01:00.011071	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
1442	Nov 22 2024 14:01:00.011071	BREAKER 1 ANY P OPEN	
1441	Nov 22 2024 14:01:00.003216	2 52H2_CL Off (CI2)	
1440	Nov 22 2024 14:00:59.981089	27_F_C PKP (FE3)	
1439	Nov 22 2024 14:00:59.979716	18 87B_50BF-E2_RX85D On (CI18)	
1438	Nov 22 2024 14:00:59.978591	VO12 ARQ_BF_GENERAL On (VO12)	
1437	Nov 22 2024 14:00:59.978591	FAULT RPT TRIG	
1436	Nov 22 2024 14:00:59.977216	8 79_PKP_H2S2 On (CI8)	
1435	Nov 22 2024 14:00:59.976096	24 PKP_50BF_52H2 Closed (CO24)	
1434	Nov 22 2024 14:00:59.976096	21 TRIP_H2/S1_B2 Closed (CO21)	
1433	Nov 22 2024 14:00:59.976096	19 TRIP_H2/S1_B1 Closed (CO19)	
1432	Nov 22 2024 14:00:59.976096	11 TRIP_GENERAL_H2 Closed (CO11)	
1431	Nov 22 2024 14:00:59.976096	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
1430	Nov 22 2024 14:00:59.976096	VO53 OSC TRIGGER On (VO53)	
1429	Nov 22 2024 14:00:59.976096	VO52 ARQ_BF_52H2_3F On (VO52)	
1428	Nov 22 2024 14:00:59.976096	VO25 52H2_TRIP_GENER On (VO25)	
1427	Nov 22 2024 14:00:59.976096	BREAKER 2 TRIP C	
1426	Nov 22 2024 14:00:59.976096	BREAKER 2 TRIP B	
1425	Nov 22 2024 14:00:59.976096	BREAKER 2 TRIP A	
1424	Nov 22 2024 14:00:59.976096	BREAKER 2 OFF CMD	
1423	Nov 22 2024 14:00:59.976096	BREAKER 1 TRIP C	
1422	Nov 22 2024 14:00:59.976096	BREAKER 1 TRIP B	
1421	Nov 22 2024 14:00:59.976096	BREAKER 1 TRIP A	
1420	Nov 22 2024 14:00:59.976096	BREAKER 1 OFF CMD	
1419	Nov 22 2024 14:00:59.976096	TRIP AR INIT 3-POLE	
1418	Nov 22 2024 14:00:59.976096	TRIP 3-POLE	
1417	Nov 22 2024 14:00:59.976096	TRIP PHASE C	
1416	Nov 22 2024 14:00:59.976096	TRIP PHASE B	
1415	Nov 22 2024 14:00:59.976096	TRIP PHASE A	
1414	Nov 22 2024 14:00:59.973594	32 79_PKP_SPH2/S1 Closed (CO32)	
1413	Nov 22 2024 14:00:59.973594	VO32 79_PKUP_3P On (VO32)	
1412	Nov 22 2024 14:00:59.973594	VO10 TRIP_NEUTRO On (VO10)	
1411	Nov 22 2024 14:00:59.973594	TRIPBUS 2 OP	
1410	Nov 22 2024 14:00:59.973594	TRIPBUS 2 PKP	
1409	Nov 22 2024 14:00:59.973594	TRIPBUS 1 OP	
1408	Nov 22 2024 14:00:59.973594	TRIPBUS 1 PKP	
1407	Nov 22 2024 14:00:59.973594	GND DIST Z1 OP C	
1406	Nov 22 2024 14:00:59.973594	GND DIST Z1 PKP C	
1405	Nov 22 2024 14:00:59.971100	NEUTRAL TOC1 PKP	
1404	Nov 22 2024 14:00:59.968597	GND DIST Z3 PKP C	
1403	Nov 22 2024 14:00:59.968597	GND DIST Z2 PKP C	

En el registro N°1406 se aprecia la activación de la función de distancia para fallas a tierra en primera zona (*GND DIST Z1 PKP C*) y su consecuente operación en forma instantánea (*GND DIST Z1 OP C*, registro N°1407). El tiempo de apertura del interruptor fue de 52 ms (*BREAKER 1 OPEN*, registro N°1448).

Se aprecia un desfase de aproximadamente 3 horas en la estampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS).

Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Alto Norte, correspondiente a la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte. Relé Siemens 7SA612 (Sistema 1).



En el registro oscilográfico se aprecia una sobrecorriente y detrimento de la tensión por la fase "C", lo que da cuenta de la presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. En relación con las señales digitales, se registra la activación de la función de sobrecorriente residual ($50N_51N_Pickup = 1$), para luego de aproximadamente 14 ms producirse la activación de la función de distancia para fallas a tierra ($21_Pickup_C = 1$ y $21_Pickup_G = 1$) y la consecuente operación de la protección después de transcurridos aproximadamente 70 ms ($Relay_TRIP = 1$). Se presume que la orden de trip fue enviada por la función de distancia para fallas a tierra en primera zona, la cual no posee retardo, dado que la señal " $50N_51N_Trip_3f$ " no se activa. En forma gráfica se observa que las corrientes se extinguen luego de 46 ms desde enviada la orden de TRIP, lo que equivale al tiempo de apertura del interruptor.

Por otra parte, la empresa Edelnor Transmisión S.A. no presenta los registros secuenciales de eventos de las protecciones operadas.

Se aprecia un desfase de aproximadamente 3 horas en la stampa de tiempo de la protección con respecto al horario real de la falla, cumpliendo con la Hora Oficial (UTC - 0) establecida en la NTSyCS.

Con respecto al sistema de protecciones N°2, relé de la misma marca y modelo, se verifica el mismo comportamiento.

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

- Detalle de la generación programada para el día 22 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 22 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 22 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 22 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Edelnor Transmisión S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Edelnor Transmisión S.A. y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Edelnor 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.

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.

Compañía General de Electricidad S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- No envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Inacal S.A.

- 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 presume una correcta operación del sistema de protecciones asociado al paño H2 de S/E Liqcau, correspondiente a la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte, por medio de su función de distancia para fallas a tierra en primera zona.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Liqcau.

- Se presume una correcta operación de los sistemas de protecciones asociados al paño H3 de S/E Alto Norte, correspondiente a la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte, por medio de su función de distancia para fallas a tierra.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H3 de S/E Alto Norte.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática de los interruptores 52H2 de S/E Liqcau y 52H3 de S/E Alto Norte, correspondientes a la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte, por medio de la operación de sus protecciones de distancia, debido a una descarga en la parte superior del desconectador fusible 89HT2-F de S/E Tap Off La Negra, durante el desarrollo de trabajos de lavado de aislación.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado por el Coordinador en el punto 7 de este informe, se presume que existió un correcto desempeño de los sistemas de protecciones de los paños H2 de S/E Liqcau y H3 de S/E Alto Norte, donde se verifica la existencia de una falla monofásica en la fase "C".

- 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 del evento 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 22 de noviembre de 2024.

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

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

No se requieren por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información

Se solicitará a la empresa Edelnor Transmisión S.A. lo siguiente:

- Datos de la empresa propietaria de la instalación afectada. En particular, se solicitará: Nombre Empresa, RUT, Representante Legal y Dirección.
- Registros oscilográficos en formato COMTRADE de las protecciones operadas en el paño H2 de S/E Liqcau, con su respectivo análisis en base a sus ajustes, junto con las eventuales acciones correctivas en el caso que corresponda.
- Registros secuenciales de eventos asociados a las protecciones operadas en el paño H3 de S/E Alto Norte.
- Mayores antecedentes que permitan confirmar la función de protección operada en ambos sistemas de protecciones del paño H3 de S/E Alto Norte, dado que se registra la activación de la función de distancia para fallas a tierra, cuya primera zona no posee retardo, mientras que la protección opera aproximadamente 70 ms después de dicha activación.

Se solicitará a la empresa Inacal S.A. los Informes de Falla de 48 horas y de 5 días respectivos, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados en la S/E Inacesa, abastecidos desde el paño E10 de S/E Tap Off La Negra.

Se solicitará a la empresa Compañía General de Electricidad S.A. lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión, con el detalle pormenorizado de los consumos afectados por cada alimentador en la S/E Tap Off La Negra.
- Comuna(s) y número de clientes involucrados para cada alimentador de distribución afectado por el evento en cuestión.
- Calificación urbana o rural de los alimentadores de distribución afectados por la falla bajo análisis, o en su defecto su clasificación de densidad.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 22 de noviembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1382	1368	1353	1330	1309	1308	1320	1266	1209	1115	1020	1075	999	1026	977	976	984	1041	1072	1347	1397	1417	1426	1400	29,115
CHAPIQUINA	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
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LOSMOLLES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	45	45	45	45	44	44	44	44	44	42	42	42	42	42	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	1050
JUNCAL	24	24	24	24	23	23	23	23	23	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	571
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
BLANCO	54	54	54	54	54	53	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	53	53	1293
LOSQUILOS	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	624
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	57
ALFALFAL	154	151	149	149	147	142	140	89	89	89	44	89	61	89	44	44	44	89	134	134	137	141	144	147	2639
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	38	38	37	36	37	35	36	37	37	37	38	37	33	32	34	36	36	36	37	38	38	39	39	40	880
VOLCAN	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	259
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	120
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	18	15	17	17	13	14	12	12	12	11	12	18	18	19	19	19	396
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	376
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	5	0	4	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	113
SAUZAL	64	62	62	62	62	64	64	64	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	74	74	74	74	74	1512
SAUZALITO	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	254
CHACAYES	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	2573
SANANDRES	27	27	27	23	23	23	27	27	27	17	0	0	0	0	0	0	0	16	16	23	27	27	27	27	410
CONVENTOVIEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	160	160	160	160	160	3620
LACONFLUENCIA	130	130	130	130	130	130	130	130	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	130	130	130	130	130	2900

Periodo Desde: 22-11-2024 28-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791

MSA-1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAMONTANA-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
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
DIGUA	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	9	8	8	9	9	9	9	9
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	17	17	14	12	11	11	11	11	8	0	0	0	0	0	0	7	7	7	0	12	17	17	17	17
DONAHILDA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	37	21	24	23	18	19	17	16	17	15	16	37	37	37	37	27
RUCATAYO	40	31	25	26	29	32	45	47	25	29	33	32	26	27	24	23	24	22	0	46	47	47	47	43
CUMBRES	13	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	13	13	13	13
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	5	4	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	5
CAPULLO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

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	1050	905	794	739	692	657	638	580	253	357	382	444	569	779	1105	1160	966	943	1141	2351	2238	1648	1509	1397	23,294
PE-TCHAMMA	1	1	5	18	21	37	66	67	16	21	20	0	0	21	0	31	32	0	21	57	38	15	3	1	489
PE-SIERRAGORDA	2	5	9	16	24	32	37	34	0	9	7	0	0	0	0	0	0	0	0	62	31	8	2	1	279
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	2	3	4	5	6	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	47	26	12	5	187
PE-CERROTIGRE	2	2	2	3	3	4	3	2	1	0	2	10	24	24	156	19	19	24	146	155	114	24	25	8	770
PE-LLANOSDELVIENTO	7	6	7	3	2	1	0	2	4	8	13	22	43	76	69	66	68	61	64	107	47	31	20	12	737
PE-CALAMA	8	3	2	8	17	28	17	9	7	4	0	0	2	0	66	0	0	59	0	107	101	70	26	6	540
PE-TALTAL	21	22	20	20	20	16	14	14	0	11	6	0	11	24	0	30	0	0	0	22	10	3	3	7	274
PE-KALLPA	16	18	20	22	25	30	37	24	15	11	11	11	11	19	27	29	31	34	37	33	28	23	23	25	560
PE-HORIZONTE	3	3	3	13	14	15	14	16	23	35	16	14	3	15	21	63	66	69	72	44	25	16	15	3	579
PE-ATACAMA	104	84	59	42	23	10	6	5	9	22	44	64	77	80	73	69	71	65	68	144	140	119	113	117	1609
PE-SARCO	71	54	37	24	19	14	12	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47	120	145	129	115	112	904
PE-CABOLEONES-1	54	41	29	18	11	8	7	5	0	0	5	0	13	19	28	36	41	10	67	104	114	96	82	77	863

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PE-CABOLEONES-2	51	36	23	14	8	6	6	5	0	0	6	9	12	17	24	30	36	0	70	109	119	103	89	78	848
PE-CABOLEONES-3	68	54	42	30	23	17	15	12	3	0	3	12	3	31	43	53	57	61	73	110	119	106	96	96	1126
PE-SANJUAN	75	49	44	40	31	31	30	18	0	1	0	0	0	26	80	138	0	13	18	182	176	56	140	67	1216
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	56	51	49	51	48	43	36	30	25	25	28	34	39	43	48	48	50	45	47	71	78	68	68	72	1154
PE-TALINAYPONIENTE	44	44	44	43	39	33	26	20	0	12	12	15	0	0	0	0	0	0	0	51	52	46	45	48	573
PE-TALINAYORIENTE	42	38	34	30	23	15	10	6	0	0	0	0	29	18	55	61	0	65	0	78	75	59	48	44	729
PE-PUNTADETALCA	52	54	52	47	39	29	23	20	18	20	25	32	42	52	60	64	65	64	63	73	70	59	56	59	1138
PE-PUNTASIERRA	71	67	71	63	63	58	51	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	78	71	71	80	876
PE-LOSCURUROS	56	52	46	48	47	41	22	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	49	63	58	57	66	623
PE-MONTEREDONDO	16	14	13	12	11	9	7	5	0	6	0	10	13	0	0	0	0	0	0	26	25	21	20	21	226
PE-PUNTA PALMERAS	24	22	22	22	20	17	14	10	8	0	9	10	12	0	0	15	16	18	14	30	33	31	31	32	408
PE-CANELA	4	4	4	4	3	3	2	2	2	2	3	0	6	6	7	0	0	0	8	8	8	7	7	7	95
PE-CANELA-2	22	20	19	19	18	15	12	11	12	13	0	19	22	24	26	27	13	31	34	41	40	34	32	32	535
PE-TOTAL	19	17	16	14	16	16	14	16	16	8	7	9	13	13	16	19	18	0	19	28	29	30	28	28	405
PE-UCUQUER-2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	4	40
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	3	2	2	1	27
PE-CARDONAL	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	16	22	23	14	19	121
PE-MANANTIALES	6	5	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	10	12	19	21	16	13	16	154
PE-LAESTRELLA	7	8	9	8	8	7	6	6	4	3	2	2	2	3	5	8	11	14	17	24	30	29	28	30	270
PE-LOSCERRILLOS	1	5	5	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	7	11	15	24	44	35	35	39	230
PE-LASPENAS	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	21
PE-CAMPOLINDO	1	1	1	0	0	0	0	0	1	2	5	6	7	9	9	10	12	12	12	12	15	6	0	0	121
PE-ELMAITEN	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	0	0	2	2	2	1	1	18
PE-NEGRETE	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	7	5	5	4	3	2	2	60
PE-MESAMAVIDA	5	4	2	3	2	2	3	3	3	3	4	5	5	7	11	10	11	10	11	12	12	9	5	4	146
PE-ALENA	6	4	4	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	21	25	21	17	16	16	11	8	7	175
PE-CUEL	1	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3	3	3	0	3	5	5	3	2	2	36
PE-SANMATIAS	2	1	1	0	0	0	0	0	1	2	6	7	12	13	11	13	13	13	16	19	6	1	0	0	151
PE-LOMASDEDUQUECO	10	8	6	5	4	4	4	4	3	0	2	3	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61
PE-LOSOLMOS	6	7	4	4	3	4	6	6	7	8	9	8	10	15	20	19	18	18	18	20	23	16	9	7	266
PE-RENAICO	6	5	3	2	2	2	1	1	0	2	2	4	0	12	0	0	0	0	0	12	9	6	5	5	79
PE-RENAICO-2	12	9	7	5	3	3	2	2	2	2	3	5	10	20	31	37	37	32	25	22	18	13	10	9	318
PE-MALLECONORTE	9	8	7	6	7	3	9	8	6	0	5	6	8	0	0	22	21	0	0	0	0	0	0	0	125
PE-MALLECOSUR	10	9	7	6	7	8	9	9	7	6	5	6	8	14	21	22	22	20	15	11	8	6	6	6	248
PE-SANGABRIEL	14	11	8	5	4	3	3	2	2	2	3	5	10	18	27	33	35	32	27	26	21	16	12	11	329
PE-LAFLOR	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	4	6	5	6	5	0	5	5	3	3	2	62
PE-LACABANA	12	10	8	6	5	5	5	5	5	4	0	1	0	0	0	0	0	17	15	15	14	11	8	7	150
PE-TOLPANSUR	6	4	3	2	1	2	2	2	0	0	4	5	7	10	10	16	16	0	0	0	12	9	6	6	121
PE-ELNOGAL	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	22
PE-LOSBUENOSAIRES	4	3	2	2	1	1	1	1	1	0	1	0	2	4	0	8	9	8	6	6	4	3	2	2	69
PE-LAESPERANZA	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	18
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	2	2	2	2	0	1	0	1	0	0	0	0	13
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	18
PE-RAKI	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	32
PE-ELARREBOL	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	24
PE-AURORA	4	4	6	10	17	22	29	32	0	31	27	33	33	36	37	29	30	26	5	30	32	27	25	28	553
PE-PUELCHESUR	13	9	6	10	18	25	34	39	41	41	44	46	46	46	47	40	38	34	36	45	48	45	45	49	843
PE-SANPEDRO	6	7	7	9	9	11	12	13	0	14	14	0	15	14	14	14	13	13	0	16	16	14	14	15	259
PE-SANPEDRO-2	11	11	12	13	14	15	17	19	0	20	20	21	0	22	22	20	20	0	0	23	23	20	19	20	363

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
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

Total	0	0	0	0	0	0	68	1752	4465	4876	5273	5606	5684	5471	5171	5112	5286	4997	4406	1928	2	0	0	0	60,096
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	39
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	39
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	4	5	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	0	0	0	3	0	0	0	3	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	32	51	59	58	46	48	43	41	42	39	20	4	0	0	0	0	490
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	0	8	9	9	0	9	6	1	0	0	0	0	70
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	7
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	26	78	85	96	93	74	77	70	67	69	62	65	8	0	0	0	0	870
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	8	41	74	80	90	88	70	73	66	63	65	59	61	28	0	0	0	0	867
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	39
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	0	47
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	64	28	5	5	0	121	5	112	5	10	0	18	0	0	0	0	388
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	23	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	19	0	0	0	0	168
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	15	0	41	49	51	34	49	47	38	0	0	3	0	0	0	0	333
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	6	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	61
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	28	52	0	0	0	0	52	0	0	0	0	43	11	0	0	0	0	189
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	2	0	0	0	0	0	30
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	22
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	16
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	90
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	34	113	123	139	135	107	112	102	96	99	90	94	36	0	0	0	0	1282
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	11	16	17	18	21	20	19	17	16	17	15	9	0	0	0	0	202
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	45	134	170	180	194	190	184	186	184	183	176	122	37	0	0	0	0	1985
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	26	28	32	31	25	26	23	22	23	21	22	4	0	0	0	0	290
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	1	58	200	200	200	200	192	200	182	173	178	162	169	61	0	0	0	0	2177
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	17	115	152	28	73	174	38	38	35	162	121	59	9	0	0	0	0	1021
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	44	122	133	150	146	116	121	110	104	107	98	102	31	0	0	0	0	1382
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	8	59	138	171	172	182	167	170	158	150	155	141	96	30	0	0	0	0	1794
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	26	21	20	21	21	21	21	20	19	16	15	6	0	0	0	0	236
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	87
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	61
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	17	74	99	36	40	86	40	40	40	40	103	56	16	0	0	0	0	689
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	5	22	36	41	40	32	33	30	28	29	27	28	34	0	0	0	0	384
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	20	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	42
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	9	9	9	8	4	2	0	0	0	0	72
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	13	68	74	83	81	64	67	61	58	60	54	57	20	0	0	0	0	761
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	10	43	47	53	52	41	43	39	37	38	35	36	17	0	0	0	0	491
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	25	27	30	29	23	24	22	21	22	20	18	5	0	0	0	0	274
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	88
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	93
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	27	49	53	60	59	47	49	44	42	43	39	38	4	0	0	0	0	555
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	25	70	99	105	105	87	91	82	78	81	73	74	24	0	0	0	0	994

22-11-2024 28-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	3	0	26	30	29	23	24	22	21	22	20	8	1	0	0	0	0	230
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	78
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	78
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	98
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	8	5	5	2	2	6	9	9	8	3	0	0	0	0	76
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	34	92	125	139	145	145	141	145	145	139	129	101	41	2	0	0	0	1523
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	51
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	12	0	5	5	10	10	10	10	10	10	5	10	7	0	0	0	0	98
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97	72	26	0	0	0	0	224
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	16	41	45	51	49	39	41	37	35	36	33	34	19	0	0	0	0	477
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	99
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	2	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	7	7	7	8	5	2	0	0	0	0	47
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	51
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	86
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	86
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	7	8	4	2	0	0	0	0	36
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	8	8	8	9	5	1	0	0	0	0	52
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	84
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	20
PFV-OLIVIA	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-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	101
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	79
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	77
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	83
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	83
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	19	37	40	45	44	35	37	33	31	32	30	31	21	0	0	0	0	435
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	56
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	9	9	6	8	5	2	0	0	0	0	62
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	9	9	5	8	5	2	0	0	0	0	61
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PULLALI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	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-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	39
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	7	7	2	7	3	5	2	0	0	0	0	49
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	6	6	7	6	8	7	4	1	0	0	0	0	55
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	4	7	7	7	8	7	8	9	8	2	0	0	0	0	76
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	1	1	1	1	4	4	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	15	17	18	0	0	0	15	12	0	2	0	0	0	0	92
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	5	3	2	0	0	0	0	75

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-VILLAALMANA	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	15
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	5	4	5	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	44
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	62
PFV-LOBOZA	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	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-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	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	4	5	6	7	7	7	5	2	0	0	0	0	55
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	77
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	6	3	0	0	0	0	96
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	59
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	57
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	98
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	6	6	7	5	5	5	6	2	0	0	0	0	54
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	30
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	1	1	1	1	0	2	1	0	0	0	0	20
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	7	7	6	5	8	7	2	0	0	0	0	63
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	5	6	7	7	5	5	8	6	2	0	0	0	0	60
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	5	5	4	5	5	4	1	0	0	0	0	43
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	6	7	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	53
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	4	5	6	4	5	5	2	0	0	0	0	48
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	5	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	59
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	9	9	9	9	9	9	5	6	2	0	0	0	0	70
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	35
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	0	0	0	0	81
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	40
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	6	6	7	7	7	4	2	1	0	0	0	0	51
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	5	4	4	4	5	2	0	0	0	42
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	25	46	60	0	0	49	0	0	43	0	0	6	0	0	0	234
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	18	34	47	56	61	62	60	53	44	30	14	3	0	0	0	487
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	6	6	7	8	6	5	6	6	2	0	0	0	64
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	7	8	8	8	8	9	7	3	0	0	0	76
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	1	5	5	9	8	9	9	7	3	0	0	0	70
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	63
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	7	8	8	8	8	7	3	0	0	0	68
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	4	5	6	5	5	5	2	0	0	0	47
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	5	4	5	5	5	4	5	5	3	0	0	0	47
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	5	4	3	4	4	4	4	2	0	0	0	0	41
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	3	3	4	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	33
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	83

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	8	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	67
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	6	6	5	7	7	5	6	7	3	0	0	0	0	64
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	5	7	7	8	8	7	5	1	0	0	0	0	66
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	3	3	3	3	2	3	1	0	0	0	0	27
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	77
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	97
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	7	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	62
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	47
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	8	8	8	6	5	2	1	0	0	0	0	57
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	8	8	8	8	7	6	5	3	2	0	0	0	0	71
PFV-EASFGGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	75
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	6	5	6	6	6	5	2	1	0	0	0	0	51
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	84
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	3	2	2	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	0	47
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	79
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	75
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	5	5	1	0	0	0	0	52
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	8	9	9	9	8	6	2	1	0	0	0	0	63
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	43
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	92
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	50
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	7	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	51
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	62
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	6	6	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	68
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	58
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	9	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	68
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	72
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	1	1	0	0	0	0	80
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	17	58	86	94	96	96	95	82	90	87	84	68	28	0	0	0	0	0	980
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	6	22	42	0	69	75	16	74	60	54	37	17	4	0	0	0	0	0	475
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	97
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	26	68	81	92	90	71	74	67	64	66	60	62	34	0	0	0	0	858

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PFV-UTFSMVTACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	25	
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17	
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18	
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	7	5	6	6	6	4	6	3	0	0	0	0	57	
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25	
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	21	
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	80	
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	43	
PFV-RUCAPAIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	8	8	7	7	6	7	2	0	0	0	0	66	
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	7	5	7	6	5	4	5	3	0	0	0	0	58	
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	63	
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13	
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32	
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	99	
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24	
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	6	6	6	6	5	5	5	2	0	0	0	0	53	
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-MARIAPIINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19	
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32	
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33	
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27	
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	5	5	6	6	8	8	6	2	0	0	0	0	64	
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	14	
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	5	4	6	5	4	2	0	0	0	0	42	
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25	
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	43	
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	4	6	7	7	4	5	6	2	0	0	0	0	54	
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	4	3	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	39	
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45	
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	73	
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	16	
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	6	9	9	9	7	6	1	0	0	0	0	87	
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	1	1	4	2	1	0	0	0	0	58	
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17	
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	34	
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	5	5	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	49	
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98	
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	4	4	4	5	6	6	4	2	0	0	0	0	44	
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27	
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791

PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	6	7	6	3	1	0	0	0	0
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	5	5	5	6	7	6	5	2	0	0	0	0
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	5	4	6	6	7	8	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	7	6	7	6	8	9	8	6	2	0	0	0	0
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	7	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	7	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	7	7	6	4	1	0	0	0	0
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	4	4	5	4	3	4	3	0	0	0	0
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	0	1	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención		3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]		142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV		73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]		352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]		235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]		8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]		9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	19	33	34	35	34	35	35	35	35	34	32	10	0	0	0	0	375
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	2	1	0	0	0	30
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	5	5	5	4	4	4	4	1	1	4	4	0	0	0	0	49
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	0	52
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	5	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	79
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	3	4	4	5	5	5	6	5	2	0	0	0	0	51
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	3	2	0	0	0	0	0	21
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	3	8	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	82
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	8	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	77
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	84
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	4	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	77
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	4	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	73
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	3	3	4	4	5	4	3	2	3	1	0	0	0	0	40

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	7	6	6	6	5	4	4	3	1	0	0	0	0	67
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	85
PFV-LOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	6	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	0	0	78
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	52
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	88
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	55
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	4	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	82
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	7	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	62
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	64
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	5	4	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-PENCAHUESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	46
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	44
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	44
PFV-CHILENER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	38
PFV-FOTOVOLT LIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	41
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	0	68
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	90
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	7	8	8	8	8	6	6	6	4	0	0	0	0	0	76
PFV-TURQUIA	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	8
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	4	4	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	40
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	5	5	5	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	56
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	35
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	82

22-11-2024 28-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	98
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	81
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	2	5	8	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	0	80
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible][illegible]

22-11-2024 28-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	233	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

[illegible]

22-11-2024 28-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10512	10572	10268	9791	234,232

[illegible]

22-11-2024 28-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10512	10572	10268	9791	234,232

[illegible]

Periodo Desde: 22-11-2024 28-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
----------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

22-11-2024 28-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10512	10572	10268	9791	234,232

[illegible]

22-11-2024 28-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10512	10572	10268	9791	234,232

[illegible]

Periodo Desde: 22-11-2024 28-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

[illegible]

Periodo Desde: 22-11-2024 28-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177		221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

[illegible]

Periodo Desde: 22-11-2024 28-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145	2,168
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0	183
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145	2,351
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3	34.20
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380	7,064
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234	5,508
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177	221,660
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791	234,232

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 22 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	139	141	141	145	147	142	143	92	44	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	75	138	136	145	145
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102	11	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	142	141	141	145	147	142	143	92	110	43	43	42	38	38	39	41	38	38	36	178	150	136	145	145
Costo Marginal Quillota 220 kV	73.7	73.1	72.6	71.0	71.3	71.3	72.1	56.1	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	60.0	60.0	60.0	59.3
Pérdidas [MWh]	352	348	348	350	334	330	315	335	223	236	216	214	224	216	221	235	236	227	252	279	414	383	398	380
Consumos Propios [MWh]	235	235	235	235	235	235	235	235	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223	239	234	234	234	234
Demanda Total [MWh]	8699	8369	8208	8023	8017	8107	8466	8800	9194	9437	9597	9762	9829	9866	9930	9937	9862	9719	9597	9601	9870	9956	9636	9177
Generación Total [MWh]	9285	8953	8791	8608	8586	8672	9016	9370	9640	9896	10036	10200	10276	10305	10374	10395	10320	10169	10073	10118	10518	10572	10268	9791

LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
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
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	144	270	238	270	270	245	270	239	270	270	270	270	270
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	251	270	270	231	212	270	270	270	270
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	182	210	193	195	196	196	197	197	196	194	133	178	210	228	228
COLBUN-2	228	228	228	223	228	228	228	228	228	225	210	152	147	139	139	143	149	154	191	120	128	163	228	174
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
CHIBURGO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
ELTORO-1	4	0	0	0	0	0	0	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	36
ELTORO-2	0	3	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	86	86	0
ELTORO-3	4	0	0	0	26	20	42	88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	77
ELTORO-4	55	55	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	0
ABANICO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
ANTUCO-1	80	80	80	60	80	80	80	160	80	114	114	80	60	129	160	114	80	60	114	114	160	160	160	160
ANTUCO-2	127	127	127	146	127	127	127	115	114	80	80	80	107	80	80	80	97	90	80	80	160	160	160	108
RUCUE	125	125	125	125	125	125	125	125	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	36	36	36	125	125
QUILLECO	54	54	54	54	54	54	54	54	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	0	0	0	54	54
LAJA1	13	13	13	13	13	13	13	19	12	12	12	9	10	13	16	12	11	8	12	12	23	23	23	18
RALCO-1	321	308	309	310	310	310	318	319	252	298	315	140	109	99	116	126	90	128	263	252	345	345	345	345
RALCO-2	321	308	309	310	310	310	318	319	185	340	99	90	99	99	90	99	90	90	300	321	345	345	345	345
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	190	225	225	225	225	225
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	101	0	89	80	0	80	0	0	0	80	80	225	225	225	225	225
ANGOSTURA-1	140	140	140	81	81	140	140	140	77	0	0	85	85	85	85	85	85	85	85	77	140	140	140	140
ANGOSTURA-2	140	114	106	77	77	77	110	99	77	76	76	74	74	0	0	0	0	0	0	77	77	140	140	140
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	40	40	40	40	40	0	0	0	43	43	43	40	47	47	47	47
CANUTILLAR-1	50	0	0	0	0	0	50	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	59	59	50
CANUTILLAR-2	50	0	0	0	0	0	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	59	59	50

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 22 de noviembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	7.4	0.4	0.3
COSAPILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTORON2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPICIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.0	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.0	0.5	0.5
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	30.2	1.3	1.3
PUCILARO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	21.3	1.0	0.9
LOSMOLLES	8.5	8.6	7.8	4.7	4.8	4.8	4.6	4.6	7.3	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.7	4.9	5.0	6.8	8.6	8.6	8.6	106.2	8.6	4.4
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-HORRITOS	39.1	34.9	38.8	37.7	36.7	35.8	35.1	34.4	37.0	37.8	37.4	36.9	36.4	36.0	35.8	36.9	39.1	42.4	45.9	49.6	48.9	37.9	36.7	35.9	923.1	49.6	38.5
JUNCALITO	0.9	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	1.0	0.8	0.9	20.6	1.0	0.9
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	24.3	24.1	24.6	25.2	25.1	25.2	25.0	24.7	24.2	23.3	22.7	22.6	22.5	22.4	18.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	11.3	20.3	20.6	408.6	25.2	17.0
BLANCO	54.7	54.6	54.5	54.3	54.2	53.8	54.1	53.8	52.7	53.3	53.9	52.6	52.3	54.2	53.8	53.0	48.3	48.8	52.5	54.7	53.0	53.5	53.4	54.0	1278.0	54.7	53.3
LOSQUILLOS	23.7	27.0	27.0	25.7	26.6	25.7	26.6	22.0	27.5	28.3	28.8	28.8	28.3	28.4	28.2	27.8	22.4	20.0	20.9	20.3	21.4	22.1	25.1	25.1	607.7	28.8	25.3
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUCEANDES	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.1	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.1	0.6	0.5
CARENA	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	4.6	2.2
MINI_ARRAYAN	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	0.0	0.3	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.5	1.2	1.1
ALFALFAL	147.2	147.2	145.6	141.9	146.8	141.9	141.8	121.8	89.8	89.8	89.7	89.7	90.0	112.2	113.7	115.2	115.3	115.3	122.2	132.7	138.7	146.7	151.0	150.9	2997.0	151.0	124.9
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.5	1.0	1.0
MALLARAUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	111.4	112.1	111.5	111.3	111.9	111.8	110.7	110.0	110.2	111.0	111.3	110.7	111.0	110.2	111.6	111.3	110.3	111.7	111.2	111.7	111.0	111.4	111.7	111.4	2668.4	112.1	111.2
SAUZAL	73.1	66.4	64.8	59.6	59.1	60.6	66.5	67.5	70.4	68.7	68.9	66.1	66.9	66.2	66.8	65.2	63.4	62.9	68.0	72.1	71.2	72.6	72.6	72.5	1612.1	73.1	67.2
CIPRESILLOS	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.9	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.3	7.0	7.2	7.4	7.7	8.0	8.1	8.2	8.2	170.8	8.2	7.1
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	9.8	9.7	9.6	9.5	9.5	9.5	9.6	9.7	9.7	9.7	9.7	9.6	9.6	9.1	9.7	9.8	9.7	9.7	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	230.4	9.9	9.6
LA-COMPANIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	46.0	2.0	1.9
LAHIGUERA	161.4	161.9	162.5	162.4	162.8	161.6	161.1	160.6	159.1	160.7	161.6	159.8	160.4	158.9	161.4	160.7	159.2	161.5	161.1	162.0	160.2	160.6	161.3	161.3	3864.1	162.8	161.0
LACONFLUENCIA	128.3	128.6	129.2	129.6	128.1	121.3	119.1	124.2	137.0	139.8	148.9	147.7	147.5	137.2	131.9	123.7	121.9	122.8	123.7	127.2	125.9	144.9	145.0	151.1	3184.6	151.1	132.7
ELPASO	44.5	41.0	38.1	33.1	28.3	33.0	47.7	46.1	31.5	30.7	5.4	6.2	28.1	36.1	36.0	39.6	56.0	52.4	53.4	53.7	55.9	59.3	59.2	50.1	965.4	59.3	40.2
SANANDRES	26.8	24.5	21.2	18.3	19.7	19.7	19.7	19.0	15.5	15.8	16.2	16.2	16.4	16.9	17.5	17.7	17.8	17.9	21.4	21.8	21.8	21.8	21.9	25.6	470.9	26.8	19.6
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	6.9	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	7.5	15.4	15.4	15.4	15.4	15.4	281.0	15.4	11.7
LAMONTANA-1	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	19.6	0.9	0.8
LAMONTANA-2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	33.8	1.6	1.4
CUMPEO	5.1	5.0	5.0	4.9	4.8	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.9	4.7	4.9	4.9	4.9	5.0	5.1	93.3	5.1	3.9
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.7	2.9	2.9
ROBLERIA	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	2.1	2.0	2.0	2.0	48.3	2.1	2.0
LIRCAY	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	20.3	19.4	8.8	8.7	8.7	8.7	8.7	8.3	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	10.6	20.4	20.4	20.4	20.4	345.2	20.4	14.4
MARIPOSAS	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.5	2.3	2.0	1.5	1.4	1.9	4.7	4.6	4.5	4.5	82.5	4.7	3.4
PROVIDENCIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	43.9	1.9	1.8
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5
RIOCOLORADO																											

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMEd	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
PE-SIERRAGORDA	0.9	6.4	8.1	7.3	18.3	24.0	29.7	20.0	6.0	5.7	0.0	4.4	14.7	30.1	39.1	36.9	33.2	27.0	25.1	30.5	12.9	0.6	0.0	0.0	380.7	39.1	15.9	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.0	0.3	0.1	0.0	0.7	1.6	0.6	1.2	2.7	2.0	0.0	0.0	5.4	24.2	31.9	30.5	27.1	22.2	20.2	26.2	74.1	49.5	9.7	0.0	330.4	74.1	13.8	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	33.2	54.2	63.1	60.1	52.9	41.9	40.3	91.7	153.6	113.7	81.1	11.9	804.0	153.6	33.5	
PE-CALAMA	0.0	0.2	0.0	0.0	1.7	3.4	2.7	4.4	8.4	2.7	0.0	0.0	4.3	15.3	20.0	48.5	59.6	44.2	41.3	81.4	125.1	92.1	23.7	2.6	581.6	125.1	24.2	
PE-CERRO-TIGRE	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	19.1	53.3	73.0	69.3	61.6	30.8	57.2	100.6	171.0	109.7	66.6	5.3	819.6	171.0	34.2	
PE-TALTAL	7.3	5.3	3.4	1.1	0.2	3.9	9.2	16.9	8.2	0.6	0.0	0.1	4.1	24.5	36.6	30.9	35.4	27.3	23.5	22.9	7.3	0.0	0.0	3.1	271.3	36.6	11.3	
PE-SARCO	42.9	30.9	23.5	4.3	0.1	4.7	14.9	15.1	0.7	0.4	3.8	9.0	15.1	49.8	67.2	64.3	57.2	45.5	43.5	93.9	163.9	150.8	124.0	88.0	1113.3	163.9	46.4	
PE-HORIZONTE	37.6	47.4	47.8	34.1	34.7	32.8	47.6	52.8	50.2	41.0	31.3	3.6	1.8	55.7	131.3	126.6	127.3	155.0	154.0	127.9	78.0	20.0	1.9	30.5	1470.9	155.0	61.3	
PE-KALLPA	38.8	43.3	49.3	46.2	57.6	59.4	69.6	63.8	70.0	53.4	35.3	3.3	0.2	68.4	112.0	111.6	104.4	117.6	112.2	111.4	98.5	48.5	7.2	12.0	1493.9	117.6	62.2	
PE-SANJUAN	41.7	25.3	16.1	2.8	0.0	1.1	11.7	16.5	4.7	0.0	3.7	18.2	35.6	68.0	80.5	75.7	65.5	52.6	50.7	109.7	178.9	150.0	92.0	54.6	1155.6	178.9	48.2	
PE-CABOLEONES	34.5	20.2	11.4	0.4	0.5	1.4	6.6	9.4	0.6	0.1	2.0	9.7	22.1	52.2	68.8	66.0	57.8	46.0	44.2	99.2	155.8	87.5	76.6	43.8	916.8	155.8	38.2	
PE-CABOLEONES-2	31.1	17.8	8.7	0.0	1.8	0.7	5.1	9.8	0.4	0.4	4.2	13.7	24.9	53.8	82.3	78.0	69.0	54.5	52.5	111.9	153.8	125.7	81.0	48.1	1029.2	153.8	42.9	
PE-CABOLEONES-3	40.0	26.2	15.0	3.5	1.3	3.0	19.3	15.5	3.2	1.8	5.3	24.1	43.9	65.3	75.3	71.9	63.6	45.1	48.7	102.4	156.8	129.7	89.1	67.5	1117.4	156.8	46.6	
PE-ATACAMA	36.4	27.2	11.8	2.4	1.0	3.2	15.6	16.9	5.3	6.2	14.2	31.6	57.3	69.1	65.1	62.1	55.0	43.9	42.3	90.9	132.2	110.7	84.5	60.8	1045.4	132.2	43.6	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-ELARRAYAN	89.6	70.7	47.6	57.2	56.3	45.6	40.1	40.3	24.4	21.0	24.7	29.7	35.6	39.9	44.1	43.3	38.9	31.5	30.1	60.5	104.1	103.6	91.3	98.3	1268.4	104.1	52.8	
PE-LOSCURUROS	53.2	18.8	16.3	27.4	17.9	4.2	11.0	10.8	6.5	2.4	8.2	30.3	33.3	39.8	43.0	40.1	35.4	27.9	27.0	60.1	97.4	90.7	59.5	61.6	822.8	97.4	34.3	
PE-TALINAYORIENTE	47.0	36.0	39.3	53.0	28.5	11.0	5.0	3.0	0.4	0.0	2.3	6.9	21.9	32.6	35.9	33.7	32.5	24.5	24.9	39.0	76.5	71.8	47.8	27.6	701.0	76.5	29.2	
PE-TALINAYPONIENTE	52.9	48.5	46.4	53.9	46.4	40.9	34.4	24.7	4.6	1.0	5.1	9.3	14.4	21.4	24.0	22.6	21.8	17.1	15.4	25.5	54.5	51.2	48.3	43.9	728.2	54.5	30.3	
PE-PUNTA-DE-TALCA	41.7	27.9	36.5	52.5	31.3	14.3	10.1	7.4	2.0	0.8	4.8	10.7	14.2	19.2	34.5	53.2	65.8	69.7	70.8	72.8	68.1	61.7	49.9	33.2	853.1	72.8	35.5	
PE-PUNTASIERRA	77.0	58.5	53.0	61.1	50.0	33.8	38.3	20.9	14.3	11.7	12.7	18.8	25.2	36.7	34.1	32.1	28.2	25.9	21.4	35.1	79.3	80.5	80.3	80.9	1009.9	80.9	42.1	
PE-MONTEREDONDO	33.1	25.3	14.2	15.8	11.1	6.6	7.4	4.8	3.5	3.4	5.6	8.7	10.9	12.0	18.6	18.9	18.9	18.9	12.5	22.4	39.9	35.8	25.4	29.4	402.8	39.9	16.8	
PE-CANELA	1.8	1.9	2.7	2.4	1.0	1.7	1.7	1.3	1.1	2.6	4.7	1.3	3.0	5.2	8.2	10.3	13.9	15.0	11.7	13.7	11.2	8.8	7.0	5.9	138.1	15.0	5.8	
PE-CANELA-2	7.5	10.1	15.8	13.2	7.6	5.5	13.7	8.9	9.2	12.3	12.6	14.4	12.7	13.8	19.7	22.4	20.1	18.8	16.2	24.6	45.3	34.6	37.0	34.9	430.8	45.3	18.0	
PE-TOTORAL	9.4	7.5	5.5	10.3	8.1	9.2	9.4	6.3	3.7	4.2	5.2	6.5	4.1	9.6	11.7	11.9	14.8	12.5	12.0	26.9	40.5	36.6	37.3	36.8	340.0	40.5	14.2	
PE-PUNTAPALMERAS	19.9	11.8	13.3	21.3	15.9	16.8	19.3	11.3	7.9	7.4	10.7	10.6	8.6	15.3	18.0	17.2	16.8	12.4	11.2	25.7	42.2	39.6	38.0	38.2	449.3	42.2	18.7	
PE-UCUQUER	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.5	0.7	1.3	4.0	1.8	1.3	1.1	13.7	4.0	0.6	
PE-UCUQUER-2	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	0.5	0.0	0.0	0.4	0.6	2.2	4.0	6.3	5.7	19.9	6.3	0.8	
PE-LA-ESTRELLA	3.7	3.4	4.6	5.9	6.3	8.2	7.3	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.8	5.2	14.8	12.3	12.8	23.4	36.4	37.6	41.3	41.0	269.9	41.3	11.2	
PE-CARDONAL	3.2	2.1	1.6	0.6	1.7	2.9	2.9	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	2.3	5.9	8.7	8.7	8.1	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	55.3	8.7	2.3	
PE-MANANTIALES	3.4	0.1	0.4	1.2	2.0	2.3	2.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	5.4	6.7	7.1	6.8	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	7.1	1.8	
PE-LOS-CERRILLOS	6.0	2.1	3.0	2.8	3.3	4.5	5.5	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	3.3	10.0	10.8	11.8	12.1	21.6	26.0	28.6	24.6	22.5	201.9	28.6	8.4	
PE-ELMAITEN	2.5	2.7	0.9	0.5	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	2.2	3.3	2.8	2.9	1.6	1.8	1.5	0.9	0.9	26.5	3.3	1.1	
PE-LASPENAS	6.6	4.9	7.1	7.3	8.2	7.7	7.0	5.5	1.5	1.4	1.6	1.1	0.7	2.3	3.2	4.5	4.8	5.4	4.7	2.9	3.3	4.7	4.0	3.3	103.7	8.2	4.3	
PE-ALENA	12.5	6.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.5	9.1	13.5	22.3	16.9	13.6	11.8	8.4	8.1	4.9	1.0	134.6	22.3	5.6	
PE-CUEL	3.5	2.5	0.6	0.0	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.5	0.4	3.3	5.7	2.9	0.9	1.3	25.7	5.7	1.1	
PE-SAN-MATIAS	26.2	16.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.0	2.0	9.7	24.8	21.0	20.0	16.1	8.3	8.0	7.9	9.4	172.6	26.2	7.2	
PE-LOS-OLMOS	6.3	1.3	0.0	0.0	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	15.9	21.7	20.9	16.5	15.9	15.8	14.9	5.2	2.4	0.2	145.1	21.7	6.0	
PE-LAESPERANZA	0.2	0.2	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	3.1	2.7	2.6	1.6	0.9	0.9	0.2	0.1	0.0	13.8	3.1	0.6	
PE-NEGRETE	1.2	0.6	0.3	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	3.6	8.6	9.6	8.9	7.6	4.1	4.1	2.8	2.6	0.1	57.2	9.6	2.4	
PE-LOSBUENOSAIRE	3.5	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.7	8.5	9.0	9.0	7.8	6.4	5.9	2.0	1.2	0.8	64.9	9.0	2.7	
PE-MESAMAVIDA	6.3	4.8	1.2	0.0	0.4	2.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.8	13.0	18.4	17.1	13.5	11.7	10.3	10.9	5.8	2.3	1.6	126.6	18.4	5.3	
CAMPO_LINDO_E1_EO	14.6	8.0	4.1	0.4	0.7	3.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	4.2	13.2	11.2	5.2	4.8	4.8	77.3	14.6	3.2	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.3	0.1	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARREBOL	1.0	1.4	1.1	2.1	3.5	3.8	2.9	1.0	0.2	0.2	0.4	0.1	0.6	0.7	1.3	1.2	1.3	1.0	0.8	0.1	0.6	0.2	0.6	0.8	26.7	3.8	1.1	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-FLOR	0.6	0.2	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	1.9	3.3	6.2	3.3	3.0	2.3	1.9							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMEd.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	21.1	31.2	28.6	22.9	26.1	23.0	20.8	20.1	18.0	14.3	13.3	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	256.7	31.2	10.7
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	62.1	70.0	70.1	70.1	70.1	70.0	70.1	70.1	69.5	49.3	46.2	18.2	0.0	0.0	0.0	0.0	758.1	70.1	31.6
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	37.9	96.1	122.0	128.4	126.2	105.9	88.2	80.1	76.6	67.7	55.6	51.3	24.5	0.1	0.0	0.0	0.0	1063.1	128.4	44.3
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	53.4	116.3	149.8	158.2	160.8	136.5	115.1	104.0	99.7	86.5	83.0	70.7	40.5	0.2	0.0	0.0	0.0	1377.0	160.8	57.4
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.9	68.0	91.8	95.8	94.6	80.0	66.8	60.0	57.8	51.3	41.6	23.2	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	763.3	95.8	31.8
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	7.9	9.0	8.6	9.0	9.0	8.8	8.6	8.5	7.8	8.0	5.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	9.0	4.0
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	8.3	7.3	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.7	7.9	4.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	8.9	3.5
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	18.9	47.9	51.4	57.1	49.5	43.8	40.1	37.9	33.5	27.1	25.5	15.3	0.1	0.0	0.0	0.0	468.9	57.1	19.5
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.3	31.7	40.4	42.6	38.6	33.1	29.5	27.0	25.5	22.9	17.7	16.8	6.1	0.0	0.0	0.0	0.0	340.1	42.6	14.2
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	25.9	64.7	81.1	84.9	77.0	66.5	58.4	53.1	50.8	46.2	36.2	35.0	17.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	695.9	84.9	29.0
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.6	7.1	8.8	7.7	8.1	8.7	8.8	8.8	8.2	4.4	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	86.4	8.8	3.2
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	7.8	34.1	55.1	58.9	53.9	46.2	40.8	37.0	34.8	33.6	25.1	24.0	13.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	465.1	58.9	19.4
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	8.6	32.1	33.7	30.4	26.2	23.3	21.0	20.9	18.6	15.0	13.3	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	253.7	33.7	10.6
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	23.2	49.4	63.1	65.7	59.1	51.2	45.1	41.0	38.7	34.9	27.9	26.3	17.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	542.7	65.7	22.6
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.0	0.5
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	8.6	8.9	9.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	6.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	95.0	9.0	4.0
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.4	71.6	110.1	116.4	105.4	90.5	79.3	73.0	69.2	61.1	48.5	46.4	24.5	0.0	0.0	0.0	0.0	920.6	116.4	38.4
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.9	10.3	13.2	14.0	12.6	11.0	9.8	9.0	8.2	7.1	6.3	6.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	115.3	14.0	4.8
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	19.2	16.9	26.1	35.3	44.4	51.0	55.6	57.9	24.7	23.8	22.6	9.7	0.0	0.0	0.0	0.0	396.6	57.9	16.5
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	60.6	83.6	88.1	87.5	72.6	60.3	55.1	51.9	46.2	36.9	35.1	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	684.0	88.1	28.5
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	61.7	42.1	0.0	7.9	20.9	34.1	68.7	96.1	118.6	120.6	96.0	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	710.3	120.6	29.6
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	29.5	74.5	88.2	92.7	106.2	89.1	74.6	67.2	64.3	57.4	49.9	44.3	23.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	861.7	106.2	35.9
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.4	7.1	7.2	7.2	7.1	7.0	7.2	7.2	7.3	6.8	4.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	7.3	3.3
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	40.0	48.9	48.9	49.0	49.0	49.0	49.0	48.5	46.7	48.2	31.6	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	527.5	49.0	22.0
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	22.2	58.1	87.0	92.5	88.9	72.5	65.1	58.5	55.4	49.4	39.8	26.8	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	725.3	92.5	30.2
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	25.1	55.9	71.5	69.9	57.7	54.5	50.1	46.5	44.1	35.1	29.4	28.0	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	574.3	71.5	23.9
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	72.9	67.1	75.0	79.7	75.5	66.1	61.0	58.0	50.6	40.9	26.9	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	698.0	79.7	29.1
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.8	4.1	4.4	4.2	4.6	4.9	4.9	4.9	4.8	4.4	3.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	4.9	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	25.5	32.7	34.5	33.9	28.8	24.6	22.6	20.9	18.7	16.2	14.5	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	289.3	34.5	12.1
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	3.3	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.5	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	38.9	3.7	1.6
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.1	4.6	4.8	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.6	3.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.1	4.9	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.3	9.8	10.2	10.0	8.3	7.0	6.4	5.8	5.2	4.4	4.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	10.2	3.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.1	42.8	64.2	74.4	64.7	72.3	71.1	93.1	85.9	72.7	86.2	46.6	17.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	809.2	93.1	33.7
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	29.9	42.0	43.7	39.6	34.2	29.8	27.0	26.3	23.2	18.6	17.8	13.2	0.2	0.0	0.0	0.0	349.8	43.7	14.6
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	50.7	98.0	81.5	145.2	121.9	176.1	144.1	162.5	129.8	117.7	43.5	52.5	41.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	1365.4	176.1	56.9
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.5	6.4	28.3	20.1	25.9	28.3	30.1	29.3	28.7	27.1	16.6	11.3	0.0	0.0	0.0	0.0	258.2	30.1	10.8
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.3	34.4	39.4	40.2	38.5	35.4	31.2	28.2	27.4	24.2	19.7	18.4	13.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	363.6	40.2	15.2
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.5	8.2	19.0	39.2	34.2	29.5	27.0	26.2	22.9	18.5	17.4	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	258.8	39.2	10.8
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	5.7	10.0	22.0	18.9	16.0	14.0	13.2	12.1	10.6	10.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	142.3	22.0	5.9
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	23.0	16.1	3.7	3.4	3.1	4.1	3.3	2.8	4.2	7.4	6.6	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	88.9	23.0	3.7
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	1.4	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.1	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	7.1	12.3	18.1	16.0	13.9	13.0	12.2	10.8	8.2	6.8	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	123.1	18.1	5.1
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	5.1	9.0	9.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	9.0	1.7
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	8.0	0.8
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	41.2	94.2	130.5	140.2	123.5	113.8	135.4	88.2	136.7	148.1	183.0	150.0	39.2	0.4	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 MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.3	1.3	1.9	1.9	1.6	1.6	1.7	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.2	0.7
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.0	0.2
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.4	4.3	4.7	5.0	3.6	4.9	5.1	4.9	4.6	4.0	3.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	50.0	5.1	2.1
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.4	2.5	1.8	1.6	2.0	1.8	2.4	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.5	1.0
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	5.6	6.6	7.1	7.2	3.6	4.7	5.8	5.5	3.4	4.5	6.1	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	65.0	7.2	2.7
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.1	4.1	1.5	4.9	4.4	4.8	4.9	4.8	4.8	4.7	4.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	51.0	4.9	2.1
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.1	0.0	0.0	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.9	5.0	5.2	5.9	6.1	3.2	3.5	7.0	5.8	6.3	5.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	61.2	7.0	2.5
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.1	6.8	0.0	0.0	4.8	4.4	5.6	5.0	6.4	6.6	5.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	53.3	6.8	2.2
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.2	0.0	0.0	2.8	3.0	0.0	0.0	2.9	2.8	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	3.0	0.9
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.4	2.3	2.2	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.5	1.0
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.5	2.6	2.7	2.7	0.0	0.0	2.7	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.7	1.0
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	1.9	1.0	1.5	0.9	0.7	0.7	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.9	0.5
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.0	0.8
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.4	2.4	1.4	1.3	1.7	1.6	2.1	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.4	0.9
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	6.3	7.9	8.1	8.2	5.6	5.7	4.7	6.3	7.1	7.4	5.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	77.1	8.2	3.2
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.5	2.9	1.4
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.8	1.0
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	7.7	8.8	8.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.7	1.1	1.3	7.9	3.9	0.3	0.0	0.0	0.0	87.5	8.9	3.6
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	6.5	8.2	8.6	8.6	8.7	8.6	8.5	8.4	8.3	8.0	5.5	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	92.2	8.7	3.8
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.6	2.8	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	3.0	1.3
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	7.9	0.6
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	4.4	5.6	5.7	4.1	3.9	4.2	4.6	5.5	5.5	4.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	5.7	2.2
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.8	2.0	2.0	1.9	1.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	1.2	1.2	1.9	1.9	1.9	1.5	1.2	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.9	0.6
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	8.0	0.0	0.0	0.0	7.8	7.3	6.9	8.1	8.2	9.0	8.2	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	69.8	9.0	2.9
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	2.8	2.9	2.9	2.1	2.1	2.3	2.7	2.4	2.8	2.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.3	0.6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	0.0	0.0	0.0	1.8	1.8	1.9	1.9	2.0	2.1	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.6	1.8	1.9	1.6	2.6	2.6	2.4	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.6	1.1
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.0	8.3	8.6	8.6	7.0	8.5	8.7	8.6	8.7	8.3	7.1	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	95.3	8.7	4.0
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.6	0.3
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.2	0.5	0.0	4.8	5.9	6.0	5.9	6.0	5.9	4.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	52.1	6.0	2.2
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.6	2.7	1.8	2.0	2.1	2.7	2.6	2.5	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.7	1.1
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	2.5	2.1	2.6	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.6	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	7.1	8.3	8.5	8.5	6.3	8.2	8.5	8.4	4.5	8.1	6.9	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	88.8	8.5	3.7
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.0	0.9	2.4	0.6	2.3	2.4	2.0	0.2	0.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.4	0.8
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.4	2.5	2.6	2.0	2.5	2.4	2.4	2.3	2.1	1.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.4	2.4	1.6	1.9	2.5	2.4	2.4	2.3	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.5	2.6	2.0	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	2.7	2.1	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.3	1.1	1.7	1.7	1.8	1.9	2.4	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.4	0.8
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	2.9	2.9	2.4	2.3	2.4	2.5	2.7	2.8	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.9	1.2
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	4.0	0.0	0.0	2.8	3.3	3.5	3.7	3.9	0.0	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.6	4.0	1.2
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.1	4.2	4.2	4.2	4.0	3.5	3.8	3.5	3.9	3.8	4.1	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	47.2	4.2	2.0
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.9	2.5	2.6	2.4	2.5	2.4	2.2	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.6	0.8
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	2.3	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	6.4	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	73.5	9.0	3.1
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	8.3	8.7	8.8	8.7	8.9	8.9	8.8	8.7	8.1	5.5	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	93.7	8.9	3.9
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.2	0.6
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.4	4.7	5.1	5.3	5.1	5.3	5.3	5.2	5.2	4.7	3.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	54.5	5.3	2.3
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.5	2.2	0.0	0.1	6.3	7.5	7.1	8.2	4.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	40.8	8.2	1.7
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.2	2.4	2.5	0.0	0.0	0.1	2.5	2.4	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.5	0.7
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.0	1.5	2.3	2.3	3.2	6.8	7.3	7.2	7.7	4.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	7.7	1.9
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.6	2.7	2.6	3.5	7.7	8.3	7.5	8.6	5.3	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.2	8.6	2.1
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.5	0.0	0.0	0.0	9.0	9.0	0.0	0.0	9.0	0.0	8.6	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	47.6	9.0	2.0
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.2	0.6
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	53.5	144.4	178.2	189.7	187.6	157.4	131.0	118.4	113.4	101.0	82.5	76.4	44.7	0.3	0.0	0.0	0.0	1578.8	189.7	65.8
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.9	2.9	3.6	4.0	4.0	3.9	3.5	2.8	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	4.0	1.3
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.4	7.0	7.4	0.0	3.8	4.7	5.6	6.5	7.3	6.9	5.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	63.1	7.4	2.6
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	1.4	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.6	0.7
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	1.9	1.8	1.9	1.8	1.9	1.4	1.9	1.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	1.9	0.8
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	1.9	0.9
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	3.0	1.4
PFV-TALHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.2	1.8	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.0	0.7
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	3.1	7.3	8.9	9.0	9.0	9.0	8.8	7.8	5.4	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	9.0	3.0
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	8.3	0.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.8	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	77.4	8.3	3.2
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	1.6	1.4	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	1.6	0.8
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.9	4.7	4.3	3.2	4.7	4.4	5.0	5.0	5.0	4.2	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	5.0	2.0
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	4.0	5.7	5.8	5.6	5.6	5.7	5.8	5.8	5.7	4.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	5.8	2.4
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.8	4.9	4.2	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	40.8	4.9	1.7
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.9	0.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	74.7	7.8	3.1
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.5	2.5	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.7	0.9
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.2	1.4	1.0	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	1.6	0.7
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	7.2	8.9	9.0	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.1
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.7	0.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	74.0	7.8	3.1
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.9	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.6	4.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	4.8	2.0
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.4	2.7	0.0	0.0	0.0	2.8	2.7	2.7	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.8	0.8
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.3	0.1
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.1	8.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	8.5	7.1	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	44.2	9.0	1.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	0.0	2.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.7	0.8
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.3	9.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	80.6	9.0	3.4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.8	0.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	76.1	7.8	3.2
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	2.0	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.7	0.9
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
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	10.6	9.2	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	10.6	2.0
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
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	1.7	1.9	1.8	1.1	1.5	1.9	1.9	1.6	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	1.9	0.7
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	1.9	2.0	1.8	1.7	1.6	1.8	1.7	1.6	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.0	0.8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	7.7	9.0	0.0	0.0	6.8	7.3	7.5	7.4	7.6	8.5	7.7	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	73.3	9.0	3.1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	2.7	2.7	1.8	2.0	2.3	2.1	2.3	2.4	1								

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.0	2.2	2.4	2.2	2.4	2.3	2.1	1.8	1.3	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.4	0.9
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.8	5.9	5.9	4.1	4.5	4.8	4.4	5.0	4.7	3.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	5.9	2.3
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.8	2.0	2.4	2.2	1.7	2.3	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.8	1.1
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	3.9	4.2	3.3	3.4	3.7	2.9	2.2	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	4.2	1.3
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	1.9	2.0	2.2	1.7	2.3	2.0	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.7	1.1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUOVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.4	2.6	2.6	1.6	1.8	2.3	2.4	2.6	1.9	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.6	1.0
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.5	2.6	1.8	1.8	2.1	2.3	2.2	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.6	8.3	8.7	8.7	5.3	6.8	7.4	6.0	5.2	8.3	6.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	80.8	8.7	3.4
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.7	2.8	2.8	2.4	2.6	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.8	1.3
PFV-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.7	1.9	0.3	0.0	0.4	1.6	1.5	1.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.9	0.4
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.1	2.1	1.7	1.9	2.1	2.1	2.1	1.9	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.1	0.9
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	4.4	6.4	7.9	8.7	8.8	7.4	6.5	6.7	4.4	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	66.6	8.8	2.8
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.5	5.4	5.7	5.9	4.8	4.0	4.8	5.5	4.2	4.5	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	57.7	5.9	2.4
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.1	3.5	3.9	3.2	3.7	3.9	3.4	2.8	2.2	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	3.9	1.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.3	4.2	4.5	4.7	2.4	3.3	2.8	4.1	2.7	4.9	4.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	43.5	4.9	1.8
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.2	8.3	8.3	8.4	4.3	6.0	5.2	6.2	3.9	7.6	7.1	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	78.3	8.4	3.3
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	2.9	0.0	3.0	1.5	1.8	2.0	1.8	1.7	2.5	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	3.0	1.0
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.2	6.0	6.3	6.5	3.9	3.9	5.0	3.6	4.4	3.9	4.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	6.5	2.4
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	3.4	3.5	3.6	2.2	2.7	3.0	2.5	2.5	3.1	2.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	3.6	1.4
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.9	2.9	2.9	2.6	2.6	2.4	1.7	2.9	2.9	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.9	1.2
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.5	2.2	2.1	1.8	1.7	1.6	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.5	0.9
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	5.0	7.6	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.6	5.2	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	84.3	7.8	3.5
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.5	2.5	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.6	2.6	2.7	2.7	1.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.7	1.2
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.6	2.8	2.9	2.7	2.5	2.2	1.7	2.8	2.6	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.9	1.2
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	7.1	8.7	8.7	8.7	8.5	8.7	8.7	8.7	8.7	8.5	7.3	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	97.6	8.7	4.1
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.6	1.9	1.4	1.4	2.0	2.1	1.8	1.4	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.1	0.7
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	7.2	8.0	8.0	8.0	6.5	7.4	7.7	8.0	8.0	8.0	7.2	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	89.4	8.0	3.7
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.4	8.0	0.0	0.0	5.2	7.1	8.0	0.0	0.0	7.7	6.3	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	54.0	8.0	2.2
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.5	2.7	2.7	1.6	2.3	2.4	2.7	2.6	2.5	2.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.5	2.5	1.8	1.5	1.8	1.7	2.4	2.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	2.5	1.0
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.7	1.8	1.4	1.7	1.9	1.8	1.7	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	1.9	0.8
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.5	7.7	8.9	8.9	8.9	7.2	8.9	8.9	8.9	8.9	8.7	5.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	97.0	8.9	4.0
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	3.8	5.9	7.0	5.2	4.2	4.9	6.0	4.1	3.0	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	7.0	2.0
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.7	1.6	1.5	1.8	2.2	1.3	1.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.8	2.1	0.8	2.3	1.8	2.1	2.0	2.2	2.2	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.3	0.9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	3.1	2.8	0.0	0.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.2	3.1	1.3
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.8	7.5	7.8	7.9	2.0	5.7	5.0	5.9	7.4	7.3	5.5	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	72.1	7.9	3.0
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.5	2.5	1.6	1.4	1.9	1.8	2.3	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	4.6	6.4	7.6	5.8	5.2	6.1	6.0	6.7	4.7	2.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	58.9	7.6	2.5
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	70.7	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.3	5.9	5.8	5.8	4.6	5.4	5.7	5.7	5.8	5.6	4.7	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	64.3	5.9	2.7
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.3	2.3	2.3	1.7	2.1	2.1	2.3	2.3	2.3	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	2.3	1.0
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	4.0	5.4	5.6	5.7	3.9	5.2	5.4	5.7	5.7	5.4	3.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	58.2	5.7	2.4
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.5	4.7	6.5	7.7	5.6	7.9	8.2	7.8	6.3	4.5	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	8.2	2.7
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	0.0	0.6	2.1	2.6	3.0	3.0	2.9	2.7	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	3.0	1.1
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.4	2.5	2.7	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.7	0.7
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	1.6	0.6	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	MW/hh	MW/hh
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	45.8	75.1	81.5	82.9	73.2	64.0	49.2	38.5	33.7	27.8	26.3	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	633.4	82.9	26.4
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-TER-LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.3	8.7	9.0	9.0	6.5	7.2	7.1	6.4	4.2	4.7	6.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	79.7	9.0	3.3
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	2.3	1.1
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	5.2	5.4	5.5	1.8	0.0	0.9	0.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	5.5	1.0
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.4	2.4	2.5	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.9	2.1	2.1	1.6	1.4	1.7	1.5	1.7	1.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.1	0.8
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	13.5	66.8	93.0	96.4	86.4	75.4	65.4	60.0	56.8	50.5	40.0	39.1	27.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	771.8	96.4	32.2
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.9	3.0	3.0	1.8	2.0	2.5	2.6	2.8	2.2	2.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.6	3.0	1.2
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.3	5.3	5.3	5.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	49.5	5.3	2.1
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.8	7.8	8.4	8.7	4.3	5.8	7.1	6.5	3.9	4.8	6.1	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	73.4	8.7	3.1
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.4	2.5	1.8	1.1	1.7	1.4	1.9	1.8	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.6	8.6	9.0	0.0	4.9	5.7	7.4	6.0	5.0	5.5	6.9	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.5	9.0	2.9
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.4	2.5	1.7	1.7	1.6	1.9	2.4	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.5	1.0
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.4	2.5	1.3	1.8	1.8	1.7	2.2	1.5	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	1.1	1.7	1.7	1.4	1.5	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.0	0.6
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	10.1	10.1	10.1	7.2	6.3	10.1	15.3	15.6	10.3	7.1	4.6	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	120.5	15.6	5.0
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.7	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.6	3.1	7.3	8.5	8.7	8.6	8.1	7.1	5.3	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.2	8.7	2.6
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.5	4.2	4.8	5.6	6.0	5.6	7.5	6.4	6.5	5.8	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	58.7	7.5	2.4
PMGD-PFV-RUCAPAI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	7.7	8.8	8.8	6.3	7.9	7.6	7.4	6.8	6.2	6.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	84.9	8.8	3.5
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.3	8.1	2.0	0.0	5.2	7.0	6.2	6.8	6.1	6.2	6.0	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	64.4	8.1	2.7
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.8	5.9	6.0	4.0	5.1	4.3	4.5	3.8	3.5	4.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	6.0	2.3
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.3	7.5	8.9	0.0	0.0	6.2	8.1	7.1	7.5	6.6	6.3	7.2	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	8.9	3.0
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.2	8.3	8.6	8.8	5.6	7.1	6.0	6.6	6.4	6.1	6.7	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.9	8.8	3.4
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.8	2.9	2.9	2.1	2.0	2.0	1.7	1.6	1.1	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.9	1.1
PFV-CADELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.7	0.0	2.4	2.5	2.1	1.9	1.7	1.1	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.7	7.9	8.3	8.3	6.2	6.4	5.7	5.7	4.7	4.7	5.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	72.7	8.3	3.0
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.6	6.9	7.4	7.7	4.4	4.2	4.7	4.6	7.0	7.1	5.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	69.4	7.7	2.9
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.0	2.2	2.3	1.2	1.6	1.3	1.8	1.3	2.0	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.3	0.9
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.9	2.2	1.7	1.7	1.6	1.8	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.2	0.7
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.8	3.7	5.2	6.6	2.8	3.4	3.6	3.9	3.6	3.6	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.8	6.6	1.8
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.7	2.8	1.7	2.1	2.6	2.4	2.8	2.6	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.8	1.1
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.9	7.2	7.2	7.2	5.7	6.2	6.1	7.0	6.0	7.2	5.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	7.2	3.1
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.4	1.4	1.2	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.4	0.6
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	0.6	0.3
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.6	2.7	1.4	2.0	2.7	2.3	2.6	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.7	1.0
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.6	8.1	8.5	8.9	6.3	5.7	7.4	7.6	8.8	8.3	5.7	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	85.0	8.9	3.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.5	3.6	4.2	5.2	5.0	4.7	5.2	5.4	3.8	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.9	5.4	1.8
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	0.6	0.3
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.6	1.9	2.1	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.7	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.1	0.8
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.9	2.2	1.9	1.9	2.0	2.0	1.7	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.2	0.8
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	3.0	3.0	2.2	2.4	2.7	2.8	2.9	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	3.0	1.3
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.0	0.3
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.6	5.4	10.1	20.1	17.2	15.0	14.0	13.3	12.0										

	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	MW/hh	MW/hh
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.8	2.4	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	3.9	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	48.4	4.1	2.0
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.2	2.3	2.2	2.0	1.6	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	41.4	3.3	1.7
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	14.6	2.7	0.6
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	42.8	4.0	1.8
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.5	1.5	1.5	1.2	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.5	0.8
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.2	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	7.3	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	100.3	8.9	4.2
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	49.6	4.0	2.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.0	2.0	2.0	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.0	0.9
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	3.4	4.1	4.3	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	3.6	2.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	42.5	4.4	1.8
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	5.5	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	81.0	7.2	3.4
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	4.3	5.8	6.3	6.3	6.3	6.3	6.2	5.7	4.2	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	57.0	6.3	2.4
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.7	7.2	7.8	8.1	8.4	8.4	8.4	8.1	7.8	7.1	5.7	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	87.8	8.4	3.7
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.6	2.3	1.8	2.6	1.9	2.5	2.5	2.4	1.5	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.6	0.9
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.6	2.7	2.8	2.9	2.8	2.6	2.4	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.9	1.2
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.6	8.4	0.0	0.0	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	7.7	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	39.5	8.7	1.6
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.0	8.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	8.8	8.0	7.0	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	54.3	8.9	2.3
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	0.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	16.8	2.7	0.7
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	1.9	1.9	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.2	1.8	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.7	1.0
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.5	1.1
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	2.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	11.0	2.9	0.5
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.5	1.2
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	31.6	2.8	1.3
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	27.6	2.3	1.2
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	8.3	8.9	9.0	8.9	8.8	8.7	7.3	7.6	7.8	6.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	92.7	9.0	3.9
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.5	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.8	7.7	8.4	8.7	9.0	9.0	9.0	8.7	8.4	7.8	6.2	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	93.2	9.0	3.9
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.6	5.6	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	6.2	3.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	36.3	8.5	1.5
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.8	2.4	2.2	2.6	2.5	1.3	2.1	1.8	1.8	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.6	0.8
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.3	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.5	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	79.1	6.7	3.3
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.7	2.5	1.9	0.6	0.1	0.0	0.0	15.8	2.7	0.7
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.4	0.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.5	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	4.8	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	24.9	5.8	1.0
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	7.6	8.8	0.0	0.0	0.0	9.0	8.9	8.8	7.9	6.1	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	68.3	9.0	2.8
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.1	2.7	1.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	2.4	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.3	2.7	2.8	2.1	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.5	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	30.9	2.8	1.3
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.8	2.9	1.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	10.4	2.6	0.4
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	1.7	1.6	1.8	2.5	2.5	2.4	1.8	0.7	0.0						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.0	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	0.7	1.8	2.4	2.6	2.6	1.6	2.3	1.8	1.4	1.5	2.1	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.6	0.9
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	1.2	1.2	1.0	1.1	1.2	1.1	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.5	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	2.2	2.6	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.9	2.6	1.0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.5	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.7	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.8	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.1	1.3
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	4.1	5.5	5.8	5.9	0.0	5.9	5.9	5.9	5.7	5.0	3.3	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	5.9	2.3
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.4	2.1	1.9	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	2.5	1.1
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.8	13.3	30.4	44.6	60.0	60.1	47.6	39.3	36.2	32.0	25.8	17.3	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	415.4	60.1	17.3
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.9	2.3	1.8	2.1	2.1	1.5	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.8	2.0	1.6	1.5	1.6	2.1	2.3	2.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	2.8	4.7	5.2	6.8	4.5	4.8	5.5	5.5	4.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.4	6.8	2.0
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.8	7.4	8.4	8.7	6.7	5.6	6.1	6.1	5.8	4.1	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	8.7	2.8
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.6	8.2	8.8	8.9	5.5	6.5	6.7	5.0	5.4	8.2	5.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	8.9	3.3
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.4	7.3	8.5	8.9	6.0	7.3	6.0	6.1	6.9	6.7	4.6	2.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	8.9	3.3
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	4.9	8.9	9.0	9.0	7.3	8.3	8.4	8.4	8.1	9.0	7.3	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	92.3	9.0	3.8
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.2	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.0	3.2	4.0	4.7	5.4	5.5	5.6	5.5	5.9	4.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	5.9	2.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.6	2.8	2.9	2.3	1.8	2.2	2.4	0.7	2.7	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.9	1.1
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.2	2.4	2.5	2.4	2.1	2.7	2.5	2.6	2.5	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	0.7	1.1	1.3	1.6	1.7	1.4	1.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.7	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.7	6.9	7.4	7.9	5.4	6.8	8.1	7.9	7.6	7.0	5.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	80.4	8.1	3.3
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.5	2.7	2.7	1.9	2.3	2.3	2.7	2.7	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.6	1.9	2.2	2.0	1.6	2.5	2.2	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	2.6	1.0
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.8	2.0	2.2	2.2	1.9	2.5	2.1	2.2	1.9	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.5	0.9
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	8.7	0.0	7.8	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	5.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.3	8.7	3.2
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	2.0	2.6	1.5	1.8	1.8	2.1	1.4	0.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.6	0.7
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	7.0	8.9	9.0	8.9	5.0	5.2	8.8	8.3	8.9	8.9	7.4	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.4	9.0	3.8
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.1	2.4	2.5	2.5	2.4	1.6	1.5	1.6	1.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	2.5	2.5	3.2	4.0	4.6	4.3	5.1	3.2	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.8	5.1	1.4
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.7	5.3	5.6	5.8	4.3	4.6	4.6	4.7	5.2	4.5	2.4	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	5.8	2.2
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	2.1	2.2	2.2	1.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.3	0.9
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.4	1.6	1.7	1.2	1.6	1.8	1.4	1.4	1.6	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.8	0.7
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.7	2.8	2.0	2.4	2.5	1.9	1.6	1.9	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.8	1.1
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.3	2.4	2.4	1.9	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.4	1.1
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.2	7.0	0.0	0.0	4.7	4.0	4.7	6.0	5.1	4.5	4.6	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	7.0	2.1
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.2	0.6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	5.7	6.1	6.3	3.7	3.7	4.2	4.5	4.0	4.1	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	6.3	2.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	1.9	1.9	2.4	1.7	1.2	1.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.5	0.3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	2.9	3.8	4.5	3.6	2.8	3.4	3.9	3.3	2.9	3.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	4.5	1.6

	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-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.1	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.5	0.1
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.6	2.8	2.4	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.6	0.6
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.1	2.8	2.8	2.8	2.7	1.7	2.1	1.2	2.4	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	2.8	1.0
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	6.2	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	23.7	6.3	1.0
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
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	20.3	20.2	20.1	20.0	19.9	24.1	26.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	20.4	20.4	20.4	20.4	241.4	28.8	10.1
BESS-URIBE	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.0	0.0	2.2	0.6	0.1
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	8.0	8.0	8.0	8.0	32.0	8.0	1.3
BESS-ANDES-IIA	14.3	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	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	72.5	80.1	80.1	9.1	256.5	80.1	10.7	
BESS-ANDES-2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	27.1	27.1	24.1	0.0	0.0	1.0	32.8	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	0.2	22.8	137.1	32.8	5.7	
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	59.7	60.1	6.6	183.3	60.1	7.6	
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	54.6	48.9	0.0	103.9	54.6	4.3	
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ALFALFAL-VR2	32.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	28.6	25.0	25.0	166.8	34.2	6.9	
BESS-ANDES-IV	129.6	114.1	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	117.2	130.0	122.5	122.5	613.5	130.0	25.6	
BESS-COYA	139.3	32.6	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	22.7	70.0	67.2	331.8	139.3	13.8		
BESS-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	5.4	2.7	0.0	2.0	0.3	0.0	19.9	5.4	0.8
BESS-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-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
UJUNA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJUNA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	7.6	7.8	8.1	7.9	8.0	8.0	8.0	8.1	7.6	7.2	8.8	11.3	11.5	11.9	12.1	11.7	11.5	12.1	12.5	12.8	12.8	12.6	12.7	12.7	244.9	12.8	10.2
CERROPABELLON-U2_GEO	6.7	6.8	6.8	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.4	6.2	6.7	6.9	6.7	6.1	6.0	6.4	6.9	7.2	7.6	7.7	7.7	7.5	7.7	7.6	164.7	7.7	6.9
CERROPABELLON-U3_GEO	6.5	5.																									

[illegible]

22-11-2024

22-11-2024

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	6.1	0.5
LINARES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.9	10.4	1.0	0.4
NUEVAALDEA-1_COGEN	4.6	3.7	4.0	4.2	4.7	4.4	4.4	4.5	3.8	1.5	1.4	1.7	1.9	1.9	0.9	2.9	5.8	5.4	5.2	5.5	6.0	5.7	6.3	5.6	95.9	6.3	4.0
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
NUEVAALDEA-3_COGEN	35.3	37.9	34.7	35.1	37.6	36.6	36.1	35.3	37.8	40.1	40.2	36.7	38.4	37.9	38.9	39.6	39.6	38.1	37.8	39.2	36.6	36.8	35.6	37.1	898.7	40.2	37.4
LAIJAEVE	4.1	4.9	4.1	4.2	4.7	4.1	4.2	3.4	2.5	2.8	3.1	3.6	3.2	2.8	3.4	3.0	3.5	3.6	2.8	2.7	2.6	3.2	3.0	3.3	82.8	4.9	3.3
MASISA_COGEN	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.5	0.7	0.7	0.7	0.3	4.0	4.8	4.7	4.8	5.0	6.7	9.0	9.4	9.4	63.4	9.4	2.6
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	26.8	19.7	29.1	35.9	21.3	16.5	17.6	19.4	19.7	14.7	10.8	10.1	13.9	14.6	14.2	12.9	13.4	18.4	24.3	29.3	26.2	26.8	38.3	39.2	513.1	39.2	21.4
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CMPCSANTAFE_COGEN	11.4	4.5	7.2	9.4	10.3	7.7	7.8	7.1	8.8	8.3	1.8	0.0	0.0	1.6	1.5	0.3	3.8	5.1	5.8	7.4	6.6	10.9	7.8	6.7	141.8	11.4	5.9
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	30.7	27.4	30.2	29.0	30.5	26.2	25.1	27.8	29.6	27.7	28.8	28.9	27.1	30.6	28.1	27.0	27.9	26.5	27.0	28.2	26.4	26.0	32.7	33.6	682.9	33.6	28.5
CHOLGUAN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	42.0	42.5	43.0	43.0	42.0	43.0	42.5	43.0	43.0	42.5	43.5	43.0	42.0	42.5	43.0	42.0	43.0	43.0	42.5	43.0	43.0	42.0	43.5	43.0	1025.5	43.5	42.7
ESCUADRON_COGEN	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1.5	1.5	1.6	24.3	1.6	1.0
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	1.9	0.4	1.7	1.1	1.8	0.2	0.0	0.1	0.4	1.0	1.2	1.7	1.7	4.0	0.8	0.3	1.4	1.4	1.7	2.0	0.9	1.0	3.8	4.0	34.2	4.0	1.4
LAUTARO-1_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
LAUTARO-2_COGEN	18.4	16.9	17.3	19.2	19.2	18.8	19.1	18.9	16.0	14.7	14.1	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	13.5	0.0	17.1	18.6	362.9	19.2	15.1
VALDIVIA_COGEN	43.7	44.8	45.4	40.2	40.8	44.1	46.6	45.2	47.7	45.7	44.8	43.7	45.4	42.0	43.3	42.5	37.6	42.8	42.3	41.0	40.5	46.0	46.1	42.7	1044.6	47.7	43.5
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.																		

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
22 de noviembre de 2024

22-11-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	0	N	-	MT	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM	Cambio en la Política de Precios		N		ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OT	SDCF 2024120647 por cambio de combustible a DIESEL	S/E Kimal 500/220 kV			ENGLIE	-	-
00:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	D1024118476 - L1024001595	COBURN	-	-
00:16:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COBURN	-	-
00:16:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_BALCO_sinv	47	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
00:16:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	100	N	LC	PC	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM							
													L1024000769 - L1024000182 - L1 2024001681	ENLASA	-	-
00:16:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM							
													L10240001207 - L1024000182	ENLASA	-	-
00:16:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM							
													L10240001220	ESCUADRON	-	-
00:16:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM							
													L1024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
00:16:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
00:16:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
00:16:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
00:16:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
													L10240001206 - L10240000181 - L10240001677 - L10240001690	ENLASA	-	-
00:16:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OM							
													L1024000772		-	-
00:16:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV					
00:16:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	116	N	LC	PC	-	OM							
00:18:00	-	COLMITO GN A	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM							
00:27:00	-	ELTORO_vrsu_quill	ELTORO_vrsu_quill	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV					
00:27:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM							
00:27:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	LC	MT	PCP	OM							
00:27:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM							
00:27:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM							
00:32:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:32:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:32:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:32:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:35:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM							
00:36:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	-	RO	LC	PS	-	OT	F/5 CTM3-TV	S/E Kimal 500/220 kV					
00:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM							
00:44:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	-	DF	DLC	PS	-	SDCF	F/5 CTM3-TG	S/E Kimal 500/220 kV					
00:45:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	160	DRO	-	PP	-	OM	Por inercia	S/E Kimal 500/220 kV					
01:27:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	75	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:27:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	75	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:27:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	75	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:27:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	75	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:38:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	100	PO	LC	EP	-	EP	-	S/E Kimal 500/220 kV					
01:56:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	100	N	LC	PC	PCP	OM	Cambio CMG						
01:56:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM							
01:56:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM							
01:56:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM							
01:56:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:56:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:56:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:56:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:31:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre					
02:31:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM							
02:31:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM							
02:31:00	-	ELTORO_vrsu_quill	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:31:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:31:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:31:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cts LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre					
02:54:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:54:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:54:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:54:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
02:54:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	160	PO	LC	EP	-	EP	F/5 CTM3-TV	S/E Kimal 500/220 kV					
03:05:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kV					
03:05:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	245	RO	LC	PC	-	OM	Cancela SDCF 2024120647	S/E Kimal 500/220 kV					
03:06:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:06:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:06:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:06:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
03:18:00	-	MEILLONES-IEM	MEILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	Cancela SDCF 2024116285	S/E Kimal 500/220 kV					
03:52:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM	Finaliza Cts LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre					
03:52:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM							
04:00:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
04:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_sinv	115	N	-	PC	-	RE	Control cota Polcura		N		ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	PC	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_sinv	115	RO	-	CI	-	RE	Control cota Polcura		N		ENEL GENERACION	-	-
04:31:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	75	N	-	CI	-	OM	Movimiento por cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
04:31:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:31:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:31:00	-	ELTORO_vrsu_quill	ELTORO_vrsu_quill	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
04:31:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrsu_quill	50	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
04:31:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						
04:31:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	100	N	LC	PC	PCP	OM							
04:31:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM							
04:31:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_vrsu_quill	125	N	-	PC	-	RE	Control cota Polcura		N		ENEL GENERACION	-	-
04:31:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_vrsu_quill	125	RO	-	CI	-	RE	Finaliza Cts LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre					
05:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	DN	DLC	PP	OM	MT	Control cota Polcura		N		ENEL GENERACION	-	-
05:15:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	50	DN	DLC	PP	OM	MT							
05:18:00	-	NEHUENCO-98	NEHUENCO-98_GN_A	60	DN	DLC	PP	PCP	OM							
05:30:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrsu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
0																

22-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
05:44:00	-		ATACAMA-2TG2A TG2A GNL B	-						Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 KV					-
05:47:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	26	N	-	LC	PC	PCP	OM				ENEL GENERACION	-	-
05:51:00	-	ELTORO-1	ELTORO vrusc_quill	75	N	-		CI	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
05:51:00	-	ELTORO-2	ELTORO vrusc_quill	75	N	-		CI	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
05:51:00	-	ELTORO-3	ELTORO vrusc_quill	75	N	-		CI	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
05:51:00	-	ELTORO-4	ELTORO vrusc_quill	75	N	-		CI	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
06:01:00	-	ELTORO-1	ELTORO vrusc_quill	110	N	-		PC	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
06:01:00	-	ELTORO-2	ELTORO vrusc_quill	110	N	-		PC	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
06:01:00	-	ELTORO-3	ELTORO vrusc_quill	110	N	-		PC	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
06:01:00	-	ELTORO-4	ELTORO vrusc_quill	110	N	-		PC	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
06:06:00	-		NEHUENCO-9B GN A							Cambio CMG						-
06:06:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	95	N	-	LC	PC	PCP	OM				COLBUN	-	-
06:06:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	-	LC	PC	PCP	OM				CARDONES	-	-
06:06:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	N	-		PC	PCP	OM				ESCUADRON	-	-
06:06:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-		PC	CF	OM				ENAP ACONCAGUA	-	-
06:06:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	3	N	-		PC	-	OM				SANTA FE	-	-
06:06:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	N	-		PC	PCP	OM				ARAUCO	-	-
06:06:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	22	N	-	LC	PC	-	OM				COMASA	-	-
06:08:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	113	N	-	LC	PC	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
06:13:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL B	63	N	-	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
06:13:00	-									No se retira por intercia						-
06:13:00	-									Finaliza Ch S/E Kimal 500/220 KV	S/E Kimal 500/220 KV					-
06:13:00	-									Finaliza Ch S/E Kimal 500/220 KV	S/E Kimal 500/220 KV					-
06:15:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	220	N	-	LC	PC	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
06:42:00	-		COLMITO GN A							Cambio CMG						-
06:42:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	60	N	-	LC	MT	PCP	OM				COLBUN	-	-
06:42:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	113	N	-	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
06:42:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	3	N	-		PC	-	OM				SANTA FE	-	-
06:42:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-		PC	CF	OM				ENAP ACONCAGUA	-	-
07:01:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1_DIESEL	0	RO	-	LC	PS	-	OM				ENGIE	-	-
07:01:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	N	-	LC	PS	PCP	OM				ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-		ELTORO vrusc_quill							Cambio CMG						-
07:10:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	0	N	-	LC	PS	PCP	OM				COLBUN	-	-
07:10:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	N	-	LC	PS	MTP	OM				ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	0	N	-	LC	PS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	N	-	LC	PS	-	OM				CARDONES	-	-
07:10:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	N	-		PC	PCP	OM				ESCUADRON	-	-
07:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-		MT	CF	OM				ENAP ACONCAGUA	-	-
07:11:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	0	DN	-	DLC	FS	PCP	OM				ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-		RAPEL							Cambio CMG						-
07:16:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	3	N	-		PC	-	OM				SANTA FE	-	-
07:16:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	-	LC	PC	-	OM				COMASA	-	-
07:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-		MT	-	OM			N	COLBUN	-	-
07:16:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-		MT	-	OM			N	COLBUN	-	-
07:16:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	260	N	-	LC	MT	-	OM				COLBUN	-	-
07:16:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_PSTVU GN A	169	N	-	LC	MT	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-		MT	PCP	OM				AES GENER	-	-
07:16:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-		MT	PCP	OM				AES GENER	-	-
07:16:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-		MT	-	OM				AES GENER	-	-
07:16:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-		MT	PCP	OM				ENLASA	-	-
07:16:00	-															-
07:16:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-		MT	-	OM				ENLASA	-	-
07:16:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-		MT	-	OM				ENLASA	-	-
07:16:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	N	-		MT	-	OM				ENGIE	-	-
07:16:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	LF	-		MT	PCP	OM				ARAUCO	-	-
07:16:00	-	ELTORO-1	ELTORO vrusc_quill	0	N	-		MT	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	ELTORO-2	ELTORO vrusc_quill	0	N	-		MT	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	ELTORO-3	ELTORO vrusc_quill	0	N	-		MT	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	ELTORO-4	ELTORO vrusc_quill	0	N	-		MT	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-															-
07:16:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-		MT	PCP	OM				ENLASA	-	-
07:18:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	0	DN	-	DLC	FS	MTP	OM				ENEL GENERACION	-	-
07:19:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	-	DLC	FS	-	OM				CARDONES	-	-
07:20:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	0	DN	-	DLC	FS	PCP	OM				COLBUN	-	-
07:20:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	0	DN	-	DLC	FS	-	OM				ENEL GENERACION	-	-
07:23:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1_DIESEL	0	RO	-	LC	PS	-	OM				ENGIE	-	-
07:26:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO shrv	150	N	-		CI	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE-1 RALCO shrv	150	N	-		CI	-	RE			N	ENEL GENERACION	-	-
07:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO shrv	80	N	-		MT	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE-1 RALCO shrv	80	N	-		MT	-	RE			N	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-		REHUENQUE							Cambio CMG						-
07:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE-1 RALCO shrv	0	N	-		PS	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	0	N	-		PC	-	OM				ARAUCO	-	-
07:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN_EUCA	0	N	-		PC	-	OM				ARAUCO	-	-
07:30:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	3	N	-		MT	-	OM				SANTA FE	-	-
07:30:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	0	N	-		PC	-	OM				ARAUCO	-	-
07:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-		MT	MTP	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-		MT	-	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-		MT	MTP	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-		MT	MTP	OM			N	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	-	LC	MT	-	OM				COMASA	-	-
07:30:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-		MT	-	OM				ARAUCO	-	-
07:30:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-		MT	-	OM				SANTA FE	-	-
07:30:00	-	LOMALOSCUERADOS-2	LOMALOSCUERADOS-2 BIOGAS	1	N	-		MT	-	OM				KDM	-	-
07:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-		MT	-	OM				SANTA MARTA	-	-
07:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-		MT	-	OM				ENAP BIOBIO	-	-
07:30:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1_DIESEL	-	DRO	-	DLC	FS	-	OM				ENGIE	-	-
07:33:00	-		ERNC							Cambio CMG						-
07:33:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	9	N	-		CI	-	OM				ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-		MT	-	OM				ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-		MT	-	OM				ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-		CI	-	OM				ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PFV-ELOMOBRO	PFV-ELOMOBRO	10	N	-		CI	-	OM				ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	1	N	-		CI	-	OM				ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	69	N	-		CI	-	OM				ACCIONA	-	-
07:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-		MT	-	OM				AES ANDES	-	-
07:33:00	-	PE-LOSQUIRUIROS	PE-LOSQUIRUIROS	9	N	-		CI	-	OM				AES ANDES	-	-
07:33:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	1	N	-		MT	-	OM				AES ANDES	-	-
07:33:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-		CI	-	OM				AES ANDES	-	-
07:33:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-		CI	-	OM				AES ANDES	-	-
07:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-		MT	-	OM				AES ANDES	-	-
07:33:00	-	PFV-ANDES-3B	PFV-ANDES-3B	3	N	-		MT	-	OM				AES ANDES	-	-
07:33:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	1	N	-		MT	-	OM				AES ANDES	-	-
07:33:00	-	PFV-ANDES-4	PFV-ANDES-4	69	N	-		CI	-	OM				AES ANDES	-	-
07:33:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-		CI	-	OM				AES ANDES	-	-
07:33:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N											

22-11-2024																	SSCC
Nora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
07:33:00	-	PULFUFU-1	PULFUFU-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-	
07:33:00	-	PULFUFU-2	PULFUFU-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CAPULLO	-	-	
07:33:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-	
07:33:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-	
07:33:00	-	LAMINA	LAMINA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-	
07:33:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-	
07:33:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-	
07:33:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-	
07:33:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBURN	-	-	
07:33:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	ISLA-1	ISLA-1	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	ISLA-2	ISLA-2	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	QOISOAGUA	QOISOAGUA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
07:33:00	-	PE-COSIBUENCAIRES	PE-COSIBUENCAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-LACABAMA	PE-LACABAMA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-FINSTERBARR	PPV-FINSTERBARR	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-SOLDILLA	PPV-SOLDILLA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	140	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
07:33:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:33:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:33:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:33:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:33:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:33:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:33:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:33:00	-	PPV-CAPICORONIO	PPV-CAPICORONIO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:33:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-	
07:33:00	-	PPV-LLANOCHELLAMPLOS	PPV-LLANOCHELLAMPLOS	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENORSA	-	-	
07:33:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-PUNTAOLIVARDA	PE-PUNTAOLIVARDA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-JAMA-2	PPV-JAMA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-SOLDILASANDES	PPV-SOLDILASANDES	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-CHAMAMA	PE-CHAMAMA	114	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 113.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-LIANDOSILVENTO	PE-LIANDOSILVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-	
07:33:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:33:00	-	PPV-CEMEI	PPV-CEMEI	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
07:33:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
07:33:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
07:33:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
07:33:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-											

22-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:33:00	-	PFV-MISETADELOSANDES	PFV-MISETADELOSANDES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:33:00	-	PFV-QUIAPALUN	PFV-QUIAPALUN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:33:00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
07:33:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:33:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:33:00	-	CUMBERES	CUMBERES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:33:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:33:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:33:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:33:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
07:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:33:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:33:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:33:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
07:33:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
07:33:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
07:33:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
07:33:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
07:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:33:00	-	PFV-EPUICAN	PFV-EPUICAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
07:33:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:33:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:33:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:33:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
07:33:00	-	PE-LUCQUEB-2	PE-LUCQUEB-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:33:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
07:33:00	-	Colocación: 2993; Ajuste: 0	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
07:37:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO 1shv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	L1024000840	ENEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO 1shv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	L1024000840	ENEL GENERACION	-	-
07:47:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CDC	-	-
07:47:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Sitr	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:47:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ch LT 66 kV Linara - Chacabun	LT 66 kV Linara - Chacabun	-	-	CDC	-	-
07:55:00	-	Colocación: 4821; Ajuste: 100	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
07:55:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:55:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:55:00	-	PFV-ALMENDA	PFV-ALMENDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:55:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:55:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
07:55:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
07:55:00	-	PE-LOSURIKOS	PE-LOSURIKOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
07:55:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
07:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
07:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
07:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
07:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
07:55:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
07:55:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDÉS	-	-
07:55:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
07:55:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:55:00	-	NEUVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NEUVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:55:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:55:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
07:55:00	-	CAPILLO	CAPILLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
07:55:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
07:55:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
07:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 210 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 210 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	PFV-DIEGO MAGROSUR	PFV-DIEGO MAGROSUR	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
07:55:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 201,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 256,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	RALCO-1	RALCO-1	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	RALCO-2	RALCO-2	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 338 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	OJOSDIAGUA	OJOSDIAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:55:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:55:00	-	PE-CANELA-2</														

22-11-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:55:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CONCHO	PFV-CONCHO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-JAMBA-2	PFV-JAMBA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-LAHUAYAC-2	PFV-LAHUAYAC-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CONACARMIEN	PFV-CONACARMIEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-JAMBA-1	PFV-JAMBA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-LIANSODELVENTO	PE-LIANSODELVENTO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	MANIPPOSAS	MANIPPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	CARLAQUE-1	CARLAQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	CARLAQUE-2	CARLAQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	FLORDIA-1	FLORDIA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	FLORDIA-3	FLORDIA-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	FLORDIA-2	FLORDIA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	LAJAVE-2, COSEN	LAJAVE-2, COSEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	CUMBERES	CUMBERES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	CENTRALTEO-MC2	CENTRALTEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:55:00	-	PFV-ROSCONDIDO	PFV-ROSCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM								

22-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08-23-00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08-23-00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
08-23-00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
08-23-00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGIN	NUEVALDEA-1_BLI_COGIN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08-23-00	-	NUEVALDEA-BLI+BLI2_COG EN	NUEVALDEA-BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08-23-00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08-23-00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUOCO	-	-
08-23-00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08-23-00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08-23-00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
08-23-00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 103.4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	COBURN-1	COBURN-1	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	COBURN-2	COBURN-2	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	CHIBURIGO-1	CHIBURIGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	CHIBURIGO-2	CHIBURIGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	LAMINA	LAMINA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133.2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
08-23-00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 251.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	ISLA-1	ISLA-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	QOOSAGUA	QOOSAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACIÓN	-	-
08-23-00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-FINISTERRAI	PFV-FINISTERRAI	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203.4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-LALACAMA-1	PFV-LALACAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140.7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	197	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 331.6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150.2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250.9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.6 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
08-23-00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-23-00	-	CHAPALINA-2	CHAPALINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-23-00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-23-00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-23-00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-23-00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-23-00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-23-00	-	PFV-CAPICORNIIO	PFV-CAPICORNIIO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-23-00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08-23-00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08-23-00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 304.4 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PE-PUNTAColorADA	PE-PUNTAColorADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.5 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SSTR	Porrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08-23-00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.						

22-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC			
08:23:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA2-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
08:23:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
08:23:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
08:23:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-		
08:23:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
08:23:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-		
08:23:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-CABERAPINTO	PFV-CABERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-SOLDESERTEO	PFV-SOLDESERTEO	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	PFV-QUILAUPUN	PFV-QUILAUPUN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-		
08:23:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-		
08:23:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:23:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:23:00	-	CUMBERES	CUMBERES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:23:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:23:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:23:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:23:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-		
08:23:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
08:23:00	-	PFV-DONANANTONIA	PFV-DONANANTONIA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
08:23:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
08:23:00	-	PFV-ROSCONDRIDO	PFV-ROSCONDRIDO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
08:23:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-		
08:23:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
08:23:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
08:23:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
08:23:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-		
08:23:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-		
08:23:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-		
08:23:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-		
08:23:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-		
08:23:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-		
08:23:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGHIRRICA ENERGIA	-	-		
08:23:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-		
08:23:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCQUIER	-	-		
08:28:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:29:00	-	CANITILLAR-2	CANITILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:30:00	-	CDC	CDC	0	N	-	CI	-	OM	Inicia Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	N	-	COLBUN	-	-		
08:30:00	-	PFV-DONANANTONIA	PFV-DONANANTONIA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Roca	-	-	SIEMENS	-	-		
08:32:00	-	SANISIBORO-2	SANISIBORO-2 TG1+TV1 FSTVU GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
08:35:00	-	CANITILLAR-2	CANITILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:50:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	f/5 TV	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:51:00	-	SANISIBORO-2	SANISIBORO-2 TG1 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	f/5 TV	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
08:56:00	-	SANISIBORO-2	SANISIBORO-2 TG1 GN_A	0	DN	DLG	FS	-	OM	f/5 TG	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
09:03:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN_A	0	DN	DLG	FS	-	OM	f/5 TG	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:05:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	Cambio Cmg	LT 220 kV Lasterria - Crujeles	-	-	ARAUCO	-	-		
09:05:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	LT 220 kV Lasterria - Crujeles	-	-	ARAUCO	-	-		
09:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Lasterria - Crujeles	LT 220 kV Lasterria - Crujeles	-	-	CDC	-	-		
09:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crujeles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-		
09:05:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-		
09:08:00	-	Colocación: 6008; Ajuste: 360	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crujeles)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-		
09:08:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
09:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
09:08:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
09:08:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
09:08:00	-	PFV-EUDOMERO	PFV-EUDOMERO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100.1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
09:08:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
09:08:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-		
09:08:00	-	PE-MESAMAYUA	PE-MESAMAYUA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
09:08:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
09:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
09:08:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
09:08:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
09:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
09:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
09:08:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
09:08:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
09:08:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-		
09:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-		
09:08:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-		
09:08:00	-	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	NEUVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-		
09:08:00	-	NEUVALDEA BL1+BL2 COGEN	NEUVALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-		
09:08:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
09:08:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
09:08:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
09:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-		
09:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN							

22-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:08:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-TALITA	PE-TALITA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	242	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	190	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 288,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-REINICO-2	PE-REINICO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	PFV-CAPACORONIO	PFV-CAPACORONIO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
09:08:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
09:08:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR; SSCC- Bloque C(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC- Bloque C(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,1 MW; origen: SITR; SSCC- Bloque C(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-POZOMALMONTE-2	PFV-POZOMALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-POZOMALMONTE-3	PFV-POZOMALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-SOLDLOSANDES	PFV-SOLDLOSANDES	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SITR; SSCC- Bloque C(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:08:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:08:00	-	PFV-CEMI-1	PFV-CEMI-1	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:08:00	-	URICAY-1	URICAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
09:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	MANPIL-2	MANPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:08:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08:00	-	CARILAHUEN-1	CARILAHUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08:00	-	CARILAHUEN-2	CARILAHUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:08:00	-	PE-COYA	PE-COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:08:00	-	ALTORNALICO	ALTORNALICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
09:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:08:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PFV-DIGOSOSALMAGRO	PFV-DIGOSOSALMAGRO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC- Bloque C(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:08:00	-	PFV-SOLDDESERTO	PFV-SOLDDESERTO	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2						

22-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10-37-00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10-37-00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10-37-00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10-37-00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 163,1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10-37-00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10-37-00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	148	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10-37-00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AEIS ANDES	-	-
10-37-00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AEIS ANDES	-	-
10-37-00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AEIS ANDES	-	-
10-37-00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AEIS ANDES	-	-
10-37-00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AEIS ANDES	-	-
10-37-00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AEIS ANDES	-	-
10-37-00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AEIS ANDES	-	-
10-37-00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AEIS ANDES	-	-
10-37-00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	AMPAC	-	-
10-37-00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
10-37-00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
10-37-00	-	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
10-37-00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10-37-00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10-37-00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10-37-00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	75	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	144	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 202,1 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 164,9 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	CHIBURGEO-1	CHIBURGEO-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	CHIBURGEO-2	CHIBURGEO-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	PFV-DIEGOMAGROUR	PFV-DIEGOMAGROUR	132	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
10-37-00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	178	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	178	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 185,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	RALCO-1	RALCO-1	200	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	RALCO-2	RALCO-2	198	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 198,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	QOISAGUA	QOISAGUA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	122	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 121,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10-37-00	-	PE-LOSUNSAIRES	PE-LOSUNSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-RINACO	PE-RINACO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	162	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 232,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	106	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 165,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	237	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	187	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 261,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	126	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-RINACO-2	PE-RINACO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10-37-00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
10-37-00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
10-37-00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
10-37-00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
10-37-00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
10-37-00	-	PFV-LLANDELLAMPIS	PFV-LLANDELLAMPIS	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
10-37-00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10-37-00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10-37-00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10-37-00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10-37-00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10-37-00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10-37-00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10-37-00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10-37-00	-	PFV-CERROCOMANDOR	PFV-CERROCOMANDOR	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10-37-00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10-37-00																

22-11-2024																	SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
10:37:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
10:37:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
10:37:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PFV-CABERAPINTO	PFV-CABERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.6 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PFV-OSMEYCO	PFV-OSMEYCO	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114.9 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
10:37:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
10:37:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
10:37:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149.3 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
10:37:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
10:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
10:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
10:37:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
10:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.7 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
10:37:00	-	PFV-EURELCANO	PFV-EURELCANO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
10:37:00	-	LACONFUENCA-1	LACONFUENCA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
10:37:00	-	LACONFUENCA-2	LACONFUENCA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
10:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
10:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
10:37:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
10:37:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
10:37:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
10:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	0	DN	-	FS	-	OM			LT 220 kV Lasteria - Chivitos	N		COLIBUN	-	-	
11:09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_T01_GN_A	0	PMIM	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas. SMM 2024095358		LT 220 kV Lasteria - Chivitos	N	MM2024095358	COLIBUN	-	-	
11:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	DN	-	PP	-	OM			LT 220 kV Lasteria - Chivitos	N		COLIBUN	-	-	
11:23:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40	N	-	MT	-	OM			LT 220 kV Lasteria - Chivitos	N		COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	Colocación: S192; Apuete : 250		0	COC	-	-	-	OM			Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	
11:24:00	-	PE-PUNTALAMERAS	PE-PUNTALAMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
11:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
11:24:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
11:24:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
11:24:00	-	PFV-ELADOMERO	PFV-ELADOMERO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
11:24:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
11:24:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
11:24:00	-	PE-MESAMAMIDA	PE-MESAMAMIDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:24:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:24:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:24:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:24:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119.2 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:24:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:24:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: STR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:24:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
11:24:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
11:24:00	-	YMALES BL1 COGEN	YMALES BL1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
11:24:00	-	NEUVALDEA-1_BL1_COGEN	NEUVALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
11:24:00	-	NEUVALDEA-1_BL1BL2_COG EN	NEUVALDEA-1_BL1BL2_COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
11:24:00	-	LOSHERR0S1-1	LOSHERR0S1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
11:24:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
11:24:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
11:24:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 124.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204.4 MW; origen: STR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	CARINA	CARINA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUN	-	-	
11:24:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	RALCO-1	RALCO-1	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	RALCO-2	RALCO-2	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Pronditico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-	
11:24:00	-																	

22-11-2024													SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:24:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-CERRODOLMADOR	PFV-CERRODOLMADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-SOLOLOSANDES	PFV-SOLOLOSANDES	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-SANPEDRO-GGG	PFV-SANPEDRO-GGG	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-VALLESCONIDO	PFV-VALLESCONIDO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.9 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:24:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:24:00	-	PFV-CEMETI	PFV-CEMETI	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:24:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:24:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:24:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
11:24:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:24:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:24:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:24:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:24:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:24:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:24:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:24:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:24:00	-	CARILAUQUEN-1	CARILAUQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:24:00	-	CARILAUQUEN-2	CARILAUQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:24:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:24:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:24:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:24:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:24:00	-	ALTORINACO	ALTORINACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
11:24:00	-	RICOLDRADO-1	RICOLDRADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:24:00	-	RICOLDRADO-2	RICOLDRADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:24:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PFV-CARABARINTE	PFV-CARABARINTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PFV-DOMEYMO	PFV-DOMEYMO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	PFV-QUILAULIN	PFV-QUILAULIN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:24:00	-	LAJA-1, 2 COGEN	LAJA-1, 2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
11:24:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:24:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:24:00	-	PFV-ROSCONIDO	PFV-ROSCONIDO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:24:00	-	PFV-VILLUA	PFV-VILLUA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
11:24:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:24:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:24:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
11:24:00	-	PFV-LAUDELNORTE	PFV-LAUDELNORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:24:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
11:24:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:24:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:24:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:24:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:24:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
11:24:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
11:24:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
11:52:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES_vtdo	35	RO	-	PC	-	OM	Limitada a plena carga y no puede participar en SSCC.	V	L0024001831	-	ENEL GENERACION	-	-
11:52:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES_vtdo	15	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a plena carga y no puede participar en SSCC.	V	L0024001831	-	ENEL GENERACION	-	-
11:52:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES_vtdo	20	LF	-	PC	PCP	OM	Limitada a plena carga y no puede participar en SSCC.	V	L0024001831	-	ENEL GENERACION	-	-
12:05:00	-	Coloquen: S149; Ajuste: -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
12:05:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:05:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:05:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:05:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:05:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:05:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
12:05:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:05:00	-	PE-LOSCHURROS	PE-LOSCHURROS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
12:05:00	-	PFV-LOSOLAMOS	PFV-LOSOLAMOS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR						

22-11-2024															SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:05:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-CHANARRAS	PFV-CHANARRAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238,6 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-GUANCHICH	PFV-GUANCHICH	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	PE-MONTEDECONDIO	PE-MONTEDECONDIO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:05:00	-	PFV-LUSORDOS	PFV-LUSORDOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:05:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:05:00	-	PFV-LLANODELLAMPAS	PFV-LLANODELLAMPAS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
12:05:00	-	PFV-SANTISABEEL	PFV-SANTISABEEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PE-ELABARRAN	PE-ELABARRAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque Cf(-)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-POZOLMONTES-2	PFV-POZOLMONTES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-VALLESONDIO	PFV-VALLESONDIO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:05:00	-	PFV-SANTAGUASOLAR	PFV-SANTAGUASOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:05:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:05:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:05:00	-	URCA1-1	URCA1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:05:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:05:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:05:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:05:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:05:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:05:00	-	CARILAHUEN-1	CARILAHUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:05:00	-	CARILAHUEN-2	CARILAHUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:05:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:05:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:05:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:05:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:05:00	-	ALTORNALCO	ALTORNALCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-
12:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:05:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PFV-DISCOLOSAMAGRO	PFV-DISCOLOSAMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:05:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	90	N	-										

22-11-2024										SSCC						
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13-13:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
13-13:00	-	NUEVALDEA-BLI+BL2_COG EN	NUEVALDEA-BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ARAUCO	-	-
13-13:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BSALCO ENERGÍA	-	-
13-13:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	BSALCO ENERGÍA	-	-
13-13:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13-13:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13-13:00	-	COBURN-1	COBURN-1	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231,2 MW; origen: Prondistico; SSCC- Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13-13:00	-	COBURN-2	COBURN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1+ SSCC- Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13-13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13-13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13-13:00	-	LAMINA	LAMINA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13-13:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13-13:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13-13:00	-	PFV-DIEGODIAGMAGROSUR	PFV-DIEGODIAGMAGROSUR	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF1+ SSCC- Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	COBURN	-	-
13-13:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 133,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 133,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	RALCO-1	RALCO-1	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	RALCO-2	RALCO-2	160	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	QOISDAGUA	QOISDAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	RANGUE-1	RANGUE-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13-13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-SOQUELLA	PFV-SOQUELLA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	156	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13-13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
13-13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
13-13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
13-13:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
13-13:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENGIE	-	-
13-13:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENLASA	-	-
13-13:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR; SSCC- Bloque CF1+)	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-POZOMALMONTE-2	PFV-POZOMALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-POZOMALMONTE-3	PFV-POZOMALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-SOLDOSANDES	PFV-SOLDOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
13-13:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13-13:00	-	PFV-CEMI1	PFV-CEMI1	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13-13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-

22-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de		SSCC	BASEPOINT	
13:13:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	STATKRAFT	-	-
13:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	STATKRAFT	-	-
13:13:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	STATKRAFT	-	-
13:13:00	-	PPV-UZUDELNORTE	PPV-UZUDELNORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:13:00	-	PPV-EULICANO	PPV-EULICANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:13:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13:13:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13:13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:40:00	-	Colocación 5055; Ajuste : -250 CDC			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-		-	-
13:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
13:40:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PE-LOSOURLOS	PE-LOSOURLOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
13:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ANPAC	-	-
13:40:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:40:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:40:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:40:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:40:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
13:40:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40:00	-	QUILQUEO-1	QUILQUEO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40:00	-	QUILQUEO-2	QUILQUEO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	COLBUN	-	-
13:40:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	PEHUENCHO-1	PEHUENCHO-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 129.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	PEHUENCHO-2	PEHUENCHO-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 127.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	RALCO-1	RALCO-1	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	RALCO-2	RALCO-2	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	PILLINQUE-2	PILLINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	PILLINQUE-3	PILLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:40:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF1+	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:40:00	-	PE-VALDELOSVENTOS	PE-VALDELOSVENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-						

22-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
13:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-		
13:40:00	-	PE-LICAN-2	PE-LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-		
13:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-		
13:40:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-		
13:40:00	-	PE-CARLAQUE-1	PE-CARLAQUE-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-		
13:40:00	-	PE-CARLAQUE-2	PE-CARLAQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-		
13:40:00	-	PE-MALACAHUELLO-1	PE-MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-		
13:40:00	-	PE-MALACAHUELLO-2	PE-MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-		
13:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-			-		
13:40:00	-	PE-COYA	PE-COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		PACIFIC HYDRO	-		
13:40:00	-	PE-RIOCOLORADO-1	PE-RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RÍO COLORADO	-		
13:40:00	-	PE-RIOCOLORADO-2	PE-RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RÍO COLORADO	-		
13:40:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-CARRERAPINTO	PE-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.5 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-DIEGOALMAGRO	PE-DIEGOALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-PAMPASCALANORTE	PE-PAMPASCALANORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-JAVIERA	PE-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-JANUELA	PE-JANUELA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-ATACAMASOLAR-2	PE-ATACAMASOLAR-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-DOMEYKO	PE-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-MESTIZADESANDES	PE-MESTIZADESANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-QUIAPILUN	PE-QUIAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-		
13:40:00	-	PE-LAJAVE-2 COGEN	PE-LAJAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SANTA FE	-		
13:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-		
13:40:00	-	PE-GRANJA	PE-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-		
13:40:00	-	PE-RIOESCONDIDO	PE-RIOESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-		
13:40:00	-	PE-WILKA	PE-WILKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-		
13:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATVART	-		
13:40:00	-	PE-MANANTIAL	PE-MANANTIAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATVART	-		
13:40:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATVART	-		
13:40:00	-	PE-LUZDELNORTE	PE-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.9 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFH+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SUN POWER	-		
13:40:00	-	PE-ELPELICANO	PE-ELPELICANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SUN POWER	-		
13:40:00	-	PE-LACONFLUENCIA-1	PE-LACONFLUENCIA-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-		
13:40:00	-	PE-LACONFLUENCIA-2	PE-LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-		
13:40:00	-	PE-LAHIGUERA-1	PE-LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-		
13:40:00	-	PE-LAHIGUERA-2	PE-LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-		
13:40:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		UCUQUER	-		
13:40:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		UCUQUER	-		
13:40:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		UCUQUER	-		
13:46:00	-	PE-CANUTILLAR-2	PE-CANUTILLAR-2	0	N	-	PS	-	OM			LT 220 kV Lastaria - Cuelitos	N		COBURN	-		
13:51:00	-	PE-CANUTILLAR	PE-CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			LT 220 kV Lastaria - Cuelitos	N		COBURN	-		
14:10:00	-	PE-NEHUENCO-1	PE-NEHUENCO-1	260	DN	DLC	PP	-	OM						COBURN	-		
14:38:00	-	PE-ELTORO-2	PE-ELTORO-2	0	N	-	MT	-	OM				N		EDEL GENERACION	-		
14:38:00	-	PE-ELTORO-3	PE-ELTORO-3	0	N	-	MT	-	OM				N		EDEL GENERACION	-		
14:38:00	-	PE-ELTORO-4	PE-ELTORO-4	0	N	-	MT	-	OM				N		EDEL GENERACION	-		
14:38:00	-	PE-ANTUCCO-2	PE-ANTUCCO-2	125	N	-	PC	-	RE	Cambio de configuración					EDEL GENERACION	-		
14:38:00	-	PE-ELTORO-1	PE-ELTORO-1	-	N	-	MT	-	OM				N		EDEL GENERACION	-		
14:38:00	-	PE-ANTUCCO-1	PE-ANTUCCO-1	125	RD	-	RE	-	OM	Control cota Polvora			N		EDEL GENERACION	-		
15:00:00	-	PE-SANGUERO-2	PE-SANGUERO-2	169	DN	DLC	PP	-	OM						EDEL GENERACION	-		
15:07:00	-	PE-COLONIA-4909	PE-COLONIA-4909	400	CD	-	OM	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D (al Norte de S/E Crucinos)		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		CD	-		
15:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-		
15:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-		
15:07:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-		
15:07:00	-	PE-ALMEYDA	PE-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.8 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFH+; SSCC: Bloque CFH+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-		
15:07:00	-	PE-ELCOMERO	PE-ELCOMERO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFH+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-		
15:07:00	-	PE-USUYA	PE-USUYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.1 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CFH+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-		
15:07:00	-	PE-MALGARIDA	PE-MALGARIDA	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFH+; SSCC: Bloque CFH+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-		
15:07:00	-	PE-MESAMANDIA	PE-MESAMANDIA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDRES	-		
15:07:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDRES	-		
15:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDRES	-		
15:07:00	-	PE-ANDES	PE-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDRES	-		
15:07:00	-	PE-BOLEDO-1	PE-BOLEDO-1	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.1 MW; origen: Prondístico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDRES	-		
15:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDRES	-		
15:07:00	-	PE-ANDES2B	PE-ANDES2B	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDRES	-		
15:07:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDRES	-		
15:07:00	-	PE-SANANDRES-1	PE-SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ANAPAC	-		
15:07:00	-	PE-VINALS BL1 COGEN	PE-VINALS BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUCO	-		
15:07:00	-	PE-NUEVALDEA-1 BL1 COGEN	PE-NUEVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUCO	-		
15:07:00	-	PE-NUEVALDEA-1 BL1+BL2 COG EN	PE-NUEVALDEA-1 BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUCO	-		
15:07:00	-	PE-LOSHIERROS-1	PE-LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		BESALCO ENERGIA	-		
15:07:00	-	PE-DIGUA-1	PE-DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		BESALCO ENERGIA	-		
15:07:00	-	PE-ANGOSTURA-1	PE-ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-		
15:07:00	-	PE-ANGOSTURA-3	PE-ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-		
15:07:00	-	PE-COLBUN-1	PE-COLBUN-1	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CFH+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-		
15:07:00	-	PE-COLBUN-2	PE-COLBUN-2	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174.3 MW; origen: Gen. Actual, SSCC: Bloque CFH+; SSCC: Bloque CFH+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-		
15:07:00	-	PE-CHIBURGO-1	PE-CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-		
15:07:00	-	PE-CHIBURGO-2	PE-CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-		
15:07:00	-	PE-LAMINA	PE-LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-		
15:07:00	-	PE-QUILICO-1	PE-QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-		
15:07:00	-	PE-QUILICO-2	PE-QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-		
15:07:00	-	PE-DIEGOALMAGROSUR	PE-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR, SSCC: Bloque CFH+		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COBURN	-		
15:07:00	-	PE-ABANCO-5</																

22-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:07:00	-	PFV-LIDORLOS	PFV-LIDORLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:07:00	-	PFV-CAPICORINCO	PFV-CAPICORINCO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:07:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
15:07:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-POZALMONT-2	PFV-POZALMONT-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-POZALMONT-3	PFV-POZALMONT-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-LACRUSOLAR	PFV-LACRUSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:07:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:07:00	-	MAMPPOSAS	MAMPPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
15:07:00	-	URICAY-1	URICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
15:07:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
15:07:00	-	PE-CULI	PE-CULI	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:07:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:07:00	-	LCAN-2	LCAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:07:00	-	CARILACUEN-1	CARILACUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:07:00	-	CARILACUEN-2	CARILACUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:07:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:07:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:07:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:07:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:07:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCA	-	-
15:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:07:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PE-DUQUEJO	PE-DUQUEJO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PFV-CARILAPINTO	PFV-CARILAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PE-MALLECOEUR	PE-MALLECOEUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PFV-OSMEYNO	PFV-OSMEYNO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PFV-QUIJALPIN	PFV-QUIJALPIN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:07:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:07:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:07:00	-	PFV-ROIESCONDIRIO	PFV-ROIESCONDIRIO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:07:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
15:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
15:07:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
15:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
15:07:00	-	PFV-EPLUCANO	PFV-EPLUCANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
15:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:07:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUICUR	-	-
15:07:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUICUR	-	-
15:07:00	-	PE-LARFOR	PE-LARFOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUQUICUR	-	-
15:28:00	-	NEHUENCO-1, TGI, GN_A	NEHUENCO-1, TGI, GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S 1G	COLBUN	-	-	COLBUN	-	-
15:30:00	-	SANISIRO-2, TGI, GN_A	SANISIRO-2, TGI, GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/S 1G	COLBUN	-	-	COLBUN	-	-
15:32:00	-	MASISA, COGEN	MASISA, COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM	E/S Cancelada SMM 2024101008.	ENEL GENERACION	-	-	SITS	-	-

22-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unitad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
15:58:00	-	RAICO-1	RAICO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
15:58:00	-	RAICO-2	RAICO-2	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
15:58:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
15:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
15:58:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
15:58:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
15:58:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
15:58:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
15:58:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GENERACIÓN	-	-	
15:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	20	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	27	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-FINISTERARRA	PFV-FINISTERARRA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,8 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-SOZUELLA	PFV-SOZUELLA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-GUANCIO	PFV-GUANCIO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-LASAGUAINES	PFV-LASAGUAINES	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,8 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		EDEL GREEN POWER	-	-	
15:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-	
15:58:00	-	CHAPOLZUMA-2	CHAPOLZUMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-	
15:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,3 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-	
15:58:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-	
15:58:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-	
15:58:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,8 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-	
15:58:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	34	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENLASA	-	-	
15:58:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,4 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PE-PUNTAOLDRADA	PE-PUNTAOLDRADA	0	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-CONISO	PFV-CONISO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Sitr; SSCC: Bloque CF-1		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-LAMA-2	PFV-LAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-SOZUELLANDES	PFV-SOZUELLANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,4 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-DONACAMEN	PFV-DONACAMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-LAMA-1	PFV-LAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-ELUNA	PFV-ELUNA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,8 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
15:58:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
15:58:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
15:58:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		HIRO MAULE	-	-	
15:58:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		HIRO MAULE	-	-	
15:58:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		HIRO MAULE	-	-	
15:58:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
15:58:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
15:58:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
15:58:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
15:58:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,6 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
15:58:00	-	PE-LICAN-2	PE-LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
15:58:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,5 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
15:58:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
15:58:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
15:58:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
15:58:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
15:58:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
15:58:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,4 MW; origen: Sitr		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
15:58:00	-	COTA	COTA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		PACIFIC HYDRO	-	-	
15:58:00	-	ALTORNENCO	ALTORNENCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN D	-		POTENCIA	-		

22-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:41:00	-	PFV-ELIOMERO	PFV-ELIOMERO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:41:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:41:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEIS ANDES	-	-
16:41:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEIS ANDES	-	-
16:41:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEIS ANDES	-	-
16:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEIS ANDES	-	-
16:41:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEIS ANDES	-	-
16:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEIS ANDES	-	-
16:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEIS ANDES	-	-
16:41:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEIS ANDES	-	-
16:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AEIS ANDES	-	-
16:41:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
16:41:00	-	YUNALES BL1_COGEN	YUNALES BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:41:00	-	NUUEVADEA-1_BL1_COGEN	NUUEVADEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:41:00	-	NUUEVADEA-1_BL1_COGEN	NUUEVADEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:41:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:41:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
16:41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:41:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:41:00	-	COLBURN-1	COLBURN-1	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:41:00	-	COLBURN-2	COLBURN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:41:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:41:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:41:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
16:41:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:41:00	-	PE-LOSOLINDARES	PE-LOSOLINDARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-FINSTERARRA	PFV-FINSTERARRA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 211,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-CAMPOSOLSEL	PFV-CAMPOSOLSEL	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	CHAPOLZUNA-2	CHAPOLZUNA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
16:41:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 171 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PFV-IJAMA-2	PFV-IJAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-										

22-11-2024														SSCC			
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:41:00	-	PPV-DIEGODELMAGRO	PPV-DIEGODELMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:41:00	-	LAJAVEZ_2_COGEN	LAJAVEZ_2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
16:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:41:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:41:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:41:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
16:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
16:41:00	-	PE-LOSCHIBULLOS	PE-LOSCHIBULLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
16:41:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:41:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
16:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
16:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
16:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
16:41:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUCUER	-	-
16:41:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUCUER	-	-
16:41:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUCUER	-	-
16:55:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TGI+TVL GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	Colocación 0441, Ajuste: 450	CDC	0	N	-				Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Curalcos)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:01:00	-	PE-TOLPANGUR	PE-TOLPANGUR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:01:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:01:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:01:00	-	PPV-LISA	PPV-LISA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:01:00	-	PPV-MALGARITA	PPV-MALGARITA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:01:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:01:00	-	PE-LOSQUIRUIROS	PE-LOSQUIRUIROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:01:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:01:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:01:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:01:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,9 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:01:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:01:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:01:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:01:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:01:00	-	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:01:00	-	NEUVALDEA_1B1+BL2_COGEN	NEUVALDEA_1B1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:01:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:01:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	COBURN-1	COBURN-1	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	COBURN-2	COBURN-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	QUILQUEO-1	QUILQUEO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	QUILQUEO-2	QUILQUEO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSR	PPV-DIEGOALMAGROSR	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:01:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	260	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	269	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	RALCO-1	RALCO-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 289 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	RALCO-2	RALCO-2	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 289 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1+)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	CURILUNQUE	CURILUNQUE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:01:00	-	PE-LOSBUENDASIRRES	PE-LOSBUENDASIRRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:01:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:01:00	-	PE-TALINAYPONIENTE															

22-11-2024										SSCC							
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
17:01:00	-	PPV-SANFEDRO-GPG	PPV-SANFEDRO-GPG	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:01:00	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:01:00	-	PPV-VALLESCONDIRIO	PPV-VALLESCONDIRIO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:01:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:01:00	-	PPV-ELUNA	PPV-ELUNA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
17:01:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
17:01:00	-	PPV-CME1	PPV-CME1	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
17:01:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
17:01:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
17:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
17:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:01:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:01:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:01:00	-	LCAN-2	LCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
17:01:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
17:01:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
17:01:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
17:01:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
17:01:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
17:01:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
17:01:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
17:01:00	-	COYA	COYA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
17:01:00	-	ALTORENACO	ALTORENACO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-	
17:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
17:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
17:01:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PPV-CABERAPINTO	PPV-CABERAPINTO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PPV-DIEGO DE ALMAGRO	PPV-DIEGO DE ALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PE-MALLCOCUR	PE-MALLCOCUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PPV-MESITADE LOS ANDES	PPV-MESITADE LOS ANDES	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
17:01:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
17:01:00	-	PE-ALZENA	PE-ALZENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
17:01:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
17:01:00	-	PPV-RIODESCONDIRIO	PPV-RIODESCONDIRIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
17:01:00	-	PPV-MILLUA	PPV-MILLUA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
17:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
17:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
17:01:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
17:01:00	-	PPV-LUZERNORTE	PPV-LUZERNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
17:01:00	-	PPV-EURELIANO	PPV-EURELIANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-	
17:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-	
17:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-	
17:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-	
17:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-	
17:01:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
17:01:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
17:01:00	-	PE-LAUJOL	PE-LAUJOL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
17:45:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV3_PSTVU_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV	ENEL GENERACION	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:04:00	-	MEILLONES-EM CAR	MEILLONES-EM CAR	86	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada	ENEL GENERACION	-	-	ENGLIE	-	-	
18:08:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2 RALCO 1mv	100	DRD	-	PP	-	RE		N	L2024000840	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:08:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO 1mv	223	N	-	PP	-	RE		N		-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:08:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV3_PSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM	MT estable	ENEL GENERACION	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
18:08:00	-	Colocación: 4062, Ajuste : 600			0					Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
18:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:08:00	-	PE-TOLPANRIS	PE-TOLPANRIS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:08:00	-	PPV-ALMAYDA	PPV-ALMAYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:08:00	-	PPV-ELKOMERO	PPV-ELKOMERO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:08:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:08:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
18:08:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:08:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:08:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:08:00	-	PPV-ANDRESIA	PPV-ANDRESIA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:08:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:08:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:08:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:08:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
18:08:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
18:08:00	-	NUEVALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
18:08:00	-	NUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	NUEVALDEA BL1+BL2 COGEN	7													

22-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:08:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 163.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 263.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PE-REMANCO-2	PE-REMANCO-2	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:08:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque C(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:08:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:08:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
18:08:00	-	PFV-LLANOSDELLAMPÓS	PFV-LLANOSDELLAMPÓS	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
18:08:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 168.8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque C(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 188.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PE-PUNTAOCORADA	PE-PUNTAOCORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-SOLDILOSANDES	PFV-SOLDILOSANDES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-CONCACABEN	PFV-CONCACABEN	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-VALLESCONDIÑO	PFV-VALLESCONDIÑO	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PE-CEROTIGRE	PE-CEROTIGRE	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:08:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:08:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:08:00	-	MARIPÓSAS	MARIPÓSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIROO MAULE	-	-
18:08:00	-	URICA-1	URICA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIROO MAULE	-	-
18:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIROO MAULE	-	-
18:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:08:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 166.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:08:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
18:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 191.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:08:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:08:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:08:00	-	COYA	COYA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:08:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	POTENSA	-	-
18:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
18:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
18:08:00	-	PE-ELMATÉN	PE-ELMATÉN	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PE-NIGRETE	PE-NIGRETE	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PFV-DIOGOSALAMANDO	PFV-DIOGOSALAMANDO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PFV-MESTIZADOSANDES	PFV-MESTIZADOSANDES	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:08:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
18:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:08:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:08:00	-	PFV-RIESESCONDIDO	PFV-RIESESCONDIDO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:08:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-			

22-11-2024														SSCC		
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:51:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		COBURN	-	-
18:51:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Por SSCC		N		COBURN	-	-
18:58:00	-	Colocación: 4318; Ajuste: -300	CDC	0						Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PFV-UDIA	PFV-UDIA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
18:58:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
18:58:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
18:58:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ANPAC	-	-
18:58:00	-	YUNALES BL1 COGEN	YUNALES BL1 COGEN	10	N	-	OM			P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ARAUJO	-	-
18:58:00	-	NUUEVALDEA-1_BL1_COGEN	NUUEVALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ARAUJO	-	-
18:58:00	-	NUUEVALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	NUUEVALDEA-1_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ARAUJO	-	-
18:58:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			BESALCO ENERGIA	-	-
18:58:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			BESALCO ENERGIA	-	-
18:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	OM			P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	COBURN-1	COBURN-1	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	COBURN-2	COBURN-2	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			COBURN	-	-
18:58:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	282	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	255	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 286 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	RALCO-1	RALCO-1	264	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	RALCO-2	RALCO-2	300	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CH-1; SSCC: Bloque CH-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	QIOXOAGUA	QIOXOAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 297,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-VALLEDELISOL	PFV-VALLEDELISOL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	PE-MONTERECONDINO	PE-MONTERECONDINO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
18:58:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
18:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,4 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
18:58:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
18:58:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
18:58:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
18:58:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENLASA	-	-
18:58:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CH-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,9 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SIFR	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	-
18:58:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0			ENOR CHILE	-	

22-11-2024																	SSCC	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
18-58:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-		
18-58:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
18-58:00	-	COYA	COYA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
18-58:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	POTENCIA	-	-		
18-58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-		
18-58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-		
18-58:00	-	PE-ELMATIN	PE-ELMATIN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PPV-CABRERAPINTO	PPV-CABRERAPINTO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PPV-ATACAMAAGUAR-2	PPV-ATACAMAAGUAR-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PPV-MIXTADLOSANDES	PPV-MIXTADLOSANDES	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-		
18-58:00	-	LAJAVE 3_COGEN	LAJAVE 3_COGEN	1	N	-	-	-	-	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-		
18-58:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
18-58:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
18-58:00	-	PPV-RIOESCONDIDO	PPV-RIOESCONDIDO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
18-58:00	-	PPV-MILLIA	PPV-MILLIA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-		
18-58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-		
18-58:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-		
18-58:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-		
18-58:00	-	PPV-LUZDEUNORTE	PPV-LUZDEUNORTE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-		
18-58:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-		
18-58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
18-58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
18-58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
18-58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRRICA ENERGIA	-	-		
18-58:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-		
18-58:00	-	PE-LASPERAZANA	PE-LASPERAZANA	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-		
18-58:00	-	PE-LASLOI	PE-LASLOI	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-		
19-12:00	-	Colocación: 5357; Ajuste: 700	COC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COC	-	-		
19-12:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
19-12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
19-12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
19-12:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
19-12:00	-	PPV-ELDOMERO	PPV-ELDOMERO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
19-12:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
19-12:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-		
19-12:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
19-12:00	-	PE-LOSQUINROS	PE-LOSQUINROS	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
19-12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
19-12:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
19-12:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
19-12:00	-	PPV-BOLETO-1	PPV-BOLETO-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
19-12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
19-12:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
19-12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-		
19-12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-		
19-12:00	-	VINALDES_B11_COGEN	VINALDES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-		
19-12:00	-	NUUEVALDEA-1_B11_COGEN	NUUEVALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-		
19-12:00	-	NUUEVALDEA_B11+B12_COGEN	NUUEVALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-		
19-12:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
19-12:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
19-12:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	210	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	167	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(-); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	PPV-DIEGODEALMAGROUR	PPV-DIEGODEALMAGROUR	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-		
19-12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	282	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(-); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	255	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 286 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(-); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	RALCO-1	RALCO-1	264	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(-); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	RALCO-2	RALCO-2	300	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque Cf(-); SSCC: Bloque Cf(+)	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	QOISSAGUA	QOISSAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
19-12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
19-12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Pror							

22-11-2024										SSCC						
Nora Movi.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19-12-00	-	PFV-CONJO1	PFV-CONJO1	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,27 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-CONACABENEN	PFV-CONACABENEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PE-CERROTIÑE	PE-CERROTIÑE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-12-00	-	PFV-SANTAGROSLAR	PFV-SANTAGROSLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19-12-00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19-12-00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
19-12-00	-	URCA-1	URCA-1	4	N	-	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-	
19-12-00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
19-12-00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19-12-00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19-12-00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19-12-00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19-12-00	-	UCAN-2	UCAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19-12-00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-12-00	-	PE-TOTONAL	PE-TOTONAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-12-00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-12-00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-12-00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-12-00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19-12-00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19-12-00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19-12-00	-	ALTORNINACO	ALTORNINACO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	POTINCA	-	-
19-12-00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19-12-00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19-12-00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PE-CHUQUICO	PE-CHUQUICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PFV-LAMUELLA	PFV-LAMUELLA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PFV-MESETEDELLOSANDES	PFV-MESETEDELLOSANDES	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19-12-00	-	LAJAVE-2, COGEN	LAJAVE-2, COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
19-12-00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19-12-00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19-12-00	-	PFV-ROSCONDIDO	PFV-ROSCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19-12-00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19-12-00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
19-12-00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
19-12-00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	STATVATT	-	-
19-12-00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
19-12-00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
19-12-00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19-12-00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19-12-00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19-12-00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19-12-00	-	PE-UCUCQUIER	PE-UCUCQUIER	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUCQUIER	-	-
19-12-00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUCQUIER	-	-
19-12-00	-	PE-LAFI-OR	PE-LAFI-OR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondistico	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	UCUCQUIER	-	-
19-25-00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GEN A	60	DN	DLC	PP	-	OM	Por SSCC	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
19-25-00	-	Colacion: 6379; Ajuste: 1600	CDC	60	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN D	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
19-25-00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19-25-00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19-25-00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19-25-00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19-25-00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19-25-00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19-25-00	-	PFV-MALGANDIA	PFV-MALGANDIA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
19-25-00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19-25-00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19-25-00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19-25-00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19-25-00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19-25-00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19-25-00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19-25-00	-	PFV-ANDESIR	PFV-ANDESIR	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
19-25-00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,						

22-11-2024														SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:25:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	45	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 45,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	70	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 88,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	47	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	62	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 64,7 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 9,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	65	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 64,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	16	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 15,6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 4,6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	36	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 36,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	6	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	159	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 158,6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	36	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 36,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	91	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 91,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	42	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	11	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 10,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	27	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 27 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:25:00	-	PE-MONTERECONDO	PE-MONTERECONDO	37	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 37,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	126	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 142,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-LIDULOS	PFV-LIDULOS	25	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	17	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 17,4 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	25	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 24,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:25:00	-	PFV-LLANDELLAMPOS	PFV-LLANDELLAMPOS	32	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 31,6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:25:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	96	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 95,6 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 36,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	135	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 165,2 MW; origen: SIFR; Biscoq. Bcoq. Chf.)		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	160	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 195,5 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	143	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 185 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	89	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 98,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	37	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 37,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	21	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 20,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-CONJO	PFV-CONJO	39	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 39,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	2	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LAHUAYA-2	PFV-LAHUAYA-2	1	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-POZDAMONTE-2	PFV-POZDAMONTE-2	1	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 0,8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-POZDAMONTE-3	PFV-POZDAMONTE-3	1	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 17,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SOLDULOSANDES	PFV-SOLDULOSANDES	23	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 23,1 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	12	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 11,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	117	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 117,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	10	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	2	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	21	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	143	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-LLANOSDEVENTO	PE-LLANOSDEVENTO	124	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	10	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 10,3 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	128	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 148,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:25:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	7	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 6,8 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:25:00	-	PFV-CEMI-1	PFV-CEMI-1	155	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 180 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:25:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	2	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:25:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:25:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:25:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 5,2 MW; origen: Prondistico		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	132	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 167,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PE-LCAN-2	PE-LCAN-2	7	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	149	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 191,9 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	36	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 36,7 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	CARILAGUEN-1	CARILAGUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	CARILAGUEN-2	CARILAGUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:25:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	22	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 21,2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:25:00	-	COYA	COYA	9	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:25:00	-	ALTORRENAICO	ALTORRENAICO	1	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	POTINCA	-	-
19:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM		P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:25:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	2	N	-	Ci	-	OM		P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR		Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:25:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	8	N</													

22-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:58:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM				L12023001864 - L12024001706	AES GENER	-	-
19:58:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				L12024000416 - L12023001864	AES GENER	-	-
19:58:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:58:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				L12024001757	ARAUCO	-	-
19:58:00	-	SANISIDRO-2	TG1+TV1_FSTVU_GN_A	260	N	-	LC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	SANTAFE	BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:58:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:58:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:58:00	-	LAUTARO-2	BL1+BL2 COGEN	23	N	-	LC	-	OM					CONASA	-	-
19:58:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:58:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	Por SSCC		N		COBURN	-	-
20:09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	MM	-	FS	-	MM	Finaliza pruebas, 94M 2024095358			MM2024095358	COBURN	-	-
20:10:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	MM2024118476 - L12024001595	COBURN	-	-
20:10:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N		COBURN	-	-
20:14:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	PS	-	RE			N		COBURN	-	-
20:29:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
20:29:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N	D12024118476 - L12024001595	COBURN	-	-
20:30:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
20:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COBURN	-	-
20:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-
20:30:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				L12023001949		-	-
													L12024000190 - L12024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
20:30:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OM				L12024001206 - L12024000181 - L12024001677 - L12024001690 - L12024000772	ENLASA	-	-
20:30:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				L12024001207 - L12024001682	ENLASA	-	-
20:30:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				L12024001399 - L12024001684	ENLASA	-	-
20:30:00	-	MASISA	MASISA COGEN	10	N	-	PC	PCP	OM					STS	-	-
20:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COBURN	-	-
20:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12022002402 - L12024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L12024000924	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
20:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COBURN	-	-
20:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COBURN	-	-
21:06:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	PO	-	EP	-	EP	Mediciones de Gases, Material particulado y Mercurio			D12024116286	ENGIE	-	-
21:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D12024118476 - L12024001595	COBURN	-	-
21:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE			N		COBURN	-	-
21:33:00	-		ELTORO_vrucu_quill							Cambio CMG					-	-
21:33:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
21:33:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
21:33:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
21:33:00	-	ANTUICO-2	ANTUICO_ELTORO_vrucu_quill	159	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
21:33:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
21:33:00	-	ANTUICO-1	ANTUICO_ELTORO_vrucu_quill	159	RO	-	PC	-	RE	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
21:35:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
21:35:00	-	PENON	PENON DIESEL	21	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
21:37:00	-	TER TENO GAS (U1-U36)	TENOGAS GLP	1	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENORCHILE	-	-
21:37:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	24	N	-	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
21:37:00	-	PENON	PENON DIESEL	72	N	LC	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
21:40:00	-	TER TENO GAS (U1-U36)	TENOGAS GLP	43	N	LC	PC	-	OT	Activación CTF (+)				ENORCHILE	-	-
22:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM	Por SSCC				COBURN	-	-
22:13:00	-		CANDELARIA-2_GN_A							Cambio CMG					-	-
22:13:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM					COBURN	-	-
22:13:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:13:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
22:13:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
22:13:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				L12024001220	ESCUADRON	-	-
22:13:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				D12024118476 - L12024001595	ENAP ACONCAGUA	-	-
22:13:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE			N		COBURN	-	-
22:13:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COBURN	-	-
22:13:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	N	-	PC	-	RE			N		COBURN	-	-
22:16:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA_GNL_D	30	DRO	DLC	PP	-	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:23:00	-	TER TENO GAS (U1-U36)	TENOGAS GLP	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENORCHILE	-	-
22:23:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
22:23:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-
22:26:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Con CTF (+)				ENLASA	-	-
22:28:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Con CTF (+)				ENLASA	-	-
22:28:00	-	TER TENO GAS (U1-U36)	TENOGAS GLP	0	DN	-	FS	-	OM	Finaliza activación CTF (+)				ENORCHILE	-	-
22:29:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
22:32:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable				CARDONES	-	-
22:38:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA_GNL_D	30	RO	LC	PMT	-	OM				L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:43:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS ONAVIA_GNL_D	134	RO	LC	PC	-	OM	MT estable			L12024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:52:00	-		LOSVENTOS ONAVIA_GNL_D							Cambio CMG					-	-
22:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:52:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	60	N	LC	MT	-	OM					COBURN	-	-
22:56:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:01:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kv	S/E Kimal 500/220 kv	-	-		-	-
23:01:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	S/E Kimal 500/220 kv	-	-		-	-
23:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D12024118476 - L12024001595	ENEL GENERACION	-	-
23:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	N	-	MT	-	OM			N		COBURN	-	-
23:01:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	63	DRO	DLC	PP	PCP	OM				L12023001495 - L12022001522	ENEL GENERACION	-	-
23:04:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
23:08:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT				IF2024005199	COBURN	-	-
23:09:00	-		SANISIDRO-1_TG1_GN_A							Cambio CMG					-	-
23:09:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:09:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
23:12:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
23:13:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+TG3V2_GNL_B	109	DN	DLC	PP	-	OM				S/E Kimal 500/220 kv	ENEL GENERACION	-	-
23:14:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	N	LC	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
23:18:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DN	DLC	PP	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	90	DN	DLC	PP	MTP	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:19:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	OM	-	OM			N		COBURN	-	-
23:29:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	63	RO	LC	PMT	PCP	OM				L12023001495 - L12022001252	ENEL GENERACION	-	-
23:32:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	63	RO	LC	MT	PCP	OM	MT estable	S/E Kimal 500/220 kv			ENEL GENERACION	-	-
23:39:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	PMT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:40:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT							

22-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
23-52:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	90	N	LC	MT	MTP	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-

INFORME DIARIO

Viernes 22 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP MC2	30.1	29.9	-0.47 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	4.0	166.8	+4050.14 %	LF	PMG HP MC3	37.7	41.9	+11.00 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP Mariposas	83.1	82.5	-0.77 %	PMG
BESS Andes IV	739.5	613.5	-17.04 %		PMG HP Nalcas	56.8	55.9	-1.47 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	349.0	256.5	-26.52 %		PMG HP Ojos de Agua	111.0	107.6	-3.05 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	983.6	708.5	-27.96 %		PMG HP Palacios	39.6	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Piedras Negras	64.3	63.0	-2.10 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Pulelfu	82.5	124.4	+50.66 %	PMG
BESS Capricornio	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.7	+0.19 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Renaico	104.9	131.0	+24.92 %	PMG, RO
BESS Coya	694.4	331.8	-52.22 %		PMG HP Rio Huasco	31.1	30.6	-1.60 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	29.6	32.0	+8.14 %		PMG HP San Clemente	79.4	93.8	+18.14 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	19.9	GNP		PMG PE La Esperanza	25.0	13.8	-44.82 %	PMG
BESS El Manzano	0.0	103.9	GNP		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS La Cabaña	64.0	183.3	+186.30 %		PMG PFV Antay	86.0	72.5	-15.71 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Caracas II	60.7	60.9	+0.20 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP		PMG PFV Castilla	15.0	22.4	+49.53 %	PMG
BESS Salvador	188.0	241.4	+28.42 %		PMG PFV Chercan	84.2	73.5	-12.79 %	PMG
BESS San Andrés	177.2	137.1	-22.65 %		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Tamaya	570.0	366.1	-35.76 %		PMG PFV Del Desierto	40.2	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	2.2	GNP		PMG PFV Don Oscar	85.9	50.0	-41.80 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	464.7	-25.54 %		PMG PFV Espiga de Oro	-	20.1	-	PMG
HE Angostura	5149.8	4366.0	-15.22 %	RO	PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Antuco	5217.2	4806.5	-7.87 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.1	-44.20 %	PMG, P
HE Canutillar	851.4	1775.0	+108.48 %		PMG PFV Lucas Solar	85.9	59.0	-31.32 %	PMG
HE Cipreses	1634.1	1541.4	-5.67 %	RO, LF	PMG PFV Machicura	98.3	81.0	-17.60 %	PMG
HE Colbún	9516.4	9465.0	-0.54 %		PMG PFV North West	99.2	99.2	+0.02 %	PMG
HE El Toro	1754.9	3251.2	(*) +85.26 %		PMG PFV Palermo	70.8	92.6	+30.85 %	PMG
HE Los Cóndores	400.0	831.5	+107.87 %		PMG PFV Pataguiilla	39.5	18.3	-53.69 %	PMG
HE Machicura	1916.8	1920.0	+0.17 %	RO, LF	PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pangué	6875.6	6807.2	-0.99 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.6	15.8	+24.96 %	PMG
HE Pehuenche	12746.6	11131.9	(*) -12.67 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.9	0.8	-56.76 %	PMG
HE Pilmaiquén	601.2	824.8	+37.19 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	61.5	94.8	+54.21 %	PMG
HE Ralco	11955.4	12144.0	+1.58 %	RO	PMG PFV Quilmo	77.3	92.7	+19.96 %	PMG
HE Rapel	2858.9	2882.0	+0.81 %	RO, MM	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	827.1	796.1	-3.75 %	RO	PMG PFV SDGx01	10.7	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2639.3	2997.0	+13.55 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	45.0	78.0	+73.27 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Teno Solar	63.9	84.3	+31.89 %	PMG
HP Ancoa	564.0	565.9	+0.34 %	LF	PMG PFV Venezuela	25.0	32.1	+28.57 %	PMG
HP Blanco	1293.0	1278.0	-1.16 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	107.3	169.6	+58.06 %		PMG TER CMPC Tissue	-	22.6	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	298.4	291.9	-2.17 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2572.8	2668.4	+3.71 %	
HP Chapiquina	6.0	7.4	+24.00 %	
HP Convento Viejo	0.0	281.0	GNP	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	212.6	327.7	+54.17 %	
HP Curillinque	1806.8	1417.9	-21.52 %	
HP Digua	206.5	247.7	+19.93 %	
HP El Paso	620.0	841.8	+35.77 %	
HP El Pinar	94.7	94.5	-0.16 %	P
HP Florida II	386.4	313.9	-18.75 %	
HP Guayacán	120.0	186.7	+55.54 %	
HP Hornitos	1050.0	923.1	-12.09 %	
HP Isla	1449.0	1161.1	-19.87 %	
HP Itata	0.0	50.4	GNP	RO
HP Juncal	571.0	408.6	-28.44 %	
HP La Confluencia	2900.0	3184.6	+9.81 %	RO
HP La Higuera	3353.5	3864.1	+15.23 %	RO
HP La Mina	873.3	617.0	-29.35 %	
HP Laja I	337.9	295.3	-12.61 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	203.7	235.7	+15.69 %	
HP Lircay	456.0	345.2	-24.30 %	
HP Loma Alta	805.0	583.4	-27.53 %	RO
HP Los Hierros	72.0	73.1	+1.57 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	109.2	106.2	-2.76 %	RO, DF
HP Los Quilos	624.0	607.7	-2.61 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	102.3	132.9	+29.92 %	
HP Mampil	423.0	498.8	+17.93 %	
HP Mocho	234.2	295.8	+26.32 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	671.0	787.2	+17.32 %	
HP Providencia	36.0	43.9	+21.94 %	
HP Pullinque	582.1	506.9	-12.92 %	
HP Puntilla	376.4	378.5	+0.56 %	RO
HP Queltehues	880.3	938.1	+6.57 %	RO
HP Quilleco	916.1	1046.0	+14.18 %	
HP Rio Colorado	287.8	274.8	-4.52 %	
HP Rio Picoiquen	91.9	143.2	+55.71 %	
HP Rucatayo	759.5	893.0	+17.57 %	
HP Rucue	2240.0	2639.0	+17.81 %	MM
HP San Andres	378.4	470.9	+24.43 %	
HP San Ignacio	850.2	863.0	+1.50 %	
HP Sauzal	1512.0	1612.1	+6.62 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	253.7	230.4	-9.20 %	
HP Volcán	259.3	264.8	+2.13 %	RO
PE Alena	163.5	134.6	-17.66 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.1	81.4	-17.01 %	PMG
PMG TER Chiloé	3.2	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV CATO SOLAR	-	0.0	-	
PMGD PFV CHOLGUAN	-	0.0	-	
PMGD PFV LA PERLA	-	0.0	-	
PMGD PFV LIEBRE DE VERANO	-	0.0	-	
PMGD PFV QUINTACABRERO	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4120.0	4462.7	+8.32 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4308.4	4493.5	+4.29 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	88.0	34.2	-61.10 %	LF, MM
TER Arauco MAPA	960.0	682.9	-28.87 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	50.2	GNP	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	521.0	0.0	-100.00 %	
TER Atacama 2 GNL	0.0	1912.9	(*)GNP	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	90.0	141.8	+57.56 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	120.0	250.0	+108.33 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1553.8	1045.4	-32.72 %	
PE Aurora	603.4	431.1	-28.54 %	
PE Cabo Leones 1	738.5	916.8	+24.14 %	
PE Cabo Leones 2	907.0	1029.2	+13.46 %	
PE Cabo Leones 3	1015.3	1117.4	+10.06 %	
PE Calama	610.5	581.6	-4.74 %	
PE Campo Lindo	132.4	77.3	-41.59 %	
PE Canela	117.9	138.1	+17.15 %	
PE Canela 2	594.8	430.8	-27.57 %	
PE Cardonal	121.0	55.3	-54.30 %	
PE Cerro Tigre	1289.8	819.6	-36.45 %	
PE Cuel	43.8	25.7	-41.37 %	
PE El Arrayán	1123.4	1268.4	+12.90 %	
PE El Maitén	22.6	26.5	+17.21 %	
PE Horizonte	579.0	1470.9	+154.02 %	P
PE Kallpa	559.8	1493.9	+166.85 %	P
PE La Cabaña	159.9	293.7	+83.65 %	
PE La Estrella	271.1	269.9	-0.47 %	
PE La Flor	64.9	26.1	-59.79 %	
PE Lebu	18.2	1.8	-90.22 %	
PE Llanos del Viento	685.1	804.0	+17.35 %	
PE Lomas de Duquenco	65.8	141.1	+114.42 %	LF
PE Los Buenos Aires	69.9	64.9	-7.14 %	
PE Los Cerrillos	229.4	201.9	-11.99 %	P
PE Los Cururos	749.3	822.8	+9.80 %	LF
PE Los Olmos	251.8	145.1	-42.36 %	
PE Malleco Norte	111.4	117.2	+5.20 %	
PE Malleco Sur	289.1	88.8	-69.29 %	
PE Manantiales	150.4	43.6	-71.02 %	P
PE Mesamavida	149.3	126.6	-15.20 %	
PE Monte Redondo	363.3	402.8	+10.86 %	
PE Negrete	72.7	57.2	-21.39 %	
PE Puelche Sur	855.6	499.2	-41.66 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	450.4	449.3	-0.24 %	
PE Punta Sierra	917.6	1009.9	+10.06 %	
PE Punta de Talca	1137.8	853.1	-25.02 %	P
PE Renaico	177.6	70.0	-60.60 %	
PE Renaico II	325.1	111.1	-65.83 %	
PE San Gabriel	372.9	166.0	-55.50 %	
PE San Juan	1509.6	1155.6	-23.45 %	RO
PE San Matías	150.5	172.7	+14.73 %	
PE San Pedro	270.7	385.7	+42.47 %	
PE San Pedro 2	395.7	541.5	+36.84 %	
PE Sarco	1099.8	1113.3	+1.22 %	
PE Sierra Gorda Este	596.5	380.7	-36.19 %	
PE Talinay Oriente	835.1	701.0	-16.06 %	
PE Talinay Poniente	798.0	728.2	-8.74 %	
PE Taltal	352.5	271.3	-23.04 %	
PE Tchamma	492.9	907.2	+84.07 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	2204.6	0.0	(*) -100.00 %	RO, DF
TER Cochrane-CCH2	3772.7	4127.6	+9.41 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	323.0	-48.81 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1025.5	+108.43 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	361.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	1.3	79.3	+5999.23 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	13.5	24.3	+79.99 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1942.6	2166.0	+11.50 %	RO, LF
TER Guacolda 2	1963.0	2069.0	+5.40 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2047.9	2279.5	+11.31 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	2136.9	2347.9	+9.87 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	4862.5	5606.1	+15.29 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	156.9	82.8	-47.23 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	387.0	362.9	-6.22 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	317.6	274.4	-13.61 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	87.9	63.5	-27.83 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	355.7	340.0	-4.43 %	RO	TER Los Vientos GNL	0.0	141.0	GNP	RO
PE Ucuquer 2	38.8	19.9	-48.84 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	314.0	330.4	+5.24 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	255.6	258.2	+1.02 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar	75.3	115.3	+53.23 %		TER Masisa	0.0	63.4	GNP	LF
PFV Andes Solar II-A	1.9	396.6	+21221.51 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	605.8	684.1	+12.91 %	LF	TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	658.2	710.3	+7.92 %	P	TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	380.8	698.0	+83.28 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	251.2	260.0	+3.48 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	750.8	GNP	
PFV Bolero	714.9	695.9	-2.66 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	65.6	GNP	RO
PFV CEME 1	2041.2	1057.0	-48.22 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2099.0	2076.2	-1.09 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	455.3	465.1	+2.15 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	207.3	478.0	+130.61 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	165.0	GNP	LF
PFV Cerro Dominador	497.6	468.9	-5.76 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	97.0	142.3	+46.69 %	LF	TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	915.6	809.2	-11.61 %		TER Nehuenco I Gas Arg	3394.5	4542.0	+33.80 %	
PFV Coya	851.4	758.1	-10.97 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Diego de Almagro	64.2	123.1	+91.78 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3357.0	260.0	(*) -92.25 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2052.9	1524.5	-25.74 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	924.0	920.6	-0.38 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	487.1	127.3	-73.88 %	P	TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	410.5	49.1	-88.03 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	127.7	129.2	+1.21 %		TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	12.7	14.8	+16.14 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	475.0	621.1	+30.75 %		TER Nueva Aldea	1144.0	994.5	-13.07 %	
PFV El Pelicano	222.9	486.0	+118.04 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Romero	68.7	396.4	+477.03 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Elena	361.2	340.1	-5.83 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Finis Terrae	853.5	1377.0	+61.33 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Granja Solar	339.5	574.3	+69.16 %	RO	TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1942.7	1578.8	-18.73 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	239.6	527.5	+120.16 %	RO, LF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	149.3	143.8	-3.68 %	LF	TER PAS Mejillones	408.0	459.4	+12.59 %	
PFV Javiera	358.0	258.8	-27.72 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	272.9	256.7	-5.96 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	66.8	98.3	+47.20 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	448.6	443.0	-1.25 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	11.3	16.6	+47.03 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	657.0	GNP	
PFV Lalackama	133.6	289.3	+116.54 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	51.6	83.1	+61.21 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1677.6	1063.1	-36.63 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	112.0	GNP	
PFV Leyda	-	0.0	-		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	456.1	523.9	+14.85 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	199.0	212.3	+6.71 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	237.8	443.2	+86.37 %	LF
PFV Malgarida	1477.2	1365.4	-7.57 %	RO
PFV María Elena	262.2	214.9	-18.04 %	LF
PFV Meseta de los Andes	689.9	771.8	+11.88 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	37.2	33.5	-9.97 %	
PFV Pampa Solar Norte	354.5	349.8	-1.33 %	
PFV Pampa Tigre	520.3	542.7	+4.30 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	21.6	66.6	+208.98 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	38.5	61.7	+60.04 %	
PFV Quilapilun	706.7	573.4	-18.86 %	
PFV Rio Escondido	854.9	830.3	-2.88 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	131.3	88.9	-32.30 %	LF
PFV San Andres	248.5	70.8	-71.51 %	LF
PFV San Pedro	303.9	522.2	+71.81 %	
PFV Santa Isabel	808.3	725.3	-10.28 %	LF
PFV Santiago	500.9	415.4	-17.07 %	
PFV Sol de Lila	854.9	861.7	+0.80 %	
PFV Sol de los Andes	362.3	363.6	+0.37 %	LF
PFV Sol del Desierto	1205.4	897.7	-25.52 %	
PFV Taira	1926.1	874.8	-54.58 %	P
PFV Tamango	374.9	208.9	-44.29 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1513.4	1337.8	-11.60 %	P
PFV Tamaya Solar	683.7	512.7	-25.01 %	
PFV Uribe Solar	256.7	253.7	-1.19 %	LF
PFV Usya	282.0	331.8	+17.69 %	
PFV Valle Escondido	552.6	501.4	-9.27 %	
PFV Valle del Sol	815.4	763.3	-6.39 %	
PFV Willka	457.0	447.2	-2.15 %	
PMG HP Aillin	148.4	148.9	+0.30 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.3	26.6	-2.48 %	PMG, RO
PMG HP Callao	14.2	20.6	+45.16 %	PMG
PMG HP Carena	59.1	52.9	-10.49 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	206.0	480.0	+133.01 %	PMG
PMG HP Cipresillos	108.7	158.0	+45.33 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	69.7	-0.83 %	PMG
PMG HP Correntoso	76.8	65.9	-14.19 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	41.4	55.2	+33.33 %	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	20.6	-6.36 %	PMG
PMG HP La Confianza	4.8	4.2	-12.92 %	PMG
PMG HP Llauquereo	40.0	39.6	-0.87 %	PMG
PMG HP MC1	113.8	127.3	+11.92 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	377.4	GNP	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	3300.7	4653.7	(*) +40.99 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	828.6	513.1	-38.08 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	102.5	-51.57 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	2.6	17.8	+586.15 %	
TER Teno Gas GLP	15.6	29.4	+88.33 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	433.1	1044.6	+141.19 %	
TER Viñales	396.1	399.3	+0.82 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	213277.6	215741.3	+1.16 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	62.7	63.5	+1.27 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	23.0	+0.69 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	-0.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	18.7	16.7	-10.53 %
PMGD HP Caliboro	24.5	24.5	+0.17 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	36.3	15.9	-56.34 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	1.7	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	90.7	93.3	+2.84 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Dongo	27.8	18.4	-33.74 %
PMGD HP Donguil	3.8	3.8	+1.02 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	11.8	11.1	-6.18 %
PMGD HP El Agrio	52.0	50.9	-2.17 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.5	-
PMGD HP El Atajo	22.9	22.7	-0.82 %
PMGD HP El Brinco	2.9	2.8	-3.14 %
PMGD HP El Canelo	69.9	68.3	-2.39 %
PMGD HP El Colorado	21.6	16.2	-25.07 %
PMGD HP El Diuto	63.9	63.7	-0.32 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	25.7	23.1	-10.01 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.3	14.9	+4.22 %
PMGD HP El Toro N°2	23.4	23.3	-0.45 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.8	22.6	-8.95 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	44.1	10.7	-75.77 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.6	+2.94 %
PMGD HP La Compañía II	45.1	46.0	+2.08 %
PMGD HP La Montaña	20.9	19.6	-6.27 %
PMGD HP La Montaña II	35.2	33.8	-4.00 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.6	7.9	+4.80 %
PMGD HP Las Flores	30.5	28.1	-7.82 %
PMGD HP Las Vertientes	26.8	35.2	+31.35 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Corrales II	21.6	15.0	-30.31 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	34.6	32.2	-6.89 %
PMGD PFV Lo Miranda	52.8	43.5	-17.56 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	88.3	95.0	+7.58 %
PMGD PFV Loica	25.2	28.1	+11.44 %
PMGD PFV Loma Tendida	15.7	27.3	+73.26 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	41.8	47.4	+13.49 %
PMGD PFV Loreto	18.4	23.5	+28.31 %
PMGD PFV Los Cisnes	50.1	52.1	+4.13 %
PMGD PFV Los Gorriones	30.3	32.5	+7.34 %
PMGD PFV Los Jotes	19.4	23.4	+20.79 %
PMGD PFV Los Lagos	16.0	19.7	+23.63 %
PMGD PFV Los Libertadores	70.8	48.7	-31.16 %
PMGD PFV Los Lirios	46.4	78.3	+68.69 %
PMGD PFV Los Magnolios	21.0	26.3	+25.44 %
PMGD PFV Los Molinos	98.3	69.8	-28.99 %
PMGD PFV Los Nogales	24.1	47.6	+97.60 %
PMGD PFV Los Paltos	23.7	12.5	-47.38 %
PMGD PFV Los Patos	32.4	20.8	-35.83 %
PMGD PFV Los Perales	15.4	17.6	+14.32 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.3	13.8	+3.71 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.5	23.0	-16.54 %
PMGD PFV Los Tilos	25.3	33.5	+32.03 %
PMGD PFV Los Tordos	47.9	11.7	-75.64 %
PMGD PFV Luce Solar	23.7	24.8	+4.83 %
PMGD PFV Luders	29.9	27.2	-8.89 %
PMGD PFV Lumbreras	24.6	30.3	+23.37 %
PMGD PFV Luna	25.9	22.1	-14.73 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.1	21.2	-18.82 %
PMGD PFV Macao	39.7	58.7	+47.86 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.1	2.2	+6.32 %
PMGD PFV Maikono	17.1	17.5	+2.46 %
PMGD PFV Maimalicán	49.4	61.3	+24.09 %
PMGD PFV Maitenlahue	22.2	26.2	+18.38 %
PMGD PFV Malaquita II	100.7	29.4	-70.80 %
PMGD PFV Malinke	13.8	15.5	+12.80 %
PMGD PFV Malloco	15.6	21.2	+36.13 %
PMGD PFV Malvilla	20.1	24.1	+20.02 %
PMGD PFV Manao	19.6	25.2	+28.38 %
PMGD PFV Mandinga	43.7	49.0	+12.01 %
PMGD PFV Marambio	17.1	20.8	+21.72 %
PMGD PFV Marañón	75.7	48.3	-36.20 %
PMGD PFV Marchigue II	83.6	95.3	+13.99 %
PMGD PFV Marchigue VII	20.0	25.9	+29.94 %
PMGD PFV Marín	17.8	21.6	+21.90 %
PMGD PFV María Dolores	89.8	63.0	-29.76 %
PMGD PFV María Pinto	19.2	25.1	+30.78 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	11.1	10.1	-9.14 %
PMGD HP Los Portones	14.4	13.2	-8.34 %
PMGD HP MSA-I	35.2	27.1	-23.09 %
PMGD HP Maisán	4.4	4.3	-2.79 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.4	-
PMGD HP Melo	47.7	47.9	+0.43 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.4	7.8	+43.79 %
PMGD HP Muchi	4.5	4.0	-9.80 %
PMGD HP Munilque	7.7	8.5	+10.81 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	62.4	64.2	+2.88 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.5	11.8	-12.38 %
PMGD HP Pichilonco	12.6	7.7	-39.25 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.5	21.3	-5.27 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	11.3	11.2	-0.76 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	46.4	48.3	+4.05 %
PMGD HP Río Mulchén	18.1	16.6	-8.30 %
PMGD HP Río Trueno	52.9	46.8	-11.59 %
PMGD HP Santa Elena	22.5	20.2	-9.89 %
PMGD HP Santa Isabel	13.1	14.2	+8.67 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	12.0	+0.17 %
PMGD HP Sauce Andes	13.2	13.1	-0.80 %
PMGD HP Trailelfú	21.6	18.7	-13.35 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	50.5	43.6	-13.67 %
PMGD HP Truful Truful	18.7	18.2	-2.56 %
PMGD PE El Arrebol	24.1	26.7	+11.09 %
PMGD PE El Nogal	22.0	60.9	+176.54 %
PMGD PE Huajache	17.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	20.9	103.7	+396.72 %
PMGD PE Lebu III	13.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	31.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	26.9	13.7	-48.97 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	38.5	61.2	+58.88 %
PMGD PFV Albatros	5.9	14.0	+135.35 %
PMGD PFV Albor Solar	51.8	60.8	+17.36 %
PMGD PFV Alcaldesa	49.1	65.9	+34.32 %
PMGD PFV Alcon Solar	75.1	97.0	+29.22 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	58.2	+1680.45 %
PMGD PFV Alhué	44.2	52.5	+18.83 %
PMGD PFV Alianza	36.0	46.9	+30.50 %
PMGD PFV Alicahue	32.4	20.6	-36.44 %
PMGD PFV Alto Bellavista	14.2	14.7	+3.10 %
PMGD PFV Alto Solar	26.5	20.9	-21.06 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.2	11.0	-27.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meco Chillan	54.7	24.9	-54.52 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	19.5	26.0	+33.36 %
PMGD PFV Mercurio Sur	16.2	18.4	+14.05 %
PMGD PFV Milán A	22.3	29.2	+31.04 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	26.5	20.7	-21.92 %
PMGD PFV Mostazal	97.0	78.9	-18.63 %
PMGD PFV Moya	67.8	36.3	-46.50 %
PMGD PFV Mutupín	46.9	59.9	+27.71 %
PMGD PFV Nahuén	97.9	75.4	-22.94 %
PMGD PFV Nan	17.1	65.1	+280.30 %
PMGD PFV Nazarino Verano	24.8	23.7	-4.68 %
PMGD PFV Newentun	49.4	52.1	+5.59 %
PMGD PFV Nihue	20.6	26.4	+28.03 %
PMGD PFV Norte Chico	19.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	32.4	23.6	-27.15 %
PMGD PFV Olivia	27.5	27.6	+0.26 %
PMGD PFV Olivier	20.5	17.6	-14.36 %
PMGD PFV Olivillo	58.4	76.4	+30.81 %
PMGD PFV Orion	23.1	28.2	+22.34 %
PMGD PFV Orquidea Solar	24.8	25.9	+4.29 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	97.8	71.2	-27.24 %
PMGD PFV PAS1	50.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	57.8	72.6	+25.68 %
PMGD PFV PSF Horizonte	40.9	55.2	+34.71 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	13.3	22.9	+71.61 %
PMGD PFV Pachira	91.8	100.3	+9.24 %
PMGD PFV Paillihue	79.8	87.5	+9.70 %
PMGD PFV Paine	87.4	90.1	+3.10 %
PMGD PFV Palto Sunlight	52.8	67.4	+27.68 %
PMGD PFV Pama	17.5	7.6	-56.81 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	37.4	44.9	+20.13 %
PMGD PFV Panquehue II	56.8	31.6	-44.38 %
PMGD PFV Paraguay	79.3	57.3	-27.71 %
PMGD PFV Paranal	38.9	38.9	+0.01 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.4	27.8	+9.50 %
PMGD PFV Parque Curicura	72.2	88.5	+22.64 %
PMGD PFV Parque El Olivar	78.2	76.8	-1.89 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	11.5	11.7	+2.03 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	26.3	26.3	-0.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	67.0	71.4	+6.57 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.9	92.8	+484.95 %
PMGD PFV Parque Nancagua	47.3	64.3	+35.79 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	79.3	72.4	-8.70 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.4	13.9	+34.63 %
PMGD PFV Parque San Javier	54.3	59.4	+9.37 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	98.0	88.7	-9.48 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	43.3	54.7	+26.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	50.9	30.6	-39.99 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.8	18.3	-42.38 %
PMGD PFV Anakena	80.5	77.4	-3.86 %
PMGD PFV Ancahual	75.9	76.4	+0.59 %
PMGD PFV Antonia	15.2	16.3	+7.02 %
PMGD PFV Argomedo	74.8	72.1	-3.63 %
PMGD PFV Arica	38.9	48.9	+25.65 %
PMGD PFV Ariztía	10.6	13.9	+31.13 %
PMGD PFV Amazonas	50.1	50.1	+0.00 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.4	17.4	+0.08 %
PMGD PFV Astillas	96.9	88.5	-8.73 %
PMGD PFV Avel Solar	84.7	95.3	+12.42 %
PMGD PFV Avellano	32.4	30.1	-6.91 %
PMGD PFV Aviles	56.6	67.2	+18.60 %
PMGD PFV Axel Solar	12.7	18.1	+42.25 %
PMGD PFV Ayla	47.7	57.7	+20.97 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	18.7	18.7	+0.05 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	28.6	17.0	-40.41 %
PMGD PFV Bellavista	47.3	50.7	+7.01 %
PMGD PFV Belén	58.7	58.7	+0.08 %
PMGD PFV Berrueco	81.6	39.5	-51.61 %
PMGD PFV Blu	23.7	27.6	+16.43 %
PMGD PFV Buenas Yervas	43.1	79.6	+84.67 %
PMGD PFV Bulnes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	24.4	27.0	+10.61 %
PMGD PFV Bér gamo	21.4	27.8	+30.04 %
PMGD PFV CE Caldera	35.5	58.4	+64.30 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	75.4	73.3	-2.75 %
PMGD PFV Cabilsol	29.6	15.1	-48.92 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.8	+19.80 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	79.1	+73.02 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.8	26.9	-72.53 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.2	-
PMGD PFV Calama	61.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	26.2	24.1	-8.03 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.3	22.7	+17.94 %
PMGD PFV Canelillo	18.5	19.1	+3.04 %
PMGD PFV Canesa	26.1	15.3	-41.38 %
PMGD PFV Cantera	21.5	25.3	+17.95 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.3	6.7	+6.74 %
PMGD PFV Caracoles	25.6	14.6	-43.20 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	42.4	55.8	+31.64 %
PMGD PFV Casuto	24.3	20.9	-13.86 %
PMGD PFV Catemu	17.5	13.4	-23.66 %
PMGD PFV Catán	17.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pastrán	76.7	76.3	-0.40 %
PMGD PFV Patagua	27.9	43.8	+56.59 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	63.2	63.2	+0.07 %
PMGD PFV Pedreros	26.5	25.5	-3.78 %
PMGD PFV Pegasus	24.7	30.8	+24.90 %
PMGD PFV Pellin	81.5	91.1	+11.79 %
PMGD PFV Pelumpen	19.1	23.0	+20.90 %
PMGD PFV Penaflor	86.9	69.4	-20.14 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	23.2	26.0	+12.07 %
PMGD PFV Pepa	98.3	80.9	-17.72 %
PMGD PFV Pequen	16.6	22.6	+35.88 %
PMGD PFV Peralillo	25.5	27.4	+7.29 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.4	2.4	-0.60 %
PMGD PFV Pichon	17.8	18.4	+3.70 %
PMGD PFV Picunche	58.4	57.9	-0.90 %
PMGD PFV Piduco	28.6	32.3	+12.97 %
PMGD PFV Pilpilen	24.5	26.7	+9.15 %
PMGD PFV Piquero	76.0	92.3	+21.56 %
PMGD PFV Pirque	24.4	22.1	-9.55 %
PMGD PFV Pitotoy	20.0	24.7	+23.11 %
PMGD PFV Pitra	23.3	27.5	+17.95 %
PMGD PFV Placilla	62.3	80.4	+28.94 %
PMGD PFV Playerito	30.9	22.9	-25.87 %
PMGD PFV Playero	31.1	11.1	-64.36 %
PMGD PFV Playeron	31.2	11.3	-63.92 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	40.1	47.6	+18.78 %
PMGD PFV Plomo Verano	16.1	11.3	-29.90 %
PMGD PFV Población	25.9	18.1	-30.03 %
PMGD PFV Pocillas	18.9	24.3	+28.80 %
PMGD PFV Pomuyeto	13.8	27.6	+99.01 %
PMGD PFV Portezuelo	27.9	25.4	-8.98 %
PMGD PFV Pretty Field	18.2	16.4	-9.97 %
PMGD PFV Puangue	33.7	29.6	-12.10 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	13.2	23.6	+78.83 %
PMGD PFV Pueblo Seco	81.0	68.3	-15.76 %
PMGD PFV Puelche	25.1	15.5	-38.41 %
PMGD PFV Puente Solar	14.9	19.9	+33.55 %
PMGD PFV Pullalli	26.3	12.0	-54.48 %
PMGD PFV Punta Baja	17.3	21.0	+21.36 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	48.2	80.2	+66.44 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	46.5	49.4	+6.11 %
PMGD PFV Quetena	90.0	83.1	-7.65 %
PMGD PFV Quillay	16.5	20.2	+22.18 %
PMGD PFV Quilmo Solar	25.4	41.1	+61.50 %
PMGD PFV Quinantu	98.0	94.3	-3.73 %
PMGD PFV Quinta	31.9	25.4	-20.29 %
PMGD PFV RDCL SAN	55.2	63.1	+14.28 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cauquenes	16.6	20.3	+22.07 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	60.0	78.5	+30.67 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.4	7.4	+0.50 %
PMGD PFV Centauro Solar	73.1	88.0	+20.38 %
PMGD PFV Chacabuco	97.5	79.7	-18.22 %
PMGD PFV Chalinga	26.5	25.9	-2.32 %
PMGD PFV Champa	20.9	54.5	+160.26 %
PMGD PFV Chancon	32.5	20.1	-38.02 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.2	18.4	+21.16 %
PMGD PFV Chequen Solar	32.3	53.4	+65.21 %
PMGD PFV Chicauma Verano	34.8	34.8	+0.07 %
PMGD PFV Chilener	12.5	17.5	+40.30 %
PMGD PFV Chimbarongo	32.7	16.8	-48.59 %
PMGD PFV Chuchifí	24.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	43.9	48.4	+10.30 %
PMGD PFV Citrino	24.8	8.3	-66.34 %
PMGD PFV Kkilor	92.5	99.6	+7.60 %
PMGD PFV Clementina	19.8	27.3	+38.02 %
PMGD PFV Cocharcas	22.7	22.7	+0.09 %
PMGD PFV Cocinillas	21.2	21.3	+0.92 %
PMGD PFV Coinco	13.6	22.7	+66.68 %
PMGD PFV Colchagua	11.3	13.8	+22.42 %
PMGD PFV Colina	63.6	65.3	+2.71 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	15.9	19.6	+23.45 %
PMGD PFV Condor Chepica	24.3	24.6	+1.44 %
PMGD PFV Condor Pelvin	16.8	23.1	+37.40 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.6	22.1	+107.71 %
PMGD PFV Cordillerilla	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	21.4	30.2	+40.85 %
PMGD PFV Cortijo	68.5	63.9	-6.70 %
PMGD PFV Covadonga	81.1	41.4	-49.00 %
PMGD PFV Coyunche	25.5	24.4	-3.99 %
PMGD PFV Crucero	31.9	20.8	-34.69 %
PMGD PFV Cruz	22.1	28.2	+27.35 %
PMGD PFV Curacavi	18.9	24.7	+30.94 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.5	23.3	-8.49 %
PMGD PFV Dadinco	26.2	30.9	+18.22 %
PMGD PFV Darlin	79.7	64.4	-19.20 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.4	19.8	-75.07 %
PMGD PFV Don Andrónico	18.0	23.0	+27.90 %
PMGD PFV Don Enrique	82.7	80.6	-2.48 %
PMGD PFV Don Eugenio	31.9	26.5	-17.05 %
PMGD PFV Don Jorge	24.3	30.2	+24.43 %
PMGD PFV Don Mariano	18.5	23.3	+25.87 %
PMGD PFV Don Martín	26.2	30.5	+16.20 %
PMGD PFV Don Matías	19.6	24.0	+22.62 %
PMGD PFV Don Rodrigo	43.3	43.5	+0.42 %
PMGD PFV Don Simón	31.8	52.0	+63.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV REN	34.4	56.2	+63.47 %
PMGD PFV RLA	23.8	14.4	-39.36 %
PMGD PFV Ranguil	21.8	23.0	+5.57 %
PMGD PFV Ratulemus	28.2	29.2	+3.62 %
PMGD PFV Rauquen	67.7	67.8	+0.15 %
PMGD PFV Rcu	25.0	54.5	+117.58 %
PMGD PFV Recoleta	40.1	49.5	+23.52 %
PMGD PFV Rengo	34.0	53.3	+56.86 %
PMGD PFV Rexner	17.9	16.4	-8.25 %
PMGD PFV Rimini	69.1	85.0	+23.05 %
PMGD PFV Rinconada	51.0	58.8	+15.35 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	79.3	47.7	-39.89 %
PMGD PFV Rinconada Norte	24.9	28.6	+14.71 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	20.5	-0.06 %
PMGD PFV Roma	11.9	26.5	+121.99 %
PMGD PFV Romeria	67.6	83.8	+23.95 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	62.1	50.0	-19.42 %
PMGD PFV Rucapaine	66.1	84.9	+28.49 %
PMGD PFV Río Peuco	10.1	10.1	+0.08 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	0.0	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	13.3	21.0	+57.68 %
PMGD PFV SDSI	25.2	10.4	-58.88 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	23.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	36.0	68.4	+89.84 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	21.3	24.4	+14.51 %
PMGD PFV SP Malloa	10.0	5.1	-48.52 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	14.9	17.6	+18.26 %
PMGD PFV Salerno Solar	20.8	26.1	+25.48 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.0	18.1	+0.43 %
PMGD PFV San Alberto	30.8	36.5	+18.51 %
PMGD PFV San Antonio	44.7	46.1	+2.94 %
PMGD PFV San Camilo	24.1	30.5	+26.24 %
PMGD PFV San Carlos	24.1	20.5	-14.75 %
PMGD PFV San Eduardo	2.2	2.4	+8.28 %
PMGD PFV San Emilio I	19.9	25.0	+25.85 %
PMGD PFV San Eugenio	53.1	90.7	+70.82 %
PMGD PFV San Francisco	32.4	25.2	-22.23 %
PMGD PFV San Isidro	24.4	20.6	-15.40 %
PMGD PFV San José II	29.3	11.0	-62.54 %
PMGD PFV San Pedro	26.6	16.9	-36.44 %
PMGD PFV San Rafael	14.1	29.9	+112.93 %
PMGD PFV San Ramiro	98.4	13.2	-86.57 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.6	12.1	-54.64 %
PMGD PFV Santa Amelia	23.9	25.5	+6.97 %
PMGD PFV Santa Blanca	13.7	13.7	+0.17 %
PMGD PFV Santa Carolina	21.3	28.3	+33.07 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.1	6.7	-74.36 %
PMGD PFV Santa Clara	17.7	17.8	+0.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	18.3	16.8	-7.68 %
PMGD PFV Doña Regina	10.4	17.4	+67.43 %
PMGD PFV Doñihue	66.7	69.8	+4.62 %
PMGD PFV Duqueco Solar	87.6	42.7	-51.27 %
PMGD PFV EA SF Graneros	13.6	22.7	+67.62 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	13.2	29.1	+120.70 %
PMGD PFV Ea Maiten	12.1	26.5	+119.63 %
PMGD PFV Eclipse	97.2	43.9	-54.87 %
PMGD PFV El Boco	26.5	49.3	+86.12 %
PMGD PFV El Caiquén	36.8	41.4	+12.45 %
PMGD PFV El Cardenal	10.6	13.4	+26.31 %
PMGD PFV El Carpintero	63.0	11.5	-81.79 %
PMGD PFV El Castaño	32.5	40.0	+23.12 %
PMGD PFV El Cernicalo	15.1	16.8	+11.06 %
PMGD PFV El Cernicalo II	15.1	15.7	+3.68 %
PMGD PFV El Chercan	77.1	97.6	+26.61 %
PMGD PFV El Chincol	30.1	28.9	-3.84 %
PMGD PFV El Chucao	24.1	24.7	+2.55 %
PMGD PFV El Cuervo	19.2	19.8	+3.10 %
PMGD PFV El Cóndor	9.0	12.1	+34.41 %
PMGD PFV El Divisadero	28.6	18.8	-34.07 %
PMGD PFV El Estero	14.4	18.2	+26.34 %
PMGD PFV El Flamenco	75.2	87.8	+16.74 %
PMGD PFV El Gaviotin	46.8	46.2	-1.31 %
PMGD PFV El Huaso	11.9	15.1	+27.09 %
PMGD PFV El Ingenio	55.0	74.7	+35.96 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.3	1.4	+5.61 %
PMGD PFV El Laurel	49.5	63.5	+28.18 %
PMGD PFV El Litre	54.4	76.0	+39.87 %
PMGD PFV El Loro Choroy	39.5	93.7	+137.16 %
PMGD PFV El Mirlo	50.8	58.9	+16.00 %
PMGD PFV El Monte	18.5	18.5	+0.14 %
PMGD PFV El Palqui	14.8	19.7	+33.18 %
PMGD PFV El Picurio	32.7	31.0	-5.25 %
PMGD PFV El Pilpen	32.6	30.0	-8.05 %
PMGD PFV El Pitio	31.9	30.8	-3.43 %
PMGD PFV El Piuquen	23.1	24.9	+7.55 %
PMGD PFV El Queltehue	32.5	29.4	-9.68 %
PMGD PFV El Quemado	32.3	21.9	-32.10 %
PMGD PFV El Queule	61.0	34.1	-44.12 %
PMGD PFV El Rayador	36.0	40.8	+13.29 %
PMGD PFV El Reconquistador	27.4	28.3	+3.45 %
PMGD PFV El Resplandor	27.2	26.5	-2.63 %
PMGD PFV El Roble	74.5	77.1	+3.49 %
PMGD PFV El Romeral	62.0	54.0	-12.86 %
PMGD PFV El Salitral	32.9	33.0	+0.17 %
PMGD PFV El Sauce	25.0	24.9	-0.44 %
PMGD PFV El Sharon	22.1	26.5	+19.60 %
PMGD PFV El Tiuque	10.5	11.0	+4.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cruz	67.3	70.9	+5.46 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	64.2	79.3	+23.60 %
PMGD PFV Santa Emilia	63.6	80.8	+27.05 %
PMGD PFV Santa Ester	25.4	30.1	+18.66 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.7	43.7	+0.00 %
PMGD PFV Santa Inés	16.4	22.6	+37.36 %
PMGD PFV Santa Julia	29.6	25.9	-12.24 %
PMGD PFV Santa Laura	32.1	19.3	-39.94 %
PMGD PFV Santa Lucía	35.2	40.8	+15.92 %
PMGD PFV Santa Luisa	24.1	12.9	-46.52 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.8	28.2	+29.76 %
PMGD PFV Santa Pamela	37.5	23.7	-36.68 %
PMGD PFV Santa Rita	24.5	16.8	-31.35 %
PMGD PFV Santa Teresita	40.5	78.5	+93.57 %
PMGD PFV Santuario	32.4	23.7	-26.78 %
PMGD PFV Saturno Norte	16.6	20.7	+24.29 %
PMGD PFV Siete Colores	56.1	56.7	+1.11 %
PMGD PFV Sofia	21.8	21.8	-0.09 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.4	62.4	+0.00 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.1	17.2	-10.30 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.1	21.4	-18.11 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	25.2	25.2	+0.05 %
PMGD PFV Soy Solar	25.2	20.7	-17.57 %
PMGD PFV Sunhunter	78.8	74.7	-5.23 %
PMGD PFV Tabolango	70.0	30.6	-56.25 %
PMGD PFV Talagante	36.0	47.2	+31.15 %
PMGD PFV Talca	51.7	60.8	+17.64 %
PMGD PFV Talhuén	32.1	17.0	-47.04 %
PMGD PFV Tallado	72.3	76.4	+5.68 %
PMGD PFV Tamarama	47.7	55.9	+17.16 %
PMGD PFV Tamarugo	24.2	25.1	+3.50 %
PMGD PFV Tambo Real	25.8	20.9	-18.95 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	35.8	41.8	+16.97 %
PMGD PFV Tijeral	21.2	21.2	-0.10 %
PMGD PFV Til Til	27.5	10.1	-63.41 %
PMGD PFV Torino	58.4	73.0	+25.10 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.2	25.2	+0.04 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	62.8	80.8	+28.66 %
PMGD PFV Trebal	11.6	12.6	+9.25 %
PMGD PFV Trebo	21.6	27.3	+26.60 %
PMGD PFV Trica-Dos	24.6	24.1	-2.05 %
PMGD PFV Tricahue II	98.4	69.4	-29.47 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	26.4	17.1	-35.09 %
PMGD PFV Turquía	7.9	13.8	+74.42 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Trigal	47.5	56.9	+19.74 %
PMGD PFV El Trile	40.5	54.9	+35.57 %
PMGD PFV El Turpial	14.1	22.1	+57.14 %
PMGD PFV El Zorzal	24.2	28.2	+16.85 %
PMGD PFV Enami Solar	20.1	26.0	+29.60 %
PMGD PFV Encino	14.2	16.9	+18.91 %
PMGD PFV Encon	74.7	72.8	-2.50 %
PMGD PFV Erinome	24.6	26.6	+8.11 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.2	27.2	-0.05 %
PMGD PFV Esfena	32.7	32.1	-1.57 %
PMGD PFV Esperanza	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.1	6.9	+11.92 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.8	22.7	+14.92 %
PMGD PFV Filomena	13.9	13.4	-3.58 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	61.7	64.6	+4.72 %
PMGD PFV Foster	14.8	17.6	+19.42 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	42.3	42.5	+0.34 %
PMGD PFV Francisco	32.5	25.3	-22.08 %
PMGD PFV Fulgor	22.9	27.7	+20.60 %
PMGD PFV Fuster del Verano	36.9	47.4	+28.28 %
PMGD PFV GR Lemu	43.9	51.4	+17.24 %
PMGD PFV GR Peumo	66.0	82.3	+24.72 %
PMGD PFV GR Pitao	98.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	84.2	+0.06 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	49.8	68.8	+38.10 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	13.2	13.2	+0.05 %
PMGD PFV Gabriela	101.4	47.6	-53.08 %
PMGD PFV Girasoles	16.4	22.2	+35.18 %
PMGD PFV Granada	97.4	92.2	-5.38 %
PMGD PFV Granate	76.7	74.0	-3.53 %
PMGD PFV Guadalaio	26.5	33.1	+25.08 %
PMGD PFV Guadalupe	39.8	48.2	+21.07 %
PMGD PFV Guanaco Solar	53.8	73.4	+36.42 %
PMGD PFV Guarana	12.1	13.8	+14.17 %
PMGD PFV Helios	20.1	25.8	+28.40 %
PMGD PFV Hijuela 4	26.9	31.2	+15.75 %
PMGD PFV Homero	32.5	24.7	-24.13 %
PMGD PFV Hormiga	22.3	10.6	-52.62 %
PMGD PFV Hornitos	3.0	0.4	-86.38 %
PMGD PFV Huape	24.4	27.0	+10.69 %
PMGD PFV Huaquelon	83.1	76.1	-8.38 %
PMGD PFV Huigan	41.7	70.5	+69.31 %
PMGD PFV Hurtado	13.6	15.8	+16.17 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	18.7	18.7	+0.07 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.1	21.8	-32.01 %
PMGD PFV Independencia	14.5	21.2	+46.09 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.5	27.3	+16.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	1.1	+3.66 %
PMGD PFV Valle Este II	78.2	35.6	-54.46 %
PMGD PFV Valle Oeste II	78.5	63.3	-19.41 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	31.4	25.0	-20.26 %
PMGD PFV Ventisquero	67.7	89.4	+32.03 %
PMGD PFV Venturada	82.0	54.3	-33.76 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	12.0	14.4	+19.96 %
PMGD PFV Victoria	30.2	29.7	-1.75 %
PMGD PFV Villa Alegre	61.9	68.7	+10.95 %
PMGD PFV Villa Cruz	25.8	26.5	+2.86 %
PMGD PFV Villa Moscoso	19.0	23.9	+25.73 %
PMGD PFV Villa Prat	10.7	17.0	+58.94 %
PMGD PFV Villa Seca	26.0	26.3	+1.35 %
PMGD PFV Villa Solar	20.9	24.5	+17.40 %
PMGD PFV Violeta	72.7	65.0	-10.52 %
PMGD PFV Vituco 2B	21.2	28.1	+32.44 %
PMGD PFV Viñas del Sol	27.9	49.0	+75.61 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñihue	9.7	5.5	-43.10 %
PMGD PFV Ñiquén	30.4	28.3	-6.98 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	33.6	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	5.3	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	27.5	25.1	-8.52 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.1	64.1	+0.03 %
PMGD PFV Jaururo	23.9	18.6	-22.10 %
PMGD PFV Javiera Carrera	56.6	78.7	+39.10 %
PMGD PFV Jilguero	8.0	15.1	+88.42 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.3	4.3	-61.81 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.3	19.0	-27.57 %
PMGD PFV La Acacia	92.8	49.1	-47.11 %
PMGD PFV La Blanquina	53.2	72.7	+36.75 %
PMGD PFV La Chapeana	23.8	2.0	-91.61 %
PMGD PFV La Chimba Bis	18.7	16.6	-11.15 %
PMGD PFV La Esperanza II	83.6	88.8	+6.20 %
PMGD PFV La Estancia	15.8	18.3	+16.23 %
PMGD PFV La Foresta	23.3	27.1	+16.06 %
PMGD PFV La Frontera	44.6	35.7	-20.01 %
PMGD PFV La Gamboina	34.2	39.4	+15.28 %
PMGD PFV La Huerta	13.6	22.9	+68.60 %
PMGD PFV La Lajuela	61.0	51.0	-16.45 %
PMGD PFV La Ligua	26.4	12.7	-51.86 %
PMGD PFV La Manga	32.3	16.0	-50.29 %
PMGD PFV La Muralla	18.5	22.4	+21.33 %
PMGD PFV La Palma Solar	84.1	48.0	-42.85 %
PMGD PFV La Paz	50.5	66.6	+31.98 %
PMGD PFV La Vendimia	47.8	87.5	+83.20 %
PMGD PFV La Victoria	76.5	93.2	+21.96 %
PMGD PFV Lagunilla	25.1	13.3	-46.99 %
PMGD PFV Laja Andino	98.1	98.5	+0.36 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.1	19.7	+15.09 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.2	6.6	+27.14 %
PMGD PFV Las Cabras	19.9	25.5	+28.26 %
PMGD PFV Las Cachañas	56.4	65.3	+15.84 %
PMGD PFV Las Catitas	40.6	42.8	+5.29 %
PMGD PFV Las Chacras	26.2	24.6	-6.07 %
PMGD PFV Las Chilcas	35.6	35.5	-0.34 %
PMGD PFV Las Codornices	24.1	32.8	+36.09 %
PMGD PFV Las Golondrinas	51.6	57.0	+10.55 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.9	30.8	+29.03 %
PMGD PFV Las Majadas	97.9	44.2	-54.83 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	26.9	+0.07 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.8	3.4	-85.55 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.3	18.4	+0.09 %
PMGD PFV Las Palomas	25.5	31.6	+23.73 %
PMGD PFV Las Perdices	26.5	24.6	-7.16 %
PMGD PFV Las Rojas	24.5	16.3	-33.43 %
PMGD PFV Las Taguas	51.7	51.2	-0.90 %
PMGD PFV Las Tencas	50.4	59.5	+18.07 %
PMGD PFV Las Terrazas	23.2	9.9	-57.13 %
PMGD PFV Las Torcazas	20.5	26.6	+29.78 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.1	27.9	+3.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.8	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.6	-
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	-	10.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	44.0	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.9	-
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	-	0.1	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	32.4	7.8	-76.03 %
PMGD PFV Lenga	6.2	6.2	-0.15 %
PMGD PFV Lima	25.1	20.4	-18.45 %
PMGD PFV Linares	45.6	49.6	+8.73 %
PMGD PFV Lingue	16.7	21.6	+29.57 %
PMGD PFV Lipangue	26.6	15.3	-42.50 %
PMGD PFV Liquidambar	80.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lirio del Campo	15.9	18.6	+16.80 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	69.7	91.4	+31.21 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	46.8	47.9	+2.37 %
PMGD PFV Llay Llay	42.0	57.3	+36.38 %
PMGD PFV Lloica	12.6	21.1	+67.63 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.6	2.9	+15.33 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.3	18.3	+0.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	5.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	20683.3	20637.5	-0.22 %

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 El Toro	Mayor generación real por costo marginal.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
TER Atacama 2 GNL	GNP por control transferencia de ATR1 y 2 de 500/220 kV, 750 MVA de S/E Kimal.
TER Cochrane-CCH1	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Cochran-CCH1	0.0	Indisponible. Causa informada: Reparación de cadena sumergida del sistema de extracción de escoria. según SDCF 2024120646.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	96.7	Limitado a 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad total de WTG C02, según IL 2024001724.
PFV Andes Solar II-B	60.5	Limitada a 125.1 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001832.
PFV CEME 1	48.7	Limitada a 200 MW de inyección. Causa informada: Falla en ATR N°1 de 220/33/33 kV de 250 MW IF 2024005144, según IL 2024001793.
PFV Huatacondo	55.6	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	95.7	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	80.8	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	88.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Cipreses	100.0	C. Cipreses limitada a plena carga. Causa informada: Se requiere mantenerla con generación máxima para evitar o reducir daño a la infraestructura hidráulica, producto del exceso de vertimiento desde laguna La Invernada, además no podrá participar en los servicios complementarios. Según IL 2024001831
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se retira del servicio para conmutar de gas a diésel (IL 2024001829), según SDCF 2024120647.
00:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 con limitación. Causa informada: Estando en servicio no puede conmutar de combustible gas a diésel por inestabilidad en llama de la unidad, según IL 2024001829.
01:38	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TG sincronizada en pruebas, según SDCF 2024120647.
02:54	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV sincronizada en pruebas, según SDCF 2024120647.
03:05	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024120647.
03:37	Enlasa	Línea de 220 kV Guacolda - Maitencillo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pérdida de potencial en el extremo de S/E Maitencillo, según SDCF 2024120657.
04:30	STM	S/E San Joaquín transformador N° 3 de 110/12.5 kV, 50 MVA en servicio, cancelado IF 2024005186.
05:20	Cía. Minera TEK	S/E Puquios barra de 23 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y normalización de funcionamiento patio de filtros armónicos, según SDCF 2024120659.
09:49	Transec	S/E San Vicente barra de 154 kV sección B y paño AR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar desconectador AR-B el cual está indisponible por falla mecánica en la caja del mecanismo, por lo que no se puede transferir ningún paño (IL 2024001823), según SDCF 2024120682 - 2024120681.
11:02	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Liqcau - Alto Norte interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos correspondientes a S/E La Negra. Causa informada: Flash over en desconectador 89HT2, según IF 2024005196.
11:07	CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 disponible y cancelado IF 2024005189.
11:21	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Liqcau - Alto Norte cerrada y normalizados los consumos de S/E La Negra. Cancelado IF 2024005196.
11:23	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de estructura chocada con riesgo de colapso, según SDCF 2024120864.
11:52	Enel Generación	C. Cipreses limitada a plena carga. Causa informada: Se requiere mantener la Central Cipreses con generación máxima para evitar o reducir daño a la infraestructura hidráulica, producto del exceso de vertimiento desde laguna La Invernada, además no podrá participar en los servicios complementarios, según IL 2024001831.
12:00	AES Andes	Línea de 345 kV Andes – La Puna con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación pasador que toma la grampa del cable guarda entre torre 245 a 89, según SDCF 2024120833.
15:22	STM	S/E Renca 52GG interrupción forzada por protecciones. Causa informada Opera por falla en instalaciones de Central Renca (falla durante pruebas de energización a T4 de SS.AA. Trabajos enmarcados en el Mantenimiento Mayor de la Central), según IF 2024005197.
18:44	Transec	S/E San Vicente barra de 154 kV sección B y paño AR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024120682 - 2024120681. Cancelada limitación IL 2024001823, desconectador AR-B disponible y se pueden transferir paños.
19:00	AES Andes	C. PFV Andes Solar II-B limitada a generar 125.1 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001832.
19:00	AES Andes	C. PFV Andes Solar IV limitada a generar 128.7 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001833.
19:42	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de módulos en falla de inversor A2 y B2, según SDCF 2024120975.
20:36	STM	S/E Renca 52GG cerrado, cancelado IF 2024005197.
23:08	Colbún	C. Candelaria U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW, según IF 2024005199.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19,0 [MW/m].
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -391.0 [MW].
03:40	Colbún	C. Rucue inicia vertimiento.
07:47	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:47	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:54	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
09:00	Colbún	C. Rucue finaliza vertimiento.
17:45	Colbún	C. Colbún finaliza vertimiento.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 686.6 [MW].
19:15	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 27.5 [MW/m].
19:38	CGE - Transmisión	CDC finaliza reduccción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:38	Chilquinta	CDC finaliza reduccción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:38	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:50		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	21/11/2024	21:50		
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 Abierto por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	21/11/2024	21:51		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	21/11/2024	23:50	22/11/2024	07:01
STS	S/E Kimal 52J10 - 52J12 - 52J16 y 52J18 de las líneas de 220 kV Laberinto - Kimal - Nueva Chuquicamata abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	22/11/2024	01:37	22/11/2024	07:04
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	22/11/2024	03:00	22/11/2024	07:08
TEN	S/E Centinela 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	22/11/2024	03:02	22/11/2024	05:52
Transelec	S/E Los Villares abierto 52H1 y 52H2 por control transferencia línea de 110 kV Nueva Panquehue - Río Aconcagua.	22/11/2024	13:05	22/11/2024	15:06
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	22/11/2024	20:48		
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 Abierto por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	22/11/2024	20:49		
TEN	S/E Centinela 52J7 y 52J8 abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	22/11/2024	23:14		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	22/11/2024	23:19		
STS	S/E Kimal 52J10 - 52J12 - 52J16 y 52J18 de las líneas de 220 kV Laberinto - Kimal - Nueva Chuquicamata abiertos por control transferencias de ATR1 y ATR2 500/220 kV 750 MVA de S/E Kimal.	22/11/2024	23:23		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	21/11/2024	01:14		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/11/2024	16:22	22/11/2024	11:51
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°2.	21/11/2024	20:55	22/11/2024	07:11
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/11/2024	01:10	22/11/2024	08:31
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°1	22/11/2024	02:50	22/11/2024	07:11
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2	22/11/2024	02:50	22/11/2024	10:33
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2	22/11/2024	02:50	22/11/2024	10:33
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	22/11/2024	07:14	22/11/2024	19:45
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	22/11/2024	07:48	22/11/2024	18:54
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/11/2024	16:52		
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°2.	22/11/2024	20:01		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/11/2024	22:36		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	22/11/2024	22:42		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	22/11/2024	22:42		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 22 de
noviembre de 2024

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20241204161	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexi n	Origen Interno	Programada	388	S/E CHIMBARONGO	641 643 13235 13238	S/E CHIMBARONGO C1 S/E CHIMBARONGO BT S/E CHIMBARONGO CT2 S/E CHIMBARONGO CT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaci ones	Se realizará mantenimiento correctivo a los interruptores SACT1 y SACT2 de S/E Chimbarrongo, además se realizará mantenimiento preventivo al interruptor SACT1, CDS, San Enrique y a los TTC del paflo BT de la misma subestación, lo cual considera limpieza de aislación y pruebas eléctricas a los equipos mencionados.	Nivel de riesgo medio y controlado, bajo procedimientos de	Los consumos asociados al T1 y T2 de S/E Chimbarrongo serán transferidos hacia otras redes en MT. No habrá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 20:00	23-11-24 08:00	22-11-24 22:58	23-11-24 05:04	
20241204165	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexi n	Origen Interno	Programada	388	S/E CHIMBARONGO	806	T2D S/E CHIMBARONGO BT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaci ones	Se requiere desconectar del T1 66/25 KV S/E Chimbarrongo, por mantenimiento correctivo a SACT1 y mantenimiento preventivo a los TTC del paflo S2BT de la misma S/E.	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán bajo protocolos de	Los consumos asociados al T2 de S/E Chimbarrongo serán transferidos hacia otra instalación de transformación de cargas en redes MT. No habrá afectación de clientes finales. Trabajos asociados a SO 20241204165.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 20:00	23-11-24 08:00	23-11-24 01:45	23-11-24 05:04	
20241204170	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexi n	Origen Interno	Programada	388	S/E CHIMBARONGO	798	T2D S/E CHIMBARONGO BT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaci ones	Se requiere desconectar del T2 66/25 KV S/E Chimbarrongo, por mantenimiento correctivo a SACT2 y mantenimiento preventivo a los TTC del paflo S2BT de la misma S/E.	Riesgo bajo, los trabajos se realizarán bajo protocolos de	Los consumos asociados al T2 de S/E Chimbarrongo serán transferidos hacia otra instalación de transformación de cargas en redes MT. No habrá afectación de clientes finales. Trabajos asociados a SO 20241204165.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 20:00	23-11-24 08:00	22-11-24 22:58	23-11-24 05:04	
2024118808	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2585 2590	S/E MATENCILLO JR S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Monitoreos de Transfencia en S/E Matencillo paflo JS. Pruebas de Transfendencia.	Medio	Actividades: Monitoreos de Transfendencia, S/E Matencillo, paflo JS. Transfendencia y desttransfendencia operacional efectiva del paflo de Línea 220KV Matencillo-Guacama, C2. En caso de que no se pueda transferir el paflo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paflo de transformador con el fin de validar la transfendencia/desttransfendencia de la instalación en conjunto con el paflo acoplador JR02. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Paflo Línea LDM, MAT-Guacama 2 a Paflo Acoplador JR01-Matencillo o Paflo Seccionador JS01-Matencillo a Barra 220 KV, Sección 2-Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Paflo AT 220KV, sala paflo JS-16. Batidoor CBP paflo JS. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Matencillo, Sala 1500 220KV. Batidoor 2 sistemas de control paflo JR-15. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Matencillo, Sala de comando. Tablero de control local paflos JS y JR. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir:	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 17:00	22-11-24 19:00	22-11-24 15:09	22-11-24 17:00	
2024118845	Subestación	Ejecución Extensa	GUACOLA ENERGÍA SPA	82	Intervenci n	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	7551	S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	A solicitud de Transdel SCD 12733 (INTER Transdel 2024118808) Monitoreos de Transfendencia en S/E Matencillo paflo JS. Pruebas de Transfendencia.	El riesgo del trabajo es bajo.	Actividades: Solicitud de Transdel SCD 12733 (INTER Transdel 2024118808). S/E Matencillo, paflo JS. Transfendencia y desttransfendencia operacional efectiva del paflo de Línea 220KV Matencillo-Guacama, C2 por obra remota S2JR. En caso de que no se pueda transferir el paflo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paflo de transformador con el fin de validar la transfendencia/desttransfendencia de la instalación en conjunto con el paflo acoplador JR01. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Paflo Acoplador JR01-Matencillo o Paflo Seccionador JS01-Matencillo a Línea 220KV Matencillo-Aguapey, C1 a Barra 220 KV, Sección 2-Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Paflo 220KV, sala 220KV paflo JS. Armaio de control y protección. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Matencillo, Sala 1500 220KV. Batidoor N°3 paflo JR-15. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Matencillo, Sala de comando. Tablero de control local paflo JS y JR. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir:	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 17:00	22-11-24 19:00	22-11-24 15:36	22-11-24 15:55	
2024119009	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2585 2590	S/E MATENCILLO JR S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Monitoreos de Transfencia S/E Matencillo paflo JS. NUP 4769	Medio	Actividades: S/E Matencillo, paflo JS. Transfendencia y desttransfendencia operacional efectiva del paflo de Línea 220KV Matencillo-Aguapey, C1. NUP 4769. En caso de que no se pueda transferir el paflo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paflo de transformador con el fin de validar la transfendencia/desttransfendencia de la instalación en conjunto con el paflo acoplador JR01. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Paflo Acoplador JR01-Matencillo o Paflo Seccionador JS01-Matencillo a Línea 220KV Matencillo-Aguapey, C1 a Barra 220 KV, Sección 2-Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Paflo 220KV, sala 220KV paflo JS. Armaio de control y protección. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Matencillo, Sala 1500 220KV. Batidoor N°3 paflo JR-15. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Matencillo, Sala de comando. Tablero de control local paflo JS y JR. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir:	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 15:30	22-11-24 17:00	22-11-24 14:32	22-11-24 17:00	
2024119010	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi n	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2593	S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Monitoreos de Transfencia S/E Matencillo paflo JS. NUP 4769	Medio	Actividades: S/E Matencillo, paflo JS. Transfendencia y desttransfendencia operacional efectiva del paflo de Línea 220KV Matencillo-Aguapey, C1. NUP 4769. En caso de que no se pueda transferir el paflo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paflo de transformador con el fin de validar la transfendencia/desttransfendencia de la instalación en conjunto con el paflo acoplador JR01. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Paflo Acoplador JR01-Matencillo o Paflo Seccionador JS01-Matencillo a Línea 220KV Matencillo-Aguapey, C1 a Barra 220 KV, Sección 2-Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Paflo 220KV, sala 220KV paflo JS. Armaio de control y protección. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Matencillo, Sala 1500 220KV. Batidoor N°3 paflo JR-15. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir: Subestación Matencillo, Sala de comando. Tablero de control local paflo JS y JR. Safetizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir:	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 15:30	22-11-24 17:00	22-11-24 14:32	22-11-24 17:00	
2024118812	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2585 2590	S/E MATENCILLO JR S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Monitoreos de Transfencia S/E Matencillo paflo JS. Pruebas de Transfendencia.	Medio	Actividades: Monitoreos de Transfendencia, S/E Matencillo, paflo JS. Transfendencia y desttransfendencia operacional efectiva del paflo de Transformador Trifásico JS, 220/13,8KV Matencillo. En caso de que no se pueda transferir el paflo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paflo de transformador con el fin de validar la transfendencia/desttransfendencia de la instalación en conjunto con el paflo acoplador JR02. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Paflo Acoplador JR01-Matencillo o Paflo Seccionador JS01-Matencillo a Tr. Trifásico JS, 220/13,8KV Matencillo a Barra 220 KV, Sección 3-Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sala 1500 220KV. Batidoor CBP paflo JS. Delimitar y/o safetizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando. Tablero de control paflo JS y JR Delimitar y/o safetizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 1500 220KV. Batidoor sistemas de control paflo JR-15. Delimitar y/o safetizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 14:00	22-11-24 15:30	22-11-24 13:53	22-11-24 17:00	
2024118813	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci n	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	698	T2D S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Monitoreos de Transfencia S/E Matencillo paflo JS. Pruebas de Transfendencia.	Medio	Actividades: Monitoreos de Transfendencia, S/E Matencillo, paflo JS. Transfendencia y desttransfendencia operacional efectiva del paflo de Transformador Trifásico JS, 220/13,8KV Matencillo. En caso de que no se pueda transferir el paflo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paflo de transformador con el fin de validar la transfendencia/desttransfendencia de la instalación en conjunto con el paflo acoplador JR01. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Paflo Acoplador JR01-Matencillo o Paflo Seccionador JS01-Matencillo a Tr. Trifásico JS, 220/13,8KV Matencillo a Barra 220 KV, Sección 3-Matencillo o Barra 220 KV, Sección 3-Matencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sala 1500 220KV. Batidoor CBP paflo JS. Delimitar y/o safetizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando. Tablero de control paflo JS y JR Delimitar y/o safetizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 1500 220KV. Batidoor sistemas de control paflo JR-15. Delimitar y/o safetizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 14:00	22-11-24 15:30	22-11-24 13:53	22-11-24 17:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118051	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2578	S/E MATENCILLO IT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia S/E Matencillo paulo IT3. Pruebas de Transferencia.	Medio	Actividades: Maniobras de Transferencia, S/E Matencillo, paulo IT3. Transferencia y destransferencia operacional efectiva del paulo de Transformador Trifásico 03, 220/113,8KV Matencillo. En caso de que no se pueda transferir el paulo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paulo de transformador con el fin de validar la transferencia/destransferencia de la instalación en conjunto con el paulo acoplador #01. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Palo Acoplador #01 Matencillo o Palo Seccionador #02 Matencillo o Tr. Trifásico 03, 220/113,8KV Matencillo o Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo o Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sala 5505 220KV: Basculador CBP paulo IT3. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control paulo IT3 y J8 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 5505 220KV: Basculador sistema de control paulo J8 J5 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-24 14:00	22-12-24 15:30	22-12-24 15:53	22-12-24 17:00
2024117423	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	2705	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	17038 25736	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K5 S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR K6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV. Desconexión de Puntos K5 y K6 por 30 minutos, para normalizar SVC por trabajo de fondo de auditoría asociada a Solicitud N° 2024117421. Los 3 SVC de 500 KV Plus serán alimentados a través del TR3. El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Al finalizar los trabajos se abrirán los Interruptores 5265 y 5266 para poder correr desconectador BRS-3, una vez cerrado el desconectador antes mencionado, se cerraran los Interruptores correspondiente la diagonal 2, Maniobras no mayores a 30 minutos, esta será coordinado previamente con el CDC al momento de la ejecución. Los diagnósticos 1, 3 afectado y 4 permanecerán cerrados durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-24 13:30	22-12-24 14:00	22-12-24 12:57	22-12-24 14:54
2024118969	Subestación	Ejecución Exitosa	ENERGÍA COYANCO S.A.	2381	Intervención	Origen Interno	Programada	1625	S/E LA LAGUNA COYANCO	14455 14456	S/E LA LAGUNA COYANCO HL1 S/E LA LAGUNA COYANCO HL2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar pruebas de operación remota desde SCADA S/E a mandos de circuitos BPH1.1 y BPH1.2 110KV en S/E La Laja. Para minimizar los riesgos en los cambios de aramques, estarán disponibles los circuitos 1 Alta Maga La Laja Florida y Circuito 2 Alta Maga La Laja Florida. Estas pruebas estarán coordinadas entre CCO Invergen y CC AES Chile.	Se requiere realizar pruebas de operación remota desde SCADA S/E a mandos de circuitos BPH1.1 y BPH1.2 110KV en S/E La Laja. Para minimizar los riesgos en los cambios de aramques, estarán disponibles los circuitos 1 Alta Maga La Laja Florida y Circuito 2 Alta Maga La Laja Florida. Estas pruebas estarán coordinadas entre CCO Invergen y CC AES Chile.		No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-24 12:30	22-12-24 14:00	22-12-24 12:33	22-12-24 13:59
2024118809	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2585 2590	S/E MATENCILLO JR S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia en S/E Matencillo paulo IT2. Pruebas de Transferencia.	Medio	Actividades: Maniobras de Transferencia, S/E Matencillo, paulo IT2. Transferencia y destransferencia operacional efectiva del paulo de Transformador Trifásico 02, 220/110KV Matencillo. En caso de que no se pueda transferir el paulo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paulo de transformador con el fin de validar la transferencia/destransferencia de la instalación en conjunto con el paulo acoplador #02. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Palo Acoplador #01 Matencillo o Palo Seccionador #02 Matencillo o Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo o Tr. Trifásico 02, 220/110KV Matencillo. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sala 5505 220KV: basculador CBP paulo IT2. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 5505 220KV: basculador N°2 de sistemas de control paulo #02 J5 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control local paulo IT2 y J8 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-24 11:30	22-12-24 13:00	22-12-24 11:27	22-12-24 13:55
2024118850	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	107	MATENCILLO TR2 220/113,13,2KV 90KVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia en S/E Matencillo paulo IT2. Pruebas de Transferencia.	Medio	Actividades: Maniobras de Transferencia, S/E Matencillo, paulo IT2. Transferencia y destransferencia operacional efectiva del paulo de Transformador Trifásico 02, 220/110KV Matencillo. En caso de que no se pueda transferir el paulo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paulo de transformador con el fin de validar la transferencia/destransferencia de la instalación en conjunto con el paulo acoplador #02. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Palo Acoplador #01 Matencillo o Palo Seccionador #02 Matencillo o Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo o Tr. Trifásico 02, 220/110KV Matencillo. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sala 5505 220KV: basculador CBP paulo IT2. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 5505 220KV: basculador N°2 de sistemas de control paulo #02 J5 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control local paulo IT2 y J8 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-24 11:30	22-12-24 13:00	22-12-24 11:27	22-12-24 13:55
2024118811	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2589	S/E MATENCILLO IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia en S/E Matencillo paulo IT2. Pruebas de Transferencia.	Medio	Actividades: Maniobras de Transferencia, S/E Matencillo, paulo IT2. Transferencia y destransferencia operacional efectiva del paulo de Transformador Trifásico 02, 220/110KV Matencillo. En caso de que no se pueda transferir el paulo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paulo de transformador con el fin de validar la transferencia/destransferencia de la instalación en conjunto con el paulo acoplador #02. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Palo Acoplador #01 Matencillo o Palo Seccionador #02 Matencillo o Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo o Tr. Trifásico 02, 220/110KV Matencillo. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sala 5505 220KV: basculador CBP paulo IT2. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 5505 220KV: basculador N°2 de sistemas de control paulo #02 J5 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control local paulo IT2 y J8 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-24 11:30	22-12-24 13:00	22-12-24 11:27	22-12-24 13:55
2024118017	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor del sistema SCADA, que consisten en la actualización del software AXAS-CCP instalado en el Servidor SCADA2, donde eventualmente se puede producir intermitencia de datos al CEN, por periodos de 5-10 minutos, y podrá presentarse el corte franco de comunicaciones con el CEN por un periodo aproximado de entre 10-20 minutos. Además, esta actividad también provocará intermitencias de comunicación con todos los redos SCADA, por periodos de 5-10 minutos aproximadamente.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.		No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-24 10:00	22-12-24 18:00	22-12-24 12:07	22-12-24 21:00
2024118013	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2585 2590	S/E MATENCILLO JR S/E MATENCILLO JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia S/E Matencillo paulo JS. PWR 4769.		Actividades: S/E Matencillo, paulo JS. Transferencia y destransferencia operacional efectiva del paulo de Linea 220KV Alga Armapa Matencillo, C2. PWR 4769. En caso de que no se pueda transferir el paulo, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de revisar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paulo de transformador con el fin de validar la transferencia/destransferencia de la instalación en conjunto con el paulo acoplador #01. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Palo Acoplador #02 Matencillo o Palo Seccionador #01 Matencillo o Barra 220KV Alga Armapa Matencillo, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo. Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Riesgos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sala 5505 220KV: basculador CBP paulo JS. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 5505 220KV: basculador N°2 de sistemas de control paulo #02 J5 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control local paulos JS y J8 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-12-24 10:00	22-12-24 11:30	22-12-24 11:27	22-12-24 13:55

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024119014	Subestación	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCOLLO	2588	S/E MATENCOLLO 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Monitoreo de Transferencia S/E Matencollo p/lo 13. NUP 4769.	Actividades: S/E Matencollo, p/lo 13: Transferencia y destransferencia operacional efectiva del p/lo de Línea 120KV Agua Amarga-Matencollo, C2. NUP 4769. En caso de que no se pueda transferir el p/lo, se efectuará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de evaluar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el p/lo de transformador con el fin de validar la transferencia/desconexión de la instalación en conjunto con el p/lo acoplador #B1. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Pulso Acoplador #B1 Matencollo o Pulso Seccionador 2021-Matencollo o 1 120KV Agua Amarga-Matencollo, C2 o Barra 120 kV, Sección 2-Matencollo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del p/lo de línea: Subestación Matencollo, Sala 100G 220KV: bastidor CBP p/lo 13. Delimitar y/o sellarizar la zona de trabajo. Subestación Matencollo, Sala 100G 220KV: bastidor N°2 de sistemas de control p/lo #B1 y 5. Delimitar y/o sellarizar la zona de trabajo. Subestación Matencollo, Sala de comando: Tablero de control total p/lo 13 y 1B. Delimitar y/o sellarizar la zona de trabajo.	Al inicio de los trabajos se abrirán los Interruptores 52K5 y 52K6 para poder generar las condiciones en el SVC 2 (p/lo desconectar 89K6-1), una vez abierto el desconector antes mencionado, se cerrarán los Interruptores (completando la diagonal 2). Solicitud Foliolectura: 2024117421. Al finalizar los trabajos se abrirán los Interruptores 52K5 y 52K6 para poder cerrar el desconector 89K6-1 y energizar (cerrar) el SVC2. Solicitud Foliolectura: 2024117423.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 10:00	2023-11-24 11:30	2023-11-24 11:27	2023-11-24 13:55		
2024117421	Subestación	Ejecución Estaca	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	1000	CEP S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR SVC2 Y 50 MMAR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar. Se realiza desconexión del SVC2 para ejecutar trabajos de lavado de aislación a equipos de p/lo tipo AIS- permuta aislación al SVC2 lado 15.3 y 15B 1V. Los SSA4 del SVC Plus serán alimentados a través del TR3. El SVC 1 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Al inicio de los trabajos se abrirán los Interruptores 52K5 y 52K6 para poder generar las condiciones en el SVC 2 (p/lo desconectar 89K6-1), una vez abierto el desconector antes mencionado, se cerrarán los Interruptores (completando la diagonal 2). Solicitud Foliolectura: 2024117421. Al finalizar los trabajos se abrirán los Interruptores 52K5 y 52K6 para poder cerrar el desconector 89K6-1 y energizar (cerrar) el SVC2. Solicitud Foliolectura: 2024117423.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 10:00	2023-11-24 14:00	2023-11-24 09:28	2023-11-24 14:54		
2024117422	Subestación	Ejecución Estaca	INTERCHEL S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	17033	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR KS 22736, S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kV: Desconexión de Pulos KS y KS por 30 minutos, para desconectar SVC 2 por trabajos de lavado de aislación asociados a Solicitud N° 2024117421. Los SSA4 del SVC Plus serán alimentados a través del TR3. El SVC 2 permanecerá en servicio durante la ejecución de estos trabajos.	Tomando las medidas de precaución y seguridad, no existen riesgos asociados a los trabajos.	Se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: INTERRUPTOR 52K5: Abierto. INTERRUPTOR 52K6: Abierto. Al inicio de los trabajos se abrirán los Interruptores 52K5 y 52K6 para poder generar las condiciones en el SVC 2 (p/lo desconectar 89K6-1), una vez abierto el desconector antes mencionado, se cerrarán los Interruptores (completando la diagonal 2). Mantendrá no mayores 30 minutos, este será coordinado previamente con el CSE al momento de la ejecución. El resto del período los interruptores permanecerán cerrados para completar la diagonal 2 y de conformidad a la subestación (los diagonales 1, 3 y 4 permanecerán cerrados durante la ejecución de los trabajos). Trabajos asociados a la Solicitud N° 2024117421 (Desconexión de SVC2 para ejecución de lavado). Trabajos asociados a la Solicitud N° 2024117423 (Desconexión de pulso KS y KS al finalizar los trabajos, para poder cerrar desconector 89K6-1).	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 10:00	2023-11-24 10:30	2023-11-24 09:28	2023-11-24 10:49		
2024114886	Subestación	Ejecución Estaca	CONEJO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación equipos primarios, p/los auto transformadores ATR 3 y ATR4. Marcos de barras y líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones experimentales. No recomendar 5212 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.	Lavado de aislación equipos primarios, p/los auto transformadores ATR 3 y ATR4. Marcos de barras y líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones experimentales. No recomendar 5212 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 17:30	2023-11-24 05:52	2023-11-24 18:20		
2024115085	Subestación	Ejecución Estaca	AMARCA GENERACIÓN SOLAR S.A.	210	Intervención	Origen Externo	Programada	1738	S/E CACHYVAL	1400	S/E CACHYVAL	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transferencia en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios p/lo 11, 13, 14, 15, 17B, 17C, 17D. P/los auto transformadores ATR 3 y ATR 4, 17B, 17C, 17D, CTR 4. Marcos de barras y líneas.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Cachyval: Bloqueo a la recomanda del interruptor 5212.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 17:30	2023-11-24 06:06	2023-11-24 12:53		
2024115559	Subestación	Ejecución Estaca	ENLARGA GENERACIÓN CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DESO DE ALMARGO	13514	S/E DESO DE ALMARGO 12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco: SDO 12498: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios p/los 11, 13, 14, 15, 17B, 17C, 17D. P/los auto transformadores ATR 3 y 4, 17B, 17C, 17D, CTR 4. Marcos de barras y líneas.	El riesgo del trabajo es bajo. Trabajos realizados en instalaciones de terrenos.	A solicitud de Transelco: SDO 12498: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios p/los 11, 13, 14, 15, 17B, 17C, 17D. P/los auto transformadores ATR 3 y 4, 17B, 17C, 17D, CTR 4. Marcos de barras y líneas. Condiciones requeridas: no recomendar 5212 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 17:30	2023-11-24 05:53	2023-11-24 12:57		
2024116348	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	275	BA S/E TALCAHUANO 150K C1 274 BA S/E TALCAHUANO 150K C2 348 BA S/E TALCAHUANO 66KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación con instalaciones energizadas de barras de 66 kV, 15 kV y equipos asociados de S/E Talcahuano.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere el bloqueo de la recomanda del 52B2, 52B3 y 52B4 de S/E Talcahuano y 52B4 de S/E Alonso de Ojeda. Orden de precaución (no recomendar) 43471, 52471, 52472, 52B1, 52B2, 52B3 y 52C74 de S/E Talcahuano. Además del bloqueo de la recomanda de los circuitos en MT de S/E Talcahuano 52C1, 52C2, 52C3, 52C4, 52C7, 52C8 y 52C9.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 18:00	2023-11-24 09:44	2023-11-24 13:58		
2024116349	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	494	S/E NEWEN	1347	S/E NEWEN B2 13077 S/E NEWEN KS C11 13078 S/E NEWEN C11 13079 S/E NEWEN B11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de barras y equipos de p/los asociados en S/E Newen.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de recomanda del 52B2 de S/E San Vicente y no recomendar 52B1 de S/E Newen.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 18:00	2023-11-24 14:00	2023-11-24 18:46		
2024118540	Subestación	Ejecución Estaca	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARRACOTA	22882	S/E PARRACOTA B3	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No recomendar 52B8 en S/E Parracota a solicitud de CSE por temas de Lavado de Aislación con circuito energizado desde Estación HT y a N°38 de S/E Parracota-Quilota.	Nivel de riesgo bajo y controlado, tema de CSE	(SDO 4401-A de CSE Registro Interno)	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 17:00	2023-11-24 09:19	2023-11-24 13:11		
2024120682	Subestación	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	589	S/E SAN VICENTE	1649	BA S/E SAN VICENTE 154KV B1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalizar desconectar BBA-B1 el cual está indispónible por falta mecánica en la caja del mecanismo, por lo que no se puede transferir ningún p/lo. Atiende limitación técnica N°202-6001823.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Normalizar funcionamiento del desconector BBA-B1. Pruebas funcionales de cierre y apertura. Condiciones: Pulso Acoplador ANES S/e San Vicente y Barra 154 kV, Sección B-San Vicente, indispónibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del p/lo de línea: No hay. -No reconectar interruptores asociados a Línea 66 kV Central Newen San Vicente.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 18:00	2023-11-24 09:49	2023-11-24 18:44		
2024118964	Subestación	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2736	S/E SAN VICENTE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de CSE: Lavado de aislación p/los 66 kV S/E Newen. 52B2 de S/E Newen se encontrará con Orden de "No Reconectar" mientras se realice el. Bajo: lavado de aislación.	Actividades: Solicitud de CSE: Lavado de aislación p/los 66 kV S/E Newen y 17 66 kV San Vicente-Newen. Condiciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Pulso 1802, S/E-Central Newen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del p/lo de línea: No hay. -No reconectar interruptores asociados a Línea 66 kV Central Newen San Vicente.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 18:00	2023-11-24 14:05	2023-11-24 19:00			
2024120681	Subestación	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	589	S/E SAN VICENTE	2737	S/E SAN VICENTE AB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalizar desconectar BBA-B1 el cual está indispónible por falta mecánica en la caja del mecanismo, por lo que no se puede transferir ningún p/lo. Atiende limitación técnica N°202-6001823.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Normalizar funcionamiento del desconector BBA-B1. Pruebas funcionales de cierre y apertura. Condiciones: Pulso Acoplador ANES S/e San Vicente y Barra 154 kV, Sección B-San Vicente, indispónibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del p/lo de línea: Subestación San Vicente, se instalarán tierras provisionales de bloques entre BBA-B1 y 52AB.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 18:00	2023-11-24 09:49	2023-11-24 18:44		
2024117916	Subestación	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	21572	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE 117 21573 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE 118	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales a equipos de los p/los GS de 220 kV 151, 156, 157 y 158.	Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales a equipos de los p/los GS de 220 kV 151, 156, 157 y 158. Restricciones: Normalización según a condiciones. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del p/lo de línea: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 15:00	2023-11-24 09:09	2023-11-24 13:55			
2024128786	Subestación	Ejecución Estaca	TRANSELEC CHOMBÁ TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	7821	S/E CAUTIN 17 7822 S/E CAUTIN 18	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajo de configuración de servidores SCADA asociado a p/lo 17 y 18 en S/E Cautin, intervenciendo sistemas de control y protecciones con el fin de habilitar SCADA. Intervenciones de personal técnico 1.5 mm.	Operación de p/lo 17 y 18 el que se mitiga dejando los sistemas de control y protección en modo prueba. Intervenciones de personal técnico 1.5 mm.	Operación de p/lo 17 y 18 el que se mitiga dejando los sistemas de control y protección en modo prueba. Intervenciones de personal técnico 1.5 mm.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 18:00	2023-11-24 16:10	2023-11-24 21:13		
2024118344	Subestación	Ejecución Estaca	ENAX S.A.	363	Intervención	Origen Interno	Programada	1828	S/E CENTRAL DIESEL ENAX	21305	S/E CENTRAL DIESEL ENAX 110 kV BP 21306 S/E CENTRAL DIESEL ENAX HTS 21307 S/E CENTRAL DIESEL ENAX HTS 21308 S/E CENTRAL DIESEL ENAX HTS	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de p/lo	Riesgo Bajo, se consideren todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: sulfurar no recomendar 52H15 52H12.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 15:00	2023-11-24 10:22	2023-11-24 15:00		
2024118388	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2092	S/E ANDALCAN	23905	PA S/E ANDALCAN B5	Refuerzo de SPS	Sin Limitaciones	Verificación de nivel de gas SF6 y eventual refuerzo en el interruptor 52B5 de S/E Andalcán.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere bloqueo la recomanda automática de los interruptores 52B6 de S/E Coroneo 52B2 de S/E El Manco y 52B3 y 52B7 de S/E Picochaco. Además, una orden de precaución (no recomendar) el interruptor 52B5 de S/E Andalcán, esta mientras se desarrollen los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 17:00	2023-11-24 09:44	2023-11-24 11:21		
2024118399	Subestación	Ejecución Estaca	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	395	S/E COLO COLO	716	S/E COLO COLO B1	Refuerzo de SPS	Sin Limitaciones	Verificación de nivel de gas SF6 y eventual refuerzo en el interruptor 52B1 de S/E Colocolo.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Se requiere bloqueo la recomanda automática del interruptor 52B6 de S/E Alonso de Ojeda y una orden de precaución (no recomendar) el interruptor 52B15 de S/E Colocolo, esta mientras se desarrollen los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 17:00	2023-11-24 11:21	2023-11-24 13:45		
2024119071	Subestación	Ejecución Estaca	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	2389	PA S/E CERRO NAVIA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Pruebas de señales del p/lo 15 sobre controladores de nuevos p/los 17B y 17C por obra del Metro S.A. NUP 4451. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Pruebas de señales del p/lo 15 sobre controladores de nuevos p/los 17B y 17C por obra del Metro S.A. NUP 4451. Trabajos previos. Restricciones: Instalación indispónible. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del p/lo de línea: S/E Cerro Navia: A disposición del jefe de línea, desconectores e interruptor del p/lo, para realizar pruebas de cierre/apertura. Equipos serán operados de manera manual.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 15:00	2023-11-24 09:46	2023-11-24 10:18		
2024116992	Subestación	Ejecución Estaca	TRANQUILITA S.A.	1988	Desconexión	Origen Externo	Programada	2388	S/E AGUA AMARGA	32193	S/E AGUA AMARGA 14	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelco por trabajos en S/E Don Hector asociados al mantenimiento preventivo del equipo de p/lo 1021, se requiere la desconexión del desconector BBA-1 de S/E Agua Amarga. Para la apertura del equipo se deberá abrir los p/los 14 y 15, luego de la apertura del BBA-2 se mantendrá los equipos de la diagonal 2 cerrados para tener una mayor confiabilidad del sistema hasta S/E Don Hector en caso que falle el de N°7 Ande Matencollo.	Riesgo bajo controlado y programado.	Se requiere precaución de no recomendar en p/lo 11 y 12 de la S/E Agua Amarga.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 17:30	2023-11-24 09:07	2023-11-24 16:11		
2024117049	Subestación	Ejecución Estaca	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2010	Desconexión	Origen Externo	Programada	284	S/E CERRO CALERA	16672	S/E CERRO CALERA H2 16673 S/E CERRO CALERA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere realizar mantenimientos sobre p/los H1 y H2 de S/E Cerro Calera por trabajos de mantenimiento sobre armario N°1 de S/E Pachamayo.	Riesgos declarados por empresa Chilquinta.	No se tiene comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		2023-10-24 09:00	2023-11-24 17:00	2023-11-24 11:09	2023-11-24 17:52		

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinador	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024117073	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Desconexión	Origen Interno	Programada	1817	S/E ANTOFAGASTA	21130	S/E ANTOFAGASTA HS 24850	PA S/E ANTOFAGASTA HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Situación desconector B9H1-1, B9H2-1 y Palo HS (excepto B9H5-1) y reemplazo aislante aislante B9H1, en SE Antofagasta.	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional para realizar un trabajo seguro.	Se requiere las siguientes condiciones: SE Antofagasta: Alberto S2H2, Alberto y Bloqueado B9H1-1, B9H2-2, Alberto S2H2, Alberto y Bloqueado B9H1-1 y B9H2-2, Corralito Bloqueado B9H2-2T, SE Corralito: Alberto S2H2, Alberto B9H1-1 y B9H2-2, Corralito y Bloqueado B9H1-2T, SE Ligar: Alberto S2H2, Alberto B9H1-1, B9H1-2, B9H1-3, Corralito y Bloqueado B9H1-2T, SE Tap Off Línea: Alberto S2H2.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 07:37	20-11-24 17:58	
2024116087	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALAMARDO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E ILAPPA	23431	PA S/E ILAPPA J2 23430	PA S/E ILAPPA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmie se requiere precaución de No Recusar y el bloqueo de la recomenno Automática de Palo J2 y J3 de S/E Ilapa accesorios C1 230 kV Ilapa - Diego de Almagro C1, por trabajos en S/E Diego de Almagro: Levado de antelación equipos primarios parafos J2, J3, J4, J21, J73, J74: Palo autotransformadores ATH-3 y 4, J6, J5, J75, CTR-6, Marcos de barra, J100.	Riesgos declarados por Transmie.	Se comentaron adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 17:30	20-11-24 09:50	20-11-24 12:58	
2024115488	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALAMARDO	482	BA S/E DIEGO DE ALAMARDO 220KV BP1-1	BA S/E DIEGO DE ALAMARDO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Levado de antelación equipos primarios parafos J2, J3, J4, J21, J73, J74.	Bajo	Restricciones: S/E Diego de Almagro: Levado de antelación equipos primarios parafos J2, J3, J4, J21, J73, J74: Palo autotransformadores ATH-3 y 4, J6, J5, J75, J76: Palo CTR-6, Marcos de barra y líneas. Restricciones: Subestación D. Almagro, S2H2 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H3 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H4 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H5 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H6 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H7 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H8 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H9 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H10 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H11 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H12 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H13 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H14 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H15 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H16 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H17 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H18 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H19 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H20 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H21 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H22 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H23 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H24 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H25 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H26 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H27 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H28 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H29 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H30 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H31 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H32 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H33 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H34 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H35 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H36 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H37 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H38 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H39 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H40 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H41 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H42 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H43 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H44 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H45 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H46 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H47 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H48 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H49 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H50 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H51 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H52 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H53 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H54 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H55 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H56 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H57 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H58 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H59 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H60 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H61 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H62 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H63 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H64 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H65 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H66 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H67 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H68 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H69 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H70 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H71 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H72 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H73 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H74 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H75 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H76 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H77 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H78 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H79 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H80 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H81 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H82 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H83 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H84 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H85 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H86 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H87 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H88 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H89 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H90 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H91 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H92 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H93 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H94 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H95 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H96 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H97 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H98 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H99 con bloqueo a la recomenno innormalizado. Subestación D. Almagro, S2H100 con bloqueo a la recomenno innormalizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:00	20-11-24 13:55	
2024118840	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	2250	BA S/E PURI 220KV BP1		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio terminal y magnetre B79 barra 220KV Puri	riesgo bajo, el trabajo se realiza con procedimientos.	Subestación Puri no recomenar S2H1, S2H2, S2H3, S2H71, S2H72 y S2H73.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 08:18	20-11-24 20:18	20-11-24 09:54	20-11-24 13:36	
2024122059	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajo Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Palo K5). Montaje equipos primarios (B9H1-1, B9H2-1, B9H3-1 y J7). S2H6, P9H6, T9H6-2 F2, Alidadores Fase 1 APH5-1, Fase 2 APH5-2, Fase 3 APH5-3, Trabajo general de obra civil (terreno).	Bajo	Restricciones: Parinas, S2H5 No recomenar instalaciones en Riesgo Reactor C2, 500 kV-Parinas o Palo Cent. Diego Parinas o Barra 2 500 kV, Principio 2-afectado	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:00	20-11-24 21:15	
2024112387	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CADELARIA	26	BA S/E CADELARIA 220KV BP2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó trabajo de obra civil bajo 220 kV BP2 en S/E Candelaria, en el que se pone en riesgo la barra dado que los trabajos están bajo esta	Desconexión de 220 kV BP2		No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:06	20-11-24 13:30	
2024113236	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	13870	S/E RIO TOLTEN J3		Levado de Antelación	Sin Limitaciones	Levado de antelación en 1 220 kV Ho Toltén-Ladaria C1 y C2.	Por requerimiento de Transmie quien debe especificar los riesgos asociados.	Se solicita en caso de apertura la recomenno al interruptor S2H1, Interruptor S2H1 por recomenno automática innormalizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:03	20-11-24 18:16	
2024113672	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2230	S/E GEGOLFO	3272	BA S/E GEGOLFO 220KV BP1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Giegloff: Trabajo previo NUP 2144, A solicitud de Colchagua la Construcción de Obra civil, excavaciones manuales, reposición de grava en parafos J7 y J10.	Bajo	Restricciones: S/E Giegloff: Trabajo previo NUP 2144, A solicitud de Colchagua la Construcción de Obra civil, excavaciones manuales, reposición de grava en parafos J7 y J10. Turno A Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fuente: Parina, Definición de la zona de trabajo. Registrar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado. Trabajo orden realizado durante días hábiles y se mantiene distancia de seguridad, como así, se considera excavación atendida a multa mediante punta a tinta	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 07:23	20-11-24 18:44	
2024118959	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2386	S/E CODEGUA (BN_REVISION)	32090	S/E CODEGUA B1 (BN_REVISION)		Race y poder fuerza anteladora	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE Transmisión se requiere desactivar recomenno automática de palo B1 de S/E Codegua por trabajos de tendido de conductores AT de la línea 17 220 kV Candelaria Nueva Tundia (de TRANSELEC) y que pase sobre el tramo LT 66 kV Tap Off Proyecto Candelaria	Riesgos declarados por empresa CSE Transmisión	No se tiene comentario adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:45	20-11-24 13:54	
2024114229	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	579	S/E LOS VELOS	13346	S/E LOS VELOS J5		Levado de Antelación	Sin Limitaciones	Levado de antelación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera precaución interruptor S2H5 de S/E Los Velos (S2H5 Transmie)	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:40	20-11-24 13:35	
2024114505	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299	S/E PELEQUEN B1	1306	S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obra civil asociada a la construcción de fundaciones de transformador, TP a interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomenno del S2H1 y S2H4 de SE Pelequén, Bloques de recomenno del S2H2 de SE Se Hernandí y Bloques de recomenno del S2H4 de Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:50	20-11-24 18:10
2024115331	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1764	S/E GALLEGUILLAS	16540	S/E GALLEGUILLAS B4		Levado de Antelación	Sin Limitaciones	A solicitud de NUEVA ATACAMA, según SOL 024 se solicita bloquear recomenno automática del interruptor S2H3 de S/E Galleguillas y bloquear recomenno del S2H5 de SE CEGARRA, según Solicitud 024.	Riesgo controlado por NUEVA ATACAMA.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 12:17	20-11-24 12:40	
2024115445	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloquear de Recomenno Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gid 15kV S/E S/E Pelequén. Lo anterior por temas de obra civil asociada a la obra TP, por proyecto ampliación de SE Pelequén. Se envía S200 informativa 367 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloquear de Recomenno Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gid 15kV S/E S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:50	20-11-24 13:10	
2024118099	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Desconexión	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHICAYA	21503	S/E CHICAYA JR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio de protección S2, S2H6 S/E Chicaya, modelo de NUP 4716.	Riesgo bajo, se toman medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Chicaya: Disposición Jefa de fuente S2H8, B9H1-1, B9H2-2, B9H3-1, ABERTO: B9H-2T, Bloqueo de S20P JR en unidad de Bahía.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 21:00	20-11-24 08:57	20-11-24 22:10	
2024118482	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	1206	S/E MAULE BT		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "TCAP 80.033-SE-RU-GEN-ES-108 Rev. 07", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Secundaria El Ruil 66/25 kV" NUP 3411, se necesita modificar algunos puntos de protección. Para la anterior se separan los apques en servicio en otro grupo de apques del red al 311 y a él se realizan las modificaciones. Tratamiento en grupo modificado se activará en la puesta en servicio de la Nueva S/E El Ruil.	Bajo, se modifica solamente algunos apques en protecciones	S/C	No tiene consumo afectado	modificación_protecti			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:53	20-11-24 14:09	
2024118404	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPEHU	7696	S/E ITAPEHU B4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "TCAP 80.033-SE-RU-GEN-ES-108 Rev. 07", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Secundaria El Ruil 66/25 kV" NUP 3411, se necesita modificar algunos puntos de protección. Para la anterior se separan los apques en servicio en otro grupo de apques del red al 311 y a él se realizan las modificaciones. Tratamiento en grupo modificado se activará en la puesta en servicio de la Nueva S/E El Ruil.	Bajo, se modifica solamente algunos apques en protecciones	S/C	No tiene consumo afectado	modificación_protecti			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 14:58	20-11-24 15:48	
2024118487	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPEHU	7697	S/E ITAPEHU B5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Conforme a "TCAP 80.033-SE-RU-GEN-ES-108 Rev. 07", correspondiente al proyecto "Nueva Subestación Secundaria El Ruil 66/25 kV" NUP 3411, se necesita modificar algunos puntos de protección. Para la anterior se separan los apques en servicio en otro grupo de apques del red al 311 y a él se realizan las modificaciones. Tratamiento en grupo modificado se activará en la puesta en servicio de la Nueva S/E El Ruil.	Bajo, se modifica solamente algunos apques en protecciones	S/C	No tiene consumo afectado	modificación_protecti			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 14:58	20-11-24 15:46	
2024115431	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	6722	S/E CHUMAGUITO CT	13320	S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obra civil asociada a la construcción de fundaciones de TC, TP a interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recomenno del S2H6 de la Subestación y Bloques de recomenno del S2H1 de SE Rosas además de la precaución de bloqueo de se recomenar el S2CT y S2BT de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:50	20-11-24 19:10
2024116570	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	413	S/E TALCA	7406	S/E TALCA B6		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó trabajo pendiente para la emigración del siguiente esquema de protección del PA B6 asociado al NUP 2413 (suma S/E El Ruil). Pruebas de coordinación para la verificación de los niveles y alarmas generadas por el nuevo red 10 PCS-B13												

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Contabilizado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024118806	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24668	PA S/E LOS CHANGOS K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A SOLICITUD DE TEN (SOO 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Int. en Rango: ATN N° 3 500/220KV, barras principales N° 1 y 2 500KV, Línea 24050 KV Los Changos-El Mol, Línea 24220 KV Los Changos-Aparita, Línea 24200 KV Los Changos-Adrovi; Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SOO 185) se realizará lavado de aislación mediante pito manual. Palcos de entrada: IT1 y IT2 220 KV - Palcos KT1 y KT2 500 KV - Diagonal N° 1, 2 y 3 500KV - Cadenas marcos de línea: 220 KV y 500 KV - Cadenas barra auxiliar 500 KV - Parón 66 KV - Plataformas aislantes CM6 - CS6, ATN n°1 y 2 500 / 220 KV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interrupciones K1, K2, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Adrovi: Interrupciones K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: ATN N° 3 100/220KV, barras principales N° 1 y 2 500KV, Línea 24050 KV Los Changos-El Mol, Línea 24220 KV Los Changos-Aparita, Línea 24200 KV Los Changos-Adrovi. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 15:55		
2024118868	Subestación	Ejecución Extensa	SOCORADO TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	2211	S/E NUEVA LAMPA	28372	S/E NUEVA LAMPA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Transferir realiza Corte y poda de árboles bajo conductor.	Trabajos por parte de Transmisión	Frete a una operación automática de los palcos señalados STM solo reconectará previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado	ninguno				22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 06:18	22-11-24 17:59	
2024118940	Subestación	Ejecución Extensa	ENERGIA COMO EL AGRODIO	451	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras LT 220 KV Rangos: Doña Carmen - Los Vilos. Trabajo realizado por Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de tensiones.	Lavado de aislación a estructuras LT 220 KV Rangos: Doña Carmen - Los Vilos. Trabajo realizado por Transmisión. Condiciones requeridas: No reconectar 5211 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:31	22-11-24 18:20		
2024119207	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de la empresa Cofel (Sod N° 25) Por Lavado de aislación en diagonales 4 y 5. (Palcos J10, J11, J14 y J15)	Instalaciones en Rango: Barra versión N° 1 220 KV. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	A solicitud de la empresa Cofel (Sod N° 25) Por Lavado de aislación en diagonales 4 y 5 (Palcos J10, J11, J14 y J15). Restricciones: S/E Parinas: 5212, 5213, 5204, 5205, 5206, 5207, 5208, 5209 No reconectar. Bloques de jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 07:52	22-11-24 18:30		
2024117288	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23209	S/E PAN DE AZÚCAR J9	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar 220 KV. Lavado de aislación a equipos primarios de palcos J9.	Bajo riesgo de disparo a la LT Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 2400 KV circuito 1, Barra 1 y 2 de Subestación Pan de Azúcar, por lavado de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo indicados para las actividades.	No reconectar los otros palcos de S/E Pan de Azúcar fueron solicitados a Transmisión via SOO.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 15:08	22-11-24 18:46		
2024117292	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	23208	S/E PAN DE AZÚCAR J8	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar 220 KV. Lavado de aislación a equipos primarios de palcos J8.	Bajo riesgo de disparo a la LT Nueva Pan de Azúcar - Pan de Azúcar 2400 KV circuito 1, Barra 1 y 2 de Subestación Pan de Azúcar, por lavado de aislación. En las Barras los riesgos no son simultáneos, solo andar sobre una Barra a la vez. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo indicados para las actividades.	No reconectar los otros palcos de S/E Pan de Azúcar fueron solicitados a Transmisión via SOO.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 15:36	22-11-24 18:46		
2024117658	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24670	PA S/E LOS CHANGOS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A SOLICITUD DE TEN (SOO 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Int. en Rango: ATN N° 3 500/220KV, barras principales N° 1 y 2 500KV, Línea 24050 KV Los Changos-El Mol, Línea 24220 KV Los Changos-Aparita, Línea 24200 KV Los Changos-Adrovi; Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SOO 185) se realizará lavado de aislación mediante pito manual. Palcos de entrada: IT1 y IT2 220 KV - Palcos KT1 y KT2 500 KV - Diagonal N° 1, 2 y 3 500KV - Cadenas marcos de línea: 220 KV y 500 KV - Cadenas barra auxiliar 500 KV - Parón 66 KV - Plataformas aislantes CM6 - CS6, ATN n°1 y 2 500 / 220 KV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interrupciones K1, K2, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Adrovi: Interrupciones K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: ATN N° 3 100/220KV, barras principales N° 1 y 2 500KV, Línea 24050 KV Los Changos-El Mol, Línea 24220 KV Los Changos-Aparita, Línea 24200 KV Los Changos-Adrovi. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 15:55		
2024117787	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063	PA S/E PARINAS J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: NUP 1240, SE Parinas 220 KV, Cambio de Ajustes y prototipación. Protección sistema 1 y 2 palcos J4 (Línea Parinas-Montemina C2)	Bajo	Actividades: NUP 1240, SE Parinas 220 KV, Cambio de Ajustes y prototipación. Protección sistema 1 y 2 palcos J4 (Línea Parinas-Montemina C2). Condiciones: Instalaciones a intervenir: indisponibles. Instalaciones en Rango: Barra 1 220 KV, Principal 2 Parinas. Temporalidad de los Rangos: Al Inicio y Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Subestación Parinas, T1204 y T204 Bloqueados según minuta de 30/08/2024.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:35	22-11-24 18:41		
2024117882	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32063	PA S/E PARINAS J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Tendido de conductores AT y OPDM de la Línea 24050 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV palcos J1 y J4 (sin corte de puntas)	Bajo	Actividades: Tendido de conductores AT y OPDM de la Línea 24050 KV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marca de línea SE Parinas patio 220 KV palcos J1 y J4 (sin corte de puntas). Restricciones: Subestación Parinas, 5211 / 5212 / 5214 / 5215 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Palco Línea L05 Parinas a Palco Línea L04 Parinas. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:50	22-11-24 17:00		
2024117889	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	623	S/E PLANTAS	15098	S/E PLANTAS C9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo de bancos de condensadores, incluye limpieza manual de aislación y pruebas eléctricas. Considera aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo control, trabajos con desconexión, planificados por personal competente.	Mantenimiento preventivo de equipos, considera apertura de BPCS y S2C9.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-10-24 08:00	22-11-24 20:00	22-11-24 09:44	22-11-24 14:02	
2024117900	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	623	S/E PLANTAS	2856	S/E PLANTAS C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo de bancos de condensadores, incluye limpieza manual de aislación y pruebas eléctricas. Considera aparición de alarmas en SCADA.	Riesgo bajo control, trabajos con desconexión, planificados por personal competente.	Mantenimiento preventivo de equipos, considera apertura de BPCS y S2C2.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-10-24 08:00	22-11-24 20:00	22-11-24 09:44	22-11-24 14:02	
2024101004	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No realiza intervención SCADA e intervención de RTU; trabajos realizados por el proyecto de reemplazo de protecciones NUP4281 de SE Cachapo.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se genera intermisión menor a 3 minutos en SE Cachapo y el Nido Barragón. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-10-24 08:00	22-11-24 19:00	22-11-24 08:50	22-11-24 18:10	
2024118053	Subestación	Ejecución Extensa	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRÉS SPA	259	Intervención	Origen Interno	Programada	1669	S/E CENTRAL SAN ANDRÉS (HSA)	1198	T20 S/E CENTRAL SAN ANDRÉS (HSA) J1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará Mantenimiento preventivo a los equipos del palco asociado a la unidad 1 de recursos hídrico.	Riesgo bajo, dado que la unidad está en reserva por falta de recursos hídrico.	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno				22-10-24 08:00	22-11-24 23:59	22-11-24 07:57	22-11-24 23:34	
2024119368	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama. Limpieza manual a equipos ubicados por alta contaminación asociado a cadenas de marco de Barra de Transmisión.	Bajo	Actividades: S/E Atacama. Limpieza manual a equipos ubicados por alta contaminación asociado a cadenas de marco de Barra de Transmisión. Restricciones: S/E Atacama: Barra de Transmisión, Indisponibles. Instalaciones en Rango: Barra Transmisión 220 KV Atacama - Temporalidad de los Rangos: Al Inicio, Al término de los trabajos. - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Atacama, Derrame personal A disposición Jefe de Fuente Se instalarán tierras personales en cadenas del marco de Barra a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:56	22-11-24 17:40		
2024118200	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985	S/E LAS COMPAÑAS J5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sod 12805, se solicita Bloqueo a la reconexión removido interruptor 5281 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 07:50	22-11-24 16:30	
2024118221	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	411	S/E TALCA	1505	BA S/E TALCA 66KV BP1 (INCA UNARES)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la presencia de un reconector sobre las barras de 66 KV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo palco B6, de CELEORDES, según SOO N°4772/2024. Riesgo medio.	Se requiere la presencia de un reconector sobre las barras de 66 KV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo palco B6, de CELEORDES, según SOO N°4772/2024. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado	ninguno					22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:19	22-11-24 16:30	
2024118299	Subestación	Ejecución Extensa	COBÚN S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	13858	PA S/E PARINAS (J2 IN, REVISION)	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en S/E Adrovi (Ex Parinas) para la diagonal 4 y 5 en coordinación con Transmisión, en caso de falla no reconectar coordinar con el jefe de fuente la normalización.	Se realizará lavado de aislación en S/E Adrovi (Ex Parinas) para la diagonal 4 y 5 en coordinación con Transmisión, en caso de falla no reconectar coordinar con el jefe de fuente la normalización.	No tiene consumo afectado	ninguno					22-10-24 08:00	22-11-24 19:00	22-11-24 07:41	22-11-24 17:45	
2024118567	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	985	S/E LAS COMPAÑAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sod 12720, se solicita Bloqueo a la reconexión removido interruptor 5281 de S/E Las Compañías, Bloqueo a la reconexión removido interruptor 5281 de S/E Parinas y Bloqueo a la reconexión removido interruptor 5281 de S/E Pan de Azúcar por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno					22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 06:10	22-11-24 16:30
2024118626	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TABAPACA	23160	S/E TABAPACA J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tapesac. Normalización de malla a tierra en nuevos planos J8 y J72. Reparación de fundaciones de pilares. Instalación de iluminación de pilas J8. Instalación de pateras. Diagrama y disposición final de estructuras retiradas. Normalización de cerco p	Bajo	Actividades: S/E Tapesac. Normalización de malla a tierra en nuevos planos J8 y J72. Reparación de fundaciones de pilares. Instalación de iluminación de pilas J8. Instalación de pateras. Diagrama y disposición final de estructuras retiradas. Normalización de cerco perimetral. Restricciones: Tapesac, 5272, 5278 No reconectar. Tapesac, Central Tapesac: 5271, 5270, 52-18801 [SOO] No reconectar. Instalaciones en Rango: Barra Transmisión 220 KV Tapesac o Palco Transformación J702 Tapesac. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: Tapesac, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad eléctrica.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-10-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:12	22-11-24 17:40		
2024118662	Subestación	Ejecución Extensa	AS ANDÉS S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	201	S/E CENTRAL MARTINES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Integración de relés de protecciones a RTU de S/E Martines	Se tomarán todas las medidas para realizar el trabajo de forma segura	-	No tiene consumo afectado	ninguno				22-10-24 08:00	26-11-24 18:00	26-11-24 15:45	26-11-24 17:42	

Fecha generación reporte: 09-12-2024 09:15:55
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 275
Total registros Subestacion: 137

Numero	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC1	SubEstación	IDC2	Comentario(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Especial	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118048	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	5/E PAN DE AZÚCAR	1634	BA 5/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Interschile, 5/E Pan de Azúcar, Levado de aislación en Pafos 18 y 19 propiedad de INTERCHILE	Bajo	A solicitud de Interschile sago: 5020 T-0091 por 5/E Pan de Azúcar, Levado de aislación en Pafos 18 y 19 propiedad de INTERCHILE Instalación con restricción: Barras 220 kV, Sección 2-P Azúcar (No reconectar) Instalación con riesgo: Barras 220 kV, Sección 2-P Azúcar Temporalidad del riesgo: Durante la tarde. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 15:14	22-11-24 21:25
2024118798	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1084	5/E TAMAPAFA	23118	5/E TAMAPAFA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	5/E Tarpacá A solicitud de Colihuaqui NUP 3555, Tendido, templado y engrampado de cable guarda y conductor de alta tensión desde marco de línea existente a marco de línea nueva, conexión de chicote de ML a TCS, confección de puente entre BBS-3	Bajo	Actividades: 5/E Tarpacá A solicitud de Colihuaqui NUP 3555, Tendido, templado y engrampado de cable guarda y conductor de alta tensión desde marco de línea existente a marco de línea nueva, conexión de chicote de ML a TCS, confección de puente entre BBS-3 a barra de transferencia (solo confección de puentes, no quedan conectados en esta etapa). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barras 220kV 5/E Tarpacá a Pafos Transformación F102 Tarpacá a Pafos Acceptor J02 Tarpacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de línea: Tarpacá, Conos, señalética, banners duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones engrampadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 115 y 231 kV. Tarpacá, Pórtico de puente a tierra monopolar Delimitar zona de trabajo. Se instalarán un total de 05 barras monopolares, en el siguiente orden 03 en tramo de barra de transferencia del BBS-3 hacia el norte, 03 PAT en tramo de barra de transferencia del BBS-3 hacia sur.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:27	22-11-24 17:40
2024118804	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUEL S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1084	5/E TAMAPAFA	2374	BA 5/E TAMAPAFA 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	5/E Tarpacá A solicitud de Colihuaqui NUP 3555, Tendido, templado y engrampado de cable guarda y conductor de alta tensión desde marco de línea existente a marco de línea nueva, conexión de chicote de ML a TCS, confección de puente entre BBS-3	Bajo	Actividades: 5/E Tarpacá A solicitud de Colihuaqui NUP 3555, Tendido, templado y engrampado de cable guarda y conductor de alta tensión desde marco de línea existente a marco de línea nueva, conexión de chicote de ML a TCS, confección de puente entre BBS-3 a barra de transferencia (solo confección de puentes, no quedan conectados en esta etapa). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barras 220kV 5/E Tarpacá a Pafos Transformación F102 Tarpacá a Pafos Acceptor J02 Tarpacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de línea: Tarpacá, Conos, señalética, banners duras. Delimitar zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones engrampadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 115 y 231 kV. Tarpacá, Pórtico de puente a tierra monopolar Delimitar zona de trabajo. Se instalarán un total de 05 barras monopolares, en el siguiente orden 03 en tramo de barra de transferencia del BBS-3 hacia el norte, 03 PAT en tramo de barra de transferencia del BBS-3 hacia sur.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:27	22-11-24 17:40
2024118825	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1045	5/E TAP OFF 518	18930	marco telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Equipos de Comunicación	riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimientos.	posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 20:27	22-11-24 08:32	22-11-24 18:22
2024118850	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSACCION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1621	5/E ANTILANCA	14008	PA 5/E ANTILANCA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita Bloquear dipos de volt 51 y 52 del paflo H3 (uno a la vez), para realizar: - Probar sobre voltaje de protección paflo H3 de 5/E Antilanca. -Verificar funciones de impedancia -Verificar funciones de subconexión de fase y residual. -Verificar función reconexión.	Riesgo bajo y controlado, se realizara bloqueo de Trip de 1 sistema a la vez.	P1 2092, control interno S15. Si bloqueo de los volt 51 y 52 se realizara uno a la vez, quedando siempre uno prolongando el paflo H3 de 5/E Antilanca.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	06-12-24 18:00	22-11-24 09:59	03-12-24 21:58
2024118857	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSACCION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1621	5/E ANTILANCA	1283	BA 5/E ANTILANCA 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita Bloquear dipos de volt 87B, para realizar: -Probar sobre volt 87B de 5/E Antilanca. -Verificar función diferencial. -Verificar función SSOB.	Riesgo bajo y controlado, se realizara bloqueo de Trip mientras se realizan los trabajos.	P1 12051, control interno S15. Se bloquearan los dipos del volt 87B solo durante la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	06-12-24 18:00	03-12-24 15:57	03-12-24 21:58
2024119017	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUEL S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	5/E MATEHCILLO JR	2585 2590	5/E MATEHCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia SE Matherillo paflo J02, NUP 4769.	Otro Tipo de Trabajo	Actividades: SE Matherillo, paflo J02: Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paflo de línea 220kV Matherillo-Algarobal, C2, NUP 4769. En caso de que no se pueda transferir el paflo de línea, se activara la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de reanar las circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paflo de línea con el fin de validar la transferencia/destansferencia de la instalación en conjunto con el paflo acceptor J02. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Matherillo-Algarobal, C1 o L 220kV Matherillo-Algarobal, C2 o Paflo Acceptor J02 Matherillo o Paflo Secconador J03 Matherillo o Barras 220 kV, Sección 2 Matherillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de línea: Subestación Matherillo, Sala 5505 220kV: Instalar C&P paflo 12. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matherillo, Sala de comando: Tablero de control local N°9 paflo 11 y 12, J0. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matherillo, Sala 5505 220kV: Instalar N°7 de sistemas de control paflo J02 y J5. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 10:00	22-11-24 08:21	22-11-24 13:55
2024119018	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUEL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	5/E MATEHCILLO	7821	5/E MATEHCILLO J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia SE Matherillo paflo J02, NUP 4769.	Otro Tipo de Trabajo	Actividades: SE Matherillo, paflo J02: Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paflo de línea 220kV Matherillo-Algarobal, C2, NUP 4769. En caso de que no se pueda transferir el paflo de línea, se activara la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de reanar las circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paflo de línea con el fin de validar la transferencia/destansferencia de la instalación en conjunto con el paflo acceptor J02. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Matherillo-Algarobal, C1 o L 220kV Matherillo-Algarobal, C2 o Paflo Acceptor J02 Matherillo o Paflo Secconador J03 Matherillo o Barras 220 kV, Sección 2 Matherillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de línea: Subestación Matherillo, Sala 5505 220kV: Instalar C&P paflo 12. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matherillo, Sala de comando: Tablero de control local N°9 paflo 11 y 12, J0. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matherillo, Sala 5505 220kV: Instalar N°7 de sistemas de control paflo J02 y J5. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 10:00	22-11-24 08:21	22-11-24 13:55
2024119024	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSACCIONA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	5/E PARINAS	3796	BA 5/E PARINAS 220 kV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de la empresa Colihua Dodi N° 19) Por Levado de aislación en diagonales 4 y 5, Paflos 102, 101, 104 y 103)	Instalaciones en Riesgo: Barra sección N° 2 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de la empresa Colihua Dodi N° 19) Por Levado de aislación en diagonales 4 y 5, Paflos 102, 101, 104 y 103) Restricciones: 5/E Parinas: S241, S242, S243, S245, S26, S267, S268, S269 No reconectar Bloques del jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 07:52	22-11-24 18:30
2024119137	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A. 1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1831	5/E CENTRAL DESA TAMAYO	3434	120 5/E CENTRAL DESA TAMAYA HT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Proyecto NUP428 BSS1 Tamaya -Obtención de Print Out de más de subestación Tamaya 120V: -OPM-S1 modulo REED70 -OPM-S1 modulo REED70 -21-1230-3040-012-30406-MONIT0463	Bajo nivel de riesgo, actividades controladas por especialistas de SAGM, PSC y Centro de control Remotables Ingen. Monitoreo por equipo implantacionista ENGIE en sitio	Cumplimiento de requerimientos del CEN. No requiere condiciones especiales, no se realizan modificaciones en el equipo	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:45	22-11-24 17:20	
2024119171	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSACCION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1621	5/E ANTILANCA	14110	PA 5/E ANTILANCA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita Bloquear dipos de volt 51 y 52 del paflo H3 (uno a la vez), para realizar: - Probar sobre voltaje de protección paflo H3 de 5/E Antilanca. -Verificar funciones de impedancia. -Verificar funciones de subconexión de fase y residual. -Verificar función reconexión.	Riesgo bajo y controlado, se realizara bloqueo de Trip de un sistema a la vez.	P1 12111, control interno S15. Si bloqueo de los volt 51 y 52 se realizara uno a la vez, quedando siempre uno prolongando el paflo H3 de 5/E Antilanca.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	06-12-24 18:00	22-11-24 10:01	03-12-24 21:58
2024119319	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSACCIONA METROPOLITANA S.A.	2393	Intervención	Origen Interno	Programada	691	5/E LA DEHESA	756 757	BA 5/E LA DEHESA 12KV BA1 BA 5/E LA DEHESA 12KV BA2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza mantenimiento preventivo con pèrtigo anclado a los desconectores 12 LV de la barra auxiliar N°2	Riesgo corresponde a operaci3n inusual del momento de realizar el mantenimiento con pèrtigo	El elevaci3n de los trabajos no considera pruebas de apertura y cierre de los desconectores asociados a la barra auxiliar 12 kV N°2. Frente a una operaci3n anormal del componente aislaci3n S15 solo reconectar previa coordinaci3n con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 16:00	22-11-24 10:30	22-11-24 13:12
202408783	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSACCIONA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	5/E PARINAS	32059	PA 5/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 170) Inspección con trapeado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Parinas - Cumbre C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52612 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:00	22-11-24 18:30
202408825	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSACCIONA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	5/E PARINAS	32056	PA 5/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 170) Inspección con trapeado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52693 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:00	22-11-24 18:30
202408846	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSACCIONA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	5/E PARINAS	32055	PA 5/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 170) Inspección con trapeado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Parinas - Cumbre C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52698 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:00	22-11-24 18:30
2024111340	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSACCIONA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	5/E PARINAS	32055	PA 5/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 170) Levado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV 2., Medición de contaminación de teñigo a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52698 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:00	22-11-24 18:30
2024111299	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSACCIONA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	5/E PARINAS	32058	PA 5/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 170) Levado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV 2., Medición de contaminación de teñigo a estructura S27.	Instalaciones en Riesgo: 1 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52613 con bloqueo a la reconexión. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:00	22-11-24 18:30

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110293	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	242	S/E CENTRAL ABANCO	12262	PA S/E CENTRAL ABANCO AT2			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Abasco: Investigar y corregir anomalía en circuito de cierre del SAT1. Notas: * El interruptor se encuentra en condición "Transferido". * Se solicitará prueba experimental para desdoblamiento al final de la fauna. Condiciones: * Fallo Transformación AT22-Abasco, "Transferido". * Ti en servicio por medio del pda AB. Instalaciones en Rango: Fallo Transformación AT22-Abasco. Temperalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 00:00	22-11-24 07:00	22-11-24 01:07	22-11-24 23:55
2024118500	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	275	BA S/E TALCAHUANO 130V C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará la desconexión de la barra MT N°1 (25 kV) de S/E Talcahuano, esto por normalización de puntos con sobre temperatura en DDOCC 89CT3-1 y 89CT3-2 de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Requisitos del sitio de la barra: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 00:00	22-11-24 07:00	22-11-24 00:20	22-11-24 04:06
2024118501	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	178	T2D S/E TALCAHUANO AT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	En relación a solicitud CEN 2024118500, se realizará la desconexión del transformador T 1 de S/E Talcahuano, esta por normalización de punto con sobre temperatura en DDOCC 89CT3-1 y 89CT3-2 de la S/E, se desconectará.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T-3 de S/E Talcahuano, serán repagados por redes de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 00:00	22-11-24 07:00	22-11-24 00:20	22-11-24 04:06

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 09-12-2024 09:15:55
Estatus: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 275
Total registros Central Generadora: 15

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112886	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mediciones de Gases, Material particulado y Mercurio	Todos los riesgos relacionados al trabajo a realizar, se encuentran controlados.	• Unidad con carga estable, n = 302 [94%] (n = 30%) de la carga máxima declarada. • Sin conductor primario. • La solicitud de pondrá en vigencia solo si la unidad se encuentra operando.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		23-11-24 21:00	23-11-24 05:00	23-11-24 21:06	23-11-24 03:44	
2024120975	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	384	PIV TAMAYA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de módulos en falla de inversor A2 y B2.	Riesgo bajo trabajos controlado por especialistas	Trabajos requeridos: PAB: Desconexión Inversores A1 y A2, apertura interruptor 52E1 y desconectador BBE1. Cierre BBE2. PAB: Desconexión Inversores B1 y B2, apertura interruptor 52E2 y desconectador BBE2. Cierre BBE4T.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)		22-11-24 19:42	22-11-24 23:00	22-11-24 19:42	23-11-24 00:44	
2024117630	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	264	HE ANGIOSTURA	1506	HE ANGIOSTURA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de la GP, se realizará intervención, diagnóstico y carga en controladores principales de la unidad #7 (DCS), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora, al finalizar se realizarán pruebas funcionales con arranque y sincronización.	A solicitud de la GP, se realizará intervención, diagnóstico y carga en controladores principales de la unidad #7 (DCS), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora, al finalizar se realizarán pruebas funcionales con arranque y sincronización.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-11-24 09:00	22-11-24 19:00	22-11-24 09:57	23-11-24 15:50		
2024119360	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826	PIV TAMAYA SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115.03	Proyecto BESS TAMAYA (NUP 4426)	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Trabajos pueden presentar interferencia y/o pérdida de comunicaciones pérdida de datos asociadas al BESS durante remisión de equipo (2 minutos máximo)	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-24 09:00	22-11-24 12:00	22-11-24 09:45	22-11-24 17:20	
2024080750	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Control de carbones sistema de excitación del generador	Riesgo bajo, debido a que se interviene una escobilla o carbón a la vez	Control de carbones sistema de excitación del generador	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		22-11-24 08:00	22-11-24 17:00	22-11-24 08:46	22-11-24 12:36	
2024117752	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	108	TER NEHUENCÚ II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	411.23	Pruebas con carga en Turbina de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación ligera y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T9000.	Riesgo bajo, debido a que se interviene una escobilla o carbón a la vez	Pruebas con carga en Turbina de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación ligera y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T9000.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		22-11-24 08:00	22-11-24 20:00	22-11-24 08:38	23-11-24 21:20	
2024118762	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	114	HP CARENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CDEE, se solicita desconexión de las unidades 1,2,3 y 4 de Central Carena para realizar la PES de LT 448V Carena - Lo Prado (productora parlos F3 S/E Carena y F4 de S/E Lo Prado).	A solicitud de CDEE, se solicita desconexión de las unidades 1,2,3 y 4 de Central Carena para realizar la PES de LT 448V Carena - Lo Prado (productora parlos F3 S/E Carena y F4 de S/E Lo Prado).	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 13:31	23-11-24 11:50		
2024118856	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	101	HP RUCUE	15	HP RUCUE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actualización configuración de comunicaciones IEC6104 a nivel de DCS y regulador de velocidad para la Unidad 2 de Central Rucue.	Los trabajos se realizarán con unidad detenida	Actualización configuración de comunicaciones IEC6104 a nivel de DCS y regulador de velocidad para la Unidad 2 de Central Rucue.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)		22-11-24 08:00	22-11-24 22:00	22-11-24 08:15	22-11-24 13:35	
2024118948	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	123	HP SLA	41	HP SLA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza de enfriadores agua aceite del decanoso de empuje y transformador de poder nos.	Riesgo Bajo, Trabajos supervisados en terreno.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)		22-11-24 08:00	22-11-24 14:00	22-11-24 08:02	22-11-24 13:01	
2024118794	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	69	HP ALFAFAL	246	HP ALFAFAL U5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Unidad fuera de servicio para realizar cambios de carbones en la excitación y análisis oscilantes.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con Unidad fuera de servicio	Unidad fuera de servicio para realizar cambios de carbones en la cúpula de excitación.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)		22-11-24 07:00	22-11-24 18:00	22-11-24 07:28	22-11-24 12:58	
2024117628	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA METROPOLITANA SPA	608	Desconexión	Origen Interno	Programada	199	TER NUEVA RENCA	805	TER NUEVA RENCA CC3-TG	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	Puesta en servicio de Transformador de poder de la turbina a gas	Bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Primera energización en vacío por 24 horas del transformador 3, relacionado con el proyecto NUP 4345	No tiene consumo afectado	ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		22-11-24 02:00	22-11-24 02:00	22-11-24 03:27	23-11-24 10:02	
2024112962	Central Generadora	Ejecución Exitosa	STATEMART EDUCO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	PE CARDONAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizaran ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SOCC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (EPF) y Control secundario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta DE 05443-24. La inyección de energía será de acuerdo a curvas de carga asociadas a las pruebas y variará desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en combinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statkraft.	Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado	ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DCO)		22-11-24 00:00	22-11-24 23:59	22-11-24 18:37	23-11-24 00:31	
2024112973	Central Generadora	Ejecución Exitosa	STATEMART EDUCO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2042	PE MANANTIALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizaran ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SOCC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (EPF) y Control secundario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta DE 05443-24. La inyección de energía será de acuerdo a curvas de carga asociadas a las pruebas y variará desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en combinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statkraft.	Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado	ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DCO)		22-11-24 00:00	22-11-24 23:59	22-11-24 18:37	23-11-24 00:32	
2024112982	Central Generadora	Ejecución Exitosa	STATEMART EDUCO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2161	PE LOS CERRELOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizaran ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SOCC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (EPF) y Control secundario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta DE 05443-24. La inyección de energía será de acuerdo a curvas de carga asociadas a las pruebas y variará desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en combinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statkraft.	Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado	ninguno	POO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DCO)		22-11-24 00:00	22-11-24 23:59	22-11-24 18:37	23-11-24 00:31	
2024120647	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	386	TER MEJILLONES	1988 1987	TER MEJILLONES CTMS-TV TER MEJILLONES CTMS-TG	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realiza retiro de unidad por imposibilidad de hacer comutación de gas a diesel en servicio.	Los riesgos son bajos y están controlados	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	DRO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		22-11-24 00:00	22-11-24 00:00	22-11-24 00:00	23-11-24 03:05	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 09-12-2024 09:15:55
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 275
Total registros Línea: 129

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Contable	Tipo Subsidio	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118080	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3281	PUNTA SIERRA - EST. 2344 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de transformadores de Corriente en Diagonal K2 de SE Punta Sierra. Requiere desconexión de Línea Las Palmas - Punta Sierra C2	Riesgo Bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Fomeral.	Trabajos solicitados por Fomeral por reemplazo de transformadores de corriente en diagonal K2 de SE Punta Sierra	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 18:00	25-11-24 18:00	22-11-24 17:25	26-11-24 18:32
2024118083	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3279	EST. 2348 - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de Transformadores de Corriente en Diagonal K2 de S/E Punta Sierra. Requiere desconexión de Línea La Cebada - Punta Sierra C2	Riesgo Bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por Fomeral.	Trabajos solicitados por Fomeral para reemplazo de Transformadores de Corriente en Diagonal K2 de SE Punta Sierra.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 18:00	25-11-24 18:00	22-11-24 17:25	26-11-24 18:32
2024102930	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 2344 - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TTCC en diagonal K2. SO asociado: 2024118080. NUP 3283.	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en 5000 N° PHC-124-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TTCC en diagonal K2. SO asociado: 2024118080. NUP 3283. Restricción: No hay. Instalación con riesgo: Línea 220 KV Las Palmas - Punta Sierra C2. Temporalidad del riesgo: Al final. Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 17:00	25-11-24 18:00	22-11-24 17:24	25-11-24 11:43
2024119388	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1312	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TTCC en diagonal K2. SO asociado: 2024118083. NUP 3283.	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en 5000 N° PHC-124-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TTCC en diagonal K2. SO asociado: 2024118083. NUP 3283. Restricción: No hay. Instalación con riesgo: L. 220KV Punta Sierra - La Cebada C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 17:00	25-11-24 18:00	22-11-24 17:24	25-11-24 12:59
2024118008	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	186	MANTENCILLO - AGROSUPER 220KV	1348	MANTENCILLO - AGROSUPER 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Maniobras de Transferencia SE Matencillo paño 17. NUP 4769	Otro Tipo de Trabajo	Actividades: SE Matencillo, paño 17: Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paño de Línea 220KV Matencillo-Agropuper. C2. NUP 4769. En caso de que no se pueda transferir el paño, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de evaluar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de transformador con el fin de validar la transferencia/destansferencia de la instalación en conjunto con el paño expuesto 8021. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Acceptor 8013 Matencillo o Palo Secionador 8031 Matencillo o 1.220KV Matencillo-Agropuper. C1 o a Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Matencillo, Paño 220KV, Sala 220KV paño 17: Armario de control y protección. Suficiencia zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Matencillo, Sala 5000 220KV: Baulider N°2 paño 18-Suficiencia zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control local paño 17 y 18. Suficiencia zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 15:30	20-11-24 17:00	22-11-24 14:32	20-11-24 17:00
2024120833	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Corta Fomeral	1831	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (ANDES) - LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reparación pasador que toma la grampa del cable guarda entre torre 245 a 85.	Bajo riesgo, se tomaron todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Condiciones requeridas: SE Andes: Alberto 389023, Cerrado puerta a tierra 389703 SE Puna: Alberto 31025, 97025 y 81027. Cerrado 31021 (desconectar tierra de línea).	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 11:57	20-11-24 20:00	20-11-24 12:00	20-11-24 15:11
2024120821	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Corta Fomeral	1831	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (ANDES) - LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reparación pasador que toma la grampa del cable guarda entre torre 245 a 85.	Bajo riesgo, se tomaron todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Condiciones requeridas: SE Andes: Alberto 389023, Cerrado puerta a tierra 389703 SE Puna: Alberto 31025, 97025 y 81027. Cerrado 31021 (desconectar tierra de línea).	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 11:45	20-11-24 20:00	20-11-24 11:49	20-11-24 11:50
2024120864	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSFORMADORA DE TENSIÓN S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Corta Fomeral	95	CARENA - PUENTE ALTO DANC 44KV C1	1005 1105 1307 4510 4511	CARENA - MALLOCO 44KV C1 MALLOCO - INICIO VARIANTE BESALCO 44KV C1 FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO DANC 44KV C1 INICIO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV C1 CARENA - TAP PATAGUILLA 44KV C1 (EN REVISIÓN) TAP PATAGUILLA - MALLOCO 44KV C1 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de poste chochoado correspondiente a estructura N°345.	Sin riesgo operacional, se trabajará en instalación desenergizada.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 11:23	20-11-24 23:59	20-11-24 11:23	20-11-24 11:18
2024119512	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	AGUA AMANGA - MANTENCILLO 220KV	4375	EST. 19428 - MANTENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Maniobra de Transferencia SE Matencillo paño 13. NUP 4769.	Otro Tipo de Trabajo	Actividades: SE Matencillo, paño 13: Transferencia y destansferencia operacional efectiva del paño de Línea 220KV Agua Amanga-Matencillo. C2. NUP 4769. En caso de que no se pueda transferir el paño, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de evaluar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de transformador con el fin de validar la transferencia/destansferencia de la instalación en conjunto con el paño expuesto 8021. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Palo Acceptor 8013 Matencillo o Palo Secionador 8031 Matencillo o 1.220KV Agua Amanga-Matencillo. C2 o a Barra 220 KV, Sección 2 Matencillo. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Matencillo, Sala 5000 220KV: Baulider C&P paño 13. Definir y/o sufitar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 5000 220KV: Baulider N°2 de sistemas de control paño 18/01 y 15 Definir y/o sufitar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control local paños 12 y 18 Definir y/o sufitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 10:00	20-11-24 11:30	20-11-24 11:27	20-11-24 13:55
2024120590	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	322	SAN VICENTE - NEVEN 66KV	580	ESTRUCTURA 23 - NEVEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación envergadura.	Riesgo controlado, trabajos realizados con personal especializado.	Se requiere orden de precaución (no respectar) 5282 de S/E San Vicente y 5281 de S/E Neven.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 14:00	20-11-24 18:46
2024116401	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1150	TAP OFF QUANI - EST. N°66KV	2148	TAP OFF QUANI - EST. N°66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION CON CIRCUITO ENERGIZADO DE LINEA 66KV TAP-OFF QUANI - QUANI DISEÑO ESTRUCTURA NPA A NPA.	NO HAY MAYORES RIESGOS ASOCIADOS A ESTA ACTIVIDAD	CONDICIONES OPERACIONALES: SUBSTACION PARNACOTA: Desactivar Reconexión Automática de Rango 1280	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 09:00	20-11-24 17:00	20-11-24 08:14	20-11-24 13:11
2024117077	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Desconexión	Origen Interno	Programada	1002	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	1854 1855 1923 3255	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°54 - EST. 47 (TAP URB) 110KV C1 EST. 47 (TAP URB) - EST N°128 110KV C1 EST N°128 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión en apoyo a trabajos en Paños H2, H2 y H5 en SE Antofagasta, asociados a RD 2024117073	Riesgo bajo se tomaron las medidas de seguridad y control de riesgo operacional.	SE Capricornio: Alberto 5397, Alberto 89915, y 89912-2, Cerrado y Bloqueado 8991-27. SE Antofagasta: Alberto 5397, Alberto y Bloqueado 8991-1 y 8991-2, Cerrado y Bloqueado 8990-27.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 07:38	20-11-24 17:58
2024117663	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	970	TRES PINOS - LERU 66KV	491	TRES PINOS - LERU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará reemplazo de aislación de estructuras en línea 66 KV Tres Pinos-Leru con línea envergadura.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5281 de S/E Tres Pinos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:06	20-11-24 19:26
2024118347	Línea	Ejecución Exitosa	ENXEX S.A.	363	Intervención	Origen Interno	Programada	1028	MEJILLONES - ENXEX 110KV C1	1884	MEJILLONES - ENXEX 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideraron todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: sufitar no reconectar en S/E Mejillones 5294 y en S/E Enxex 52915 52972.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 09:00	20-11-24 15:00	20-11-24 10:22	20-11-24 13:00
2024118558	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSCADA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	45	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	3377 3379 1147	SAN PEDRO - TAP OFF LA PALMA 110KV C1 TAP OFF LA PALMA - TAP OFF PACHACAMA 110KV C1 TAP OFF PACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se requiere realizar mantenimiento al desconector 8991 del TAP Pachacama	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconexión para la L1 110 KV San Pedro - Las Vegas cte N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 09:00	20-11-24 17:00	20-11-24 09:49	20-11-24 18:26
2024115076	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1860	DON HECTOR - AGUA AMANGA 220KV	4568	DON HECTOR - EST. 14138A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Don Héctor: 1) Revisión de partes y componentes TOL, incluye revisión de pernos y elementos tensores/suspensión.	Bajo	Actividades: NPA normal, vehículos: mtc o remplazo de trampa de onda desenergizada, S/E Don Héctor: 1) Revisión de partes y componentes TOL, incluye revisión de pernos y elementos tensores/suspensión.***2) Medida de resistencia de contacto, registrarla de conexiones de poder, limpieza de conexiones de ser necesario TOL, 1° 3) Llave de cambio pluma, no cruzar cables. Restricciones: Subestación Agua Amanga, 5221 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Agua Amanga, 5222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Don Héctor, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don Héctor-Agua Amanga, C1 o 1.220KV Don Héctor-Agua Amanga, C2. Temporalidad de los Rangos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Don Héctor: definir el área de trabajo correctamente Previo verificación de ausencia tensión. Subestación Don Héctor: Instalar 3 tramos provisionales de bloqueo en puentes de salida TOL1 conductor hacia la línea Previo verificación de ausencia de tensión. Subestación Don Héctor: Instalar 3 tramos provisionales de bloqueo en chispa de bajada hacia 8913-37 Previo verificación de ausencia de tensión. Subestación Don Héctor: Instalar puente superior entre terminal de TOL1 y puente existente (grueso a remover conexión de poder por temporización Previo verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno		Operativo	Operativo	20-12-24 09:00	20-11-24 17:30	20-11-24 08:20	20-11-24 18:10

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 09:15:55
Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa
Total registros General: 275
Total registros Línea: 128

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110525	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 Colfahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANS-LEC - 220 KV PK 59+771, vano entre 6471 Y 6472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplen Trabajos de Apertura [Soc412]	Instalaciones en Rango Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colfahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANS-LEC - 220 KV PK 59+771, vano entre 6471 Y 6472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplen Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma dedicada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, limpieza, diseño de ducto, soldadura curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Línea: S222 No reconectar Frontes: S249 y S250 No reconectar [Soc4 Rm] Tap-Off N. Victoria: S227 No reconectar [Soc4 Rm] Bloques de jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 21:25	
2024110978	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLARUJAS SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1089	ENCUENTRO - COLLARUJAS 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700 3701 3702 3703 3704 3705 3706 3707 3708 3709 3710 3711 3712 3713 3714 3715 3716 3717 3718 3719 3720 3721 3722 3723 3724 3725 3726 3727 3728 3729 3730 3731 3732 3733 3734 3735 3736 3737 3738 3739 3740 3741 3742 3743 3744 3745 3746 3747 3748 3749 3750 3751 3752 3753 3754 3755 3756 3757 3758 3759 3760 3761 3762 3763 3764 3765 3766 3767 3768 3769 3770 3771 3772 3773 3774 3775 3776 3777 3778 3779 3780 3781 3782 3783 3784 3785 3786 3787 3788 3789 3790 3791 3792 3793 3794 3795 3796 3797 3798 3799 3800 3801 3802 3803 3804 3805 3806 3807 3808 3809 3810 3811 3812 3813 3814 3815 3816 3817 3818 3819 3820 3821 3822 3823 3824 3825 3826 3827 3828 3829 3830 3831 3832 3833 3834 3835 3836 3837 3838 3839 3840 3841 3842 3843 3844 3845 3846 3847 3848 3849 3850 3851 3852 3853 3854 3855 3856 3857 3858 3859 3860 3861 3862 3863 3864 3865 3866 3867 3868 3869 3870 3871 3872 3873 3874 3875 3876 3877 3878 3879 3880 3881 3882 3883 3884 3885 3886 3887 3888 3889 3890 3891 3892 3893 3894 3895 3896 3897 3898 3899 3900 3901 3902 3903 3904 3905 3906 3907 3908 3909 3910 3911 3912 3913 3914 3915 3916 3917 3918 3919 3920 3921 3922 3923 3924 3925 3926 3927 3928 3929 3930 3931 3932 3933 3934 3935 3936 3937 3938 3939 3940 3941 3942 3943 3944 3945 3946 3947 3948 3949 3950 3951 3952 3953 3954 3955 3956 3957 3958 3959 3960 3961 3962 3963 3964 3965 3966 3967 3968 3969 3970 3971 3972 3973 3974 3975 3976 3977 3978 3979 3980 3981 3982 3983 3984 3985 3986 3987 3988 3989 3990 3991 3992 3993 3994 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001 4002 4003 4004 4005 4006 4007 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025 4026 4027 4028 4029 4030 4031 4032 4033 4034 4035 4036 4037 4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 4055 4056 4057 4058 4059 4060 4061 4062 4063 4064 4065 4066 4067 4068 4069 4070 4071 4072 4073 4074 4075 4076 4077 4078 4079 4080 4081 4082 4083 4084 4085 4086 4087 4088 4089 4090 4091 4092 4093 4094 4095 4096 4097 4098 4099 4100 4101 4102 4103 4104 4105 4106 4107 4108 4109 4110 4111 4112 4113 4114 4115 4116 4117 4118 4119 4120 4121 4122 4123 4124 4125 4126 4127 4128 4129 4130 4131 4132 4133 4134 4135 4136 4137 4138 4139 4140 4141 4142 4143 4144 4145 4146 4147 4148 4149 4150 4151 4152 4153 4154 4155 4156 4157 4158 4159 4160 4161 4162 4163 4164 4165 4166 4167 4168 4169 4170 4171 4172 4173 4174 4175 4176 4177 4178 4179 4180 4181 4182 4183 4184 4185 4186 4187 4188 4189 4190 4191 4192 4193 4194 4195 4196 4197 4198 4199 4200 4201 4202 4203 4204 4205 4206 4207 4208 4209 4210 4211 4212 4213 4214 4215 4216 4217 4218 4219 4220 4221 4222 4223 4224 4225 4226 4227 4228 4229 4230 4231 4232 4233 4234 4235 4236 4237 4238 4239 4240 4241 4242 4243 4244 4245 4246 4247 4248 4249 4250 4251 4252 4253 4254 4255 4256 4257 4258 4259 4260 4261 4262 4263 4264 4265 4266 4267 4268 4269 4270 4271 4272 4273 4274 4275 4276 4277 4278 4279 4280 4281 4282 4283 4284 4285 4286 4287 4288 4289 4290 4291 4292 4293 4294 4295 4296 4297 4298 4299 4300 4301 4302 4303 4304 4305 4306 4307 4308 4309 4310 4311 4312 4313 4314 4315 4316 4317 4318 4319 4320 4321 4322 4323 4324 4325 4326 4327 4328 4329 4330 4331 4332 4333 4334 4335 4336 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343 4344 4345 4346 4347 4348 4349 4350 4351 4352 4353 4354 4355 4356 4357 4358 4359 4360 4361 4362 4363 4364 4365 4366 4367 4368 4369 4370 4371 4372 4373 4374 4375 4376 4377 4378 4379 4380 4381 4382 4383 4384 4385 4386 4387 4388 4389 4390 4391 4392 4393 4394 4395 4396 4397 4398 4399 4400 4401 4402 4403 4404 4405 4406 4407 4408 4409 4410 4411 4412 4413 4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428 4429 4430 4431 4432 4433 4434 4435 4436 4437 4438 4439 4440 4441 4442 4443 4444 4445 4446 4447 4448 4449 4450 4451 4452 4453 4454 4455 4456 4457 4458 4459 4460 4461 4462 4463 4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4473 4474 4475 4476 4477 4478 4479 4480 4481 4482 4483 4484 4485 4486 4487 4488 4489 4490 4491 4492 4493 4494 4495 4496 4497 4498 4499 4500 4501 4502 4503 4504 4505 4506 4507 4508 4509 4510 4511 4512 4513 4514 4515 4516 4517 4518 4519 4520 4521 4522 4523 4524 4525 4526 4527 4528 4529 4530 4531 4532 4533 4534 4535 4536 4537 4538 4539 4540 4541 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 4555 4556 4557 4558 4559 4560 4561 4562 4563 4564 4565 4566 4567 4568 4569 4570 4571 4572 4573 4574 4575 4576 4577 4578 4579 4580 4581 4582 4583 4584 4585 4586 4587 4588 4589 4590 4591 4592 4593 4594 4595 4596 4597 4598 4599 4600 4601 4602 4603 4604 4605 4606 4607 4608 4609 4610 4611 4612 4613 4614 4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 4624 4625 4626 4627 4628 4629 4630 4631 4632 4633 4634 4635 4636 4637 4638 4639 4640 4641 4642 4643 4644 4645 4646 4647 4648 4649 4650 4651 4652 4653 4654 4655 4656 4657 4658 4659 4660 4661 4662 4663 4664 4665 4666 4667 4668 4669 4670 4671 4672 4673 4674 4675 4676 4677 4678 4679 4680 4681 4682 4683 4684 4685 4686 4687 4688 4689 4690 4691 4692 4693 4694 4695 4696 4697 4698 4699 4700 4701 4702 4703 4704 4705 4706 4707 4708 4709 4710 4711 4712 4713 4714 4715 4716 4717 4718 4719 4720 4721 4722 4723 4724 4725 4726 4727 4728 4729 4730 4731 4732 4733 4734 4735 4736 4737 4738 4739 4740 4741 4742 4743 4744 4745 4746 4747 4748 4749 4750 4751 4752 4753 4754 4755 4756 4757 4758 4759 4760 4761 4762 4763 4764 4765 4766 4767 4768 4769 4770 4771 4772 4773 4774 4775 4776 4777 4778 4779 4780 4781 4782 4783 4784 4785 4786 4787 4788 4789 4790 4791 4792 4793 4794 4795 4796 4797 4798 4799 4800 4801 4802 4803 4804 4805 4806 4807 4808 4809 4810 4811 4812 4813 4814 4815 4816 4817 4818 4819 4820 4821 4822 4823 4824 4825 4826 4827 4828 4829 4830 4831 4832 4833 4834 4835 4836 4837 4838 4839 4840 4841 4842 4843 4844 4845 4846 4847 4848 4849 4850 4851 4852 4853 4854 4855 4856 4857 4858 4859 4860 4861 4862 4863 4864 4865 4866 4867 4868 4869 4870 4871 4872 4873 4874 4875 4876 4877 4878 4879 4880 4881 4882 4883 4884 4885 4886 4887 4888 4889 4890 4891 4892 4893 4894 4895 4896 4897 4898 4899 4900 4901 4902 4903 4904 4905 4906 4907 4908 4909 4910 4911 4912 4913 4914 4915 4916 4917 4918 4919 4920 4921 4922 4923 4924 4925 4926 4927 4928 4929 4930 4931 4932 4933 4934 4935 4936 4937 4938 4939 4940 4941 4942 4943 4944 4945 4946 4947 4948 4949 4950 4951 4952 4953 4954 4955 4956 4957 4958 4959 4960 4961 4962 4963 4964 4965 4966 4967 4968 4969 4970 4971 4972 4973 4974 4975 4976 4977 4978 4979 4980 4981 4982 4983 4984 4985 4986 4987 4988 4989 4990 4991 4992 4993 4994 4995 4996 4997 4998 4999 5000 5001 5002 5003 5004 5005 5006 5007 5008 5009 5010 5011 5012 5013 5014 5015 5016 5017 5018 5019 5020 5021 5022 5023 5024 5025 5026 5027 5028 5029 5030 5031 5032 5033 5034 5035 5036 5037 5038 5039 5040 5041 5042 5043 5044 5045 5046 5047 5048 5049 5050 5051 5052 5053 5054 5055 5056 5057 5058 5059 5060 5061 5062 5063 5064 5065 5066 5067 5068 5069 5070 5071 5072 5073 5074 5075 5076 5077 5078 5079 5080 5081 5082 5083 5084 5085 5086 5087 5088 5089 5090 5091 5092 5093 5094 5095 5096 5097 5098 5099 5100 5101 5102 5103 5104 5105 5106 5107 5108 5109 5110 5111 5112 5113 5114 5115 5116 5117 5118 5119 5120 5121 5122 5123 5124 5125 5126 5127 5128 5129 5130 5131 5132 5133 5134 5135 5136 5137 5138 5139 5140 5141 5142 5143 5144 5145 5146 5147 5148 5149 5150 5151 5152 5153 5154 5155 5156 5157 5158 5159 5160 5161 5162 5163 5164 5165 5166 5167 5168 5169 5170 5171 5172 5173 5174 5175 5176 5177 5178 5179 5180 5181 5182 5183 5184 5185 5186 5187 5188 5189 5190 5191 5192 5193 5194 5195 5196 5197 5198 5199 5200 5201 5202 5203 5204 5205 5206 5207 5208 5209 5210 5211 5212 5213 5214 5215 5216 5217 5218 5219 5220 5221 5222 5223 5224 5225 5226 5227 5228 5229 5230 5231 5232 5233 5234 5235 5236 5237 5238 5239 5240 5241 5242 5243 5244 5245 5246 5247 5248 5249 5250 5251 5252 5253 5254 5255 5256 5257 5258 5259 5260 5261 5262 5263 5264 5265 5266 5267 5268 5269 5270 5271 5272 5273 5274 5275 5276 5277 5278 5279 5280 5281 5282 5283 5284 5285 5286 5287 5288 5289 5290 5291 5292 5293 5294 5295 5296 5297 5298 5299 5300 5301 5302 5303 5304 5305 5306 5307 5308 5309 5310 5311 5312 5313 5314 5315 5316 5317 5318 5319 5320 5321 5322 5323 5324 5325 5326 5327 5328 5329 5330 5331 5332 5333 5334 5335 5336 5337 5338 5339 5340 5341 5342 5343 5344 5345 5346 5347 5348 5349 5350 5351 5352 5353 5354 5355 5356 5357 5358 5359 5360 5361 5362 5363 5364 5365 5366 5367 5368 5369 5370 5371 5372 5373 5374 5375 5376 5377 5378 5379 5380 5381 5382 5383 5384 5385 5386 5387 5388 5389 5390 5391 5392 5393 5394 5395 5396 5397 5398 5399 5400 5401 5402 5403 5404 5405 5406 5407 5408 5409 5410 5411 5412 5413 5414 5415 5416 5417 5418 5419 5420 5421 5422 5423 5424 5425 5426 5427 5428 5429 5430 5431 5432 5433 5434 5435 5436 5437 5438 5439 5440 5441 5442 5443 5444 5445 5446 5447 5448 5449 5450 5451 5452 5453 5454 5455 5456 5457 5458 5459 5460 5461 5462 5463 5464 5465 5466 5467 5468 5469 5470 5471 5472 5473 5474 5475 5476 5477 5478 5479 5480 5481 5482 5483 5484 5485 5486 5487 5488 5489 5490 5491 5492 5493 5494 5495 5496 5497 5498 5499 5500 5501 5502 5503 5504 5505 5506 5507 5508 5509 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5600 5601 5602 5603 5604 5605 5606 5607 5608 5609 5610 5611 5612 5613 5614 5615 5616 5617 5618 5619 5620 5621 5622 5623 5624 5625 5626 5627 5628 5629 5630 5631 5632 5633 5634 5635 5636 5637 5638 5639 5640 5641 5642 5643 5644 5645 5646 5647 5648 5649 5650 5651 5652 5653 5654 5655 5656 5657 5658 5659 5660 5661 5662 5663 5664 5665 5666 5667 5668 5669 5670 5671 5672 5673 5674 5675 5676 5677 5678 5679 5680 5681 5682 5683 5684 5685 5686 5687 5688 5689 5690 5691 5692 5693 5694 5695 5696 5697 5698 5699 5700 5701 5702 5703 5704 5705 5706 5707 5708 5709 5710 5711 5712 5713 5714 5715 5716 5717 5718 5719 5720 5721 5722 5723 5724 5725 5726 5727 5728 5729 5730 5731 5732 5733 5734 5735 5736 5737 5738 5739 5740 5741 5742 5743 5744 5745 5746 5747 5748 5749 5750 5751 5752 5753 5754 5755 5756 5757 5758 5759 5760 5761 5762 5763 5764 5765 5766 5767 5768 5769 5770 5771 5772 5773 5774 5775 5776 5777 5778 5779 5780 5781 5782 5783 5784 5785 5786 5787 5788 5789 5790 5791 5792 5793 5794 5795 5796 5797 5798 5799 5800 5801 5802 5803 5804 5805 5806 5807 5808 5809 5810 5811 5812 5813 5814 5815 5816 5817 5818 5819 5820 5821 5822 5823 5824 5825 5826 5827 5828 5829 5830 5831 5832 5833 5834 5835 5836 5837 5838 5839 5840 5841 5842 5843 5844 5845 5846 5847 5848 5849 5850 5851 5852 5853 5854 5855 5856 5857 5858 5859 5860 5861 5862 5863 5864 5865 5866 5867 5868 5869 5870 5871 5872 5873 5874 5875 5876 5877 5878 5879 5880 5881 5882 5883 5884 5885 5886 5887 5888 5889 5890 5891 5892 5893 5894 5895 5896 5897 5898 5899 5900 5901 5902 5903 5904 5905 5906 5907 5908 5909 5910 5911 5912 5913 5914 5915 5916 5917 5918 5919 5920 5921 5922 5923 5924 5925 5926 5927 5928 5929 5930 5931 5932 5933 5934 5935 5936 5937 5938 5939 59															

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 09:15:55
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 275
Total registros Línea: 129

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Estado	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Salario Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024114979	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457. Restricciones: Subestación Cardones, 5210 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Cardones, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación San Andrés, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación San Andrés, 5215 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220KV Cardones-San Andrés, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00	
2024114989	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATINCULO 110KV L1	1425	ESTRUCTURA 9 - MATINCULO 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de Aislación tramo Est. N°15 a 33, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 101.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación tramo Est. N°15 a 33, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 101. Restricciones: Subestación Huasco, 5201 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Matinculo, 5201 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.110KV Huasco-Matinculo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:00	22-11-24 21:15	
2024121223	Línea	Ejecución Externa	MINERA HMC S.A.	1052	Intervención	Origen Interno	Programada	1029	MISLONES - EL LINCE 110KV	1883	MISLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación línea 110 KV, Sector Mayllones (Estructura 101 a 248).	Riesgo bajo, se consideraran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: No Recrestrar - 5/6 Mayllones 5202 y 5/6 El Lince 5207 (trabajos con reactivación diaria).	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:38	22-11-24 21:20	
2024115210	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARMUA - HUAPLEN 220KV	4327	E241 - HUAPLEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Reemplazo de Aislación Línea 1a220KV Charmua - Huaplen (Tramo Concepción - Huaplen). - No recrestar interruptores asociados a la instalación en mego.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación Línea 1a220KV Charmua - Huaplen (Tramo Concepción - Huaplen). Restricciones: Bloqueo a la recomenon instalaciones en Rango: Línea 220 KV Charmua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 20:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00	
2024115364	Línea	Ejecución Externa	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	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E-02 a E-18 - E-28 a E-289. Prioridad2: E-9 a E-227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E-02 a E-18 - E-28 a E-289. Prioridad2: E-9 a E-227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52010, 52011, 52013, 52014 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Kimal, 5202, 5203, 5205, 5206 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00	
2024115385	Línea	Ejecución Externa	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	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E-02 a E-18 - E-28 a E-289. Prioridad2: E-19 a E-227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E-02 a E-18 - E-28 a E-289. Prioridad2: E-19 a E-227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52010, 52011, 52013, 52014 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Kimal, 5202, 5203, 5205, 5206 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00	
2024115644	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RO ACACAGUA - POLOPAC (TRANSELEC) 220KV C1	4114	E-118 - POLOPAC (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recrestar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Acacagua - Polopaco circuito 1 y 2. Polopaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rio Acacagua - Polopaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 18:44	
2024115645	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RO ACACAGUA - POLOPAC (TRANSELEC) 220KV C2	3970	RO ACACAGUA - E-818 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recrestar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Acacagua - Polopaco circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Rio Acacagua - Polopaco circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 18:44	
2024115942	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYTO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYTO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación P. Acaiza, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 14:16	
2024115943	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYTO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYTO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación P. Acaiza, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 14:16	
2024116020	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSOLÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [In Revision]	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere Preautoría por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la Línea de Transm. San Fernando de el tramo C1 68KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de traslados, excavaciones, traslado de postes, accesorios y cerramientos en la Línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en los paltos B2 de S/E Pelequén 1.200V SE de San Fernando.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomenon de los interruptores 5281 en SE Pelequén, el interruptor 5282 en Rosario y la preautocion de no recrestar el interruptor 5282 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:34	22-11-24 16:28	
2024116114	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSOLÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOLA NUEVA 66KV	393	PELEQUEN - MALLOLA NUEVA 66KV C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere Preautoría por el desarrollo del proyecto NUP 1277 17 68KV Pelequén-Mallola para efectuar faenas de traslados, excavaciones, traslado de postes, accesorios y cerramientos en la Línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en las dependencias del paltos B2 de SE Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomenon del interruptor 5284 de Pelequén y 5284 de SE Mallola.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:26	22-11-24 16:28	
2024116465	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSOLÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	346	LOS ANGELES (CSE) - EL AVELLANO 66KV	497	MANISO DE VELASCO - EL AVELLANO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo de recomenon a línea 66 KV Maniso de Velasco-El Avello como medida de protección operacional por faenas de tendido, tendido y conexonado de nueva LT Los Virreyes El Avello.	Riesgo medio, trabajos cercanos a instalaciones en servicio.	Bloqueo de recomenon a línea 66 KV Maniso de Velasco-El Avello como medida de protección operacional por faenas de tendido, tendido y conexonado de nueva LT Los Virreyes El Avello.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:01	22-11-24 06:38	
2024116511	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSOLÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE MOYATA - PANE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PANE 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará Lavado de aislación a las estructuras de la 1768KV Paine - TAP Hospital con las instalaciones en servicio.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomenon de los interruptores 5282 en SE Paine y 5281 en SE San Francisco de Moztaza. De ser necesario además se solicitará el bloqueo de recomenon de 5282 de Seccionadora Colegio.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:29	22-11-24 13:34	
2024116534	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3541	EST 402 - CERRO NAVA 220KV (TRANSELEC) C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación P. Acaiza, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 18:44	
2024116535	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1507	CERRO NAVA (TRANSELEC) - NUEVA LAMPA 220KV	3546	EST 402 - CERRO NAVA 220KV (TRANSELEC) C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación P. Acaiza, 5214 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1. 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 18:44	
2024116572	Línea	Ejecución Externa	COCHABAMBA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1058	COCHABAMBA - ENCUESTO 220 KV	1865	COCHABAMBA - EST. N°7 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea Cochabamba - Encuestado C1 y 2) Tramo N° 1,2,3 y Equipos de Protección.	Riesgo bajo por ser trabajo preventivo	Condiciones requeridas: 5/6 Cochabamba Señalización y No Recrestrar 5211, 5214, 5/6 Encuestado Señalización y No Recrestrar 5214, 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 17:00	22-11-24 08:47	22-11-24 11:09	
2024116577	Línea	Ejecución Externa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1833	ANDES - LA PUNA 345 KV	4467	ANDES (AES ANDES) - LA PUNA 345 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	TAP OFF LA PUNA para el corte de la línea.	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad.	5/6 Andes Sin Condiciones. 5/6 La Puna Sin Condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 17:00	22-11-24 08:20	22-11-24 13:31	
2024116689	Línea	Ejecución Externa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA CENTRAL QUELTHUENS 110 KV	187	TAP OFF LA LAJA CENTRAL QUELTHUENS 110 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Circuito fuera de servicio para realizar reemplazo de aislación.	Riesgo controlado, trabajo se desarrollará con circuito fuera de servicio.	5/6 La Laja - 5/6 Quelthuen con bloqueo LTDO.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 06:37	22-11-24 10:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-12-2024 09:15:55
Estado: Ejecución Externa, Ejecución Externa
Total registros General: 275
Total registros Línea: 123

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substitución	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202418902	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSUR S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1854	RANCAJUA - CODIGUA 66KV [IN_REVISION]	4345	TAP GRUVEROS - EST. 126-56 KV C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según su SOO N°552/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 5283 de S/E Rancajua y 5281 de S/E Colquega (de CELECOENEL), asociadas a la LT 66 kV Rancajua Tap OFF Gravena Colquega, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candalaria-Nueva Turiñche (de TRANSELEC), y que pasen sobre la línea de 66 kV. Rango alto.	A solicitud de TRANSELEC, según su SOO N°552/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 5283 de S/E Rancajua y 5281 de S/E Colquega (de CELECOENEL), asociadas a la LT 66 kV Rancajua Tap OFF Gravena Colquega, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candalaria-Nueva Turiñche (de TRANSELEC), y que pasen sobre la línea de 66 kV. Rango alto.	A solicitud de TRANSELEC, según su SOO N°552/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 5283 de S/E Rancajua y 5281 de S/E Colquega (de CELECOENEL), asociadas a la LT 66 kV Rancajua Tap OFF Gravena Colquega, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candalaria-Nueva Turiñche (de TRANSELEC), y que pasen sobre la línea de 66 kV. Rango alto.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:43	22-11-24 20:57
202417037	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHÉ - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea empujada.- Instalaciones en Rango: 1.220KV Pehuensché-C. Melado-Ancoas, C1 o 1.220KV Pehuensché-Ancoas, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea empujada - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220KV Pehuensché - Canal Melado - Ancoas,C1 y Línea 220KV Pehuensché - Ancoas, C2 -	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00
202417038	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHÉ - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea empujada.- Instalaciones en Rango: 1.220KV Pehuensché-C. Melado-Ancoas, C1 o 1.220KV Pehuensché-Ancoas, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea empujada - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220KV Pehuensché - Canal Melado - Ancoas,C1 y Línea 220KV Pehuensché - Ancoas, C2 -	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00
202417280	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JARUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JARUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación empujada - Instalaciones en Rango: 1.500KV Ancoas-Alto Jaruel, C1 - Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea empujada - Nivel de Rango: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 1.500KV Ancoas-Alto Jaruel, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 18:44
202417310	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALGU 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en rango.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Hualpa-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:04	22-11-24 21:15
202417316	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHAMUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHAMUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en rango.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Chamua-Concepción, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 14:36
202417335	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP PPC 154KV C1	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 kV Hualpa-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpa-Guandú, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 21:15
202417336	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220KV	3961	HUALPEN - EST. 40A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Hualpa-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpa-Guandú, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 21:15
202417483	Línea	Ejecución Externa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1029	MUELLE - GUAYAGUAS 110KV C1 MUELLE - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAGUAS 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAGUAS 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAGUAS 110KV C1	1885 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAGUAS 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAGUAS 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAGUAS 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOYA - GUAYAGUAS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a línea 110 kV Muelle - Guayaguanas empujada, método a distancia.	Rango Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar no reconectar en S/E Maule 52H, en S/E Sarcabur 52H1 y 52H2, en S/E Lincabur 52H1 y 52H2 y en S/E Guayaguanas 52H1 y 52H2.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:38	22-11-24 17:33
202417517	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSUR S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 1506 1561 1574 1582	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 [IN_REVISION] EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 [IN_REVISION] SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 [IN_REVISION]	Obras Civiles	Sin limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°7 por trabajos conexos a línea empujada, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 19:00	22-11-24 08:19	22-11-24 15:00	
202417584	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	162	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 22 154KV C1 ESTRUCTURA 22 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154KV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 13:59
202417585	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 13:55
202417588	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 220KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en rango.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Entre Rios-Ancoas, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 21:15
202418012	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERROO 220KV	4236 4237	PARRAL - EST. 527A 220KV C1 EST. 527A - MONTERROO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en rango.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV Parral-Monterroo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 18:44
202418039	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	124	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación empujada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación empujada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 21 a 22A. Restricciones: Subestación Compañías, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.110KV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 07:46	22-11-24 17:00
202418093	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	AZACANA - MIRAFLORES 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	AZACANA - EST. N°75 220KV C1 EST. N°75 - MIRAFLORES 220KV C1 MIRAFLORES - EST. N°76 220KV C1 EST. N°76 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°76 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Refuerzos en Cruces en Estructura E01 y Estructura E02	Bajo	Actividades: Instalación de Refuerzos en Cruces en Estructura E01 y Estructura E02 Restricciones: Subestación Azacana, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Miraflores, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación TAP OFF ENLACE, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.220KV Azacana-Miraflores, C1 o 1.220KV Azacana-Miraflores, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante, Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	20-11-24 18:00	26-11-24 08:45	29-11-24 15:33
202418251	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSUR S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPAPAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAPAPU - ESTRUCTURA 123 110KV C1 ESTRUCTURA 123 - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Rango medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:48	22-11-24 18:22
202418313	Línea	Ejecución Externa	ENGSE ENERGIA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1738	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNOS 220KV	3485	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación en estructura N° 120, 121, 122, 123, 124, 125. De acuerdo a lo indicado por Transelco en SOO 12488.	Medio, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar 52H4, no reconectar 52H5.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 07:42	22-11-24 15:55
202418317	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSUR S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUATE 66KV	613	COCHARCAS - HUATE 66KV C1	Riesgo y/o peligro frías y/o sequedades	Sin limitaciones	Bloquear reconexión del 5285 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roce bajo la LT 66KV Cocharcas-Huante.	Rango medio con Bloqueos.	Bloquear reconexión del 5285 en S/E Cocharcas por trabajos de poda y roce bajo la LT 66KV Cocharcas-Huante.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:24	22-11-24 20:57
202418387	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNOS 220KV	4157	EST.61A - EST. 445N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV El Rosal-Los Varnos, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 13:55
202418485	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1738	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNOS 220KV	4157	EST.61A - EST. 445N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Lavado de Aislación en estructuras N° 120, 121, 122, 123, 124, 125. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en rango.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación en estructuras N° 120, 121, 122, 123, 124, 125. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 kV El Rosal-Los Varnos, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 21:15
202418496	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSSUR S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCCRO - CHILLAN 66KV	3677 4335 3628 4332 3629 4333	TAP QUILIMO - EST. 788A 66KV C1 [IN_REVISION] EST. 788A - LUCCRO 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILIMO 66KV C1 CHILLAN - TAP QUILIMO 66KV C1 [IN_REVISION] TAP QUILIMO S - TAP QUILIMO 66KV C1 TAP QUILIMO S - TAP QUILIMO 66KV C1 [IN_REVISION]	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	A solicitud de terceros por trabajos de tala mecanizada en la LT 66KV Lucreo-Chillán. Se requiere el bloqueo de reconexión del patio B2 de SE Lucreo propiamente de S/E, lo cual se encuentra coordinado con ellos y el bloqueo de reconexión del patio B3 de S/E Chillán.	Rango medio, trabajos bajo LAT	A solicitud de terceros por trabajos de tala mecanizada en la LT 66KV Lucreo-Chillán. Se requiere el bloqueo de reconexión del patio B2 de SE Lucreo propiamente de S/E, lo cual se encuentra coordinado con ellos y el bloqueo de reconexión del patio B3 de S/E Chillán.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:24	22-11-24 20:57

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118595	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	104	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV	1258	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de manta protectora, Retiro de protecciones rígidas en vano 2-3 de la línea C02, con trabajo en LVIV con método de potencial. Esta línea cruzo con línea de tránsito: L 110 KV Pan de azúcar-Las Compañías.	Bajo	Actividades: Instalación de manta protectora, Retiro de protecciones rígidas en vano 2-3 de la línea C02, con trabajo en LVIV con método de potencial. Esta línea cruzo con línea de tránsito: L 110 KV Pan de azúcar-Las Compañías. Restricciones: Subestación Compañías, S2H1 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S2H3 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Mariposa, S2H7 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Pan de Azúcar-Las Compañías, C1. Temperatura de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00	
2024118701	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANICO - CHARRUA 154KV	1323 1324	ABANICO - EST. 124-1 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado cables aislación de Estructuras N° 199, 200, 201 y 202. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en rango.	Bajo	Actividades: Lavado cables aislación de Estructuras N° 199, 200, 201 y 202. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Abanico-Charrua, C1 o Línea 220 KV Los Nietos-Charrua, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00	
2024118739	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DOQUEBE - LOS PEÑUOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEÑUOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roca, corte y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la recomanda. - Instalaciones en Rango: Línea 220KV Duqueso Los Peñueros, C1. - Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque del jefe de fuente: No hay. Observaciones: No recomendar las interrupciones asociadas a la línea. - Roca: Trabajos coordinados con empresas STS y C&E Transenergía.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 11:27	22-11-24 21:15	
2024118830	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGENCO S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAKO - EL MONTE 66KV	593	EL PAKO - EL MONTE 66KV C1	Roca y poda frutales	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riego Bajo, se registra distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de recomanda del S2H1 de SE Bajo Melpilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 10:59	22-11-24 18:41	
2024119015	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3661	EST 143A - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia SE Matencillo paño 02. NUP 4765.	Actividades: SE Matencillo, paño 02: Transferencia y desdiferenciación operacional efectiva del paño de línea 220KV Matencillo-Algarrobal, C2, NUP 4765. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de reanudar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transferencia/desdiferenciación de la instalación en conjunto con el paño aspirador J001. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: L 220V Matencillo-Algarrobal, C2 o L 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o Palla Aspirador J001: Matencillo o Palla Sectorador J001-Matencillo o Barra 220 KV, Sección 2-Matencillo. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque del jefe de fuente: No hay. Subestación Matencillo, Sala 5500 220KV: banderol C&P paño 12. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control local N°9 paño 11 y 12, J0. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 5500 220KV: banderol N°2 de sistemas de control paño J001 y J5. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 10:00	22-11-24 08:21	22-11-24 13:55		
2024119016	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3659	EST 141C - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Maniobras de Transferencia SE Matencillo paño 02. NUP 4765.	Actividades: SE Matencillo, paño 02: Transferencia y desdiferenciación operacional efectiva del paño de línea 220KV Matencillo-Algarrobal, C2, NUP 4765. En caso de que no se pueda transferir el paño de línea, se activará la prueba experimental y se normalizará la instalación con el fin de reanudar los circuitos de control y corregir cualquier hallazgo menor que se pueda abordar in situ. Posteriormente, se volverá a transferir el paño de línea con el fin de validar la transferencia/desdiferenciación de la instalación en conjunto con el paño aspirador J001. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: L 220V Matencillo-Algarrobal, C2 o L 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o Palla Aspirador J001: Matencillo o Palla Sectorador J001-Matencillo o Barra 220 KV, Sección 2-Matencillo. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque del jefe de fuente: No hay. Subestación Matencillo, Sala 5500 220KV: banderol C&P paño 12. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala de comando: Tablero de control local N°9 paño 11 y 12, J0. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Sala 5500 220KV: banderol N°2 de sistemas de control paño J001 y J5. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 10:00	22-11-24 08:21	22-11-24 13:55		
2024119053	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1469	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORDES 154KV	3458 3460 3464 3465 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORDES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 154 KV Punta de Cordes - Rancagua. Alto salubr circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cordes - Rancagua - Alto salubr circuito 1 y 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00	
2024119054	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1469	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORDES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3468	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORDES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y CPOW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 154 KV Punta de Cordes - Rancagua. Alto salubr circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cordes - Rancagua - Alto salubr circuito 1 y 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00	
2024119082	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGENCO S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPTEL 110KV	3285 3286 3287 3288 3289 3300	OVALLE - TAP PUNTAQUILA 110KV C1 TAP PUNTAQUILA - TAP 01F ESTRUCTURA N°148 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°148 - ELAPTEL 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°148 - EST. 142 110KV C1 [IN_REVISION] EST. 142 - EST. 101 110KV C1 [IN_REVISION] EST. 101 - ELAPTEL 110KV C1 [IN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de obras civiles asociado a construcción de fundaciones (bajo la línea), para estructuras de enlace, asociadas a proyecto de cambio de trazo de línea, por proyecto de Minería Puestero (NUP 5176).	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de recomanda de interruptor S2H1, en S/E Ovalle o S2H1 en S/E Hapel (Dependiente de la topografía actualizada por el CSE). El bloqueo de la recomanda, se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los proyectos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-12-24 18:00	22-11-24 08:31	22-11-24 18:00	
2024119273	Línea	Ejecución Externa	CAF CMP	2061	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		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 06:52	22-11-24 13:30	
2024119327	Línea	Ejecución Externa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1842 1843 1844 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	A solicitud de Transelco se ingresa intervención por limpieza manual a equipos ubicados por alta contaminación asociado a cadenas de marco de Barra de Transferencia.	Riego bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere en SE Atacama: E010-3, E010-3 Alberto y bloqueados	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:54	22-11-24 18:22	
2024119372	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORAS 220KV	3683	PUERTO PATACHE - CONDORAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Puerto Patache-Condóres, C1, Reemplazo de piezas estructurales, E172.	Bajo	Actividades: L 220KV Puerto Patache-Condóres, C1, Reemplazo de piezas estructurales, E172. Restricciones: Condóres, S211 No recomendar. Instalaciones en Rango: L 220KV Puerto Patache - Condóres, C1. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biosque del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 10:11	22-11-24 18:44	
2024118249	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGENCO S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	879	COPIAPUA - CERRILLOS 110KV	1727 1728 1905 1906	COPIAPUA - ESTRUCTURA 1B 110KV C3 ESTRUTURA 1B 110KV - ESTRUCTURA 26 110KV C1 ESTRUTURA 26 110KV - CERRILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riego medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de recomanda del S2H4 de SE Copiapua, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 10:23	22-11-24 15:50	
2024117778	Línea	Ejecución Externa	CSE TRANSGENCO S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2159	CHARRUA - LUCERO 66KV	3674 4321 3323 4329	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 122 66KV C1 TAP TRES ESQUINAS - EST 788B 66KV C1 EST 788B - LUCERO 66KV C1 EST 788B - LOS TILOS BUENES 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 122 66KV C1 EST 788B - LOS TILOS BUENES 66KV C1 TAP TRES ESQUINAS - EST 788B 66KV C1 EST 788B - LUCERO 66KV C1 EST 788B - LOS TILOS BUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo LT 66KV Lucero-Charrua, con maquinaria y poda y roca. Se requiere Bloquear recomanda del S2H6 de SE Charrua. Adicionalmente se requiere la producción en Tap Santa Clara propiedad de Elctrica Puntilla y en S2H2 de Lucero propiedad de STS, ambas se encuentran coordinadas con las respectivas empresas.	Riego medio, trabajo bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 08:24	22-11-24 20:57	

Nº	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118094	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1938 1939 1940 1941	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAFLORES 220KV C2 EST. N°76 - EST. N°382 220KV C2 EST. N°76 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de Refuerzos en Cruces en Estructura E01 y Estructura E02	Actividades: Instalación de Refuerzos en Cruces en Estructura E01 y Estructura E02 Restricciones: Subestación Atacama, 5225 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Miraflores, 5225, 5226 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Subestación Tap OFF ELALCATE, 5221 con bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Rango: 2.220KV Atacama-Miraflores, C2 o 1.220KV Atacama-Miraflores, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante el término de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	30-11-24 18:00	26-11-24 08:46	29-11-24 15:33			
2024112563	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3632	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tarapacá, paflo J4 sistema 2: Implementación de EAP 058-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316, Revisar Bloques de protección Sistema #2, sistemas 75187 según lo indicado en la minuta de bloques de Transmisión, Realizar cambio de apite	Actividades: SE Tarapacá, paflo J4 sistema 2: Implementación de EAP 058-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316, Revisar Bloques de protección Sistema #2, sistemas 75187 según lo indicado en la minuta de bloques de Transmisión, Realizar cambio de apite a través de software en la protección sistema #2 según EAP -Verificación de cambio de apite con equipo de prueba deccion 355. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: Barra 220 KV, Sección 2 Tarapacá o 1.220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Protección sistema #2-Paflo J4 Delimitar área de trabajo Se debe utilizar cintas, Barreras, y/o conos de delimitación de área. Tarapacá, Protección sistema #2-Paflo J4 Bloque de ordenes de desenergización sobre 5214 Los bloques deben ser realizados por personal de Transmisión de acuerdo con lo indicado en la minuta. Tarapacá, Protección sistema #2-Paflo J4 Bloque de orden SOB-Estapa #2 hacia la 876 Los bloques deben ser realizados por personal de Transmisión de acuerdo con lo indicado en la minuta.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 10:52	22-11-24 18:44			
2024112564	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3632	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tarapacá, paflo J4 sistema 1: Implementación de EAP 058-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316, Revisar Bloques de protección Sistema #1, sistemas 75187 según lo indicado en la minuta de bloques de Transmisión, Realizar cambio de apite	Actividades: SE Tarapacá, paflo J4 sistema 1: Implementación de EAP 058-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316, Revisar Bloques de protección Sistema #1, sistemas 75187 según lo indicado en la minuta de bloques de Transmisión, Realizar cambio de apite a través de software en la protección sistema #1 según EAP -Verificación de cambio de apite con equipo de prueba deccion 355. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: Barra 220 KV, Sección 2 Tarapacá o 1.220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Protección sistema #2-Paflo J4 Delimitar área de trabajo Se debe utilizar cintas, Barreras, y/o conos de delimitación de área. Tarapacá, Protección sistema #2-Paflo J4 Bloque de ordenes de desenergización sobre 5214 Los bloques deben ser realizados por personal de Transmisión de acuerdo con lo indicado en la minuta. Tarapacá, Protección sistema #2-Paflo J4 Bloque de orden SOB-Estapa #2 hacia la 876 Los bloques deben ser realizados por personal de Transmisión de acuerdo con lo indicado en la minuta.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:47	22-11-24 18:44			
2024112980	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Restricciones: Bloquear a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:40			
2024113055	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADA RIO TOLTEC - LASTAMBA 220 KV	4094 4096 4098 4099	EST. 301 - EST. 254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTAMBA 220 KV C2 EST. 301 - EST. 254A 220KV C2 (IN REVISION) EST. 254A - LASTAMBA 220KV C2 (IN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Rio Tolte - Lastamba, C1 o Línea 220 KV Rio Tolte - Lastamba, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas - Nota: Tabulados controlados con 5214, Suplementos Matencillos.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 07:52	22-11-24 18:44			
2024112981	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1302 4292 4293 4295	EST. E195 (TAP CHUSIGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. 5201 (TAP CHUSIGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220KV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220KV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:40			
2024117028	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPIRES - FANHU 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPIRES - EST 50 154KV C2 EST 362A (B. COLOMADO) - FANHU 154KV C2 EST 50 - EST. 326 (FANHU) EL COLOMADO 154KV C2 EST. 126 (FANHU) EL COLOMADO - EST 362A (B. COLOMADO) 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Rango: 1.154KV Cipreses-Iñahu, C2 o 1.154KV Cipreses-Iñahu, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1.154KV Cipreses-Iñahu, C2 o 1.154KV Cipreses-Iñahu, C2 -	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 18:44			
2024117027	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPIRES - FANHU 154KV	1299 1302 1303	CENTRAL OPIRES - CENTRAL CUBILUNGUE - FANHU 154KV C1 CENTRAL CUBILUNGUE - VARIANTE EL COLOMADO 154KV C1 EL COLOMADO - FANHU 154KV C1 VARIANTE EL COLOMADO - EL COLOMADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Rango: 1.154KV Cipreses-Iñahu, C2 o 1.154KV Cipreses-Iñahu, C2 - Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1.154KV Cipreses-Iñahu, C2 o 1.154KV Cipreses-Iñahu, C2 -	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 18:44			
2024118702	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1302 4292 4293 4296	EST. E195 (TAP CHUSIGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. 5201 (TAP CHUSIGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado cadenas aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Lavado cadenas aislación de Estructuras N°: 199, 200, 201 y 202. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 17:00			
2024113896	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA 11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 KV Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5219 y 5201 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo en bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 16:00	22-11-24 08:05	22-11-24 14:10					
2024115280	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A. 2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAGUIR - VILLA PRAT 66KV C1	1215 609 131	LOS MAGUIR - VILLA PRAT 66KV C1 PAMONAL - HUAIARE 66KV C1 VILLA PRAT - JUANQUIL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realizar trabajos de mantenimiento con Líneas energizadas: instalación de garras antiguas.	Bloques de reconexión 51 y 52 (Forma alternada) paflo J4 por cambio de apite y pruebas. (NUP 2316).	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:53	22-11-24 18:30					
2024118796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3632	TABAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Tarapacá. Bloque de protecciones 51 y 52 (Forma alternada) paflo J4 por cambio de apite y pruebas. (NUP 2316).	Actividades: SE Tarapacá. Bloque de protecciones 51 y 52 (Forma alternada) paflo J4 por cambio de apite y pruebas. (NUP 2316). Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: Barra 220 KV, Sección 2 Tarapacá o 1.220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Protección P2 paflo J4 Bloque de trips y señales análogas, con bandos de pruebas. Bloque alternado y área de trabajo delimitada. Tarapacá, Protección P2 paflo J4 Bloque de trips y señales análogas, con bandos de pruebas. Bloque alternado y área de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 09:47	22-11-24 17:40			
2024108037	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALACOLLO 220KV	3995 4263 4263	LAGUNAS - EST. 362 220KV C1 EST. 362 - EST. 365 220KV C1 EST. 365 - CHALACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Obra Civil de Chacavi (Def. 413) (Def. 131), 220 KV Lagunas-Chalacollo PE 60-220, vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de accesorios. Para Cauce entre vano, se contemplará Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Rango: Línea 220KV Lagunas-Chalacollo C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 18:00	22-11-24 05:00	22-11-24 21:25			
2024118100	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A. 1144	Desconexión	Origen Interno	Programada	1054	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220KV	1955	CHACAYA - EL COBRE (ENGE) 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Punta en servicio de protección 52, 526 S/E Chacaya, asociado al NUP 4716	S/E Chacaya. Disposición de jefe de faena: 5216, 8096-1, 8096-2, 8096-3 / 5218, 8098-1, 8098-2, 8098-3, 80987 8098-27 - / S/E El Cobre. Disposición jefe de faena: 5215 - 80987C, 8012-1, 8012-3, 8012-3P - / S/E Chacaya. Bloque de SOB de 5215 y SOB de, en unidad de barra. // S/E El Cobre. Bloque de SOB 18 en equipo SOB.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 08:00	22-11-24 21:00	22-11-24 08:47	22-11-24 22:10				
2024118877	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCOBEDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944	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.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5213 y 5210. S/E O'Higgins 5228 y 5216.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 07:45	22-11-24 18:45	22-11-24 08:04	22-11-24 14:08			
2024110391	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A. 2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CHACAPAL 66KV	348	PUNTA DE CORTES - CHACAPAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024.110138	Rango Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del paflo B4 de SE Punta de Cortes, Desconexión paflo B1 de SE Chacapal. Se requiere el bloque de reconexión del 5280 de SE Punta de Cortes. No existe afectación de clientes. Endes.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 06:00	22-11-24 22:00	22-11-24 06:00	22-11-24 20:10				
2024117902	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A. 2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CHACAPAL 66KV	348	PUNTA DE CORTES - CHACAPAL 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la L766KV Punta de Cortes - Chacapal C1.	Rango medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Por los trabajos antes mencionados se requerirá la desconexión de la L1 SD 2024.110085 y 2024.110138.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 06:00	22-11-24 22:00	22-11-24 06:00	22-11-24 20:10				
2024120657	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA 11	Desconexión	Origen Interno	Corte Fomoso	60	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Apertura de circuito N°1 de línea L1 Guacolda-Matencillo L1. Apertura por precaución ante posible falla en paflo 5215 de S/E Matencillo.	Rango por operación de equipos eléctricos en SE Matencillo, Rango controlado al realizar las operaciones por personal calificado.	Por operación de equipos eléctricos en SE Matencillo, Rango controlado al realizar las operaciones por personal calificado.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-11-24 03:37	22-11-24 13:00	22-11-24 03:37	22-11-24 13:34				

ANEXO N°5

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

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005196 Linea 110 kV Liqcau Altonorte IF.xlsx (/informe_fallas/download_file/6740eb5fad651f3b796b917/IF 2024005196 Linea 110 kV Liqcau Altonorte IF.xlsx)	30/11/2024 13:40:26
 OSC Antofagasta Altonorte (2).zip (/informe_fallas/download_file/6740eb5fad651f3b796b917/OSC Antofagasta Altonorte (2).zip)	30/11/2024 13:41:48

Archivos Subidos	
Archivo	Fecha Subida
 IF 202400005192 PDS SE LA NEGRA 22-11-2024 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/67409a33ad65f13c11d7e4f/IF 202400005192 PDS SE LA NEGRA 22-11-2024 V1.pdf)	03/12/2024 09:12:30
 ANEXO I. SDI CEN 2024118079 CGET LAVADO SE TAP OFF LA NEGRA 221124.pdf (/informe_fallas/download_file/67409a33ad65f13c11d7e4f/ANEXO I. SDI CEN 2024118079 CGET LAVADO SE TAP OFF LA NEGRA 221124.pdf)	03/12/2024 09:12:37
 ANEXO I. PROBATORIOS IF 2024005192.pdf (/informe_fallas/download_file/67409a33ad65f13c11d7e4f/ANEXO II. PROBATORIOS IF 2024005192.pdf)	03/12/2024 09:12:41
 ANEXO III.MANTE.zip (/informe_fallas/download_file/67409a33ad65f13c11d7e4f/ANEXO III. MANTE.zip)	03/12/2024 09:12:55

1/1

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Edelnor Transmisión S.A. y CGE Transmisión S.A.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)



1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	2024005196
Razón Social de Empresa:	XSTRATA COPPER - ALTONORTE
RUT Empresa	88.325.800-2
Representante Legal	Juan Carrasco
Dirección	Panamericana Norte KM 1348
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	César Navea
Causa de la falla:	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Fecha de envío	29-11-2024

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha hora Inicio	22-11-2024 11:02
Fecha hora Término	22-11-2024 11:21
Causa de la Falla: ID : OPE6	Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento
Instalación Afectada ID: 1004	Linea 110 kV Liqcau - Altonorte
Comuna: CUT 2101	Antofagasta
Equipo Fallado/Desc: ID: 1004	Linea 110 kV Liqcau - Altonorte
Fenómeno Físico: ID OPE6	Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución
Elemento: ID TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico ID: DI21N	Distancia residual
Modo de Operación ID: 13	Opera según lo esperado.
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	-

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 11:10 Hrs; se produce la desconexión de la línea 110 kV Liqcau - Altonorte por Flash-Over en Tap-Off La NEgra. Pérdiendo todos los consumos S/E Tap-Off La Negra, 10 MW. Altonorte queda alimentado desde Subestación Capricornio perdiendo 14 MW app por la perturbacion

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Falla Externa (Flash-Over en S/E Tap-Off La Negra por lavado de aislación programado según SI N°2024118079)

3.1 PROPOSICION DE ORIGEN DE LA FALLA

Caso fortuito o fuerza mayor

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

,
,
,
,
,
,
,
,
,
,
,
,

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
11:02	SE Liqcau 52 H2 ; SE Altonorte 52H3	SE Liqcau 52 H2 ; SE Altonorte 52H3	Falla monofásica a Tierra Fase C		S1 y S2	21-21N	21N	SI	SI
					S1 y S2				

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos (4)	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (5)	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos (6)
11:02	LT Liqcau Altonorte	SE Antofagasta 52 H2 ; SE Altonorte 52H3	11:21	Falla monofásica a Tierra	FR000009	osc Antofagasta Altonorte.zip
					FR000012	
					DCPH2 SE liqcau	
					DCPH2 SE liqcau	

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

El monto desconectado por la operación de EDAC debe indicarse por cada uno de los alimentadores comprometidos en el esquema y no por la suma total de ellos.

(10) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.

6.2. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

[illegible]

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.

(12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.

(13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

(14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

Formato Envío Cliente Regulado

ID barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente Tr (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 2-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demora en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-15 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demora en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente (MW)

NO APLICA

Formato Envío Cliente Libre DX

ID Barra	Barra	ID Pafó	Pafó	Nombre administrador de catastro	Pérdida de consumo (MW)	Hora de desconexión (dd-mm-aaaa hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente T _i (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-aaaa hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de T _h Zonal	Energía interrumpida según Artículo 3-12 NI (Mwh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía interrumpida según Artículo 3-5 NI (Mwh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre De	Cliente Libre De	Cpwh equivalente (Mwh)

NO APLICA



Formato Envío Cliente Libre TX

ID Baria	Baria	ID Paflo	Paflo	Nombre denominador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	% Consumo decreciente [60 min - y/o 90 min]	Tiempo de interrupción equivalente T _E [horas]	Nº de normalización equivalentes [60 min - y/o 90 min]	Comercio Afiliados	Sistema de Tx Zonal	Fase de Interrupción según Artículo 3-1 NT (MWh)	Nº Clientes afectados sin considerar demoras en la recuperación del servicio	Fase de Interrupción según Artículo 2-3 NT (MWh)	Nº Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación del servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre D.	Cliente Libre D.	Capt equivalente [MW]
2343	S/E TOP OFF LA NEGRA	18092	S/E TOP OFF LA NEGRA BPS	-	10	22-15-2024 11:02	0,32	22-15-2024 11:21	Antepago	-	-	-	-	-	-	-	Regulado	-	-	-
1813	S/E ALTO NORTE	21090	S/E ALTO NORTE BPS	-	14	22-15-2024 11:02	0,32	22-15-2024 11:21	Antepago	-	-	-	-	-	247	CSE	Regulado	-	-	-

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
22-11-2024	11:21	S/E Liqcau	Cerrado 52H2 Liqcau, Autorizado por CEN y en coordinación con CC CGE y Alto Norte.
22-11-2024	11:21	SE Altonorte	Cerrado 52H3 Altonorte, Autorizado por CEN y en coordinación con CC CGE y Alto Norte.

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	22-11-2024	11:02	Desconexión de línea 110 kV Liqcau - Altonorte por operación de protecciones, con pérdida de 10 MW de carga en SE Tap Off La Negra y Alto Norte 14 MW.	Falla externa
2	22-11-2024	11:04	Se informa al CEN situación de línea 110 kV	Una vez verificado protecciones operadas se solicitará reconexión
3	22-11-2024	11:04	Se informa falla a personal de turno de emergencia	Revisión de protecciones operadas
4	22-11-2024	11:15	CGE Rancagua informa que causa de falla es Flash-over en Tap-Off la Negra por lavado de aislación programado según SI N°2024118079	Una vez verificado protecciones operadas y causa de falla se coordinará reconexión
5	22-11-2024	11:16	Se informan protecciones operadas al CEN	Se informa operación de 21-21N fase C a tierra y solicita autorización para realizar reconexión.
6	22-11-2024	11:16	CEN Autoriza a CC TX ENGIE realizar un intento de reconexión a línea.	Considerando que se trata de falla externa
7	22-11-2024	11:21	Cerrado con éxito 52H2, en S/E Liqcau, energizada en vacío línea 110 kV Liqcau - Altonorte	CC Tx ENGIE, se coordina previamente con CGE para energización de línea (Se entrega disponibilidad de suministro a Tap Off La Negra de CGE)
8	22-11-2024	11:21	Cerrado con éxito 52H3 extremo Alto Norte	Normalizada Línea 110 kV Liqcau-Alto Norte

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

Siendo las 11:10 horas del 22/11/2024, se produjo la desconexión de la línea de 110 kV Liqcau - Altonorte debido a un Flash-Over en el Tap-Off La Negra. Con la actuación de las protecciones 21/21N en ambos extremos de la línea, con un nivel de corriente de aporte de 1,8 kA desde la subestación Altonorte en la fase C.

Como resultado, se perdió el suministro de todos los consumos asociados al Tap-Off La Negra, equivalente a 10 MW. Altonorte continuó recibiendo alimentación desde la Subestación Capricornio, aunque experimentó una pérdida aproximada de 14 MW debido a la perturbación.

Tras analizar los registros oscilográficos, se concluyó que las protecciones actuaron correctamente según los ajustes programados.

11. REVISIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS

11.1. Revisión de Instalaciones

N/A

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

N.A

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

N/A

12. OTROS ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

N/A Falla externa

14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)

RURAL

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005192	FECHA DE FALLA: 22 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Tap Off La Negra (CGET)	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	22 de noviembre de 2024
Hora	11:02

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

ID 1966 S/E Tap Off La Negra.

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

Tz Transmisión zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

DDFF 89HT2-F

1.3. Causa origen de la falla:

Con ocasión de actividad de mantenimiento preventivo en S/E Tap Off La Negra, durante el lavado de aislación de equipo desconectador fusible de 110 KV, 89HT2-F, en interior de S/E Tap Off La Negra, se produce una descarga por pérdida de aislación y la consecuente operación de protecciones de Línea 110 kV Liqcau - Alto Norte, frente a lo cual se pierden consumos regulados de Distribuidora CGE en S/E La Negra.

Los trabajos se estaban realizando de acuerdo con la solicitud N° 2024118079.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Interna.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005192	FECHA DE FALLA: 22 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Tap Off La Negra (CGET)	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE1	Interrupción producida por trabajos propios (maniobras previas, durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR3	Conjunto aislación SE.
Fenómeno Eléctrico	(*)	
Modo	(*)	

(*) Por parte de CGET, para este caso no existen protecciones operadas. Los equipos que despejan la falla son de propiedad de terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.
2101 Antofagasta.

1.7. Comunas afectadas por la falla.
2101 Antofagasta.

1.8. Reiteración.

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

S/E TAP OFF LA NEGRA no tiene fallas anteriores en los últimos 24 meses móviles.

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

S/E TAP OFF LA NEGRA no tiene fallas anteriores con el mismo fenómeno físico (OPE1) en los últimos 24 meses móviles.

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

No hay.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005192	FECHA DE FALLA: 22 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Tap Off La Negra (CGET)	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.

Dirección: Av. Presidente Riesco 5561, Oficina 1701, piso
17. Las Condes. Santiago.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E TAP OFF LA NEGRA	Barra 110 kV	11:02	11:21

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

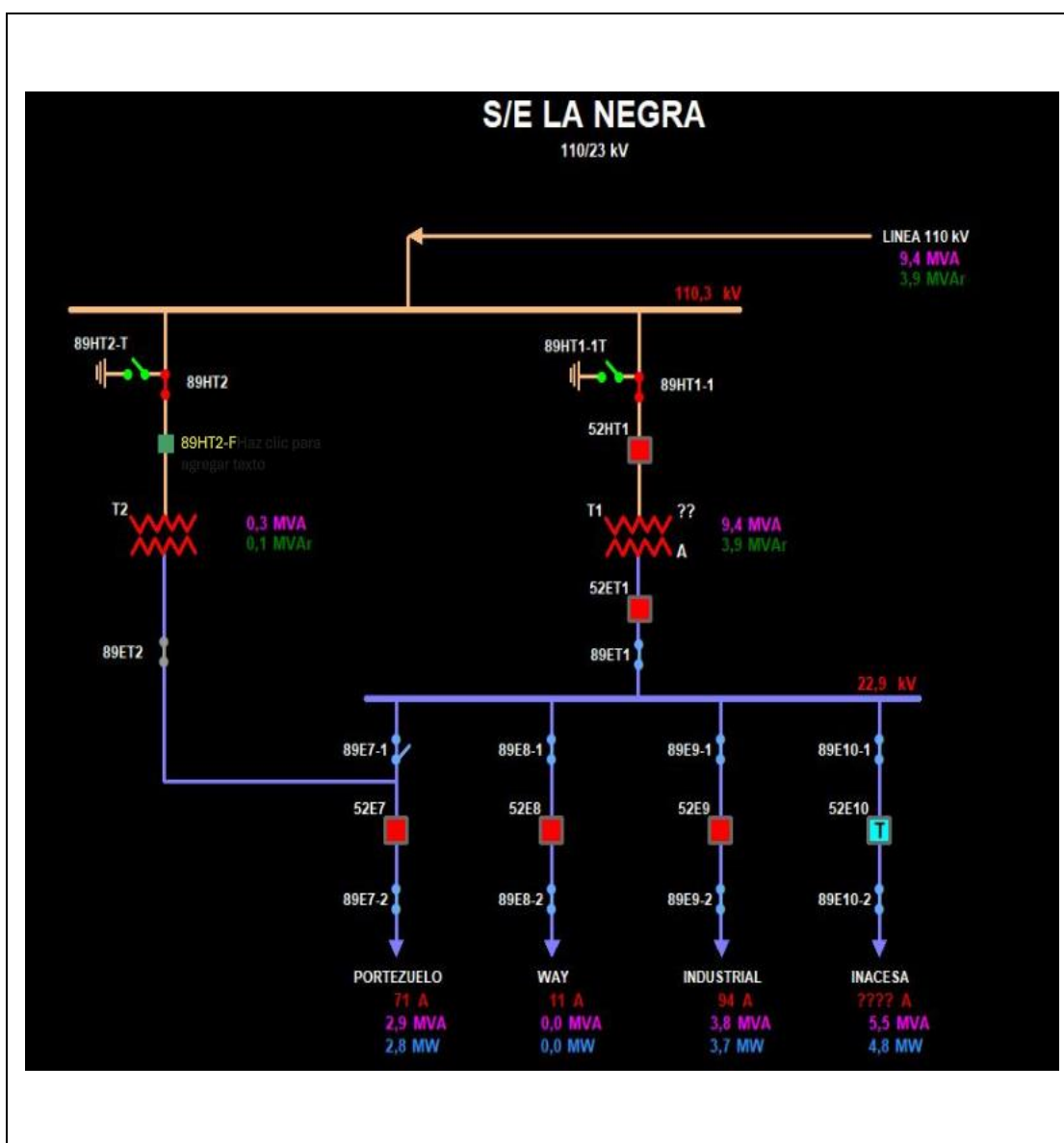


Figura 1. Diagrama unilineal S/E La Negra.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005192	FECHA DE FALLA: 22 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Tap Off La Negra (CGET)	

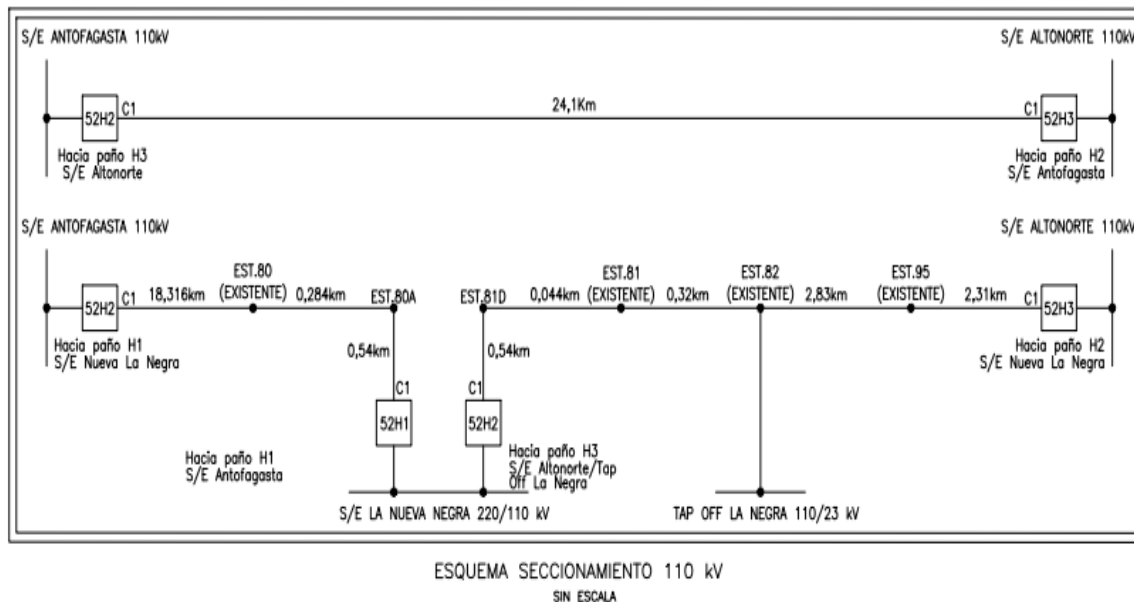


Figura 2. Diagrama unilineal LT Antofagasta Altonorte Seccionamiento S/E La Nueva Negra (Liqcau) y S/E La Negra

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005192	FECHA DE FALLA: 22 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Tap Off La Negra (CGET)	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

	(Primario)	Nombre	Nema	MW	Desconexión	Normalización	Distribuidora	Observaciones
S/E La Negra	T1	Industrial	E9	3,23	11:02	11:21	CGE	Pérdida de consumos por Operación LT Liqcau Altonorte.
S/E La Negra	T2	Portezuelo	E7	4,80	11:02	11:21	CGE	Pérdida de consumos por Operación LT Liqcau Altonorte.
S/E La Negra	T1	El Way	E8	0,85	11:02	11:21	Cliente Libre	Pérdida de consumos por Operación LT Liqcau Altonorte.
S/E La Negra	T1	Inacesa	E10	2,79	11:02	11:21	Cliente Libre	Pérdida de consumos por Operación LT Liqcau Altonorte.
Total				11,67				

ENS Cliente regulados: 2,543 MWH.

ENS Cliente libres: 1,153 MWH.

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 DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005192	FECHA DE FALLA: 22 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Tap Off La Negra (CGET)	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario
La Negra	Perdida de suministro por Interrupción forzada por protecciones Línea 110 kV Liqcau – Altonorte. Descarga producida durante actividad de mantenimiento preventivo, relacionado con el lavado de aislación de instalaciones en interior de S/E Tap Off La Negra.	11:02
La Negra	Engie recupera con éxito LT 110kV Liqcau - Alto Norte recuperando 100% de los consumos de S/E La Negra.	11:21

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

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

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005192	FECHA DE FALLA: 22 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Tap Off La Negra (CGET)	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Recuperado el suministro en S/E Tap Off La Negra, se realiza una verificación visual de las instalaciones, asegurándose la no existencia de daños. Posteriormente se continuó con las actividades de lavado de aislación programadas, terminándose por completo el lavado en la Subestación (solicitud de intervención CEN N° 2024118079).

Se establece que la Empresa proveedora de lavado de aislación, para instalaciones de CGE Transmisión, debe reforzar el procedimiento y aplicación de técnicas de lavado, con instalaciones energizadas, en interior de Subestaciones Eléctricas. Se solicita, a la empresa proveedora ejecutante de lavado aislación, el desarrollar un reciclaje de la técnica correcta de lavado indicada en instructivo.

En inspección externa a la S/E Tap Off La Negra se detecta la ejecución de trabajos realizados por terceros, en sitios aledaños, los cuales involucraron y continuarán generando movimiento de tierra en el sector, aumentando el grado de contaminación de las instalaciones. Por lo anterior se establece mantener la rigurosidad con la periodicidad actual de lavado de aislación, la cual es cada 2 meses, para disminuir la posibilidad de ocurrencia de eventos, de acuerdo con la experiencia rescatada.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005192	FECHA DE FALLA: 22 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Tap Off La Negra (CGET)	

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que con ocasión de ejecución de mantenimiento preventivo en S/E Tap Off La Negra (Lavado de Aislación), se produce una descarga en parte superior de Desconectador Fusible 89HT2-F, lo cual generó la desconexión forzada por protecciones de la Línea 110 KV Liqcau Altonorte, afectando los consumos conectados a Transformadores N°1 y N°2 de S/E Tap Off La Negra.

La ocurrencia de la descarga es atribuida a un mayor grado de contaminación de polvo en las instalaciones, por trabajos de movimiento de tierra ejecutados por terceros en sitios aledaños y variaciones en las condiciones de dirección del viento, durante la ejecución de los lavados.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El viernes 22 de noviembre de 2024 a las 11:02 horas, cuando se ejecutaba una faena de lavado de aislación en equipo 89HT2-F de S/E Tap Off La Negra, propiedad de CGE Transmisión, se produce una descarga en parte superior de Desconectador Fusible 89HT2-F, lo cual generó la desconexión forzada por protecciones de la Línea 110 KV Liqcau Altonorte, afectando los consumos de S/E Tap Off La Negra.

Personal de CGE Transmisión, que realizaba labores de lavado de aislación, informa lo ocurrido a Centro de control Transmisión de CGET, confirmando además que no hay daños en las instalaciones, para iniciar la recuperación del suministro.

Posteriormente, el Coordinador Eléctrico y Centro de Control de ENGIE coordinan la energización de la Línea 110 kV Liqcau - Altonorte, la cual se repone a las 11:21 horas, normalizándose además los consumos en S/E Tap Off La Negra.

De acuerdo a información proporcionada por personal a cargo del Lavado de aislación, la falla se debió a descarga producida durante la ejecución de lavado de aisladores en equipo 89HT2-F en S/E Tap Off La Negra, al momento de terminar el lavado de la fase B de este equipo, se produce descarga en la aislación superior, sector fase C, falla que ocurre por el gran contenido de polvo existente, en esta ocasión, en los aisladores sometidos a lavado pertenecientes a equipo 89HT2-F, situación que se produce por el entorno en el cual se encuentra emplazada la Subestación, sometida a vientos con tierra suelta y que en esta oportunidad se encontraba con mayor contaminación de polvo por trabajos de movimiento de tierras ejecutados por terceros en sectores aledaños a la Subestación del sector.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005192	FECHA DE FALLA: 22 de noviembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E Tap Off La Negra (CGET)	

ANEXOS

ANEXO I. SD 2024118079 LAVADO SE TAP OFF LA NEGRA 221124

Se adjunta.

ANEXO II. PROBATORIOS.

Se adjunta archivo ANEXO II PROBATORIOS IF 2024005192.doc

ANEXO III. MANTENIMIENTOS SE LA NEGRA

Se adjunta carpeta.

RESUMEN - SUBESTACIÓN

 **Resumen**

Ejecución Exitosa

Número:

2024118079

Solicitante:

Oscar Segovia Collao

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Solicitud:

Intervención

Origen: Interno

Tipo de programación: Programada

Descripción Nivel de Riesgo

Riesgo controlado, según procedimiento interno CGETx

Tipo de Trabajo:

Lavado de Aislación

Comentario Trabajo a Realizar

Se realizará lavado de aislación a S/E La Negra y equipos de patio

SubEstación:

S/E TAP OFF LA NEGRA

Trabajo Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E TAP OFF LA NEGRA HT1

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Comentarios:

S/E Alto Norte Deshabilitar reconexión automática :52H3 S/E Liqcan Deshabilitar reconexión automática : 52H2 S/E Tap - Off La Negra Deshabilitar reconexión automática :52E7 y señalar 52ET1 personal CGE

Consumos Afectados:

No tiene consumo afectado

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Trabajo requiere:

Modificar Proteccion

Fecha / Hora Inicio:

22-11-2024 07:00

Fecha / Hora Término:

22-11-2024 15:36

Fecha / Hora Inicio Efectiva:

22-11-2024 06:52

Fecha / Hora Término:

22-11-2024 15:18

Porcentaje Avance Solicitud:

0 %

Trabajo Relevante:

No

 Comentarios

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico.

← → ↺

https://neomante.coordinador.cl/desconexion_intervencion/lista?correlativo=2024118079&borrador_id=&tipo_solicitud=&tipo_programacion=&status=borrad...

☆

Tipos Trabajos:

Tipo Afecta:

Tipo Consumo Afectado:
Seleccione

Q Buscar

Limpiar

Reporte

Todas las Empresas

Solicitudes por mes

Resumen Desconexión / Intervención

Mostrando Solicitudes 1 - 1 de un total de 1 encontradas

Número	Estado	Tipo Programación	Tipo	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Opciones
2024118079	Ejecución Exitosa	Programada	Subestación	SubEstación ➤ S/E TAP OFF LA NEGRA ➤ Tipo: transformadores2d - T2D S/E TAP OFF LA NEGRA HT1 ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará lavado de aislación a S/E La Negra y equipos de patio ➤ Desc. Nivel Riesgo: Riesgo controlado, según procedimiento interno CGETx ➤ Comentarios Adicionales: S/E Alto Norte Deshabilitar reconexión automática :52H3 S/E Liqcan Deshabilitar reconexión automática : 52H2 S/E Tap - Off La Negra Deshabilitar reconexión automática :52E7 y señalizar 52ET1 personal CGE	22-11-2024 07:00	22-11-2024 15:36	Q Ver Usar como plantilla

SOLICITUD DE INTERVENCIÓN CEN SDI N° 2024118079 TRABAJOS LAVADO AISLACIÓN SE TAP OFF LA NEGRA 22/11/2024 NEOMANTE CEN.



INICIO Y DESARROLLO TRABAJOS LAVADO AISLACIÓN SE TAP OFF LA NEGRA 22/11/2024.



DESARROLLO TRABAJOS LAVADO AISLACIÓN SE TAP OFF LA NEGRA 22/11/2024.



SECTOR DESCARGA EN 89HT2-F LADO SUPERIOR AL FINALIZAR LAVADO FASE B SE OBSERVA DESCARGA EN AISLACIÓN PARTE SUPERIOR DE 89HT2-F FASE C, AL ESTAR DESARROLLANDO TRABAJOS LAVADO AISLACIÓN SE TAP OFF LA NEGRA 22/11/2024.



22 nov 2024 11:13:10 a. m.

Antofagasta

Oscar Segivia Collao S/E La Negra

SECTOR DESCARGA EN 89HT2-F LADO SUPERIOR AL FINALIZAR LAVADO FASE B SE
OBSERVA DESCARGA EN AISLACIÓN PARTE SUPERIOR DE 89HT2-F FASE C, AL
ESTAR DESARROLLANDO TRABAJOS LAVADO AISLACIÓN SE TAP OFF LA NEGRA
22/11/2024.



DETALLE SECTOR DESCARGA EN 89HT2-F LADO SUPERIOR AL FINALIZAR LAVADO
FASE B SE OBSERVA DESCARGA EN AISLACIÓN PARTE SUPERIOR DE 89HT2-F FASE
C, AL ESTAR DESARROLLANDO TRABAJOS LAVADO AISLACIÓN SE TAP OFF LA
NEGRA 22/11/2024



CONTINUACIÓN Y FINALIZACIÓN DE ACTIVIDADES PROGRAMADAS TRABAJOS
LAVADO AISLACIÓN SE TAP OFF LA NEGRA 22/11/2024

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

No hay.

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

No aplica

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

No Aplica

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

No Aplica

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

CEN Informe-diario- operación 22-11-2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL



ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN		
4.1. Observaciones		
Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se retira del servicio para conmutar de gas a diésel (IL 2024001829), según SDCF 2024120647.
00:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 con limitación. Causa informada: Estando en servicio no puede conmutar de combustible gas a diésel por inestabilidad en llama de la unidad, según IL 2024001829.
01:38	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TG sincronizada en pruebas, según SDCF 2024120647.
02:54	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 TV sincronizada en pruebas, según SDCF 2024120647.
03:05	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 en servicio y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024120647.
03:37	Enlase	Línea de 220 kV Guacolda - Maitencillo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Pérdida de potencial en el extremo de S/E Maitencillo, según SDCF 2024120657.
04:30	STM	S/E San Joaquín transformador N° 3 de 110/12.5 kV, 50 MVA en servicio, cancelado IF 2024005186.
05:20	Cía. Minera TEK	S/E Puquios barra de 23 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y normalización de funcionamiento patio de filtros armónicos, según SDCF 2024120659.
09:49	Transelec	S/E San Vicente barra de 154 kV sección B y paño AR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar desconector AR-B el cual está indisponible por falla mecánica en la caja del mecanismo, por lo que no se puede transferir ningún paño (IL 2024001823), según SDCF 2024120682 - 2024120681.
11:02	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Liqcau - Alto Norte interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos correspondientes a S/E La Negra. Causa informada: Flash over en desconector 89HT2, según IF 2024005196.
11:07	CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 disponible y cancelado IF 2024005189.
11:21	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Liqcau - Alto Norte cerrada y normalizados los consumos de S/E La Negra. Cancelado IF 2024005196.
11:23	Celeoredes	Línea de 44 kV Carena - CMPC Puente Alto con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de estructura chocada con riesgo de colapso, según SDCF 2024120864.
11:52	Enel Generación	C. Cipreses limitada a plena carga. Causa informada: Se requiere mantener la Central Cipreses con generación máxima para evitar o reducir daño a la infraestructura hidráulica, producto del exceso de vertimiento desde laguna La Invernada, además no podrá participar en los servicios complementarios, según IL 2024001831.
12:00	AES Andes	Línea de 345 kV Andes - La Puna con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación pasador que toma la grampa del cable guarda entre torre 245 a 89, según SDCF 2024120833.
15:22	STM	S/E Renca 52GG interrupción forzada por protecciones. Causa informada Opera por falla en instalaciones de Central Renca (falla durante pruebas de energización a T4 de SS.AA. Trabajos enmarcados en el Mantenimiento Mayor de la Central), según IF 2024005197.
18:44	Transelec	S/E San Vicente barra de 154 kV sección B y paño AR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024120682 - 2024120681. Cancelada limitación IL 2024001823, desconector AR-B disponible y se pueden transferir paños.
19:00	AES Andes	C. PFV Andes Solar II-B limitada a generar 125.1 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001832.
19:00	AES Andes	C. PFV Andes Solar IV limitada a generar 128.7 MW. Causa informada: Presenta 4 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001833.
19:42	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de módulos en falla de inversor A2 y B2, según SDCF 2024120975.
20:36	STM	S/E Renca 52GG cerrado, cancelado IF 2024005197.
23:08	Colbún	C. Candelaria U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW, según IF 2024005199.

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

Instalaciones SE TAP OFF LA NEGRA, no se registran fallas con el mismo fenómeno físico, OPE1: Interrupción producida por trabajos propios (maniobras previas, durante o posteriores) para construcción, mantención o reparación en la instalación o su zona de emplazamiento, en los últimos 24 meses.

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

Mantenimientos S/E TAP OFF LA NEGRA.

Se adjuntan archivos digitales con la siguiente información:

- Informes de respaldo en formato pdf mantenciones S/E TAP OFF LA NEGRA 24 Meses.

Link información mantenimientos S/E TAP OFF LA NEGRA:

[MANTENIMIENTOS SE TAP OFF LA NEGRA 24 MESES](#)

Jorge Luis Gallegos Mellado

De: Jorge Luis Gallegos Mellado
Enviado el: jueves, 5 de diciembre de 2024 10:56
Para: vagutierrezg@cgedistribucion.cl
CC: cmetayer@cge.cl; mquezadas@cge.cl; DAOP
Asunto: Solicita Informes de Falla de 48 horas y de 5 días - Desconexión forzada de la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte (22/11/2024 11:02 horas).

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

Junto con saludar, con respecto a la desconexión forzada de la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte, ocurrida a las 11:02 horas del día 22 de noviembre de 2024, en la cual resultaron afectados consumos de su representada en la S/E Tap Off La Negra, con la finalidad de aclarar debidamente las causas y consecuencias del evento en cuestión, además de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 18:00 horas del día 06 de diciembre de 2024**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el correspondiente nivel de detalle, según lo establecido en la normativa vigente.

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

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

Saluda atentamente,



Jorge Luis Gallegos Mellado
Ingeniero de Análisis de la Operación
Gerencia Operación
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6300

www.coordinador.cl

Jorge Luis Gallegos Mellado

De: Jorge Luis Gallegos Mellado
Enviado el: jueves, 5 de diciembre de 2024 10:51
Para: jimmy.gonzalez@cbb.cl
CC: oscar.rojas@cbb.cl; DAOP
Asunto: Solicita Informes de Falla de 48 horas y de 5 días - Desconexión forzada de la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte (22/11/2024 11:02 horas).

Señor
Jimmy González
Encargado Titular
Inacal S.A.
Presente

Junto con saludar, con respecto a la desconexión forzada de la línea 110 kV Liqcau - Alto Norte, ocurrida a las 11:02 horas del día 22 de noviembre de 2024, en la cual resultaron afectados consumos de su representada en la S/E Tap Off La Negra, con la finalidad de aclarar debidamente las causas y consecuencias del evento en cuestión, además de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 18:00 horas del día 06 de diciembre de 2024**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y de 5 días asociados al evento en cuestión, con el correspondiente nivel de detalle, según lo establecido en la normativa vigente.

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

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

Saluda atentamente,



Jorge Luis Gallegos Mellado
Ingeniero de Análisis de la Operación
Gerencia Operación
Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6300

www.coordinador.cl