

Estudio para análisis de falla EAF 534/2024

"Desconexión forzada de barra 12 kV N°1 de S/E Brasil"

Fecha de Emisión: 27-11-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	06/11/2024
Hora	12:24
Consumos desconectados (MW)	28.19
Demanda previa del sistema (MW)	9865.00
Porcentaje de desconexión	0.286 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Brasil / SE006T0835
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110/12 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras N°1 y N°3 de 12 kV) de S/E Brasil / PA078T0054SE006T0835 (*)
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno.

- (*) Nemotécnico corresponde al paño CR1-3 de S/E Brasil.

d.1 Origen y causa de la falla

En momentos en que la barra N°1 de 12 kV de S/E Brasil se encontraba energizada desde la barra N°3 de 12 kV, a través del interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras), se produjo la apertura intempestiva de este, con la consiguiente desenergización de la barra N°1 de 12 kV.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. señala que la causa de la apertura intempestiva del mencionado interruptor fue un error operacional, durante trabajos programados sobre el interruptor 52CT1 (general de barra N°1 de 12 kV) de S/E Brasil, el cual se encontraba abierto.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE7: Error de operador.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. remite antecedentes (probatorios) con el fin de acreditar el origen de la falla.

d.3 Reiteración:

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 337-2023	Desconexión forzada de las barras 12 kV N°4 y Auxiliar de S/E Pudahuel	09-08-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica: "Inmediatamente ocurrida la operación, personal de protecciones informó al despacho lo sucedido y se procedió a normalizar los relés maestros de las Barras MT4P y Barra MT4A. Despacho procedió a reenergizar los alimentadores Pudahuel, Chacón y Neptuno a través del Transformador N°2 y el alimentador Cerro Navia a través del Transformador N°3. Acto seguido, se realizó la prueba de energización de la Barra MT4 principal con resultado satisfactorio, pudiendo de esta forma reenergizar el alimentador Renca Bus 1. El 10 de agosto de 2023, se realizó una visita en conjunto con personal de ABB a subestación Pudahuel, con el fin de revisar las lógicas programadas en los IED's. de estas celdas. Una vez finalizada la visita se determinó que el procedimiento más eficaz para revisar los enclavamientos y el alambrado sería solicitando las celdas para realizar pruebas efectivas de los relés maestros de barra. Esta actividad se realizará durante el mes de septiembre de 2023".
EAF 476-2023	Desconexión forzada de los transformadores N°2 y N°4 110/12 kV de S/E San Joaquín	03-11-2023	La empresa STM II S.A. indica lo siguiente: "No hay".
EAF 513-2023	Desconexión forzada de la barra N°2 23 kV de S/E Lampa	26-11-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala: "Inmediatamente ocurrida la OA del interruptor MT del Transformador N°2 de la S/E Lampa, se avisó a despachador indicando lo sucedido y se coordinó su normalización".

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

d.4 Fenómeno eléctrico

FA90: Falla en sistema de control.

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

La instalación afectada por el error operacional corresponde al interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras N°1 y N°3 de 12 kV) de S/E Brasil. Con respecto a la mencionada subestación, la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. señala lo siguiente:

"La subestación Brasil, es una subestación de bajada de 110/12 kV que se encuentra ubicada en avenida Mapocho #1841 comuna de San Fernando. En esta instalación se encuentran 4 transformadores con una potencia instalada actualmente de 200 MVA aproximadamente, además de 14 alimentador conectado en la red de MT de Enel Distribución.

Considerando el mantenimiento programado, la vida útil estimada de esta instalación es de 30 años adicionales aproximadamente."

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. remite antecedentes de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la S/E Brasil.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla:

- Registro Fotográfico con fecha y hora.
- Detalle pormenorizado del error específico cometido por el personal habilitado.

h. Comuna donde se presenta la falla

13101 Santiago.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (08-11-2024)	Informe de 5 días (13-11-2024)
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (STM)	06-11-2024	13-11-2024
Enel Distribución Chile S.A. (Enel Distribución)	06-11-2024	13-11-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Brasil	ST Zonal	Barra N°1 12 kV	12:24	12:28

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Brasil	Santo Domingo / -	Santiago, Independencia, Recoleta (*)	4.90	0.050	6656	12:24	12:28	12:28
Brasil	Artesano / -		3.80	0.039	2783	12:24	12:28	12:28
Brasil	Brasil / -		4.67	0.047	5594	12:24	12:28	12:28
Brasil	Riquelme / -		4.17	0.042	2512	12:24	12:28	12:28
Brasil	República / -		5.26	0.053	6865	12:24	12:28	12:28
Brasil	Mapocho / -		5.39	0.055	5864	12:24	12:28	12:28

Total: 28.19 MW 0.286 % 30274

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

- (*) Enel Distribución Chile S.A. no indica el detalle de las comunas afectadas por alimentador, pero identifica estas comunas como las afectadas por este evento.

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)
Brasil	Santo Domingo / -	Enel Distribución	Regulado	4.90	0.07	0.07	0.3
Brasil	Artesano / -	Enel Distribución	Regulado	3.80	0.07	0.07	0.3
Brasil	Brasil / -	Enel Distribución	Regulado	4.67	0.07	0.07	0.3
Brasil	Riquelme / -	Enel Distribución	Regulado	4.17	0.07	0.07	0.3
Brasil	República / -	Enel Distribución	Regulado	5.26	0.07	0.07	0.4
Brasil	Mapocho / -	Enel Distribución	Regulado	5.39	0.07	0.07	0.4

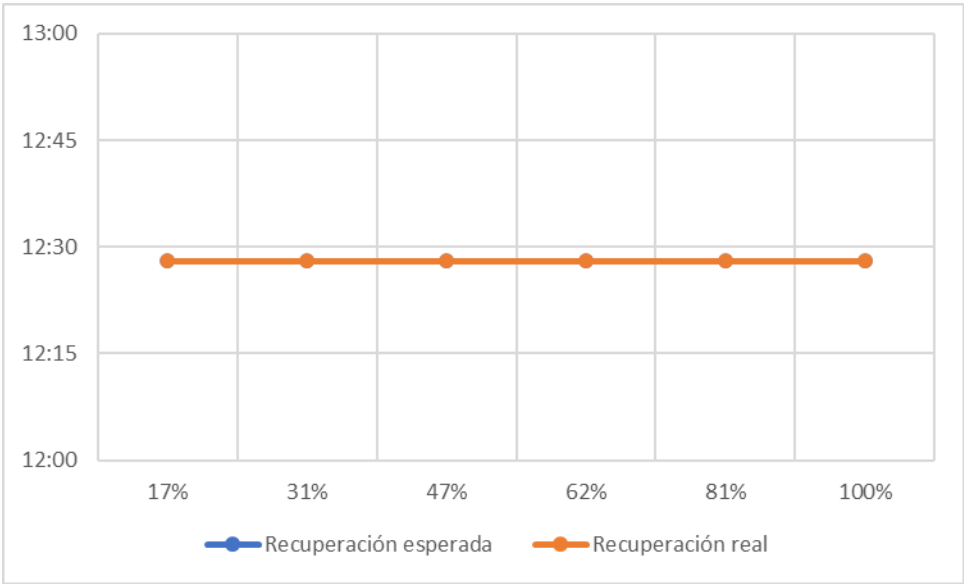
Clientes Regulados : 2.0 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 2.0 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	22.55	0.07	322.17
Último 20 %	5.64	0.07	80.54
100 % Total	28.19	0.07	402.71

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9865.00 MW

Regulación de Frecuencia

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

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 06 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 06 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 06 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

La barra N°1 de 12 kV de S/E Brasil se encontraba energizada desde la barra N°3 de 12 kV, a través del interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras), debido a que el interruptor 52CT1 (general de barra N°1 de 12 kV) de S/E Brasil se encontraba abierto, por mantenimiento preventivo, de acuerdo con la SD N°2024113490.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2024113490	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	Programada	SubEstación ➤ S/E BRASIL ➤ Tipo: panos - S/E BRASIL ET1 Tipo: panos - S/E BRASIL ET1A (Usa Paño Completo) ➤ Desconexión / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizará Mantenimiento a las protecciones del Transformador de Poder N°1 y mantenimiento a los interruptores 12 kV asociados. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Trabajos sin riesgo para el sistema ➤ Comentarios Adicionales: Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	06-11-2024 00:00 Fecha Efectiva Inicio 06-11-2024 08:59	06-11-2024 20:00 Fecha Efectiva Fin 06-11-2024 17:45

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A.:

"El pasado miércoles 06 de noviembre de 2024 a las 06:50 horas se produjo la apertura del interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras MT1-MT3) de la subestación Brasil, dejando sin energía a la barra MT1. La apertura de este interruptor se debió a un error operacional durante el mantenimiento preventivo del interruptor 12 kV de la posición del Transformador N°1 (pañó CT1).

Durante las pruebas de tiempo de operación del interruptor 52CT1 (MT1P), al intentar conectar los puntos necesarios para simular el disparo del equipo, el personal de terreno utilizó la bandeja de prueba. Sin embargo, al conectar los puntos a la bandeja, uno de ellos fue erróneamente dirigido hacia el equipo (bobina relé maestro).

Como resultado de este error involuntario, al dar la orden que debía simular la apertura del equipo al que se le hacía mantenimiento (52CT1), se envió un comando de apertura al relé maestro de barra MT1, lo que provocó la apertura de todos los interruptores que convergen en ese punto: el 52CT1 (apertura deseada para ejecutar mantenimiento), pero también al acoplador 52CR1-3 (generando la operación indeseada de este último y la afectación de los consumos de la barra MT1)."

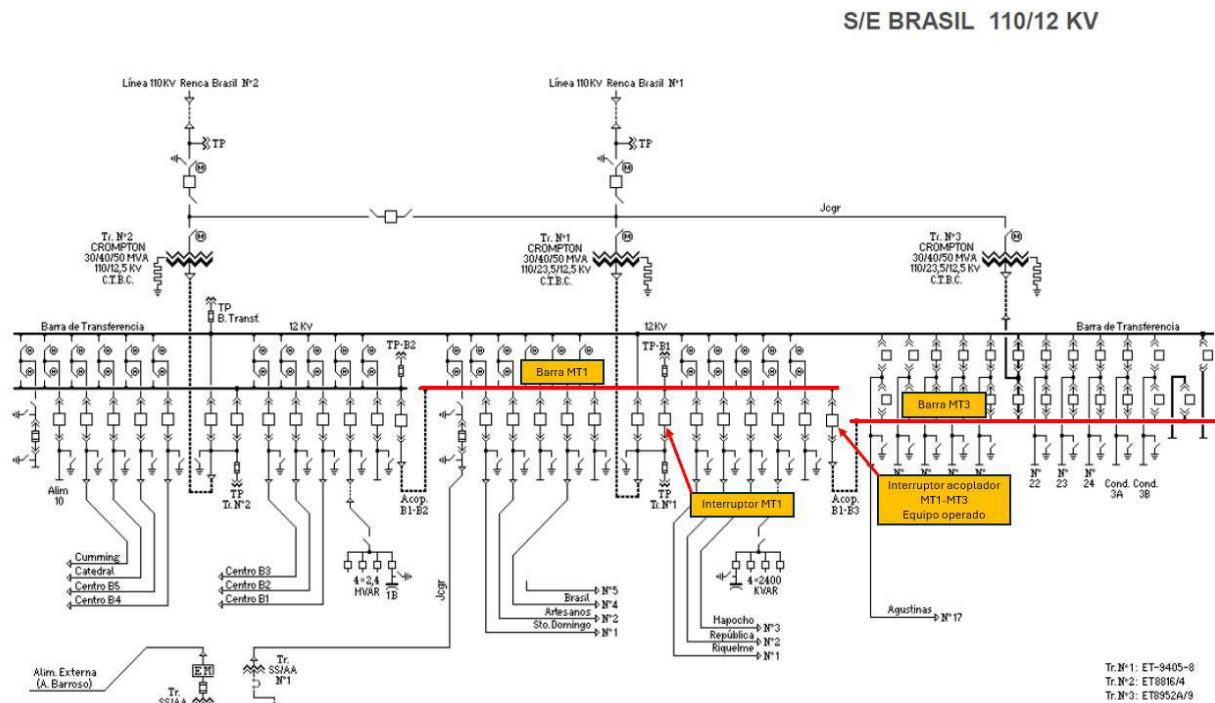
Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
 - o La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica:
"Ocurrida la operación del Relé maestro 86B1, personal que estaba ejecutando el mantenimiento preventivo al interruptor del Transformador N°1, se comunicó al CC e informo lo ocurrido.

El CC procedió a coordinar el cierre del interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras MT1-MT3), normalizando el suministro de barras MT1.”

- Enel Distribución Chile S.A. indica que “no aplica”.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
- La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. indica:
“Se realizará reinducción al personal de los procedimientos establecidos para el mantenimiento de estos equipos.”
 - Enel Distribución Chile S.A. indica que “no aplica”.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
12:24	STM	Apertura automática del interruptor 52CR1-3 de S/E Brasil, correspondiente al interruptor acoplador de barras N°1 y N°3 de 12 kV, por orden de apertura proveniente del relé maestro de barra N°1 de 12 kV.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
06/11/2024	STM	12:28	Cierre del interruptor 52CR1-3 de S/E Brasil, correspondiente al interruptor acoplador de barras N°1 y N°3 de 12 kV, recuperando todos los consumos perdidos.

- La fecha y la hora señaladas corresponden a lo informado por la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

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

En momentos en que la barra N°1 de 12 kV de S/E Brasil se encontraba energizada desde la barra N°3 de 12 kV, a través del interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras), se produjo la apertura intempestiva de este, con la consiguiente desenergización de la barra N°1 de 12 kV, como consecuencia de un error operacional durante trabajos programados sobre el interruptor 52CT1 (general de barra N°1 de 12 kV) de S/E Brasil, el cual se encontraba abierto. A raíz de lo anterior, se produjo la pérdida de 28.19 MW de consumos en S/E Brasil.

Apertura automática del interruptor 52CR1-3 de S/E Brasil

Según lo señalado por Sociedad Transmisora Metropolitana S.A., durante la realización de pruebas de tiempos de operación del interruptor 52CT1 de S/E Brasil, el cual se encontraba previamente abierto, al utilizar la bandeja de prueba para conectar los puntos necesarios para simular el disparo del equipo, uno de ellos fue erróneamente dirigido hacia el relé maestro de la barra N°1 de 12 kV de la mencionada subestación. Como consecuencia, al dar la orden que debía simular la apertura del interruptor 52CT1, el relé maestro de barra no solo dio orden de apertura sobre este interruptor, sino que también sobre el interruptor 52CR1-3, provocando su apertura indeseada, la desconexión de la barra N°1 de 12 kV y la pérdida de los consumos asociados a esta. Se debe destacar que no ocurrió una falla en el equipamiento primario, por lo que tampoco se observa la operación de protecciones en S/E Brasil.

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

- o Detalle de la generación programada para el día 06 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- o Detalle de la generación real del día 06 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- o Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 06 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- o Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- o Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°5).
- o Otros antecedentes aportados por las empresas Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

- Incorrecta implementación de pruebas de disparo sobre el interruptor 52CT1 de S/E Brasil, durante la ejecución de trabajos programados.

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 la empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- o Se concluye incorrecta la apertura del interruptor 52CR1-3 de S/E Brasil, por error del personal durante trabajos programados.

No se cuenta con información para determinar el modo de operación del interruptor 52CR1-3 de S/E Brasil, de propiedad de Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) En momentos en que la barra N°1 de 12 kV de S/E Brasil se encontraba energizada desde la barra N°3 de 12 kV, a través del interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras), se produjo la apertura intempestiva de este, con la consiguiente desenergización de la barra N°1 de 12 kV, como consecuencia de un error operacional durante trabajos programados sobre el interruptor 52CT1 (general de barra N°1 de 12 kV) de S/E Brasil, el cual se encontraba abierto.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo la incorrecta apertura del interruptor 52CR1-3, la cual fue consecuencia de un error del personal, sin la existencia de una falla en el equipamiento primario.

- b) Se evidenció un incumplimiento normativo en el desarrollo del evento, en particular, la incorrecta implementación de las pruebas de disparo sobre el interruptor 52CT1 de S/E Brasil, durante la ejecución de trabajos programados.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 06 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 solicita información adicional.

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

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No se solicita información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 06 de noviembre de 2024

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

CIPRESILLOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	2	3	4	5	5	5	5	5	102
SAUZAL	97	97	93	93	93	97	97	97	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	100	100	100	100	100	1940
SAUZALITO	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	9	9	9	9	9	194
CHACAYES	92	92	92	92	92	92	92	92	90	90	90	90	90	90	90	92	92	92	92	92	92	92	92	92	2199
SANANDRES	40	40	25	25	25	25	25	25	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	257
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	7	6	6	6	6	6	6	5	6	8	15	15	15	15	15	270
LAHIGUERA	140	140	140	140	140	140	140	140	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	140	140	140	140	140	3140
LACONFLUENCIA	120	120	120	120	120	120	140	140	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	120	140	140	140	140	2780
ELPASO	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	620
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	5	5	5	5	5	89
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	5	5	4	5	5	4	4	4	5	6	16	16	16	16	16	268
ROBLERIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
ANCOA	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	442
ITATA	11	13	13	13	13	13	13	13	13	7	6	6	6	6	6	6	5	7	8	13	13	13	13	13	242
ELPINAR	6	9	8	9	9	9	9	9	9	4	4	3	4	3	3	3	3	4	4	9	9	9	9	9	155
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108
ALTORENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
RIOPICOIQUEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	6	6	6	6	6	6	6	5	6	7	11	11	11	11	11	210
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	48	60	48	37	30	18	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	33	60	60	62	62	62	612
MAMPIL	31	42	39	35	27	25	25	25	20	18	8	8	8	8	8	0	8	10	18	21	38	40	42	42	545
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
AILLIN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
RIOTRUENO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CARILAFQUEN	11	18	14	18	18	18	18	18	9	7	9	9	9	9	6	6	5	7	8	9	18	18	18	18	296

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

HIDROBONITO-MC3	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	46
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	22
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
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	34
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53

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	1952	1949	1612	1802	1717	1510	1632	1509	1074	1084	981	636	701	819	768	792	1014	1018	1612	2516	2465	2180	1948	1785	35.075
PE-TCHAMMA	1	9	16	32	41	67	89	108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	65	34	7	1	1	502
PE-SIERRAGORDA	7	11	17	26	36	45	52	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	69	68	36	9	1	2	500
PE-VALLEDELOSVENTOS	2	2	3	4	6	9	11	11	8	0	0	11	32	0	0	0	0	37	66	72	53	28	11	3	369
PE-CERROTIGRE	7	7	4	5	6	4	3	3	3	2	1	7	26	79	127	159	151	147	137	147	100	47	18	4	1192
PE-LLANOSDELVIENTO	8	9	9	5	3	2	1	3	6	11	15	16	29	47	45	46	37	52	60	87	37	24	13	7	572
PE-CALAMA	4	4	6	14	17	28	42	35	23	0	0	2	38	96	96	100	111	125	104	103	75	53	32	5	1112
PE-TALTAL	1	2	3	4	10	18	21	20	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	7	2	3	6	125
PE-KALLPA	14	16	18	20	23	30	41	45	86	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26	28	13	12	18	462
PE-HORIZONTE	20	22	19	19	24	22	25	34	49	54	91	67	24	12	12	12	13	12	11	2	2	2	12	18	579
PE-ATACAMA	110	99	58	45	39	25	5	0	0	0	0	10	41	50	48	48	39	55	64	140	134	120	105	90	1322
PE-SARCO	101	87	74	59	43	34	19	9	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	57	117	130	114	91	76	1013
PE-CABOLEONES-1	83	72	59	49	40	30	17	8	0	3	3	0	0	0	0	5	5	5	70	108	111	89	69	58	884
PE-CABOLEONES-2	82	63	47	37	31	22	14	8	0	5	2	0	0	0	1	1	1	1	68	111	117	102	80	61	856
PE-CABOLEONES-3	99	83	72	61	52	40	27	16	0	5	4	0	0	0	3	3	3	3	74	107	114	98	86	75	1026
PE-SANJUAN	169	133	88	96	48	32	31	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	142	176	182	169	158	148	1593
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	101	96	91	86	79	71	65	60	44	39	37	33	36	35	33	34	27	38	44	79	82	78	75	71	1431
PE-TALINAYPONIENTE	51	49	49	48	48	47	45	44	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	52	48	45	44	664
PE-TALINAYORIENTE	65	59	55	52	48	41	34	30	0	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	74	63	54	50	735
PE-PUNTADETALCA	64	61	62	62	58	51	44	39	37	38	53	72	79	80	80	74	70	68	63	75	77	68	58	52	1484
PE-PUNTASIERRA	80	80	80	80	79	76	74	71	0	27	26	0	0	0	0	0	19	0	31	79	80	75	71	71	1099
PE-LOSCURUROS	65	59	55	56	55	52	50	41	0	43	40	0	0	0	0	0	54	0	0	62	59	57	51	49	846
PE-MONTEREDONDO	30	27	26	24	20	18	17	15	0	3	14	0	0	0	0	0	24	0	0	26	25	22	21	20	331
PE-PUNTAPALMERAS	38	36	35	32	29	26	24	21	20	19	19	19	0	19	0	0	18	0	22	32	36	34	31	29	537
PE-CANELA	9	8	7	6	5	4	4	4	4	6	8	9	0	11	0	0	10	0	9	10	9	8	7	6	141
PE-CANELA-2	40	36	33	30	26	23	21	21	27	33	38	40	42	43	0	0	42	0	40	46	43	38	34	31	727
PE-TOTAL	31	29	26	20	18	16	15	10	8	6	9	12	9	14	0	0	11	0	18	31	31	30	23	23	389
PE-UCUQUER-2	5	4	4	4	4	4	4	4	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	58
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	40
PE-CARDONAL	2	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	1	1	2	2	4	7	7	7	8	10	2	1	1	67
PE-MANANTIALES	4	2	1	1	2	3	2	3	2	2	2	1	1	1	1	4	6	9	9	11	11	4	2	2	87
PE-LAESTRELLA	29	27	26	25	24	24	23	23	20	15	13	11	9	8	8	8	9	11	12	18	24	25	23	20	434
PE-LOSCERRILLOS	16	16	17	15	16	17	16	18	23	7	5	4	4	5	3	3	7	7	7	11	20	11	7	2	255
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	61
PE-CAMPOLINDO	20	17	22	25	26	26	28	28	27	20	15	12	7	6	6	6	5	5	6	7	10	14	14	7	358

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

PE-ELMAITEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	60
PE-NEGRETE	20	20	19	20	20	21	21	21	20	12	12	10	11	11	11	11	8	12	11	14	17	20	22	22	386
PE-MESAMAVIDA	29	28	29	28	29	30	31	32	31	20	19	17	19	18	17	17	14	15	14	21	23	23	22	23	550
PE-ALENA	43	34	40	45	48	52	55	58	56	29	28	25	27	26	25	25	20	28	24	22	27	34	40	48	857
PE-CUEL	11	11	12	11	12	12	12	13	12	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	8	9	9	9	10	171
PE-SANMATIAS	26	22	29	34	34	34	37	37	35	26	19	15	8	7	7	6	6	7	7	9	13	18	17	9	460
PE-LOMASDEDUQUECO	32	34	35	35	36	36	36	35	30	19	19	17	18	18	17	16	14	13	13	18	23	27	28	29	595
PE-LOSOLMOS	33	33	33	59	58	58	60	61	54	34	32	28	31	30	29	29	24	29	30	44	48	52	51	50	991
PE-RENAICO	0	38	0	37	37	0	41	0	9	53	59	0	0	0	0	0	0	0	0	35	38	42	44	44	476
PE-RENAICO-2	80	79	78	77	77	78	78	78	77	48	46	41	45	44	42	42	34	48	49	61	70	76	78	79	1503
PE-MALLECONORTE	46	47	47	47	48	49	51	51	43	39	41	39	43	42	40	35	30	29	28	37	46	52	53	53	1035
PE-MALLECOSUR	57	58	58	59	61	62	64	61	52	45	43	38	42	41	39	39	32	34	33	45	57	65	67	68	1221
PE-SANGABRIEL	76	93	0	85	88	0	99	97	92	95	103	0	0	0	0	0	75	68	62	73	84	94	98	101	1483
PE-LAFLOR	16	16	15	15	15	16	16	17	18	11	10	0	0	0	0	0	0	0	10	13	15	15	15	15	248
PE-LACABANA	20	55	24	57	57	57	59	58	54	50	50	52	53	50	46	39	32	29	28	36	44	50	52	53	1106
PE-TOLPANSUR	0	48	0	46	47	13	27	36	52	51	51	0	0	0	0	0	35	33	31	40	46	52	54	53	713
PE-ELNOGAL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	3	3	3	3	3	2	3	4	4	4	4	4	95
PE-LOSBUENOSAIRES	12	12	12	13	13	13	14	14	15	8	8	0	0	0	0	0	0	0	8	9	10	11	12	13	198
PE-LAESPERANZA	4	4	4	4	4	4	5	5	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	3	3	4	4	4	4	67
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	40
PE-LEBU	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	4	4	4	4	3	3	3	4	3	3	2	2	53
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	2	49
PE-RAKI	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	64
PE-ELARREBOL	5	5	5	5	5	5	5	6	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	4	4	5	5	5	104
PE-AURORA	24	23	22	17	13	10	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	20	15	10		186
PE-PUELCHESUR	23	26	37	33	26	23	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	26	36	32	31	26	355
PE-SANPEDRO	10	9	8	7	6	4	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	58
PE-SANPEDRO-2	15	14	12	10	9	7	6	5	4	3	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	2	3	101

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	46	1429	3658	3891	4252	4699	4746	4825	5096	5006	4251	4334	3589	1361	0	0	0	0	51.183
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	3	4	0	0	0	0	0	25
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	36
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	7	7	6	6	5	1	0	0	0	0	70
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	11	38	33	31	28	31	30	29	29	23	32	24	4	0	0	0	0	341
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	12	12	12	12	12	12	13	13	12	8	1	0	0	0	0	129
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	10	9	9	9	9	9	7	10	5	1	0	0	0	0	93

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	36	116	146	149	151	150	150	147	145	136	122	79	6	0	0	0	0	1533
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	10	47	57	50	48	43	47	45	44	44	35	49	58	24	0	0	0	0	599
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	8	33	49	49	49	49	49	49	49	49	49	30	6	0	0	0	0	518
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	67	102	113	121	121	117	116	116	112	107	77	23	0	0	0	0	1210
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	20	88	105	105	105	105	105	105	105	105	105	75	11	0	0	0	0	1139
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	0	0	49	50	50	50	48	39	0	12	2	0	0	0	0	321
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	30	76	0	15	100	101	100	100	100	99	87	52	11	0	0	0	0	873
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	12	0	0	9	9	0	0	0	0	0	12	3	0	0	0	0	49
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	9	0	0	6	0	0	0	0	0	0	9	2	0	0	0	0	30
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	16	88	77	74	65	72	69	67	67	54	76	89	47	0	0	0	0	860
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	23	24	23	21	22	22	21	21	17	24	18	3	0	0	0	0	244
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	46	146	188	193	197	197	190	191	187	186	180	117	30	0	0	0	0	2047
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	13	20	18	17	15	16	16	15	15	12	17	20	3	0	0	0	0	198
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	28	158	138	132	117	128	125	120	120	97	136	159	83	0	0	0	0	1540
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	24	123	17	33	98	38	174	174	174	34	162	104	22	0	0	0	0	1178
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	19	93	95	83	80	71	77	75	72	72	58	82	96	25	0	0	0	0	997
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	50	137	120	115	102	111	108	104	104	84	118	103	28	0	0	0	0	1282
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	8	18	19	19	17	19	18	17	17	14	20	19	4	0	0	0	0	210
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	26	83	31	36	109	72	40	109	109	40	34	15	13	0	0	0	0	719
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	26	23	22	19	21	20	20	20	16	22	26	38	0	0	0	0	279
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	10	9	0	0	0	0	64
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	9	8	4	3	3	0	0	0	0	0	46
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	18	95	114	116	119	121	117	120	120	113	107	76	13	0	0	0	0	1250
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	9	34	29	28	25	27	27	26	26	21	29	34	9	0	0	0	0	324
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	33	44	50	50	50	50	50	50	50	50	34	6	0	0	0	0	524
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	90
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	90
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	26	38	34	32	28	31	30	29	29	24	33	39	7	0	0	0	0	379
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	21	69	62	60	53	58	56	54	54	44	61	72	0	0	0	0	0	665
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	0	17	17	17	17	17	17	17	16	12	3	0	0	0	0	163
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	31	0	0	54	54	0	54	54	0	0	0	8	0	0	0	0	264
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	18	83	0	0	107	14	0	117	114	0	0	0	33	0	0	0	0	485
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	18	83	0	0	104	60	0	121	118	0	0	0	33	0	0	0	0	538
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	35	62	54	52	46	50	49	47	47	38	53	62	25	0	0	0	0	619
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	3	3	3	2	3	3	0	0	0	0	0	32
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	0	0	0	0	0	0	28
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	26	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	86
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	17
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	26	23	22	20	21	21	20	20	16	23	27	11	0	0	0	0	257
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	13	0	69	10	10	10	10	0	0	0	62	0	16	0	0	0	0	203
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	33	47	53	47	0	53	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	251
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	45	91	133	147	47	26	29	57	41	114	2	0	38	0	0	0	0	769
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	26	23	22	20	21	21	20	20	16	23	27	4	0	0	0	0	244
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	18	34	30	29	25	28	27	26	26	21	30	34	12	0	0	0	0	340
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	82
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	8
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	16	37	45	47	0	0	0	0	0	4	39	29	29	0	0	0	0	246
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	3
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	1	0	0	0	0	80
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	10	155	149	125	161	176	188	179	173	170	139	87	56	0	0	0	0	1768
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	106	146	128	122	108	118	115	111	111	89	126	147	87	0	0	0	0	1513
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	69	140	123	118	104	114	111	106	107	86	121	141	0	0	0	0	0	1340
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	22
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	0	0	0	0	83
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	17	36	32	31	27	30	29	28	28	22	31	37	16	0	0	0	0	362
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	31	37	39	5	5	4	3	2	11	22	0	0	0	0	0	0	182
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	57	55	49	47	41	45	44	42	42	34	48	56	63	0	0	0	0	623
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	37	40	35	34	30	33	32	31	31	25	35	40	6	0	0	0	0	407
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	87
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	34
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	7	8	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	74
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	4	5	6	5	4	1	0	0	0	0	32
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	58
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	17	16	0	0	0	0	0	12	17	7	1	0	0	0	0	70
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	7	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	74
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	76
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	68
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	97
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	7	9	7	1	0	0	0	0	77
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	27	91	130	142	142	142	142	142	142	140	126	86	25	0	0	0	0	1478
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	2	0	0	0	0	27
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	0	5	127	125	125	125	125	125	125	5	45	5	0	0	0	0	942
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	24	0	88	98	0	0	0	0	0	0	0	66	24	0	0	0	0	299
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	14	32	28	27	24	26	25	24	25	20	28	32	13	0	0	0	0	318
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	97
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	0	2	0	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	64
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	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	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	2	0	0	0	0	26
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOYSOLAR	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	8
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	4	3	3	3	1	0	0	0	0	0	37
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	98
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	9	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	44
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	9	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	8	9	9	9	7	2	1	0	0	0	0	57
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-SDGx01	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	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	50
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	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

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	31
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	8	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	41
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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	7	9	9	8	7	2	1	0	0	0	0	53
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	15	29	25	24	21	23	23	22	22	18	25	29	15	0	0	0	0	290
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	3	5	3	0	0	0	0	0	48
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
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	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
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	30
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
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	31
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	12
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	31
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	5	7	6	2	0	0	0	0	48
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	6	7	5	8	6	1	0	0	0	0	49
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	28
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	8	7	5	5	5	2	0	0	0	0	52
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	4	3	4	1	0	0	0	0	45
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	1	0	3	1	0	0	0	0	19
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	5	7	7	6	7	7	1	0	0	0	0	53
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	10	13	11	12	12	12	12	9	10	4	1	0	0	0	0	111
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	3	2	2	2	2	3	4	1	0	0	0	0	27
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	8	8	8	8	8	6	4	3	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	26
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	50
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	3	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	63
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	7	8	7	5	1	0	0	0	0	45
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	7	6	6	6	6	2	0	0	0	0	0	48
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	13
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	8	8	8	7	7	7	5	2	0	0	0	0	74
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	38

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	6	6	6	6	5	3	3	1	0	0	0	0	51
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	8	8	8	9	9	8	7	6	2	0	0	0	0	82
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	5	7	8	6	1	0	0	0	0	38
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TILTIL	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-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	6	6	7	8	6	2	0	0	0	0	52
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	3	2	2	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	69
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	50
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	7	8	8	4	1	0	0	0	0	47
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	5	6	7	5	2	1	0	0	0	0	39
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	4	7	9	3	9	7	2	0	0	0	0	55
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	40
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	5	4	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	5	6	4	2	0	0	0	0	0	34
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	2	3	4	6	6	7	7	5	4	3	3	1	0	0	0	0	50
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	40
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	4	5	4	5	5	5	1	0	0	0	0	42
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	4	20	41	57	76	89	88	86	76	58	37	20	4	0	0	0	0	655
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	5	17	35	48	56	62	63	60	53	42	28	13	3	0	0	0	0	486
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	5	5	4	6	8	5	1	0	0	0	0	40
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	62
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	4	3	4	4	3	0	0	0	0	0	36

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	7	5	4	2	1	0	0	0	0	38
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	6	5	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	5	4	3	1	1	0	0	0	0	26
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	0	2
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	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	3	4	5	4	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	3	4	5	4	5	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	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	12
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	18
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	0	22
PFV-RENGO	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	20
PFV-COINCO	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	9
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	4	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	78
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	5	1	1	1	0	0	0	0	34
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	3	6	7	6	3	2	0	0	0	0	41
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	7	8	7	6	6	5	1	0	0	0	0	52
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	30
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
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
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VENEZIA	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	14
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	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	5	7	7	4	3	4	3	1	0	0	0	0	46

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	70
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	4	3	3	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
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	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	1	2	4	4	5	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	6	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	53
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	4	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	37
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	24
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	3	4	5	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	6	7	6	3	2	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	36
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	42
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	8	8	7	4	3	1	0	0	0	0	60
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	3	4	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	3	1	1	0	0	0	0	0	18
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
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	7	8	7	9	8	2	0	0	0	0	51
PFV-AICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	19
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	8	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0	61
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	27
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	8	8	9	8	6	2	0	0	0	0	55
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	6	8	6	9	7	2	0	0	0	0	48
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	7	9	9	8	6	3	1	0	0	0	0	56
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	7	7	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	71
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	8	5	2	0	0	0	0	0	26
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	15
PFV-MARIAPIINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	8	6	6	6	1	0	0	0	0	46
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	7	6	6	4	1	0	0	0	0	41
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	3	3	3	3	3	3	3	2	3	4	0	0	0	0	0	33
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	8	8	8	5	1	0	0	0	0	53
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	25
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	2	0	0	0	0	27
PFV-AIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	5	5	5	4	1	0	0	0	0	34
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PENAFLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	7	9	9	8	5	1	0	0	0	0	57
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	8	7	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	3	3	3	1	0	0	0	0	24
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

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	0	1	2	4	5	5	6	7	6	6	4	1	0	0	0	0	0	47
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	9	9	9	7	6	6	5	2	0	0	0	0	0	82
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	31
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	8	9	8	6	1	0	0	0	0	0	90
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	4	4	4	4	4	0	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	9	9	9	7	6	6	5	2	0	0	0	0	0	82
PFV-LASTORCAZAS	0	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	17
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	3	4	4	1	0	0	0	0	0	38
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	9	9	7	7	6	6	2	0	0	0	0	0	83
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	37
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DONAIGNA	0	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	16
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	8	9	8	5	1	0	0	0	0	0	49
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	8	8	8	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	78
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	4	1	0	0	0	0	0	28
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	8	9	8	8	5	1	0	0	0	0	0	54
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MAITTENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	7	6	8	9	8	2	0	0	0	0	0	62
PFV-COLCHAGUA	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	0	8

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	6	6	9	5	1	0	0	0	0	51
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	4	4	2	1	0	0	0	34
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	6	7	7	5	4	3	1	0	0	0	52
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	3	2	1	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	4	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	1	4	28	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	75
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	3	1	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	8
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	2	3	4	4	6	4	1	0	0	0	0	31
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	14
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	9	9	9	7	6	7	6	2	0	0	0	84
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	19
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	16
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	5	3	1	1	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	2	4	2	2	1	1	0	0	0	0	31
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
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
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	5	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	2	4	2	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	2	2	2	2	3	3	0	0	0	0	29
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	6	6	2	0	0	0	0	68
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	3	3	3	4	3	1	1	1	0	0	0	0	28
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	3	4	4	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	7
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	15
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-ELTIUQUE	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-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	2	3	4	3	1	1	2	2	0	0	0	29
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	4	6	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	21
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	8	8	8	7	7	7	6	2	0	0	0	0	76
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	4	5	5	4	6	4	2	1	0	0	0	0	37
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	2	3	2	0	0	0	0	0	20
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

[illegible][illegible][illegible]

06-11-2024 12-11-2024

[illegible]

06-11-2024 12-11-2024

[illegible]

06-11-2024 12-11-2024

[illegible]

06-11-2024 12-11-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-1_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-2_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-3_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANDES-4_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-1_CAR	140	140	140	140	140	140	140	140	38	30	30	30	30	30	30	30	38	38	38	108	133	133	133	140	2127
GUACOLDA-2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	135	135	135	135	540	
GUACOLDA-3_CAR	150	150	150	150	150	150	150	154	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	108	143	143	143	150	2307

06-11-2024 12-11-2024

GUACOLDA-4_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUACOLDA-5_CAR	150	150	150	150	150	150	150	63	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	143	143	143	156	2153	
MAITENCILLO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

06-11-2024 12-11-2024

[illegible]

06-11-2024 12-11-2024

[illegible]

06-11-2024 12-11-2024

[illegible]

06-11-2024 12-11-2024

[illegible]

Periodo Desde: 06-11-2024 12-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872

EPACIFICO_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	374
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	6
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
VINALES_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	12	12	12	50
CELCO_BL1_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	80
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	41
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	7	35
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSQUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSQUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

06-11-2024 12-11-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 6 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	120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53
Costos Totales [kUSD]	120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007
Costo Marginal Quillota 220 kV	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86
Pérdidas [MWh]	341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215
Consumos Propios [MWh]	214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181
Demanda Total [MWh]	8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476
Generación Total [MWh]	9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	3347	2910	3223	2817	2812	3010	3056	3401	2959	2858	2782	2717	2677	2683	2522	2513	2903	2478	2621	3372	3817	3767	3610	3422	72.275
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-2	63	67	75	69	67	63	69	69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	58	820
RAPEL-3	75	0	75	75	75	75	75	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	75	827
RAPEL-4	66	66	67	67	66	66	66	66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	67	829
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70	350
CIPRESES-1	15	15	15	15	15	15	15	35	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	35	35	35	35	35	332
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	260
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	196
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	3	3	3	3	3	3	2	3	4	7	7	7	7	7	120
LAMINA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	444
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	61	57	57	57	57	57	57	57	57	57	59	69	69	69	69	69	1533
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	76	72	72	72	72	72	72	72	72	72	73	86	86	86	86	86	1912
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	34	32	32	32	32	32	32	32	32	32	33	38	38	38	38	38	851
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	15	21	21	21	21	318
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	51
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6480
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	6480
COLBUN-1	229	229	229	229	225	220	228	229	141	182	183	184	183	185	185	185	183	182	146	134	207	229	229	229	4781
COLBUN-2	194	194	209	209	209	209	209	176	110	111	110	110	110	110	110	110	110	113	119	129	129	190	213	200	3693
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	48	0	0	0	0	0	0	0	0	48	48	48	48	48	48	48	760
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	780
CHIBURGO	6	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	42
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	8	8	8	8	8	8	8	8	35	35	35	35	35	35	35	630
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	35	34	0	159
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30	0	0	0	0	33
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	30	0	0	36
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	0	0	0	90
ABANICO	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	32	34	34	34	34	34	34	34	809
ANTUCO-1	160	60	80	60	60	60	80	160	80	60	60	60	60	80	60	60	160	60	80	86	160	160	80	60	2090
ANTUCO-2	84	101	160	130	131	151	131	112	131	151	151	121	160	152	151	89	86	115	131	160	106	103	155	151	3111
RUCUE	162	95	158	118	119	135	135	178	135	135	135	111	142	151	135	86	163	107	135	163	178	177	154	135	3340
QUILLECO	69	41	68	51	51	58	58	70	58	58	58	48	61	65	58	37	70	46	58	70	70	70	66	58	1416
LAJA1	22	15	22	17	17	19	19	24	19	19	19	17	20	21	19	14	22	16	19	22	24	24	21	19	470

Periodo Desde:		06-11-2024		12-11-2024																							
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
miércoles, 6 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		120	120	120	120	120	114	112	74	23	43	39	43	39	23	39	43	39	43	29	65	136	143	144	159	1.954	
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	36	4	0	0	53	
Costos Totales [kUSD]		120	120	120	120	120	114	112	74	24	43	39	43	39	23	39	43	39	43	32	74	173	147	144	159	2.007	
Costo Marginal Quillota 220 kV		53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6	54,0	52,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	72,6	72,6	69,8	68,3	31,86	
Pérdidas [MWh]		341	323	316	299	284	278	280	326	275	289	272	267	254	268	271	259	233	231	240	350	414	412	376	357	7.215	
Consumos Propios [MWh]		214	214	214	214	214	214	214	214	205	213	213	213	213	205	213	213	213	213	206	217	229	234	234	234	5.181	
Demanda Total [MWh]		8616	8331	8118	7989	7958	8022	8414	8789	9137	9409	9553	9608	9614	9656	9737	9726	9595	9335	9228	9418	9798	9827	9504	9090	218.476	
Generación Total [MWh]		9171	8869	8648	8502	8456	8514	8908	9330	9617	9912	10039	10089	10081	10129	10221	10198	10041	9779	9675	9984	10441	10474	10114	9682	230.872	
RALCO-1		287	252	252	252	252	252	252	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	285	300	320	345	317	322	6988	
RALCO-2		300	279	258	252	252	252	252	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	320	345	317	322	7048	
PALMUCHO		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PANGUE-1		225	166	225	20	20	182	182	225	225	225	145	124	20	20	20	20	200	20	190	225	225	225	225	225	3578	
PANGUE-2		225	159	159	80	80	80	123	225	225	204	204	225	209	194	80	208	208	80	80	225	225	225	225	225	4172	
ANGOSTURA-1		77	77	77	77	77	77	77	77	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	77	140	140	140	140	77	2729	
ANGOSTURA-2		77	77	77	77	77	77	77	77	127	125	77	77	77	77	77	77	77	77	77	99	140	77	140	77	2094	
ANGOSTURA-3		40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	40	47	47	47	47	47	1065	
CANUTILLAR-1		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	0	0	100	
CANUTILLAR-2		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	55	47	41	40	40	40	0	0	0	50	50	0	0	416	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 06 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	MWhh	MWhh
CHAPIQUINA	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,6	1,4	1,9	2,8	2,7	2,7	3,0	1,7	0,0	0,0	0,0	21,2	3,0	0,9
COSAPILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,6	1,0	1,0
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	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	11,9	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	30,7	1,3	1,3
PUCLARO	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	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	0,4	0,4	9,1	0,5	0,4
LOSMOLLES	8,4	8,3	8,2	7,5	6,1	5,7	5,3	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,6	5,7	5,6	5,6	5,1	6,3	8,3	8,6	8,0	8,3	120,5	8,6	5,0
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	43,9	43,2	42,3	41,4	40,7	40,1	39,5	38,9	38,3	37,7	37,2	36,8	36,5	36,1	35,8	36,2	37,6	39,9	42,5	44,9	46,7	47,0	45,0	44,5	972,7	47,0	40,5
JUNCALITO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	25,3	1,1	1,1
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCAL	24,2	24,1	24,0	24,3	24,1	24,4	24,2	23,9	23,7	21,6	20,8	21,7	22,0	22,6	22,3	22,2	22,3	22,6	22,9	23,3	23,4	23,0	22,6	23,3	553,5	24,4	23,1
BLANCO	33,0	5,1	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	38,1	33,0	1,6
LOSQUILLOS	25,5	25,3	22,6	25,2	25,2	26,5	27,1	25,7	26,1	26,9	26,3	26,5	26,8	27,0	26,8	26,4	23,2	23,9	25,1	26,1	26,6	27,8	25,7	26,8	621,1	27,8	25,9
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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	13,6	0,6	0,6
CARENA	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,4	4,6	1,6
MINI-ARRAYAN	1,1	1,2	1,1	1,2	1,2	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,0	0,7	1,1	0,9	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,5	1,2	1,1
ALFALFAL	119,4	116,9	118,7	118,8	118,8	116,7	110,1	114,8	115,2	109,9	105,3	104,4	103,8	98,4	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	102,0	127,5	119,1	121,1	2630,1	127,5	109,6
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	4,7	0,2	0,2
CALIBORO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	20,6	0,9	0,9
MALLARAUO	3,5	1,7	3,0	3,4	1,6	0,1	3,5	1,7	3,4	3,3	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	74,6	3,5	3,1
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	111,1	110,9	111,2	111,0	110,9	111,0	111,0	110,5	110,8	110,9	110,7	110,8	110,9	110,9	111,0	111,2	111,1	111,1	111,2	111,2	111,1	111,4	109,9	111,0	2662,8	111,4	111,0
SAUZAL	56,9	56,1	58,4	57,1	55,9	57,9	59,0	56,4	57,9	58,0	55,8	55,8	58,4	58,7	49,9	50,8	48,3	49,1	50,5	59,2	69,4	72,0	69,2	68,2	1388,8	72,0	57,9
CIPRESILLOS	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	6,0	6,0	6,0	141,8	6,0	5,9
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	9,4	9,3	9,4	9,4	9,3	9,4	9,4	9,3	9,4	9,4	7,9	6,3	9,4	9,5	9,2	9,1	9,0	8,9	9,1	9,4	9,7	9,8	9,7	9,8	220,4	9,8	9,2
LA-COMPANIA-II	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	44,1	1,9	1,8
LAHIGUERA	129,3	128,9	131,1	129,4	130,9	135,1	134,8	134,2	137,5	138,6	135,5	136,2	138,1	139,2	136,2	123,0	137,1	138,4	138,8	142,5	136,2	133,0	131,6	131,8	3227,2	142,5	134,5
LACONFLUENCIA	97,4	95,5	106,6	101,5	95,0	93,7	97,0	97,1	102,0	102,1	100,3	100,9	101,6	103,4	102,3	95,4	92,8	93,3	93,4	98,9	98,6	111,8	99,3	105,3	2385,1	111,8	99,4
ELPASO	33,9	33,3	27,4	20,9	12,4	41,1	40,1	20,0	22,8	25,2	25,2	30,0	32,0	28,7	25,8	28,2	28,7	28,9	39,3	38,8	39,3	49,1	46,7	34,9	752,7	49,1	31,4
SANANDRES	9,2	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	3,7	6,5	7,0	26,5	9,2	1,1	
CONVENTOVIEJO	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	369,2	15,4	15,4
LAMONTANA-1	1,6	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,3	1,3	30,0	1,6	1,3
LAMONTANA-2	0,0	1,5	0,0	0,0	1,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	1,6	30,1	2,0	1,3
CUMPEO	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,7	4,8	4,7	4,7	4,7	4,5	4,7	4,8	4,9	4,9	4,9	4,7	4,8	4,8	4,7	4,8	4,8	4,7	4,7	114,7	4,9	4,8
CORRALES	2,9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	1,2	1,0	1,2	1,5	1,6	2,3	2,9	2,9	59,3	2,9	2,5	
ROBLERIA	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	54,2	2,4	2,3
LIRICAY	20,3	20,3	20,3	20,4	20,4	20,4	20,4	20,2	8,5	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	15,9	20,2	20,2	20,2	20,2	338,9	20,4	14,1
MARIPOSAS	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	2,0	1,7	1,7	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,3	1,2	1,1	3,4	4,8	4,7	4,7	4,7	76,1	4,8	3,2
PROVIDENCIA	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	3,5	7,7	2,4	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	61,1	7,7	2,5
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELGALPON	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	1,2	0,5
RIOCOLORADO	16,6	15,7	13,0	13,0	13,0	13,0	15,5																				

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
MALALCAHUELLO	7,4	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	5,6	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	5,4	7,8	7,1	7,0	7,0	141,3	7,8	5,9
TRAILLEFU	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,9	1,2	1,1
ALLIPEN	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	63,8	2,7	2,7
DONGUIL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	4,1	0,2	0,2
MAISAN	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	4,9	0,3	0,2
ELCANELO	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	74,2	3,1	3,1
ELAGRIO	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	48,2	2,0	2,0
PILMAIQUEN	27,0	27,0	27,0	26,9	26,9	26,9	26,9	26,3	35,5	37,1	37,1	37,1	37,1	34,5	35,6	36,0	35,4	35,4	35,4	35,5	35,5	35,5	35,5	33,8	774,5	37,1	32,3
LOS-PORTONES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,2	0,7	0,7
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORRENTOSO	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	87,5	3,7	3,6
PALMAR	3,7	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,5	3,5	3,4	3,4	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	3,2	3,2	82,0	3,8	3,4
PULELFU	7,9	8,4	9,0	9,0	8,8	8,5	8,5	8,6	8,9	9,1	8,8	8,2	8,1	8,1	8,0	7,9	7,9	7,9	7,9	7,4	7,6	7,6	7,5	7,3	197,1	9,1	8,2
MARIAELENA	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	3,3	0,2	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	2,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2	77,3	3,3	3,2
CAPULLO	9,8	9,8	10,3	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,5	10,3	10,3	10,3	10,1	10,2	10,1	10,0	9,7	9,6	9,6	9,5	9,5	245,2	10,7	10,2
NALCAS	4,4	6,3	5,6	5,6	5,6	5,7	4,9	6,5	6,1	6,5	6,3	6,0	5,8	5,5	5,3	5,1	4,9	4,8	4,6	4,5	4,4	4,2	4,2	4,1	126,8	6,5	5,3
CALLAO	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	59,8	2,7	2,5
HIDROBONITO-MC1	9,0	8,5	7,2	7,2	7,2	7,2	8,3	9,1	6,3	9,0	8,4	1,7	7,5	8,6	8,0	3,2	0,0	0,9	6,6	7,3	7,2	7,1	6,9	6,8	159,5	9,1	6,6
HIDROBONITO-MC2	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,4	2,3	2,3	1,9	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	0,4	1,4	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	47,1	2,8	2,0
HIDROBONITO-MC3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	0,0	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	52,5	2,3	2,2
RUCATAYO	26,2	27,1	25,1	22,8	22,1	22,2	24,3	27,0	31,4	39,3	45,1	44,9	44,6	44,7	42,6	36,5	36,8	36,3	36,5	36,1	42,4	41,6	41,6	42,5	839,7	45,1	35,0
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,0	0,9	1,1	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	18,9	1,1	0,8
LAARENA	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	5,3	3,0	3,5	5,9	6,1	6,0	6,0	5,9	5,8	108,0	6,2	4,5	
ELCOLORADO	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,6	1,6	49,0	2,2	2,0
DONGO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	70,2	2,9	2,9
COLLIL	6,7	6,7	6,7	6,7	6,6	6,5	6,4	6,4	6,3	6,3	6,2	5,9	5,7	5,5	5,3	5,1	4,9	4,7	4,5	4,3	4,1	3,9	3,7	3,5	132,5	6,7	5,5
QUELTEHUES	38,7	38,6	38,6	38,5	38,4	38,5	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	37,6	27,1	28,1	26,8	27,8	31,2	38,4	38,4	39,2	39,1	39,2	39,1	39,1	874,5	39,2	36,4
VOLCAN	10,7	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,5	10,2	10,2	10,2	10,2	10,0	9,7	10,0	10,5	10,6	10,7	9,3	10,1	10,8	10,9	10,9	10,9	10,9	249,9	10,9	10,4
GUAYACAN	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	7,9	5,9	5,9	5,3	4,7	4,6	4,7	4,5	4,1	3,8	6,7	9,9	10,4	10,4	10,4	188,7	10,5	7,9
FLORIDA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
FLORIDA-2	17,5	19,0	19,7	19,5	19,2	19,7	19,8	18,6	5,7	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	3,0	1,0	8,2	14,0	17,3	18,8	19,1	19,1	19,1	269,5	19,8	11,2
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	15,6	15,6	15,7	15,6	15,7	15,4	15,6	15,8	15,9	15,7	15,7	15,6	14,7	14,5	14,9	15,6	15,9	15,7	15,7	15,6	16,0	16,0	15,9	15,2	373,6	16,0	15,6
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	1,2	1,4	1,4	1,4	1,2	1,4	0,9	0,0	0,4	1,4	1,5	1,6	1,7	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,6	31,5	1,7	1,3	
ELLANO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,1	1,1	1,1	
ELRINCON	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,2	0,2	6,0	0,3	0,3
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSBAJOS	5,5	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,1	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	130,7	5,5	5,4
AUXDEMAIPO	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,5	3,0	2,9
PULLINQUE	30,6	30,5	27,0	26,4	26,4	26,5	28,2	30,0	28,2	32,8	32,5	33,3	32,8	33,1	33,3	32,9	32,0	32,0	31,7	33,5	33,4	32,3	32,3	26,9	738,5	33,5	30,8
RECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	10,4	0,5	0,4
MUCHI	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,5	0,1	0,1
LASFLORES	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	1,7	1,1
PEHUI	0,8	0,8																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
RAPEL	253,3	253,5	268,8	255,9	232,6	265,7	275,5	149,6	16,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	207,1	222,6	236,2	192,8	205,1	3035,5	275,5	126,5
CANUTILLAR	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	15,0	25,0	42,0	41,0	41,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	50,0	88,0	84,0	82,0	7,0	792,0	88,0	33,0
LOSCONDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CIPRESES	66,2	45,9	52,0	47,0	41,1	50,0	54,1	36,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	63,9	68,9	61,5	10,4	631,3	68,9	26,3
OJOSDEAGUA	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	4,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	5,5	6,8	6,8	6,8	6,8	131,5	6,8	5,5
LAMINA	36,7	37,4	37,5	36,8	36,6	36,1	35,4	29,4	9,3	7,9	7,7	7,7	7,8	7,9	7,8	8,0	7,8	7,9	7,9	22,8	37,9	37,8	37,6	37,5	547,2	37,9	22,8
ISLA	68,2	65,8	54,9	54,2	53,6	54,3	61,4	63,9	41,3	25,7	25,4	25,6	25,9	26,9	27,0	27,4	27,0	27,2	27,2	46,8	67,9	67,9	67,7	61,8	1095,1	68,2	45,6
CURILLINQUE	84,4	84,4	76,7	69,0	66,1	69,2	68,4	80,6	72,9	36,8	35,7	29,6	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	35,8	36,7	38,6	77,6	83,8	83,9	82,1	1386,1	84,4	57,8
LOMAALTA	36,5	36,6	35,1	30,3	28,3	28,5	28,4	32,9	33,6	20,9	12,2	11,4	12,0	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	13,7	12,7	26,7	35,2	36,5	35,9	569,9	36,6	23,7
LOSHIERROS	22,3	22,3	17,6	7,4	4,0	4,0	4,0	3,9	3,8	3,8	3,7	3,7	3,8	3,8	3,7	3,8	3,7	3,7	16,1	22,0	22,3	22,3	22,3	22,3	250,3	22,3	10,4
LOSHIERROS-2	3,7	3,7	3,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	3,6	3,5	3,8	3,7	3,9	32,2	3,9	1,3
COLBUN	378,0	346,0	421,0	392,0	398,0	421,0	445,0	370,0	279,0	278,0	250,0	247,0	277,0	293,0	279,0	295,0	277,0	286,0	263,0	302,0	360,0	368,0	372,0	365,0	7962,0	445,0	331,8
MACHICURA	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	47,0	80,0	80,0	80,0	80,0	1611,0	80,0	67,1
CHIBURGO	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	119,0	18,0	5,0
SANCLEMENTE	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	4,0	1,1
SANIGNACIO	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	35,0	35,0	31,0	23,0	19,0	18,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	19,0	28,0	33,0	34,0	684,0	36,0	28,5
PEHUENICHE	541,1	534,8	530,7	499,4	486,4	507,4	517,8	467,4	474,7	504,1	505,9	507,9	525,0	467,3	367,9	379,1	357,0	433,0	410,1	421,1	494,2	547,1	512,7	531,2	11523,4	547,1	480,1
RALCO	527,4	469,6	457,3	576,4	522,9	541,6	553,3	544,6	305,2	272,8	261,1	267,3	281,1	286,6	281,6	291,6	273,5	216,2	343,8	575,4	622,8	656,8	616,3	635,5	10380,4	656,8	432,5
PALMUCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PANGUE	451,2	358,2	274,6	268,7	263,1	271,8	327,5	379,1	447,5	195,0	168,6	165,0	168,4	170,8	164,1	168,1	163,4	165,7	221,1	404,5	449,0	455,9	437,2	446,1	6984,8	455,9	291,0
ANGOSTURA-1	80,0	78,0	90,0	78,0	77,0	80,0	97,0	123,0	124,0	130,0	140,0	112,0	98,0	58,0	87,0	81,0	78,0	76,0	79,0	104,0	109,0	126,0	138,0	44,0	2287,0	140,0	95,3
ANGOSTURA-2	80,0	77,0	91,0	78,0	77,0	81,0	95,0	85,0	86,0	132,0	89,0	77,0	79,0	80,0	76,0	83,0	79,0	75,0	79,0	79,0	78,0	138,0	138,0	87,0	2119,0	138,0	88,3
ANGOSTURA-3	40,0	40,0	41,0	41,0	40,0	40,0	42,0	41,0	45,0	45,0	46,0	46,0	47,0	24,0	0,0	0,0	1,0	23,0	40,0	40,0	40,0	40,0	41,0	41,0	843,0	47,0	35,1
PE-TOCHAMMA	1,2	22,6	40,1	75,0	124,6	121,3	128,0	95,7	67,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	28,0	41,5	7,0	0,0	0,0	755,4	128,0	31,5
PE-SIERRAGORDA	11,2	13,2	13,4	28,1	55,3	58,9	63,6	82,0	38,9	12,7	0,2	6,4	26,0	34,9	40,9	40,1	38,2	34,1	36,9	55,1	41,4	6,6	0,0	0,1	738,2	82,0	30,8
PE-VALLEDELOSIENTOS	0,0	0,0	1,2	2,8	2,7	6,0	17,2	16,7	18,5	4,6	0,0	11,0	33,0	33,6	33,7	32,9	31,4	28,0	29,8	69,2	69,0	19,3	6,5	0,3	467,4	69,2	19,5
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	2,3	4,0	4,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	27,0	59,1	58,1	54,8	49,0	53,6	131,0	131,7	29,7	3,6	0,0	608,3	131,7	25,3
PE-CALAMA	0,0	0,2	2,6	9,3	11,3	22,6	41,7	57,8	47,2	18,2	0,0	7,7	10,0	11,2	60,4	59,0	56,2	50,0	52,9	124,4	128,9	33,7	10,8	1,7	817,7	128,9	34,1
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	18,2	68,4	75,6	66,1	27,8	64,6	141,8	113,5	13,0	0,0	0,0	589,1	141,8	24,5
PE-TALTAL	0,0	0,0	0,1	2,8	5,9	2,4	0,0	2,5	6,9	15,8	15,5	15,4	15,2	10,0	7,7	10,0	15,8	5,4	12,9	7,5	0,3	0,6	0,0	0,4	153,1	15,8	6,4
PE-SARCO	36,8	30,0	59,7	70,9	58,4	37,8	15,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,0	1,0	0,6	16,8	52,2	56,7	133,6	156,6	124,5	103,7	107,5	1064,4	156,6	44,4
PE-HORIZONTE	2,0	2,4	18,1	41,6	92,9	74,0	23,1	30,9	63,0	104,4	121,3	97,0	61,6	40,4	19,6	8,8	74,0	119,9	96,7	67,0	23,0	9,4	8,9	22,2	1222,2	121,3	50,9
PE-KALLPA	0,5	1,3	19,4	53,1	68,3	64,1	18,8	24,7	53,3	80,4	96,6	85,6	55,3	32,9	10,4	9,6	96,3	111,1	101,9	71,4	32,1	14,7	7,3	17,2	1125,9	111,1	46,9
PE-SANJUAN	36,7	47,5	76,7	58,1	42,1	32,1	16,5	0,2	0,0	0,0	1,2	6,1	9,2	19,5	26,8	30,0	41,0	60,0	65,2	137,4	154,1	126,1	105,1	94,8	1186,4	154,1	49,4
PE-CABOLEONES	8,2	15,3	34,9	19,5	11,4	8,2	2,6	0,0	0,0	0,1	0,1	2,0	2,0	9,2	22,8	24,0	34,4	53,9	79,9	126,7	90,2	99,1	75,1	68,2	787,7	126,7	32,8
PE-CABOLEONES-2	3,8	7,4	21,5	5,6	1,9	2,6	0,7	0,0	0,3	0,5	0,8	1,2	5,6	19,7	20,1	31,1	54,1	67,5	117,1	128,2	88,9	64,7	49,1	692,4	128,2	28,9	
PE-CABOLEONES-3	24,1	35,8	46,0	32,9	24,2	21,9	14,4	2,1	0,0	1,5	7,1	7,8	12,9	5,2	20,3	21,1	32,6	59,3	70,5	127,5	133,3	114,4	85,3	80,6	980,8	133,3	40,9
PE-ATACAMA	16,2	30,5	33,6	23,8	21,9	13,3	8,6	0,9	0,0	3,7	11,9	9,0	3,3	9,7	17,0	17,0	29,5	51,0	55,7	109,7	116,9	93,3	75,5	69,0	821,0	116,9	34,2
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	101,9	96,5	92,3	98,6	98,4	97,1	82,4	78,9	54,5	47,7	45,6	45,1	45,2	44,7	44,0	43,1	41,1	36,0	39,2	88,5	92,3	80,0	74,0	103,8	1670,5	103,8	69,6
PE-LOSCURUROS	100,4	90,1	91,3	89,1	85,8	68,2	36,8	24,7	22,2	26,4	37,6	40,6	41,2	39,8	39,1	38,0	36,6	33,0	35,9	76,4	74,4	44,0	16,8	74,9	1263,2	100,4	52,6
PE-TALINAYORIENTE	71,9	59,5	66,2	73,6	48,7	20,7	23,5	20,3	33,5	35,9	34,4	34,4	34,4	33,0	33,7	32,9	31,4	27,9	29,9	70,2	70,8	43,6	42,9	77,8	1051,0	77,8	43,8
PE-TALINAYPONIENTE	30,2	52,5	54,7	58,4	58,0	49,8	47,7	38,5	12,1	24,0	23,3	23,0	23,2	22,3	22,4	22,0	21,1	19,0	20,2	47,5	52,7	51,2	49,6	59,0	882,2	59,0	36,8
PE-PUNTA-DE-TALCA	42,3	26,9	30,0	47,9	48,9	30,9	21,1	17,1	22,9	33,8	69,8	67,2	65,6	57,2	59,6	64,2	71,9	70,9	76,5	77,0	57,8	46,3	35,1	72,6	1213,3	77,0	50,6
PE-PUNTASIERRA	81,3	81,0	81,1	81,1	81,0	79,7	76,6	63,4	28,5	29,7	31,4	31,7	33,7	33,7	32,0	30,6	29,0	25,5	25,6	63,5	80,6	78,8	74,9	80,4	1334,6	81,3	55,6
PE-MONTEREDONDO	36,0	30,0	30,1	28,3	25,7	20,2	16,9	13,6	11,9	11,8	16,9	18,6	18,8	18,8	18,9	18,8	18,8	18,9	18,6	25,1	29,5	21,4	15,4	32,6	515,2	36,0	21,5
PE-CANELA	7,2	4,9	4,3	6,0	8,2	6,6	5,1	3,3	2,4	5,7	7,0	8,8	9,0	11,4	11,6	12,3	12,5	13,0	12,0	10,7	7,4	7,6	7,0	6,8	190,6	13,0	7,9

	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	MWhh	MWhh	
PE-MALLECO-SUR	64.3	67.4	50.7	48.2	49.0	49.0	75.2	102.5	63.6	40.8	46.5	35.2	45.5	45.9	47.2	48.3	46.6	42.0	42.9	46.3	64.4	73.3	80.9	70.3	1345.9	102.5	56.1	
PE-SANGABRIEL	104.5	68.7	64.7	51.8	60.3	64.8	85.1	92.5	75.8	82.3	83.2	66.5	85.8	83.8	93.4	84.0	72.2	73.0	61.0	59.8	69.5	76.9	61.7	66.3	1787.4	104.5	74.5	
PE-LACABANA	63.9	38.6	0.0	4.9	43.6	41.8	53.7	74.4	35.1	35.3	33.3	33.6	40.4	38.3	39.9	38.9	37.1	33.1	35.2	56.3	86.2	84.5	66.9	73.6	1088.3	86.2	45.3	
PE-RENAICO	39.1	48.1	34.8	32.2	37.0	35.9	40.9	45.2	30.4	34.7	34.0	34.0	34.0	32.7	32.8	32.1	30.4	26.9	27.6	37.5	36.6	35.1	48.4	50.6	870.9	50.6	36.3	
PE-RENAICO-2	75.2	87.0	61.8	56.8	68.2	65.3	85.6	87.7	48.3	57.4	54.4	53.8	55.7	53.3	53.8	52.6	50.4	44.7	47.9	61.8	77.1	77.5	75.1	84.3	1535.7	87.7	64.0	
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	49.5	32.2	34.1	30.0	42.8	48.2	45.9	38.6	22.2	22.9	22.2	20.9	22.5	21.2	20.7	20.7	17.7	15.4	14.7	11.0	12.8	37.8	40.3	31.0	675.4	49.5	28.1	
PE-PUELCHE-SUR	6.7	22.4	20.8	26.8	27.9	25.1	21.0	15.4	4.9	3.2	4.0	1.9	1.3	2.2	3.8	4.8	4.2	7.9	6.0	8.9	27.8	43.1	60.0	53.8	403.9	60.0	16.8	
PE-AURORA	23.1	29.8	22.8	21.4	16.1	14.3	5.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	22.7	17.9	188.9	29.8	7.9		
PE-SANPEDRO	7.2	6.2	4.3	3.3	1.1	0.7	0.2	0.0	0.3	0.1	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	1.2	1.7	27.8	7.2	1.2	
PE-SANPEDRO-2	9.5	9.5	6.8	3.6	1.4	1.1	0.6	0.6	0.7	0.6	1.0	1.4	1.0	0.2	0.2	0.9	1.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	1.4	1.7	44.9	9.5	1.9	
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0	
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	2.5	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	4.0	1.5
PMGD-PFV-LLUTA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	2.5	5.4	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	3.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	5.9	2.0
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.5	3.9	4.1	4.3	4.3	4.4	4.3	4.3	4.1	3.8	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	4.4	1.8
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.7	6.4	6.5	6.6	6.8	6.7	6.6	6.5	6.5	6.2	4.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	6.8	3.0
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	11.3	33.2	37.8	37.8	38.0	37.9	36.7	36.0	33.9	30.0	28.3	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	367.5	38.0	15.3
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.7	6.9	5.9	6.1	6.3	6.1	6.1	5.9	5.8	4.7	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.4	6.9	2.7
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.6	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.2	0.1
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.8	8.5	10.2	11.1	11.0	10.3	10.3	10.8	10.0	7.3	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	11.1	4.1
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.6	36.9	41.6	40.1	40.0	40.4	39.6	39.0	38.2	36.6	32.2	32.2	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	437.5	41.6	18.2
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.5	2.3	2.9	3.2	3.1	1.3	2.9	2.4	1.9	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	3.2	1.0
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	11.2	21.9	21.7	21.5	21.2	20.1	20.4	20.0	19.6	17.0	11.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	210.0	21.9	8.7
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.0	13.7	12.8	12.7	12.5	12.5	12.2	12.2	11.8	11.2	10.3	10.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	145.2	13.7	6.0
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	7.1	6.3	6.0	6.0	6.0	5.9	5.6	5.2	5.3	4.7	4.8	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	7.1	2.9
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	21.3	21.0	20.1	18.0	18.0	6.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	249.1	22.0	10.4
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.2	0.9	1.5	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	1.6	0.7
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	41.6	85.2	91.8	88.2	88.7	88.1	86.5	84.7	82.8	78.7	70.8	74.2	21.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	982.4	91.8	40.9
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.8	40.3	52.5	31.3	27.1	27.3	27.4	28.5	32.6	40.8	40.9	40.9	38.7	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	504.6	70.8	21.0
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	13.5	19.0	25.6	25.9	26.2	25.4	25.9	26.7	25.1	21.3	19.9	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	266.1	26.7	11.1
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	4.2	4.4	4.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.2	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	4.5	1.3
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	66.0	79.0	78.0	76.0	79.0	79.0	74.0	72.0	70.0	62.0	63.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	853.0	79.0	35.5
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	18.4	21.2	20.6	20.1	20.2	19.7	19.4	18.9	18.8	15.9	17.2	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	226.3	21.2	9.4
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	73.2	60.0	60.0	60.1	60.0	60.0	60.0	60.1	60.1	59.9	59.0	15.2	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	712.6	73.2	29.7
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	44.1	58.7	55.7	52.1	48.0	44.8	62.4	74.9	73.1	73.1	73.1	68.6	14.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	743.3	74.9	31.0
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	56.2	100.1	102.8	100.0	100.0	53.8	70.2	97.3	94.0	90.7	80.0	85.6	32.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1063.6	102.8	44.3
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	57.5	61.5	58.9	57.3	40.9	51.5	56.3	55.0	52.7	47.0	43.9	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	626.1	61.5	26.1
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	8.3	9.0	8.5	7.9	7.9	8.5	9.0	9.0	9.0	8.7	7.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.4	9.0	4.1
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.4	8.4	8.7	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	8.7	1.3
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	31.3	40.7	39.2	38.5	38.8	37.7	37.0	36.1	34.9	31.1	32.6	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	422.3	40.7	17.6
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	24.0	27.0	26.3	26.1	26.3	25.6	24.9	24.0	23.1	21.1	21.8	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	285.0	27.0	11.9
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	52.0	53.5	52.1	52.2	52.1	51.2	49.8	49.2	47.4	41.2	41.8	12.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	575.5	53.5	24.0
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.4	7.5	8.8	8.8	8.8	8.7	7.4	8.0	6.6	6.4	1.3	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	MW/hh	MW/hh
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	22,8	28,1	26,6	27,0	26,6	26,2	25,9	25,0	23,7	21,0	23,1	11,2	0,0	0,0	0,0	0,0	290,0	28,1	12,1
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	43,0	74,6	47,0	61,4	77,1	77,5	76,3	74,8	73,4	71,2	62,4	66,7	34,9	0,0	0,0	0,0	0,0	840,3	77,5	35,0
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	14,9	23,0	33,5	34,0	26,6	27,4	37,6	29,3	20,4	18,0	18,0	9,1	0,0	0,0	0,0	0,0	295,4	37,6	12,3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	10,6	25,7	28,7	27,9	27,6	27,8	26,3	26,6	26,2	25,0	22,2	23,9	10,5	0,0	0,0	0,0	0,0	308,8	28,7	12,9
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	16,6	27,5	26,4	26,3	26,3	25,9	25,4	25,0	23,6	21,0	23,2	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	277,2	27,5	11,5
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	7,6	10,0	11,1	11,3	11,0	10,0	9,0	5,0	6,8	11,0	11,5	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	109,3	11,5	4,6
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	2,0	3,6	3,2	3,1	2,6	3,5	2,6	2,6	8,3	18,1	17,8	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	78,3	18,1	3,3
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,6	1,9	2,1	2,1	2,0	1,8	1,4	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,1	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	8,2	13,0	12,2	12,6	12,5	12,0	12,0	12,0	11,3	10,0	8,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	126,8	13,0	5,3
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	7,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	5,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	79,6	9,0	3,3
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,5	6,6	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,1	6,8	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	85,6	8,3	3,6
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	33,4	81,0	140,8	119,6	90,8	89,9	85,5	79,1	77,4	73,3	88,0	72,2	28,9	0,0	0,0	0,2	0,0	1060,1	140,8	44,2
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,5	33,0	37,4	35,5	35,7	35,7	34,9	34,7	34,0	32,1	29,0	30,9	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	393,5	37,4	16,4
PFV-CAMPODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	98,4	119,8	110,1	110,1	106,2	51,8	109,0	140,8	138,2	132,1	117,1	125,7	76,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1436,7	140,8	59,9
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,2	47,5	56,4	54,1	54,2	53,6	53,1	52,1	51,0	48,5	20,2	44,1	24,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	581,0	56,4	24,2
PFV-LLANODELAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	45,3	40,6	39,6	39,3	39,9	38,7	38,4	37,8	36,2	30,8	33,4	17,2	0,0	0,0	0,0	0,0	453,1	45,3	18,9
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,6	0,0
PMGD-PFV-ALIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,0	1,9	2,8	4,3	4,8	4,9	5,2	5,1	5,1	4,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	40,9	5,2	1,7
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	6,7	8,4	8,5	8,5	8,6	8,5	8,5	8,4	7,6	4,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	80,4	8,6	3,4
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	20,4	56,8	63,9	61,2	61,6	61,2	60,8	59,0	58,0	55,0	49,0	53,4	22,6	0,1	0,0	0,0	0,0	683,0	63,9	28,5
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	13,3	38,0	43,5	41,9	41,6	41,3	40,5	39,8	39,0	37,1	33,0	35,4	13,2	0,0	0,0	0,0	0,0	457,8	43,5	19,1
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,1	4,0	3,7	4,0	2,4	1,8	1,5	2,0	2,6	11,5	10,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,2	11,5	2,1
PFV-PILOTOCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,2	0,1
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	31,5	3,0	1,3
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,5	1,1
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,2	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,4	1,0
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,1	0,8	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	1,1	0,2
PMGD-PFV-CARANCA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOSLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	11,4	19,9	20,0	17,0	19,2	20,1	20,0	20,0	20,1	19,1	8,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	198,4	20,1	8,3
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	40,2	3,8	1,7
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,2	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,2	9,0	3,4
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	5,8	9,0	9,0	9,0	8,8	9,0	9,0	9,0	8,2	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	81,6	9,0	3,4
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	5,9	9,0	9,1	9,1	9,1	9,3	9,2	9,1	9,1	8,9	7,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	98,1	9,3	4,1
PFV-MALAKUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	5,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	98,5	9,0	4,1
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,7	7,4	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	6,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	90,1	9,0	3,8
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,6	4,4	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	54,6	4,7	2,3
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,8	0,9	0,3
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,7	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	96,5	9,0	4,0
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,7	8,4	8,7	8,7	8,6	8,4	8,1	8,8	8,7	8,2	5,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	88,3	8,8	3,7
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	7,4	6,6	3,4	0,0	0,0	3,3	3,1	7,8	7,7	7,2	5,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	54,4	7,8	2,3
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,7	2,8	2,4	2,5	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,9	1,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,7	2,2	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,5	1,1
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,0	7,8	8,3	7,1	8,5	8,8	8,7	8,6	8,5	8,1	6,1	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	86,1	8,8	3,6
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	5,1	6,8	6,8	8,6	8,9	8,9	8,6	7,1	4,8	2,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	70		

06-11-2024

DMED.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,2	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	3,0	1,2
PFV-SAN-RAMIRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,2	7,2	8,2	8,2	8,2	8,1	8,1	8,0	7,7	6,9	4,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,4	8,2	3,4
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	3,9	5,5	5,7	5,7	5,7	5,7	5,6	5,6	5,4	4,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,0	5,7	2,3
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,3	1,0
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,8	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	1,8	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,1	0,9
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	7,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,6	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	100,2	9,0	4,2
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,2	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,3	2,9	1,3
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	1,4	0,6
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,2	1,0
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,6	1,1
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	8,9	9,0	9,0	8,9	8,9	8,8	8,8	8,7	8,4	6,2	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,0	9,0	3,8
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	0,6	0,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	1,0	0,2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,4	4,8	5,3	5,2	5,4	5,5	5,4	5,2	5,1	5,2	3,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,2	5,5	2,3
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,5	1,0
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,8	6,7	8,7	8,6	8,6	8,6	8,5	8,4	8,1	8,2	6,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,4	8,7	3,6
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,1	1,8	2,5	2,4	2,4	2,3	2,4	2,4	1,0	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,5	0,8
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,3	2,2	2,0	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,6	1,1
PFV-ORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,4	1,0
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,7	1,1
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,8	2,2	2,3	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,1	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,0	2,5	1,0
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	2,4	2,4	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,5	1,1
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	3,0	2,9	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,6	3,0	1,3
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,4	2,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42,4	4,0	1,8
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,0	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	47,1	4,2	2,0
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,0	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,5	1,0
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,6	6,0	6,4	6,5	6,5	6,4	6,4	6,4	6,2	5,8	3,9	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,7	6,5	2,7
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-BELEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	0,9	0,4
PMG-PFV-PATAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,2	2,5	1,1
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,6	5,7	8,2	8,6	8,6	8,5	8,4	8,4	8,3	7,4	3,6	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	81,0	8,6	3,4
PMGD-PFV-CURACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,7	6,1	6,3	6,5	6,6	6,4	6,2	6,1	6,2	5,9	3,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,8	6,6	2,7
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,5	6,6	7,0	8,8	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	8,2	6,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,3	8,9	3,7
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,5	2,6	4,7	6,0	6,7	7,0	6,8	6,8	5,1	1,7	3,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,2	7,0	2,2
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,9	5,9	4,8	5,8	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,3	5,0	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	65,7	6,6	2,7
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,0	1,6	1,8	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,0	0,8
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,4	3,4	6,9	8,2	7,8	8,8	8,7	8,6	8,3	7,6	5,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,2	8,8	3,3
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,1	1,9	2,3	2,7	2,7	2,7	2,6	1,7	2,3	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,7	1,0
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,3	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,3	0,9
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,8	2,8	2,5	2,9	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	3,0	1,2
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,6	0,0
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,7	7,6	7,9	8,0	8,0	8,1	8,0	8,0	7,9	7,4	5,3	1,5	0,0	0,0	0,0					

06-11-2024

06-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWhh	MWhh
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	3,6	6,3	8,7	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,6	7,7	6,5	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	8,9	3,7
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,6	5,9	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	7,7	6,2	5,8	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	81,5	8,1	3,4
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	6,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	99,1	9,0	4,1
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,2	0,4
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	55,0	75,6	71,2	71,2	69,3	41,0	36,7	30,4	29,1	46,8	92,3	97,9	32,7	0,0	0,0	0,0	0,0	749,7	97,9	31,2
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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	0,1	0,8	1,7	2,5	3,0	3,4	3,4	3,2	2,9	2,4	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	3,4	1,1
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,4	7,3	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,3	6,8	4,4	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	78,4	7,5	3,3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	1,6	0,8
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	1,9	0,9
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	1,9	0,9
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	32,4	2,9	1,4
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	2,1	2,1	1,9	2,3	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,8	2,3	1,0
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,5	1,8	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,0	0,8
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	4,7	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,7	5,4	2,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	76,2	9,0	3,2
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	8,0	7,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	64,7	8,0	2,7
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,6	0,8
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	4,2	5,7	5,8	3,2	0,5	1,4	1,3	3,9	3,5	2,5	3,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	5,8	1,6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,6	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	55,1	4,9	2,3
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,4	7,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	61,8	7,7	2,6
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,6	2,1	2,4	2,6	2,7	2,6	2,4	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,7	0,9
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	1,6	0,8
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	6,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	6,8	4,7	7,1	7,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	87,6	9,0	3,6
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,9	7,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0	7,8	2,7
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,8	4,5	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,5	3,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,4	4,7	2,1
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,3	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,0	2,8	1,1
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,5	0,2
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,6	8,5	8,9	9,0	9,1	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	6,8	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	95,4	9,1	4,0
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	2,3	2,2	1,9	2,1	1,9	2,0	2,0	1,9	2,0	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,3	1,0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,6	7,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	7,7	2,7
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	6,2	7,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	63,1	7,8	2,6
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,9	2,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,7	0,8
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,8	0,5	0,2
PFV-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,6	16,2	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	5,2	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	63,8	16,2	2,7
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,4	0,9
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	1,9	0,8
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,7	5,1	5,0	4,8	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	82,4	9,0	3,4
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,7	1,1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	3,0	0,4
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	7,2	7,9	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	70,8	7,9	3,0
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,0	0,9
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,0	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,3	1,0
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,7	1,2
PFV-ILLAPELSX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	1,9	0,9
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	2,1																

	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	MWhh	MWhh
PFV-OLVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,6	5,4	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,7	5,3	3,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,9	5,8	2,5
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	30,1	2,7	1,3
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,3	1,3	0,7	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	1,3	0,5
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,1	3,5	3,6	3,6	3,5	3,5	3,4	3,2	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	3,6	1,3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,1	0,9
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,6	1,1
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,6	5,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,5	2,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	60,5	5,9	2,5
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	2,4	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,5	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,7	1,2
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,9	4,1	5,0	5,5	5,7	5,5	4,9	4,0	2,6	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	43,2	5,7	1,8
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,6	1,1
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,6	1,1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	2,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,6	1,0
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	6,4	8,1	8,4	8,5	8,4	8,4	8,3	8,2	8,2	7,7	5,8	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	89,1	8,5	3,7
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,4	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,8	1,1
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,1	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	1,7	0,0	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,2	0,8
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	1,9	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,1	0,9
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,4	4,8	6,9	8,3	8,8	8,8	8,8	8,1	6,4	4,3	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	70,5	8,8	2,9
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,5	6,4	5,5	8,4	8,4	8,7	8,5	8,2	7,9	7,5	5,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	82,6	8,7	3,4
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	3,0	3,5	3,9	4,1	4,0	3,8	3,3	2,8	2,1	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	33,7	4,1	1,4
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,3	4,5	4,8	5,2	5,4	5,4	5,4	5,1	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,2	5,4	2,1
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,8	3,6	6,8	7,4	7,7	7,4	7,4	7,4	7,3	6,8	5,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	72,7	7,7	3,0
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,8	2,7	1,8	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	2,8	0,3
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	5,3	6,0	6,3	6,4	6,5	6,5	6,4	6,4	6,2	5,9	4,6	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	69,6	6,5	2,9
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	3,3	3,5	3,6	3,5	3,6	3,5	3,5	3,4	3,2	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	37,0	3,6	1,5
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,7	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,9	1,1
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,7	2,3	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,8	1,1
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	4,7	6,6	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,4	4,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	72,7	7,8	3,0
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	0,2	0,4	1,0	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,2	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,6	1,1
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	2,2	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,8	1,1
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	5,4	7,3	8,7	8,7	8,7	8,7	8,8	9,0	8,8	6,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	84,7	9,0	3,5
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	0,1	0,3	0,8	1,5	1,9	2,2	2,2	2,3	2,1	1,8	1,4	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,3	0,7
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	3,2	7,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	6,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	71,0	7,3	3,0
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	2,7	7,7	0,0	8,3	8,2	3,8	3,2	8,3	7,9	5,9	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	58,7	8,3	2,4
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,7	2,2	2,5	2,5	2,6	2,6	2,7	2,6	2,5	2,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,7	1,0
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,3	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	1,9	0,7
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,0	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	4,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,0	9,0	3,8
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	3,4	3,4	6,6	7,1	7,1	6,7	6,0	4,9	3,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	51,7	7,1	2,2
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,4	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,8	1,1
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,0	2,2	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,4	0,9
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	36,0	3,1	1,5
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,0	3,0	5,9	6,6	7,2	7,9	7,8	7,8	7,6	7,2	4,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	70,8	7,9	2,9
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,0	1,8	2,3	2,3	2,5	2,5	2,4	2,3	2,1	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,5	0,9
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,2	3,7	5,8	6,5	6,8	6,7	6,0	4,9	3,5	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	50,5	6,8	2,1
PUNTA-DEL-VENTO	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	71,0	3,0	3,0
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	4,5	5,7	5,8	5,9	5,8	5,7	5,7	5,6	5,6	3,7	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,6	5,9	2,4
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,8	1,9	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,3	0,9
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,2	1,7	5,0	5,7	5,7	5,8	5,7	5,7	5,7	5,2	2,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0			

06-11-2024

06-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	3,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,2	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	44,9	4,5	1,9
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,1	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,5	1,0
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,4	1,7	1,8	1,8	1,8	1,6	1,3	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,3	4,3	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,9	3,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	52,0	5,1	2,2
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,4	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,7	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	29,9	2,9	1,2
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,7	2,8	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,5	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	28,8	2,8	1,2
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,2	1,1	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,3	0,5
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,5	1,0
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,9	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,5	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,3	6,2	8,3	8,8	9,0	8,9	9,0	8,8	8,5	7,7	5,1	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	86,1	9,0	3,6
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,0	0,0	4,5	4,4	4,3	4,3	4,2	4,2	4,2	4,0	3,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	43,2	4,5	1,8
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,7	2,2	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,1	2,0	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	2,2	0,9
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,2	0,6
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	6,9	37,0	45,5	43,6	43,9	43,9	43,0	42,1	41,0	39,0	35,0	37,7	16,3	0,1	0,0	0,0	0,0	475,0	45,5	19,8

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,1	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	1,4	0,6
PFV-CORDILLERILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,6	2,2	2,7	2,9	2,9	2,8	2,6	2,2	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,9	1,0
PFV-JOSOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,6	1,1	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,4	0,5
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	1,7	0,8
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	3,0	5,7	7,2	7,3	7,4	7,2	7,0	6,6	5,8	4,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	63,3	7,4	2,6
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,2	7,5	8,0	7,6	7,4	8,1	8,1	8,1	6,4	5,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,1	8,1	3,4
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,8	1,2
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	1,7	0,7
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,6	3,0	1,2
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,3	6,8	7,4	7,5	6,8	9,0	8,3	3,4	3,9	3,9	3,9	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	9,0	2,9
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,6	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,8	1,2
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	2,5	2,7	2,7	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,2	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,6	2,7	1,1
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,4	1,5	1,4	1,4	1,5	1,4	1,4	1,4	1,2	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	1,5	0,6
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,7	5,8	5,9	5,8	5,9	5,9	5,9	5,5	5,0	3,0	2,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,6	5,9	2,3
PMGD-PFV-CENTAURIO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,4	7,7	7,7	7,1	7,7	7,8	7,8	7,8	7,7	7,1	6,4	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	83,1	7,8	3,5
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,4	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	1,5	0,7
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,4	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	1,4	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,2	2,6	2,6	2,5	2,6	2,4	2,4	2,4	2,2	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	2,6	1,1
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	2,6	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,5	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	29,7	3,0	1,2
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,7	3,0	2,9	2,7	2,4	2,1	1,5	1,0	0,9	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	3,0	0,9
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,8	3,0	3,0	3,0	2,9	2,7	2,3	2,0	1,8	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	3,0	1,1
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,0	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,5	1,0
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	12,2	15,2	15,0	15,0	14,4	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,6	8,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	162,8	15,2	6,8
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,6	2,7	2,9	2,7	2,3	2,8	2,7	2,2	1,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,9	1,0
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	2,8	2,9	2,9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	2,9	1,3
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,9	4,4	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,6	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,8	4,4	1,8
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,6	1,9	1,9	2,3	2,3	2,0	1,2	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,3	0,7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	39,1	3,3	1,6
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,7	1,1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,9	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,8	3,8	1,7
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	1,0	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,2	0,5
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,1	7,7	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,8	6,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	92,8	8,9	3,9
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	4,2	5,5	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,6	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	46,6	5,5	1,9
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	1,8	0,7
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	3,2	4,2	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,2	3,8	2,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,6	4,4	1,8
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	2,3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	3,1	1,2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	4,5	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	5,7	4,1	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,3	6,3	2,3
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,7	4,2	6,4	7,5	8,2	8,4	8,3	7,8	6,9	5,4	3,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	69,9	8,4	2,9
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,6	0,2	0,6	2,5	2,5	2,5	2,3	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,6	0,7
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	2,3	2,5	2,3	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	1,9	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,6	1,1
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	1,9	2,5	2,5	2,9	2,8	2,7	2,5	2,1	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,9	1,1
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	4,2	4,1	4,8	6,0	0,0	7,3	8,9	9,0	7,7	7,5	3,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	66,2	9,0	2,8
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	5,4	8,8	8,0	7,4	6,8	7,6	9,0	8,9	8,8	7,5	6,5	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	88,7	9,0	3,7
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,6	2,7	2,4	2,6	2,8	2,8	2,8	2,7	2,3	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,6	2,8	1,2
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	2,0	2,3	2,2	2,8	2,8	2,7	2,5	2,3	1,7	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0					

06-11-2024

06-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,0	1,8	2,3	2,6	2,7	2,6	2,7	2,6	2,3	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,7	1,0
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	1,7	2,2	2,3	2,4	2,4	1,6	2,1	1,8	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,4	0,8
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,1	0,1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,9	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,6	1,0
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,3	2,0	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,6	1,0
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,4	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	4,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	66,2	6,0	2,8
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	2,3	2,4	1,6	0,2	0,0	1,9	2,3	2,0	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,4	0,7
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	7,2	7,6	7,8	7,6	4,6	0,0	2,0	1,5	0,9	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	47,2	7,8	2,0
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	1,8	2,2	2,6	2,6	2,5	2,5	0,3	0,6	0,5	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	3,9	5,4	5,2	6,6	7,2	6,7	7,4	8,0	8,0	7,6	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	71,0	8,0	3,0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	6,6	7,4	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	5,5	2,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	80,7	9,0	3,4
PMGD-HP-EL-PORTAL	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	16,0	0,7	0,7
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	3,0	6,7	7,1	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	5,7	2,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	80,6	9,0	3,4
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,8	3,4	7,4	7,6	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	7,8	5,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	77,5	8,0	3,2
PFV-EL-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,4	2,2	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,1	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,6	1,1
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	4,5	6,8	7,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	4,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	87,7	9,0	3,7
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,1	7,4	6,8	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	8,6	7,8	6,9	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	89,7	9,0	3,7
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,1	2,0	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,4	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,8	1,1
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	4,1	4,4	5,6	6,2	6,2	6,2	6,1	5,9	5,0	3,6	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	57,3	6,2	2,4
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,9	4,2	4,2	5,6	5,6	5,5	5,5	5,3	4,6	3,8	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,3	5,6	2,3
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	4,3	7,1	7,7	7,1	8,6	8,5	8,4	8,4	8,4	7,0	5,1	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	84,0	8,6	3,5
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	3,9	7,4	8,3	7,2	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	4,7	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	87,4	9,0	3,6
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,0	2,1	2,4	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	27,1	2,8	1,1
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,5	0,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,8	7,5	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	7,9	8,3	7,4	3,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	81,0	8,3	3,4
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,5	2,3	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,4	1,0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,3	5,0	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,3	5,2	4,6	2,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	54,5	5,4	2,3
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	2,7	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	2,9	1,3
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,7	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	2,9	1,3
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	2,2	2,7	2,9	2,9	2,8	2,6	2,2	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,9	1,0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	4,1	5,8	7,1	7,9	8,1	7,8	6,9	5,6	3,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	61,6	8,1	2,6
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	1,9	2,3	2,5	2,6	2,4	2,2	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,6	0,8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,4	1,1
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,0	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,7	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	31,0	3,0	1,3
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,3	2,5	2,6	0,0	0,0	0,0	1,0	1,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,6	0,6
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	0,7	0,8	0,8	0,7	0,7	0,5	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,8	0,2
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	2,4	2,6	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,3	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	2,7	1,1
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,5	0,9	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	0,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	1,2	0,4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,8	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,5	1,0
PFV-PERAILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,0	1,8	2,2	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	1,4	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,1	2,6	1,0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,8	2,4	2,6	2,6	2,5	2,3	1,9	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,6	0,8
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,9	2,5	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	2,7	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	3,1	1,2
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,7	3,9	4,7	5,4	5,7	5,7	4,3	0,6	0,0	0,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	35,6	5,7	1,5
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	2,4	0,0	1,6	1,5	1,6	1,9	1,8	1,9	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,4	0,8
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,6	18,3	35,3	37,4	37,4	37,3	36,3	35,9	35,2	33,5	29,9	16,6	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	360,2	37,4	15,0
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,9	0,0	0,2	2,6	2,6	2,6	2,4	1,9	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,6	0,7
PMGD-PFV-MAKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,0	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,3	1,0
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	6,2	8,4	8,4	8,3	8,3	8,2	8,2	8,2	8,										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAx	DMED.
																									MWh	MW/hh	MW/hh
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,6	1,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	29,3	2,8	1,2
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	2,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,3	1,0
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,3	4,4	3,3	5,4	6,5	6,7	6,9	6,8	6,7	6,1	3,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	61,3	6,9	2,6
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	14,1	1,2	0,6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	3,1	2,7	4,7	6,2	5,8	6,3	6,2	6,0	5,3	3,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	53,4	6,3	2,2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,3	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,7	1,1
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4,4	0,4	0,2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	3,2	2,5	4,0	4,7	5,0	5,0	5,0	5,0	4,6	2,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	45,4	5,0	1,9
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	3,6	5,7	5,7	5,5	5,4	5,1	5,4	5,4	5,2	3,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	53,7	5,7	2,2
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,7	2,4	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,5	1,0
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,2	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,4	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,7	1,0
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,5	2,0	2,0	1,9	1,8	1,5	1,1	0,6	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	2,0	0,6
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,7	2,0	2,5	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,5	0,9
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	1,3	0,0	0,0	1,4	2,8	2,7	2,7	2,6	2,3	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,8	0,8
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	7,4	7,0	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	6,1	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	66,3	7,6	2,8
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,1	8,9	8,9	8,9	8,9	9,0	8,6	9,0	5,9	8,7	7,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	93,1	9,0	3,9
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	5,0	6,9	7,1	8,7	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	7,9	4,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	87,2	8,9	3,6
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,6	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,7	1,2
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,1	4,8	7,7	7,9	6,7	6,2	4,1	2,8	2,8	2,8	2,8	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	54,9	7,9	2,3
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	4,9	5,4	5,4	5,4	1,4	2,6	5,4	3,1	2,2	1,1	0,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	39,7	5,4	1,7
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,2	7,6	7,1	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,4	7,5	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	92,8	9,1	3,9
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	4,5	7,1	7,5	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,4	6,8	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	91,5	9,0	3,8
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,9	2,2	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,0	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,3	0,9
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	1,6	2,5	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,9	2,7	1,1
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,0	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,3	2,2	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	28,1	2,8	1,2
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,6	4,8	4,4	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	4,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3	5,2	2,3
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,2	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,6	1,1
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	5,1	8,6	8,9	8,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	7,4	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	96,1	9,0	4,0
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,6	5,1	4,7	4,7	4,9	5,1	5,2	5,1	5,1	4,2	4,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	53,1	5,2	2,2
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	3,1	3,1	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,9	2,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	34,8	3,1	1,4
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	2,6	1,2
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	3,3	5,4	5,9	3,1	5,4	5,4	5,9	5,8	5,7	5,1	2,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	55,3	5,9	2,3
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	2,0	2,3	2,4	2,5	2,4	2,2	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,5	0,8
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,4	5,1	7,1	7,8	8,0	7,8	6,9	5,7	4,0	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	59,3	8,0	2,5
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,6	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	2,0	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,8	1,1
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	3,8	6,9	8,7	8,7	8,7	8,6	8,5	8,5	8,0	5,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	78,3	8,7	3,3
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	3,5	6,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,6	8,6	8,2	5,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	79,0	8,7	3,3
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	3,1	5,8	7,2	7,3	7,3	7,2	7,2	7,0	6,2	4,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	64,9	7,3	2,7
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,6	3,5	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	3,8	1,7
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,2	1,6	2,1	2,5	2,6	2,5	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,6	0,8
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,4	2,6	2,7	2,4	2,5	2,4	2,4	2,5	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,7	1,1
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,3	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	2,6	1,1
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,5	0,1
PFV-PUELICHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,1	2,0	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	26,4	2,7	1,1
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	1,9	2,1	2,1	2,7	2,3	2,4	2,0	1,5	0,8	0,2	0,0						

[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	MWhh	MWhh
VINALES_COGEN	29,8	19,9	3,9	3,8	3,9	4,2	7,8	23,9	5,4	5,0	5,1	5,1	5,0	4,9	4,8	5,0	5,0	5,3	6,4	15,0	30,5	31,2	30,1	15,1	275,9	31,2	11,5
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	3,1	3,7	2,6	3,9	2,9	4,5	3,9	3,8	4,1	6,4	6,6	7,4	5,1	2,8	2,7	6,4	4,2	3,9	6,4	5,8	5,9	4,7	2,9	3,7	107,5	7,4	4,5
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	0,9	0,0	0,0	0,0	2,3	1,4	0,1
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,9	6,0	8,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,3	5,6	2,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	80,2	9,0	3,3
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	0,9	0,5	0,7	1,1	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	1,1	11,7	1,1	0,5
NUEVALDEA-1_COGEN	1,3	1,4	1,3	1,3	1,6	1,1	1,7	2,2	1,0	1,0	1,6	1,6	2,8	1,8	0,4	0,3	1,4	1,1	2,6	5,6	5,2	5,5	5,5	5,6	54,7	5,6	2,3
NUEVALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVALDEA-3_COGEN	36,5	36,7	36,2	37,2	36,5	35,7	28,3	31,5	39,5	40,6	41,2	41,7	42,4	44,4	44,7	47,4	47,6	45,8	41,6	45,0	43,7	40,0	38,6	38,2	961,1	47,6	40,0
LAJAEVE	4,7	3,6	2,8	3,3	3,0	2,9	3,2	3,6	3,3	3,3	3,2	3,8	3,0	2,7	4,1	3,7	3,6	3,5	3,6	3,5	4,4	3,6	3,3	3,2	82,4	4,7	3,4
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	15,8	27,3	34,5	42,2	50,9	170,7	50,9	7,1	
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCLAJA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCPCAFICO_COGEN	27,2	29,6	29,3	28,0	30,3	28,4	27,9	27,4	27,7	27,7	29,1	31,3	29,9	30,0	27,4	26,4	28,4	29,1	28,5	30,1	29,6	29,8	29,3	29,8	692,2	31,3	28,8
PMGD-CMPCSAFANTAFE_COGEN	3,9	3,3	3,5	3,1	6,9	3,6	1,2	0,5	2,7	0,8	6,6	7,1	7,0	4,5	6,6	7,3	10,0	11,8	8,9	6,6	6,0	6,9	6,3	6,3	131,4	11,8	5,5
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSQUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO-MAPA	35,2	34,0	32,9	37,0	35,4	34,9	35,1	35,6	36,6	36,5	36,7	39,4	40,4	43,1	46,6	45,3	41,8	40,6	40,6	30,1	25,4	25,2	25,7	23,3	857,1	46,6	35,7
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	42,0	42,0	41,5	42,5	41,5	42,0	42,0	42,5	42,0	42,5	42,0	41,5	42,0	43,0	42,0	41,5	42,0	41,5	41,0	42,5	42,0	42,5	43,0	1009,0	43,0	42,0
ESCUADRON_COGEN	1,0	1,0	0,6	0,5	0,5	0,5	1,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	1,2	0,4
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	3,9	4,3	5,5	6,9	6,4	3,9	4,9	4,8	6,8	4,7	4,8	3,6	2,0	1,3	0,4												

[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	MWhh	MWhh
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,8	2,7	2,7	2,8	2,7	2,8	2,8	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	1,3	1,0	1,0	1,1	1,5	1,7	2,2	2,7	2,7	56,3	2,8	2,3
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-557,3	-537,0	-498,9	-455,2	-452,4	-440,1	-269,4	-229,8	-112,4	-257,2	-316,4	-286,0	-287,3	-203,7	-105,5	-98,0	-115,0	-184,7	-134,6	-281,5	-276,1	-276,0	-281,2	-414,4	-7070,0	-98,0	-294,6
CHANGOS->CUMBRES C2	-556,4	-536,2	-248,5	-454,9	-452,1	-440,0	-270,3	-230,9	-114,3	-258,3	-317,1	-286,9	-288,4	-205,3	-107,4	-100,0	-116,9	-186,2	-136,3	-282,2	-276,8	-276,8	-281,9	-414,3	-6838,2	-100,0	-284,9
CUMBRES->CHANGOS C1	580,1	556,9	499,5	424,1	386,6	387,2	263,0	209,2	41,2	96,8	120,8	113,2	131,1	98,3	55,3	53,6	20,3	44,2	30,2	218,0	263,1	277,8	287,5	411,2	5569,1	580,1	232,0
CUMBRES->CHANGOS C2	578,9	555,6	497,9	422,2	384,5	385,2	260,7	206,9	71,3	232,0	295,5	275,5	326,3	238,1	120,9	117,0	27,9	93,6	28,6	215,6	260,8	275,7	285,4	409,3	6565,4	578,9	273,6
TOTAL HORA.	7565,9	7150,3	6907,6	6711,3	6623,9	6690,9	6743,0	7058,7	7163,8	7677,5	7916,1	7880,0	7924,3	7810,8	7628,5	7635,9	7649,9	7689,2	7398,0	7829,0	8222,5	8312,3	7876,4	7752,9	179.819		
TOTAL HORA. SING	1494	1494	1503	1553	1558	1525	1948	2155	2314	1966	1825	1916	1941	2113	2298	2328	2256	2063	2193	1938	1944	1915	1902	1624	45.765		
TOTAL SEN	9060	8644	8411	8265	8181	8216	8691	9214	9478	9643	9741	9796	9865	9924	9926	9964	9906	9752	9591	9767	10166	10227	9778	9377	225.584		
CONS. PROPIOS	98	98	98	98	92	92	92	92	85	85	85	85	85	85	85	91	98	98	98	103	103	99	99	99	2.242		
CONS. PROPIOS SING	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	117	117	117	117	117	117	122	126	122	122	127	127	127	127	2.916		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1136	-1093	-872	-878	-838	-826	-532	-438	-170	-422	-525	-481	-517	-373	-195	-184	-140	-254	-165	-499	-538	-553	-568	-825	(13.021)		
PERDIDAS APROX.	184	164	162	152	150	154	172	195	217	233	241	242	242	244	244	245	248	243	231	236	259	264	235	212	5.171		
PERDIDAS APROX. SING	92	86	57	64	60	54	71	87	71	59	55	61	68	72	73	76	60	50	55	65	70	68	69	66	1.608		
DEMANDA APROX.	6148	5796	5775	5583	5544	5619	5947	6334	6692	6937	7065	7072	7080	7109	7105	7116	7164	7094	6904	6991	7322	7396	6974	6617	159.385		
DEMANDA APROX. SING	2417	2380	2197	2246	2214	2176	2288	2385	2291	2208	2178	2220	2272	2297	2302	2319	2214	2142	2181	2250	2284	2273	2274	2256	54.263		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8312,3	8312

ANEXO N°3

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

06-11-2024																			SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
00:00:00	-		ELTORO srv	-						Cambio CMG										
00:00:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO ELTORO srv	100	RO	-	O	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-				
00:00:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO ELTORO srv	159	N	-	O	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-				
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO srv	25	N	-	O	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-				
00:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO srv	25	N	-	O	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-				
00:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO srv	25	N	-	O	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-				
00:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO srv	25	N	-	O	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-				
00:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsbm	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-				
00:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsbm	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-				
00:00:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO COGEN	16	RO	-	MT	-	CF	OM			L12024000079	ENERGIA PACIFICO	-	-				
00:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-				
00:21:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-				
01:00:00	-		CIPRESSES vsbds	0						Cambio CMG										
01:00:00	-	ELTORO-1	ELTORO srv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-				
01:00:00	-	ELTORO-2	ELTORO srv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-				
01:00:00	-	ELTORO-3	ELTORO srv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-				
01:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO srv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-				
01:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	-	PCP	OM			L12024001230	ESCUADRON	-	-				
01:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	26	RO	-	MT	-	OM				L12024001608	COMASA	-	-				
01:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	22	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-				
01:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-				
01:00:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-				
01:00:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-				
01:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-				
01:00:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-				
01:00:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-				
01:00:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-				
01:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-				
01:00:00	-	CMCPACIFICO	CMCPACIFICO BL1 COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-				
01:34:00	-		ERNIC	0						Cambio CMG										
01:34:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES vsbdo	0	RO	-	MT	-	OM			N	L12022002392	ENEL GENERACION	-	-				
01:34:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES vsbdo	20	LF	-	MT	-	PCP	OM			N	L12024001465	ENEL GENERACION	-	-			
01:34:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES vsbdo	0	LF	-	MT	-	PCP	OM			N	L12024001147	ENEL GENERACION	-	-			
01:34:00	-	COLBUN-1	COLBUN vsbm	100	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-				
01:34:00	-	COLBUN-2	COLBUN vsbm	100	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-				
01:34:00	-	Colocación: 3338; Ajuste : - 250	CDC	0						Inicio Prorratea LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	84	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 91,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-TOURNANSUR	PE-TOURNANSUR	59	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	39	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	69	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	50	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: SITR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1+BL2 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	NUEVAALDEA-3 COGEN	NUEVAALDEA-3 COGEN	29	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	CONVENTOVIEWEJO	CONVENTOVIEWEJO	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	CAPULLO	CAPULLO	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	77	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	176	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 185,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	194	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 228,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	224	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 269,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	224	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 274,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	RALCO-1	RALCO-1	178	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 255,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	RALCO-2	RALCO-2	169	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 252,1 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	72	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	ISLA-1	ISLA-1	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	LOMALTA	LOMALTA	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	136	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 145,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	135	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 144,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Pronóstico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	84	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	64	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	LAIJA-1	LAIJA-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	LAIJA-2	LAIJA-2	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Pronóstico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Pronóstico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel				-	-				
01:34:00	-																			

06-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
01:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	CENTRALTECO-MC2	CENTRALTECO-MC2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	LANGUERA-1	LANGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	LANGUERA-2	LANGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:34:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	Ci	-	-	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
01:47:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO vangos	43	RO	-	MT	-	RE	Angostura vierte.	-	N	-	COLBUN	-	-
01:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO vangos	84	RO	-	PC	-	RE		-	N	-	COLBUN	-	-
01:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO vangos	13	LT	-	MT	PCP	RE		-	N	-	COLBUN	-	-
01:47:00	-	RALCO-1	RALCO vangos	345	N	-	Ci	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
01:47:00	-	RALCO-2	RALCO vangos	345	N	-	Ci	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
01:47:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO vangos	225	N	-	Ci	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
01:47:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO vangos	225	N	-	Ci	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
02:11:00	-	COCHIBANE-COIL CAR	COCHIBANE-COIL CAR	0	N	-	Ci	-	-	Cambio CMAG	LT 500 kV Lo Aguirre - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
02:11:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1, TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Lo Aguirre	-	-	COLBUN	-	-
02:11:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2, TG1_GN_A	130	N	LC	MT	PCP	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:11:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM	-	LT 500 kV Lo Aguirre - Lo Aguirre	-	-	L12024000495	ENAP ACONCAGUA	-
02:22:00	-	Colocación: 3760; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrat LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1, BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	NUEVAALDEA-1, BL1+BL2, COGE N	NUEVAALDEA-1, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	NUEVAALDEA-3, COGEN	NUEVAALDEA-3, COGEN	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	CONVENTOVIDEJ	CONVENTOVIDEJ	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	CAPILLO	CAPILLO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PULEFUI-1	PULEFUI-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PULEFUI-2	PULEFUI-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	205	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	206	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	254	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 277,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	254	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 277,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	RALCO-1	RALCO-1	311	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	RALCO-2	RALCO-2	311	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ISLA-1	ISLA-1	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ISLA-2	ISLA-2	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	QUIXOSAGUA	QUIXOSAGUA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	140	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 140,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	137	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	89	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
02:22:00	-	LAIAI-1	LAIAI-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jah					

06-11-2024																			SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC					
02:22:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	COBRENTOSO	COBRENTOSO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:23:00	-	CUMBRES	CUMBRES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	PELICUQUER-2	PELICUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
02:22:00	-	PE-LAFLO	PE-LAFLO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
03:31:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	PCP	OM	En PO según IF2024005039	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
03:39:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
03:49:00	-	MEJILLONES-TEM	MEJILLONES-TEM_CAR	0	PO	-	EP	PCP	EP		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-				
03:52:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	245	N	-	CI	-	OM		-	-	V	IF2024005039	ENEL GENERACION	-	-			
03:52:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	CI	-	OM		-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-			
03:52:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	CI	-	RE		-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
03:52:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	CI	-	RE		-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
03:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE		-	-	N	-	COLBUN	-	-			
03:52:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	84	RO	-	PC	-	RE		-	-	N	-	COLBUN	-	-			
03:52:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	84	LF	-	MT	PCP	RE		-	-	N	-	COLBUN	-	-			
03:56:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-				
03:56:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-				
03:56:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2024000732	AES GENER	-	-			
04:36:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-				
04:36:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023001949	AES GENER	-	-			
05:17:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-				
05:17:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2023001949	AES GENER	-	-			
05:30:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	0	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-				
05:30:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-				
05:30:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	L2024000732	ENGIE	-	-			
06:14:00	-	-	RALCO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-				
06:14:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:14:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:14:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
06:14:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:14:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:14:00	-	NUEVAALDEA	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-			
06:14:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 kV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-				
06:14:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:14:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	N	-	PC	-	RE	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:28:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-				
06:28:00	-	ARAUOCO	ARAUOCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-			
06:28:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-			
06:28:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
06:28:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-			
06:28:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	-			
06:28:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
06:28:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
06:28:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	35	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	L2022002392	ENEL GENERACION	-	-		
06:28:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	N	-	L2024001465	ENEL GENERACION	-	-		
06:28:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	15	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	N	-	L2024001347	ENEL GENERACION	-	-		
06:28:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-			
06:28:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-			
06:28:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	COMASA	-	-			
06:28:00	-	CMPCPACUCO	CMPCPACUCO_BLI+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-			
06:28:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-			
06:28:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-			
06:28:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-				
06:33:00	-	-	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-				
06:33:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	-	L2024001220	ESCUADRON	-	-		
06:33:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:33:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:33:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:33:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:37:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:37:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:37:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:37:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
06:38:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
06:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
07:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
07:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-			
07:20:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-				
07:20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
07:20:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-			
07:20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	L2024000416- L2023001864	AES GENER	-	-		
07:20:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	L2023001949	AES GENER	-	-		
07:20:00	-	-	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	L2024000182-1-1 2024001681- Lxxxxxxx	ENLASA	-	-		
07:20:00	-	-	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	L2024001207- L2024001682	ENLASA	-	-		
07:20:00	-	-	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	L2024001209- L2024001684	ENLASA	-	-		
07:20:00	-	ARAUOCO	ARAUOCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	ARAUOCO	-	-			
07:20:00	-	ESCUADRON																		

06-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:25:00	-	LAIJEEVE-1	LAIJEEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:25:00	-	LAIUTARO-1	LAIUTARO-1_BLI_COGEN	11	RO	-	MT	-	OM				L10224001608	COMASA	-	-
07:25:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					COM	-	-
07:25:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:25:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:25:00	-	NUUEVAALDEA-2	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
07:25:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
07:25:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUOCO	-	-
07:25:00	-	CMPCPACIFICCO	CMPCPACIFICCO_BLI_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
07:25:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsig	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:25:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsig	100	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
07:25:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	0	RO	-	PS	-	OM			N	L10222002392	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	L10224001465	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	L1022400147	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	L10222002402	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	L10224000924	ENEL GENERACION	-	-
07:25:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	L10224001288	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	0	DRO	-	FS	-	OM			N	L10222002392	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	0	DUF	-	FS	PCP	OM			N	L10224001465	ENEL GENERACION	-	-
07:28:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	0	DUF	-	FS	PCP	OM			N	L1022400147	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DNE	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
07:35:00	-	Colocación: 5006; Ajuste: 0	CDC	0						Inicio Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-			-	-
07:35:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-TOURNAUR	PE-TOURNAUR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ACCIONA	-	-
07:35:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-LOSOURIROS	PE-LOSOURIROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
07:35:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AES ANDES	-	-
07:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		AMPAC	-	-
07:35:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUOCO	-	-
07:35:00	-	NUUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUOCO	-	-
07:35:00	-	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUOCO	-	-
07:35:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUOCO	-	-
07:35:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ARAUOCO	-	-
07:35:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		BESALCO ENERGIA	-	-
07:35:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		BESALCO ENERGIA	-	-
07:35:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		CAPULLO	-	-
07:35:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		CAPULLO	-	-
07:35:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		CAPULLO	-	-
07:35:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
07:35:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
07:35:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
07:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
07:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 113,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
07:35:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
07:35:00	-	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	PFV-DIEGO ALMAGRO SUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		COLBUN	-	-
07:35:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	237	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	RALCO-1	RALCO-1	214	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 258,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	RALCO-2	RALCO-2	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 259,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	ISLA-2	ISLA-2	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GENERACION	-	-
07:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-SOLDEILLA	PFV-SOLDEILLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:35:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	10												

06-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:35:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR, SSCC, CTFH-1	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: SITR, SSCC, CTFH-1	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-FUELCHESUR	PE-FUELCHESUR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-CERROTIJIGUE	PE-CERROTIJIGUE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PELLANOSDELVENTO	PELLANOSDELVENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:35:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:35:00	-	PFV-CEMEL	PFV-CEMEL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:35:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	10	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	10	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	LICAN-1	LICAN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	29	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR, SSCC, CTFH-1	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	CARILAFUQUEN-1	CARILAFUQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	CARILAFUQUEN-2	CARILAFUQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	MALACACHUELO-2	MALACACHUELO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35:00	-	COYA	COYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:35:00	-	FIATA-2	FIATA-2	10	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
07:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:35:00	-	PE-ELMARTIN	PE-ELMARTIN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-CARRERAPIO	PFV-CARRERAPIO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-MESITADELOSANDES	PFV-MESITADELOSANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:35:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
07:35:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CENTRALBONITO-CM1	CENTRALBONITO-CM1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	CENTRALFEO-CM2	CENTRALFEO-CM2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-RODOSCONDIDO	PFV-RODOSCONDIDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
07:35:00	-	PFV-WILKA														

06-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC			
07:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
07:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
07:57:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
07:57:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
07:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
07:57:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
07:57:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
07:57:00	-	PE-LOSOIMOS	PE-LOSOIMOS	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
07:57:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
07:57:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
07:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
07:57:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
07:57:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	23	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
07:57:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
07:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-		
07:57:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-		
07:57:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-		
07:57:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-		
07:57:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-		
07:57:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-		
07:57:00	-	CONVENTOVIEW	CONVENTOVIEW	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
07:57:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
07:57:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-		
07:57:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-		
07:57:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	CAPULLO	-	-		
07:57:00	-	LAMINA	LAMINA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-		
07:57:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-		
07:57:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-		
07:57:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-FINISTERAE	PFV-FINISTERAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	110	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 170 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	59	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
07:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-		
07:57:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-		
07:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	47	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-		
07:57:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-		
07:57:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-		
07:57:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-		
07:57:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-		
07:57:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-		
07:57:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	53	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-		
07:57:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-		
07:57:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:57:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:57:00	-	PE-CABOILENES-1	PE-CABOILENES-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:57:00	-	PE-CABOILENES-2	PE-CABOILENES-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:57:00	-	PE-CABOILENES-3	PE-CABOILENES-3	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:57:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:57:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:57:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	15	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:57:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:57:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-		
07:57:00	-	PFV-CONEOJ	PFV-CONEOJ	30	N	-	C</											

06-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
07:57:00	-	PEUCHEN-1	PEV-SALVADOR	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	PE-SALVADOR	PEV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	PE-AURORA	PEV-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	PE-SARCO	PEV-SARCO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	LCUAN-1	PEV-LCUAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	LCUAN-2	PEV-LCUAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	PEV-SANANDRES	PEV-SANANDRES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
07:57:00	-	PE-SANJUAN	PEV-SANJUAN	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	PE-TOTORAL	PEV-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	CARILAFQUIEN-1	PEV-CARILAFQUIEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	CARILAFQUIEN-2	PEV-CARILAFQUIEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	MALALCAHUELLO-1	PEV-MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	MALALCAHUELLO-2	PEV-MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	PE-PUNTASIERRA	PEV-PUNTASIERRA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:57:00	-	COYA	PEV-COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:57:00	-	ITATA-2	PEV-ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
07:57:00	-	FLORIDA2-1	PEV-FLORIDA2-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
07:57:00	-	FLORIDA2-2	PEV-FLORIDA2-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
07:57:00	-	FLORIDA3-1	PEV-FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
07:57:00	-	FLORIDA3-2	PEV-FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
07:57:00	-	RIOCOLORADO-1	PEV-RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:57:00	-	RIOCOLORADO-2	PEV-RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:57:00	-	PE-ELMAITEN	PEV-ELMAITEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-NEGRETE	PEV-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-HUATACONDO	PEV-HUATACONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-DUQUECO	PEV-DUQUECO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-CARRERAPINTO	PEV-CARRERAPINTO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-DIEGODEALMAGRO	PEV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-PAMPASOLARINORTE	PEV-PAMPASOLARINORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PEV-MALLECOSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PEV-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-JAVIERA	PEV-JAVIERA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-LAHUELLA	PEV-LAHUELLA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-ATACAMAASOLAR-2	PEV-ATACAMAASOLAR-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-SOLDESERTEO	PEV-SOLDESERTEO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-DOMEYKO	PEV-DOMEYKO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-MESEADELOSANDES	PEV-MESEADELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PEV-QUILAPILLUN	PEV-QUILAPILLUN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	LAJAVE-2 COGEN	PEV-LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
07:57:00	-	HIDRONADOCHO	PEV-HIDRONADOCHO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CALLAO-1	PEV-CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CALLAO-2	PEV-CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CUMBRES	PEV-CUMBRES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	NALCAS-1	PEV-NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	NALCAS-2	PEV-NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	NALCAS-3	PEV-NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	RIOPICOQUIEN-1	PEV-RIOPICOQUIEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	RIOPICOQUIEN-2	PEV-RIOPICOQUIEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CENTRALBONITO-MC1	PEV-CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CENTRALFEO-MC2	PEV-CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	PE-ALFENA	PEV-ALFENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
07:57:00	-	PEV-DONANTONIA	PEV-DONANTONIA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
07:57:00	-	PEV-GRANIA	PEV-GRANIA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
07:57:00	-	PEV-RIODESCONIDO	PEV-RIODESCONIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
07:57:00	-	PEV-WILKIA	PEV-WILKIA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
07:57:00	-	RUICATAYO	PEV-RUICATAYO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
07:57:00	-	PE-CARDONAL	PEV-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
07:57:00	-	PE-MANANTIALES	PEV-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
07:57:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PEV-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
07:57:00	-	PEV-LUZDELNORTE	PEV-LUZDELNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
07:57:00	-	PEV-ELPILICANO	PEV-ELPILICANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
07:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	PEV-LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	PEV-LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:57:00	-	LAHIGUERA-1	PEV-LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:57:00	-	LAHIGUERA-2	PEV-LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:57:00	-	PE-LUCUIQUER-2	PEV-LUCUIQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
07:57:00	-	PE-LAESPERANZA	PEV-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
07:57:00	-	PE-LAFLOL	PEV-LAFLOL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
08:03:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	DLF	-	PP	PCP	OM							
08:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	LT 220 KV Lestaria - Cruellos						
08:10:00	-	-	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUGA	-	-	-	-	-	-	LT 220 KV Lestaria - Cruellos						
08:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OT	Por SSCC CTF +		N	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OT	Por SSCC CTF +		N	L2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OT	Por SSCC CTF +		N	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
08:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OT	Por SSCC CTF +		N	L2024001307	ENEL GENERACION	-	-
08:16:00	-	Cobrosán: BM5, Avista: 0	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	-	PE-SANGABRIEL	PEV-SANGABRIEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	-	PE-TOLPANSUR	PEV-TOLPANSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	-	PEV-ELDOMERO	PEV-ELDOMERO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	-	PEV-LISYA	PEV-LISYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	-	PE-MESAMAVIDA	PEV-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
08:16:00	-	PE-LOSCURIROS	PEV-LOSCURIROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	-	PE-LOSOLIVOS	PEV-LOSOLIVOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:16:00	-	PE-CAMPOLINDO	PEV-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-</								

06-11-2024												SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de
08:16:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER
08:16:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE
08:16:00	-	CHAPOLQUIN-2	CHAPOLQUIN-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE
08:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE
08:16:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE
08:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE
08:16:00	-	PFV-CAPICORRINO	PFV-CAPICORRINO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE
08:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 123,0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE
08:16:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA
08:16:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72,2 MW; origen: SITR; SSCC, CTF(+)	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PE-CHAMMA	PE-CHAMMA	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 109,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE
08:16:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
08:16:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	82	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 141,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA
08:16:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	HIRO MAULLE
08:16:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	HIRO MAULLE
08:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX
08:16:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX
08:16:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX
08:16:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX
08:16:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX
08:16:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX
08:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX
08:16:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP
08:16:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP
08:16:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP
08:16:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP
08:16:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP
08:16:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP
08:16:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO
08:16:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO
08:16:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA
08:16:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA
08:16:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA
08:16:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA
08:16:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO
08:16:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO
08:16:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PFV-HUACONDO	PFV-HUACONDO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PFV-PAMPASCLARINORTE	PFV-PAMPASCLARINORTE	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	95	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 123,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE
08:16:00	-	PFV-S												

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapole	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:16:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:16:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:16:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
08:16:00	-	PE-LASPERAZA-2	PE-LASPERAZA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Promiso	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
08:16:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
08:18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Crujeles	N	-	COLBUN	-	-
08:20:00	-	RAPEL-3	RAPEL	70	N	-	CI	MTF	OT	Por SSCC CTF +		N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:21:00	-	RAPEL-4	RAPEL	70	RO	-	CI	MTF	OT	Por SSCC CTF +		N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:21:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Crujeles	N	-	COLBUN	-	-
08:26:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM	Finalización CTF (+)		N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTF	OT	Finalización CTF (+)		N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRD	-	FS	-	OM	Finalización CTF (+). Unidad no ingresa al servicio.		N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	Finalización CTF (+). Unidad no ingresa al servicio.		N	L12024001307	ENEL GENERACION	-	-
08:27:00	-	OLIVOS	OLIVOS BL1 DIESEL	MM	-	-	FS	MM	MM				MM2024105938	POTENCIA	-	-
08:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	MTF	OM		N	-	ENEL GENERACION	-	-
08:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRD	-	FS	MTF	OM			N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cta LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-	-	-	-	-
08:34:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	-	-	-
08:34:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	8	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Crujeles	-	-	ARAUCO	-	-
08:35:00	-	Colocación: 3934; Ajuste : -150	CDG	0	-	-	-	-	-	Ajuste Porrata Generalizada costo SEN 0	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-
08:35:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PE-TOLUANSUR	PE-TOLUANSUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,5 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
08:35:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PE-SANMARIAS	PE-SANMARIAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
08:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	AMPAC	-	-
08:35:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08:35:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08:35:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1+BL2 COGE N	NUEVAALDEA-1 BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
08:35:00	-	CONVENTOVIJO	CONVENTOVIJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:35:00	-	LOSHERROSES-1	LOSHERROSES-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:35:00	-	DIGUIA-1	DIGUIA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:35:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 143,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:35:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
08:35:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	OXIDORAGUA	OXIDORAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-CANELA2	PE-CANELA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-GUANCHE	PPV-GUANCHE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:35:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
08:35:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLACA	-	-
08:35:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,8 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-BOLERO-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: Prondístico	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR	Porrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:35:00	-	PPV-CONEL														

06-11-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
08:35:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
08:35:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
08:35:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
08:35:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
08:35:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
08:35:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
08:35:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
08:35:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
08:35:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-	
08:35:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
08:35:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
08:35:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
08:35:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
08:35:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
08:35:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-	
08:35:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
08:35:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
08:35:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-	
08:35:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-	
08:35:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-	
08:35:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-	
08:35:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-	
08:35:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-	
08:35:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-PAMPASCALCONORTE	PFV-PAMPASCALCONORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-SOLDDELDESERTO	PFV-SOLDDELDESERTO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-	
08:35:00	-	LAHUELA-2 COGEN	LAHUELA-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SAFETITE	-	-	
08:35:00	-	RIORCOIQUEN-1	RIORCOIQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTA	-	-	
08:35:00	-	RIORCOIQUEN-2	RIORCOIQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTA	-	-	
08:35:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTA	-	-	
08:35:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-	
08:35:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-	
08:35:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-	
08:35:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SIEMENS	-	-	
08:35:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:35:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:35:00	-	PE-LOSCHILLOS	PE-LOSCHILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	STATKRAFT	-	-	
08:35:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-	
08:35:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SUN POWER	-	-	
08:35:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:35:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:35:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:35:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
08:35:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-	
08:35:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-	
08:35:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	UCUQUER	-	-	
08:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	PO	-	EP	PCP	EP						ENLASA	-	-
08:43:00	-	CDC	Inicia Ctx	0						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-	-		-	-	
08:43:00	-	Colocación: 3842; Ajuste : 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-		-	-	
08:43:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
08:43:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,2 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
08:43:00	-	PE-TOUANKUR	PE-TOUANKUR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
08:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
08:43:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
08:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
08:43:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,8 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ACCIONA	-	-	
08:43:00	-	PE-MESAMARIDA	PE-MESAMARIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
08:43:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
08:43:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
08:43:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
08:43:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
08:43:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
08:43:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
08:43:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
08:43:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	AES ANDES	-	-	
08:43:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ANPAC	-	-	
08:43:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ARAUCO	-	-	
08:43:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ARAUCO	-	-	
08:43:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGE N	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ARAUCO	-	-	
08:43:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
08:43:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
08:43:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	
08:43:00	-	LAMINA	LAMINA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLBUN	-	-	
08:43:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	COLB			

06-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
08:43:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PFV-RENICO-2	PFV-RENICO-2	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:43:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:43:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
08:43:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-LIARRAYAN	PE-LIARRAYAN	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,8 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-LAHUAYAC-2	PFV-LAHUAYAC-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 68,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-LLANOSDEL VIENTO	PE-LLANOSDEL VIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:43:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:43:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:43:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:43:00	-	URICA-1	URICA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:43:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:43:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
08:43:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:43:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:43:00	-	FIAT-2	FIAT-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:43:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:43:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:43:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
08:43:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:43:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:43:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	99	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 135,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	PFV-SUNAPULIN	PFV-SUNAPULIN	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
08:43:00	-	LAHUELA-2, COGEN	LAHUELA-2, COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTELFE	-	-
08:43:00	-	RIORCOIQUEN-1	RIORCOIQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:43:00	-	RIORCOIQUEN-2	RIORCOIQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:43:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
08:43:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
08:43:00	-															

06-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:53:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
08:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANPAC	-	-
08:53:00	-	VINALES_B1_COGEN	VINALES_B1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:53:00	-	NUEVAALDEA-1_B1_COGEN	NUEVAALDEA-1_B1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:53:00	-	NUEVAALDEA_B1+B2_COGEN	NUEVAALDEA_B1+B2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
08:53:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:53:00	-	LOSHERRROSS-1	LOSHERRROSS-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:53:00	-	DIGUIA-1	DIGUIA-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:53:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	PPV-DIEGOLAMGROSUR	PPV-DIEGOLAMGROSUR	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 186,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
08:53:00	-	QIOSEAGUA	QIOSEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 218,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-SOLDELILA	PPV-SOLDELILA	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-GLIANCHOI	PPV-GLIANCHOI	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:53:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	PPV-CAPICORINNO	PPV-CAPICORINNO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
08:53:00	-	PPV-LLANDELLAMPOIS	PPV-LLANDELLAMPOIS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENKASA	-	-
08:53:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-CERROCOMANADOR	PPV-CERROCOMANADOR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-SANFEDRO-GPG	PPV-SANFEDRO-GPG	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-IAMA	PPV-IAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-LIANOSDELVIENTO	PE-LIANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:53:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:53:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
08:53:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULLE	-	-
08:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:53:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:53:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:53:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
08:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW;						

06-11-2024												SSCC				
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:53:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	91	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PFV-DOIMEYO	PFV-DOIMEYO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	PFV-QUIPLALUN	PFV-QUIPLALUN	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
08:53:00	-	LAIAEVE-2 COGEN	LAIAEVE-2 COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
08:53:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
08:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:53:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:53:00	-	PFV-RIODESCONIDIO	PFV-RIODESCONIDIO	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 128,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:53:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
08:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STARKBART	-	-
08:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STARKBART	-	-
08:53:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STARKBART	-	-
08:53:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
08:53:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
08:53:00	-	LACONFUEENCIA-1	LACONFUEENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:53:00	-	LACONFUEENCIA-2	LACONFUEENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:53:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:53:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08:53:00	-	PE-LASFRANJA	PE-LASFRANJA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08:53:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
08:57:00	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM_CAR	106	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela IF 2024005039 e IL 2024001728			U2024001737	ENGIE	-	-
09:04:00	-	CDC	Inicia Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-		-	-
09:27:00	-	Colocación: 3550, Ajuste : -150	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
09:27:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118,5 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 199,6 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
09:27:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
09:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AMPAC	-	-
09:27:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:27:00	-	NUUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:27:00	-	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COGE	NUUEVAALDEA BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
09:27:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
09:27:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
09:27:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
09:27:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
09:27:00	-	PFV-DIEGOCALMAGROSUR	PFV-DIEGOCALMAGROSUR	154	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 208 MW; origen: SITR, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
09:27:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:27:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:27:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:27:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-CHIANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:27:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:27:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:27:00	-	PFV-TAMAYRA	PFV-TAMAYRA	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:27:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
09:27:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 91,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
09:27:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo					

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:27:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:27:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:27:00	-	PFV-CIEMI-1	PFV-CIEMI-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:27:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HORO MAULE	-	-
09:27:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HORO MAULE	-	-
09:27:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:27:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:27:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:27:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:27:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
09:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:27:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:27:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:27:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:27:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
09:27:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:27:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:27:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:27:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:27:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:27:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
09:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
09:27:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PE-DUIQUEO	PE-DUIQUEO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
09:27:00	-	LALAEVE-2 COGEN	LALAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
09:27:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:27:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:27:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
09:27:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:27:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:27:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:27:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
09:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:27:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
09:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
09:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
09:27:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:27:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:27:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
09:40:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
10:03:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
10:09:00	-	Colocación: 3007; Ajuste: -200	COC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
10:09:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:09:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PE-LOSILMOS	PE-LOSILMOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:09:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:09:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:09:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:09:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1+BL2 COGE	NUEVAALDEA-1 BL1+BL2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:09:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:09:00	-	LOSHERR0S1-1	LOSHERR0S1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:09:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen:						

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:09:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:09:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:09:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:09:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:09:00	-	PFV-LOS ORDOS	PFV-LOS ORDOS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:09:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:09:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:09:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
10:09:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PE-LESTRELLA	PE-LESTRELLA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-LAHUAYAC-2	PFV-LAHUAYAC-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-LACUISOLAR	PFV-LACUISOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:09:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:09:00	-	PFV-COMEI	PFV-COMEI	78	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:09:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORDO MAULE	-	-
10:09:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORDO MAULE	-	-
10:09:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	MAMPU-2	MAMPU-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:09:00	-	PE-SANTUAN	PE-SANTUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:09:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:09:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:09:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:09:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:09:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:09:00	-	COTA	COTA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:09:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:09:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:09:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:09:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RÍO COLORADO	-	-
10:09:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PE-DIVULECO	PE-DIVULECO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:09:00	-	LAJAVEE-2 COGEN	LAJAVEE-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
10:09:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
10:09:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
10:09:00	-	CENTRALRINQUITO-MC1	CENTRALRINQUITO-MC1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
10:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:09:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:09:00	-	PFV-RIECONCONDIO	PFV-RIECONCONDIO	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 144,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:09:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:09:0																

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp.	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:19:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ANAPAC	-	-
10:19:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUOCO	-	-
10:19:00	-	NIEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	NIEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUOCO	-	-
10:19:00	-	CONVENTOVIEWEJO	CONVENTOVIEWEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:19:00	-	LOSHERROSS-1	LOSHERROSS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:19:00	-	DIGULA-1	DIGULA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
10:19:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:19:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:19:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:19:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-RENARCO	PE-RENARCO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-RENARCO-2	PE-RENARCO-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	PFV-LOS ORDOS	PFV-LOS ORDOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
10:19:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-MARIAGLENA	PFV-MARIAGLENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-LACRUSOLAR	PFV-LACRUSOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:19:00	-	PFV-CMEL1	PFV-CMEL1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:19:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORDO MAULLE	-	-
10:19:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORDO MAULLE	-	-
10:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:19:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:19:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:19:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:19:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:19:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-			

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:19:00	-	RIORCOQUEJEN-2	RIORCOQUEJEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:19:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:19:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:19:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:19:00	-	PPV-RIQUESCONDIDO	PPV-RIQUESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:19:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
10:19:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:19:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:19:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:19:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:19:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
10:19:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:19:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:19:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:19:00	-	Colocación: 3394; Ajuste : - 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
10:19:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PPV-EUKOMERO	PPV-EUKOMERO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PPV-LSYA	PPV-LSYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:19:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
10:19:00	-	VINALES B1.1 COGEN	VINALES B1.1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:19:00	-	NUEVAALDEA-1 B1.1 COGEN	NUEVAALDEA-1 B1.1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:19:00	-	CONVENTOVIEWEJO	CONVENTOVIEWEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LOSHERREROS-1	LOSHERREROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:19:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:19:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:19:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:19:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:19:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:19:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-VALLEDOSVIENTOS	PE-VALLEDOSVIENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
10:19:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
10:19:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-ELRAYVAN	PE-ELRAYVAN	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-LAHUYA-2	PPV-LAHUYA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:19:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	26	N	-	CI	-								

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Omp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:29:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:29:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:29:00	-	CARLAFLAQUEU-2	CARLAFLAQUEU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:29:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:29:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:29:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:29:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:29:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:29:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:29:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:29:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:29:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:29:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-DEIGODALMAGRO	PFV-DEIGODALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:29:00	-	LAJAVEJ-2 COGEN	LAJAVEJ-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTEFE	-	-
10:29:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
10:29:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
10:29:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
10:29:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:29:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:29:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:29:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:29:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
10:29:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
10:29:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
10:29:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
10:29:00	-	LACONFUENCIA-1	LACONFUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:29:00	-	LACONFUENCIA-2	LACONFUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:29:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:29:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:29:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
10:29:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
10:29:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
10:37:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	0	PO	LC	EP	-	EP							
10:41:00	-	Colocación: 1099; Ajuste : -300			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	DIZ024113095	ENLASA	-
10:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:41:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:41:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
10:41:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:41:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:41:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:41:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:41:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:41:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
10:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AMPAC	-	-
10:41:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
10:41:00	-	NUEVALDEIRA-1_B11_COGEN	NUEVALDEIRA-1_B11_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
10:41:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:41:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:41:00	-	DIGUISA-1	DIGUISA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:41:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
10:41:00	-	DIOSDEAGUIA	DIOSDEAGUIA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:41:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:41:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp						

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-CERROTIÑE	PE-CERROTIÑE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-LIANDOSVIENTE	PE-LIANDOSVIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:41:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:41:00	-	URICA-1	URICA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
10:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:41:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:41:00	-	PEUCHE-1	PEUCHE-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:41:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
10:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:41:00	-	CARLAQUE-2	CARLAQUE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:41:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:41:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
10:41:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:41:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:41:00	-	TATA-2	TATA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:41:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:41:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:41:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
10:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLODRADO	-	-
10:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLODRADO	-	-
10:41:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-CARRERAINTO	PFV-CARRERAINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	PFV-QUIRLARUN	PFV-QUIRLARUN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
10:41:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
10:41:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
10:41:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
10:41:00	-	CENTRALBONITO-MCL	CENTRALBONITO-MCL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
10:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:41:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:41:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:41:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
10:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
10:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
10:41:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
10:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
10:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
10:41:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
10:41:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
10:41:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
11:21:00	-	Colocación: 3493; Ajuste: -100	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	-	-	-
11:21:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:21:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,1 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	

06-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
11:21:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-FINSTERLIE	PFV-FINSTERLIE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:21:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:21:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
11:21:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118,2 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-SANFERDOP-GPG	PFV-SANFERDOP-GPG	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:21:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 74,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:21:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:21:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:21:00	-	URICAV-1	URICAV-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:21:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:21:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:21:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:21:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:21:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:21:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:21:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
11:21:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:21:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:21:00	-	CARILAHUEN-2	CARILAHUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:21:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:21:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
11:21:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:21:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:21:00	-	TATA-2	TATA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
11:21:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
11:21:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
11:21:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
11:21:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:21:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:21:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:21:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:21:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-CARRERA MITO	PFV-CARRERA MITO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:21:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:21:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:21:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:2																

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:34:00	-	Colocación: 3506; Ajuste: -150	CDC	0						Ajuste Porrrata Generalizada costo SEN 0	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	76	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 75,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48,2 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	34	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 193,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PEV-LISTA	PEV-LISTA	22	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:34:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	PEV-ANDESA	PEV-ANDESA	52	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
11:34:00	-	VINALES-1 BL1 COGEN	VINALES-1 BL1 COGEN	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
11:34:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
11:34:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:34:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:34:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:34:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:34:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	85	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:34:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	7	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-SOLEDILLA	PEV-SOLEDILLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-CAMPOSDELSOL	PEV-CAMPOSDELSOL	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	45	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:34:00	-	PEV-LLANODELLAMPÓS	PEV-LLANODELLAMPÓS	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:34:00	-	PEV-SANTIASABEL	PEV-SANTIASABEL	49	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 96,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	55	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	84	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-MARRELEWA	PEV-MARRELEWA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-LACRUZOLAR	PEV-LACRUZOLAR	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-DONACABMEN	PEV-DONACABMEN	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-SANPEDRO-GPG	PEV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-JAMA	PEV-JAMA	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-VALLESCONDIDO	PEV-VALLESCONDIDO	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:34:00	-	PEV-SANTIAGOOLAR	PEV-SANTIAGOOLAR	37	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:34:00	-	PEV-CME1	PEV-CME1	80	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HORDO MAULLE	-	-
11:34:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HORDO MAULLE	-	-

06-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-SOLDESHERTO	PFV-SOLDESHERTO	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
11:34:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
11:34:00	-	RIOPICOQUEUR-1	RIOPICOQUEUR-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
11:34:00	-	RIOPICOQUEUR-2	RIOPICOQUEUR-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
11:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
11:34:00	-	PFV-VILULA	PFV-VILULA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
11:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
11:34:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	PFV-LUZDENORTE	PFV-LUZDENORTE	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUIQUER	-	-
11:34:00	-	PE-UCUIQUER-2	PE-UCUIQUER-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUIQUER	-	-
11:34:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUIQUER	-	-
11:34:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUIQUER	-	-
11:45:00	-	Colocación: 3483; Ajuste: -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-		-	-
11:45:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	71	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PFV-USPA	PFV-USPA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PE-LOSCURIUROS	PE-LOSCURIUROS	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PE-SANMATHIAS	PE-SANMATHIAS	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
11:45:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AMPAC	-	-
11:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
11:45:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
11:45:00	-	NEUEVALEDEA-1 BL1 COGEN	NEUEVALEDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:45:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:45:00	-	LOSHERRROS-1	LOSHERRROS-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:45:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
11:45:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
11:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	84	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:45:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:45:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-LOSBUEÑOSAIRES	PE-LOSBUEÑOSAIRES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-CAMPODESOL	PFV-CAMPODESOL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:45:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
11:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	Ci	-</								

06-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:45:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:45:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:45:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIORO MAULE	-	-
11:45:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIORO MAULE	-	-
11:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:45:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:45:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:45:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:45:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
11:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:45:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:45:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:45:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:45:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
11:45:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:45:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:45:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
11:45:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
11:45:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
11:45:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
11:45:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:45:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
11:45:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-SOL DE SIERTO	PFV-SOL DE SIERTO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-DOEMEYCO	PFV-DOEMEYCO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-MESE DE LOS ANDES	PFV-MESE DE LOS ANDES	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
11:45:00	-	RIOPICOQUIRU-1	RIOPICOQUIRU-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
11:45:00	-	RIOPICOQUIRU-2	RIOPICOQUIRU-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
11:45:00	-	CENTRAL BONITO-MC1	CENTRAL BONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
11:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:45:00	-	PFV-RIOS DE CONDIDO	PFV-RIOS DE CONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:45:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
11:45:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:45:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:45:00	-	PE-LOS CERRILLOS	PE-LOS CERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
11:45:00	-	PFV-LUZ DE NORTE	PFV-LUZ DE NORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
11:45:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICICA ENERGIA	-	-
11:45:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICICA ENERGIA	-	-
11:45:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICICA ENERGIA	-	-
11:45:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICICA ENERGIA	-	-
11:45:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
11:45:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
11:45:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
11:48:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	PO	-	EP	PCP	EP	Sube pruebas según IL 2024001737			LIL2024001737	ENIGIE	-	-
12:00:00	-	Colocación: 3549; Ajuste: -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
12:00:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PFV-LUSA	PFV-LUSA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PE-LOS CURIUROS	PE-LOS CURIUROS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PE-LOS QUMOS	PE-LOS QUMOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-
12:00:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-
12:00:00	-	NUUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-
12:00:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:00:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:00:00	-	DIGILA-1	DIGILA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:00:00	-	LAMINA	LAMINA	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
12:00:00	-	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	PFV-DIEGO ALMAGROSUR													

06-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PFV-MANZANO	PE-MONTEREDONDO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
12:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:00:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
12:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-CABOILEONES-1	PE-CABOILEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-CABOILEONES-2	PE-CABOILEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-CABOILEONES-3	PE-CABOILEONES-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-CERRADOMMADOR	PFV-CERRADOMMADOR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-CONERO	PFV-CONERO	86	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-POZADMONTE-2	PFV-POZADMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-POZADMONTE-3	PFV-POZADMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-VALLESCONDIADO	PFV-VALLESCONDIADO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:00:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:00:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:00:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:00:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:00:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:00:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PURTILLA	-	-
12:00:00	-	FLORDIA2-2	FLORDIA2-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PURTILLA	-	-
12:00:00	-	FLORDIA3-1	FLORDIA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PURTILLA	-	-
12:00:00	-	FLORDIA3-2	FLORDIA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PURTILLA	-	-
12:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:00:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-DEIGODALMAGRO	PFV-DEIGODALMAGRO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-PAMPASCLARINORTE	PFV-PAMPASCLARINORTE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	93	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:00:00	-	LAJAVE-1 COGEN	LAJAVE-1 COGEN	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
12:00:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:00:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:00:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:00:00	-	PFV-RIODESCONIDIO	PFV-RIODESCONIDIO	64	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:00:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:00:00	-	PE-LOSCHIRILLOS	PE-LOSCHIRILLOS	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:00:00	-															

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:12:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-
12:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AMPAQ	-	-
12:12:00	-	VINALES 1_B1 COGEN	VINALES 1_B1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
12:12:00	-	NUEVALDEA-1_B1 COGEN	NUEVALDEA-1_B1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCO	-	-
12:12:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:12:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:12:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:12:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-
12:12:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:12:00	-	PE-LOSRIÑOSAIRES	PE-LOSRIÑOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-CHAMARES	PFV-CHAMARES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-FINSTERBERG	PFV-FINSTERBERG	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
12:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
12:12:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-LACUZOLAR	PFV-LACUZOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:12:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:12:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORDO MAULLE	-	-
12:12:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HORDO MAULLE	-	-
12:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	PEUCIEN-1	PEUCIEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
12:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	CARILACQUEN-2	CARILACQUEN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
12:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:12:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:12:00</																

06-11-2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:12:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:12:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:12:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:12:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:12:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:12:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
12:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:12:00	-	PE-LUCUER-2	PE-LUCUER-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
12:12:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
12:12:00	-	PE-LAFLOP	PE-LAFLOP	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
12:35:00	-	Colocación: 3517; Ajuste: -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
12:35:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PPV-EL ROMERO	PPV-EL ROMERO	125	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PPV-LISVA	PPV-LISVA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:35:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:35:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAPAC	-	-
12:35:00	-	VINALES-BL1 COGEN	VINALES-BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUICO	-	-
12:35:00	-	NEUEVAALDEA-1-BL1 COGEN	NEUEVAALDEA-1-BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUICO	-	-
12:35:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:35:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:35:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:35:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
12:35:00	-	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	PPV-DIEGO ALMAGROSUR	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
12:35:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:35:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:35:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	92	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:35:00	-	PE-LOS BUELOS SAIRES	PE-LOS BUELOS SAIRES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	35	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-SOLEDIELLA	PPV-SOLEDIELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-VALLEDIELSOL	PPV-VALLEDIELSOL	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	57	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:35:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PPV-LOS DIOS	PPV-LOS DIOS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
12:35:00	-	PPV-LLANODELLAMPROS	PPV-LLANODELLAMPROS	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
12:35:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PPV-PAMATIGRE	PPV-PAMATIGRE	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-EL ARRAYAN	PE-EL ARRAYAN	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PPV-MARIELENA	PPV-MARIELENA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:35:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo					

06-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:25:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:25:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:25:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:25:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:25:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:25:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:25:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:25:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:25:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:25:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-PAMPASCLARONORTE	PFV-PAMPASCLARONORTE	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-ATACAMAAGUAR-2	PFV-ATACAMAAGUAR-2	52	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 121,4 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 220 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	60	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 117,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:25:00	-	LIAJUEVE-1 COGEN	LIAJUEVE-2 COGEN	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
12:25:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:25:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:25:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:25:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	44	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:25:00	-	PFV-ANDESCONDIDO	PFV-ANDESCONDIDO	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:25:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:25:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:25:00	-	PE-LUZDELCORTE	PE-LUZDELCORTE	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 115,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
12:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:25:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
12:25:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
12:25:00	-	PE-LAFIOR	PE-LAFIOR	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
12:34:00	-	Colocación: 3323; Ajuste : -400	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
12:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103,7 MW; origen: Sitr; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: Sitr; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: Sitr; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PFV-LIXIA	PFV-LIXIA	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: Sitr; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
12:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PE-LOSOILMOS	PE-LOSOILMOS	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,3 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
12:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-
12:34:00	-	VINALES-1L1 COGEN	VINALES-1L1 COGEN	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-
12:34:00	-	NUEVAALDEA-1-1L1 COGEN	NUEVAALDEA-1-1L1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCA	-	-
12:34:00	-	CONVENTOVIEWEJO	CONVENTOVIEWEJO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:34:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:34:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12:34:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
12:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
12:34:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 187,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:34:00	-	PE-LOSRIÑENCOSAIRES	PE-LOSRIÑENCOSAIRES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Sitr	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:34:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA													

06-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-CERRICODIMINADOR	PFV-CERRICODIMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-CONEL	PFV-CONEL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-SANFERDOR-GPG	PFV-SANFERDOR-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-VALLESCONDIPIO	PFV-VALLESCONDIPIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-SANTAGOSSOLAR	PFV-SANTAGOSSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:34:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIRO MAULE	-	-
12:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:34:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:34:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:34:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
12:34:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:34:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:34:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:34:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:34:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
12:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:34:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:34:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:34:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:34:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:34:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
12:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:34:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-PAMPASOLARONORTE	PFV-PAMPASOLARONORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-ATACAMAOSOLAR-2	PFV-ATACAMAOSOLAR-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-SOLDESDESERTO	PFV-SOLDESDESERTO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	PFV-QUILAPILLUN	PFV-QUILAPILLUN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
12:34:00	-	LAJAVEVE-2 COGEN	LAJAVEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
12:34:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:34:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:34:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
12:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:34:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:34:00	-	PFV-ROSCONDIPIO	PFV-ROSCONDIPIO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:34:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
12:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:34:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
12:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
12:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:34:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
12:34:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
12:34:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LUCUQUER	-	-
13:06:00	-	Colocación: 3856; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
13:06:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-LIXIA	PFV-LIXIA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
13:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-				

06-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
13:06:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	104	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	153	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 173,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR, SSCC, CTFH+	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	CHAPQUIN-2	CHAPQUIN-2	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
13:06:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 103,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	46	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-SANFERD-GPG	PFV-SANFERD-GPG	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:06:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:06:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:06:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:06:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:06:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:06:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:06:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:06:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:06:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:06:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:06:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
13:06:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:06:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:06:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:06:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:06:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
13:06:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:06:00	-	COYA	COYA	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:06:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
13:06:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
13:06:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
13:06:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
13:06:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:06:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:06:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,7 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:06:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 121,4 MW; origen: Prondístico, SSCC, CTFH+	Porrrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
13:																

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:27:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE				L0204001595 - L0204000417 - L0204000408 - L0204000017	COLBUN	-	-
13:28:00	-	Colocación: 3807; Ajuste :- 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-			-	-
13:28:00	-	PE-PUNTALAMERAS	PE-PUNTALAMERAS	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	81	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 181.3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	51	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 56.7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 55.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	125	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PPV-LISYA	PPV-LISYA	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PPV-MALGABARDA	PPV-MALGABARDA	71	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
13:28:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	37	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	37	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	47	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 137.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	46	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:28:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	46	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
13:28:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
13:28:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:28:00	-	NUEVALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
13:28:00	-	CONVENTOVIEWEJO	CONVENTOVIEWEJO	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
13:28:00	-	LOSHIERROSSI-1	LOSHIERROSSI-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
13:28:00	-	DIGULA-1	DIGULA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
13:28:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:28:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	75	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
13:28:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	82	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 92.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
13:28:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.7 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 35.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	92	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	54	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	134	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 372.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-VALLEDLSOL	PPV-VALLEDLSOL	54	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	71	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 174.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	51	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:28:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	58	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:28:00	-	PPV-LOSLODOS	PPV-LOSLODOS	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:28:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:28:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
13:28:00	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	46	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 99.4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
13:28:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	37	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 48.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	37	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 105.9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	41	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	37	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-MARIELENA	PPV-MARIELENA	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 27.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-LACHUSOLAR	PPV-LACHUSOLAR	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	37	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	38	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	29	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	56	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 69.8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 57.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
13:28:00	-	PPV-SANTIAGOSOLAR	PPV-SANTIAGOSOLAR	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:28:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	71	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENER		

06-11-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapole	Condición	Neomante	Centro de	SSCC			
13:28:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Prondístico; SSCC- CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-SOLDELDDESERTO	PPV-SOLDELDDESERTO	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-DOMEYNO	PPV-DOMEYNO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-		
13:28:00	-	LALAEVE-2_COGEN	LALAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-		
13:28:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-		
13:28:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-		
13:28:00	-	CENTRALBONITO-2-MCL	CENTRALBONITO-2-MCL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-		
13:28:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-		
13:28:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-		
13:28:00	-	PPV-RIODECONDIDO	PPV-RIODECONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-		
13:28:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-		
13:28:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-		
13:28:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-		
13:28:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-		
13:28:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-		
13:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-		
13:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-		
13:28:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-		
13:28:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-		
13:28:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-		
13:28:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-		
13:28:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-		
13:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-		
13:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3_RALCO_sinv	0	DLF	-	FS	PCP	RE			N	L2024001595 - L2024000417 - L2024000408 - L2024000017	COLBUN	-	-		
13:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2_vpang	225	N	-	CI	-	RE	Cambio de configuración serie		N		ENEL GENERACION	-	-		
13:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1_RALCO_vpang	150	N	-	PC	-	RE	Cambio de configuración serie		N		ENEL GENERACION	-	-		
13:40:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2_RALCO_vpang	100	RO	-	CI	-	RE	Cambio de configuración serie		N	L2024001595	COLBUN	-	-		
13:40:00	-	RALCO-2	RALCO-2_vbtr	250	N	-	CI	-	OM	Cambio de configuración serie		V		ENEL GENERACION	-	-		
13:40:00	-	RALCO-1	RALCO-1_vbtr	250	N	-	CI	-	OM	Cambio de configuración serie		V		ENEL GENERACION	-	-		
13:48:00	-	Colocación: 4179; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SENO 0	Prorrata Generalizada costo SENO 0	-	-		-	-		
13:48:00	-	PE-PUNTAALLANERAS	PE-PUNTAALLANERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
13:48:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR; SSCC- CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
13:48:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR; SSCC- CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
13:48:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
13:48:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC- CTF(-); SSCC- CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
13:48:00	-	PPV-LISYA	PPV-LISYA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
13:48:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC- CTF(-); SSCC- CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ACCIONA	-	-		
13:48:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
13:48:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
13:48:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
13:48:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
13:48:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
13:48:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
13:48:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
13:48:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
13:48:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	AES ANDES	-	-		
13:48:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCA	-	-		
13:48:00	-	VINALES-BL1_COGEN	VINALES-BL1_COGEN	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCA	-	-		
13:48:00	-	NUEVAALDEA-1-BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1-BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ARAUCA	-	-		
13:48:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
13:48:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
13:48:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-		
13:48:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-		
13:48:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	COLBUN	-	-		
13:48:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
13:48:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
13:48:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
13:48:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:48:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	58	N													

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
13:48:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	10	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-LACRUZOSOLAR	PFV-LACRUZOSOLAR	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-DONIA CARMEN	PFV-DONIA CARMEN	13	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-SAN PEDRO-GRG	PFV-SAN PEDRO-GRG	40	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	18	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 131,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:48:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:48:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	77	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:48:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:48:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
13:48:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:48:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:48:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:48:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:48:00	-	PEUCEN-1	PEUCEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:48:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:48:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	9	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:48:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	24	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:48:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:48:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:48:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:48:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:48:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
13:48:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	32	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:48:00	-	COYA	COYA	5	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:48:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:48:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:48:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:48:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
13:48:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:48:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
13:48:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	19	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	39	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	27	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	29	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	51	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 117,1 MW; origen: Prondístico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-SOLDE DESIERTO	PFV-SOLDE DESIERTO	88	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-BOEMEYO	PFV-BOEMEYO	73	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-MESTADE LOSANDES	PFV-MESTADE LOSANDES	58	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 116,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	44	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:48:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:48:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:48:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:48:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:48:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	31	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:48:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	43	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:48:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	61	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:48:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	38	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:48:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:48:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:48:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:48:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:48:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:48:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:48:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:48:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:48:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
13:48:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LIQUIQUER	-	-
13:48:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	3	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LIQUIQUER	-	-
13:48:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LIQUIQUER	-	-
14:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO vbarr	43	DRO	-	PP	-	RE	Con SSCC	-	N	L2024001595	COLBUN	-	-
14:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1 RALCO vbarr	43	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC	-	N	L2024001595	COLBUN	-	-
14:11:00	-	Colocación: 4055; Ajuste: -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
14:11:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	16	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	101	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 104,3 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:11:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	48	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:11:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:11:00	-	PFV-ELOMERINO	PFV-ELOMERINO	123	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR; SSCC: CTF(-); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:11:00	-	PFV-LISA	PFV-LISA	20	N	-	C	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-</

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-CHIANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-FINSTERLAE	PFV-FINSTERLAE	94	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	14	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-CAMPOSOLSO	PFV-CAMPOSOLSO	138	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR, SSCC, CTFE)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	47	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	PFV-CARCORINDO	PFV-CARCORINDO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
14:11:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
14:11:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	45	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 46,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	20	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-CERROCOMANDADOR	PFV-CERROCOMANDADOR	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	104	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, CTFE)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-SANFIDRO-GPG	PFV-SANFIDRO-GPG	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	67	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 154,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:11:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 85,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:11:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	72	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:11:00	-	URCAV-1	URCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
14:11:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	CARLAFAQUEN-1	CARLAFAQUEN-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	CARLAFAQUEN-2	CARLAFAQUEN-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
14:11:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:11:00	-	COYA	COYA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:11:00	-	TATA-2	TATA-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
14:11:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
14:11:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
14:11:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
14:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:11:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PFV-CARRERAINTO	PFV-CARRERAINTO	24	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 62,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PFV-DIEGOCORRALMAGRO	PFV-DIEGOCORRALMAGRO	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 34,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
14:11:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE		

06-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:11:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
14:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1	169	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:14:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI_ GN_A	130	N	-	LC	PMT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI+TV1_ GNL_B	51	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
16:05:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TGI_ GNL_B	51	N	-	LC	PMT	-	OM	-	-	-	ENGIE	-	-
16:08:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	-	DF	-	FS	PCP	SDCF	SDCF 2024114717	-	-	U2024001220 - D12024114717	ESCUADRON	-	-
16:34:00	-	Colocación: #562, Ajuste : - 250		0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
16:34:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
16:34:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PE-LOSCLUBROS	PE-LOSCLUBROS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
16:34:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
16:34:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:34:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:34:00	-	NUEVAALDEA, BL1+BL2, COGE N	NUEVAALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
16:34:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:34:00	-	LOSHERROS-1	LOSHERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:34:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:34:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 162,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:34:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:34:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:34:00	-	RALCO-2	RALCO-2	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:34:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	CHAPOLINA-2	CHAPOLINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
16:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
16:34:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:34:00	-															

06-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
16:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:34:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:34:00	-	CARLAFAQUEN-2	CARLAFAQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:34:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:34:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:34:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:34:00	-	FIATIA-2	FIATIA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:34:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:34:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:34:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
16:34:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-DIEGOLMAGRO	PFV-DIEGOLMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-PAMPASOLARINORTE	PFV-PAMPASOLARINORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
16:34:00	-	LAJAVEJ-2 COGEN	LAJAVEJ-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANFENTE	-	-
16:34:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:34:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
16:34:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:34:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:34:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:34:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
16:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:34:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:34:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:34:00	-	PE-LUCUQUI-2	PE-LUCUQUI-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
16:34:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-
16:48:00	-	PFV-ANDES SOLAR II	PFV-ANDES SOLAR II	25	CSE	-	CI	-	EXP	Inicia maniobras de inyección al SADI	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:52:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	PMT	PCP	OM		L2024001206 - L2024000181 - L2024001677 - L2024001690 - L2024000772	-	-	ENLASA	-	-
16:59:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM		L2024000769 - L2024000182 - L2024001681 - L2024000732 - L2024014864	-	-	ENLASA	-	-
17:14:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	Cancela SD 2024110708	L2024000769 - L2024000182 - L2024001681 - L2024000732 - L2024014864	-	-	ENLASA	-	-
17:38:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	LF	-	MT	PCP	OM		L2024000732 - L2024014864	-	-	AES GENER	-	-
17:45:00	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL B	91	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV		-	-	ENGIE	-	-
18:02:00	-	MEIILLONES-CTM3	MEIILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL B	91	N	LC	MT	-	OM			-	-	ENGIE	-	-
18:02:00	-	Colocación: 4706; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
18:02:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:02:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:02:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:02:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:02:00	-	PFV-ELKOMERO	PFV-ELKOMERO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:02:00	-	PFV-LISYA	PFV-LISYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:02:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
18:02:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:02:00	-	PE-LOSOURIROS	PE-LOSOURIROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:02:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:02:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:02:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:02:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:02:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:02:00	-	PE-SANMATHAS	PE-SANMATHAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:02:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:02:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
18:02:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:02:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:02:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI2_COGE	NUEVAALDEA-1_BLI2_COGE	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:02:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:02:00	-	LOSHERROS-1	LOSHERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:02:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:02:00	-	LAMINA	LAMINA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:02:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:02:00	-	PFV-DIEGOLMAGROSUR	PFV-DIEGOLMAGROSUR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:02:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:02:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	173	N	-										

06-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:02:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:02:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:02:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:02:00	-	PFV-CAMPOSOL	PFV-CAMPOSOL	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:02:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:02:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 267,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:02:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:02:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:02:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:02:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:02:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:02:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:02:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:02:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:02:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:02:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
18:02:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
18:02:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF+)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-LAHUYACA-2	PFV-LAHUYACA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-LACHUSOLAR	PFV-LACHUSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-DONKACARMEN	PFV-DONKACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-CERRITIGRE	PE-CERRITIGRE	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:02:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:02:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:02:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:02:00	-	LIBRA-1	LIBRA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:02:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:02:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:02:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:02:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:02:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:02:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:02:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
18:02:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:02:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:02:00	-	CARILACUEN-2	CARILACUEN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:02:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:02:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
18:02:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:02:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:02:00	-	TITAT-2	TITAT-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
18:02:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
18:02:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
18:02:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
18:02:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:02:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:02:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,14 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-MESTIZABLES ANDÉS	PFV-MESTIZABLES ANDÉS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	PFV-QUIJARIJUN	PFV-QUIJARIJUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
18:02:00	-	LUAJEVE-2_CODEN	LUAJEVE-2_CODEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
18:02:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:02:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
18:02:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-				

06-11-2024											SSCC					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:16:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_vpang	225	N	-	PC	-	RE			N		ENEL GENERACION	-	-
18:24:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada				L10204001206- L10204001611- L10204001690- L10204000772	ENLASA	-
18:28:00	-	Colocación: 5252; Ajuste: 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
18:28:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:28:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:28:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:28:00	-	PFV-EL ROMERO	PFV-EL ROMERO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:28:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:28:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:28:00	-	PE-LOS CURUROS	PE-LOS CURUROS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:28:00	-	PE-LOS LAMOS	PE-LOS LAMOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:28:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:28:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:28:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:28:00	-	PFV-ANDES28	PFV-ANDES28	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:28:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:28:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:28:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:28:00	-	VINALES B11 COGEN	VINALES B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:28:00	-	NUEVAALDEA-1 B11 COGEN	NUEVAALDEA-1 B11 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:28:00	-	NUEVAALDEA B11+B12 COGE N	NUEVAALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:28:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:28:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:28:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:28:00	-	DIGUIA-1	DIGUIA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:28:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGIA	-	-
18:28:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:28:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:28:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85,9 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:28:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:28:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:28:00	-	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	PFV-DIEGO ALMAGROSUR	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:28:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:28:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	269	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:28:00	-	RALCO-1	RALCO-1	212	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:28:00	-	RALCO-2	RALCO-2	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:28:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACION	-	-
18:28:00	-	PE-LOS BUENOS AIRES	PE-LOS BUENOS AIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 341,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 236,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:28:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:28:00	-	PFV-LOS OROS	PFV-LOS OROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:28:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:28:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:28:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:28:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:28:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-CABO LONES-1	PE-CABO LONES-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-CABO LONES-2	PE-CABO LONES-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-CABO LONES-3	PE-CABO LONES-3	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-EL ARAYAN	PE-EL ARAYAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-PUNTA COLORADA	PE-PUNTA COLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-MARIELINA	PFV-MARIELINA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-POZADALMONTE-2	PFV-POZADALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-POZADALMONTE-3	PFV-POZADALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:28:00	-	PFV-URIBESOL														

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:28:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	62	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 141,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNEREX	-	-
18:28:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 170,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	17	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
18:28:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:28:00	-	COYA	COYA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:28:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:28:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:28:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:28:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PUNTILLA	-	-
18:28:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:28:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:28:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PFV-CARRERAAMITO	PFV-CARRERAAMITO	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	50	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PFV-SOLDELDIESTRO	PFV-SOLDELDIESTRO	83	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 212,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	55	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
18:28:00	-	LALAYE-2_COGEN	LALAYE-2_COGEN	1	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
18:28:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
18:28:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
18:28:00	-	CENTRALBONITO-MCL1	CENTRALBONITO-MCL1	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
18:28:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:28:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	40	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:28:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	58	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 112,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:28:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
18:28:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
18:28:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
18:28:00	-	PE-LOSCEBRILLOS	PE-LOSCEBRILLOS	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATKRAFT	-	-
18:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 87,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
18:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SUN POWER	-	-
18:28:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:28:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:28:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:28:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:28:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
18:28:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	PC	-	OT	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
18:41:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	275	RO	-				Subida Anticiclónica	L20023001949	-	-	AES GENER	-	-
18:41:00	-									Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-		-	-
18:43:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	PDO	LC	EP	-	EP	Con SD 2024112087		-	-	CARDONES	-	-
18:50:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 KV El Peñón - La Ruca	LT 110 KV El Peñón - La Ruca	-	-	CDC	-	-
18:51:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 KV Parral - Cauquenes	LT 66 KV Parral - Cauquenes	-	-	CDC	-	-
18:52:00	-	Colocación: 5558; Ajuste: 200	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-		-	-
18:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	73	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 60,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	31	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCIONA	-	-
18:52:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	21	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PE-LOSURURROS	PE-LOSURURROS	38	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	56	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	53	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
18:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
18:52:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARALCO	-	-
18:52:00	-	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	NUEVAALDEA-1_B11_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARALCO	-	-
18:52:00	-	NUEVAALDEA_B11+B12_COGE N	NUEVAALDEA_B11+B12_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARALCO	-	-
18:52:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:52:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:52:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:52:00	-	DIGUA1-1	DIGUA1-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:52:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:52:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	38	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	85	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COLBUN	-	-
18:52:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	152	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN		

06-11-2024															SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp					Zona Descople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:52:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 281,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-RENICO-2	PE-RENICO-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	-	-
18:52:00	-	CHAPQUJUNA-2	CHAPQUJUNA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	-	-
18:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	-	-
18:52:00	-	MEILLONES CTM3 CC	MEILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENGIE	-	-
18:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPROS	PFV-LLANODELLAMPROS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENASA	-	-
18:52:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-LAHUAYAC-2	PFV-LAHUAYAC-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-VALLESCORRIDO	PFV-VALLESCORRIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		ENOR CHILE	-	-
18:52:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:52:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		HIRO MAULE	-	-
18:52:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		HIRO MAULE	-	-
18:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	-	-
18:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	-	-
18:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	-	-
18:52:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	-	-
18:52:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	-	-
18:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	-	-
18:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		INNERGEX	-	-
18:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	-	-
18:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	-	-
18:52:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	-	-
18:52:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	-	-
18:52:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	-	-
18:52:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		LAP	-	-
18:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:52:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:52:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		PUNTILLA	-	-
18:52:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		PUNTILLA	-	-
18:52:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		PUNTILLA	-	-
18:52:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		PUNTILLA	-	-
18:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RIO COLORADO	-	-
18:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RIO COLORADO	-	-
18:52:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PFV-DIEGODELMAGRE	PFV-DIEGODELMAGRE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Gen. Actual				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,9 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PFV-SOLDEL DESERTO	PFV-SOLDEL DESERTO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,4 MW; origen: Prondístico				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR				Prorrata Generalizada costo SENO	-		RNE	-	-
18:52:00	-	LAIAYE-2 COGEN	LAIAYE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual									

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:59:00	-	PE-LOSLURIROS	PE-LOSLURIROS	37	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:59:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	28	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 27,9 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:59:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:59:00	-	PFV-ANDESA-1	PFV-ANDESA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:59:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:59:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:59:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	66	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:59:00	-	PE-SANMATTIAS	PE-SANMATTIAS	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:59:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	61	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
18:59:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:59:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:59:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:59:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGE	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:59:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:59:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:59:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	6	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:59:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:59:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
18:59:00	-	LAMINA	LAMINA	15	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:59:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 123,6 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:59:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:59:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:59:00	-	LAMINA	LAMINA	9	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	79	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
18:59:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	152	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	269	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 276,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	RALCO-1	RALCO-1	211	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	RALCO-2	RALCO-2	185	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 230,4 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	110	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 146,4 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	29	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	43	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 88,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-INSTITUTARRA	PFV-INSTITUTARRA	106	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	26	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-SOLDELLILA	PFV-SOLDELLILA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	180	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 243,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	142	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 147,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	96	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 132,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	69	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 35,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:59:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:59:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:59:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	77	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:59:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:59:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	33	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:59:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	30	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:59:00	-	MEILLONES_CTM3_CC	MEILLONES_CTM3_CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81,2 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:59:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	48	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
18:59:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	65	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 79,1 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	88	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	98	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 116,9 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	90	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	54	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	41	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	49	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 53,6 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	4	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-POZOLAMONTE-3	PFV-POZOLAMONTE-3	8	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	34	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	7	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-SANPEDRO-GRG	PFV-SANPEDRO-GRG	39	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	23	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	51	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Prondístico	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	87	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	76	N	-	Ci	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Porrrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:59:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	Ci	-								

06-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapote	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:59:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-SOLDESDERTE	PFV-SOLDESDERTE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:59:00	-	LALIAVE-2_COGEN	LALIAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:59:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:59:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:59:00	-	CENTRALBONITO-MCL	CENTRALBONITO-MCL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:59:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:59:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:59:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:59:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:59:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:59:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:59:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:59:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:59:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:59:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:59:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:59:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:59:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:59:00	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LICUQUER	-	-
18:59:00	-	PE-LASPEREZANA	PE-LASPEREZANA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LICUQUER	-	-
19:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	-
19:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	L12022002402	ENEL GENERACION	-
19:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
19:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	225	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
19:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	225	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
19:01:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
19:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-
19:07:00	-	Colocación: 5938; Ajuste: 600	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-ELUMERO	PFV-ELUMERO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:07:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PE-LOSDOLMOS	PE-LOSDOLMOS	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AMPAC	-	-
19:07:00	-	VINALES_B1_1_COGEN	VINALES_B1_1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:07:00	-	NUEVAALDEA_B1_1_COGEN	NUEVAALDEA_B1_1_COGEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:07:00	-	NUEVAALDEA_B1_1-B1_2_COGEN	NUEVAALDEA_B1_1-B1_2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:07:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:07:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:07:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:07:00	-	DIGILA-1	DIGILA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:07:00	-	LOSHERRIOS2	LOSHERRIOS2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:07:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	LAMINA	LAMINA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:07:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:07:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	269	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:07:00	-	RALCO-1	RALCO-1	296	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 390 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:07:00	-	RALCO-2	RALCO-2	211	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 360 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:07:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:07:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:07:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:07:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39						

06-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmp	Motivo	Zona Descapole	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:07:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	91	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENGIE	-	-
19:07:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENLASA	-	-
19:07:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-LACUQUER-2	PFV-LACUQUER-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-VALLESCONDDIDO	PFV-VALLESCONDDIDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:07:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:07:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:07:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIORO MAULE	-	-
19:07:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	HIORO MAULE	-	-
19:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	INNERGEX	-	-
19:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	LAP	-	-
19:07:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:07:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:07:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
19:07:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
19:07:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
19:07:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	PUNTILLA	-	-
19:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:07:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:07:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-CHUQUECO	PE-CHUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	RNE	-	-
19:07:00	-	LALAEVE-2 COGEN	LALAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SANTA FE	-	-
19:07:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
19:07:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
19:07:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SCOTTA	-	-
19:07:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:07:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:07:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:07:00	-	PFV-VILKA	PFV-VILKA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SIEMENS	-	-
19:07:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
19:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
19:07:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	STATKRAFT	-	-
19:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
19:07:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	SUN POWER	-	-
19:07:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:07:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
19:07:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SENO	-	-	UCUQUER	-	-
19:07:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	4	N	-	CI	-	OM							

06-11-2024																SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg		Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
19:15:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	33	N	-	PC	-	OM							SANTA FE	-	-	
19:15:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM							AES GENER	-	-	
19:15:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM							ANALUCO	-	-	
19:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V				ENEL GENERACION	-	-	
19:15:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			N				COLBUN	-	-	
19:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM			N				COLBUN	-	-	
19:15:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	11	RO	-	PC	-	OM				L12024001608			COMASA	-	-	
19:15:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM							COMASA	-	-	
19:15:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visa_curi_loma_pehu	0	DN	-	PP	-	OM						N	ENEL GENERACION	-	-	
19:15:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visa_curi_loma_pehu	20	DN	-	PP	-	OM						N	ENEL GENERACION	-	-	
19:15:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visa_curi_loma_pehu	0	DN	-	PP	-	OM						N	ENEL GENERACION	-	-	
19:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM				L12024001307			ENEL GENERACION	-	-	
19:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM						N	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM						N	ENEL GENERACION	-	-	
19:15:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM						N	L12024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V				ENEL GENERACION	-	-	
19:15:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM							SANTA FE	-	-	
19:15:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE				N	L12024001595		COLBUN	-	-	
19:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE				N	L12024001595		COLBUN	-	-	
19:15:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	PC	-	OM				N	L12024001595		COLBUN	-	-	
19:15:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	
19:15:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:15:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:20:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM				N	L12024001307		ENEL GENERACION	-	-	
19:26:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_visa_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:26:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_visa_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_visa_curi_loma_pehu	35	N	-	PC	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	N	LC	PMT	PCP	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:38:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						ENEL GENERACION	-	-	
19:38:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L12024000732			AES GENER	-	-	
19:43:00	-	-	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG							-	-	
19:43:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM							ENGIE	-	-	
19:43:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				L12024000495			ENAP ACONCAGUA	-	-	
19:43:00	-	COCHRANE-CCH3	COCHRANE-CCH3_CAR	275	RO	-	PC	-	OM							AES GENER	-	-	
19:43:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:43:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:43:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:43:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:43:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLG	PP	-	OT							CARDONES	-	-	
19:46:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:46:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:46:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:46:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	110	N	-	PC	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
19:50:00	-	-	CANUTILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG							-	-	
19:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM				N			COLBUN	-	-	
19:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM				N			COLBUN	-	-	
19:50:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	DRO	DLG	PP	OMP	OM				L12024001199			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:50:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	PC	CF	OM				L12024000079			ENERGIA PACIFICO	-	-	
19:55:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM							ENGIE	-	-	
19:55:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	PC	-	OM				N			COLBUN	-	-	
20:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL_B a GNL_A						ENGIE	-	-	
20:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM				N			COLBUN	-	-	
20:06:00	-	-	ELTORO_sinv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG						COLBUN	-	-	
20:06:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM				N			COLBUN	-	-	
20:06:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM				N			COLBUN	-	-	
20:06:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
20:06:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
20:06:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
20:06:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
20:06:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM							CARDONES	-	-	
20:06:00	-	EPACIFICO	EPACIFICO_COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM				L12024000079			ENERGIA PACIFICO	-	-	
20:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM							CARDONES	-	-	
20:08:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM				L12024001199			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
20:11:00	-	-	COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG							-	-	
20:11:00	-	COCHRANE-CCH3	COCHRANE-CCH3_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L12024000732			AES GENER	-	-	
20:11:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
20:11:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
20:11:00	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
20:11:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	0	N	-	MT	-	OM				N			ENEL GENERACION	-	-	
20:11:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				L12024000495			ENAP ACONCAGUA	-	-	
20:11:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	200	RO	-	CI	-	OM				L12023001949			AES GENER	-	-	
20:11:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM							CARDONES	-	-	
20:15:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	267	N	LC	PC	PCP	OM							ENEL GENERACION	-	-	
20:16:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM				L12024001199			GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
20:36:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	PO	LC	EP	-	EP	Según PO 2024112232						ENGIE	-	-	
20:38:00	-	-	GUACOLDA-3_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG							-	-	
20:38:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM										

06-11-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
21:24:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70	LF	-	PC	PCP	OM				U2024000769 - U2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-		
21:24:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-		
21:24:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-		
21:24:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-		
21:24:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-		
21:24:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM					COMASA	-	-		
21:24:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150	RO	-	CI	-	OM					AES GENER	-	-		
22:08:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	RO	LC	PS	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
22:23:00	-	GUACOLDA-5_CAR		-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-		
22:23:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2024000732	AES GENER	-	-		
22:23:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				U2023001949	AES GENER	-	-		
22:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	18	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-		
22:23:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	0	DRD	DLC	FS	MTP	OM				U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
22:23:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-		
22:23:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	26	RO	-	PC	-	OM				U2024001608	COMASA	-	-		
22:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GNL_A	-	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-		
22:50:00	-		RAPEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-		
22:50:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	130	N	LC	MT	PCP	OM					EENEL GENERACION	-	-		
22:50:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-		
22:50:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				U2024000416 - U2023001864	AES GENER	-	-		
22:50:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024000769 - U2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-		
22:50:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				U2024001206 - U2024000181 - U2024001677 - U2024001690 - U2024000772	ENLASA	-	-		
22:50:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				U2024001207 - U2024001682	ENLASA	-	-		
22:50:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				U2024001209 - U2024001684	ENLASA	-	-		
22:50:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	PCP	OM					ENGIE	-	-		
22:50:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM			N	U2024001307	EENEL GENERACION	-	-		
22:51:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM			N	U2024001307	EENEL GENERACION	-	-		
22:55:00	-		PAM COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-		
22:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	U2022002402	EENEL GENERACION	-	-		
22:55:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	N	-	MT	MTP	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
22:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	U2024001288	EENEL GENERACION	-	-		
22:55:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-		
22:55:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-		
22:55:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-		
22:55:00	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-		
22:55:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	RO	-	MT	-	OM				U2024001608	COMASA	-	-		
22:55:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-		
22:55:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-		
22:55:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-		
22:55:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	91	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-		
22:55:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
22:55:00	-	NUBUAIDEA-2	NUBUAIDEA-2_BLI+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-		
22:55:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-		
22:55:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	U2024001595	COLBUN	-	-		
22:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-		
22:55:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N	U2024001595 - U2024000417 - U2024000408 - U2024000017	COLBUN	-	-		
22:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-		
22:55:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-		
22:55:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	0	N	-	MT	-	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
22:55:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	0	N	-	MT	-	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
22:55:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	0	N	-	MT	-	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
22:55:00	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	22	N	-	PC	-	OM			N		ARAUCO	-	-		
23:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-		
23:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-		
23:00:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	0	N	-	PS	-	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
23:00:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	0	N	-	PS	-	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
23:00:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	0	N	-	PS	-	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
23:05:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	75	RO	LC	MT	-	OM	Finaliza PO 2024112232			U2024001072 - D20240113360 - D2024112232	ENGIE	-	-		
23:05:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	0	DN	-	FS	-	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
23:10:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		-		-	-		
23:10:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		-		-	-		
23:10:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	226	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-		
23:10:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	267	N	LC	PCP	OM						EENEL GENERACION	-	-		
23:10:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	N	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-		
23:10:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM					AES GENER	-	-		
23:10:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-		
23:10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM					AES GENER	-	-		
23:10:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	70	LF	-	PC	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	ENLASA	-	-		
23:10:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	144	LF	-	PC	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	ENLASA	-	-		
23:10:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	ENLASA	-	-		
23:10:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	ENLASA	-	-		
23:10:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	110	N	-	PC	PCP	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	ENGIE	-	-		
23:10:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM				LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	KDM	-	-		
23:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	U2022002402	EENEL GENERACION	-	-		
23:10:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
23:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	U2024001288	EENEL GENERACION	-	-		
23:10:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			N	U2024001307	EENEL GENERACION	-	-		
23:10:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	0	DN	-	FS	-	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
23:10:00	-		PEHUENCHÉ	-	-	-	FS	-	OM	Cambio CMG					-	-		
23:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-		
23:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-		
23:16:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vista_curi_loma_pehu	-	DN	-	FS	-	OM			N		EENEL GENERACION	-	-		
23:18:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-		

06-11-2024																	SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
23:18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12024000732	AES GENER	-	-		
23:18:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	RO	LC	PS	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12024001072 - DI20024113360 - DI2024112232	ENGIE	-	-		
23:18:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L12024001307	ENEL GENERACION	-	-		
23:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12023001949	AES GENER	-	-		
23:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv	-	RO	-	PS	-	RE			N	L12024001595	COLBUN	-	-		
23:30:00	-		GUACOLDA-5_CAR	0						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-		
23:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_simv	-	DRO	-	FS	-	RE			N	L12024001595	COLBUN	-	-		
23:41:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	DRO	DLC	FS	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12024001072 - DI20024113360 - L12024001740	ENGIE	-	-		
23:47:00	-		MEJILLONES-EM_CAR	-						Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-		
23:47:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	N	LC	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENEL GENERACION	-	-		
23:47:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre			AES GENER	-	-		
23:47:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12024000416 - L12023001864	AES GENER	-	-		
23:47:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12024000769 - L12024000182 - LI 7024001681	ENLASA	-	-		
23:47:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12024001286 - L12024000181 - L12024001677 - L12024001690 - L12024000772	ENLASA	-	-		
23:47:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12024001207 - L12024001682	ENLASA	-	-		
23:47:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre		L12024001209 - L12024001684	ENLASA	-	-		

INFORME DIARIO

Miércoles 06 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	-	LF	PMG HP MC3	50.8	52.5	+3.25 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	-	169.2	GNP	LF	PMG HP Mariposas	96.0	76.1	-20.74 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	149.9	127.9	-14.66 %	PMG
BESS Andes IV	675.4	837.4	+23.98 %		PMG HP Ojos de Agua	132.6	131.5	-0.87 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	320.2	257.0	-19.74 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIB	764.7	927.1	+21.24 %		PMG HP Piedras Negras	48.3	61.8	+27.95 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Pulelfu	203.2	193.9	-4.57 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	71.0	-0.18 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Renaico	107.1	94.2	-12.05 %	PMG, RO
BESS Coya	445.4	391.9	-12.03 %		PMG HP Rio Huasco	29.1	30.7	+5.44 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	40.0	32.9	-17.85 %		PMG HP San Clemente	42.4	26.4	-37.74 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	10.2	GNP		PMG PE La Esperanza	90.8	105.8	+16.50 %	PMG
BESS El Manzano	120.1	109.7	-8.72 %		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS La Cabaña	64.0	119.3	+86.42 %		PMG PFV Antay	88.9	76.2	-14.34 %	PMG
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	48.6	75.0	+54.27 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	15.3	20.1	+31.05 %	PMG
BESS Salvador	283.8	236.2	-16.78 %		PMG PFV Chercan	36.8	89.9	+143.96 %	PMG
BESS San Andrés	203.3	183.9	-9.55 %		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Tamaya	496.8	517.5	+4.17 %		PMG PFV Del Desierto	42.8	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	4.7	3.1	-33.99 %		PMG PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	500.5	-19.79 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	5863.9	5249.0	-10.49 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	8.7	5.8	-33.41 %	PMG, P
HE Antuco	5308.8	4096.8	(*) -22.83 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	680.4	792.0	+16.41 %		PMG PFV Machicura	0.0	28.6	-	PMG
HE Cipreses	791.8	631.4	-20.26 %	LF	PMG PFV North West	97.0	88.8	-8.39 %	PMG
HE Colbún	8208.1	7962.0	-3.00 %		PMG PFV Palermo	54.4	54.9	+0.81 %	PMG
HE El Toro	538.2	703.7	+30.75 %		PMG PFV Pataguilla	46.5	0.0	-100.00 %	PMG
HE Los Cóndores	-	0.0	-		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1540.0	1611.0	+4.61 %	RO, LF	PMG PFV Pilar Los Amarillos	13.0	16.4	+26.06 %	PMG
HE Pangu	8065.4	6984.8	-13.40 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.6	1.6	+0.63 %	PMG
HE Pehuenche	12937.9	9967.4	(*) -22.96 %		PMG PFV Puerto Seco	93.0	97.4	+4.77 %	PMG
HE Pilmaiquén	648.0	774.5	+19.52 %	RO	PMG PFV Quilmo	23.5	89.7	+282.47 %	PMG
HE Ralco	13992.6	10380.5	(*) -25.81 %	RO	PMG PFV SDGx01	10.8	7.2	-32.96 %	PMG, DF
HE Rapel	3451.1	3035.5	-12.04 %	RO, MM	PMG PFV Sol del Norte	46.3	77.8	+68.03 %	PMG
HP Abanico	811.3	629.4	-22.42 %	RO	PMG PFV Teno Solar	36.9	72.7	+97.07 %	PMG
HP Alfalfal	2320.2	2630.1	+13.36 %	RO	PMG PFV Venezia	14.1	28.2	+100.36 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	441.6	432.2	-2.13 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	8.3	-	PMG
HP Blanco	0.0	38.1	GNP	MM	PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	247.1	245.2	-0.76 %		PMG TER Celco	80.2	107.5	+34.05 %	PMG
HP Carilafquen	322.9	186.1	-42.36 %		PMG TER Chiloé	2.2	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2198.0	2662.8	+21.15 %	
HP Chapiquina	110.0	21.2	-80.73 %	
HP Convento Viejo	295.3	369.2	+25.04 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	336.5	285.1	-15.28 %	
HP Curillínque	1905.5	1386.1	-27.26 %	
HP Digua	259.4	287.3	+10.76 %	
HP El Paso	620.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	173.3	149.2	-13.94 %	P
HP Florida II	388.7	269.5	-30.67 %	
HP Guayacán	152.2	188.7	+23.99 %	
HP Hornitos	856.0	972.7	+13.63 %	
HP Isla	1528.2	1095.1	-28.34 %	
HP Itata	272.4	194.7	-28.52 %	RO
HP Juncal	551.0	553.5	+0.45 %	
HP La Confluencia	2780.0	2385.1	-14.21 %	RO
HP La Higuera	3140.0	3227.2	+2.78 %	RO
HP La Mina	444.0	547.2	+23.24 %	MM
HP Laja I	478.4	398.2	-16.76 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	259.1	340.0	+31.23 %	
HP Lircay	480.0	338.9	-29.40 %	
HP Loma Alta	849.0	569.9	-32.88 %	
HP Los Hierros	318.0	250.3	-21.29 %	RO
HP Los Hierros II	50.9	32.2	-36.67 %	
HP Los Molles	131.4	120.5	-8.27 %	RO
HP Los Quilos	614.0	621.1	+1.16 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	174.1	141.3	-18.84 %	
HP Mampil	558.0	438.9	-21.35 %	
HP Mocho	323.6	322.5	-0.35 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	627.3	667.0	+6.33 %	
HP Providencia	48.0	61.9	+28.96 %	
HP Pullínque	663.8	738.5	+11.25 %	
HP Puntilla	376.8	373.6	-0.85 %	RO
HP Queltehues	858.3	874.5	+1.89 %	RO
HP Quilleco	1441.9	1137.0	-21.15 %	
HP Río Colorado	282.9	238.5	-15.70 %	
HP Río Picoiquén	239.7	213.0	-11.14 %	
HP Rucatayo	808.8	839.7	+3.82 %	
HP Rucue	3411.5	2764.0	-18.98 %	RO
HP San Andrés	254.3	26.5	-89.60 %	
HP San Ignacio	630.1	684.0	+8.56 %	
HP Sauzal	1940.2	1388.9	-28.42 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	194.0	220.4	+13.60 %	
HP Volcán	121.0	249.9	+106.50 %	RO
PE Alena	869.7	883.9	+1.63 %	LF
PE Atacama	1419.4	821.0	-42.16 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV BELEN	-	0.0	-	
PMGD PFV BELENOS TIL TIL	-	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV BULNES SOLAR	-	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV Los Tilos	20.9	37.0	+77.26 %	
PMGD PFV MARIA DOLORES	27.1	69.9	+157.97 %	
PMGD PFV PVP LA ROSA	-	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV Solar Del Bueno	14.8	11.3	-23.64 %	
PMGD PFV TORTUGA SOLAR	0.0	0.0	-	
[EN_REVISION]				
PMGD PFV Tabolango	54.6	43.4	-20.60 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4052.0	4297.6	+6.06 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4126.4	4345.1	+5.30 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	84.0	80.9	-3.73 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	857.1	+2.04 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	332.0	692.2	+108.49 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	131.4	+9.50 %	MM
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	185.5	188.9	+1.84 %	
PE Cabo Leones 1	876.6	787.7	-10.15 %	
PE Cabo Leones 2	871.6	692.4	-20.56 %	
PE Cabo Leones 3	1008.7	980.8	-2.77 %	
PE Calama	451.6	817.7	+81.09 %	
PE Campo Lindo	333.3	667.8	+100.35 %	
PE Canela	86.6	190.6	+120.18 %	
PE Canela 2	466.2	663.9	+42.40 %	
PE Cardonal	67.4	309.1	+358.36 %	
PE Cerro Tigre	966.4	589.1	-39.04 %	
PE Cuel	212.1	264.1	+24.54 %	
PE El Arrayán	1594.9	1670.5	+4.74 %	
PE El Maitén	78.8	104.2	+32.20 %	
PE Horizonte	579.2	1222.2	+111.02 %	P
PE Kallpa	596.2	1125.9	+88.85 %	P
PE La Cabaña	1062.2	1088.3	+2.45 %	
PE La Estrella	478.7	448.7	-6.26 %	
PE La Flor	340.1	369.5	+8.62 %	
PE Lebu	52.6	5.5	-89.58 %	
PE Llanos del Viento	724.1	608.3	-15.99 %	
PE Lomas de Duqueco	626.9	675.4	+7.74 %	
PE Los Buenos Aires	286.9	250.9	-12.54 %	
PE Los Cerrillos	254.5	383.0	+50.49 %	P
PE Los Cururos	729.7	1263.2	+73.12 %	LF
PE Los Olmos	683.7	1008.0	+47.42 %	
PE Malleco Norte	1041.2	1146.5	+10.12 %	
PE Malleco Sur	1277.8	1345.9	+5.33 %	
PE Manantiales	91.0	229.8	+152.55 %	P
PE Mesamavida	394.4	549.7	+39.37 %	
PE Monte Redondo	297.5	515.2	+73.19 %	
PE Negrete	440.3	415.2	-5.70 %	
PE Puelche Sur	354.5	403.9	+13.94 %	
PE Punta Colorada	3.1	0.0	-100.00 %	
PE Punta Palmeras	420.5	626.2	+48.94 %	
PE Punta Sierra	995.5	1334.6	+34.06 %	
PE Punta de Talca	1483.8	1213.3	-18.23 %	P
PE Renaico	1104.6	870.9	-21.16 %	
PE Renaico II	1733.8	1535.7	-11.43 %	
PE San Gabriel	2216.5	1787.4	-19.36 %	
PE San Juan	1609.0	1186.4	-26.27 %	
PE San Matías	460.1	914.0	+98.66 %	
PE San Pedro	53.1	27.8	-47.78 %	
PE San Pedro 2	92.6	44.9	-51.58 %	
PE Sarco	983.9	1064.4	+8.19 %	
PE Sierra Gorda Este	364.6	738.2	+102.48 %	
PE Talinay Oriente	789.5	1051.0	+33.11 %	
PE Talinay Poniente	687.1	882.2	+28.40 %	
PE Taltal	124.1	153.1	+23.39 %	
PE Tchamma	460.6	755.4	+64.02 %	
PE Tolpan Sur	1092.5	1133.9	+3.79 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	3820.0	3236.8	-15.27 %	RO
TER Cochrane-CCH2	3834.9	3783.0	-1.35 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1009.0	+105.08 %	
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	85.6	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	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	337.8	-9.77 %	LF
TER Escuadrón	13.5	9.9	-26.63 %	LF, DF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1800.0	1284.6	-28.64 %	RO, LF
TER Guacolda 2	540.0	647.8	+19.96 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2264.9	2343.0	+3.45 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	2277.0	2339.2	+2.73 %	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	1289.6	4399.3	(*) +241.14 %	LF, DF
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	121.7	82.4	-32.29 %	
TER Lautaro I	350.0	381.4	+8.96 %	RO
TER Lautaro II	360.0	358.8	-0.34 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	MM
TER Loma Los Colorados II	317.6	248.8	-21.67 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	316.2	493.6	+56.12 %	RO	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	60.5	62.7	+3.60 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	214.1	467.4	+118.35 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	110.7	295.4	+166.88 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	178.6	95.8	-46.39 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	345.6	362.2	+4.79 %		TER Los Vientos GNL	0.0	152.0	GNP	RO
PFV Andes Solar II-B	572.5	526.5	-8.04 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	569.4	553.3	-2.82 %	P	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	49.6	588.6	+1086.24 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Azabache	283.1	249.1	-12.01 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Bolero	202.0	575.5	+184.90 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2203.7	853.0	(*) -61.29 %	LF	TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2171.3	1436.7	-33.83 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	468.5	396.3	-15.41 %	DF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	23.7	393.5	+1559.72 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	37.1	422.3	+1037.27 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3049.2	2781.1	-8.79 %	
PFV Chañares	6.4	109.3	+1610.95 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	822.7	966.3	+17.45 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1527.7	712.6	-53.36 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B Gas Arg	510.0	358.0	-29.80 %	
PFV Diego de Almagro	2.7	126.8	+4666.54 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1943.0	1060.1	-45.44 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	970.9	627.4	-35.38 %		TER Nehuenco I Gas Arg	746.1	1283.0	+71.95 %	
PFV Don Humberto	485.5	133.2	-72.56 %	P	TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	418.2	63.8	-84.75 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Carmen	5.6	131.9	+2268.58 %		TER Nehuenco II Gas Arg	1860.0	0.0	(*) -100.00 %	
PFV El Aguila	5.0	0.6	-89.00 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	473.0	537.2	+13.57 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	192.0	684.0	+256.19 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	940.4	856.2	-8.96 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Elena	393.7	285.0	-27.61 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG	TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1419.5	1063.6	-25.07 %		TER Nueva Aldea	1098.0	1015.8	-7.49 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	31.2	493.7	+1482.37 %	RO	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	MM
PFV Guanchoi	2015.9	749.7	(*) -62.81 %	LF	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Huatacondo	14.3	537.2	+3659.06 %	RO, LF	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	14.7	214.2	+1356.94 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Javiera	351.4	277.2	-21.11 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	288.3	226.3	-21.52 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	1.3	97.6	+7409.23 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	MM
PFV La Huella	459.7	366.4	-20.31 %		TER PAS Mejillones	408.0	459.3	+12.58 %	
PFV La Silla	1.9	11.6	+514.81 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	86.2	136.1	+57.97 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	20.9	34.9	+66.73 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1827.3	743.3	-59.32 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	-	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	467.5	453.1	-3.09 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	15.6	198.4	+1174.44 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	82.6	581.0	+603.68 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	325.5	840.3	+158.14 %	
PFV María Elena	343.1	266.1	-22.45 %	
PFV Meseta de los Andes	802.3	635.7	-20.76 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	44.0	0.0	-100.00 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	363.2	290.0	-20.15 %	
PFV Pampa Tigre	549.3	375.2	-31.70 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	2.3	71.0	+2987.83 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	4.0	64.4	+1509.25 %	
PFV Quilapilun	129.2	475.0	+267.61 %	
PFV RAULI	-	0.0	-	
PFV Rio Escondido	869.6	683.0	-21.46 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	246.1	78.3	-68.18 %	LF
PFV San Andres	187.3	51.2	-72.66 %	LF
PFV San Pedro	43.7	437.5	+901.49 %	
PFV Santa Isabel	41.9	561.3	+1239.42 %	LF
PFV Santiago	46.6	360.2	+673.03 %	
PFV Sol de Lila	893.3	666.3	-25.42 %	
PFV Sol de los Andes	476.5	308.8	-35.20 %	LF
PFV Sol del Desierto	1251.8	982.4	-21.52 %	
PFV Taira	2047.2	30.4	(*) -98.52 %	P
PFV Tamango	366.5	162.8	-55.58 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1477.7	0.0	(*) -100.00 %	P
PFV Tamaya Solar	772.4	504.6	-34.67 %	
PFV Uribe Solar	526.2	200.6	-61.89 %	LF
PFV Usya	7.3	210.0	+2773.67 %	
PFV Valle Escondido	586.2	457.8	-21.90 %	
PFV Valle del Sol	854.7	626.1	-26.74 %	
PFV Willka	492.3	367.5	-25.35 %	
PMG HP Aillin	101.2	128.9	+27.29 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	7.6	0.0	-100.00 %	PMG, RO
PMG HP Callao	24.2	61.7	+155.05 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	38.4	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	41.0	119.0	+190.24 %	PMG
PMG HP Cipresillos	115.4	132.9	+15.15 %	PMG
PMG HP Corrales	49.0	59.3	+21.02 %	PMG
PMG HP Correntoso	120.0	87.5	-27.06 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	5.8	-3.15 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	25.3	+15.00 %	PMG
PMG HP La Confianza	14.4	12.4	-14.10 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	37.7	-10.57 %	PMG
PMG HP MC1	118.2	138.6	+17.26 %	PMG
PMG HP MC2	29.5	50.6	+71.76 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	1179.7	2209.3	+87.28 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	58.1	-72.55 %	
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	9.1	0.0	-100.00 %	
TER Teno Gas GLP	7.2	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	300.0	482.7	+60.89 %	RO, LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	21.4	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	442.3	933.2	+110.96 %	
TER Viñales	292.0	275.9	-5.53 %	
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	158.0	0.0	-100.00 %	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	170.7	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM
Total	214656.9	201419.7	-6.17 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cefalu Solar	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	60.5	61.9	+2.20 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.8	23.0	+1.17 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.1	70.4	+0.37 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	25.8	24.9	-3.74 %
PMGD HP Caliboro	20.5	20.6	+0.29 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	54.1	77.3	+42.86 %
PMGD HP Collil	122.9	141.5	+15.18 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	0.9	-90.96 %
PMGD HP Cumpeo	108.2	114.9	+6.21 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	66.8	-5.65 %
PMGD HP Dongo	53.7	68.1	+26.83 %
PMGD HP Donguil	4.0	4.1	+3.87 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	8.7	10.3	+18.90 %
PMGD HP El Agrio	52.2	48.4	-7.36 %
PMGD HP El Arrayán	-	25.7	-
PMGD HP El Atajo	22.6	23.9	+5.72 %
PMGD HP El Brinco	3.0	3.2	+5.48 %
PMGD HP El Canelo	74.2	74.2	-0.03 %
PMGD HP El Colorado	32.5	44.0	+35.34 %
PMGD HP El Diuto	52.6	55.3	+5.13 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	20.4	26.0	+27.46 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	16.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.8	23.5	+2.86 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.1	17.6	-20.68 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	75.6	108.6	+43.73 %
PMGD HP La Bifurcada	4.5	4.7	+4.25 %
PMGD HP La Compañía II	44.2	39.9	-9.75 %
PMGD HP La Montaña	32.9	27.7	-15.71 %
PMGD HP La Montaña II	23.3	29.0	+24.42 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	10.8	-9.11 %
PMGD HP Las Flores	38.4	39.5	+2.83 %
PMGD HP Las Vertientes	35.3	31.5	-10.82 %
PMGD HP Los Bajos	128.7	126.5	-1.64 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	49.4	+143.34 %
PMGD HP Los Corrales II	15.0	17.7	+17.97 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	25.6	36.0	+40.25 %
PMGD PFV Lo Miranda	40.0	50.2	+25.55 %
PMGD PFV Lo Sierra	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	89.6	92.7	+3.47 %
PMGD PFV Loica	10.7	26.0	+144.28 %
PMGD PFV Loma Tendida	15.7	25.3	+60.72 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.4	3.8	-79.28 %
PMGD PFV Loncura	36.9	90.0	+144.28 %
PMGD PFV Loreto	13.6	23.2	+71.44 %
PMGD PFV Los Cisnes	43.1	66.2	+53.65 %
PMGD PFV Los Gorriónes	24.1	30.6	+26.76 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	25.7	+107.09 %
PMGD PFV Los Lagos	10.5	13.4	+28.08 %
PMGD PFV Los Libertadores	52.5	51.7	-1.50 %
PMGD PFV Los Lirios	33.3	72.7	+118.16 %
PMGD PFV Los Magnolios	16.2	29.7	+82.97 %
PMGD PFV Los Molinos	84.3	100.1	+18.79 %
PMGD PFV Los Nogales	17.6	51.4	+192.38 %
PMGD PFV Los Paltos	22.2	21.0	-5.45 %
PMGD PFV Los Patos	25.2	30.6	+21.31 %
PMGD PFV Los Perales	16.0	15.9	-0.63 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	8.8	13.9	+57.78 %
PMGD PFV Los Tauretes	10.5	27.4	+160.82 %
PMGD PFV Los Tordos	21.0	52.0	+147.10 %
PMGD PFV Luce Solar	20.7	22.5	+8.70 %
PMGD PFV Luders	22.8	29.7	+30.18 %
PMGD PFV Lumbreras	18.9	31.6	+67.55 %
PMGD PFV Luna	21.6	20.9	-3.56 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.3	21.7	-14.16 %
PMGD PFV Macao	36.7	90.4	+146.05 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	+0.83 %
PMGD PFV Maikono	11.0	23.4	+112.56 %
PMGD PFV Maimalicán	52.4	70.8	+35.18 %
PMGD PFV Maitenlahue	15.3	27.4	+79.44 %
PMGD PFV Malaquita II	67.7	98.5	+45.55 %
PMGD PFV Malinke	12.0	15.3	+27.27 %
PMGD PFV Malloco	15.8	25.4	+60.94 %
PMGD PFV Malvilla	13.6	25.6	+88.87 %
PMGD PFV Manao	18.5	26.6	+43.89 %
PMGD PFV Mandinga	36.7	47.3	+28.64 %
PMGD PFV Marambio	14.6	22.7	+55.46 %
PMGD PFV Marañon	77.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	78.4	91.0	+16.17 %
PMGD PFV Marchigue VII	17.2	24.4	+41.38 %
PMGD PFV Marin	12.4	26.8	+115.90 %
PMGD PFV María Pinto	17.4	26.0	+49.48 %
PMGD PFV Meco Chillan	16.2	63.4	+290.33 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	22.6	19.2	-14.84 %
PMGD HP Los Portones	16.8	17.2	+2.29 %
PMGD HP MSA-I	57.0	70.1	+22.90 %
PMGD HP Maisán	5.2	4.9	-4.37 %
PMGD HP Mallarauco	81.6	64.0	-21.56 %
PMGD HP María Elena	0.0	2.9	-
PMGD HP Melo	38.8	38.2	-1.35 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.6	2.5	-55.51 %
PMGD HP Muchi	3.9	2.8	-26.77 %
PMGD HP Munilque	8.1	8.3	+2.03 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	96.0	82.0	-14.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.1	18.0	+27.54 %
PMGD HP Pichilonco	21.2	25.7	+21.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	11.4	9.2	-18.93 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	10.0	10.5	+5.25 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	34.5	52.3	+51.53 %
PMGD HP Río Mulchén	28.9	24.0	-17.09 %
PMGD HP Río Trueno	61.7	51.6	-16.43 %
PMGD HP Santa Elena	21.8	20.2	-7.19 %
PMGD HP Santa Isabel	9.0	12.8	+42.10 %
PMGD HP Santa Rosa	10.8	12.0	+10.66 %
PMGD HP Sauce Andes	13.0	13.5	+4.27 %
PMGD HP Trailelfú	25.1	26.4	+5.07 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	61.2	65.2	+6.52 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.3	-0.58 %
PMGD PE El Arrebol	103.8	46.5	-55.22 %
PMGD PE El Nogal	94.9	111.9	+17.85 %
PMGD PE Huajache	50.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	61.7	75.1	+21.76 %
PMGD PE Lebu III	40.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	64.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	41.4	86.1	+108.02 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	30.4	81.3	+167.07 %
PMGD PFV Albatros	5.0	11.6	+131.21 %
PMGD PFV Albor Solar	15.2	55.3	+264.75 %
PMGD PFV Alcaldesa	22.0	55.6	+152.76 %
PMGD PFV Alcon Solar	50.8	91.0	+79.20 %
PMGD PFV Aldebaran	3.1	52.1	+1608.52 %
PMGD PFV Alhué	31.6	56.0	+77.57 %
PMGD PFV Alicahue	30.7	22.2	-27.62 %
PMGD PFV Alto Bellavista	11.6	14.1	+21.55 %
PMGD PFV Alto Solar	23.0	23.2	+0.78 %
PMGD PFV Altos de Til Til	12.9	15.3	+18.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	7.6	23.3	+206.32 %
PMGD PFV Mercurio Sur	8.2	11.5	+40.56 %
PMGD PFV Milán A	10.9	26.9	+148.02 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.9	21.1	-15.14 %
PMGD PFV Mostazal	70.1	86.1	+22.88 %
PMGD PFV Moya	68.0	79.2	+16.50 %
PMGD PFV Mutupín	20.0	69.4	+246.88 %
PMGD PFV Nahuén	82.5	90.7	+9.89 %
PMGD PFV Nan	12.0	65.7	+447.79 %
PMGD PFV Nazarino Verano	20.1	26.4	+31.67 %
PMGD PFV Newentun	38.0	54.2	+42.63 %
PMGD PFV Nihue	14.0	25.8	+84.08 %
PMGD PFV Norte Chico	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	29.7	8.2	-72.32 %
PMGD PFV Olivia	27.2	27.3	+0.48 %
PMGD PFV Olivier	24.7	23.8	-3.61 %
PMGD PFV Olivillo	37.6	60.0	+59.53 %
PMGD PFV Orion	6.9	26.4	+280.12 %
PMGD PFV Orquidea Solar	15.4	25.3	+64.17 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	81.9	84.3	+2.87 %
PMGD PFV PAS1	72.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	48.3	93.1	+92.65 %
PMGD PFV PSF Horizonte	32.4	59.9	+84.71 %
PMGD PFV PVP Unihue	10.0	26.7	+167.82 %
PMGD PFV Pachira	30.8	92.8	+201.27 %
PMGD PFV Paillihue	28.7	54.3	+89.56 %
PMGD PFV Paine	96.5	54.4	-43.64 %
PMGD PFV Palto Sunlight	46.8	81.3	+73.81 %
PMGD PFV Pama	16.7	7.6	-54.67 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	26.6	44.9	+69.00 %
PMGD PFV Panquehue II	51.2	43.2	-15.71 %
PMGD PFV Paraguay	59.8	46.9	-21.59 %
PMGD PFV Paranal	21.3	21.6	+1.12 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	6.3	26.3	+320.10 %
PMGD PFV Parque Curicura	36.9	78.3	+112.23 %
PMGD PFV Parque El Olivar	26.6	80.7	+203.23 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	10.1	10.9	+8.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.7	0.7	-97.95 %
PMGD PFV Parque La Colonia	58.1	96.5	+66.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	15.1	80.4	+431.24 %
PMGD PFV Parque Nancagua	30.5	57.6	+88.78 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	20.9	82.1	+291.83 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	9.0	9.5	+4.91 %
PMGD PFV Parque San Javier	21.9	56.9	+159.28 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	75.6	81.9	+8.35 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	49.8	60.6	+21.68 %
PMGD PFV Pastrán	48.3	64.5	+33.55 %
PMGD PFV Patagua	37.7	77.7	+106.11 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	56.1	71.7	+27.90 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	49.5	26.0	-47.43 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.3	20.0	-36.13 %
PMGD PFV Anakena	39.5	64.7	+64.06 %
PMGD PFV Añcahual	47.7	57.8	+21.33 %
PMGD PFV Antonia	11.9	22.3	+87.96 %
PMGD PFV Argomedo	37.0	70.8	+91.42 %
PMGD PFV Arica	35.9	48.0	+33.64 %
PMGD PFV Ariztía	5.3	11.0	+106.00 %
PMGD PFV Amazonas	48.5	49.4	+1.74 %
PMGD PFV Aromo del Verano	10.4	23.8	+127.90 %
PMGD PFV Astillas	63.7	90.1	+41.53 %
PMGD PFV Avel Solar	28.3	86.6	+205.86 %
PMGD PFV Avellano	18.7	57.3	+205.50 %
PMGD PFV Aviles	33.7	59.3	+75.82 %
PMGD PFV Axel Solar	5.7	24.1	+320.70 %
PMGD PFV Ayla	39.4	82.6	+109.70 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	14.7	23.9	+63.17 %
PMGD PFV Bellavista	98.7	99.8	+1.15 %
PMGD PFV Bellavista	27.5	21.5	-21.82 %
PMGD PFV Berrueco	26.1	66.2	+153.83 %
PMGD PFV Blu	10.4	9.6	-8.15 %
PMGD PFV Buenas Yervas	38.7	87.2	+125.41 %
PMGD PFV Bulnes Barones	8.0	22.1	+177.19 %
PMGD PFV Bérnago	10.0	25.6	+155.60 %
PMGD PFV CE Caldera	30.7	40.9	+33.32 %
PMGD PFV CURACO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	52.7	82.4	+56.39 %
PMGD PFV Cabilsol	27.8	19.2	-30.94 %
PMGD PFV Cabimas	0.4	0.7	+59.09 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	86.3	+88.79 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	97.0	51.2	-47.28 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.1	-86.41 %
PMGD PFV Calama	93.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	22.9	28.9	+26.07 %
PMGD PFV Candelaria Solar	14.6	22.1	+51.69 %
PMGD PFV Canelillo	12.5	20.9	+67.44 %
PMGD PFV Canesa	25.1	19.5	-22.19 %
PMGD PFV Cantera	15.2	26.6	+75.31 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.0	4.4	+10.29 %
PMGD PFV Caracoles	7.9	26.1	+229.96 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	40.5	65.7	+62.26 %
PMGD PFV Casuto	21.8	25.4	+16.37 %
PMGD PFV Catemu	16.0	17.1	+6.60 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	8.5	28.0	+231.60 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	69.3	89.5	+29.22 %
PMGD PFV Centauro Solar	28.9	83.2	+187.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pedreros	24.1	29.3	+21.45 %
PMGD PFV Pegasus	6.8	29.0	+326.47 %
PMGD PFV Pellin	20.4	84.0	+310.96 %
PMGD PFV Pelumpen	12.2	24.1	+97.79 %
PMGD PFV Penaflor	57.1	88.3	+54.61 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	8.9	24.7	+178.33 %
PMGD PFV Pepa	72.2	90.2	+24.93 %
PMGD PFV Pequen	11.4	25.5	+123.83 %
PMGD PFV Peralillo	19.7	19.8	+0.71 %
PMGD PFV Pesaro	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pica	1.6	2.5	+54.32 %
PMGD PFV Pichon	7.6	17.7	+132.41 %
PMGD PFV Picunche	40.4	70.4	+74.20 %
PMGD PFV Piduco	12.4	29.9	+140.43 %
PMGD PFV Pilpilen	21.4	25.6	+19.58 %
PMGD PFV Piquero	62.1	95.7	+54.25 %
PMGD PFV Pirque	18.0	25.8	+43.11 %
PMGD PFV Pitotoy	13.7	23.9	+73.94 %
PMGD PFV Pitra	12.8	28.9	+126.57 %
PMGD PFV Placilla	30.0	67.9	+126.49 %
PMGD PFV Playerito	10.9	22.0	+102.12 %
PMGD PFV Playero	10.9	29.7	+173.36 %
PMGD PFV Playeron	11.5	27.3	+137.80 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	32.8	37.3	+13.67 %
PMGD PFV Plomo Verano	14.6	25.8	+76.61 %
PMGD PFV Población	21.9	19.5	-10.91 %
PMGD PFV Pocillas	8.5	18.4	+116.24 %
PMGD PFV Pomuyeto	5.2	25.4	+386.42 %
PMGD PFV Portezuelo	26.1	23.6	-9.76 %
PMGD PFV Pretty Field	11.9	19.1	+60.18 %
PMGD PFV Puangue	23.9	42.4	+77.51 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	9.9	22.4	+126.27 %
PMGD PFV Pueblo Seco	25.5	89.8	+252.06 %
PMGD PFV Puelche	7.1	26.4	+270.60 %
PMGD PFV Puente Solar	14.9	26.2	+75.64 %
PMGD PFV Pullalli	23.8	26.1	+9.62 %
PMGD PFV Punta Baja	16.8	20.2	+20.34 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	35.5	92.7	+160.94 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	25.5	61.3	+139.99 %
PMGD PFV Quetena	88.4	31.7	-64.11 %
PMGD PFV Quillay	17.8	25.4	+42.82 %
PMGD PFV Quilmo Solar	13.0	26.6	+105.17 %
PMGD PFV Quinantu	74.2	86.1	+16.01 %
PMGD PFV Quinta	26.4	31.1	+17.44 %
PMGD PFV RDCL SAN	44.9	78.4	+74.51 %
PMGD PFV REN	29.8	35.6	+19.43 %
PMGD PFV RLA	20.4	14.3	-29.95 %
PMGD PFV Ranguil	11.8	24.7	+109.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chacabuco	83.7	94.5	+12.93 %
PMGD PFV Chalinga	12.0	27.7	+130.50 %
PMGD PFV Champa	18.2	66.3	+263.94 %
PMGD PFV Chancon	23.9	22.1	-7.53 %
PMGD PFV Chañar del Verano	15.3	16.0	+4.12 %
PMGD PFV Chequen Solar	23.2	52.3	+125.24 %
PMGD PFV Chicauma Verano	49.6	52.5	+5.82 %
PMGD PFV Chilener	6.8	16.5	+144.45 %
PMGD PFV Chimbarongo	23.0	17.6	-23.48 %
PMGD PFV Chuchiñi	23.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	24.1	43.8	+81.64 %
PMGD PFV Citrino	20.6	9.9	-51.99 %
PMGD PFV Ckilir	89.5	87.6	-2.14 %
PMGD PFV Clementina	18.9	34.2	+80.85 %
PMGD PFV Cocharcas	7.0	25.7	+269.30 %
PMGD PFV Cocinillas	13.3	21.0	+58.05 %
PMGD PFV Coinco	11.8	23.7	+100.69 %
PMGD PFV Colchagua	8.5	13.9	+63.81 %
PMGD PFV Colina	39.6	96.3	+143.15 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	13.8	23.9	+73.37 %
PMGD PFV Condor Chepica	17.1	30.1	+75.75 %
PMGD PFV Condor Pelvin	18.4	26.7	+45.13 %
PMGD PFV Condor Petorca	9.3	26.7	+187.72 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.8	30.0	+44.56 %
PMGD PFV Cortijo	32.7	80.6	+146.47 %
PMGD PFV Covadonga	81.5	79.6	-2.34 %
PMGD PFV Coyunche	9.0	27.1	+202.12 %
PMGD PFV Crucero	26.6	22.7	-14.55 %
PMGD PFV Cruz	18.5	30.5	+64.79 %
PMGD PFV Curacavi	20.9	27.9	+33.16 %
PMGD PFV Cuz Cuz	24.7	14.2	-42.65 %
PMGD PFV Dadinco	7.9	30.0	+282.06 %
PMGD PFV Darlin	61.3	85.7	+39.84 %
PMGD PFV Diego de Almagro	79.7	85.7	+7.45 %
PMGD PFV Don Andrónico	11.1	22.0	+97.85 %
PMGD PFV Don Enrique	56.9	63.7	+11.90 %
PMGD PFV Don Eugenio	26.4	24.4	-7.79 %
PMGD PFV Don Jorge	15.4	29.6	+92.14 %
PMGD PFV Don Mariano	9.0	23.7	+165.25 %
PMGD PFV Don Martín	7.0	28.1	+303.73 %
PMGD PFV Don Matías	8.1	21.5	+166.13 %
PMGD PFV Don Rodrigo	17.7	43.2	+144.83 %
PMGD PFV Don Simón	22.7	53.5	+135.75 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.0	23.9	+49.19 %
PMGD PFV Doña Regina	8.3	22.9	+174.68 %
PMGD PFV Doñihue	51.5	53.1	+3.17 %
PMGD PFV Duqueco Solar	29.5	92.8	+214.69 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ratulemus	8.3	27.8	+234.38 %
PMGD PFV Rauquen	32.9	63.3	+92.23 %
PMGD PFV Rcu	19.5	45.8	+134.64 %
PMGD PFV Recoleta	33.4	62.5	+87.01 %
PMGD PFV Rengo	26.6	43.2	+62.30 %
PMGD PFV Rexner	15.9	25.6	+60.88 %
PMGD PFV Rimini	49.1	91.4	+86.06 %
PMGD PFV Rinconada	31.4	47.2	+50.29 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	62.3	95.5	+53.18 %
PMGD PFV Rinconada Norte	16.9	31.5	+86.55 %
PMGD PFV Rodeo	13.5	11.3	-15.94 %
PMGD PFV Roma	7.3	24.3	+233.24 %
PMGD PFV Romeria	29.2	79.0	+170.16 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	49.0	47.2	-3.76 %
PMGD PFV Rucapaine	55.4	87.9	+58.51 %
PMGD PFV Río Peuco	14.6	23.3	+59.79 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	6.9	20.0	+188.49 %
PMGD PFV SAGRADA	10.3	26.8	+158.98 %
FAMILIA LA FORTUNA 15			
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SANTA LUISA	6.4	27.6	+333.86 %
PMGD PFV SDSI	8.1	27.2	+236.93 %
PMGD PFV SGT Catapilco	38.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV SGT TUCAPEL	-	0.0	-
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SLK CB Nueve	14.5	26.5	+83.04 %
PMGD PFV SP Malloa	10.0	19.3	+93.33 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	12.1	19.7	+62.76 %
PMGD PFV Salerno Solar	17.8	27.8	+56.09 %
PMGD PFV Samo Bajo	11.7	18.4	+57.23 %
PMGD PFV San Alberto	15.3	34.8	+127.32 %
PMGD PFV San Antonio	23.2	41.7	+79.50 %
PMGD PFV San Camilo	10.2	26.5	+160.06 %
PMGD PFV San Carlos	5.7	25.8	+354.75 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	9.6	20.2	+110.55 %
PMGD PFV San Eugenio	28.0	89.7	+220.69 %
PMGD PFV San Francisco	27.3	30.0	+9.82 %
PMGD PFV San Isidro	17.6	22.6	+28.18 %
PMGD PFV San José II	7.7	27.0	+249.42 %
PMGD PFV San Pedro	23.0	21.5	-6.70 %
PMGD PFV San Rafael	11.0	27.2	+146.51 %
PMGD PFV San Ramiro	81.5	82.4	+1.14 %
PMGD PFV Santa Adriana	21.3	24.2	+13.80 %
PMGD PFV Santa Amelia	16.3	27.3	+67.77 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.4	20.7	+12.59 %
PMGD PFV Santa Carolina	7.6	24.1	+217.41 %
PMGD PFV Santa Cecilia	25.3	6.8	-73.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV EA SF Graneros	10.2	26.3	+158.70 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	12.4	28.0	+125.73 %
PMGD PFV Ea Maiten	12.4	24.7	+99.52 %
PMGD PFV Eclipse	82.0	50.6	-38.26 %
PMGD PFV El Boco	23.4	62.9	+168.59 %
PMGD PFV El Caiquén	27.9	39.1	+40.36 %
PMGD PFV El Cardenal	11.8	23.7	+101.95 %
PMGD PFV El Carpintero	35.7	80.2	+124.73 %
PMGD PFV El Castaño	25.7	53.7	+109.20 %
PMGD PFV El Cernicalo	12.0	15.6	+29.90 %
PMGD PFV El Cernicalo II	12.0	14.8	+22.76 %
PMGD PFV El Chercan	45.9	84.7	+84.35 %
PMGD PFV El Chincol	23.6	31.3	+32.42 %
PMGD PFV El Chucao	8.9	24.4	+175.71 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cóndor	3.1	9.9	+216.24 %
PMGD PFV El Divisadero	27.5	23.7	-13.83 %
PMGD PFV El Estero	17.1	17.1	+0.01 %
PMGD PFV El Flamenco	24.9	69.9	+180.99 %
PMGD PFV El Gaviotín	28.1	89.0	+216.72 %
PMGD PFV El Huaso	13.7	21.1	+53.57 %
PMGD PFV El Ingenio	19.4	8.7	-55.18 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.2	1.3	+10.17 %
PMGD PFV El Laurel	47.2	65.8	+39.25 %
PMGD PFV El Litre	37.9	90.7	+139.68 %
PMGD PFV El Loro Choroy	35.9	82.5	+129.95 %
PMGD PFV El Mirlo	25.5	50.5	+98.00 %
PMGD PFV El Monte	19.0	26.0	+36.92 %
PMGD PFV El Palqui	10.2	27.0	+163.51 %
PMGD PFV El Picurio	23.5	26.7	+13.57 %
PMGD PFV El Pilpen	28.1	31.6	+12.35 %
PMGD PFV El Pitio	23.7	29.8	+25.91 %
PMGD PFV El Piuquen	9.3	24.8	+165.84 %
PMGD PFV El Queltehue	28.1	31.4	+11.64 %
PMGD PFV El Quemado	30.3	32.5	+7.10 %
PMGD PFV El Queule	49.7	33.7	-32.11 %
PMGD PFV El Rayador	30.1	80.0	+165.78 %
PMGD PFV El Reconquistador	7.4	26.6	+258.14 %
PMGD PFV El Resplandor	6.6	27.2	+310.74 %
PMGD PFV El Roble	90.3	86.6	-4.05 %
PMGD PFV El Romeral	20.3	58.7	+188.61 %
PMGD PFV El Salitral	25.3	32.4	+28.08 %
PMGD PFV El Sauce	30.7	19.9	-35.34 %
PMGD PFV El Sharon	15.8	28.1	+78.48 %
PMGD PFV El Tiuque	5.4	11.1	+105.74 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	87.4	+83.88 %
PMGD PFV El Trile	10.8	13.8	+27.91 %
PMGD PFV El Turpial	13.4	24.1	+79.56 %
PMGD PFV El Zorzal	13.4	26.0	+93.80 %
PMGD PFV Enami Solar	22.4	54.5	+143.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Clara	12.1	19.4	+60.13 %
PMGD PFV Santa Cruz	33.7	81.0	+140.23 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	46.0	79.2	+72.17 %
PMGD PFV Santa Emilia	40.7	89.3	+119.33 %
PMGD PFV Santa Ester	6.6	28.6	+334.35 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	14.9	26.6	+78.63 %
PMGD PFV Santa Julia	27.8	28.0	+0.61 %
PMGD PFV Santa Laura	30.4	20.2	-33.49 %
PMGD PFV Santa Lucía	26.5	55.1	+107.73 %
PMGD PFV Santa Margarita	16.6	26.9	+61.81 %
PMGD PFV Santa Pamela	36.3	77.4	+113.07 %
PMGD PFV Santa Rita	4.6	28.6	+524.67 %
PMGD PFV Santa Teresita	33.8	89.0	+163.31 %
PMGD PFV Santuario	28.6	28.6	+0.07 %
PMGD PFV Saturno Norte	12.4	16.6	+33.25 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sofia	21.2	21.4	+0.74 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	63.1	61.7	-2.27 %
PMGD PFV Sol del Maule	9.7	19.9	+105.05 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.3	21.9	-13.52 %
PMGD PFV Soy Solar	7.8	22.3	+184.29 %
PMGD PFV Sunhunter	44.0	61.8	+40.46 %
PMGD PFV Talagante	32.9	47.1	+42.99 %
PMGD PFV Talca	18.4	50.1	+172.84 %
PMGD PFV Talhuén	31.2	24.8	-20.54 %
PMGD PFV Tallado	45.9	76.6	+66.94 %
PMGD PFV Tamarama	36.6	54.6	+49.09 %
PMGD PFV Tamarugo	26.5	26.8	+1.32 %
PMGD PFV Tambo Real	25.0	20.8	-16.71 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	34.2	40.2	+17.74 %
PMGD PFV Tijeral	17.1	26.1	+53.31 %
PMGD PFV Til Til	23.8	20.3	-14.81 %
PMGD PFV Torino	31.5	65.0	+106.26 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	16.2	25.9	+60.05 %
PMGD PFV Tranque del Sol	51.7	89.1	+72.33 %
PMGD PFV Trebal	11.3	19.5	+72.81 %
PMGD PFV Trebo	15.6	28.4	+81.78 %
PMGD PFV Trica-Dos	18.8	21.7	+15.27 %
PMGD PFV Tricahue II	71.1	72.8	+2.41 %
PMGD PFV Trinidad	6.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tucuguere	24.2	21.7	-10.52 %
PMGD PFV Turquia	4.6	11.1	+144.52 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.1	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.7	1.4	-17.37 %
PMGD PFV Valle Este II	74.2	81.2	+9.39 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.1	81.6	+7.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	8.4	19.1	+127.60 %
PMGD PFV Encon	68.4	79.0	+15.56 %
PMGD PFV Erinome	10.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Escorial del Verano	15.8	27.5	+74.02 %
PMGD PFV Esfena	27.9	14.8	-47.17 %
PMGD PFV Esperanza	13.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	11.8	23.6	+99.32 %
PMGD PFV Filomena	12.2	25.1	+106.23 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	47.5	93.4	+96.36 %
PMGD PFV Foster	12.5	26.9	+115.54 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	15.4	43.6	+183.43 %
PMGD PFV Francisco	23.3	27.5	+18.15 %
PMGD PFV Fulgor	12.5	19.6	+56.86 %
PMGD PFV Fuster del Verano	30.9	81.0	+162.23 %
PMGD PFV GR Lemu	19.8	45.0	+126.84 %
PMGD PFV GR Peumo	51.6	77.5	+50.22 %
PMGD PFV GR Pitao	71.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	37.1	85.0	+129.16 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	27.2	39.7	+46.06 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	16.4	18.9	+15.09 %
PMGD PFV Gabriela	98.1	99.1	+0.96 %
PMGD PFV Girasoles	17.0	25.3	+48.62 %
PMGD PFV Granada	73.7	86.8	+17.77 %
PMGD PFV Granate	48.0	64.0	+33.39 %
PMGD PFV Guadalaio	22.5	31.5	+40.09 %
PMGD PFV Guadalupe	29.0	55.3	+90.52 %
PMGD PFV Guanaco Solar	53.0	89.8	+69.43 %
PMGD PFV Guarana	9.4	13.1	+40.21 %
PMGD PFV Helios	19.0	27.8	+46.76 %
PMGD PFV Hijuela 4	13.0	28.8	+121.84 %
PMGD PFV Homero	23.6	28.2	+19.62 %
PMGD PFV Hormiga	20.8	10.8	-47.76 %
PMGD PFV Hornitos	2.9	0.6	-80.75 %
PMGD PFV Huape	8.0	25.7	+222.64 %
PMGD PFV Huaquelon	53.1	63.1	+18.85 %
PMGD PFV Huigan	36.4	90.4	+148.41 %
PMGD PFV Hurtado	7.5	22.0	+193.87 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	12.6	19.8	+56.69 %
PMGD PFV Illapel 5X	30.9	21.5	-30.58 %
PMGD PFV Independencia	13.4	23.8	+78.05 %
PMGD PFV Itahue Solar	10.6	25.0	+136.97 %
PMGD PFV Jahuel	27.1	47.4	+74.60 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	45.0	65.6	+45.90 %
PMGD PFV Jaururo	21.6	23.8	+10.37 %
PMGD PFV Javiera Carrera	51.2	95.9	+87.32 %
PMGD PFV Jilguero	6.3	16.5	+163.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle de la Luna II	26.3	25.0	-4.80 %
PMGD PFV Ventisquero	26.4	71.0	+169.08 %
PMGD PFV Venturada	24.6	88.7	+260.80 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	9.8	19.6	+100.31 %
PMGD PFV Victoria	28.4	25.1	-11.52 %
PMGD PFV Villa Alegre	29.8	68.5	+129.74 %
PMGD PFV Villa Cruz	20.5	27.3	+33.22 %
PMGD PFV Villa Moscoso	15.7	26.1	+66.31 %
PMGD PFV Villa Prat	10.7	21.3	+100.38 %
PMGD PFV Villa Seca	20.6	16.3	-20.92 %
PMGD PFV Villa Solar	10.8	22.6	+109.82 %
PMGD PFV Violeta	34.3	57.6	+67.88 %
PMGD PFV Vituco 2B	17.3	27.3	+57.89 %
PMGD PFV Viñas del Sol	24.2	26.6	+10.08 %
PMGD PFV Yahutela	35.9	55.6	+55.07 %
PMGD PFV Ñihue	9.0	6.5	-27.77 %
PMGD PFV Ñiquén	23.6	24.2	+2.37 %
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	-	34.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	5.4	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.1	12.6	+207.07 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	24.0	22.2	-7.71 %
PMGD PFV La Acacia	72.2	39.4	-45.39 %
PMGD PFV La Blanquina	26.1	66.0	+153.24 %
PMGD PFV La Chapeana	23.1	2.0	-91.38 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.1	18.9	+69.39 %
PMGD PFV La Esperanza II	78.4	86.4	+10.22 %
PMGD PFV La Estancia	16.6	25.6	+54.03 %
PMGD PFV La Foresta	10.0	23.9	+139.24 %
PMGD PFV La Frontera	41.8	35.4	-15.29 %
PMGD PFV La Gamboina	19.5	45.5	+132.84 %
PMGD PFV La Huerta	11.5	27.3	+136.51 %
PMGD PFV La Lajuela	49.2	48.8	-0.91 %
PMGD PFV La Ligua	23.9	21.8	-8.62 %
PMGD PFV La Manga	29.7	16.9	-42.99 %
PMGD PFV La Muralla	14.5	21.7	+49.72 %
PMGD PFV La Palma Solar	31.1	96.1	+209.23 %
PMGD PFV La Paz	34.4	70.5	+104.72 %
PMGD PFV La Vendimia	29.9	97.4	+226.18 %
PMGD PFV La Victoria	22.6	58.6	+159.13 %
PMGD PFV Lagunilla	24.4	9.9	-59.44 %
PMGD PFV Laja Andino	28.2	87.7	+211.14 %
PMGD PFV Las Arboledas	11.0	19.9	+80.80 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.8	4.9	-14.95 %
PMGD PFV Las Cabras	13.5	23.1	+71.47 %
PMGD PFV Las Cachañas	25.4	67.2	+165.14 %
PMGD PFV Las Catitas	26.2	39.8	+52.00 %
PMGD PFV Las Chacras	25.0	23.5	-6.00 %
PMGD PFV Las Chilcas	33.1	36.2	+9.35 %
PMGD PFV Las Codornices	19.9	15.2	-23.47 %
PMGD PFV Las Golondrinas	18.5	56.3	+205.20 %
PMGD PFV Las Lechuzas	19.9	28.4	+42.56 %
PMGD PFV Las Majadas	40.6	95.4	+134.96 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.6	27.3	+134.63 %
PMGD PFV Las Mollacas	23.1	5.2	-77.47 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.6	27.0	+98.24 %
PMGD PFV Las Palomas	24.0	30.0	+24.92 %
PMGD PFV Las Perdices	20.6	22.6	+9.47 %
PMGD PFV Las Rojas	25.0	23.2	-7.04 %
PMGD PFV Las Taguas	24.9	81.5	+226.90 %
PMGD PFV Las Tencas	39.0	59.3	+52.25 %
PMGD PFV Las Terrazas	25.4	4.7	-81.42 %
PMGD PFV Las Torcazas	17.1	18.0	+5.08 %
PMGD PFV Las Tortolas	8.1	26.6	+227.22 %
PMGD PFV Las Turcas	27.6	14.9	-46.16 %
PMGD PFV Lengua	-	8.3	-
PMGD PFV Lima	16.7	29.4	+76.35 %
PMGD PFV Linares	25.3	46.7	+84.25 %
PMGD PFV Lingue	17.9	30.1	+68.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Coya	-	0.2	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.5	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	28.8	-
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	-	11.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	55.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitalman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.3	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lipangue	22.5	23.1	+2.62 %
PMGD PFV Liquidambar	44.8	80.4	+79.51 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.0	24.7	+37.60 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	38.0	97.5	+156.50 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	36.3	37.6	+3.53 %
PMGD PFV Llay Llay	41.7	69.6	+66.91 %
PMGD PFV Lloica	12.2	24.7	+102.40 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	4.1	2.8	-30.05 %
PMGD PFV Lo Chacón	13.5	24.0	+77.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	16019.3	22829.5	+42.51 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Antuco	Menor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
PFV CEME 1	Menor generación real por limitación.
PFV Guancoi	Menor generación real por limitación.
PFV Taira	Menor generación real en prueba de Puesta en Servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real en prueba de Puesta en Servicio.
TER IEM	Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor 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	Sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER IEM	31.0	Indisponible. Causa informada: Se investiga, según IF 2024005039.
TER Tocopilla-U16 GNL	65.0	Indisponible TV. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704. Limitada a generar 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad de turbina C02, según IL 2024001724.
PFV Andes Solar II-B	93.0	Limitada a 129.58 MW. Causa informada: Presenta 5 PB indisponibles del total del parque, en revisión por especialistas, según IL 2024001733.
PFV CEME 1	49.0	Limitada a 200 MW. Causa informada: Falla transformador N° 1 de 220/33 kV, 250 MVA de S/E CEME 1, según IL 2024001718.
PFV Guanchoi	82.0	Limitado a 246 MW. Causa informada: Anormalidad en barra N°3 de 33 kV, según IL 2024001736.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001523.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	98.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	91.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER IEM	31.0	Limitada en 110 MW. Causa informada: Falla en filtro de manga, según IL 2024001737.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 125 MW. Causa informada: Control de temperatura, según IL 2024001665.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG-2 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Llanos Blancos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Espinos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco II GNL	65.0	TV Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Olivos	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE 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 Trichahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trichahue 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Rucue	100.0	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a un arranque cada 72 horas. Causa informada: A raíz del ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes de la unidad U16, según IL 2024001740.

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 y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
01:00	Angloamerican	S/E San Francisco transformador N°1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de punto caliente, según SDCF 2024114479.
02:25	Enel Green Power	Línea de 220 kV Illapa - Bella Mónica interrupción forzada por protecciones, afectando a la C. PFV Guanchoi, según IF 2024005043.
04:37	Enel Green Power	Línea de 220 kV Illapa - Bella Mónica cerrada, según IF 2024005043.
04:45	Enel Green Power	C. PFV Guanchoi limitado a 246 MW. Causa informada: Anormalidad en barra N°3 de 33 kV, según IL 2024001736.
06:48	Colbún	Línea de 66 kV Tap Off Palestina - El Peñón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar puntos calientes en las estructuras N°13 y 33, según SDCF 2024114491.
07:54	TEN	S/E Cumbre banco de compensación serie de la línea de 500 kV Parinas 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SDCF 2024114492.
07:57	Engie Generación	C. Mejillones IEM en pruebas, según IF 2024005039.
08:25	Potencia	C. Olivos inicia mantenimiento mayor según SD 2024105938.
08:36	Engie Transmisión	S/E Capricornio paño H1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de ajustes en las protecciones, según SICF 2024114498.
08:57	Engie Generación	C. IEM limitada en 110 MW. Causa informada: Falla en filtro de manga, según IL 2024001737. Cancelado IF 2024005039.
09:58	Enor Chile	C. Puelche Sur limitada a 148 MW. Causa informada: Vibraciones producto del tránsito de grúas, según IL 2024001738.
10:59	Scotta	C. MC3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del embalse y bocatoma, según SDCF 2024114587.
11:11	Scotta	C. MC1 sale de servicio en forma intempestiva con 8.8 MW. Causa informada: Variación en el nivel de la bocatoma, según IF 2024005047.
11:32	Scotta	C. MC1 disponible y en servicio, según IF 2024005047.
11:32	Scotta	C. MC3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114587.
11:41	Chilquinta	S/E Litoral Central interruptor B9 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2024114592.
12:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 cancelada limitación de partida cada 72 hrs, según IL 2024001072.
12:24	STM	S/E Brasil barra N°1 de 12 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 31 MW de consumo. Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2024005048.
12:27	STM	S/E Brasil Barra N°1 de 12 kV disponible y en servicio, según IF 2024005048.
12:32	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Arica - Chapiquiña con puente abierto en la estructura N° 255.
12:47	Engie Transmisión	S/E Capricornio paño H1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024114498.
12:56	Engie Generación	Línea de 66 kV Chapiquiña - Arica tramo Chapiquiña - Estructura 255 (puentes abiertos) cerrada, recuperado los consumos de Quiborax desde C. Chapiquiña U-2 (regula frecuencia en isla alimentado los consumos de S/E Chapiquiña y Quiborax).
14:04	Engie Generación	C. PFV El Águila disponible y sincronizada en isla con C. Chapiquiña U-2, según IF 2024005045.
14:16	Scotta	C. MC2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del embalse y bocatoma, según SDCF 2024114665.
14:23	Engie Transmisión	S/E Liqueu interruptores J5 y J6 de línea de 220 kV Liqueu - Coloso con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del TT/CC paño J6 fase 3 por presentar ruido extraño, según SDCF 2024114666.

Hora	Centro de Control	Observación
14:30	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Arica - Chapiquiña tramo Arica - Estructura 278 cerrado, quedan puentes abiertos en tramo entre estructuras N° 255 y 278.
14:40	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Coloso - Liquecau con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión del TT/CC paño J6 fase 3 de S/E Liquecau por presentar ruido extraño, según SDCF 2024114635.
15:10	Scotta	C. MC2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114665.
15:35	Enor Chile	C. Puelche Sur cancelada limitación, según IL 2024001738.
15:38	Scotta	C. MC1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza del embalse y bocatoma, según SDCF 2024114703.
15:52	Enel Generación	C. Pullinque U1 disponible y en servicio, según IF 2024005020.
15:58	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Coloso - Liquecau cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114635.
15:58	Engie Transmisión	S/E Liquecau interruptores J5 y J6 de línea de 220 kV Coloso - Liquecau cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114666.
16:08	Escuadrón	C. Escuadrón con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Riesgo de accidente por aumento de fuga de vapor, según SDCF 2024114717.
16:48	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para inyección al SADI.
16:48	Transelect	S/E Charrúa bancos de CCEE N°3 de 30 MVAR y N°4 de 20 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalizar punto caliente, según SDCF 2024114745 - 2024114744.
17:05	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Angol con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de poste de baja tensión dañado, según SICF 2024114762.
17:33	Scotta	C. MC1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114703.
17:38	AES Andes	C. Cochrane CCH1 limitada a 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de cenizas en el turbo reactor, según SICF 2024114864.
17:47	STM	S/E Lord Cochrane transformador N°1 de 110/12,5 kV y 44,7 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 30,8 MW de consumos. Causa informada: Intervención fortuita por faenas programadas, según SD 2024112492.
17:49	STM	S/E Lord Cochrane transformador N°1 de 110/12,5 kV y 44,7 MVA correspondiente a barra 1 cerrado y normalizados los consumos.
18:02	TEN	S/E Cumbre banco de compensación serie de la línea de 500 kV Cumbre - Parinas 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114492.
18:09	AES Andes	C. PFV Andes 2 inicia maniobras para inyección al SEN.
19:16	Transelect	S/E Charrúa banco de condensador CCEE N°4 de 20 MVAR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114744.
19:18	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Quelentaro - Las Arañas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de poste de media tensión chocado, según SICF 2024114996.
19:25	STS	S/E Duqueco 52BT1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SDCF 2024114999.
19:38	AES Andes	C. Cochrane CCH1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024114864.
19:53	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Nahuelbuta - Angol cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024114762.
19:55	Engie Generación	C. IEM cancelada imitación, según IL 2024001737.
20:00	Colbún	Línea de 66 kV Tap Off Palestina - El Peñón cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114491.
20:19	STS	S/E Duqueco 52BT1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024114999.
21:07	CGE - Transmisión	S/E Victoria 52CT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 6.5 MW de consumos, según IF 2024005051.
21:10	CGE - Transmisión	S/E Victoria 52CT1 cerrado y normalizado el 100% de los consumos, según IF 2024005051.
23:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Quelentaro - Las Arañas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024114996.
23:41	Engie Generación	C. Tocopilla U16 con restricción a un arranque cada 72 horas. Causa informada: Evitar un incremento en el deterioro en los álabes, según IL 2024001740.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22,0 [MW/m]
01:47	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
03:52	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.
08:30	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
09:04	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:04	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 6 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.
09:27	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
09:40	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
10:17	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima por control transferencia de interruptor B3 (pkp 48 MVA) de S/E Las Arañas correspondiente a línea de 66 kV Las Arañas - El Peumo.
13:40	Enel Generación	C. Pangue inicia vertimiento.
18:36	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:36	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:41	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:41	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:41	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:00	AES Andes	C. Pangue finaliza vertimiento.
19:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 836,2 [MW]
19:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33,2 [MW/m]
23:59	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -369.2 [MW]

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		
Río Colorado	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2024	23:24		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
Innergex	C. Guayacán con error de datos de generación e indisponibilidad de estado de interruptores en central y subestación.	28/10/2024	07:30	06/11/2024	16:05
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-CERRODOMINADOR, dato de generación actual F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV BOLERO, señal de disponibilidad de generación, potencia activa y reactiva F/S.	31/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
Engie Generación	C. Mejillones IEM datos scada.	02/11/2024	11:19	06/11/2024	06:11
Engie Generación	C. IEM con perdida de señales SITR, según IL 2024001728.	05/11/2024	02:46	06/11/2024	09:14
Enel Green Power	Data Scada F/S.	06/11/2024	05:30	06/11/2024	16:47

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		
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.	05/11/2024	19:35	06/11/2024	03:22
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.	05/11/2024	23:45	06/11/2024	06:22
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	05/11/2024	23:47	06/11/2024	06:22
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	06/11/2024	06:23	06/11/2024	08:49
CGE - Transmisión	S/E Las Arañas 52BS cerrado por control transferencia de transformador N°2 110/66 kV de 50 MVA.	06/11/2024	10:17	06/11/2024	20:27
Transelec	S/E Parral se transfiera hacia S/E Maule 154 kV por control transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	06/11/2024	12:45		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	06/11/2024	19:40		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/11/2024	23:27		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	06/11/2024	23:27		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/10/2024	18:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	04/11/2024	23:12	06/11/2024	09:32
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	04/11/2024	23:12	06/11/2024	09:33
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	05/11/2024	19:47		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	06/11/2024	00:14	06/11/2024	08:19
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	06/11/2024	02:22	06/11/2024	08:22
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/11/2024	07:21		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	06/11/2024	07:34	06/11/2024	19:16
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	06/11/2024	07:36	06/11/2024	23:52
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	06/11/2024	07:37		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	06/11/2024	23:55		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 06 de
noviembre de 2024

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub-afiliación	ID(s)	(Elementos)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202410854	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	22767	S/E MIRAJE JB	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Pruebas End to End, SE Mirajé, paño 17 "Ejecución de pruebas Contrale en protección sistema 2 marca GE modelo D60.	Actividades: Pruebas End to End, SE Mirajé, paño 17 "Ejecución de pruebas Contrale en protección sistema 2 marca GE modelo D60. Restricciones: Línea 220 kV Mirajé-Encuentro C2 y paño 18 Mirajé. Indisponible instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1 Mirajé o Paño Línea L67, MIR-Encuentro 2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Mirajé, Protección sistema R2 GE D60 asociado al Paño 17 Ordenes de desenganche sobre 527 Bloques. Se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelc. Mirajé, Armario protección sistema R7 GE D60Paño 17. Delimitación zona de trabajo Utilizar barreras duras y/o cinta de delimitación Mirajé, Armario protección +51 Q20 +14MFT Protección 508R REC 670 Paño 17. Bloqueo de Trip 508R Se debe realizar los bloques de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelc.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 13:00	06-11-24 20:00	06-11-24 08:24	06-11-24 17:50		
2024109947	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	193 107 698	MAITENCILLO TR1 220/115/13.2KV ROMAYU MA MATENCILLO TR2 220/115/13.2KV ROMAYU MA T20 S/E MATENCILLO JTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación de instalación en servicio (Transformador), S/E Matencillo: Lavado de Limitación torres de interfaz 220-110 kV, ATB1/ATB2 y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores. PB-HT1, PB-HT1, PB-JTS.	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Transformador), S/E Matencillo: Lavado de torres de interfaz 220-110 kV, ATB1/ATB2 y limpieza a distancia de pararrayos de transformadores. PB-HT1, PB-HT1, PB-JTS. Restricciones: Subestación Matencillo, S2JT1 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2HT2 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2HT3 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2HT4 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2CT2 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2CT3 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2CE1 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2CE2 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2CR con bloque a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico D1, 220/115kV Matencillo o Tr. Trifásico D2, 220/115kV Matencillo o Tr. Trifásico D3, 220/115kV Matencillo. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, admitir la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 13:00	06-11-24 16:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30		
2024114618	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	618	Intervención	Origen Interno	Corte Furoso	2437	S/E LUQUAN [S/E_Revisión]	34533	S/E LUQUAN [S/E_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión TCTC extremo línea paño JS fase 3 por presentar ruido extraño.	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	Se requiere revisar TCTC y que en inspección operacional se escuche un ruido anormal del equipo y a solicitud del especialista para evitar un posible daño, perturbación o fallas de funcionamiento se revisará, revisar estado	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 13:00	06-11-24 18:00	06-11-24 14:23	06-11-24 14:24	
2024110677	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	519 1677	BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-1 BA S/E QUILLOTA 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación 2.	S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 220 kV sección 1 y Coordinado con Celco Redes.	Actividades: S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra de 220 kV sección 1 y 2. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 12:00	06-11-24 14:00	06-11-24 11:00	06-11-24 15:40		
2024117723	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	técnico munica con	otro: telecomunicación con	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento equipos ION SE Escondida	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 12:00	07-11-24 23:59	07-11-24 09:33	07-11-24 18:14	
2024110315	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2303	PA S/E ALTO JAHUEL JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Verificación de medidor de facturación asociado al paño JS.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de medidor de facturación asociado al paño JS. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño de 220 kV JS. Buen Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 11:00	06-11-24 14:00	06-11-24 10:00	06-11-24 15:40		
2024110576	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	355	QUILLOTA 220/110/13.8KV 150MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Quillota: Lavado de aislación a las cadenas de aisladores y equipos primarios que conforman la instalación del paño JTS. Instalaciones conforman la instalación del paño JTS. Coordinado con Celco Redes.	Actividades: S/E Quillota: Lavado de aislación a las cadenas de aisladores y equipos primarios que conforman la instalación del paño JTS. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar los interruptores asociados al ATBS y Barra de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: ATBS o Barra de 220 kV sección 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Quillota: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:30	06-11-24 12:00	06-11-24 11:00	06-11-24 15:40		
2024112007	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	45	MINERO 230/115/13.8KV 100/133/167MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconectar de transformador N°3 de S/E Minero para realizar Pruebas efectivas a red hómnea asociada al ATBS y mantenimiento normal de ATBS.	Trabajos en instalaciones desconectadas, sin riesgos operacionales.	Trabajos asociados a IO 2024112049.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:01	06-11-24 17:00	06-11-24 11:58	06-11-24 17:27	
2024111582	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DE QUILLOTA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	7827 12495	S/E QUILLOTA JS 12495 S/E QUILLOTA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transelc se requiere la precaución de no reconexión de paños JS y JS en S/E Quillota, por trabajos de lavado de aislación en paño 220 kV	Riesgos declarados por empresa Transelc.	No se tiene comentarios adicionales		ninguno		06-11-24 10:00	06-11-24 14:00	06-11-24 09:34	06-11-24 15:12		
2024117319	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1821	S/E BOOSTER	técnico munica con	otro: telecomunicación con	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Equipos de Comunicación	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible pérdida de comunicaciones al momento de la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	06-11-24 22:00	06-11-24 15:48	06-11-24 17:14	
2024113023	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	514	S/E LOS LAGOS	técnico munica con	otro: telecomunicación con	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Los Lagos: Atención de falla canal de comunicaciones SCADA LAN A Pullinque, revisión canal comunicaciones ondas portadora Pullinque - Los Lagos	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Pullinque. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	08-11-24 18:00	07-11-24 11:49	08-11-24 12:52		
2024113022	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S. A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	474	S/E PULLINQUE	NO APLIC	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Pullinque: Atención de falla canal de comunicaciones SCADA LAN A, instalación de repuesto en módulo más de equipo onda portadora.	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Pullinque. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 10:00	08-11-24 18:00	06-11-24 15:40	08-11-24 12:52		
2024112623	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	82	Intervención	Origen Externo	Programada	579	S/E LOS VILOS	30533	S/E LOS VILOS R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajo a realizar por Minera Los Pelambres según SODI 59 por Certificación de Medidor de Energía Correspondiente a S/E Los Vilos 220KV, Paño R2.	Actividad: Trabajo a realizar por Minera Los Pelambres según SODI 59 por Certificación de Medidor de Energía Correspondiente a S/E Los Vilos 220KV, Paño R2. Restricción: No aplica. Instalaciones en Riesgo: Paño Sectorizado R02 Los Vilos. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 09:30	06-11-24 18:30	06-11-24 10:26	06-11-24 18:30		
2024108575	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA VALLE CENTRAL S.A.	158	Intervención	Origen Interno	Programada	979	S/E MINERA VALLE CENTRAL	1322	BA S/E MINERA VALLE CENTRAL 154KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Ajuste de prioridades de ocurrencia esquema EDAC BF.	Modificación de prioridades EDAC BF. La propuesta fue aceptada en correo emitado el día 31/05/2024 por Eduardo Mesa Lara, ingeniero del Departamento Modelización y Aplicaciones EMS de la Gerencia Operación	Se realiza adecuación del esquema EDAC BF, la cual fue aprobada. Se solicitó su implementación por parte del CDN.	No tiene consumo afectado		modificacion_proteccion		06-11-24 09:00	06-11-24 19:00	06-11-24 10:00	06-11-24 19:00	
2024109028	Subestación	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23275	S/E MATENCILLO J15 23276 S/E MATENCILLO J16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere No Reconectar S2115 y S2116 de SE Matencillo a solicitud de Transelc por Rarreas en S/E Matencillo: Lavado de aislación paño 220 kV incluye equipos primarios, paños J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10, J11, J12, J17, J18, J19, J20, J21, J22, J23, J24, J25, J26, J27, J28, J29, J30, J31, J32, J33, J34, J35, J36, J37, J38, J39, J40, J41, J42, J43, J44, J45, J46, J47, J48, J49, J50, J51, J52, J53, J54, J55, J56, J57, J58, J59, J60, J61, J62, J63, J64, J65, J66, J67, J68, J69, J70, J71, J72, J73, J74, J75, J76, J77, J78, J79, J80, J81, J82, J83, J84, J85, J86, J87, J88, J89, J90, J91, J92, J93, J94, J95, J96, J97, J98, J99, J100, J101, J102, J103, J104, J105, J106, J107, J108, J109, J110, J111, J112, J113, J114, J115, J116, J117, J118, J119, J120, J121, J122, J123, J124, J125, J126, J127, J128, J129, J130, J131, J132, J133, J134, J135, J136, J137, J138, J139, J140, J141, J142, J143, J144, J145, J146, J147, J148, J149, J150, J151, J152, J153, J154, J155, J156, J157, J158, J159, J160, J161, J162, J163, J164, J165, J166, J167, J168, J169, J170, J171, J172, J173, J174, J175, J176, J177, J178, J179, J180, J181, J182, J183, J184, J185, J186, J187, J188, J189, J190, J191, J192, J193, J194, J195, J196, J197, J198, J199, J200, J201, J202, J203, J204, J205, J206, J207, J208, J209, J210, J211, J212, J213, J214, J215, J216, J217, J218, J219, J220, J221, J222, J223, J224, J225, J226, J227, J228, J229, J230, J231, J232, J233, J234, J235, J236, J237, J238, J239, J240, J241, J242, J243, J244, J245, J246, J247, J248, J249, J250, J251, J252, J253, J254, J255, J256, J257, J258, J259, J260, J261, J262, J263, J264, J265, J266, J267, J268, J269, J270, J271, J272, J273, J274, J275, J276, J277, J278, J279, J280, J281, J282, J283, J284, J285, J286, J287, J288, J289, J290, J291, J292, J293, J294, J295, J296, J297, J298, J299, J300, J301, J302, J303, J304, J305, J306, J307, J308, J309, J310, J311, J312, J313, J314, J315, J316, J317, J318, J319, J320, J321, J322, J323, J324, J325, J326, J327, J328, J329, J330, J331, J332, J333, J334, J335, J336, J337, J338, J339, J340, J341, J342, J343, J344, J345, J346, J347, J348, J349, J350, J351, J352, J353, J354, J355, J356, J357, J358, J359, J360, J361, J362, J363, J364, J365, J366, J367, J368, J369, J370, J371, J372, J373, J374, J375, J376, J377, J378, J379, J380, J381, J382, J383, J384, J385, J386, J387, J388, J389, J390, J391, J392, J393, J394, J395, J396, J397, J398, J399, J400, J401, J402, J403, J404, J405, J406, J407, J408, J409, J410, J411, J412, J413, J414, J415, J416, J417, J418, J419, J420, J421, J422, J423, J424, J425, J426, J427, J428, J429, J430, J431, J432, J433, J434, J435, J436, J437, J438, J439, J440, J441, J442, J443, J444, J445, J446, J447, J448, J449, J450, J451, J452, J453, J454, J455, J456, J457, J458, J459, J460, J461, J462, J463, J464, J465, J466, J467, J468, J469, J470, J471, J472, J473, J474, J475, J476, J477, J478, J479, J480, J481, J482, J483, J484, J485, J486, J487, J488, J489, J490, J491, J492, J493, J494, J495, J496, J497, J498, J499, J500, J501, J502, J503, J504, J505, J506, J507, J508, J509, J510, J511, J512, J513, J514, J515, J516, J517, J518, J519, J520, J521, J522, J523, J524, J525, J526, J527, J528, J529, J530, J531, J532, J533, J534, J535, J536, J537, J538, J539, J540, J541, J542, J543, J544, J545, J546, J547, J548, J549, J550, J551, J552, J553, J554, J555, J556, J557, J558, J559, J560, J561, J562, J563, J564, J565, J566, J567, J568, J569, J570, J571, J572, J573, J574, J575, J576, J577, J578, J579, J580, J581, J582, J583, J584, J585, J586, J587, J588, J589, J590, J591, J592, J593, J594, J595, J596, J597, J598, J599, J600, J601, J602, J603, J604, J605, J606, J607, J608, J609, J610, J611, J612, J613, J614, J615, J616, J617, J618, J619, J620, J621, J622, J623, J624, J625, J626, J627, J628, J629, J630, J631, J632, J633, J634, J635, J636, J637, J638, J639, J640, J641, J642, J643, J644, J645, J646, J647, J648, J649, J650, J651, J652, J653, J654, J655, J656, J657, J658, J659, J660, J661, J662, J663, J664, J665, J666, J667, J668, J669, J670, J671, J672, J673, J674, J675, J676, J677, J678, J679, J680, J681, J682, J683, J684, J685, J686, J687, J688, J689, J690, J691, J692, J693, J694, J695, J696, J697, J698, J699, J700, J701, J702, J703, J704, J705, J706, J707, J708, J709, J710, J711, J712, J713, J714, J715, J716, J717, J718, J719, J720, J721, J722, J723, J724, J725, J726, J727, J728, J729, J730, J731, J732, J733, J734, J735, J736, J737, J738, J739, J740, J741, J742, J743, J744, J745, J746, J747, J748, J749, J750, J751, J752, J753, J754, J755, J756, J757, J758, J759, J760, J761, J762, J763, J764, J765, J766, J767, J768, J769, J770, J771, J772, J773, J774, J775, J776, J777, J778, J779, J780, J781, J782, J783, J784, J785, J786, J787, J788, J789, J790, J791, J792, J793, J794, J795, J796, J797, J798, J799, J800, J801, J802, J803, J804, J805, J806, J807, J808, J809, J810, J811, J812, J813, J814, J815, J816, J817, J818, J819, J820, J821, J822, J823, J824, J825, J826, J827, J828, J829, J830, J831, J832, J833, J834, J835, J836, J837, J838, J839, J840, J841, J842, J843, J844, J845, J846, J847, J848, J849, J850, J851, J852, J853, J854, J855, J856, J857, J858, J859, J860, J861, J862, J863, J864, J865, J866, J867, J868, J869, J870, J871, J872, J873, J874, J875, J876, J877, J878, J879, J880, J881, J882, J883, J884, J885, J886, J887, J888, J889, J890, J891, J892, J893, J894, J895, J896, J897, J898, J899, J900, J901, J902, J903, J904, J905, J906, J907, J908, J909, J910, J911, J912, J913, J914, J915, J916, J917, J918, J919, J920, J921, J922, J923, J924, J925, J926, J927, J928, J929, J930, J931, J932, J933, J934, J935, J936, J937, J938, J939, J940, J941, J942, J943, J944, J945, J946, J947, J948, J949, J950, J951, J952, J953, J954, J955, J956, J957, J958, J959, J960, J961, J962, J963, J964, J965, J966, J967, J968, J969, J970, J971, J972, J973, J974, J975, J976, J977, J978, J979, J980, J981, J982, J983, J984, J985, J986, J987, J988, J989, J990, J991, J992, J993, J994, J995, J996, J997, J998, J999, J1000, J1001, J1002, J1003, J1004, J1005, J1006, J1007, J1008, J1009, J1010, J1011, J1012, J1013, J1014, J1015, J1016, J1017, J1018, J1019, J1020, J1021, J1022, J1023, J1024, J1025, J1026, J1027, J1028, J1029, J1030, J1031, J1032, J1033, J1034, J1035, J1036, J1037, J1038, J1039, J1040, J1041, J1042, J1043, J1044, J1045, J1046, J1047, J1048, J1049, J1050, J1051, J1052, J1053, J1054, J1055, J1056, J1057, J1058, J1059, J1060, J1061, J1062, J1063, J1064, J1065, J1066, J1067, J1068, J1069, J1070, J1071, J1072, J1073, J1074, J1075, J1076, J1077, J1078, J1079, J1080, J1081, J1082, J1083, J1084, J1085, J1086, J1087, J1088, J1089, J1090, J1091, J1092, J1093, J1094, J1095, J1096, J1097, J1098, J1099, J1100, J1101, J1102, J1103, J1104, J1105, J1106, J1107, J1108, J1109, J1110, J1111, J1112, J1113, J1114, J1115, J1116, J1117, J1118, J1119, J1120, J1121, J1122, J1123, J1124, J1125, J1126, J1127, J1128, J1129, J1130, J1131, J1132, J1133, J1134, J1135, J1136, J1137, J1138, J1139, J1140, J1141, J1142, J1143, J1144, J1145, J1146, J1147, J1148, J1149, J1150, J1151, J1152, J1153, J1154, J1155, J1156, J1157, J1158, J1159, J1160, J1161, J1162, J1163, J1164, J1165, J1166, J1167, J1168, J1169, J1170, J1171, J1172, J1173, J1174, J1175, J1176, J1177, J1178, J1179, J1180, J1181, J1182, J1183, J1184, J1185, J1186, J1187, J1188, J1189, J1190, J1191, J1192, J1193, J1194, J1195, J1196, J1197, J1198, J1199, J1200, J											

Nº	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subafiliación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024109949	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	505 1640	BA/S/E MATENCILLO 220KV BP1-1 BA/S/E MATENCILLO 220KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Matencillo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Matencillo: Lavado de aislación patio 220 KV incluye equipos primarios, paños 11; 12; 13; 14; 15; 16; 17; 18; 19; 110; 111; 112; 117; 118; 119; 120; 121; 122; 123; 124; 125; 126; 127; 128; 129; 130; 131; 132; 133; 134; 135; 136; 137; 138; 139; 140; 141; 142; 143; 144; 145; 146; 147; 148; 149; 150; 151; 152; 153; 154; 155; 156; 157; 158; 159; 160; 161; 162; 163; 164; 165; 166; 167; 168; 169; 170; 171; 172; 173; 174; 175; 176; 177; 178; 179; 180; 181; 182; 183; 184; 185; 186; 187; 188; 189; 190; 191; 192; 193; 194; 195; 196; 197; 198; 199; 200; 201; 202; 203; 204; 205; 206; 207; 208; 209; 210; 211; 212; 213; 214; 215; 216; 217; 218; 219; 220; 221; 222; 223; 224; 225; 226; 227; 228; 229; 230; 231; 232; 233; 234; 235; 236; 237; 238; 239; 240; 241; 242; 243; 244; 245; 246; 247; 248; 249; 250; 251; 252; 253; 254; 255; 256; 257; 258; 259; 260; 261; 262; 263; 264; 265; 266; 267; 268; 269; 270; 271; 272; 273; 274; 275; 276; 277; 278; 279; 280; 281; 282; 283; 284; 285; 286; 287; 288; 289; 290; 291; 292; 293; 294; 295; 296; 297; 298; 299; 300; 301; 302; 303; 304; 305; 306; 307; 308; 309; 310; 311; 312; 313; 314; 315; 316; 317; 318; 319; 320; 321; 322; 323; 324; 325; 326; 327; 328; 329; 330; 331; 332; 333; 334; 335; 336; 337; 338; 339; 340; 341; 342; 343; 344; 345; 346; 347; 348; 349; 350; 351; 352; 353; 354; 355; 356; 357; 358; 359; 360; 361; 362; 363; 364; 365; 366; 367; 368; 369; 370; 371; 372; 373; 374; 375; 376; 377; 378; 379; 380; 381; 382; 383; 384; 385; 386; 387; 388; 389; 390; 391; 392; 393; 394; 395; 396; 397; 398; 399; 400; 401; 402; 403; 404; 405; 406; 407; 408; 409; 410; 411; 412; 413; 414; 415; 416; 417; 418; 419; 420; 421; 422; 423; 424; 425; 426; 427; 428; 429; 430; 431; 432; 433; 434; 435; 436; 437; 438; 439; 440; 441; 442; 443; 444; 445; 446; 447; 448; 449; 450; 451; 452; 453; 454; 455; 456; 457; 458; 459; 460; 461; 462; 463; 464; 465; 466; 467; 468; 469; 470; 471; 472; 473; 474; 475; 476; 477; 478; 479; 480; 481; 482; 483; 484; 485; 486; 487; 488; 489; 490; 491; 492; 493; 494; 495; 496; 497; 498; 499; 500; 501; 502; 503; 504; 505; 506; 507; 508; 509; 510; 511; 512; 513; 514; 515; 516; 517; 518; 519; 520; 521; 522; 523; 524; 525; 526; 527; 528; 529; 530; 531; 532; 533; 534; 535; 536; 537; 538; 539; 540; 541; 542; 543; 544; 545; 546; 547; 548; 549; 550; 551; 552; 553; 554; 555; 556; 557; 558; 559; 560; 561; 562; 563; 564; 565; 566; 567; 568; 569; 570; 571; 572; 573; 574; 575; 576; 577; 578; 579; 580; 581; 582; 583; 584; 585; 586; 587; 588; 589; 590; 591; 592; 593; 594; 595; 596; 597; 598; 599; 600; 601; 602; 603; 604; 605; 606; 607; 608; 609; 610; 611; 612; 613; 614; 615; 616; 617; 618; 619; 620; 621; 622; 623; 624; 625; 626; 627; 628; 629; 630; 631; 632; 633; 634; 635; 636; 637; 638; 639; 640; 641; 642; 643; 644; 645; 646; 647; 648; 649; 650; 651; 652; 653; 654; 655; 656; 657; 658; 659; 660; 661; 662; 663; 664; 665; 666; 667; 668; 669; 670; 671; 672; 673; 674; 675; 676; 677; 678; 679; 680; 681; 682; 683; 684; 685; 686; 687; 688; 689; 690; 691; 692; 693; 694; 695; 696; 697; 698; 699; 700; 701; 702; 703; 704; 705; 706; 707; 708; 709; 710; 711; 712; 713; 714; 715; 716; 717; 718; 719; 720; 721; 722; 723; 724; 725; 726; 727; 728; 729; 730; 731; 732; 733; 734; 735; 736; 737; 738; 739; 740; 741; 742; 743; 744; 745; 746; 747; 748; 749; 750; 751; 752; 753; 754; 755; 756; 757; 758; 759; 760; 761; 762; 763; 764; 765; 766; 767; 768; 769; 770; 771; 772; 773; 774; 775; 776; 777; 778; 779; 780; 781; 782; 783; 784; 785; 786; 787; 788; 789; 790; 791; 792; 793; 794; 795; 796; 797; 798; 799; 800; 801; 802; 803; 804; 805; 806; 807; 808; 809; 810; 811; 812; 813; 814; 815; 816; 817; 818; 819; 820; 821; 822; 823; 824; 825; 826; 827; 828; 829; 830; 831; 832; 833; 834; 835; 836; 837; 838; 839; 840; 841; 842; 843; 844; 845; 846; 847; 848; 849; 850; 851; 852; 853; 854; 855; 856; 857; 858; 859; 860; 861; 862; 863; 864; 865; 866; 867; 868; 869; 870; 871; 872; 873; 874; 875; 876; 877; 878; 879; 880; 881; 882; 883; 884; 885; 886; 887; 888; 889; 890; 891; 892; 893; 894; 895; 896; 897; 898; 899; 900; 901; 902; 903; 904; 905; 906; 907; 908; 909; 910; 911; 912; 913; 914; 915; 916; 917; 918; 919; 920; 921; 922; 923; 924; 925; 926; 927; 928; 929; 930; 931; 932; 933; 934; 935; 936; 937; 938; 939; 940; 941; 942; 943; 944; 945; 946; 947; 948; 949; 950; 951; 952; 953; 954; 955; 956; 957; 958; 959; 960; 961; 962; 963; 964; 965; 966; 967; 968; 969; 970; 971; 972; 973; 974; 975; 976; 977; 978; 979; 980; 981; 982; 983; 984; 985; 986; 987; 988; 989; 990; 991; 992; 993; 994; 995; 996; 997; 998; 999; 1000; 1001; 1002; 1003; 1004; 1005; 1006; 1007; 1008; 1009; 1010; 1011; 1012; 1013; 1014; 1015; 1016; 1017; 1018; 1019; 1020; 1021; 1022; 1023; 1024; 1025; 1026; 1027; 1028; 1029; 1030; 1031; 1032; 1033; 1034; 1035; 1036; 1037; 1038; 1039; 1040; 1041; 1042; 1043; 1044; 1045; 1046; 1047; 1048; 1049; 1050; 1051; 1052; 1053; 1054; 1055; 1056; 1057; 1058; 1059; 1060; 1061; 1062; 1063; 1064; 1065; 1066; 1067; 1068; 1069; 1070; 1071; 1072; 1073; 1074; 1075; 1076; 1077; 1078; 1079; 1080; 1081; 1082; 1083; 1084; 1085; 1086; 1087; 1088; 1089; 1090; 1091; 1092; 1093; 1094; 1095; 1096; 1097; 1098; 1099; 1100; 1101; 1102; 1103; 1104; 1105; 1106; 1107; 1108; 1109; 1110; 1111; 1112; 1113; 1114; 1115; 1116; 1117; 1118; 1119; 1120; 1121; 1122; 1123; 1124; 1125; 1126; 1127; 1128; 1129; 1130; 1131; 1132; 1133; 1134; 1135; 1136; 1137; 1138; 1139; 1140; 1141; 1142; 1143; 1144; 1145; 1146; 1147; 1148; 1149; 1150; 1151; 1152; 1153; 1154; 1155; 1156; 1157; 1158; 1159; 1160; 1161; 1162; 1163; 1164; 1165; 1166; 1167; 1168; 1169; 1170; 1171; 1172; 1173; 1174; 1175; 1176; 1177; 1178; 1179; 1180; 1181; 1182; 1183; 1184; 1185; 1186; 1187; 1188; 1189; 1190; 1191; 1192; 1193; 1194; 1195; 1196; 1197; 1198; 1199; 1200; 1201; 1202; 1203; 1204; 1205; 1206; 1207; 1208; 1209; 1210; 1211; 1212; 1213; 1214; 1215; 1216; 1217; 1218; 1219; 1220; 1221; 1222; 1223; 1224; 1225; 1226; 1227; 1228; 1229; 1230; 1231; 1232; 1233; 1234; 1235; 1236; 1237; 1238; 1239; 1240; 1241; 1242; 1243; 1244; 1245; 1246; 1247; 1248; 1249; 1250; 1251; 1252; 1253; 1254; 1255; 1256; 1257; 1258; 1259; 1260; 1261; 1262; 1263; 1264; 1265; 1266; 1267; 1268; 1269; 1270; 1271; 1272; 1273; 1274; 1275; 1276; 1277; 1278; 1279; 1280; 1281; 1282; 1283; 1284; 1285; 1286; 1287; 1288; 1289; 1290; 1291; 1292; 1293; 1294; 1295; 1296; 1297; 1298; 1299; 1300; 1301; 1302; 1303; 1304; 1305; 1306; 1307; 1308; 1309; 1310; 1311; 1312; 1313; 1314; 1315; 1316; 1317; 1318; 1319; 1320; 1321; 1322; 1323; 1324; 1325; 1326; 1327; 1328; 1329; 1330; 1331; 1332; 1333; 1334; 1335; 1336; 1337; 1338; 1339; 1340; 1341; 1342; 1343; 1344; 1345; 1346; 1347; 1348; 1349; 1350; 1351; 1352; 1353; 1354; 1355; 1356; 1357; 1358; 1359; 1360; 1361; 1362; 1363; 1364; 1365; 1366; 1367; 1368; 1369; 1370; 1371; 1372; 1373; 1374; 1375; 1376; 1377; 1378; 1379; 1380; 1381; 1382; 1383; 1384; 1385; 1386; 1387; 1388; 1389; 1390; 1391; 1392; 1393; 1394; 1395; 1396; 1397; 1398; 1399; 1400; 1401; 1402; 1403; 1404; 1405; 1406; 1407; 1408; 1409; 1410; 1411; 1412; 1413; 1414; 1415; 1416; 1417; 1418; 1419; 1420; 1421; 1422; 1423; 1424; 1425; 1426; 1427; 1428; 1429; 1430; 1431; 1432; 1433; 1434; 1435; 1436; 1437; 1438; 1439; 1440; 1441; 1442; 1443; 1444; 1445; 1446; 1447; 1448; 1449; 1450; 1451; 1452; 1453; 1454; 1455; 1456; 1457; 1458; 1459; 1460; 1461; 1462; 1463; 1464; 1465; 1466; 1467; 1468; 1469; 1470; 1471; 1472; 1473; 1474; 1475; 1476; 1477; 1478; 1479; 1480; 1481; 1482; 1483; 1484; 1485; 1486; 1487; 1488; 1489; 1490; 1491; 1492; 1493; 1494; 1495; 1496; 1497; 1498; 1499; 1500; 1501; 1502; 1503; 1504; 1505; 1506; 1507; 1508; 1509; 1510; 1511; 1512; 1513; 1514; 1515; 1516; 1517; 1518; 1519; 1520; 1521; 1522; 1523; 1524; 1525; 1526; 1527; 1528; 1529; 1530; 1531; 1532; 1533; 1534; 1535; 1536; 1537; 1538; 1539; 1540; 1541; 1542; 1543; 1544; 1545; 1546; 1547; 1548; 1549; 1550; 1551; 1552; 1553; 1554; 1555; 1556; 1557; 1558; 1559; 1560; 1561; 1562; 1563; 1564; 1565; 1566; 1567; 1568; 1569; 1570; 1571; 1572; 1573; 1574; 1575; 1576; 1577; 1578; 1579; 1580; 1581; 1582; 1583; 1584; 1585; 1586; 1587; 1588; 1589; 1590; 1591; 1592; 1593; 1594; 1595; 1596; 1597; 1598; 1599; 1600; 1601; 1602; 1603; 1604; 1605; 1606; 1607; 1608; 1609; 1610; 1611; 1612; 1613; 1614; 1615; 1616; 1617; 1618; 1619; 1620; 1621; 1622; 1623; 1624; 1625; 1626; 1627; 1628; 1629; 1630; 1631; 1632; 1633; 1634; 1635; 1636; 1637; 1638; 1639; 1640; 1641; 1642; 1643; 1644; 1645; 1646; 1647; 1648; 1649; 1650; 1651; 1652; 1653; 1654; 1655; 1656; 1657; 1658; 1659; 1660; 1661; 1662; 1663; 1664; 1665; 1666; 1667; 1668; 1669; 1670; 1671; 1672; 1673; 1674; 1675; 1676; 1677; 1678; 1679; 1680; 1681; 1682; 1683; 1684; 1685; 1686; 1687; 1688; 1689; 1690; 1691; 1692; 1693; 1694; 1695; 1696; 1697; 1698; 1699; 1700; 1701; 1702; 1703; 1704; 1705; 1706; 1707; 1708; 1709; 1710; 1711; 1712; 1713; 1714; 1715; 1716; 1717; 1718; 1719; 1720; 1721; 1722; 1723; 1724; 1725; 1726; 1727; 1728; 1729; 1730; 1731; 1732; 1733; 1734; 1735; 1736; 1737; 1738; 1739; 1740; 1741; 1742; 1743; 1744; 1745; 1746; 1747; 1748; 1749; 1750; 1751; 1752; 1753; 1754; 1755; 1756; 1757; 1758; 1759; 1760; 1761; 1762; 1763; 1764; 1765; 1766; 1767; 1768; 1769; 1770; 1771; 1772; 1773; 1774; 1775; 1776; 1777; 1778; 1779; 1780; 1781; 1782; 1783; 1784; 1785; 1786; 1787; 1788; 1789; 1790; 1791; 1792; 1793; 1794; 1795; 1796; 179									

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024106196	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia otros_grupo_emergencia	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado Fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post homologado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, empalillado, enferadura, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, descimbr y relleno compactado). 13) Construcción de cascalotes in situ (excavación, empalillado, enferadura, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, descimbr y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa o pluma. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior de patio Energizado. Notas: 1) Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acmufar. 2) Para los trabajos de construcción de fundaciones de marco de línea y marco de barra exterior al patio de alta tensión energizado se hará uso de la utilización de la excavadora con Lo DTH para realizar excavaciones de fundaciones en el exterior del patio Energizado. Además se considera retirar del cerco acmufar colindante con futura diagonal 4 e instalación de cerco provisorio (soh) en los paños retirados de este mismo cerco, montaje y desmontaje de andamios en fundación, construcción de malla puesta a tierra en plataforma poniente y en diagonales 4 y 5, TURNO B	Riesgo bajo y controlado.	PT 11150, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10						
2024112871	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	385	S/E DUQUECHO	telecomunicación otros: telecomunicación	Se realizará inspección con dron interior SE Duquecho Patio MT, manteniendo siempre distancias de seguridad con respecto a equipos energizados.	Inspección Visual	Sin Limitación	Se realizará inspección con dron interior SE Duquecho Patio MT, manteniendo siempre distancias de seguridad con respecto a equipos energizados.	Riesgo bajo y controlado.	PT 11150, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 10:50	06-11-24 18:30			
2024106239	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia otros_grupo_emergencia	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado Fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post homologado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, empalillado, enferadura, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, descimbr y relleno compactado). 13) Construcción de cascalotes in situ (excavación, empalillado, enferadura, mortaja, instalación de pernos, hormigonado, descimbr y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa o pluma. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior de patio Energizado. Notas: 1) Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acmufar. 2) Para los trabajos de construcción de fundaciones de marco de línea y marco de barra exterior al patio de alta tensión energizado se hará uso de la utilización de la excavadora con Lo DTH para realizar excavaciones de fundaciones en el exterior del patio Energizado. Además se considera retirar del cerco acmufar colindante con futura diagonal 4 e instalación de cerco provisorio (soh) en los paños retirados de este mismo cerco, montaje y desmontaje de andamios en fundación, construcción de malla puesta a tierra en plataforma poniente y en diagonales 4 y 5, TURNO A	Riesgo bajo y controlado.	PT 11150, control interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10						
2024106280	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 BA S/E FRONTERA 220KV BP1 2966 BA S/E FRONTERA 220KV BP2	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerita porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerita porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Restricciones: Frontera, 5211, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216, No reconectar Frontera, 5217, 5218 (500V Ener) No reconectar Instalaciones en Riesgo: SE GG, Frontera o Barra principal N°1 220KV-Frontera o Barra principal N°2 220KV-Frontera Temperalidad de los Riesgos: Frontera Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Requesos del jefe de faena: Frontera, Nueva diagonal 4 y 5 Delimitación del área de trabajo Solo ingreso de personal autorizado, respetar distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10			
2024106281	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia otros_grupo_emergencia	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerita porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerita porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Restricciones: Frontera, 5211, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216, No reconectar Frontera, 5217, 5218 (500V Ener) No reconectar Instalaciones en Riesgo: SE GG, Frontera o Barra principal N°1 220KV-Frontera o Barra principal N°2 220KV-Frontera Temperalidad de los Riesgos: Frontera Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Requesos del jefe de faena: Frontera, Nueva diagonal 4 y 5 Delimitación del área de trabajo Solo ingreso de personal autorizado, respetar distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10			
2024106322	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 BA S/E FRONTERA 220KV BP2 2966 BA S/E FRONTERA 220KV BP1	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerita porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Turno A". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalerita porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Restricciones: Frontera, 5211, 5212, 5213, 5214, 5215, 5216, No reconectar Frontera, 5217, 5218 (500V Ener) No reconectar Instalaciones en Riesgo: SE GG, Frontera o Barra principal N°1 220KV-Frontera o Barra principal N°2 220KV-Frontera Temperalidad de los Riesgos: Frontera Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Requesos del jefe de faena: Frontera, Nueva diagonal 4 y 5 Delimitación del área de trabajo Solo ingreso de personal autorizado, respetar distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:04	06-11-24 21:10			

Fecha generación reporte: 25-11-2024 20:58:03
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 358
Total registros Subestacion: 165

2024110434	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TCHUMAMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2227	S/E PALLATA	28665 S/E PALLATA 2 28666 S/E PALLATA II	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tschumama. Palla II S/E Pallas se mantiene en servicio en todo momento. Condiciones requeridas: Alberto 5232, 8902-2, 5231, 8903-1 y 8903-2 en S/E Pallas. Cerrado 8902-27 en S/E Pallas.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tschumama. Palla II S/E Pallas se mantiene en servicio en todo momento. Condiciones requeridas: Alberto 5232, 8902-1, 8902-2, 5231, 8903-1 y 8903-2 en S/E Pallas. Cerrado 8902-27 en S/E Pallas.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-24 08:00	06-11-24 10:00	06-11-24 08:38	06-11-24 17:49
2024110543	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053 PA S/E PARINAS ES	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUPF 1794 Etapa 1 (Futuro Palla K6). Montaje equipos primarios (BMS-1, 8906-2, 8906-3 y JT, 5246, PMS, PMS-2, 12, Adalberto Fase 1 APMS-1, Fase 2 APMS-2, Fase 3 APMS-3). Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canalistas y canalizaciones de patio (remates). Reparación y coneccionado de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S255 No reconectar instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 KV Parinos o Palla Cert. Diag. OKMS-Parinos a Barra 2 500 KV, Principal 2 afectado	Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de fauna: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024110585	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENTRENOS S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29949 S/E LA POLVORA HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chiliquita se requiere Operaciones de desconexión de Palla HS asociado a LT 110 KV La Polvora - Playa Ancha C2 por Limpieza Manual de Alésidos.	Riesgos declarados por Chiliquita.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 10:22	06-11-24 15:54

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordi nato	Tip o Solicitud	Origen	Tip o Programación	ID(s)	Subid iación	ID(s)	(Elementos)	Tip o Trabajo	Potencia	Trabaja o Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110623	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGANOS SPA	354	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGANOS	21129 S/E ANGANOS IU1 21130 S/E ANGANOS I1 21131 S/E ANGANOS I2 21132 S/E ANGANOS IJ2 21133 S/E ANGANOS I4 21134 S/E ANGANOS CT1 21135 S/E ANGANOS I5 21136 S/E ANGANOS I6	Lavado de Aislación	Sin Limitaci ones	Lavado de aislación ennegado S/E Angamos y torre acometida N°1.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Condiciones requeridas: S/E AngamosSefulizar y NR 52U1, 52U2, 52U3, 52H, 52S, 52S6 S/E KapurSefulizar y NR 52S, 52S6, 52I7, 52I8	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 17:00	06-11-24 08:26	06-11-24 14:24		
2024110688	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	14	ALTO JAHUEL TRS 52S/230/66KV 250MVA IU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	S/E Alto Jahuel: Instalación y configuración de comunicación en equipo de monitoreo Quatrol.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Instalación y configuración de comunicación en equipo de monitoreo Quatrol. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco ATRS de 500/230/66 kV. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Se bloquearán órdenes de desconexión del equipo Quatrol mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	07-11-24 17:00	07-11-24 08:50	07-11-24 17:08	
2024111395	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc ión	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30365	S/E LASTARRIA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	A solicitud de CSE se requiere bloqueo a la reconexión de 52B1 y 52B2 de S/E Lastaria por lavado de aislación de barra 66 kV de S/E Gorbas.-	Bajo.-	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paflo B2 Línea Pitrufquén C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar paño de línea. Nota: Trabajos solicitados por CSE.-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 12:45	06-11-24 18:30	
2024110859	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	508	S/E EL EMPALME	225	T20 S/E EL EMPALME HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Se realizarán medidas de protecciones mecánicas y medidas de resistencia de aislación a Transformador T1 SE El Empalme. Se levantarán alarmados de protecciones mecánicas tanto alarmas como TRPS. Durante la intervención quedan protegiendo al transformador las protecciones eléctricas 51/53M, 87T.	Riesgo bajo y controlado. Se bloquearán las protecciones mecánicas del transformador T1 de SE El Empalme, protecciones eléctricas 51/53M, 87T, quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	PT 10881 registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 11:47	07-11-24 13:15	
2024110872	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	508	S/E EL EMPALME	2954	T20 S/E EL EMPALME HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Se realizarán medidas de protecciones mecánicas de T2 El Empalme, medida de resistencia de aislación. Se bloquearán las protecciones mecánicas del transformador T2 de SE El Empalme, protecciones eléctricas 51/53M, 87T, 21T quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	Riesgo bajo y controlado.	(PT 10882 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	07-11-24 18:00	07-11-24 10:21	07-11-24 11:47	
2024110873	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	1728	S/E ALTO BONITO	1292	T20 S/E ALTO BONITO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Se realizarán Medidas de resistencia de aislación contactos protecciones mecánicas a Transformador T1 SE Alto Bonito. Se bloquearán las protecciones mecánicas del transformador T1 de SE Alto Bonito, protecciones eléctricas 50/51 50G/51G, 87T quedan protegiendo al transformador durante la intervención.	Riesgo bajo y controlado.	Faenas a desarrollar en una sola jornada. Sujeto a condiciones climáticas. (PT 10884 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	07-11-24 18:00	06-11-24 14:40	06-11-24 17:07	
2024110876	Subestacion	Ejecución Exitosa	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	2095	S/E PV CERRO DOMINADOR	Infelco muelita otros telecomunicacion con	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Pruebas a sistema SLRP mediante conexión de edición Elipse en S/E PV Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera pruebas de funcionamiento.	Pruebas a sistema SLRP mediante conexión de edición Elipse en S/E PV Cerro Dominador. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 19:00	06-11-24 09:18	06-11-24 17:36		
2024111132	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexi ón	Origen Externo	Programada	280	S/E ACONCAGUA	336	S/E ACONCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	A solicitud de Colbun se requiere la apertura de paño H1 en S/E Aconcagua, por trabajos de inspección turbogenerador y cambio de rodetes de UG Blanco	Riesgos declarados por empresa Colbun	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	07-11-24 18:00	06-11-24 09:15	07-11-24 17:22	
2024111515	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162 BA S/E LAGUNAS 220KV BT 2165 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 2160 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	NUP 1147" SE Lagunas" Montaje de dos vigas (Eje E1 y Eje B) asociados a la línea de Paflo en construcción 126. Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y BT alejada al nuevo paño 155 se encuentran desvinculada y sin tensión.	Bajo	Actividades: NUP 1147" SE Lagunas" Montaje de dos vigas (Eje E1 y Eje B) asociados a la Línea de Paflo en construcción 126. Nota: En la actualidad las extensiones de barra N°1,2 y BT alejada al nuevo paño 155 se encuentran desvinculada y sin tensión. Restricciones: Subestación Lagunas, 529 (SCD) INTERRIDHUEL No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2 Lagunas o Barra Transferencia 220 kV-Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas: Área de Trabajo Delimitación de área de trabajo Ingreso solo personal autorizado al área de trabajo, respetar distancias de seguridad	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 12:27	06-11-24 21:10		
2024111636	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervenc ión	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	A solicitud de Saesa (Sod 1682)Se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89B71-1 existente, realicacion Alisadores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Alisadores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores 89B71-2 y 89B71-1A y se realizarán los choteros entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condóres OS 418, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paflo 1a S/E Condóres. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sod1682)se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89B71-1 existente, realicacion Alisadores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Alisadores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores 89B71-2 y 89B71-1A y se realizarán los choteros entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condóres OS 418, NUP 878. Restricciones: Condóres: 5212 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30	
2024111667	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervenc ión	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	A solicitud de Saesa (Sod 1682) Se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89B71-1 existente, realicacion Alisadores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paflo 2a S/E Condóres. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sod1682)se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89B71-1 existente, realicacion Alisadores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Alisadores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores 89B71-2 y 89B71-1A y se realizarán los choteros entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condóres OS 418, NUP 878. Restricciones: Condóres: 5212 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30	
2024111939	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc ión	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de faenas (Bodega principal, Bodega de gas y aceites,baños y comedores de oficina) carga y descarga y levantamiento de puntos Punch list.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Construcción de Obras civiles, Retiro de instalación de faenas (Bodega principal, Bodega de gas y aceites,baños y comedores de oficina) carga y descarga y levantamiento de puntos Punch list. Restricciones: Tarapacá, 52172 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación ITD2 Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones ennegadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024111967	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1571	S/E TALCA B5	Alambrado de control	Sin Limitaci ones	Conforme a SOD N° 4624 de CELEO REDES se solicita precaución sobre el 52B5 por trabajos de alambrado de control asociados a señales de estado del 52B5 para alambrado hacia gabinete de teleprotección en la sala de control de la "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (SE Seccionadora el Rull).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:42	06-11-24 18:04	
2024111995	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1582	S/E TALCA B5	Alambrado de control	Sin Limitaci ones	Conforme a SOD N° 4619 de CELEO REDES se solicita precaución sobre el 52B5 por trabajos de alambrado de control asociados a los equipos nuevos de protección en paflo B5 en la sala de control "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (SE Seccionadora el Rull).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:42	06-11-24 18:04	
2024112013	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1571	S/E TALCA B5	Alambrado de control	Sin Limitaci ones	Conforme a SOD N° 4626 de CELEO REDES se solicita precaución sobre el 52B5 por trabajos de alambrado de control en el gabinete de control del interruptor 52B5 de la "Subestación TALCA" sin interconexiones a lo existente y en servicio, asociados a proyecto NUP 2413 (SE Seccionadora el Rull).	Bajo, trabajo será realizado por personal con vasta experiencia	S/C	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:42	06-11-24 18:04	
2024112102	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc ión	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIPOS	3272	BA S/E GEOGLIPOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paflo IT1 y 110. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paflo IT1 y 110. Turno A Restricciones: Geoglifos, 5211, 52H, 52S, 52S1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 55.00. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transacc-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024111396	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc ión	Origen Externo	Programada	2312	S/E LASTARRIA	30364	S/E LASTARRIA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	A solicitud de CSE se requiere bloqueo a la reconexión de 52B1 y 52B2 de S/E Lastaria por lavado de aislación de barra 66 kV de S/E Gorbas.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Paflo B1 Línea Pitrufquén C1.- Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar paño de línea. Nota: Trabajos solicitados por CSE.-	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 12:45	06-11-24 18:30	
2024112327	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexi ón	Origen Interno	Programada	617	S/E CALDERA	26628	S/E CALDERA ESA.F	Servicios Auxiliares	Sin Limitaci ones	De acuerdo con NUP 2293, se realizarán trabajos de adecuación final en paflo de S5AA, reemplazo de conectores, mejoramiento de puesta a tierra, reemplazo de estructura de soporte de cable de poder y mufas. Pruebas efectivas de alarmas asociadas a transformador de S5AA, y nuevo cargador de banco de baterías.	Riesgo bajo controlado, trabajos con instalación desconectada y aterrada. Realizado por personal competente.	Como condición operacional se requiere orden de no reconectar 52E11 interruptor general de MT. Los consumos serán regulados por los bancos de baterías de la subestación. Considera aparición de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 20:00	06-11-24 11:00	06-11-24 15:28	
2024112353	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervenc ión	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	26	BA S/E CANDELARIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci ones	Se realizó trabajos de obra civil bajo 220 kv BP2 en S/E Candelaria, en el que se pone en riesgo la barra dado que los trabajos serán bajo esta	Desconexión de 220 kV BP2	Trabajos están realizados durante días hábiles y se mantiene distancia de seguridad, como así, se consideró excavadora aterrada a malla mediante puesta a tierra	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:10	06-11-24 18:11	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha eieración reorte: 25-11-2024 20:58:03
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 338
Total registros Subestación: 165

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordi nato	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Subidación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412588	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenc n	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci on	S/E Tarapacá MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 11, 12, 13, 14, 17, 18 Limitación aisladores de pedestal, marco de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 11, 12, 13, 14, 17, 18 Aisladores de pedestal, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Tarapacá, 52T1, 52T2, 52H, 52H, 52T2, 52S, 52R No reconectar Puerto Patache, 52T1, 52T2, 52H, 52H, 52S No reconectar Geoffflos, 52T1, 52T2, 52H, 52H, 52S No reconectar Central Tarapacá, Subestación Central Tarapacá: 52-188B01, 52T0, 52JPI (SDD ENL) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Paflo Acapulador #R01-Tarapacá a Paflo Transformación #T02-Tarapacá o 1.220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C1 o 1.220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C2 o Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá a Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá o 1.220KV Tarapacá-Geoffflos, C1 o 1.220KV Tarapacá-Geoffflos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10		
202412810	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Desconexi on	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28503 28504 28505 28506 28507 28508	S/E ANA MARIA 11 S/E ANA MARIA 12 S/E ANA MARIA 13 S/E ANA MARIA 14 S/E ANA MARIA 15 S/E ANA MARIA 16 S/E ANA MARIA 18 S/E ANA MARIA 19	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci on	Integración de telecontrol SCADA S/E Ana María hacia Centro de control Transalec (CNOT), con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconectores en paflos 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19. NOTAS: 1. Las pruebas se realizarán con un paflo a la vez sin interrupción de suministro. NOTA 2: Para las pruebas sobre los desconectores de línea de los paflos 11, 12, 14, 16, 18, 19 sólo se probarán los cables de apertura y cierre con el Switch de local/remoto en posición local. Condiciones requeridas: Paflos 11; 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 a disposición de jefe de faena. desconectores: 89B1-3, 89B3-3; 89B4-3, 89B5-3, 89B9-3, 5W Local/Remoto posición cerrado. Controladores de paflo 01, 02 y 03, 5W Local / Remoto, Local, A, disposición	El riesgo del trabajo es bajo considerando que se realizarán aperturas alternadas y siempre de un paflo a la vez.	Integración de telecontrol SCADA S/E Ana María hacia Centro de control Transalec (CNOT), con pruebas efectivas de apertura y cierre de interruptores y desconectores en paflos 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19. NOTAS: 1. Las pruebas se realizarán con un paflo a la vez sin interrupción de suministro. NOTA 2: Para las pruebas sobre los desconectores de línea de los paflos 11, 12, 14, 16, 18, 19 sólo se probarán los cables de apertura y cierre con el Switch de local/remoto en posición local. Condiciones requeridas: Paflos 11; 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19 a disposición de jefe de faena. desconectores: 89B1-3, 89B3-3; 89B4-3, 89B5-3, 89B9-3, 5W Local/Remoto posición cerrado. Controladores de paflo 01, 02 y 03, 5W Local / Remoto, Local, A, disposición	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 17:48	06-11-24 19:00		
202412883	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervenci on	Origen Interno	Programada	2349	S/E ALGARROBAL	34980	S/E ALGARROBAL J10 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci on	Tendido de conductores entre torre terminal de línea de PHC a la lagada marco de línea diagonal 4. Tendido de fibra óptica desde torre terminal a pedestal norte del mismo marco de línea de la diagonal 4 Precaución operacional sobre barras de 66, 23 y 13.2 kV de S/E Loncoche por faena de lavado de aislación con instalación energizada	Riesgo Bajo, se toman las medidas de seguridad necesarias.	No requiere maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	09-11-24 18:00	06-11-24 10:25	07-11-24 17:00	
202412968	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenci on	Origen Interno	Programada	472	S/E LONCOCHE	214 311 362	BA S/E LONCOCHE 11.2KV BA S/E LONCOCHE 23KV BA S/E LONCOCHE 66KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaci on	Para tal efecto se deberán considerar SIN RECONEXIÓN ambos extremos de líneas 66 KV Loncoche-Pulínque 1 y 2 Además, se debe considerar NO reconectar interruptores 52B1, 52B5, 52CT1, 52BT2 de S/E Loncoche y sin reconexión interruptores 52C4 y 52E1 de S/E Loncoche.	Riesgo medio. Trabajos con instalación en servicio.	Bloques de reconexión serán alternados de acuerdo a desarrollo de faenas en las distintas barras. Bloques de reconexión coordinados con Sanea y CSE Distribución según corresponda.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 10:05	06-11-24 12:04	
202413077	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexi on	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARRIBERO	25896 25897	S/E EL ARRIBERO E2 S/E EL ARRIBERO E3	Mantenimiento preventive	Sin Limitaci on	Se realizará mantenimiento menor en celdas de MT de los aerogeneradores que se encuentran en los circuitos de producción 2 y 3.	Riesgo Bajo. Se controlará con políticas internas del area	Se deben advertir ambos ctos para trabajar. IL2024001697	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:16	06-11-24 11:36	
202413157	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci on	Origen Externo	Programada	577	S/E LAJA	493	BA S/E LAJA 66KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci on	- S/E Laja: Llegada de cable OPGW desde torre 12 al marco de línea 66KV por proyecto nueva SE La Seforaza. Instalación de letreros de señalización PNB8. - Trabajos asociado a proyecto nueva S/E La Seforaza NOPZ 1193.	Bajo	Actividades: S/E Laja: Llegada de cable OPGW desde torre 12 al marco de línea 66KV por proyecto nueva SE La Seforaza. Instalación de letreros de señalización PNB8. Instalaciones en Riesgo: SS-AA, C.A. Laja Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00	13-11-24 08:00	07-11-24 09:37	13-11-24 20:00		
202413448	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi on	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci on	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo #T2 y Ex paflo #T1. 1)	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo #T2 y Ex paflo #T1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y trantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Paflos #R, #S y #T2. 4) Acople de grúa para sostener viga paflo #T2. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paflo #R y #T2 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transferencia 220 KV Tarapacá, Indisponible Paflo Acapulador #R01-Tarapacá, Indisponible Paflo Transformación #T01-Tarapacá, Indisponible Terceros, Central Tarapacá: 52JPI, 52T0, 52-188B01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Tarapacá, 52T0, 52T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geoffflos, 52H, 52S con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación #T02-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 KV-Tarapacá o 1.220KV Tarapacá-Geoffflos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a instalaciones energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:24	06-11-24 18:30		
202413449	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi on	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158	S/E TARAPACA #R S/E TARAPACA #T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci on	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo #T2 y Ex paflo #T1. 1)	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo #T2 y Ex paflo #T1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y trantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Paflos #R, #S y #T2. 4) Acople de grúa para sostener viga paflo #T2. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paflo #R y #T2 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transferencia 220 KV Tarapacá, Indisponible Paflo Acapulador #R01-Tarapacá, Indisponible Paflo Transformación #T01-Tarapacá, Indisponible Terceros, Central Tarapacá: 52JPI, 52T0, 52-188B01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geoffflos, 52H, 52S con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación #T02-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 KV-Tarapacá o 1.220KV Tarapacá-Geoffflos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a instalaciones energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:24	06-11-24 18:30		
202413454	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenci on	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23159	S/E TARAPACA #T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci on	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo #T2 y Ex paflo #T1. 1)	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo #T2 y Ex paflo #T1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y trantes asociados a muerto gravitacional. 3) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Paflos #R, #S y #T2. 4) Acople de grúa para sostener viga paflo #T2. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paflo #R y #T2 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transferencia 220 KV Tarapacá, Indisponible Paflo Acapulador #R01-Tarapacá, Indisponible Paflo Transformación #T01-Tarapacá, Indisponible Terceros, Central Tarapacá: 52JPI, 52T0, 52-188B01 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geoffflos, 52H, 52S con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paflo Transformación #T02-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 KV-Tarapacá o 1.220KV Tarapacá-Geoffflos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a instalaciones energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:24	06-11-24 18:30		
202413536	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexi on	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	2587	S/E MANTENCILLO BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaci on	Reemplazo de aislación y ferreteria entre E98 a E104. Se trabajará en forma secuencial primero en el tramo 98 a 101 y, posterior, 102 a 104.	Bajo	Actividades: Reemplazo de ferreteria o ferreteria doble Circuito (en desconexión), Reemplazo de aislación y ferreteria entre E98 a E104. Se trabajará en forma secuencial primero en el tramo 98 a 101 y, posterior, 102 a 104. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, CL. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, instalación de bloques en estructuras N°97-102, 101-105 de forma no simultánea, sino, según el avance. Sólidamente aterrizado, previo a la ausencia de tornillo, respetando las 5 reglas de oro. Retiro de tierras de bloqueo una vez finalizados los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:24	06-11-24 16:36		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110314	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2392	PA S/E ALTO JAHUEL B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Verificación de medidor de facturación asociado al paño de 66 kV B2.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de medidor de facturación asociado al paño de 66 kV B2. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Paño de 66 kV B2 - Guindos (IFE). Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 11:00	06-11-24 08:11	06-11-24 15:40
2024111994	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará traslado del equipamiento del servidor del nodo SCADA Acronaqua desde oficina de CSE Transmisión a Subestación Marga Marga. Mientras se realice el traslado se trabajará con un servidor de respaldo para realizar el traslado sin perder la comunicación medidores por un periodo extenso, sólo se limitará a planillas intermedias de comunicaciones inferiores a 5 minutos con el nodo SCADA Acronaqua y las subestaciones asociadas (Marga Marga, Michifloras, Qulbitta, Marfella, Casas Viejas, Quinquimo, Caballo, Chonpa, Salamaña, Combarbala, Itapac, Quenel).	Bajo, se interviene a nivel de comunicaciones. Se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos asociados a enlace de alta disponibilidad	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 20:00	06-11-24 10:05	06-11-24 18:06	
2024111344	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (S001 178_2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 002, 152 y 200.2 - Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 448	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Los Changos - Parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30	
2024111303	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN(S001 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:57	06-11-24 18:30	
2024111283	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN(S001 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:57	06-11-24 18:30	
2024111356	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (S001 178_2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 002, 152 y 200.2 - Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 448	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los changos- parinas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K10 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30	
2024111380	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (S001 178_2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 002, 152 y 200.2 - Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 448	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los changos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Los Parinas S2K7 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30	
2024111368	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (S001 178_2024) Medición de contaminación de testigo a estructuras 002, 152 y 200.2 - Inspección con Dron y trepado entre estructuras 001 - 448	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV los changos- Parinas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, S2K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30	
2024111323	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN(S001 178) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:57	06-11-24 18:30	
2024109045	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1967	S/E TAP OFF LICANCABUR	23126	S/E TAP OFF LICANCABUR HT2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Tap Off Licancabur: condiciones requeridas, señalar no reconectar S2HT1 y S2HT2.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:21	06-11-24 17:30	
2024109046	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1978	S/E TAP OFF SAIRECABUR	23147	S/E TAP OFF SAIRECABUR HT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos de patio de S/E	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Sairecabur: condiciones requeridas, señalar y no reconectar S2HT1 y S2HT2.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:22	06-11-24 17:30	
2024111263	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN(S001 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500	Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:57	06-11-24 18:30	
2024109087	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	417	S/E TUNICHE	batería	otros: batería	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará revisión y mantenimiento de banco y cargador de baterías, además de montaje de rack de baterías comprando adquirido en carta 0024964-24.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se implementará cargador externo para repasar los consumos de la subestación. No existirá afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 14:44	06-11-24 19:04	
2024110814	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEJUELO	grupos, emerge otros: grupo_emergencia	no	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizarán labores de revisión de conexiones, cambio de piezas y sellado de fibras. En ampliación deenergizada de S/E Portuejelo.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de CSE Tx.	No existirá afectación a clientes finales. Los trabajos se realizarán en los patios asociados al proyecto de ampliación, donde los equipos no se encuentran en servicio. Para la realización de estos trabajos se requiere mantener abierto y bloqueado el paño B14 de S/E Portuejelo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:42	06-11-24 18:20	
2024112317	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	386	S/E CHIGUAYANTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará la actualización de estrategia de control asociada a S/E Chigpayante, esto en relación al proyecto de ampliación de dicha S/E RUP 3239.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con personal calificado.	Trabajos a nivel de Seada, se consideran intermbencia de no más de 5 minutos durante el desarrollo de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:32	06-11-24 19:08	
2024112118	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	NO Aplica	NO Aplica	Sin Albergato de control	Sin Limitación	Se realizarán trabajos previos de tendido de cables en sala de comando y patios de mandos: mandos asociados a los variables de corriente, voltaje y comandos SCADA de los paños S2C3 Cho. Caluro y S2C4 Cho. Hospital de S/E Coronel.	Riesgo bajo, trabajos en sala de comando con personal calificado.	Se realizarán trabajos previos de tendido de cables en sala de comando y patios de mandos: mandos asociados a los variables de corriente, voltaje y comandos SCADA de los paños S2C3 Cho. Caluro y S2C4 Cho. Hospital de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 19:00	06-11-24 09:40	06-11-24 19:33	
2024111622	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E TAMARUGAL	grupos, emerge otros: grupo_emergencia	no	Grupo Emergencia Limitación	Sin Limitación	Mantenimiento anual a sistema de control	Bajo, según matriz de riesgos	No requiere maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 17:00	06-11-24 10:45	06-11-24 15:10	
2024110436	Subestación	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2268	S/E TCHAMMA	29472	S/E TCHAMMA 33kV BP1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Alberto S2J71, Limitación: 8B071.1, 8B071.2 y cables de media tensión en S/E Tchamma. Carrado 8B071.1 y 8B071.2T en S/E Tchamma.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Alberto S2J71, 8B071.1, 8B071.2 y cables de media tensión en S/E Tchamma. Carrado 8B071.1 y 8B071.2T en S/E Tchamma.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:38	06-11-24 18:03	
2024112881	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por actividades asociadas a la desconexión de la Lts San Luis - Agua Santa (SD 2024110427) se requiere pasar a LOCAL la RTU Kingfisher de 110 kV.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada	Por actividades asociadas a la desconexión de la Lts San Luis - Agua Santa (SD 2024110427) se requiere pasar a LOCAL la RTU Kingfisher de 110 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:55	06-11-24 18:00	
2024112618	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUESTRO	22474	S/E ENCUESTRO J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Encuentro Paño J6: bloqueo de protecciones S1 y S2 en forma alternada.	Bajo	Actividades: SE Encuentro Paño J6: bloqueo de protecciones S1 y S2 en forma alternada. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.230KV Miraje Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Encuentro, Paño J6: Bloqueo de protecciones S1-S2 y trip SOBF Bloqueado Se realizará el bloqueo en forma alternada entre protección S1 y S2	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:24	06-11-24 17:50	
2024112617	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAJE	22766	S/E MIRAJE J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Miraje Paño J7: Bloqueo de protecciones S1 y S2 en forma alternada.	Bajo	Actividades: SE Miraje Paño J7: Bloqueo de protecciones S1 y S2 en forma alternada. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1.230KV Miraje Encuentro, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Miraje, Paño J7: Bloqueo de protección S1-S2 y trip SOBF Bloqueado Se realizará el bloqueo en forma alternada entre protección S1 y S2	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:24	06-11-24 17:50	
2024110891	Subestación	Ejecución Exitosa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568	PA S/E DON GOYO J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Baja de mufas, mediciones de filamentos y tendido de Bypas a nivel de piso en tramo 281 en LT 230 kV Don Goyo - La Cabada. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2J3 y S2J5 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan en instalaciones de terrenos.	Baja de mufas, mediciones de filamentos y tendido de Bypas a nivel de piso en tramo 281 en LT 230 kV Don Goyo - La Cabada. Trabajos realizados por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2J3 y S2J5 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 10:06	06-11-24 20:47	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Subidiación	ID(s)	Elementos(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112520	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2431	S/E HORIZONTE SUR [EN_REVISION]	33975	PA/S/E HORIZONTE SUR F17 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 1254. Se solicita autorización para la Primera Energización en vacío de Circuito N° 39 Red de Media Tensión - SE Horizonte Sur. En esta instancia NO se energizarán aerogeneradores. Etapa 2	NUP 1254. Se solicita autorización para la Primera Energización en vacío de Circuito N° 39 Red de Media Tensión - SE Horizonte Sur. En esta instancia NO se energizarán aerogeneradores. Etapa 2	NUP 1254. Se solicita autorización para la Primera Energización en vacío de Circuito N° 39 Red de Media Tensión - SE Horizonte Sur. En esta instancia NO se energizarán aerogeneradores. Etapa 2	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 07:00	06-11-24 23:00	06-11-24 08:33	06-11-24 17:16
2024112727	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	22529	S/E FARELLON J1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Cambio de terminal y reapriete paño J1 de S/E Farellón	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Farellón: No reconectar 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 07:00	06-11-24 20:00	06-11-24 10:13	06-11-24 15:14
2024112728	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1875	S/E FARELLON	22530	S/E FARELLON J2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Cambio de terminal y reapriete paño J2 de S/E Farellón	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	S/E Farellón: No reconectar 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 07:00	06-11-24 20:00	06-11-24 10:13	06-11-24 15:14
2024113163	Subestación	Ejecución Exitosa	SQM SALAR S.A.	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2296	S/E CARBONATO		teléfono múnica otros: telecomunicación 099	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará implementación de Firewall Fortinet y antena Starlink en SE Carbonato	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Durante los trabajos se podrían producir intermitencias de comunicación mayor a 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 07:00	06-11-24 20:00	06-11-24 09:51	06-11-24 17:21
2024113461	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2431	S/E HORIZONTE SUR [EN_REVISION]	33983	PA/S/E HORIZONTE SUR F25 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 1254. Se solicita autorización para la Primera Energización en vacío de Circuito N° 47 Red de Media Tensión - SE Horizonte Sur. En esta instancia NO se energizarán aerogeneradores. Etapa 2	NUP 1254. Se solicita autorización para la Primera Energización en vacío de Circuito N° 47 Red de Media Tensión - SE Horizonte Sur. En esta instancia NO se energizarán aerogeneradores. Etapa 2	NUP 1254. Se solicita autorización para la Primera Energización en vacío de Circuito N° 47 Red de Media Tensión - SE Horizonte Sur. En esta instancia NO se energizarán aerogeneradores. Etapa 2	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 07:00	06-11-24 23:00	06-11-24 08:33	06-11-24 17:16
2024110611	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTSTRANCULAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	PA/S/E SAN SIMON J4	23993	PA/S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de Transmisión a solicitud de Colibún, proyecto C20- Línea 220 kV San Simón- Lagunas 1 TRANSELEC - 220 kV PE 19-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanjo, tapado, desfilde de ducto, soldadura con arco, ensamble y liberación de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar interruptores 5244 y 5245.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 07:00	06-11-24 20:00	06-11-24 06:09	06-11-24 20:28
2024111575	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	223	S/E COLBUN	42	COLBUN 230/66/13, RVV 25MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mejoramiento de la L 65 de Chibungo-Cobán. Mejoramiento de distancias entre conductor y nivel de terreno.	Sin riesgos para el Sistema. Equipo desconectado para dar condiciones de desconexión en LT 44 kV Colbún -Chibungo / Apertura visible	Se coordina con COLBUN para la desconexión de las Unidades N°1 y 2 en S/E Chibungo y la Unidad N°1 en S/E Clemente, debido a que no tendrán vía de evacuación al momento de desconectar la LT 65 kV Colbún - Chibungo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 06:00	06-11-24 19:00	06-11-24 05:14	07-11-24 04:28
2024112757	Subestación	Ejecución Exitosa	GCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1832	S/E ALTO HOSPICO	21082	S/E ALTO HOSPICO C17	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del paño C27 asociado al circuito Parcela de S/E Alto Hospicio, Limitación por auditoría de protecciones, según carta de GSOAD-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C27 asociado al circuito Parcela de S/E Alto Hospicio, por auditoría de protecciones, según carta de GSOAD-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 05:00	06-11-24 12:00	06-11-24 08:16	06-11-24 12:01
2024112430	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2433	S/E CHARRUA AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Actividades: S/E Charria: Inspección de termografía a paño AR (paño A10 Transferido).	Bajo	Actividades: S/E Charria: Inspección de termografía a paño AR (paño A10 Transferido). Condiciones: - Interruptor 52A10 transferido a paño AR. - Línea 154 Línea Charria - Concepción en servicio normal por medio del paño AR en S/E Charria. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Charria-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 02:00	06-11-24 04:00	06-11-24 01:33	06-11-24 02:15
2024112411	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2437	S/E CHARRUA A10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Actividades: S/E Charria: Inspección de termografía a paño AR (paño A10 Transferido).	Bajo	Actividades: S/E Charria: Inspección de termografía a paño AR (paño A10 Transferido). Condiciones: - Interruptor 52A10 transferido a paño AR. - Línea 154 Línea Charria - Concepción en servicio normal por medio del paño AR en S/E Charria. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Charria-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 02:00	06-11-24 04:00	06-11-24 01:33	06-11-24 02:15
2024114479	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN LOS BRONCOS	1943	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomero	864	S/E SAN FRANCISCO	434	T2D S/E SAN FRANCISCO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a punto caliente encontrado durante Inspección se requiere sacar de servicio Limitación T02 San Francisco para realizar reparación de este a la brevedad. Cargas asociadas quedarán respaldadas por T02 San Francisco.	Debido a punto caliente encontrado en transformador el cual de se reparar a la brevedad es que se necesita sacar de servicio T02 San Francisco. El riesgo principal es shock eléctrico y caída de altura. Se ocuparán herramientas administrativas como PT, AST, LAB Test de energía cero y bloque de equipo. También se usará EPP (guantes, arnes paracaidas, lentes y guantes).	Cargas asociadas no se verán afectadas ya que quedarán respaldadas por T02 San Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 01:00	07-11-24 00:00	06-11-24 01:06	07-11-24 17:01
202411488	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	706	S/E MALLOCO	831	T2D S/E MALLOCO AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán pruebas por auditoría de protecciones asociadas a Transformador de Poder N°2 de S/E Malloco	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Trabajos enmarcados en el plan de auditorías de protecciones, durante los trabajos se realizarán pruebas de apertura efectiva a los interruptores asociados al transformador y Operación de rele maestro asociadas al transformador y la barra.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00	06-11-24 09:00	06-11-24 00:22	06-11-24 05:50
2024112408	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	14492	S/E CHARRUA JR2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Charria: Inspección de termografía a paño JR2 (paño J16 Transferido).	Bajo	Actividades: S/E Charria: Inspección de termografía a paño JR2 (paño J16 Transferido). Condiciones: * Paño J16 de S/E Charria, Transferido. * Línea 220 kV Los Notros-Charria, C1, en servicio normal por medio de paño JR2 de S/E Charria. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00	06-11-24 02:00	06-11-24 00:04	06-11-24 01:15
2024112637	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	489	BA S/E HUALPEN 154kV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Hualpén: Limpieza contactos principales en 89A2-1 por medio de pértigas. Limitación: - L 154kV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible y Bloqueo a la reconexión interruptores asociados a la barra 154 kV de S/E Hualpén.	No tiene consumo afectado	Actividades: S/E Hualpén: Limpieza contactos principales en 89A2-1 por medio de pértigas. Condiciones: L 154kV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible y Bloqueo a la reconexión interruptores asociados a la barra 154 kV de S/E Hualpén. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV Hualpén Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00	06-11-24 08:00	06-11-24 00:24	06-11-24 02:02
2024113490	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	679	S/E BRASIL	3352 29011	S/E BRASIL ET1 S/E BRASIL ET1A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará Mantenimiento a las protecciones del Transformador de Poder N°1 y mantenimiento a los interruptores 12 kV asociados.	Trabajos sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00	06-11-24 20:00	06-11-24 08:59	06-11-24 17:45
2024113492	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Programada	701	S/E LORD COCHRANE	33535 33536 33604 3771	S/E LORD COCHRANE AT4 S/E LORD COCHRANE AT3 S/E LORD COCHRANE ET3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°3 y N°4 de S/E Lord Cochran por Limitación pruebas por auditoría de protecciones asociadas al Transformador de Poder N°3 y N°4, y al Interruptor 110 kV T1-N°3 y T1-N°4 asociado.	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Trabajos enmarcados en el plan de auditorías de protecciones, durante los trabajos se realizarán pruebas de apertura efectiva a los interruptores asociados a los transformadores y Operación de rele maestro asociados a los transformadores y las barras.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00	06-11-24 22:00	06-11-24 09:31	06-11-24 20:25
2024112409	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2399	PA/S/E CHARRUA J16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Charria: Inspección de termografía a paño JR2 (paño J16 Transferido).	Bajo	Actividades: S/E Charria: Inspección de termografía a paño JR2 (paño J16 Transferido). Condiciones: * Paño J16 de S/E Charria, Transferido. * Línea 220 kV Los Notros-Charria, C1, en servicio normal por medio de paño JR2 de S/E Charria. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Notros-Charria, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00	06-11-24 02:00	06-11-24 00:04	06-11-24 01:15
2024112633	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	573	S/E HUALPEN	2493	S/E HUALPEN AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Hualpén: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías en los circuitos de control del Paño A2 (San Vicente 2). Limitación: - L 154kV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible	No tiene consumo afectado	Actividades: S/E Hualpén: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías en los circuitos de control del Paño A2 (San Vicente 2). Condiciones: L 154kV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV Hualpén Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Hualpén, Protección 50BF-52A2 del Paño A2. Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00	06-11-24 08:00	06-11-24 00:24	06-11-24 07:32
2024112635	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	2787	S/E SAN VICENTE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja en el control del Paño A1 (Hualpén 2). Limitación: - L 154kV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible.	No tiene consumo afectado	Actividades: S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislamiento en el control del Paño A1 (Hualpén 2). Condiciones: L 154kV Hualpén-San Vicente, C2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV, Sección A-San Vicente o Barra 154 kV, Sección B-San Vicente Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación San Vicente, Protección 50BF-52A1 del Paño A1 Bloqueada.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 00:00	06-11-24 08:00	06-11-24 00:24	06-11-24 07:32

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202411285	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO UNDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO UNDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34.4	Monitoreo Ruido, detección de aerogeneradores 16, 18, 20, 24, 39, 41, 42 y 44.	Riesgo es controlado de acuerdo a procedimientos establecidos.	Limitado en 34.4 MW por detención de aerogeneradores 16, 18, 20, 24, 39, 41, 42 y 44.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 23:25	07-11-24 02:10	06-11-24 23:37	07-11-24 00:54
2024111813	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PFV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de 10 mufas de terminación en transformadores de poder. Luego se ejecutarán las mediciones de aislamiento y VLF.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de EGP	Desconexión fuera de horario de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 20:00	07-11-24 06:30	06-11-24 20:28	07-11-24 06:53
2024112833	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO UNDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO UNDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	21.5	Monitoreo de ruido. Limitado en 21.5 MW por detención de aerogeneradores 01, 03, 05, 07 y 08.	Riesgo es controlado de acuerdo a procedimientos establecidos.	Limitado en 21.5 MW por detención de aerogeneradores 01, 03, 05, 07 y 08.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 19:55	06-11-24 20:35	06-11-24 20:10	06-11-24 20:27
2024109990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARCADA GENERACION SOLARS S.A.	2327	Desconexión	Origen Interno	Programada	1794	PFV DOMENYO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cargador de baterías y protecciones de línea 220 V Par/Madue, asociada al paño 31 de la S/E Pito.	Desconexión de la PVF por trabajos de mantenimiento relacionado a causa de control.	Desconexión por trabajos asociados a las SD 2024109986 y SD 2024109980.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 19:00	07-11-24 06:00	06-11-24 19:22	07-11-24 07:20
2024112037	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL YUNGAY S.A.	1740	Intervención	Origen Interno	Programada	82	TER YUNGAY	102	TER YUNGAY U3	Otro Tipo de Trabajo	54.2	Prueba Solicitada por el Coordinador Eléctrico para Determinación de Consumo Específico Neto de la U3 de Central Yungay.	Se considera un riesgo bajo por tratarse de una prueba Operativa. Solicitada Por el coordinador Eléctrico. (Prueba de Determinación de Consumo Específico Neto)	La prueba consiste en realizar 7 Escalones de Carga, entre en este Mínimo Técnico y Plus Carga.	No tiene consumo afectado		ninguno	PD (Unidad en prueba operacional solicitada por el CDC)		06-11-24 19:00	07-11-24 02:00	06-11-24 18:43	07-11-24 02:05
2024110413	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	99	TER NEHUENCO 10		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se deben realizar pruebas de potencia máxima y para el despacho económico automático (SCED), requiridas por el Coordinador. La unidad queda indisponible para la participación de EISC.	Se deben realizar pruebas de potencia máxima y para el despacho económico automático (SCED), requiridas por el Coordinador. La unidad queda indisponible para la participación de EISC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PD (Unidad en prueba operacional solicitada por el CDC)		06-11-24 19:00	07-11-24 02:00	06-11-24 19:13	07-11-24 02:35	
2024114864	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHARENE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	379	TER COCHARENE	1967	TER COCHARENE U1	Otro Tipo de Trabajo	60	Reparación fuga a cámara en el turbo reactor (sistema de control de emisiones).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 17:00	06-11-24 21:00	06-11-24 17:38	06-11-24 19:38
2024114717	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA NUEVA ENERGIA S.A.	595	Desconexión	Origen Interno	Curso Foroso	171	TER ESCUDADRON	1064	TER ESCUDADRON U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Riesgo de accidente por aumento de fuga de vapor	Reparar fuga vapor en flaje entrada Turbina	Requiere enfriar para intervenir requerimiento, solicitada en condición de fuera de despacho solicitado por el DD	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		06-11-24 15:56	09-11-24 23:00	06-11-24 16:08	11-11-24 10:50
2024112830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO CAMPO UNDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PE CAMPO UNDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	34.4	Monitoreo Ruido, detección de aerogeneradores 16, 18, 20, 24, 39, 41, 42 y 44.	Riesgo es controlado de acuerdo a procedimientos establecidos.	Limitado en 34.4 MW por detención de aerogeneradores 16, 18, 20, 24, 39, 41, 42 y 44.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 15:55	06-11-24 18:40	06-11-24 16:15	06-11-24 18:40
2024114703	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIA S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Foroso	242	HP MC1		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de curso foroso de la central por limpieza de embalse y bocatoma, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso foroso de la central por limpieza de embalse y bocatoma, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso foroso de la central por limpieza de embalse y bocatoma, debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)	DP (Desconexión Forzada)	06-11-24 15:38	06-11-24 17:00	06-11-24 15:58	06-11-24 17:23
2024114665	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIA S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Foroso	242	HP MC2		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión forzada para limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río; sedimentos, piedras, arena.	Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		06-11-24 14:09	06-11-24 15:30	06-11-24 14:16	06-11-24 15:10	
2024114587	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROENERGIA S.A.	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Foroso	1804	HP MC3		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de curso foroso de la central por limpieza de embalse y bocatoma, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso foroso de la central por limpieza de embalse y bocatoma, debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso foroso de la central por limpieza de embalse y bocatoma, debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)	DP (Desconexión Forzada)	06-11-24 10:59	06-11-24 12:00	06-11-24 10:59	06-11-24 11:32
2024112183	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WFO NEGRET SPA	1700	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	PE NEGRET		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	14	Monitoreo de ruido por ICA (Interacción de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevará a cabo MMV las siguientes unidades: US, UK, U7, LB, U9, U10, (P. Disponible 14MMV)	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 10:00	06-11-24 11:00	06-11-24 09:53	06-11-24 11:05
2024113095	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASE GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	142	TER TENO	778	TER TENO (U1-U9)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas con carga de tipo intermitente con unidad generadora de Central Teno. NOTA: Pruebas no afecta producción de Servicios Complementarios.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas con carga de tipo intermitente con unidad generadora de Central Teno. Condición requerida: Central Teno 6%. Sin limitación de potencia. NOTA: Pruebas no afecta producción de Servicios Complementarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	PD (Prueba Operacional)		06-11-24 10:00	06-11-24 17:00	06-11-24 10:37	06-11-24 16:59
2024112486	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	114	HP CARENA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Maniobras de desconexión de paño F1 de LT 44 V Carena - El Raco, por mantenimiento mayor.	Sin riesgo para la central.	CELDO requiere desconexión de unidades generadoras en Central Carena, para realizar maniobras de desconexión de paño F1, debido a desconexión de LT 44 V Carena - El Raco por mantenimiento mayor	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 10:00	13-11-24 18:00	06-11-24 08:18	14-11-24 19:17
2024112480	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	94	HE MACHICURA	103	HE MACHICURA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Investigación de alarma reiterada en Tensión Inducida en el Eje bajo.	Bajo	Se atenderá aviso 10033313 por alarma reiterada en Tensión Inducida en el Eje bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 09:00	06-11-24 16:30	06-11-24 10:01	06-11-24 12:55
2024113126	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TERCERA REGIÓN SOLAR SPA	2310	Intervención	Origen Interno	Programada	1951	PFV MESETA DE LOS ANDES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de control de potencia reactiva en PVF, a través de consigna específicas Limitación enviada por el CCE NNE. Estas consignas solo serán para variar la potencia Reactiva del PVF, no la potencia Activa.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Las consignas de potencia reactiva de salida serán: 0 MMW / 10 MMW / 20 MMW / 30 MMW / 40 MMW / 46,369 MMW y de CEMWV: 10 MMW / 20 MMW / 30 MMW / 40 MMW / 46,369 MMW. Nota: Se pueden solicitar estas consignas dentro del rango de potencia reactiva máxima y mínima, con duración a petición del jefe de Turno. El tiempo entre cada consigna será variable, a disposición del jefe de Turno	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		06-11-24 09:00	06-11-24 18:00	06-11-24 13:00	06-11-24 18:43
2024110808	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	258	HP RENACO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	6.3	Mantenimiento eléctrico a tableros de control.	Riesgo bajo por equipos desconectados.	Mantenimiento eléctrico a tableros de control.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 09:00	06-11-24 18:00	06-11-24 11:03	06-11-24 18:12
2024112484	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	184	HP HORRITOS		CENTRAL COMPLETA	Grupo Emergencia	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de Límites, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	Se realizará mantenimiento preventivo, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de Límites, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	Se realizará mantenimiento preventivo, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de Límites, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:30	06-11-24 17:00	06-11-24 09:44	06-11-24 18:18
2024112483	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	158	HP JUNGAL		CENTRAL COMPLETA	Grupo Emergencia	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de Límites, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	Bajo	Se realizará mantenimiento preventivo, el cual consiste en: Limpieza General, Cambio de Límites, Cambio de refrigerante, Cambio de aceite, cambio componentes varios y pruebas de funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:30	06-11-24 17:00	06-11-24 09:43	06-11-24 16:54
2024109805	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CAÑÉN S.A.	314	Desconexión	Origen Interno	Programada	323	HP CARILAFQUE N	1801	HP CARILAFQUE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se solicita desconexión de Unidad n°1 de central Carilafque por pruebas predictivas de vibraciones de unidades.	Bajo pues se ejecutará por personal calificado y bajo estándares de seguridad.	Se solicita desconexión de Unidad n°1 de central Carilafque por pruebas predictivas de vibraciones de unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:00	06-11-24 20:00	06-11-24 08:39	06-11-24 19:45
2024110437	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR CHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1695	PE TOHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: PE Tchamma fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:38	06-11-24 18:03
2024111593	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1852	PFV MACHICURA	5050	PFV MACHICURA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión por mantenimiento anual de circuito 2 de planta Machicura Solar.	Desconexión por mantenimiento anual de circuito 2 de planta Machicura Solar.	Desconexión por mantenimiento anual de circuito 2 de planta Machicura Solar.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 08:00	06-11-24 20:00	06-11-24 08:38	07-11-24 08:44
2024112034	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DON ARTURO SPA	2016	Desconexión	Origen Externo	Programada	2098	PFV LUCAS SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura del S2E1 a solicitud de Prime Energía debido a trabajos de mantenimiento Mayor en Central Llanos Blancos, en S/E Llanos Blancos y S/E Tap Of Llanos Blancos.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Prime Energía.	Apertura del S2E1 a solicitud de Prime Energía. Documento gestionado a solicitud de Prime Energía.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	DP (Desconexión Programada)	06-11-24 08:00	06-11-24 20:00	06-11-24 01:51	06-11-24 08:43
2024112042	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DON ESTEBAN SPA	2016	Desconexión	Origen Externo	Programada	2108	PFV DON OSCAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura del S2E1 a solicitud de Prime Energía debido a trabajos de mantenimiento Mayor en Central Llanos Blancos, en S/E Llanos Blancos y S/E Tap Of Llanos Blancos.	Riesgo bajo y controlado según Procedimientos de Prime Energía.	Apertura del S2E1 a solicitud de Prime Energía. Documento gestionado a solicitud de Prime Energía.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRD (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	DP (Desconexión Programada)	06-11-24 08:00	06-11-24 20:00	06-11-24 01:51	06-11-24 08:26
2024112203	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PELICANO SOLAR COMPANY SPA	448	Intervención	Origen Interno	Programada	426	PFV EL PELICANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	105	S/E El Pelicano: 1) Configuración de variables de control en PPC El Pelicano para servicios complementarios Central Primaria de Frecuencia. 2) Pruebas de funcionamiento variables de control en PPC El Pelicano para servicios complementarios Central Primaria de Frecuencia, funcionamiento de control por variaciones en rampa subida y bajada de potencia activa de acuerdo a consigna a control de potencia activa de planta, funcionamiento de control potencia activa con diferentes setpoint de frecuencias interna unidades.	No existen riesgos asociados en actividad ya que trabajos se realizarán de forma remota en PPC Pp, El Pelicano. En caso de procesamiento alguna apertura de planta debido a los trabajos, se indican las siguientes reglas: cada al mínimo nivel el transferir por sal eléctrica y subestación, guiado por el centro operador, estructura de equipos en sala eléctrica y subestación, short/cv eléctrico al realizar maniobras de reconexión de planta a tal de equipo de ser necesario, atajamiento de extremidades al abrir y cerrar puertas de acceso.	Actualidades de configuración de variables de control en PPC se realizará, en horario post generación y sin inyección de energía para evitar perturbar sistema. Para las pruebas de Pp, se realizarán pruebas durante horario de generación para corroborar correcto funcionamiento de variables de control primario de frecuencia.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:00	07-11-24 00:00	06-11-24 08:37	06-11-24 13:36
2024113108	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	291	HP ALTO RENACO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	1.4	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	Riesgo bajo, por equipos detenidos.	Reemplazo sello laberinto de la turbina.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 08:00	07-11-24 08:00	06-11-24 15:36	07-11-24 07:43
2024113197	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2099	PFV TABLA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitación	Ensayos Pmax - MT - PPV: Ensayos Potencia Máxima, Mínimo Técnico, Parámetros partida y detención, rampas de subida y bajada, inyección de potencia activa máxima máximo 200.3 MW, se harán movimientos de potencia desde el PPC a inversores para ajustar pruebas. Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PFV Taira y permitir la inyección de la potencia máxima 200.3 MW para la prueba de Pmax y PPV. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	Sin Riesgos sistémicos. Se tomarán las medidas correspondientes	Se requiere que el CEN coordine la generación de la zona para no limitar Potencia activa / Reactiva a PFV Taira y permitir la inyección de la potencia máxima 200.3 MW para la prueba de Pmax y PPV. Toda variación de potencia se coordinará previamente con el CDC	No tiene consumo afectado		ninguno	(Prueba de Puesta en Servicio)		06-11-24 08:00	12-11-24 09:00	06-11-24 12:13	13-11-24 09:05
2024110647	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUELOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se integrará variable de potencia reactiva en servidores ICCP.	Riesgo bajo	Se integrará variable de potencia reactiva en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		06-11-24 08:00	07-11-24 18:00	06-11-24 10:02	06-11-24 11:38
2024113444	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO V		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Turbina de Gas en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado, por cambio de sistema de control de DCs a T3000 y prueba de verificación.	Bajo	Turbina de Gas en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado, por cambio de sistema de control de DCs a T3000 y prueba de verificación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PD (Prueba Operacional)		06-11-24 08:00	06-11-24 20:00	06-11-24 09:05	07-11-24 19:54
2024110708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACODA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACODA	810	TER GUACODA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Explorar y analizar la factibilidad de operar en nuevos puntos de operación flexible y confiable.	El riesgo del trabajo es bajo.	Explorar y analizar la factibilidad de operar en nuevos puntos de operación flexible y confiable.	No tiene consumo afectado		ninguno	PD (Prueba Operacional)		06-11-24 08:00	06-11-24 19:00	06-11-24 08:40	06-11-24 17:14
2024109451	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AEIA EDUCIA LIANQUINQUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	512	PE AURORA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se requiere realizar mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Peto de Maniobras, con S/E desconectado garantizando la seguridad al personal. PE Aurora quedará fuera de servicio mientras duran los trabajos.	Se trabajará Paño J1 Aurora y Cables de MT desconectado para garantizar la seguridad e integridad de los trabajadores.	Se realizará mantenimiento preventivo de equipos de Sala Switchgear, Sala de Control y Peto de Maniobras según 2024109442. Central Aurora quedará fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 07:00	06-11-24 20:00	06-11-24 07:15	06-11-24 21:26
2024112232	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA US-16 TV	Otro Tipo de Trabajo	362	Se requiere unidad en servicio (Módulo Central) para pruebas de medidas medio ambientales.	El trabajo consiste en medir condiciones ambientales con unidad en servicio.	Se solicita unidad en Ciclo Combinado, conectada al sistema y sin restricción de carga, para efectuar medidas medio ambientales.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	PD (Prueba Operacional)	06-11-24 07:00	07-11-24 23:59	06-11-24 19:37	06-11-24 23:05
2024112065	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	1852	PFV MACHICURA	5050	PFV MACHICURA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por solicitud de CELDO se requiere la Central Chiburgu fuera de servicio para realizar Mantenimiento de LT 66 kV Chiburgu - Colbún	Bajo	Por solicitud de CELDO se requiere la Central Chiburgu fuera de servicio para realizar Mantenimiento de LT 66 kV Chiburgu - Colbún	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 06:00	06-11-24 19:00	06-11-24 07:03	07-11-24 04:48
2024112063	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	91	HP CHBURGO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por solicitud de CELDO se requiere la Central Chiburgu fuera de servicio para realizar Mantenimiento de LT 66 kV Chiburgu - Colbún	Bajo	Por solicitud de CELDO se requiere la Central Chiburgu fuera de servicio para realizar Mantenimiento de LT 66 kV Chiburgu - Colbún	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		06-11-24 06:00	06-11-24 19:00	06-11-24 06:25	07-11-24 04:48
2024112061	Central Generadora	E																							

Reporte Desconexión/Intervención Línea																										
Fecha generación reporte: 25-11-2024 20:58:03																										
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																										
Total registros General: 358																										
Total registros Línea: 153																										
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024113074	Línea	Ejecución Exitosa	CEME 1 SPA [EN_REVISION]	605	Desconexión	Origen Externo	Programada	1847	CEME 1 - MIRAJE 220KV	4522	CEME 1 - MIRAJE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Desconexión de LT 220 KV CEME 1 - Miraje por trabajos de lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barras y marcos de líneas en SE Miraje	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Lavado de aislación SE Miraje por parte de Transelc.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 20:00	06-11-24 23:00	06-11-24 19:58	07-11-24 06:00
2024114996	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	380	QUELENTARO - LAS ANAÑAS 110KV	4587	QUELENTARO - EST.108 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Cambio de poste de media tensión chocado en bajo la LT 110 KV Quelentaro - Las Anañas y LT 66 KV Tap Nhue - Las Anañas, en la estructura N°81.	Riesgos controlados según procedimientos internos.	A solicitud de Campaña General de Electricidad S.A. por famas de cambio de poste de media tensión chocado, requiere el bloqueo de la LT 110 KV Quelentaro - Las Anañas y la LT 66 KV Tap Nhue - Las Anañas, que se encuentran en paralelo en la estructura N°81. La punta a intervenir se encuentra bajo las líneas de transmisión mencionadas. No se presenten consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 19:15	06-11-24 23:59	06-11-24 19:18	06-11-24 21:24	
2024114762	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	1745	NAHUELPUTA - ANGOL 66KV	1740	NAHUELPUTA - ANGOL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de Frontel, según SOD N°1881, realizarán reemplazo de poste de baja tensión dañado y reparación de línea de baja tensión cortada, en cruce con la LT 66 KV Angol - Nahuelbuta.	Trabajo realizado por terceros.	A solicitud de Frontel, según SOD N°1881, solicita el bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B1 en S/E Angol y 52B2 en S/E Nahuelbuta (propiedad de STS), asociados a la LT 66 KV Angol - Nahuelbuta, para realizar reemplazo de poste de baja tensión dañado y reparación de línea de baja tensión cortada. No se presenten consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 16:44	06-11-24 20:00	06-11-24 17:05	06-11-24 19:53	
2024108653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1103	MIRAJE - ENCUESTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUESTRO 220KV C2 MIRAJE - EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Pruebas End to End, SE Miraje, paño 17 "Ejecución de pruebas Contrade en protección sistema 2 marca GE modelo D60.		Actividades: Pruebas End to End, SE Miraje, paño 17 "Ejecución de pruebas Contrade en protección sistema 2 marca GE modelo D60. Restricciones: Línea 220 KV Miraje Encuentro C2 y paño 18 Miraje. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Miraje o Paño Línea L07, MIR Encuentro 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 13:00	06-11-24 20:00	06-11-24 08:24	06-11-24 17:50	
2024108661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1103	MIRAJE - ENCUESTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUESTRO 220KV C2 MIRAJE - EST.386 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Pruebas End to End, SE Encuentro, paño 16 "Ejecución de pruebas Contrade en protección sistema 2 marca GE modelo D60.	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Encuentro, paño 16 "Ejecución de pruebas Contrade en protección sistema 2 marca GE modelo D60. Restricciones: Línea 220 KV Miraje Encuentro C2. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Encuentro o Paño Línea L05, ENC Miraje 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 13:00	06-11-24 20:00	06-11-24 08:24	06-11-24 17:50	
2024114635	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	1908	LOCUPE - COLISO 220KV [EN_REVISION]	4805	EST.55 - COLISO 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Revisión TC extremo línea SE Liguas paño 16 fase 3	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con personal calificado.	Actividades: Pruebas End to End, SE Encuentro, paño 16 "Ejecución de pruebas Contrade en protección sistema 2 marca GE modelo D60. Restricciones: Línea 220 KV Miraje Encuentro C2. Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Encuentro o Paño Línea L05, ENC Miraje 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 13:00	06-11-24 18:00	06-11-24 14:40	06-11-24 15:58	
2024103424	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RINGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RINGO - PELEQUEN 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Se requiere desconexión por el desarrollo del proyecto NUP 1176 0A24 Aumento de Capacidad LT 146KV Rosario-San Fernando en el tramo Tap Ringo-Pelequen Oa.24, Etapa 1, Tramo 2, desde E217 a E228. Reemplazo de Conductor Existente, Tendido de conductor Proyectoado por fase. En Etapa 4, Tramo 4, actividades previas a Tendido de conductor de cambio de crucetas en E237 - E238 - E239 - E239 - E240 - E241. En Etapa 3, Tramo 3, Reemplazo de crucetas en E234 - E235, Cambio de poste E229, Etapa 5, Tramo 5, cambio de Cruceta E249, cambio de poste E250.	Riesgo medio y controlado.	Se adecuara el sistema a nivel de 66kv para mantener el suministro, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 09:00	06-11-24 17:00	06-11-24 08:00	06-11-24 19:05	
2024110675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1263	QUILLOTA - NOGALES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño 11. Coordinado con Celcohale.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación del paño 11. Restricciones: S/E Quillota: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 KV sección 1 y 2 y a la línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: Barra de 220 KV sección 1 o 2 o línea de 220 KV Quillota - Nogales circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 09:00	06-11-24 10:30	06-11-24 09:31	06-11-24 14:40	
2024110699	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1567	ALGARROBAL - MATENCILLO 220KV	3658 3659 3660 3662	ALGARROBAL - EST.141C 220KV C1 EST.141C - EST.141A 220KV C1 [EN_REVISION] ALGARROBAL - EST.141A 220KV C2 ALGARROBAL - EST.141A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	S/E Matencillo: Lavado de aislación paño 220 KV incluye equipos primarios, paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 09:00	06-11-24 17:30	06-11-24 09:17	06-11-24 16:07			
2024112205	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1777	MULCHEN - LOS NOTROS 220KV	4381	MULCHEN - EST.109 220KV C1	Rice y podo franja servidumbre	Sin Limitación es	Se requiere desahucillar reconexión automática de LT 220 KV Mulchén - Los Notros C1, por trabajos de Tala de Árboles Lado Conductor E-85 a E-87.	Desconexión de LT 220 KV Mulchén - Los Notros C1	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 09:00	06-11-24 17:00	06-11-24 08:50	06-11-24 16:55	
2024112462	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032	ANDALICAN - ESTRUCTURA B5 66KV C2 EST. 85 - EST. 97 66KV C2 EST. 97 - EST. 112 66KV C2 3030 EST. 112 - EST. 126 66KV C2 3031 EST. 126 - EST. 137 66KV C2 3032 EST. 137 - HORCONES 66KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación es	Se												

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 25-11-2024 20:58:03																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 358																									
Total registros Línea: 153																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024103860	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E-02 a E-18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION POR AISLADOR DE VIDRO SILICONADO EN ESTRUCTURAS DE SUSPENSIÓN Y ANCLAJES. PRIORIDAD 1: E-02 a E-18 - E228 a E289. PRIORIDAD 2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024105838	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructurales) E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informe: 16-11-2024, OM: 8272365	Bajo	Actividades: L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructurales) E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informe: 16-11-2024, OM: 8272365 Restricciones: Los Changos, S2J7, S2J8, S2J10, S2J11 No reconectar Kapatur, S2J17, S2J18, S2J19, S2J20 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220V Kapatur-Los Changos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Los Changos, Tramo E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:23	06-11-24 21:10	
2024105839	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructurales) E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informe: 16-11-2024, OM: 8272365	Bajo	Actividades: L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructurales) E1-E12, Total: 282 CAD, Fecha de ejecución: 05-09-11-2024, Plazo Entrega Informe: 16-11-2024, OM: 8272365 Restricciones: Los Changos, S2J7, S2J8, S2J10, S2J11 No reconectar Kapatur, S2J17, S2J18, S2J19, S2J20 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220V Kapatur-Los Changos, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Los Changos, Tramo E1 - E12 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:23	06-11-24 21:10	
2024105866	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUJOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220V C1 EST. 162 – EST. 165 220V C1 EST. 165 – EST. 345 220V C1 EST. 255 – EST. 345 220V C1 EST. 345 – PUQUJOS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Lagunas-Puqujos, C1, Lagunas-Challacollo, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructurales) E21-E219, Total: 498 CAD, Fecha de ejecución: 05-15-11-2024, Plazo Entrega Informe: 22-11-2024, OM: 8272332	Bajo	Actividades: L 220KV Lagunas-Puqujos, C1, Lagunas-Challacollo, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructurales) E21-E219, Total: 498 CAD, Fecha de ejecución: 05-15-11-2024, Plazo Entrega Informe: 22-11-2024, OM: 8272332 Restricciones: Lagunas, S2J12, S2J13, S2J14, S2J15 No reconectar Terencios, S2J11 (GOD) SE Puqujos TEOO No reconectar Terencios, S2J11 (GOD) SE Challacollo TEOO No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Lagunas-Challacollo, C1 o L 220V Lagunas-Puqujos, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, Tramo E21 - E19 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024106912	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024106922	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30	
2024106932	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Roca bajo la línea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Concepción, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30	
2024107284	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024107285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220V C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024107295	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30	
2024107406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- SE Entre Rios : Pre armado, montaje, giro, aplome y torque de estructuras altas y bajas del nuevo patio statcom, SE Entre Rios. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios : Pre armado, montaje, giro, aplome y torque de estructuras altas y bajas del nuevo patio statcom, SE Entre Rios, (Trabajos dentro de la trampa de servidumbre LT 500 KV Charrúa - Entre Rios, C2) Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrúa-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024107480	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios : Obras civiles para fundación fono separador agua - aceite, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canales prefabricadas. Trabajos dentro de la trampa de servidumbre LT 500 KV Charrúa - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrúa-Entre Rios, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024110907	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Interno	Programada	905	NUOVA MANTENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV	1761	NUOVA MANTENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500V C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	En S/E Nueva Mantencillo 500 KV: Lavado de aislación a equipos primarios asociados a Reactor K102.	Se declara riesgo de disparo simultaneo en LT Nueva Mantencillo - Nueva Pan de Azucar C1 y Reactor K102.	Para realizar la actividad en forma segura, se requieren las siguientes condiciones: En S/E Nueva Mantencillo 500 KV: Desactivar Reconexión Automática e interruptores S2K10 y S2K11. En S/E Nueva Pan de Azucar 500 KV: Desactivar Reconexión Automática e interruptores S2K8 y S2K9. Trabajos diarios de 08:00 a 17:00 horas. Las solicitudes NEOMANTE de lavado de aislación en SE Nueva Mantencillo y SE Mantencillo no se pondrán en vigencia en simultaneo (se lavara uno equipo a la vez).	No tiene consumo afectado	ninguno			06-11-24 08:00	07-11-24 17:00	06-11-24 08:23	06-11-24 10:37	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 25-11-2024 20:58:03																									
Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 338																									
Total registros Línea: 133																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024108233	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Replanteo, excavación, armado de enfiladuras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de malta de puesta a tierra para fundaciones de E137 en nueva posición y postes de línea provisional, instalación de anclajes y rellenos compactados	Medio	Actividades: Replanteo, excavación, armado de enfiladuras, instalación de moldajes, vertido de hormigón e instalación de malta de puesta a tierra para fundaciones de E137 en nueva posición y postes de línea provisional, instalación de anclajes y rellenos compactados. Restricciones: Frontera, 5234, 5235 No reconectar LAGUNAS, 5231 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: Frontera, E136, E137, E138 Bloqueo del Jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acercamiento de distancia de maquinarias con línea energizada. Utilizar solo caminos y accesos establecidos. Utilizar solo maquinaria descrita en procedimientos y permitida, con altura máxima bajo la distancia mínima se seguridad a los conductores energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024108332	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUAPLEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huapén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Huapén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024108333	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No reconectar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huapén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Huapén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024112739	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1702	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV	243	EL SAUCE - COMBARBALA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión en interruptores 5281 de S/E Itapel y 5281 de S/E Puntagru. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:06	06-11-24 18:16
2024110912	Ejecución Exitosa	INTERCHILE		346	Intervención	Origen Interno	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2948	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Matencillo: Lavado de aislación de pararrayos correspondientes al Palo 113 en las instalaciones de Matencillo 220 KV. Lavado con equipos energizados.	Riesgo de disparo a LT Matencillo - Nueva Matencillo Circuito 1 por lavado de aislación de palo 113 en S/E Matencillo.	Se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: No reconectar interruptores 5213. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptores 5212 y 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 17:00	06-11-24 10:47	06-11-24 12:03
2024112227	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV	393 4807	PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1 PELEQUÉN - MALLOA NUEVA 66KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto NUP 1177.17.66KV Pelequén-Malloa para efectuar faenas de traslados, excavaciones, traslado de postes, acciones y cambios en la Línea de transmisión y trabajos de ODC.C. nivel de piso en las proximidades del palo B4 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de Pelequén y 5284 de S/E Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:25	06-11-24 19:05	
2024109132	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30
2024109133	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILLOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Los Villos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30
2024109252	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - EST. 255 220KV C1 EST. 255 - EST. 345 220KV C1 EST. 345 - PUQUIOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Calahuasi C20+ (Sod4 413) 1220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220, vane entre E2 Y E3 y C2 1220 KV Lagunas - Chataculle PK 60+220, vane entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Lagunas-Puquios C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Calahuasi C20+ (Sod4 413) 1220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220, vane entre E2 Y E3 y C2 1220 KV Lagunas - Chataculle PK 60+220, vane entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 52182, 52183 No reconectar Puquios (Terceros) 5221. No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024109282	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Calahuasi C20+ (Sod4 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34 E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Calahuasi C20+ (Sod4 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34 E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: 5212 No reconectar Geoglifos: 5214, 5215 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024109312	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Calahuasi C20+ (Sod4 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34 E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Calahuasi C20+ (Sod4 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34 E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: 5212 No reconectar Geoglifos: 5211, 5212 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024109342	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Calahuasi C20+ (Sod4 416) 1220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E149 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Calahuasi C20+ (Sod4 416) 1220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E149 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5215 No reconectar Geoglifos: 5215, 5216 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024109372	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de obra Calahuasi C20+ (Sod4 416) 1220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E149 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Calahuasi C20+ (Sod4 416) 1220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E149 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplarán Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 5215 No reconectar Geoglifos: 5215, 5216 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024109445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELLOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastarría - Ciruellos, C1 o Línea 220 KV Lastarría - Ciruellos, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024109459	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV	1337	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Panguipulli - Los Lagos - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos controlados con STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30
2024110911	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2949	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Matencillo: Lavado de aislación de pararrayos correspondientes al Palo 114 en las instalaciones de Matencillo 220 KV. Lavado con equipos energizados.	Riesgo de disparo a LT Matencillo - Nueva Matencillo Circuito 2 por lavado de aislación de palo 114 en S/E Matencillo.	No reconectar interruptores 5214. Se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptores 5215 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 17:00	06-11-24 10:47	06-11-24 12:03

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 25-11-2024 20:58:03																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 358																									
Total registros Línea: 153																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024109849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 23KV	1245	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Chañaral, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 230KV El Salado-Chañaral, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024109884	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 14:41	06-11-24 16:36
2024109885	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 14:41	06-11-24 16:36
2024109932	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Corta y poda de árboles. -	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Peumos-Temuco, C1. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos controlados con CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 22:00
2024110089	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Rozé y poder franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Se realizará Rozé Manual y Mecanizado en LT 220 KV Tap Off Maria Dolores - Celulosa Laja.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerará el Bloqueo a la Reconexión de los interruptores S210 S/E Charrúa, S2A1 S/E Laja, S217 S/E Santa Fe Energía, S2A2 S/E Calbuco Planta Santa Fe y S2A3 S/E Panguipulli.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:08	06-11-24 18:25
2024110208	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024110209	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCAHUASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PIAONALES 110KV C1 TAP PIAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024110210	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024110211	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 11 a 136 (Tramo: Matencillo - Algarrobo). Restricciones: Subestación Compañías, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Matencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024110419	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	1623	PLAYA ANCHA - LA POLVORA 110KV	3897	PLAYA ANCHA - EST. E1 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Por actividades asociadas al mantenimiento de líneas de transmisión se requiere la Limitación desconexión de la línea para ejecutar limpieza manual de aisladores, se considera precaución para el circuito N°1.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Por actividades asociadas al mantenimiento de líneas de transmisión se requiere la desconexión de la línea para ejecutar limpieza manual de aisladores, se considera precaución para el circuito N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:32	06-11-24 15:55
2024110435	Línea	Ejecución Exitosa	ARTCHAMMA SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento anual a equipos en S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Abierto S2A2 8902-2, S2A3 y 8903-2 en S/E Pallata. Cerrado 8902-2T y 8903-2T en S/E Pallata. Abierto S217T y 8907T-1 en S/E Tchamma. Cerrado 8907T-1T en S/E Tchamma.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.		No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:38	06-11-24 17:49
2024110509	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Cofahuasi, proyecto C20-Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1. TRANSELEC-Limitación 220 KV PK 59+771, vano entre 6471 E y 6472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplen Trabajos de Apertura de Pila, que consisten en remoción, revisión, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, limpieza, diseño de ducto, instalación, conexión, revestimiento y bajada de tubería.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S222 No reconectar San Simón S244 y S215 No reconectar (Sod RNE) Tap-OP N. Victoria: S217 No reconectar (Sod RNE) Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024110612	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGNER - CRUCERO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059	NORGNER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 TAP OFF BARRILES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación línea Norgner - Crucero C1 y C2.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgner: Seafizar y No Reconectar S211 y S212. S/E Crucero: Seafizar y No Reconectar S212 y S213. S/E La Cruz: Seafizar y No Reconectar S211, S212, S217 y S231. S/E Barriles: Seafizar y No Reconectar S211, S212 y S2H-1.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 17:00	06-11-24 08:25	06-11-24 12:13
2024110633	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUT 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST 28 220KV C1 EST 28 - KAPATUT 220KV C1 ANGAMOS - EST 4 220KV C2 EST 28 - KAPATUT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	IVP con apoyo de Drone Línea Angamos - Kapatut Zona Costa 1 Torre N° 01 a 28	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: Sin condiciones	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 17:00	06-11-24 08:30	06-11-24 12:21
2024110933	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Rozé y poder franja servidumbre	Sin Limitaciónes	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respecta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexiones del S2B1 de SE Bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 10:05	06-11-24 17:50

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Solicitud	Origen	Tipos Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipos Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024111395	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1650	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colchagua, proyecto CDH línea 220 Kv San Simón Lagunas. 1. TRANSELEC - Limitación 220 KV PV 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pota, que consisten en: remediación, remodelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desde de ducto, soldadura curvado, movimiento y bajada de tubería. Restricciones: LAGUNAS: S216 No reconectar Frontiera: S244 y S245 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 Kv Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto CDH Línea 220 Kv San Simón Lagunas. 1. TRANSELEC - 220 KV PV 59-771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pota, que consisten en: remediación, remodelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desde de ducto, soldadura curvado, movimiento y bajada de tubería. Restricciones: LAGUNAS: S216 No reconectar Frontiera: S244 y S245 No reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024111452	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Trabajos a solicitud de Entel. Bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267. Restricciones: Subestación P. Sierra, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Sierra, S249 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Monte Redondo, S2161 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o L 220KV P Sierra-M.Redondo-La Cebada. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024111468	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2988 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 2728 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas, mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas, mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281. Restricciones: Subestación La Cebada, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, S248 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, S24, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay. D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:45	06-11-24 21:10	
2024111469	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 2728 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas, mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281.	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, bajada de mufas, mediciones de filamentos y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 281. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, S24, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay. D.Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:45	06-11-24 21:10	
2024111489	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, S21H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Campañas, S21H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campañas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 15:40	
2024111490	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHASI - DOS AMIGOS 110KV	1253 1256	INCACHASI - TAP PAÑALES 110KV C1 TAP PAÑALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, S21H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Campañas, S21H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campañas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 15:40	
2024111491	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, S21H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Campañas, S21H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campañas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 15:40	
2024111492	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCACHASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERA 110KV C1 TAP ROMERA - INCACHASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachasi - Algarrobo).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 462 a 510 (Tramo: Incachasi - Algarrobo). Restricciones: Subestación Matencillo, S21H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Campañas, S21H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Matencillo-Las Campañas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 15:40	
2024111553	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos a solicitud de Entel, bajada de mufas y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267. Requiere de SE Punta Sierra inhibir reconexión automática (78) de S212, S215, S213 y S246.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de Transel.	Trabajos a solicitud de Entel por medio de Transel.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 06:45	06-11-24 18:23	
2024111586	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV	209 2942	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C1 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑON 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor S21H y S21H6 en S/E Pan de Azúcar, precaución en S21H7 (bloquear reconexión S21H7 de S/E El Peñón). El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:54	06-11-24 17:33	
2024111609	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	579 686 5160 5161 5162 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 (EN REVISION) EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 (EN REVISION) SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C1 (EN REVISION)	Obras Civiles	Sin Limitación	Orden de precaución no reconectar interruptores S284 en SE Talca y S284 en SE Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 19:00	06-11-24 08:33	06-11-24 18:37	
2024111738	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	322	FATIMA - HOSPITAL 66KV	1085 1086	ESTRUCTURA 36A - HOSPITAL 66KV C1 FATIMA - ESTRUCTURA 36A 66KV C1	Rode y podes franjeo servidumbre	Sin Limitación	Trabajos de poda y rode en cercanía de la LT Fatima - Hospital.	Nivel de riesgo bajo, controlado	Para realizar estos trabajos se requiere por precaución Bloqueo de reconexión de S285 de SE Fatima, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:42	06-11-24 18:25	
2024111748	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	349	MALLADA - QUINTA DE TILCOCO 66KV	554	MALLADA - QUINTA DE TILCOCO 66KV C1	Rode y podes franjeo servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y rode en terreno.	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y rode en tramo de LT 66KV Malloa - Quinta de Tilcoco, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S281 de S/E Malloa. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:42	06-11-24 18:25	
2024111754	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	351	MARCHIGUE - ALCONES 66KV	602	MARCHIGUE - ALCONES 66KV C1	Rode y podes franjeo servidumbre	Sin Limitación	Se realizará trabajos de poda y rode en terreno.	bajo riesgo durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y rode en tramo de LT 66KV Marchigue - Alcones, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S2.808 de S/E Portezuelo. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:42	06-11-24 18:50	
2024111848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vallas, placas, rellenos, losa y homogeneado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vallas, placas, rellenos, losa y homogeneado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Huaplen, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 25-11-2024 20:58:03																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 338																									
Total registros Línea: 153																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024111861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro en SODI N° PNC-122-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TTCC en diagonal #2. SO asociado: 2024110835. NUP 1283.	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI N° PNC-122-24, S/E Punta Sierra: Reemplazo de TTCC en diagonal #2. SO asociado: 2024110835. NUP 1283. Restricción: Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra C2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024111912	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	808	HUALTE - QUIRHUE 33KV	614	HUALTE - QUIRHUE 33KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Bloquear reconexión del 537T2 en S/E Huaita por trabajos de poda en la LT 33kV Huaita-Quirhué.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:06	06-11-24 19:31
2024111920	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	285	COCHARCAS - HUALTE 66KV	613	COCHARCAS - HUALTE 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor 5285 en S/E Cocharcas por trabajos de retiro de tramos de marco de línea de S/E Huaita con métodos de líneas energizadas.	Riesgo medio con bloqueo.	Bloquear reconexión del interruptor 5285 en S/E Cocharcas por trabajos de retiro de tramos de marco de línea de S/E Huaita con métodos de líneas energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 19:00	06-11-24 11:35	06-11-24 19:34
2024112201	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	Lavado de Aducción	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de LTE 1 x 220 kV Cardones - Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita no reconectar 5218 en S/E Cardones y no reconectar 5211 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 06:26	06-11-24 16:43
2024112221	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precavatoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT445kV Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP RenGo-Pelequén para efectuar tareas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajo de OCCC a nivel de piso en los paños B1, de S/E Pelequén y Paño B2 de Tap RenGo.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5281 en SE Pelequén, el interruptor 5282 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 5287 en SE RenGo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:25	06-11-24 19:05
2024112384	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	414	MAULE - ESTRUCTURA 74- TALCA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de torre de comunicaciones de Celco en la SE Talca, por proyecto de SE El Rul.	Bajo nivel de riesgo	Celco envía Sodi N°4629/2024 por precaución sobre la Línea Maule Talca. Orden de no reconectar int. 5283 en SE Maule y 52883 en SE Talca. Por Montaje de torre de comunicaciones en la SE Talca. La cual se encontrará próximo a la Línea 66kv Maule-Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:42	06-11-24 18:04
2024112389	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1737	LOS VARNONES - DUQUECO 220 kV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 156- 157 LAT x420W SE Varnones - SE Duqueco - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 156- 157 LAT x420W SE Varnones - SE Duqueco. Condiciones: L 220W Los Varnones-Duqueco, C1, indisponible. Restricciones: Bloqueos a la reconexión inminente. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Varnones-Duqueco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Aumento de Capacidad Línea 1x220 kV Charrúa-Temuco - Etapa 1, NUP 3374	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 20:00	05-11-24 07:46	06-11-24 07:47
2024112391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	151	CHARRUA - CHOLIGUAN 66KV	1421	CHARRUA - CHOLIGUAN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de portales por cruces de caminos y líneas de terceros; Tramo 104 a 177. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales por cruces de caminos y líneas de terceros; Tramo 104 a 177. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 kV Charrúa-Choliguan, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024112424	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNONES 220 kV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Actividades: Reposición de perfiles y diagonales en estructura L 220 kV El Rosal los Varnones. -Riesgo no significativo.	Bajo	Actividades: Reposición de perfiles y diagonales en estructura L 220 kV El Rosal los Varnones. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	08-11-24 18:00	06-11-24 14:11	07-11-24 17:08
2024112426	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1574	CHARRUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3682	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Actividades: Reemplazo de Perfiles y diagonales en estructura L 220 kV Charrúa El Rosal. -Riesgo no significativo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Perfiles y diagonales en estructura L 220 kV Charrúa El Rosal. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	08-11-24 18:00	06-11-24 09:04	06-11-24 15:40
2024112530	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALEMU 66KV	110	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se requiere no reconectar LAT 66 kV Enlace Bucalemu, por trabajos de Corte y poda de arboles LT 66KV Enlace - Bucalemu desde estructura 72 a 127	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita bloqueo a la reconexión de interruptor 5282 de S/E Enlace y 5281 de S/E Bucalemu.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:40	06-11-24 17:53
2024112577	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3632	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paño 051, 053 y 054 en la Regada de línea.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paño 051, 053 y 054 en la Regada de línea. Restricciones: Tarapacá, 5213, 5214 No reconectar Puerto Patache, 5211, 5212, 5213, 5214, 5215. No reconectar Córdones, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o L 220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C2 o L 220W Puerto Patache - Córdones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024112578	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paño 051, 053 y 054 en la Regada de línea.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paño 051, 053 y 054 en la Regada de línea. Restricciones: Tarapacá, 5213, 5214 No reconectar Puerto Patache, 5211, 5212, 5213, 5214, 5215. No reconectar Córdones, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o L 220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C2 o L 220W Puerto Patache - Córdones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024112579	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paño 051, 053 y 054 en la Regada de línea.	Bajo	Actividades: S/E Puerto Patache: Lavado de aislación equipos primarios paño 051, 053 y 054 en la Regada de línea. Restricciones: Tarapacá, 5213, 5214 No reconectar Puerto Patache, 5211, 5212, 5213, 5214, 5215. No reconectar Córdones, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o L 220 kV Tarapaca-Puerto Patache, C2 o L 220W Puerto Patache - Córdones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
202412653	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	FAESA - MELIPUECO 120KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tal menor y chipco en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 11:06	06-11-24 17:29
2024112679	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - FAESA 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tal menor y chipco en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Río Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 11:06	06-11-24 17:29
2024112788	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	SAN GREGORIO - PARRAL 66KV	4867	ESTRUCTURA 293 - PARRAL 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Bloquear reconexión del interruptor 5283 de S/E Parral y 5282 en S/E San Gregorio por trabajos de poda y roce en la LT 66KV Parral-San Gregorio.	Riesgo medio con bloqueo	Poda.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:06	06-11-24 19:32
2024112884	Línea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	802	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aducción	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en línea de 220 kV San Juan - Punta Colorado.	Nivel de riesgo bajo ya que durante la ejecución de estos trabajos se mantendrá las instalaciones sin reconexión automática. No reconectar paños 113 y 114 de S/E Punta Colorado. No reconectar el paño 11 de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:21	06-11-24 17:12
2024112928	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30
2024112929	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipa Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipa Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112934	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés -Rancagua- Alto Jahuel circuito 1 y 2 y línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30
2024112935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3468 3469 3464 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés -Rancagua- Alto Jahuel circuito 1 y 2 y línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30
2024112936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3467 3469 3464 3465 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Coordinado con CDE.	Bajo	Actividades: Tendido de cable de guardia OPGW bajo línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV Punta de Cortés -Rancagua- Alto Jahuel circuito 1 y 2 y línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Punta de Cortés - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2 o línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 18:30
2024113014	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervenció n	Origen interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 26220V LV Guacolda - Mantencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5225 y 5236 de S/E Mantencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 26220V LV Guacolda - Mantencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5225 y 5236 de S/E Mantencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 16:00	06-11-24 08:14	06-11-24 17:00
2024113135	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervenció n	Origen interno	Programada	1678	PITRUFQUEH - LASTARRIA 66 KV	4049 4053 4029 4030 4050 4054	EST. 219 - PITRUFQUEH (SUBTERRANEO) 66 KV C1 GORBEA - EST. 219 66KV C1 EST. 20 - GORBEA 66 KV C1 EST. 20 - GORBEA 66 KV C2 EST. 219 - PITRUFQUEH (SUBTERRANEO) 66 KV C2 GORBEA - EST. 219 66KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo de Reconexión LTT 7468VV Lastarría -Pitrufqueh, por faenas correspondientes a Unidad de Aislación en S/Gorbea, coordinado con Transilec	Riesgo Controlado de acuerdos a protocolos de CGET	Riesgo Controlado de acuerdos a protocolos de CGET	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 08:14	06-11-24 12:21	06-11-24 13:53
2024113199	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervenció n	Origen externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3655 3657	EST 144B - ALGARROBAL 220KV C1 EST 144B - ALGARROBAL 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A petición de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Se digita a solicitud de Transilec mediante SODI 1942	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad necesarias.	S/E Algarrobal: No reconexión 5214, 5225, 5217 y 5218.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:55	06-11-24 19:34
2024113206	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervenció n	Origen externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3653	EST 141A - ALGARROBAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A petición de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Se digita a solicitud de Transilec mediante SODI 1943.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad necesarias.	S/E Algarrobal: No reconexión 5211 y 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:56	06-11-24 19:34
2024113295	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervenció n	Origen interno	Programada	1008	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	1852	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de línea energizada método a distancia.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No reconectar 52H2 S/E Atacama: No reconectar 52H4 S/E Tag Off El riesgo: No reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 17:00	06-11-24 08:38	06-11-24 12:41
2024113296	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervenció n	Origen interno	Programada	1007	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	1854	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de línea energizada método a distancia.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad para reaktar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No reconectar 52H2 S/E Antofagasta: No reconectar 52H1 S/E Tag Off. Límite: No reconectar 52H1	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 17:00	06-11-24 08:38	06-11-24 12:41
2024113396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUELLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUELLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; circuito simple, Estructura(s): E192- E194, Total: 9 CAD, Fecha de ejecución: 06-09.11.2024, Plaza Entrega Inform: 16.11.2024	Bajo	Actividades: L 220kV Frontera-Lagunas, C2, Lavado de aislación; circuito simple, Estructura(s): E192- E194, Total: 9 CAD, Fecha de ejecución: 06-09.11.2024, Plaza Entrega Inform: 16.11.2024. Restricciones: Frontera, 5214, 5215 No reconectar Lagunas, 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geogiflos, E148-E150 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024113402	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220kV Tarapaca-Geogiflos, Est N° 004, 005, 006 Y 007	Bajo	Actividades: Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220kV Tarapaca-Geogiflos, Est N° 004, 005, 006 Y 007 Restricciones: Tarapaca, 5211, 5212 No reconectar Geogiflos, 5211, 5212, 5214, 5215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 220kV Tarapaca-Geogiflos, C1 o 220kV Tarapaca-Geogiflos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geogiflos, E4, E5, E6, E7 Bloqueo jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a punto energizado (220 kV 1, 70 METROS).	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024113403	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220kV Tarapaca-Geogiflos, Est N° 004, 005, 006 Y 007	Bajo	Actividades: Reemplazo de pernos y piezas estructurales Lat. 220kV Tarapaca-Geogiflos, Est N° 004, 005, 006 Y 007 Restricciones: Tarapaca, 5211, 5212 No reconectar Geogiflos, 5211, 5212, 5214, 5215 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 220kV Tarapaca-Geogiflos, C1 o 220kV Tarapaca-Geogiflos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geogiflos, E4, E5, E6, E7 Bloqueo jefe de faena Mantener distancia mínima admisible a punto energizado (220 kV 1, 70 METROS).	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024113445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapaca: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño IT2 y Ex paño IT1.	Bajo	Actividades: S/E Tarapaca: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño IT2 y Ex paño IT1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación de estructura de soporte y traveses asociados a muestra gradualizada. 3) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Paños IM, JS y IT2. 4) Asople de grúa para sostener viga paño IT2. 5) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 6) Instalación de nueva viga entre paño IM y IT2 y verificaciones topográficas. 7) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: Barra Transferencia 220 kV-Tarapacá, indisponible Palo Acoplador IM2-Tarapacá, indisponible Palo Transformación IT2-Tarapacá, indisponible Termino, Central Tarapaca-521P1, 521G5, 52-188B01 con bloqueo a la reconexión simplificada Subestación Tarapaca, 5212, 52172 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Geogiflos, 5214, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Palo Transformación IT2-Tarapacá a Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra Transferencia 220 kV Tarapacá a L 220kV Tarapacá-Geogiflos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a instalaciones energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:24	06-11-24 18:30
2024113494	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3652	CARDONES - EST 141A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. SODI 1942 a 1943 - Engie	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile por NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 212 y 213 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Instalación con conexión Línea 220 kV Algarrobal - Cardones C1 (No reconectar). Instalación con riesgo Línea 220 kV Algarrobal - Cardones C1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024113500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervenció n	Origen externo	Programada	1566	CARDONES - ALGARROBAL 220KV	3656	CARDONES - EST 144B 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. SODI 1942 a 1947 - Engie	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones - Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal - S/E Desierto de Atacama. Instalación con restricción: Línea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 y C3 (No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 kV Algarrobal - Cardones C2 o C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10

Reporte Desconexión/Intervención Línea																									
Fecha generación reporte: 25-11-2024 20:58:03																									
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																									
Total registros General: 358																									
Total registros Línea: 133																									
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024113506	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1566	CARDONES – ALGARROBAL 220KV	3654	CARDONES – EST 1448 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones – Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal – S/E Desierto de Atacama.	Bajo	A solicitud de Pacific Hydro Chile NUP 1143, cruce de línea por debajo de estructuras 215 y 216 de Línea Cardones – Algarrobal, para tendido de conductores AT y OPGW de Línea S/E Algarrobal – S/E Desierto de Atacama. Instalación con restricción: Línea 220 KV Algarrobal – Cardones C2 y C3(No reconectar). Instalación con riesgo: Línea 220 KV Algarrobal – Cardones C2 o C3. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024111854	Línea	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	ILLAPI - CHOAPA 110KV	3125 3126 1618 - 1617 110KV C1 3127 1664 - 1616 110KV C1		Roca y poder franjeo sendierme	Sin Limitación es	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerarbloqueo interruptor 52H4 de SE Choapa, y precaución en 52H5 en S/E Illapi	Riesgo Bajo por precaución en la Línea.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerarbloqueo interruptor 52H4 de SE Choapa, y precaución en 52H5 en S/E Illapi	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:25	06-11-24 18:53
2024112235	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1374	CENTRAL TOCOPILLA - CENTRAL DIESEL TAMAYU 110KV	3160 3161	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°35, 110KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Montaje sala de control en repar. en SE Tamaya	Riesgo bajo según análisis	SE TOCOPILLA ABIERTOS Y BLOQUEADOS 32H1, B9H1-1, B9H1-2, B9H1-3 CERRADO Y BLOQUEADO B9H3-3T, SE TAMAYA ABIERTO Y BLOQUEADOS 52H4, B9H4, B9H4-2, B9H4-3, CERRADO Y BLOQUEADO B9H4-2T, ENCARGADO DE MANOBRAS OPERADOR TX	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 16:00	06-11-24 08:45	06-11-24 15:59
2024114237	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MERIDIAN	382	Desconexión	Origen Externo	Curso Forsoo	1149	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑÓN 66KV	2147	TAP OFF PALESTINA - EL PEÑÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	El trabajo consiste en reparar puntos calientes encontrados ayer en estructura N° 13 y N° 33, durante inspección predictiva. Línea se encuentra vulnerable a interrupción inesperada por cortocircuito, dado el encalamentamiento en perforaciones y, por ende, en las líneas de las fases "N° 1, N° 2 y N° 3", de estructura N° 13 y N° 33.	Riesgo bajo debido a que el trabajo a realizar se ha analizado y a ejecutar con seguridad, tomando en cuenta los EPP, herramientas y materiales, adecuados y en buen estado. Además, supervisión directa en terreno.	Immobilizaciones(Bloqueos solicitados: N°1 S/E Palestina Interruptor 52B7 abierto, N° 2 S/E Palestina Desconectador B9B7-2 abierto, N° 3 S/E Palestina Desconectador B9B7-2 cerrado, N° 4 S/E Palón Interruptor 52CT abierto, N° 5 S/E Palón Interruptor 52B7 abierto, N° 6 S/E Palón Desconectador B9B1 abierto y N° 7 S/E Palón Desconectador B9B1-1 cerrado)	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 06:48	06-11-24 06:49
2024110427	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	43	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV	1566	SAN LUIS - AGUA SANTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Estos trabajos se deben ejecutar con el objetivo de crear un botón en el sistema SCADA, que permitirá desconectar los sistemas N° 1 y N° 2 del paño 12 al momento de realizar la transferencia hacia el paño 18. Esta acción es necesaria debido a la configuración actual de la S/E Agua Santa 220 KV. Por lo anterior, se interviene el circuito de disparo hacia el interruptor de transferencia 52H1, con el fin de disparar la vía de disparo, corrigiendo la polaridad que se encuentra presente en el mismo. Para ello se reprogramará el permiso de trip cuando el paño se encuentre en modo intermedio transferido, esto es dependiente de la posición del desconectador B9D-4, quien se encargará de energizar al nivel 1 y permitirá el disparo hacia el interruptor 52H1, cuando el paño 12 se encuentre en modo intermedio – Transferido. Por último, se ejecutará una conexión en la transferencia de corrientes TTCC 12 / TTCC 18(en armario J8).	Nivel de riesgo controlado, actividad se prefiere ejecutar con desconexión para evitar aperturas indebidas.	Estos trabajos se deben ejecutar con el objetivo de crear un botón en el sistema SCADA, que permitirá desconectar los sistemas N° 1 y N° 2 del paño 12 al momento de realizar la transferencia hacia el paño 18. Esta acción es necesaria debido a la configuración actual de la S/E Agua Santa 220 KV. Por lo anterior, se interviene el circuito de disparo hacia el interruptor de transferencia 52H1, con el fin de disparar la vía de disparo, corrigiendo la polaridad que se encuentra presente en el mismo. Para ello se reprogramará el permiso de trip cuando el paño se encuentre en modo intermedio transferido, esto es dependiente de la posición del desconectador B9D-4, quien se encargará de energizar al nivel 1 y permitirá el disparo hacia el interruptor 52H1, cuando el paño 12 se encuentra en modo intermedio – Transferido. Por último, se ejecutará una conexión en la transferencia de corrientes TTCC 12 / TTCC 18(en armario J8).	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:32	06-11-24 17:57
2024108655	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1103	MIRAE - ENCUESTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUESTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Pruebas End to End, SE Mirajé, paño 17 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 1 marca ABB modelo REL 670.	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Mirajé, paño 17 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 1 marca ABB modelo REL 670. Restricciones: Línea 220 KV Mirajé Encuentro C2 y Paño 18 Mirajé Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Mirajé o Paño Línea L87, MHI Encuentro 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Mirajé, Protección sistema #1 ABB REL 670 asociado al Paño 17, Ordenes de desenergía sobre 52B7 Bloqueados Se debe realizar los bloqueos de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Mirajé, Mirajé, Armario protección sistema #1 ABB REL 670 Paño 17, Delimitación zona de trabajo Utilizar barreras duras y/o cinta de delimitación Mirajé, Armario protección 50BIF ABB REC 670 Paño 17, Bloqueo de Trip 50BIF Se debe realizar los bloqueos de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelc.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 13:00	06-11-24 08:24	06-11-24 17:50
2024108657	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1103	MIRAE - ENCUESTRO 220KV	2053 2054	EST.386 - ENCUESTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Pruebas End to End, SE Encuentro, paño 16 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 1 marca SEL modelo 421.	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Encuentro, paño 16 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 1 marca SEL modelo 421. Restricciones: Línea 220 KV Mirajé Encuentro C2, Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Encuentro o Paño Línea L86, ENCuentro 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Encuentro, Protección sistema #1 SEL 421 asociado al Paño 16 Ordenes de desenergía sobre 52B6 Se debe realizar los bloqueos de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelc. Encuentro, Protección sistema #1 SEL 421 asociado al Paño 16 Bloqueo de Trip 50BIF Se debe realizar los bloqueos de acuerdo con minuta, esto deben ser realizado por personal de Transelc. Encuentro, Protección sistema #1 SEL 421 asociado al Paño 16 Delimitación zona de trabajo Utilizar barreras duras y/o cinta de delimitación.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 13:00	06-11-24 08:24	06-11-24 17:50
2024109444	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CHUFLUOS 220 KV	4037 4040 4063 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Corta y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Encuentro, paño 16 "Ejecución de pruebas Contraste en protección sistema 1 marca SEL modelo 421. Restricciones: Línea 220 KV Mirajé Encuentro C2, Indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Encuentro o Paño Línea L86, ENCuentro 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024110769	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses Tahue, C1 o C2 . Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses Tahue, C1 o C2 .	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024110770	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPRESSES - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada Instalaciones en Riesgo: L 154KV Cipreses Tahue, C1 o C2 . Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses Tahue, C1 o C2 .	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024111453	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Bajar mufa de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Trabajo a solicitud de Endel, bajada de mufa y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267.	Alto	Actividades: Bajar mufa de cable OPGW e instalación y Retiro de By-pass, Trabajo a solicitud de Endel, bajada de mufa y tendido de bypass a nivel de piso en tramo 267. Restricciones: Subestación P. Sierra, 5216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Subestación P. Sierra, 5216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Subestación P. Sierra, 5216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Subestación La Cebada, 5216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Tap-off Monte Redondo, 5216 con bloqueo a la reconexión inmóvilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o L 220KV P. Sierra M Redondo La Cebada. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024112266	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220V L2	1313 4293 4294 4295	EST. 1215 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación es	Corta y poda de árboles.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Riesgo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220V Los Notros-Antuco Charrúa, C1 o Línea 220V Los Notros-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10
2024112083	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2948	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación es	Trabajos de Transelc. S/E Matencillo: Lavado de aislación para 220 KV incluye equipos primarios, paños 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649											

Reporte Desconexión/Intervención Línea																										
Fecha generación reporte: 25-11-2024 20:58:03																										
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa																										
Total registros General: 358																										
Total registros Línea: 153																										
Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024113534	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	1425	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación y ferreteria entre E98 a E104. Se trabajará en forma secuencial primero en el tramo 98 a 101 y, posterior, 102 a 104.	Actividades: Reemplazo de herraje o ferreteria doble Circuito (en desconexión). Reemplazo de aislación y ferreteria entre E98 a E104. Se trabajará en forma secuencial primero en el tramo 98 a 101 y, posterior, 102 a 104. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 1.110KV Huasco-Matencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, instalación de bloques en estructuras N°97 -102, 101 - 105 de forma no simultánea, sino, según el avance Sólidamente alertado, previo a la ausencia de tensión, respetando las 5 reglas de oro Retiro de tierras de Bloqueo una vez finalizados los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:24	06-11-24 16:36		
2024112714	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS MAQUI (CSE) - HUAMANI 66KV	1215	LOS MAQUI - VILLA PRAT 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Realizar trabajos de mantenimiento con Líneas energizadas instalación de gorrón antiguo.	Nivel de riesgo controlado	Bloqueo de reconexión Int. S284 en SE Los Maqui y se envió Sodi a Ararico por el bloqueo de la reconexión Int. S282 en SE Llaneros.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 10:07	06-11-24 19:29
2024109114	Ejecución	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1	589	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se instalarán amortiguadores con línea energizada.	Riesgo controlado, trabajos se ejecutan con precaución y personal calificado de LLEE	Instalación de amortiguadores con instalaciones en servicio, para la ejecución de los trabajos se requiere bloqueo de reconexión del S2H1 en S/E Galliguillos. Esta condición se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:42	06-11-24 19:56
2024109221	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Obra Challaquí C2H+ (Sod# 4131) 220 KV Lagunas-Challaquí C1. Limitación PE 60-220, uno entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-Challaquí C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Challaquí C2H+ (Sod# 4131) 220 KV Lagunas - Piquitos PE 60-220, uno entre E2 Y E3 y C21 220 KV Lagunas - Challaquí PE 60-220, uno entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declaradas en E1A, posteriormente Apertura de Zanja, diseño de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: S214, S215 No reconectar Challaquí (Fercanos) S211 No reconectar Challaquí de jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024105865	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595	LAGUNAS - EST. 162 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Lagunas-Piquitos, C1; Lagunas-Challaquí, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(E2) E21-E115, Total: 498 CAD, Fecha de ejecución: 05-15-11-2024, Plazo Entrega Informe: 22-11-2024, OM: 8273232.	Se requieren las siguientes condiciones en SE 940: No Reconectar 328941, SE 405: No reconectar 328123, SE 404: No reconectar 328122, SE 009P: No reconectar 32812.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 08:00	06-11-24 18:00	06-11-24 04:45	06-11-24 21:10	
2024112132	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1156	940 - LAGUNA SECA 69KV	2160	TAP OFF 405 - LAGUNA SECA 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 69 KV Laguna Seca - 940	Riesgo bajo, el trabajo es programado	Se requieren las siguientes condiciones en SE 940: No Reconectar 328941, SE 405: No reconectar 328123, SE 404: No reconectar 328122, SE 009P: No reconectar 32812.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 07:30	06-11-24 18:00	06-11-24 11:58	06-11-24 12:19
2024112133	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'HIGGINS - PURI 220KV	2084	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Puri.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins: S215, S/E Puri: S211	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 07:30	06-11-24 18:00	06-11-24 08:45	06-11-24 13:03
2024112135	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1090	FARELLON - CHIMBORAZO 220KV	2025	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Farellon - Chimborazo	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes órdenes de no reconectar: S/E Farellon: S212, S/E Chimborazo: S211	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 07:30	06-11-24 18:00	06-11-24 08:45	06-11-24 13:03
2024112137	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEILLONES - O'HIGGINS 220KV	2050	MEILLONES - O'HIGGINS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Meillones - O'Higgins.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E Meillones: S212, S/E O'Higgins: S211	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 07:30	06-11-24 18:00	06-11-24 08:15	06-11-24 13:04
2024104481	Línea	Ejecución Exitosa	AEIA EDUCIA LLAMQUEHUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	1885	AURORA - TAP AURORA 220KV C1	4593	AURORA - TAP AURORA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo de trampas de ondas, pararrayos lado línea y transformadores de potencial de S/E Aurora. Desconectado Circuito #1 Fruitlar Norte - Tíneo 220 KV.	Se realizará mantenimiento preventivo con S/E desconectada, considerando la integridad y seguridad de las personas.	Se solicita realizar mantenimiento preventivo de trampas de ondas, pararrayos lado línea y transformadores de potencial de S/E Aurora.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 07:00	06-11-24 20:00	06-11-24 09:24	06-11-24 20:50
2024107592	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PIV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1083	EST. 153 - TAP PLANTA ORDOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Ordos con línea Energizada -	Riesgos controlados, según procedimientos internos CSE	Retiro de reconexión automática / S2H1 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 07:00	06-11-24 17:00	06-11-24 06:26	06-11-24 14:54
2024110024	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1618	FRUITLAR NORTE - TÍNEO 220 KV	3829	TAP AURORA - EST. 571 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de PE Aurora se requiere desconexión de la línea Fruitlar Norte - Tíneo C1 por Limitación Trabajos relacionados de Mantenimiento preventivo de trampas de ondas, pararrayos lado de línea y transformadores de potencial de S/E Aurora.	Bajo -	Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Fruitlar Norte - Tíneo C1 - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No hay - Observaciones: Autos CEN 2024104481/2024104482 - 2024104504/2024104495	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 07:00	06-11-24 18:00	06-11-24 08:42	06-11-24 20:50
2024110717	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1849	PARINAS - CUMBRE 500 KV	4530	EST. 453 - CUMBRE 500 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición de contaminación cadena de tendido. Estructura N°527.	Riesgo: Atrapamiento y/o aprietos de manos partes del cuerpo, golpeado por o en contra, caída de materiales. Medidas de mitigación: Utilizar EPP adecuado a la actividad, no exponer mano a puntos de atrapamientos, amarrar correcto de materiales a IPR.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas no reconexión de S248 - S249 - S241 - S242 - S243. En S/E Cumbre no reconexión de S241 - S242 - S244 - S245.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 07:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:22	06-11-24 15:52
2024113097	Línea	Ejecución Exitosa	MANTO VERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMARGO - MANTO VERDE 110KV C1	17	DIEGO DE ALMARGO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalaciones energizadas. Lavado de línea 110 KV Diego de Almagro - Manto Verde. Estructuras 25 y 94.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación con instalaciones energizadas. Lavado de línea 110 KV Diego de Almagro - Manto Verde. Estructuras 25 y 94. Condiciones requeridas: No reconectar S2H6 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 07:00	06-11-24 18:00	06-11-24 09:02	06-11-24 14:10
2024113308	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LIAA - CENTRAL QUELTHUES 110 KV C1	144	TAP OFF LA LIAA - CENTRAL QUELTHUES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la abor el extremo de SE Las Lipas por trabajos programados en LT Florida 110 KV	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión se mantendrá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 KV Quellthues Lala.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 06:00	06-11-24 15:00	06-11-24 09:03	06-11-24 15:43
2024111574	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	12	CHIBURGO - COLBUN 66KV	164	CHIBURGO - COLBUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mejoramiento de LT 66 KV Colbun - Chiburgo. Mejoramiento de distancia entre conductor y nivel de terreno.	Sin riesgo para LT 66 KV Colbun - Chiburgo, instalación desconectada.	Se coordina con COLBUN para la desconexión de las Unidades N°1 y 2 en S/E Chiburgo y la Unidad N°1 en S/E Clemente, debido a que no tendrían vía de evacuación el momento de desconectar la LT 66 KV Colbun - Chiburgo.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 06:00	06-11-24 19:00	06-11-24 06:14	07-11-24 04:28
2024112344	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos a solicitud de CELEO REDES SD-2024111574 - 2024111575	Bajo -	Actividades: A solicitud de CELEO REDES por trabajos en línea Chiburgo - Colbun. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche Anco 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche Anco 2 - NOTA: S000 N° 4649	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 06:00	06-11-24 19:00	06-11-24 06:32	07-11-24 01:22
2024112347	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos a solicitud de CELEO REDES SD-2024111574 - 2024111575 -	Bajo -	Actividades: A solicitud de CELEO REDES por trabajos en línea Chiburgo - Colbun. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuénche Canal Melado Anco 1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Pehuénche Canal Melado Anco 1 - NOTA: S000 N° 4649	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 06:00	06-11-24 19:00	06-11-24 06:32	07-11-24 01:22
2024112056	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1285	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2958	TAP LA LIAA - VIZCACHAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización y fijación de fibra óptica.	Riesgo es bajo debido a que trabajos se realizarán con circuito desconectado.	Durante la desconexión permanecerá en servicio el Cto. N°2 de la LT 110 KV Alto Maipo.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 06:00	06-11-24 15:00	06-11-24 09:03	06-11-24 15:43
2024111889	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO CMPC 44KV	1105	FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO CMPC 44KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el	Mantenimiento mayor LT 44 KV Carena - CMPC Puente Alto (El Raco)	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 00:00	13-11-24 23:59	06-11-24 08:08	14-11-24 17:37	
2024112634	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislación en el control del Palo A1 (Hualpen 2) - L 154KV Hualpen-San Vicente, C2 Indisponible.	Actividades: S/E San Vicente: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías por baja aislación en el control del Palo A1 (Hualpen 2) Condiciones: L 154KV Hualpen-San Vicente, C2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección A San Vicente o Barra 154 KV, Sección B San Vicente - Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación San Vicente, Protección SOB#-S2A1 del Palo A1 Bloqueado.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 00:00	06-11-24 08:00	06-11-24 00:24	06-11-24 07:32	
2024112640	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bajo.	Actividades: S/E San Vicente: Limpieza manual de aislación en equipos BBA1 A, BBA1 B, TCAL, BBA1-2, BBA1-3, S2A1, BBA1-1, TPA1, cadenas de anclaje y suspensión palo A1, Investigar y normalizar posición aislada BBA1-B. Trabajos al interior del patio de alta tensión. Condiciones: L 154KV Hualpen-San Vicente, C2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección A San Vicente o Barra 154 KV, Sección B San Vicente - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación San Vicente, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre BBA1-B y BBA1-A 3, entre TCAL y BBA1-2 3, entre BBA1-1 y Línea 154KV San Vicente - Hualpen Cto 2, y en conexión de bajada a TPA1.	No tiene consumo afectado		ninguno				06-11-24 00:00	06-11-24 08:00	06-11-24 00:24	06-11-24 07:32	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024112632	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-5/6 Hualpén: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías en los circuitos de control del Puflo A2 (San Vicente 2). -1. 154KV Hualpén-San Vicente, C2 indisponible	Actividades: 5/6 Hualpén: Pruebas de Control, Medidas de Aislación y Solución de Averías en los circuitos de control del Puflo A2 (San Vicente 2). Condiciones: 1. 154KV Hualpén-San Vicente, C2 indisponible Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV Hualpén Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Hualpén, Protección SOB-52A2 del Puflo A2, Bloqueado	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	06-11-24 08:00	06-11-24 00:24	06-11-24 07:32		
2024112636	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-5/6 Hualpén: Limpieza contactos principales en BBA2-1 por medio de pértigas. -1. 154KV Hualpén-San Vicente, C2 indisponible y Bloqueo a la reconexión interruptores asociados a la barra 154 kV de 5/6 Hualpén.	Actividades: 5/6 Hualpén: Limpieza contactos principales en BBA2-1 por medio de pértigas. Condiciones: 1. 154KV Hualpén-San Vicente, C2 indisponible y Bloqueo a la reconexión interruptores asociados a la barra 154 kV de 5/6 Hualpén. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 kV Hualpén Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		06-11-24 00:00	06-11-24 08:00	06-11-24 00:24	06-11-24 02:02		

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005048

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E BRASIL

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E BRASIL 12.5KV BP1

Nombre : BA S/E BRASIL 12.5KV BP1

Fecha Perturbacion : 06-11-2024 12:24

Fecha Normaliza : 06-11-2024 12:27

Protección : Relé Maestro de BArRa

Interruptor : Acoplador BP1-BP3 12kV

Consumo : 31.0 MW

Comentario : Sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Santiago

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Error de personal u opeador

Comentarios Tipo Causa:

Intervención fortuita de personal que se encontraba realizando un trabajo programado.

Causas

-Fenómeno Físico: Trabajos en instalaciones.

-Elemento: Sistema de control

-Fenómeno Eléctrico: Enclavamiento

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

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Intervención fortuita de personal que se encontraba realizando un trabajo programado.

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico: Operación de Relé Maestro de Barra por intervención fortuita de personal que se encontraba realizando un trabajo programado.

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Intervención fortuita de personal que se encontraba realizando un trabajo programado.

-Acciones Inmediatas: Revisión de alarmas operadas.

-Hechos Sucedidos: Operación automática Relé Maestro de Barra N°1 por intervención fortuita de personal en terreno.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Reseteo de Relé Maestro de Barra

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 31 / Región : Metropolitana /
Clientes Afectados: 30915

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-11-2024 12:24

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-11-2024 12:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

06-11-2024 12:27

Resumen - Subestación

Resumen

Número:

2024005050

Solicitante:

Sergio Pinochet Garrido

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E BRASIL

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E BRASIL 12.5KV BP1

Nombre : BA S/E BRASIL 12.5KV BP1

Fecha Perturbacion : 06-11-2024 12:23

Fecha Normaliza : 06-11-2024 12:27

Protección : Ausencia de tensión

Interruptor : Ausencia de tensión

Consumo : 30.9 MW

Comentario : Ausencia de tensión en alimentadores: - Artesano. - Brasil. - Riquelme. - Republica. - Mapocho.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Santiago

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Ausencia de tensión.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Ausencia de tensión en alimentadores: - Artesano. - Brasil. - Riquelme. - Republica. - Mapocho.
-Elemento: Ausencia de tensión en alimentadores: - Artesano. - Brasil. - Riquelme. - Republica. - Mapocho.
-Fenómeno Eléctrico: Ausencia de tensión en alimentadores: - Artesano. - Brasil. - Riquelme. - Republica. - Mapocho.
-Operación de los interruptores: Ausencia de tensión en alimentadores: - Artesano. - Brasil. - Riquelme. - Republica. - Mapocho.

Observaciones:

-Observaciones: Ausencia de tensión en alimentadores: - Artesano. - Brasil. - Riquelme. - Republica. - Mapocho.
-Acciones Inmediatas: Llamar a STM Saesa para saber lo sucedido.
-Hechos Sucidos: Ausencia de tensión en alimentadores: - Artesano. - Brasil. - Riquelme. - Republica. - Mapocho.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Comienzan con maniobras por red de distribución, las cuales no fueron necesarias, ya que se energizaron los alimentadores.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Maniobras con equipos telecontrolados.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 30.9 / Región : Metropolitana /
Clientes Afectados: 30335

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

06-11-2024 12:23

Fecha / Hora Estimada Retorno:

06-11-2024 12:23

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

07-11-2024 12:27

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. y Enel
Distribución Chile S.A.

Informe de Falla Definitivo N° 2024005048

Operación automática interruptor acoplador MT1-MT3 SE Brasil

06 de noviembre de 2024, a las 12:23 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.
- Rut empresa: 77.611.649-1
- Representante Legal: Francisco Alliende
- Dirección: Manuel Bulnes 441, Osorno

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

En el archivo "Plan Mantenimiento 2024", se encuentra el plan de mantenimiento asociado a la Subestación para el año 2024.



Plan
mantenimiento 2024

2.2 Vida útil del equipo

La subestación Brasil, es una subestación de bajada de 110/12 kV que se encuentra ubicada en avenida Mapocho #1841 comuna de San Fernando. En esta instalación se encuentran 4 transformadores con una potencia instalada actualmente de 200 MVA aproximadamente, además de 14 alimentador conectado en la red de MT de Enel Distribución.

Considerando el mantenimiento programado, la vida útil estimada de esta instalación es de 30 años adicionales aproximadamente.

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No hay.

3 Causa u origen de la falla

El pasado miércoles 06 de noviembre de 2024 a las 06:50 horas se produjo la apertura del interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras MT1-MT3) de la subestación Brasil, dejando sin energía a la barra MT1. La apertura de este interruptor se debió a un error operacional durante el mantenimiento preventivo del interruptor 12 kV de la posición del Transformador N°1 (paño CT1).

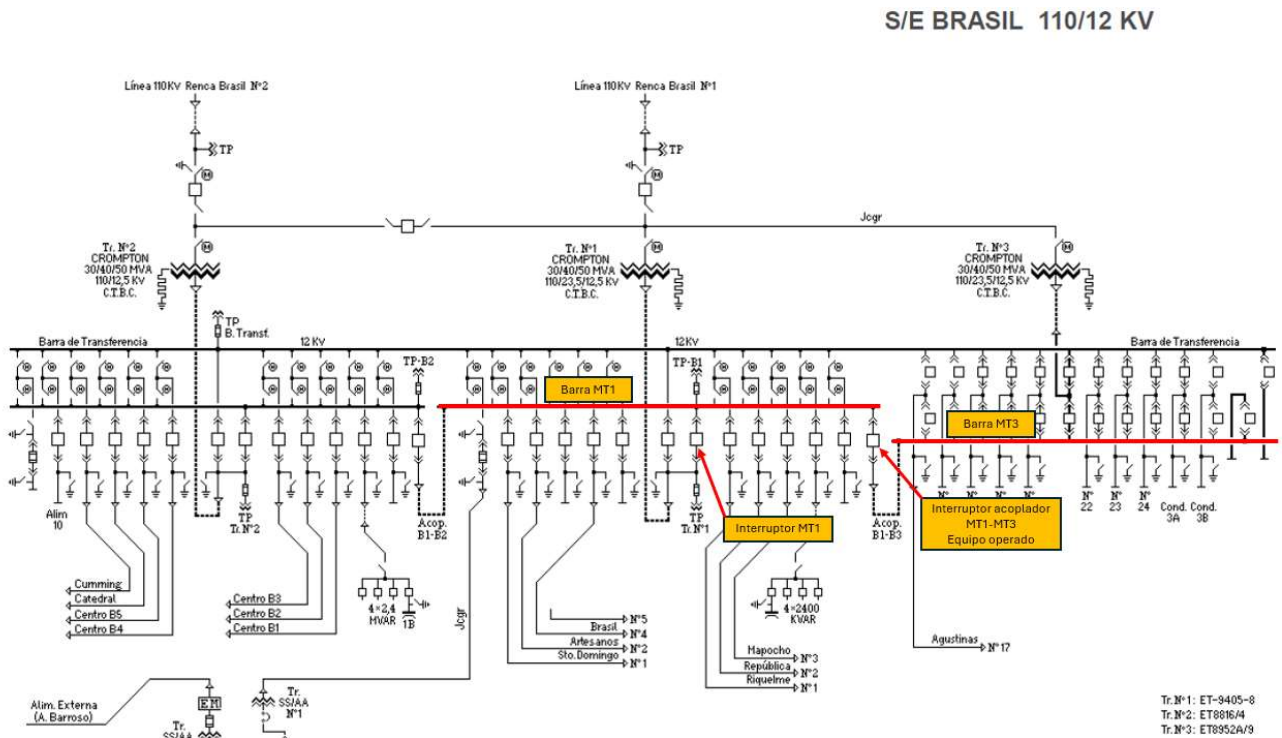
4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

El transformador N°2 operaba con su carga normal, mientras que el interruptor asociado al transformador N°1 estaba fuera de servicio debido a labores de mantenimiento. En esa condición, todos los consumos del transformador N°1, estaban siendo respaldados por el transformador N°3 a través del paño acoplador CR1-3 (MT1-MT3).

4.2 Diagrama simplificado

Diagrama Unilineal



SE Brasil

4.3 Zona geográfica
13101 Santiago, Región Metropolitana

5 Pérdidas de generación
No aplica

6 Pérdidas de consumo

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
S/E Brasil	ST Zonal	Barra MT1	06-11-2024	12:23	06-11-2024	12:27

Los alimentadores abastecidos desde la barra N°1 (Brasil, Artesanos, Santo Domingo, Mapocho y Republica) pertenecen a Enel Distribución.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 06-11-2024, 12:23:37 apertura automática interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras MT1-MT3), afectando consumos de la barra MT1.

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

- 06-11-2024, 12:27:31 cierre interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras MT1-MT3), recuperando el 100% de los consumos afectados.

7.3 Registros sistema SCADA

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT
06-11-2024 12:21	BRASIL	52CT1 TR1 Estado Interruptor NORMAL
06-11-2024 12:21	BRASIL	52CT1 TR1 Estado Interruptor ALARMA
06-11-2024 12:21	BRASIL	52CT1 TR1 Estado Interruptor NORMAL
06-11-2024 12:21	BRASIL	52CT1 TR1 Estado Interruptor ALARMA
06-11-2024 12:21	BRASIL	52CT1 TR1 Estado Interruptor NORMAL
06-11-2024 12:22	BRASIL	52CT1 TR1 Estado Interruptor ALARMA
06-11-2024 12:23	BRASIL	52CT1 TR1 Estado Interruptor NORMAL
06-11-2024 12:23	BRASIL	52CR1-3 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO
06-11-2024 12:23	BRASIL	52CT1 TR1 Estado Interruptor ALARMA
06-11-2024 12:27	BRASIL	BRASIL.C_B28.52CR1_3.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY JLIRA
06-11-2024 12:27	BRASIL	52CR1-3 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By JLIRA
06-11-2024 12:44	BRASIL	52CT1 TR1 Estado Interruptor NORMAL
06-11-2024 12:44	BRASIL	52CT1 TR1 Estado Interruptor ALARMA

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica (no hay protecciones operadas)

8.2 Registros de falla

No aplica

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica

9 Análisis conjunto

El pasado miércoles 06 de noviembre de 2024 a las 06:50 horas se produjo la apertura del interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras MT1-MT3) de la subestación Brasil, dejando sin energía a la barra MT1. La apertura de este interruptor se debió a un error operacional durante el mantenimiento preventivo del interruptor 12 kV de la posición del Transformador N°1 (pañó CT1).

Durante las pruebas de tiempo de operación del interruptor 52CT1 (MT1P), al intentar conectar los puntos necesarios para simular el disparo del equipo, el personal de terreno utilizó la bandeja de prueba. Sin embargo, al conectar los puntos a la bandeja, uno de ellos fue erróneamente dirigido hacia el equipo (bobina relé maestro).

Como resultado de este error involuntario, al dar la orden que debía simular la apertura del equipo al que se le hacía mantenimiento (52CT1), se envió un comando de apertura al relé maestro de barra MT1, lo que provocó la apertura de todos los interruptores que convergen en ese punto: el 52CT1 (apertura deseada para ejecutar mantenimiento), pero también al acoplador 52CR1-3 (generando la operación indeseada de este último y la afectación de los consumos de la barra MT1).

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

Esta falla no se había producido anteriormente en esta instalación durante la ejecución de mantenimiento de interruptores de transformador.

10.2 Acciones correctivas CP

Ocurrida la operación del Relé maestro 86B1, personal que estaba ejecutando el mantenimiento preventivo al interruptor del Transformador N°1, se comunicó al CC e informo lo ocurrido.

El CC procedió a coordinar el cierre del interruptor 52CR1-3 (acoplador de barras MT1-MT3), normalizando el suministro de barras MT1.

10.3 Acciones correctivas LP

Se realizará reinducción al personal de los procedimientos establecidos para el mantenimiento de estos equipos.

10.4 Código de falla

Código de Falla	1015	Error personal u operador
Fenómeno Físico	OPE7	Error de personal u operador
Elemento ID	PR6	Interruptor
Fenómeno eléctrico ID	SO51	Sobrecorriente instantáneo temporizado
Modo ID	14	Varios

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

Adjuntamos los registros de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses de la subestación.



Cuadro resumen de trabajos asociados

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como falla interna.

Antecedentes solicitados según Res.Ex. n°30989:

1. Registro fotográfico: con fecha y hora si aplica.
 - Se adjunta en punto 11 (anexo fotográfico).
2. Informar con detalle pormenores del error específico cometido por el personal habilitado:
 - Descrito en el punto 9 (análisis conjunto).

10.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

La contingencia es clasificada como urbana.

11 Anexo fotográfico



Mto. Interruptor Tr. N°1



Bandeja de prueba



**Pruebas eléctricas Interruptor
Tr. N°1**

NUMERO MANTENIMIENTO	POSICIÓN	TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	AÑO	MES	PRINCIPALES HALLAZGOS
60183504	S/E BRASIL	Lavado de aislación con tensión	BR	2024	1	EJECUTADO
60183608	BRASIL ALIMENTADOR 11 CATEDRAL	Pruebas eléctricas a interruptor entre 10	BR	2024	2	EJECUTADO
60183609	BRASIL ALIMENTADOR 11 CATEDRAL	Mantenimiento preventivo interruptor	BR	2024	2	EJECUTADO
60183612	BRASIL BARRA MT ACOPLADOR B1-B2	Pruebas eléctricas a interruptor entre 10	BR	2024	2	EJECUTADO
60183613	BRASIL BARRA MT ACOPLADOR B1-B2	Mantenimiento preventivo interruptor	BR	2024	2	EJECUTADO
60183594	RENCA-BRASIL CIRCUITO 1 DESC. ARRANQUE	Mantenimiento preventivo	BR	2024	9	PENDIENTE
60183595	RENCA-BRASIL CIRCUITO 2 DESC. ARRANQUE	Mantenimiento preventivo	BR	2024	9	PENDIENTE
60183596	BRASIL TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR	Pruebas eléctricas a interruptor entre 10	BR	2024	9	EJECUTADO
60183597	BRASIL TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR	Mantenimiento preventivo interruptor	BR	2024	9	EJECUTADO
60183599	BRASIL TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR LADO BARRA AUXILIAR	Pruebas eléctricas a interruptor entre 10 y 23 kV	BR	2024	9	EJECUTADO
60183600	BRASIL TRANSFORMADOR 1 INTERRUPTOR LADO BARRA AUXILIAR	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)	BR	2024	9	EJECUTADO
60183602	BRASIL TRANSFORMADOR 2 INTERRUPTOR	Pruebas eléctricas a interruptor entre 10	BR	2024	10	EJECUTADO
60183603	BRASIL TRANSFORMADOR 2 INTERRUPTOR	Mantenimiento preventivo interruptor	BR	2024	10	EJECUTADO
60183605	BRASIL TRANSFORMADOR 2 INTERRUPTOR LADO BARRA MT AUXILIAR	Pruebas eléctricas a interruptor entre 10 y 23 kV	BR	2024	10	EJECUTADO
60183606	BRASIL TRANSFORMADOR 2 INTERRUPTOR LADO BARRA MT AUXILIAR	Mantenimiento preventivo interruptor entre 10 y 23 kV (Gas SF6 - PVA - Vacío)	BR	2024	10	EJECUTADO
60183525	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	BR	2024	1	EJECUTADO
60183526	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	BR	2024	5	EJECUTADO
60183527	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	BR	2024	11	PENDIENTE
60183528	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	BR	2024	3	EJECUTADO
60183529	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	BR	2024	7	EJECUTADO
60183530	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	BR	2024	11	PENDIENTE
60183545	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	1	EJECUTADO
60183546	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	2	EJECUTADO
60183547	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	3	EJECUTADO
60183548	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	4	EJECUTADO
60183549	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	5	EJECUTADO
60183550	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	6	EJECUTADO

INTERNAL

60183551	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	7	EJECUTADO
60183552	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	8	EJECUTADO
60183553	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	9	EJECUTADO
60183554	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	10	EJECUTADO
60183555	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	11	PENDIENTE
60183556	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE ACONDICIONADO	BR	2024	12	PENDIENTE
60183531	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	1	EJECUTADO
60183532	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	2	EJECUTADO
60183533	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	3	EJECUTADO
60183534	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	4	EJECUTADO
60183535	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	5	EJECUTADO
60183536	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	6	EJECUTADO
60183537	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	7	EJECUTADO
60183538	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	8	EJECUTADO
60183539	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	9	EJECUTADO
60183540	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	10	EJECUTADO
60183541	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	11	PENDIENTE
60183542	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS VERDES	BR	2024	12	PENDIENTE
60183519	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO	BR	2024	2	EJECUTADO
60183520	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO	BR	2024	4	EJECUTADO
60183521	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO	BR	2024	6	EJECUTADO
60183522	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO	BR	2024	8	EJECUTADO
60183523	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO	BR	2024	10	EJECUTADO
60183524	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y ORNATO	BR	2024	12	PENDIENTE
60183557	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BR	2024	1	EJECUTADO
60183558	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BR	2024	2	EJECUTADO
60183559	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BR	2024	3	EJECUTADO
60183560	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BR	2024	5	EJECUTADO
60183561	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BR	2024	6	EJECUTADO
60183562	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BR	2024	7	EJECUTADO
60183563	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BR	2024	10	EJECUTADO
60183564	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	BR	2024	11	PENDIENTE
60183565	PLAN INSPECCION BANCO BATERIAS	Prueba de capacidad a banco de baterías	BR	2024	8	EJECUTADO
60183566	PLAN INSPECCION BANCO BATERIAS	Prueba de capacidad a banco de baterías	BR	2024	8	EJECUTADO

INTERNAL

60183567	PLAN INSPECCION BANCO BATERIAS	Banco de baterías móvil 125 Vcc	BR	2024	8	EJECUTADO
60183568	PLAN INSPECCION BANCO BATERIAS	Banco de baterías móvil 48 Vcc	BR	2024	8	EJECUTADO
60183569	PLAN LIMPIEZA Y REAPRIETE TABLEROS C&P-	MANT PREV REV GRAL TDCA-TDCC	BR	2024	8	EJECUTADO
60183592	TRANSFORMADOR 4	Pruebas electrica Trafo poder 34,5/220kV	BR	2024	1	EJECUTADO
60197642	TRANSFORMADOR 4	Mtto Prevent a Trafo de poder	BR	2024	1	EJECUTADO
60183507	TRANSFORMADOR 1	Toma de muestra de aceite para análisis	BR	2024	6	EJECUTADO
60183508	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) cromatográfico de	BR	2024	6	EJECUTADO
60183509	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite	BR	2024	6	EJECUTADO
60183510	TRANSFORMADOR 2	Toma de muestra de aceite para análisis	BR	2024	6	EJECUTADO
60183511	TRANSFORMADOR 2	Prueba (Análisis) cromatográfico de	BR	2024	6	EJECUTADO
60183512	TRANSFORMADOR 2	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite	BR	2024	6	EJECUTADO
60183513	TRANSFORMADOR 3	Toma de muestra de aceite para análisis	BR	2024	6	EJECUTADO
60183514	TRANSFORMADOR 3	Prueba (Análisis) cromatográfico de	BR	2024	6	EJECUTADO
60183515	TRANSFORMADOR 3	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite	BR	2024	6	EJECUTADO
60183516	TRANSFORMADOR 4	Toma de muestra de aceite para análisis	BR	2024	6	EJECUTADO
60183517	TRANSFORMADOR 4	Prueba (Análisis) cromatográfico de	BR	2024	6	EJECUTADO
60183518	TRANSFORMADOR 4	Prueba (Análisis) fisico-químico de aceite	BR	2024	6	EJECUTADO
60183582	TRANSFORMADOR 1	Ensayo eléctricas a pararrayos	BR	2024	7	EJECUTADO
60183586	TRANSFORMADOR 2	Ensayo eléctricas a pararrayos	BR	2024	7	EJECUTADO
60183590	TRANSFORMADOR 3	Ensayo eléctricas a pararrayos	BR	2024	7	EJECUTADO
60183591	TRANSFORMADOR 4	Ensayo eléctricas a pararrayos	BR	2024	7	EJECUTADO
60198191	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) de furanos	BR	2024	6	EJECUTADO
60198192	TRANSFORMADOR 2	Prueba (Análisis) de furanos	BR	2024	6	EJECUTADO
60198193	TRANSFORMADOR 3	Prueba (Análisis) de furanos	BR	2024	6	EJECUTADO
60198194	TRANSFORMADOR 4	Prueba (Análisis) de furanos	BR	2024	6	EJECUTADO

Numero de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de instalación	Fecha	Principales hallazgos.
1	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	10-08-2022	Sin observaciones
2	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	27-09-2022	Sin observaciones
3	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	05-01-2023	Sin observaciones
4	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	16-01-2023	Sin observaciones
5	Preventivo	Análisis cromatográfico Tr.2	27-02-2023	Sin observaciones
6	Preventivo	Medición de corriente de fuga a pararrayos de AT	25-04-2023	Sin observaciones
7	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	02-07-2023	Sin observaciones
8	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	28-11-2023	Sin observaciones
9	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	18-12-2023	Sin observaciones
10	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	15-01-2024	Sin observaciones
11	Preventivo	Mantenimiento Int. 12 kV Acoplador B1-B2	02-02-2024	Sin observaciones

12	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	24-02-2024	Sin observaciones
13	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	12-03-2024	Sin observaciones
14	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	09-05-2024	Sin observaciones
15	Preventivo	Análisis cromatográfico Tr.2	24-06-2024	Sin observaciones
16	Preventivo	Análisis físico - químico aceite aislante Tr.2	24-06-2024	Sin observaciones
17	Preventivo	Análisis de furanos Tr.2	24-06-2024	Sin observaciones
18	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	10-07-2024	Sin observaciones
19	Preventivo	Medición de corriente de fuga a pararrayos de AT	25-07-2024	Sin observaciones
20	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	16-09-2024	Sin observaciones



Informe de Falla Definitivo N° 005050/2024

Pérdida de tensión en barra principal 12 kV N°1, subestación Brasil.

06 de noviembre de 2024, a las 12:23 horas.

Zona: Región Metropolitana



1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Enel Distribución Chile S.A.
- Rut empresa: 96.800.570-7
- Representante Legal: Victor Tavera Olivos.
- Dirección: Roger de Flor N° 2725, Las Condes.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica

2.2 Vida útil del equipo

No aplica

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica

3 Causa u origen de la falla

El miércoles 06 de noviembre a las 12:23 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores Santo Domingo, Artesano, Brasil, Riquelme, Republica y Mapocho, lo anterior debido a la pérdida de tensión en barra principal 12 kV N°1 de la subestación Brasil, de propiedad de la empresa STM II S.A.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Esquema normal

4.2 Diagrama simplificado

No aplica.

4.3 Zona geográfica

13101 Santiago, Región Metropolitana de Santiago
13108 Independencia, Región Metropolitana de Santiago
13127 Recoleta, Región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

No aplica.

6 Pérdidas de consumo

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes	Protecciones u/o motivos de la Interrupción
Subestación Brasil	Alim. Santo Domingo	6/11/2024	12:23	6/11/2024	12:27	4900	327	6656	Pérdida de Tensión en barra N° 1 SE Brasil
	Alim. Artesano					3800	253	2783	
	Alim. Brasil					4670	311	5594	
	Alim. Riquelme					4170	278	2512	
	Alim. Republica					5260	351	6865	
	Alim. Mapocho					5390	359	5864	

El detalle de los clientes afectados (Anexo de compensaciones) será cargado a más tardar el día 25 de diciembre de 2024, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC del mes de noviembre.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

06/11/2024 a las 12:23 horas pérdida de tensión en barra principal N°1, dejando sin suministro los alimentadores Santo Domingo, Artesano, Brasil, Riquelme, Republica y Mapocho.

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

06/11/2024 a las 12:27 horas recuperado suministro de los alimentadores Santo Domingo, Artesano, Brasil, Riquelme, Republica y Mapocho.

7.3 Registros sistema Scada

No aplica

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa.

8.2 Registros de falla

No aplica

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica

9 Análisis conjunto

El miércoles 06 de noviembre a las 12:23 horas se produce la pérdida de suministro de los alimentadores Santo Domingo, Artesano, Brasil, Riquelme, Republica y Mapocho, lo anterior debido a la pérdida de tensión en barra principal N°1 de la subestación Brasil, de propiedad de la empresa STM II S.A.

Siendo las 12:27 horas del mismo día, se recupera el suministro de todos los alimentadores afectados inicialmente.

**10 Otros antecedentes****10.1 Reiteración de la falla**

No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP

No aplica.

10.3 Acciones correctivas LP

No Aplica

10.4 Código de falla

Código de Falla	1011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros
Fenómeno Físico	No aplica	No aplica
Elemento ID	No aplica	No aplica
Fenómeno eléctrico ID	No aplica	No aplica
Modo ID	No aplica	No aplica

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como falla externa.

10.7 Clasificación de la ubicación de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

La contingencia es clasificada como urbana.