

Estudio para análisis de falla EAF 586/2024

“Falla en línea 110 kV Concón - Reñaca”

Fecha de Emisión: 10-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

1. Fecha y Hora de la falla

Fecha	18/12/2024
Hora	02:26
Consumos desconectados (MW)	17.21
Demanda previa del sistema (MW)	10304.9
Porcentaje de desconexión	0.170 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

2. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Concón - Reñaca / LT015CI1TR02----R003
Tipo de instalación	Línea de transmisión
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz
Dirección	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso

3. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Línea 110 kV Concón - Reñaca / LT015CI1TR02----R003
Propietario elemento fallado	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT	77.402.187-6
Representante Legal	Francisco Mualim Tietz
Dirección	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea de 110 kV Concón - Reñaca, por medio de la operación de su protección de distancia residual, producto de una falla originada por intento de robo de conductor.

d.2 Fenómeno Físico:

ACC2: Intervención de terceros.

La empresa Chilquinta Transmisión S.A. envía los probatorios para acreditar el fenómeno físico determinado por el Coordinador.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 239-2023	Falla en línea 44 kV El Melón - Túnel El Melón	03-06-2023	La empresa Chilquinta Transmisión S.A. indica: "El mismo día sábado 03 de junio del 2023, se instaló una nueva postación, que incluyó crucetas y aisladores de pedestal nuevos, junto con la reparación de las tres fases entre las estructuras N°144 a N°146 del circuito 1 de la línea 44 kV El Melón - Túnel El Melón, quedando disponible para su explotación".
EAF 335-2023	Falla en línea 44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes N°1	07-08-2023	La empresa Chilquinta Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 393-2023	Falla en línea 2x44 kV Las Vegas - Rungue N°2	05-09-2023	No se indican.
EAF 442-2023	Falla en línea 66 kV Laguna Verde - San Antonio N°1	17-10-2023	No se indican.
EAF 030-2024	Falla en línea 44 kV El Melón - Túnel El Melón	26-01-2024	La empresa Chilquinta Transmisión S.A. indica: "El mismo día viernes 26 de enero de 2024, se instaló una nueva postación que incluyó crucetas y aisladores poliméricos de pedestal nuevos para la línea 44 kV El Melón - Túnel El Melón, quedando disponible para su explotación. Es del caso señalar, que hemos tomado todas las medidas correctivas que pueden realizarse desde el ámbito eléctrico, y adicionalmente, informamos que hemos dejado estos antecedentes por escrito al organismo encargado de implementar las medidas de fiscalización y/o paralización de trabajos, como lo es la Dirección de Obras Municipales de la Ilustre Municipalidad de Nogales."

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de la línea de 110 kV Concón - Reñaca, la cual, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores Cu 2/0 AWG, con una longitud total de aproximadamente 2.53 km, y su puesta en servicio se produjo durante el año 1960.

Al respecto, la empresa Chilquinta Transmisión S.A. remite los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la línea de 110 kV Concón - Reñaca, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Chilquinta Distribución S.A. indica "Regulado", para todos los alimentadores afectados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

05103: Concón.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (20-12-2024)	Informe de 5 días (26-12-2024)
Chilquinta Transmisión S.A.	18-12-2024	18-12-2024
Chilquinta Distribución S.A. (Chilquinta Dx)	20-12-2024	20-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV	ST Zonal	Concón - Tap Reñaca 110KV C1	02:26	5:38

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Reñaca	Glorias Navales / C3	Viña del Mar	5.00	0.050	8291	02:26	5:38	03:00
Reñaca	Alejandro Navarrete / C4	Viña del Mar	1.94	0.020	7460	02:26	5:38	02:57
Reñaca	Jorge Montt / C8	Viña del Mar	2.69	0.030	6044	02:26	5:38	03:06
Reñaca	Costa Brava / C6	Viña del Mar, Concón	1.88	0.020	6527	02:26	5:38	03:15
Reñaca	Reñaca / C4	Viña del Mar, Concón	1.81	0.020	6977	02:26	5:38	05:43
Reñaca	Montemar / C6	Viña del Mar	1.37	0.010	3983	02:26	5:38	05:42
Reñaca	Gomez Carreño / C7	Viña del Mar	2.52	0.020	14709	02:26	5:38	05:42

Total: 17.21 MW 0.170% 53991

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Reñaca	Glorias Navales / C3	Chilquinta Dx	Regulado	5.00	3.2	0.57	2.8
Reñaca	Alejandro Navarrete / C4	Chilquinta Dx	Regulado	1.94	3.2	0.52	1.0
Reñaca	Jorge Montt / C8	Chilquinta Dx	Regulado	2.69	3.2	0.67	1.8
Reñaca	Costa Brava / C6	Chilquinta Dx	Regulado	1.88	3.2	0.82	1.5
Reñaca	Reñaca / C4	Chilquinta Dx	Regulado	1.81	3.2	3.28	5.9
Reñaca	Montemar / C6	Chilquinta Dx	Regulado	1.37	3.2	3.27	4.5
Reñaca	Gomez Carreño / C7	Chilquinta Dx	Regulado	2.52	3.2	3.27	8.2

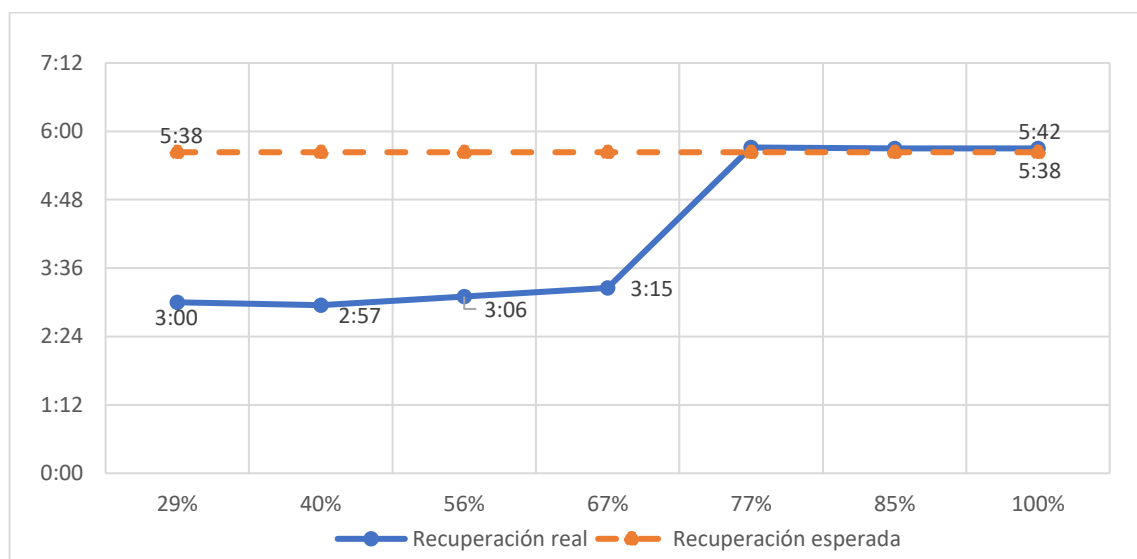
Clientes Regulados : 25.7 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 25.7 MWh

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real para los consumos afectados, esto por las recuperaciones anticipadas de algunos alimentadores por redes de MT.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	13.77	3.27	4.21
Último 20 %	3.44	3.27	1.05
100 % Total	17.21	3.27	5.26

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10304.9 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Angamos (ANG2), Guacolda (U1 y U4), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1, U2 y U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 18 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 02:25 horas del miércoles 18 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, accionada por la función de distancia de la protección, en particular por la zona 1, afectando los consumos de la subestación (S/E) Reñaca.

El Área de Mantenimiento Transmisión había iniciado el patrullaje de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, de manera pedestre y con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (RPAS), siendo posible localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, consistente en la intervención de terceros no autorizada en las instalaciones, quienes de manera temeraria, intentaron robar el conductor eléctrico de la fase media en la estructura de tracción N° 48, generándose en consecuencia, el fenómeno eléctrico correspondiente a una sobre corriente monofásica a tierra.

Paralelamente, personal de mantenimiento se dirige a la subestación (S/E) Concón con el equipo localizador de fallas, para realizar la prueba de continuidad a los conductores eléctricos de la línea, encontrándose ésta normal, con continuidad mecánica y eléctrica en sus tres fases y en toda su extensión de 9,3 [Km], hasta el final de la línea en la subestación (S/E) Reñaca.

Una vez finalizada la inspección y verificado el estado normal de todos los componentes de la instalación, se informa al Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada nuevamente.

El Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., posteriormente solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional de la energización de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, la que se produce de manera exitosa."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

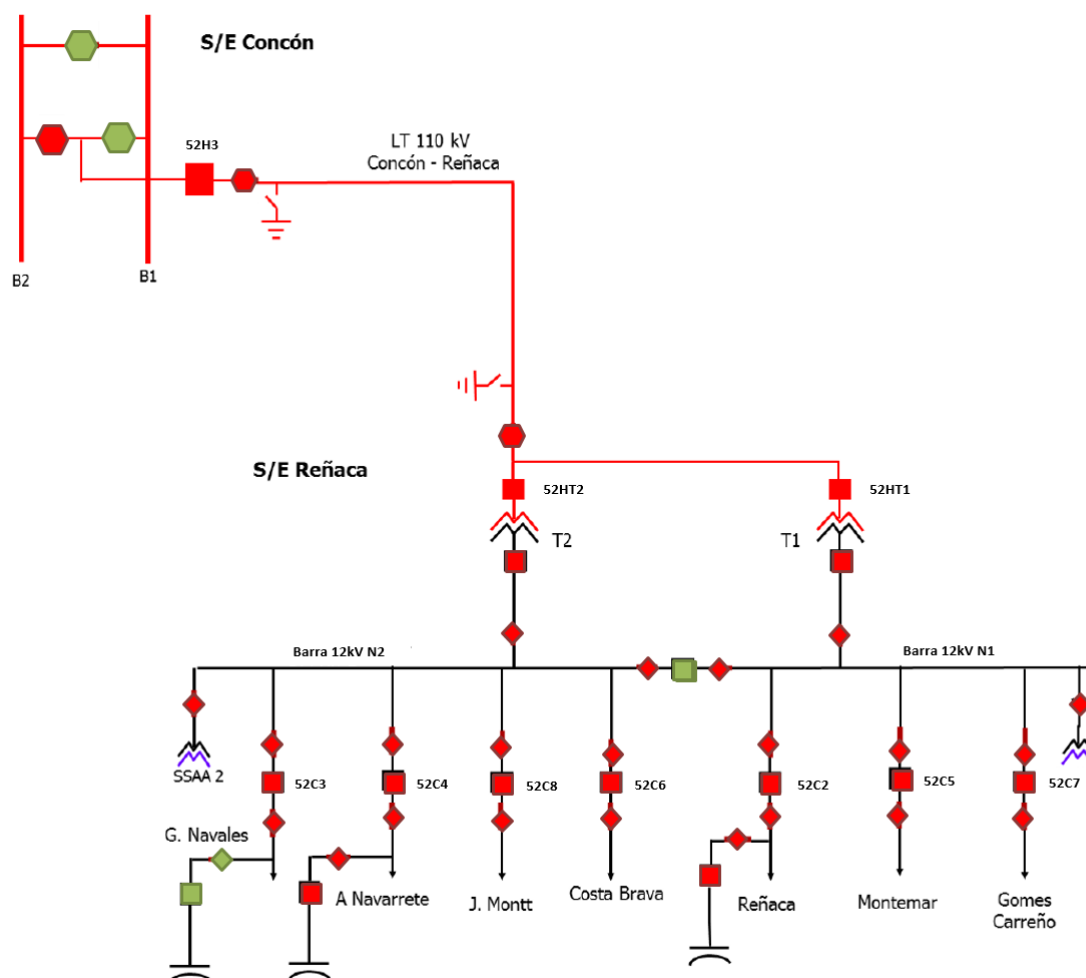
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Chilquinta Transmision S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Chilquinta Transmision S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
02:26	Chilquinta Transmisión	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Concón, por operación de la protección de distancia residual (21N).

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
18/12/2024	Chilquinta Transmisión	02:55	Apertura de los interruptores 52HT1 y 52HT2 de la S/E Reñaca.
18/12/2024	Chilquinta Transmisión	02:57	Apertura de los interruptores 52C7 y 52C5 de la S/E Reñaca.
18/12/2024	Chilquinta Distribución	02:57	Recuperados los consumos asociados al alimentador Alejandro Navarrete.
18/12/2024	Chilquinta Transmisión	02:58	Apertura de los interruptores 52C2, 52C6 y 52C8 de S/E Reñaca.
18/12/2024	Chilquinta Transmisión	02:59	Apertura de los interruptores 52C3 y 52C4 de S/E Reñaca.
18/12/2024	Chilquinta Distribución	03:00	Recuperados los consumos asociados al alimentador Glorias Navales.
18/12/2024	Chilquinta Distribución	03:06	Recuperados los consumos asociados al alimentador Jorge Montt.
18/12/2024	Chilquinta Distribución	03:15	Recuperados los consumos asociados al alimentador Costa Brava.
18/12/2024	Chilquinta Transmisión	05:28	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Concón, energizando en vacío la línea Concón - Reñaca.
18/12/2024	Chilquinta Transmisión	05:38	Cierre del interruptor 52HT2 de S/E Reñaca.
18/12/2024	Chilquinta Transmisión	05:39	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Reñaca.
18/12/2024	Chilquinta Transmisión	05:42	Cierre de los interruptores 52C5 y 52C7 de S/E Reñaca.
18/12/2024	Chilquinta Distribución	05:42	Recuperados los consumos asociados a los alimentadores Gomez Carreño y Montemar.
18/12/2024	Chilquinta Transmisión	05:43	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Reñaca, recuperando los consumos del alimentador del mismo nombre.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Chilquinta Distribución S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea de 110 kV Concón - Reñaca, por medio de la operación de su protección de distancia residual (21N), producto de una falla originada por intento de robo de conductor de la mencionada línea.

A raíz de la desconexión forzada de la línea de 110 kV Concón - Reñaca, se produjo la pérdida de aproximadamente 17.21 MW de consumos en la S/E Reñaca.

Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Concón.

El paño H3 de la S/E Concón dispone de dos sistemas de protecciones, relés SEL-311C, los cuales tienen implementadas las funciones de distancia (21/21N).

- Registros oscilográficos asociados al paño H3 de S/E Concón, relé SEL-311C.



De acuerdo con los registros de señales análogas de corriente de las imágenes anteriores, se visualiza en primera instancia una sobrecorriente por la fase A, despejada en 4.5 ciclos por la función de distancia residual asociada al paño H3 de la S/E Concón.

En el registro de los canales digitales se aprecia la operación de la función de distancia residual y su disparo (Z1G y Z1T), la emisión de la orden de disparo al interruptor (TRIP) y su consecuente apertura (3PO). También, puede observarse a través de los canales digitales un tiempo de apertura del interruptos de 2,5 ciclos.

- Registro de eventos del paño H3 de S/E Concón, relé SEL 311C.

```
=>acc
S/E CONCON                               Date: 12/18/2024   Time: 06:09:15.314
LINEA CONCON - RENACA S1

Level 1
=>ser 25
S/E CONCON                               Date: 12/18/2024   Time: 06:09:35.713
LINEA CONCON - RENACA S1

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918   CID=9C9A

#   DATE       TIME       ELEMENT      STATE
25  12/18/2024  05:25:36.930  50G1         Asserted
24  12/18/2024  05:25:36.935  67G1         Asserted
23  12/18/2024  05:25:36.935  51G         Asserted
22  12/18/2024  05:25:36.935  51P         Asserted
21  12/18/2024  05:25:36.940  67P1         Asserted
20  12/18/2024  05:25:36.940  50P1         Asserted
19  12/18/2024  05:25:36.945  Z3G         Asserted
18  12/18/2024  05:25:36.950  Z2G         Asserted
17  12/18/2024  05:25:36.965  Z1G         Asserted
16  12/18/2024  05:25:36.965  OUT101      Asserted
15  12/18/2024  05:25:36.965  OUT103      Asserted
14  12/18/2024  05:25:36.965  OUT104      Asserted
13  12/18/2024  05:25:36.985  IN101       Deasserted
12  12/18/2024  05:25:37.030  67P1       Deasserted
11  12/18/2024  05:25:37.030  50P1       Deasserted
10  12/18/2024  05:25:37.030  Z1G        Deasserted
9   12/18/2024  05:25:37.040  67G1       Deasserted
8   12/18/2024  05:25:37.040  50G1       Deasserted
7   12/18/2024  05:25:37.040  Z2G        Deasserted
6   12/18/2024  05:25:37.040  51G        Deasserted
5   12/18/2024  05:25:37.040  Z3G        Deasserted
4   12/18/2024  05:25:37.040  51P        Deasserted
3   12/18/2024  05:25:37.146  OUT101     Deasserted
2   12/18/2024  05:25:37.146  OUT103     Deasserted
1   12/18/2024  05:25:37.146  OUT104     Deasserted

=>his 2
S/E CONCON                               Date: 12/18/2024   Time: 06:09:46.427
LINEA CONCON - RENACA S1

#   DATE       TIME       EVENT  LOCAT  CURR  FREQ  GRP  SHOT  TARGETS
1   12/18/24   05:25:36.940  AG T   4.66   6400  49.89  1    ZONE1
2   04/01/21   16:38:46.157  CG T   71.32  540   50.00  1    TIME ZONE1
```

En el resumen de eventos anterior, se observa el arranque de la protección de distancia residual en Z1 (evento N°17) y el cambio de estado del interruptor 52H3 de S/E Concón.

El sistema 2 de protecciones tuvo un comportamiento similar al sistema 1.

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

- Detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 18 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 18 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Chilquinta Distribución S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Chilquinta Transmisión S.A. y Chilquinta Distribución S.A (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Ninguno.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación del sistema de protección asociado al paño H3 de S/E Concón.

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

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Concón, por medio de la operación de su protección de distancia residual en primera zona, debido a una falla originada por intento de robo de conductores de la línea.

A raíz de la desconexión forzada de la línea de 110 kV Concón - Reñaca, se produjo la pérdida de aproximadamente 17.21 MW de consumos en esta S/E.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección asociados al paño H3 de la S/E Concón.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 18 de diciembre del 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.

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Por el momento, no se solicitará antecedentes adicionales.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 18 de diciembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1431	1384	1363	1361	1346	1341	1362	1322	1175	1018	1077	1082	1225	1187	1203	1196	1173	1152	1186	1373	1414	1478	1485	1456	30,786
CHAPIQUINA	9	8	8	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	9	9	9	120
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LOSMOLLES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	50	50	50	50	50	50	50	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	699
JUNCAL	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	600
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	16
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
BLANCO	55	55	55	55	55	53	53	53	53	53	53	53	53	53	55	55	55	55	55	55	55	55	55	53	1300
LOSQUILOS	29	29	29	29	29	29	29	29	28	28	28	28	28	28	28	28	29	29	29	29	29	29	29	29	688
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
ALFALFAL	150	152	149	146	146	146	145	145	145	93	143	142	143	90	142	135	127	77	80	138	145	149	148	151	3226
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	40	39	38	38	39	39	38	39	39	39	39	39	39	38	37	37	35	36	39	40	39	40	40	40	925
VOLCAN	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	9	7	8	11	11	11	11	11	253
GUAYACAN	9	9	9	9	9	9	9	9	7	8	8	8	7	8	7	7	7	8	0	9	9	9	9	9	185
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	18	18	16	14	12	12	12	11	11	11	12	12	12	12	14	17	17	18	18	362
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	53
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	378
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
ELLIANO	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
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
AUXDELMAIPO	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
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	0	6	6	6	6	6	5	5	5	6	0	8	8	8	8	8	155
SAUZAL	75	75	75	75	75	75	76	76	74	72	68	68	66	66	68	68	68	68	72	77	77	77	77	77	1745
SAUZALITO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	278
CHACAYES	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	2489
SANANDRES	40	40	40	40	40	40	40	40	22	26	26	27	25	26	24	24	22	26	22	40	40	40	40	40	790
CONVENTOVIEJO	15	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	0	8	8	15	15	15	212

18-12-2024 24-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55	
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55	
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

HIDROMOCHO	11	11	11	11	11	11	11	11	8	11	10	10	11	11	9	9	8	10	11	11	11	11	11	251	
LOSCORRALES-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	
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17	
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LAMONTANA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
CUMPEO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
DIGUA	13	13	13	13	13	13	13	13	11	13	13	13	12	13	12	12	11	13	11	13	13	13	13	303	
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48	
LICAN	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	11	11	17	12	8	8	8	8	8	8	12	17	17	201	
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TRANQUIL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
TRANCADELTORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
PILMAIQUEN	25	25	25	25	25	25	25	25	22	25	26	26	35	35	23	23	22	26	35	35	35	35	35	25	662
RUCATAYO	45	23	27	30	34	45	45	45	26	31	36	37	45	45	33	32	31	36	45	45	45	45	45	45	915
CUMBRES	14	14	14	14	14	14	14	14	11	14	12	13	14	14	11	11	11	13	14	14	14	14	14	319	
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	110	
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	134	
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26	
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65	
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58	
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74	
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65	
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PE-RAKI	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	108
PE-ELARREBOL	7	7	7	7	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	6	7	7	7	129
PE-AURORA	11	12	16	17	28	48	52	52	41	41	34	28	28	26	18	28	30	33	35	38	37	35	37	36	762
PE-PUELCHESUR	9	9	18	15	22	33	49	61	61	51	45	36	31	26	24	22	24	30	36	46	51	51	53	54	856
PE-SANPEDRO	9	9	11	11	11	11	11	10	0	8	7	6	5	5	5	4	4	4	4	5	5	5	5	5	158
PE-SANPEDRO-2	14	13	12	13	13	13	13	13	0	11	10	0	9	9	0	8	8	6	8	8	8	8	9	8	214

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	67	1754	4430	5552	6177	6453	6379	6357	6236	6145	5970	5388	4361	2886	3	0	0	0	68,157
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	36
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	35
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	3	3	4	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	2	0	0	0	0	7
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	7	28	51	64	66	61	64	58	58	55	52	26	7	0	0	0	0	595
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
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	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	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	3
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	28	89	104	104	106	99	103	94	93	89	104	80	28	0	0	0	0	1120
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	6	37	84	98	98	100	93	97	89	88	84	98	83	41	0	0	0	0	1095
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	13	55	80	36	46	5	113	5	114	10	104	83	32	0	0	0	0	695
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	0	28	59	0	0	0	0	0	0	59	0	0	33	0	0	0	0	179
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	4	15	24	0	0	24	22	0	0	5	0	0	0	0	97
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	65
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	28	0	0	0	33	0	69	0	0	0	0	0	23	0	0	0	0	155
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	51
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	9
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	6
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	94
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	28	143	0	170	153	154	159	154	150	0	173	177	85	0	0	0	0	1546
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	35	111	155	176	193	192	187	193	196	184	173	138	53	0	0	0	0	1985
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	30	35	35	35	33	34	31	31	30	35	29	8	0	0	0	0	375
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	51	231	270	269	276	256	268	244	242	231	271	227	150	0	0	0	0	2985
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	14	103	148	168	176	178	38	80	38	173	26	0	49	0	0	0	0	1191
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	37	125	162	162	166	154	161	147	146	139	163	137	56	0	0	0	0	1755
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	43	126	163	179	196	194	188	194	197	180	153	115	53	0	0	0	0	1980
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	24	28	30	32	32	32	33	32	27	25	22	14	0	0	0	0	342
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	12	0	25	77	37	110	40	110	110	110	35	15	27	0	0	0	0	708
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	7	38	44	44	45	42	44	40	40	38	44	37	44	0	0	0	0	507

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	18	3	0	0	0	0	0	0	0	0	46	41	22	0	0	0	0	131
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	2	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	61
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	13	88	111	0	119	0	123	0	0	20	6	0	34	0	0	0	0	515
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	10	50	65	72	80	86	88	87	86	82	77	69	33	3	0	0	0	887
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	11	37	45	46	45	45	45	45	44	42	40	38	21	0	0	0	0	501
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	3	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	43
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	91
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	6	8	2	0	0	0	0	91
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	27	56	65	65	67	62	65	59	59	56	66	55	15	0	0	0	0	717
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	75	107	113	112	110	108	106	104	102	102	90	41	0	0	0	0	1192
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	9
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	0	14	76	93	0	0	112	0	122	15	114	0	0	57	0	0	0	602
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	17	0	0	92	0	127	0	127	127	127	0	0	59	0	0	0	675
PFV-SOLDELLILA	0	0	0	0	0	0	0	31	90	105	105	108	100	105	95	95	90	106	89	47	0	0	0	0	1166
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	5	6	5	5	5	6	3	1	0	0	0	0	58
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	6	6	6	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	58
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	0	0	0	0	25
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	8
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	24	37	42	42	41	42	40	38	38	36	35	21	0	0	0	0	441
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	13	10	67	75	79	78	86	86	81	79	73	10	39	0	0	0	0	778
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	3	42	31	31	25	25	31	29	28	26	7	0	25	0	0	0	0	303
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	12	154	190	191	191	191	170	169	174	191	180	171	91	0	0	0	0	2076
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	15	45	45	46	43	45	41	41	39	45	38	24	0	0	0	0	467
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	23	50	54	50	42	44	51	46	33	31	44	49	35	0	0	0	0	554
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	83
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	14
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	11	34	49	53	5	5	49	4	40	2	44	0	0	4	0	0	0	0	300
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	4
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	86
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	2	63	175	137	183	205	197	205	197	197	197	194	147	83	0	0	0	0	2181
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	136	213	249	249	227	201	185	182	196	213	250	210	204	0	0	0	0	2717
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	45	127	164	173	176	176	175	176	177	173	164	142	75	0	0	0	0	1943
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	20	0	0	0	0	0	74
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	48	0	12	97	0	12	110	12	110	12	12	110	62	0	0	0	0	596
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	1	30	53	62	62	64	59	62	56	56	53	62	52	26	0	0	0	0	697
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	5	5	5	6	5	3	0	0	0	0	52
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	0	4	19	7	41	6	40	40	38	0	0	1	0	0	0	0	216
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	60	81	95	95	97	90	94	86	85	81	95	80	87	0	0	0	0	1128
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	46	59	69	69	70	65	68	62	62	59	69	58	31	0	0	0	0	787
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	91

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
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	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	4	3	2	2	0	0	0	0	53
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	7	6	4	4	3	0	0	0	0	83
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	0	27	0	0	0	0	0	0	0	24	0	3	0	0	0	0	56
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	86
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	72
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	102
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	9	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	92
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	49	34	42	75	75	32	54	30	74	5	5	14	0	0	0	0	497
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	27	77	0	0	72	0	105	0	0	0	0	0	36	0	0	0	0	317
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	15	47	55	55	56	52	55	50	49	47	55	46	27	0	0	0	0	609
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	2
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	92
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	0	43
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	58
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-QUEBRADATALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	5	5	5	0	0	1	0	0	0	0	52
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	87
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	6	8	8	8	8	7	6	5	3	2	0	0	0	0	64
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	9	9	9	9	7	6	4	2	1	0	0	0	0	73
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	88
PFV-OLIVIER	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-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	7	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	72
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	7	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	73
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	7	6	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	74

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	32
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	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	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	51
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	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	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTACLARA	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	20
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	7	7	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	71
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	7	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	74
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	5	5	5	6	5	2	0	0	0	0	62
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	17	42	49	49	50	47	49	44	44	42	49	41	31	0	0	0	0	555
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	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	5	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	56
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	59
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	7	7	7	7	7	4	2	3	0	0	0	0	77
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	4	2	2	0	0	0	0	86
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	5	5	5	6	5	1	0	0	0	0	63
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	92
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	0	85
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	17	0	24	24	23	19	0	0	3	0	0	0	0	109
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	1	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	5	5	5	3	1	0	0	0	0	56
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	77
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	6	6	5	5	5	6	5	3	0	0	0	0	62
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-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-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAUVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	1	0	0	0	0	59
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	58
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	5	5	6	3	1	0	0	0	0	62
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	7	6	7	6	3	2	2	0	0	0	0	63
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	61
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	8	8	8	8	8	7	7	4	2	0	0	0	0	76
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	7	6	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	75
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	48
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	29
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	2	1	0	0	0	0	72

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	4	3	1	0	0	0	0	0	43
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	4	3	3	4	3	1	0	0	0	0	0	38
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	0	88
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	91
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	2	1	0	0	0	0	0	62
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	2	0	0	0	0	85
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	7	5	5	5	4	3	4	3	0	0	0	0	0	53
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	97
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	5	5	5	2	1	0	0	0	0	59
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	7	6	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	75
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	47
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	9	3	1	0	0	0	0	92
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	3	2	1	0	0	0	0	63
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	7	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	0	68
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	37
PFV-CONDORPETORCA	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-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	62	75	84	88	85	76	62	45	0	8	0	0	0	0	591
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	23	43	53	59	0	59	54	44	0	0	6	0	0	0	0	344
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	98
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	5	5	3	0	0	0	0	92
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	5	3	1	0	0	0	0	56
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	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ELHUASO	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	22
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	9	9	9	9	9	9	9	7	5	0	3	0	0	0	0	87
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	5	4	4	5	4	6	7	7	4	1	0	0	0	0	58
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	8	7	6	4	8	7	8	7	6	2	0	0	0	0	73

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

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	3
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	7	6	6	5	4	3	3	4	2	0	0	0	0	51
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	4	3	5	5	1	0	0	0	0	46
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	5	4	3	2	2	3	1	0	0	0	0	37
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	5	5	5	3	4	3	0	0	0	0	56
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	4	5	4	3	4	5	4	2	0	0	0	0	42
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	4	4	4	3	2	2	3	2	0	0	0	0	37
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	6	7	7	7	8	7	3	3	2	0	0	0	0	67
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	8	7	5	5	6	4	3	5	4	0	0	0	0	62
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	7	6	5	8	7	4	4	0	0	0	0	0	60
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	38
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	38
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	3	4	2	1	0	0	0	0	38
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	7	8	8	8	7	7	6	4	0	0	0	0	78
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	7	7	5	4	7	7	8	6	4	2	0	0	0	0	65
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	5	5	4	4	1	1	0	0	0	0	43
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	5	6	4	6	6	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	4	2	0	0	0	0	73
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	8	8	6	4	6	6	2	2	0	0	0	58
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	34
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	6	6	6	5	4	6	6	2	1	0	0	0	51
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	8	7	5	7	6	6	4	3	0	0	0	68
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	24
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	27
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	38
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	33
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	48
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	5	5	5	5	4	3	0	0	0	58
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	81
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	8	6	8	8	6	4	7	6	4	3	0	0	0	73
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	30
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	4	5	6	5	5	5	1	0	0	0	0	56
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-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	2	2	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	17
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	6	4	1	0	0	0	0	80
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	50
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	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-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	59
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	4	0	0	0	100
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	4	2	0	0	0	65
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	1	1	1	2	1	1	0	0	0	17
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-COLTAUOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	1	2	3	1	0	0	0	0	19
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	8	5	6	7	4	2	1	0	0	0	57
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	3	2	3	1	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PFV-IDAHELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	22
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	64
PFV-JSOLERM	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-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	8	8	8	7	7	7	4	3	0	0	0	0	70
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	6	7	5	6	5	2	2	0	0	0	0	60
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	8	8	8	6	8	6	2	2	0	0	0	0	70
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	8	8	8	8	7	8	7	3	2	0	0	0	0	73
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	6	5	3	2	2	0	0	0	0	62
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	17	0	86	95	72	19	94	92	90	88	85	0	40	0	0	0	0	776
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	4	0	37	53	65	72	14	73	66	54	0	9	8	0	0	0	0	456
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	24	63	97	100	102	95	99	90	90	85	95	77	43	0	0	0	0	1062
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AZARINOVERANO	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-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	5	3	3	0	0	0	0	88
PFV-VICENTE	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	81
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	5	5	6	3	2	0	0	0	0	62
PFV-RUCAPAIN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	7	2	7	7	8	6	4	4	3	0	0	0	0	69
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	8	7	7	7	4	3	2	0	0	0	0	71
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	9	9	8	7	3	3	1	0	0	0	0	73
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	7	7	7	7	4	2	3	2	0	0	0	0	62
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	7	7	8	8	6	4	4	2	0	0	0	0	70
PFV-ADELAERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	3	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	8	8	5	4	4	6	5	1	0	0	0	0	56
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	61
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	57
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	8	8	5	3	1	0	0	0	0	82
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	46
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	62
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	4	2	1	0	0	0	0	70
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	7	7	3	3	1	0	0	0	0	81
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	8	8	8	7	4	3	2	1	0	0	0	0	59
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	32	32	32	80	80	80	56	56	56	0	0	0	0	0	0	0	504
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	31
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	7	7	6	6	4	2	2	1	0	0	0	0	57
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	100
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	6	5	4	3	4	5	2	0	0	0	0	50
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	92
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-NEVENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	52
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	47
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	5	5	5	4	5	3	0	0	0	0	63
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	1	1	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DONAINNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	23
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	8	7	9	9	8	5	6	7	2	0	0	0	0	83

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	90
PFV-AHEBUENASYSERBAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	5	5	4	4	5	2	0	0	0	0	56
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	7	7	8	9	8	8	8	7	5	0	0	0	0	77
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	8	7	8	9	8	7	5	3	0	0	0	0	0	76
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	5	7	6	4	6	7	5	2	0	0	0	0	0	62
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	0	68
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	58
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	64
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	1	6	22	26	26	27	25	26	24	24	22	26	22	11	0	0	0	0	0	287
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	5	5	5	3	5	5	0	0	0	0	64
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	0	59
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	93
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	6	5	4	3	5	2	0	0	0	49
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	28
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	1	1	1	1	0	0	0	18
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	34
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	95
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	29
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	9	9	9	9	9	8	9	9	8	7	4	0	0	0	95
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	104
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	29
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	27
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	38
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	38
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	3	7	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	89
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	88
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	99
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	9	9	7	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	17
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	62
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	7	7	9	9	8	5	0	0	0	100
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	3	2	4	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	61
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	96
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	80

Periodo Desde: 18-12-2024 24-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

[illegible][illegible][illegible]

18-12-2024 24-12-2024

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55	
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9		28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55	
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

[illegible]

18-12-2024 24-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55	
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	4	4	4	4
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	0	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_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
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
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_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
LAUTARO-2_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
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1							0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	13	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1
CHIOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 18 de diciembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	166	166	157	156	161	163	154	119	76	82	80	102	124	120	104	109	102	119	143	124	190	186	188	190	3,280
Costos Encendido/Detención	1	0	0	0	0	0	0	0	17	26	0	54	0	48	0	0	49	0	1	73	28	2	0	0	299
Costos Totales [kUSD]	166	166	157	156	161	163	154	119	93	109	80	156	124	167	104	109	151	119	144	197	218	188	188	190	3,578
Costo Marginal Quillota 220 kV	55.9	53.8	53.8	53.7	56.1	56.1	56.1	53.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	61.9	61.1	60.9	28.55
Pérdidas [MWh]	353	312	318	316	310	294	288	247	242	308	333	334	331	361	380	371	371	357	278	225	314	383	408	386	7,820
Consumos Propios [MWh]	244	244	244	244	244	244	244	244	229	238	238	239	240	242	236	236	244	242	245	242	230	229	229	229	5,743
Demanda Total [MWh]	9273	8864	8730	8559	8534	8564	8770	9104	9542	9932	10221	10440	10558	10720	10819	10850	10752	10516	10269	10168	10214	10407	10181	9848	235,835
Generación Total [MWh]	9870	9421	9292	9119	9088	9102	9303	9595	10013	10478	10792	11013	11129	11323	11436	11457	11367	11115	10793	10635	10757	11020	10818	10463	249,397

LOSCONDORES-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
LAMINA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2	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
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	5	6	6	6	6	6	5	5	5	6	5	6	6	6	6	6	144
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	265	265	270	270	270	270	270	170	144	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	270	265	270	265	3811
PEHUENCHE-2	270	228	270	270	270	270	270	270	223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	270	270	270	270	3697
COLBUN-1	228	228	228	223	223	228	219	213	167	0	0	0	0	0	132	132	0	0	115	126	128	210	228	208	3239
COLBUN-2	181	228	169	169	214	228	210	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155	192	214	172		2342
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128
MACHICURA-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
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	227
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	25
SANIGNACIO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	396
ELTORO-1	88	74	61	62	0	0	88	48	0	40	37	0	6	0	0	7	0	0	10	0	88	88	88	88	872
ELTORO-2	86	86	86	86	49	86	56	0	46	0	0	7	0	30	0	0	0	6	0	24	86	86	86	86	995
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	88	88	88	88	88	16	88	88	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	88	88	88	88	986
ABANICO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	778
ANTUCO-1	53	80	53	103	60	80	53	60	60	60	60	60	101	60	60	101	60	101	60	60	80	103	80	53	1706
ANTUCO-2	130	103	130	80	121	103	130	123	121	121	121	121	80	121	121	80	121	80	121	121	103	80	103	130	2664
RUCUE	110	110	110	110	108	109	110	110	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	110	110	110	110	2614
QUILLECO	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1124
LAJA1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	218
RALCO-1	177	177	177	177	177	177	177	177	99	99	99	99	99	99	0	0	99	99	99	99	252	229	227	252	3365
RALCO-2	177	177	177	177	177	177	177	177	99	99	0	0	0	0	0	0	0	99	99	99	214	257	291	227	2803
PALMUCHO	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	396
PANGUE-1	225	20	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	225	225	225	1460
PANGUE-2	146	80	151	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	155	180	112		1304
ANGOSTURA-1	77	77	0	0	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	77	105	721
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	77	77	847
ANGOSTURA-3	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	46		646
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	50	51	62	50	50	40	50	0	0	0	0	0	403
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	50	50	50	50	0	0	0	0	0	0	200

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 18 de diciembre de 2024

18-12-2024

18-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	8.0	7.3	6.5	6.5	6.5	6.5	5.6	5.2	3.1	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.7	4.0	4.3	4.2	4.0	7.1	9.4	9.0	9.0	123.8	9.4	5.2
COSAPILLA	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	10.4	0.5	0.4	
ELTORON2	1.0	0.8	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	0.5	0.0	0.1	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	20.8	1.0	0.9	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	22.5	1.0	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.1	1.3	1.4	1.4	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	30.8	1.4	1.3	
PUCLARO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.3	0.5	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.5	1.1	1.1	1.1	1.1	26.4	1.3	1.1	
LOSMOLLES	6.4	6.6	6.9	6.0	3.5	3.5	3.9	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.7	4.5	4.7	4.7	5.1	8.1	6.7	86.1	8.1	3.6	
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	
CH-HORNITOS	43.1	42.0	44.4	45.3	44.7	45.4	45.1	44.4	44.8	13.3	4.4	5.1	24.0	33.6	33.9	33.9	14.6	42.3	30.5	47.1	47.7	47.5	47.2	45.9	870.2	47.7	36.3
JUNCALITO	0.2	1.1	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.2	14.1	1.3	0.6
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	
JUNCAL	24.1	24.4	25.0	24.9	25.0	24.5	24.3	24.5	24.5	24.4	21.9	24.9	24.7	24.1	24.4	24.6	25.5	24.6	24.7	10.4	19.6	23.7	23.7	24.0	566.4	25.5	23.6
BLANCO	56.1	55.7	54.4	53.0	53.2	54.5	53.5	54.1	53.3	51.8	53.0	56.0	55.1	54.9	54.5	54.4	55.1	55.2	55.2	54.3	53.9	54.9	54.5	53.6	1304.2	56.1	54.3
LOSQUILLOS	28.4	29.3	29.2	28.9	28.6	27.9	29.0	25.7	28.2	29.3	28.7	28.8	29.0	29.0	29.1	29.4	28.5	28.8	29.0	24.8	27.5	28.3	28.6	26.9	680.9	29.4	28.4
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	
SAUCEANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	9.7	0.6	0.4
CARENA	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	112.8	4.7	4.7
MINI-ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.8	1.0	0.9	0.9	1.0	1.1	25.6	1.1	1.1
ALFALFAL	126.4	130.8	134.3	135.0	130.8	129.2	123.1	143.9	143.2	140.5	137.4	128.6	132.3	139.1	136.0	136.1	136.0	136.0	135.8	134.1	136.2	128.8	117.3	118.5	3189.2	143.9	132.9
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
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	
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	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	2.8	0.2	0.1
CALIBORO	1.1	1.1	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	25.2	1.1	1.0
MALLARAUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	111.0	111.1	110.9	110.7	110.8	110.7	110.9	110.1	110.8	110.9	110.7	110.8	110.8	110.8	110.1	110.8	111.0	110.8	111.0	110.6	110.7	111.2	111.1	111.2	2659.5	111.2	110.8
SAUZAL	72.1	72.1	68.2	65.7	66.7	66.6	68.1	58.2	48.8	49.8	48.9	73.6	74.4	72.0	67.6	59.9	61.2	61.1	67.6	72.9	72.3	73.0	73.6	74.0	1588.2	74.4	66.2
CIPRESILLOS	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.2	8.1	8.0	7.9	7.9	8.0	1.9	7.9	7.8	7.9	8.1	8.3	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	191.8	8.5	8.0
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	
SAUZALITO	9.8	9.8	9.8	9.7	9.7	9.7	9.7	9.5	9.1	9.0	9.0	9.6	9.8	9.8	9.7	6.1	9.7	9.6	9.8	9.9	9.9	9.9	9.9	10.0	228.4	10.0	9.5
LA-COMPANIA-II	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	1.8	1.9	1.8	1.9	1.8	1.8	43.2	1.9	1.8
LAHIGUERA	159.6	160.6	161.2	156.7	159.1	155.7	156.1	154.2	154.3	87.2	84.3	85.7	107.8	137.2	134.7	137.0	141.5	144.5	148.1	148.2	161.5	162.8	163.1	158.6	3419.7	163.1	142.5
LACONFLUENCIA	140.4	140.6	143.4	135.1	130.8	130.7	144.2	134.9	123.8	75.1	69.1	67.0	74.1	94.1	110.7	111.3	115.8	113.4	118.6	121.7	153.0	155.7	154.7	157.2	2915.4	157.2	121.5
ELPASO	45.5	45.3	44.3	36.0	37.6	42.4	40.6	40.6	40.7	40.6	39.1	37.7	37.8	37.9	37.0	35.3	38.8	51.2	57.3	58.3	60.2	60.2	60.2	60.2	1084.8	60.2	45.2
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.2	42.0	33.1	33.5	37.3	40.5	41.7	42.0	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	988.9	42.3	41.2
CONVENTOVIEWO	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	198.0	8.3	8.3
LAMONTANA-1	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	4.3	0.3	0.2	
LAMONTANA-2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.4	0.3	0.2
CUMPEO	4.8	4.9	4.9	4.8	4.9	4.9	4.9	4.8	4.6	4.4	4.1	2.0	1.6	1.1	4.5	4.5	4.5	4.4	4.6	4.6	4.5	4.5	4.6	4.6	101.9	4.9	4.2
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.1	3.1	70.5	3.1	2.9	
ROBLERIA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.2	1.2	1.1	1.8	1.8	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	42.2	1.9	1.8
LIRCAY	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	19.8	19.5	19.5	19.4	19.5	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	19.6	19.5	19.5	19.5	19.4	19.4	19.4	19.3	471.3	20.0	19.6
MARIPOSAS	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.5	3.3	3.6	3.8	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	87.7	3.8	3.7
PROVIDENCIA	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	1.9	1.9	1.9	47.4	2.0	2.0	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.6	0.4	0.4	
ELGALPON	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	0.6	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	20.9	0.9	0.9
RIOCOLORADO	16.0	15.6	15.4	15.0	15.0	15.0	14.4	12.6	8.0	8.0	8.0	6.0	6.0	4.2	3.8	2.4	2.4	2.4	5.2	14.8							

[illegible]

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
RALCO	345.6	349.0	371.9	461.4	362.7	355.6	400.5	367.2	198.4	259.7	109.8	101.5	101.4	96.7	3.7	16.9	98.6	115.6	192.7	200.2	365.2	421.3	518.3	479.8	6293.6	518.3	262.2
PALMUCHO	32.1	32.1	32.1	32.1	32.1	32.0	32.1	31.9	32.0	32.1	32.0	32.1	32.1	32.1	31.9	32.0	32.1	32.1	32.1	32.0	32.0	32.1	32.1	32.1	769.2	32.1	32.0
PANGUE	170.1	174.1	182.7	128.6	85.9	88.2	196.9	179.7	23.7	23.9	23.9	24.0	24.0	24.0	23.9	24.0	29.6	138.5	299.8	417.0	354.4	297.6	279.2	238.2	3451.7	417.0	143.8
ANGOSTURA-1	77.0	83.0	137.0	136.0	79.0	78.0	88.0	84.0	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	82.0	108.0	1032.0	137.0	43.0
ANGOSTURA-2	77.0	81.0	102.0	79.0	75.0	77.0	87.0	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.0	82.0	88.0	831.0	102.0	34.6
ANGOSTURA-3	44.0	45.0	44.0	22.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	46.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	41.0	46.0	858.0	47.0	35.8
PE-TCHAMMA	0.0	0.0	8.6	18.5	38.2	58.3	64.1	83.6	54.6	57.9	15.2	0.2	1.2	14.3	22.0	30.5	31.1	45.2	48.8	51.3	33.7	17.0	0.7	0.0	694.9	83.6	29.0
PE-SIERRAGORDA	5.2	2.2	4.9	6.5	11.2	20.5	24.6	32.7	16.2	6.4	0.5	0.0	6.5	22.5	30.7	42.8	47.1	44.6	32.9	39.2	18.0	0.9	0.2	3.9	420.3	47.1	17.5
PE-VALLEDELOSVENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	2.4	2.0	3.7	2.9	0.1	0.0	4.3	23.4	31.7	37.1	34.9	32.4	25.4	31.1	51.2	47.7	14.4	0.9	348.9	51.2	14.5
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	66.1	77.8	74.9	70.1	64.6	47.4	84.3	157.4	142.6	81.6	43.4	917.4	157.4	38.2
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	2.7	5.0	4.3	8.8	5.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	22.9	50.7	51.4	62.1	95.1	72.9	22.5	5.9	416.2	95.1	17.3
PE-CERRO-TIGRE	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	25.5	63.9	51.9	47.8	80.0	142.2	146.1	170.4	134.0	60.1	26.1	949.2	170.4	39.6
PE-TALTAL	20.2	22.8	15.3	1.9	44.8	62.9	31.0	18.8	8.6	27.7	59.5	52.7	34.5	11.4	30.3	42.3	29.7	26.6	19.4	10.0	4.4	0.0	0.0	0.0	574.5	62.9	23.9
PE-SARCO	133.0	124.2	109.1	114.3	99.3	74.6	61.7	31.1	7.7	0.9	0.0	0.0	1.6	7.5	9.4	12.6	12.2	22.8	52.9	75.2	161.8	146.5	146.2	141.9	1546.5	161.8	64.4
PE-HORIZONTE	23.7	32.2	35.7	22.2	27.3	31.2	34.7	33.2	28.2	35.4	102.3	161.7	115.5	69.4	28.3	147.3	150.5	162.2	140.2	77.0	39.2	15.1	1.6	3.8	1517.9	162.2	63.2
PE-KALLPA	76.2	127.8	113.7	125.2	121.8	150.0	142.7	149.3	103.7	94.1	94.1	93.5	76.3	28.7	36.5	98.6	85.0	83.9	87.2	60.3	33.5	12.6	9.7	0.7	2005.0	150.0	83.5
PE-SANJUAN	132.2	109.3	72.2	73.9	56.6	57.4	39.8	22.0	18.4	8.8	0.6	8.7	17.3	20.4	40.2	79.4	89.7	72.2	55.5	99.2	182.2	170.0	137.5	146.6	1710.1	182.2	71.3
PE-CABOLEONES	107.0	94.2	57.3	53.7	33.7	22.0	11.3	5.2	1.3	1.5	0.0	1.9	7.5	20.2	35.0	68.4	75.8	69.9	60.4	85.5	138.9	148.7	132.7	124.1	1356.2	148.7	56.5
PE-CABOLEONES-2	121.4	111.8	59.9	50.0	36.0	20.2	9.8	4.4	2.5	0.3	0.1	1.4	6.5	27.9	37.0	71.0	90.4	62.7	61.4	108.1	167.8	150.0	118.4	103.7	1422.4	167.8	59.3
PE-CABOLEONES-3	128.8	116.6	75.6	60.3	50.4	32.7	31.7	23.4	18.1	8.6	2.8	5.0	13.2	41.7	59.7	91.4	87.1	77.3	21.4	93.9	177.3	161.1	141.0	139.3	1658.6	177.3	69.1
PE-ATACAMA	122.3	107.9	69.8	59.0	52.6	36.0	29.0	19.7	13.3	3.9	3.3	17.4	29.0	41.9	57.1	76.7	72.1	66.4	49.0	81.8	141.6	128.5	111.4	107.4	1497.1	141.6	62.4
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	86.4	80.3	75.6	72.0	73.6	66.3	51.4	42.3	38.2	34.3	27.4	23.6	26.3	32.6	37.3	47.4	49.0	47.3	33.8	53.5	89.5	91.1	104.3	103.4	1386.6	104.3	57.8
PE-LOSURUROS	79.2	75.2	77.2	64.6	52.0	49.2	43.0	51.1	35.1	30.0	25.9	29.9	55.3	58.9	55.6	50.6	47.0	45.1	32.3	49.1	68.0	34.3	55.1	20.6	1184.2	79.2	49.3
PE-TALINAYORIENTE	56.3	45.6	62.2	42.7	32.8	21.1	20.3	24.7	13.1	8.6	6.7	10.1	25.7	47.5	46.3	41.6	38.9	36.1	26.6	47.1	75.7	70.3	62.1	32.4	894.4	75.7	37.3
PE-TALINAYPONIENTE	58.5	57.3	57.2	57.2	57.6	54.0	50.9	49.6	17.3	29.0	29.3	22.6	19.9	23.1	25.6	27.8	26.0	23.7	9.3	26.4	50.0	51.4	55.7	46.7	926.5	58.5	38.6
PE-PUNTA-DE-TALCA	69.6	68.8	69.7	69.4	66.8	64.6	63.1	63.6	62.8	48.3	33.7	20.9	16.6	24.1	19.5	28.9	35.4	47.7	53.5	57.6	65.6	57.6	59.7	39.0	1206.2	69.7	50.3
PE-PUNTASIERRA	79.4	76.6	74.5	73.2	67.9	67.1	58.7	53.8	40.8	41.3	34.5	33.9	36.4	38.5	36.8	36.8	36.8	35.5	25.7	42.5	72.7	64.1	76.8	63.4	1267.7	79.4	52.8
PE-MONTEREDONDO	34.4	30.1	31.4	28.3	23.2	23.1	18.7	20.1	14.0	12.6	10.9	11.1	14.6	17.0	18.8	21.9	21.6	20.2	15.0	17.8	24.4	19.0	26.9	14.0	488.9	34.4	20.4
PE-CANELA	7.8	7.0	5.0	4.5	4.6	3.7	2.7	2.3	4.1	2.1	1.6	2.6	3.9	3.3	4.3	3.5	7.4	11.0	9.0	8.4	6.2	6.6	7.2	5.1	123.7	11.0	5.2
PE-CANELA-2	32.5	33.6	26.5	21.5	24.8	22.7	18.1	16.8	9.1	9.7	13.0	9.8	11.5	9.4	9.9	9.7	18.7	20.9	27.3	31.2	41.1	40.2	36.1	32.8	526.9	41.1	22.0
PE-TOTORAL	22.0	20.2	15.1	14.1	15.9	15.9	13.4	12.7	11.8	7.2	5.0	6.1	8.9	7.7	8.8	6.0	11.2	11.9	10.4	14.5	17.1	18.5	20.8	11.9	307.1	22.0	12.8
PE-PUNTAPALMERAS	39.9	35.6	32.9	28.0	28.2	25.9	20.7	15.0	13.9	8.7	7.0	7.0	7.0	7.0	12.4	12.4	17.5	20.0	18.2	19.7	29.4	29.0	36.8	24.3	496.7	39.9	20.7
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.7	1.9	2.5	1.5	1.2	1.2	2.4	12.0	2.5	0.5
PE-UCUQUER-2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	1.2	0.0	0.0	0.0	2.0	4.1	2.0
PE-LA-ESTRELLA	3.6	0.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.9	3.3	1.9	3.0	2.5	4.2	10.0	14.9	22.3	29.8	28.0	29.3	24.1	181.6	29.8	7.6
PE-CARDONAL	3.0	0.8	3.1	0.1	0.3	1.1	1.0	2.7	2.4	0.1	0.3	0.8	1.2	1.5	2.9	2.4	7.9	10.3	9.1	16.3	19.5	18.3	19.7	21.0	145.6	21.0	6.1
PE-MANANTIALES	1.5	0.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.2	0.0	0.7	1.9	0.8	1.2	1.9	3.5	10.1	9.5	13.9	15.4	10.5	13.0	11.7	97.4	15.4	4.1
PE-LOS-CERRILLOS	3.4	0.9	3.5	0.0	0.0	0.1	0.0	0.5	1.0	0.5	0.1	0.5	1.7	1.2	3.4	2.8	4.6	13.1	14.0	17.2	18.4	17.1	21.4	22.9	148.2	22.9	6.2
PE-ELMAITEN	8.8	8.4	7.3	8.1	8.8	8.8	8.8	7.7	4.8	4.1	6.8	8.3	8.5	7.3	5.0	4.8	4.2	6.1	6.1	8.2	8.5	8.8	8.8	8.8	175.7	8.8	7.3
PE-LASPENAS	8.4	8.4	8.2	7.1	8.4	8.4	8.4	8.3	7.6	3.9	2.7	5.2	7.3	6.9	7.8	8.0	7.8	8.3	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	181.3	8.4	7.6
PE-ALENA	36.1	38.0	31.7	36.2	53.8	51.1	52.3	41.8	29.3	40.4	49.7	29.1	29.0	22.3	29.9	22.5	31.8	28.7	23.9	35.3	59.7	54.3	67.6	63.3	957.7	67.6	39.9
PE-CUEL	16.9	17.2	17.3	11.9	18.0	18.9	19.2	10.2	7.4	10.0	11.7	11.6	11.5	7.9	8.6	7.1	7.4	6.9	8.4	11.9	21.7	18.4	17.3	21.2	318.5	21.7	13.3
PE-SAN-MATIAS	51.3	54.4	42.6	32.0	39.4	47.4	51.7	42.4	21.1	19.4	21.6	22.0	22.0	22.0	22.0	21.1	29.3	30.7	23.7	37.3	68.3	73.3	75.2	74.6	944.7	75.2	39.4
PE-LOS-OLMOS	90.5	94.9	93.7	90.9	95.2	90.1	95.2	84.9	44.2	29.3	34.2	36.7	59.7	54.2	22.4	33.3	38.9	39.4	31.3	44.9	78.6	90.9	85.2	81.7	1540.4	95.2	64.2
PE-LAESPERANZA	5.5	6.0	5.3	3.3	2.5	1.4	6.8	6.9	4.9	5.7	7.1	7.8	7.3	6.0	6.6	6.8	6.1	6.7	7.0	7.8	8.4	8.3	8.6	9.0	151.5	9.0	6.3
PE-NEGRETE	18.5	20.3	21.6	13.4	7.1	9.3	25.5	23.3	15.9	19.1	24.0	13.0	13.0	10.0	11.9	10.3	14.4	12.4	10.6	14.6	30.7	28.4	31.5	32.4	431.0	32.4	18.0
PE-LOSBUENOSAIRES	16.1	16.6	16.0	9.6	13.5																						

	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	MWh/h	MWh/h
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	3.8	5.4	6.5	7.3	7.8	7.5	6.3	5.6	5.7	4.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	64.3	7.8	2.7
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	9.5	11.0	18.3	24.0	29.1	30.0	19.1	18.8	23.0	16.4	13.0	3.6	0.1	0.0	0.0	0.0	218.2	30.0	9.1
PFV-JAMA-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	3.8	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	5.9	0.4
PFV-JAMA-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	1.1	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	2.7	0.2
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.1	12.7	16.6	23.0	28.5	29.0	27.8	26.9	25.0	23.7	17.1	12.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	279.6	29.0	11.6
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.6	2.5	2.5	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.6	1.2
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	28.5	106.2	88.4	80.2	61.9	61.9	61.9	61.9	61.9	61.9	61.9	47.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	847.8	106.2	35.3
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	20.9	61.0	54.5	57.2	57.3	57.6	57.0	56.8	57.1	57.1	62.9	35.0	21.3	0.0	0.0	0.0	0.0	655.9	62.9	27.3
PFV-MARIALENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	32.4	152.4	199.3	200.0	200.0	200.0	197.8	199.3	200.1	200.0	196.6	163.5	48.8	0.8	0.0	0.0	0.0	2191.0	200.1	91.3
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	36.0	92.0	189.0	254.0	233.0	209.0	228.0	195.0	180.0	172.0	128.0	53.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2201.0	254.0	91.7
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	24.6	30.1	32.5	29.8	28.2	30.1	27.9	24.5	22.8	21.5	16.4	11.4	0.3	0.0	0.0	0.0	307.5	32.5	12.8
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	73.2	66.5	68.9	70.0	70.0	70.0	70.0	69.8	70.0	70.0	45.2	16.8	0.0	0.0	0.0	0.0	774.6	73.2	32.3
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	33.2	72.2	80.7	78.6	70.0	23.9	26.4	26.3	27.1	27.0	30.0	42.7	29.4	0.7	0.0	0.0	0.0	568.3	80.7	23.7
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	34.8	68.6	127.4	153.0	137.6	129.3	140.9	132.9	117.7	108.3	100.6	73.7	56.5	1.5	0.0	0.0	0.0	1382.9	153.0	57.6
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.2	67.7	88.5	94.4	83.5	75.0	75.0	72.5	71.1	67.0	62.3	44.5	21.1	0.9	0.0	0.0	0.0	840.8	94.4	35.0
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.5	9.0	9.0	9.0	8.8	8.9	8.9	9.0	9.0	9.0	8.1	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	101.6	9.0	4.2
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.3	8.6	9.0	9.0	9.0	9.1	9.0	9.1	9.0	8.7	5.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	94.7	9.1	3.9
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	28.0	50.3	62.2	55.4	51.5	53.7	51.2	47.7	44.2	40.9	30.5	22.1	0.5	0.0	0.0	0.0	555.5	62.2	23.1
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	28.5	38.8	41.5	36.6	34.8	37.8	35.9	31.8	29.0	27.4	17.5	13.1	0.3	0.0	0.0	0.0	378.2	41.5	15.8
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	77.1	77.3	79.0	75.2	73.1	78.2	70.8	62.9	59.1	58.4	40.2	28.9	0.6	0.0	0.0	0.0	797.1	79.0	33.2
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	5.8	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.1	4.2	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	82.9	8.8	3.5
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	40.0	50.9	54.1	54.1	45.0	44.5	46.1	55.8	50.6	38.9	43.8	21.2	0.0	0.0	0.0	0.0	554.4	55.8	23.1
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.0	29.7	32.6	29.1	28.1	30.4	28.5	25.2	23.4	21.6	16.0	13.5	0.6	0.0	0.0	0.0	287.2	32.6	12.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	55.0	60.0	63.9	56.2	53.9	58.1	55.0	48.6	45.0	42.1	30.8	26.1	0.4	0.0	0.0	0.0	620.1	63.9	25.8
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	3.9	5.0	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	4.9	3.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	50.1	5.1	2.1
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	7.0	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	7.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.1	9.0	3.7
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	86.2	102.9	113.5	100.7	95.9	103.4	94.2	82.4	80.0	74.5	55.0	39.1	0.6	0.0	0.0	0.0	1053.8	113.5	43.9
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.8	9.5	3.2	5.0	11.4	11.4	11.4	11.3	8.2	8.1	8.1	6.8	5.1	0.1	0.0	0.0	0.0	104.5	11.4	4.4
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	19.5	23.6	47.7	53.1	58.3	61.8	65.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	341.0	65.1	14.2
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	29.0	50.7	58.8	61.2	61.1	61.1	60.2	47.5	46.1	45.3	28.4	7.4	0.0	0.0	0.0	0.0	559.0	61.2	23.3
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	47.5	72.0	79.8	80.1	80.1	80.1	75.5	47.9	47.0	46.8	37.3	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0	718.0	80.1	29.9
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	18.0	68.9	84.1	90.5	96.8	97.2	97.2	96.0	56.2	55.1	54.7	45.0	31.0	0.7	0.0	0.0	0.0	891.7	97.2	37.2
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.4	5.2	5.3	5.1	5.3	5.4	5.5	5.4	5.3	5.2	3.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.0	5.5	2.5
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.4	7.5	7.2	7.2	7.1	5.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	80.6	7.5	3.4
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	21.8	18.3	16.6	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	9.6	0.2	0.0	0.0	0.0	178.0	21.8	7.4
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.1	38.2	42.2	79.8	80.8	72.0	75.7	74.5	69.6	64.0	62.1	47.2	21.6	0.4	0.0	0.0	0.0	737.2	80.8	30.7
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	41.0	63.5	67.6	57.9	56.7	55.5	55.5	50.1	49.1	39.6	31.7	9.6	0.0	0.0	0.0	0.0	632.9	67.6	26.4
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	76.0	76.4	66.0	72.9	114.1	114.6	76.6	68.4	54.8	49.0	28.4	0.0	0.0	0.0	0.0	931.3	114.6	38.8
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	4.2	4.6	4.4	4.6	4.7	4.5	4.8	4.7	4.5	3.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	28.1	31.6	33.9	30.1	28.4	31.4	29.0	25.5	23.8	22.6	16.4	11.7	0.3	0.0	0.0	0.0	320.6	33.9	13.4
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.0	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	2.0	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.2	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.3	4.5	4.7	4.7	4.8	4.7	4.7	4.7	4.5	4.0	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	50.6	4.8	2.1
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	8.6	9.3	10.0	8.9	8.2	9.1	8.4	7.4	7.1	6.7	4.8	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	95.1	10.0	4.0
PFV-CONELJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.6	49.8	63.8	65.1	79.6	89.0	75.7	64.0	67.5	79.3	56.2	38.5	25.8	1.7	0.0	0.0	0.0	777.4	89.0	32.4
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	29.6	37.0	39.7	37.9	36.0	39.0	35.5	29.8	30.0	29.3	23.0	17.6	1.7	0.0	0.0	0.0	390.0	39.7	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.2	7.4	8.4	9.1	9.1	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.2	4.3	0.2	0.0	0.0	0.0	97.4	9.1	4.1
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	7.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	102.8	9.0	4.3
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.8	6.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.3	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	98.6	9.0	4.1
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.0	0.4	0.0	0.0	0.0	57.7	4.7	2.4
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.4	0.1
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.6	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.2	4.3	0.3	0.0	0.0	0.0	101.0	8.9	4.2
PFV-PMGD-PENAFLOL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.4	7.9	8.4	8.5	7.8	8.8	8.7	8.6	8.5	8.2	6.7	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	92.7	8.8	3.9
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	6.3	8.5	9.0	9.1	9.3	9.4	9.2	9.3	9.1	8.6	7.2	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	99.1	9.4	4.1
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.4	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.1	0.5
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.2	7.9	8.2	8.3	8.4	8.4	8.3	8.3	8.3	7.9	7.0	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	93.8	8.4	3.9
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.3	6.3	8.0	8.8	8.9	8.9	8.3	7.0	5.0	2.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	71.8	8.9	3.0
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.4	4.9	4.9	4.8	4.7	4.8	4.5	4.1	3.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	43.0	4.9	1.8
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	0.8	0.6	1.4	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	25.3	2.8	1.1
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	2.0	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.8	3.1	2.7	4.7	5.1	5.2	5.1	5.0	4.7	4.2	3.5	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	49.2	5.2	2.0
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.3	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	5.4	6.6	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.1	6.8	6.1	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	81.6	7.2	3.4
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.0	3.6	3.9	4.6	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.8	4.3	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	54.7	4.9	2.3
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.7	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	33.5	3.1	1.4
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.7	8.3	8.8	9.0	9.1	9.1	9.1	8.9	8.8	8.3	6.7	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	97.4	9.1	4.1
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	6.5	6.9	7.0	7.1	7.1	7.2	7.2	7.0	6.8	5.9	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	78.3	7.2	3.3
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	33.2	3.0	1.4
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.3	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	21.7	2.5	0.9
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	2.0	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	2.0	2.4	1.3	1.9	2.0	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.4	0.6
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.2	2.7	1.0
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.4	1.1
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.0	7.6	7.9	7.7	8.3	8.2	4.4	7.9	7.5	7.3	5.8	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	80.4	8.3	3.4
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	26.6	2.9	1.1
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	30.7	2.8	1.3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.3	8.0	9.1	9.2	9.2	9.2	9.1	9.0	8.8	8.8	8.8	8.4	5.7	1.0	0.0	0.0	0.0	107.7	9.2	4.5
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.9	1.5	5.7	8.3	8.2	8.0	8.0	7.9	7.6	6.5	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	66.8	8.3	2.8
PFV-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	24.8	2.8	1.0
PFV-VILLA-LONGAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	1.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	1.9	0.2
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.1	5.3	5.0	5.4	5.3	4.7	5.5	5.4	5.4	4.8	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	56.2	5.5	2.3
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.5	1.8	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	21.2	2.2	0.9
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.0	2.1	0.9
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.0	0.4	0.0	0.0	0.0	106.7	9.0	4.4
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	32.3	2.9	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.4	1.4	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	16.5	1.5	0.7
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	25.7	2.2	1.1
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.2	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	1.2	0.1	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	0.1	2.5	6.7	8.2	8.5	8.6	8.8	8.7	8.6	8.5	8.4	3.7	7.6	4.3	0.6						

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3	
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	7.4	7.9	8.0	8.2	4.9	5.7	8.0	4.0	0.0	1.5	3.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	8.2	2.8
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.7	8.1	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.4	7.0	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	9.0	4.1
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	6.1	0.4
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.1	1.2	1.2	0.9	1.2	1.2	1.2	1.0	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.2	0.5
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.2	8.2	8.8	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.6	7.5	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	99.6	9.0	4.1
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	6.5	35.4	42.1	34.2	59.8	71.9	34.9	51.2	73.4	75.6	27.4	52.6	14.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	580.5	75.6	24.2
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	55.3	62.1	67.1	58.9	55.9	60.9	54.5	50.3	47.0	43.4	32.0	28.9	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	641.9	67.1	26.7
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	42.5	49.3	52.7	46.9	44.4	48.0	43.4	38.8	37.0	34.3	25.0	21.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	501.2	52.7	20.9
PFV-NORTHWEST	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.8	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	6.8	0.4
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	1.6	0.7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	1.9	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	2.0	2.4	2.7	2.8	2.8	2.6	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.9	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.3	2.0	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.8	8.3	8.2	8.3	8.6	8.6	8.6	8.4	7.6	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9	8.6	3.2
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.9	6.4	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	6.9	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	72.2	9.0	3.0
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	2.7	8.6	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	8.1	5.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	9.0	3.1
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.7	0.9
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.0	0.9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.8	5.9	7.8	9.0	8.9	8.9	9.0	9.0	7.7	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	73.5	9.0	3.1
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.5	7.8	8.4	8.6	8.8	8.8	8.7	8.6	8.4	7.6	6.0	2.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.9	8.8	3.8
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.2	0.5
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.8	0.0
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	1.7	2.7	4.3	5.7	5.9	6.4	6.2	5.2	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	6.4	1.8
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.1	1.7	2.8	4.3	5.8	6.2	6.5	6.6	6.0	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	6.6	1.9
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.5	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.5	2.2	3.3	5.2	6.9	7.8	8.2	8.1	7.1	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	54.5	8.2	2.3
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	104.3	9.0	4.3
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.2	1.2	0.7	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.2	0.4
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	57.4	103.4	114.8	122.0	108.6	102.5	112.4	103.0	92.2	86.3	81.1	59.2	55.3	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1202.1	122.0	50.1
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.0	2.7	3.1	3.3	3.2	2.9	2.4	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	3.3	1.0
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.1	6.9	7.2	7.4	7.5	7.4	7.3	7.1	6.6	5.4	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	7.5	2.8
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	1.0	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.3	0.5
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	1.9	0.7
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	1.9	0.8
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	2.9	1.4
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.0	1.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.0	0.5
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	3.6	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.0	2.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	4.5	1.5
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.9	8.1	9.0	5.8	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	9.0	2.5
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.6	1.6	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.6	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	4.7	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	5.6	2.3
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	5.3	5.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	4.6	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	5.9	2.3

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.8	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.9	3.7	3.4	3.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	46.0	4.2	1.9
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.5	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	18.9	1.9	0.8
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	3.7	6.6	9.0	9.0	8.5	8.8	9.0	7.7	3.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	69.9	9.0	2.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	2.0	0.9
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.8	0.9	0.8	0.8	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	0.9	0.3
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	18.6	1.5	0.8
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.5	1.0
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.2	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.2	2.4	2.4	2.4	2.5	2.4	2.4	2.3	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	2.5	1.0
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	5.8	0.8	0.2
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.2	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	51.0	4.2	2.1
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.2	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.3	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.8	1.1
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.1	6.0	6.7	7.1	7.2	7.3	7.0	6.4	5.4	3.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	61.3	7.3	2.6
PMGD-PFV-ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.8	3.7	0.5	0.0	0.0	0.0	86.1	9.0	3.6
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	19.0	1.9	0.8
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	6.8	7.2	7.5	7.6	7.6	7.4	7.4	7.4	7.2	5.9	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	79.8	7.6	3.3
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.5	2.7	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	29.9	2.8	1.2
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	13.1	1.3	0.5
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	4.2	3.2	5.1	5.2	5.0	4.8	4.6	4.4	4.2	4.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	44.7	5.2	1.9
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.1	0.8
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
PFV-PMGD-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.9	1.2	1.3	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.4	0.5
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.2	3.4	4.3	4.8	5.0	4.9	4.5	3.7	2.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	5.0	1.6
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.7	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	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.4	2.7	1.1
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	1.9	2.1	2.2	2.1	2.0	1.7	1.3	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	17.1	2.2	0.7
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	2.5	7.4	8.4	8.5	8.5	8.4	8.3	8.0	7.0	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	8.5	3.3
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	1.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	32.1	2.9	1.3
PFV-TILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.7	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	23.6	2.2	1.0
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.6	0.5	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	0.9	0.3
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	3.7	5.6	7.2	8.2	8.5	8.3	7.6	6.2	4.3	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	64.6	8.5	2.7
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	5.9	8.0	8.5	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.5	8.2	7.0	3.9	0.6	0.0	0.0	0.0	96.7	8.8	4.0
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	3.2	2.7	3.4	3.5	3.5	3.5	2.9	2.9	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	33.1	3.5	1.4
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	4.6	4.9	3.3	3.9	4.7	4.7	4.1	4.6	3.8	2.5	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	48.2	4.9	2.0
PMGD-PFV-LOS-LIROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.1	7.5	8.0	8.1	8.2	8.1	8.0	7.9	7.8	7.6	6.4	4.1	0.6	0.0	0.0	0.0	90.3	8.2	3.8
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.9	1.2
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	3.6	5.9	6.0	6.2	6.2	6.2	6.1	6.0	5.6	5.0	2.9	0.2	0.0	0.0	0.0	60.5	6.2	2.5
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	2.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.4	3.0	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	35.8	3.6	1.5
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	1.8	2.2	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	23.9	2.8	1.0
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.2	2.6	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.8	2.9	1.2
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.2	4.7	7.4	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.7	5.7	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	79.9	7.8	3.3
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	0.4	1.9	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.2
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.7	2.7	1.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	26.6	2.7	1.1
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	4.0	3.7	7.6	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.2	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	91.8	8.7	3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2024

18-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.0	0.0	1.9	2.5	1.7	2.2	1.9	1.7	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	22.3	2.5	0.9
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.9	5.2	5.5	5.4	5.4	5.3	5.3	5.0	4.4	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	46.4	5.5	1.9
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.4	2.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	10.4	2.2	0.4
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.0	3.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	53.1	5.3	2.2
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.7	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.5	0.8
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.6	2.7	2.7	0.6	0.0	1.5	2.7	2.6	0.1	0.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	19.4	2.7	0.8
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.9	7.7	7.9	7.8	7.8	7.7	7.7	7.5	7.2	5.8	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	73.8	7.9	3.1
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.3	5.8	6.9	6.9	4.7	6.9	6.9	6.8	6.5	5.7	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	63.3	6.9	2.6
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.7	3.3	5.0	5.0	1.0	0.0	0.0	1.0	4.8	4.5	3.9	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.5	5.0	1.4
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.6	2.2	2.3	0.3	2.1	2.2	2.1	0.9	0.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.3	0.7
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	1.0	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	23.0	2.4	1.0
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.1	1.6	1.7	1.8	1.8	1.6	1.6	1.3	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.8	0.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.9	4.9	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	4.3	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	46.5	5.1	1.9
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2024

18-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.6	0.6	0.1	1.7	2.0	1.9	1.6	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.0	0.5
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	7.6	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	5.3	0.8	0.0	0.0	0.0	105.9	9.0	4.4
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	5.9	6.9	3.3	7.1	7.0	6.6	5.7	4.7	3.3	2.3	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	55.9	7.1	2.3
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	14.0	1.1	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.5	2.5	1.1
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.2	1.0	0.4
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	1.9	2.3	2.4	2.4	2.6	1.9	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.6	0.9
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.1	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	15.5	1.4	0.6
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	17.3	1.7	0.7
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
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	3.4	5.8	6.9	8.1	8.5	8.6	8.4	8.1	7.6	6.8	5.0	2.8	0.4	0.0	0.0	0.0	82.1	8.6	3.4
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.8	7.0	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.6	7.5	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	97.1	9.0	4.0
PFV-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	4.8	8.8	8.9	8.9	8.8	8.7	8.7	8.6	8.3	6.6	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	86.6	8.9	3.6
PMGD-PFV-RAUTULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	29.8	2.8	1.2
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	15.0	1.5	0.6
PFV-DON-JORGE	0.0																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.6	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.3	2.9	1.3
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.5	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.3	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	12.5	2.3	0.5
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	13.4	1.2	0.6
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	28.3	2.7	1.2
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.7	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	70.2	6.0	2.9
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.5	6.9	7.4	7.6	7.7	7.7	7.7	7.7	7.6	7.4	6.7	3.8	0.5	0.0	0.0	0.0	86.2	7.7	3.6
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	30.2	2.6	1.3
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.6	2.1	3.2	6.8	7.2	7.4	6.9	7.4	7.2	7.9	4.3	1.6	0.0	0.0	0.0	64.9	7.9	2.7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.2	8.5	8.7	8.9	8.6	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	3.5	3.7	0.7	0.0	0.0	91.9	8.9	3.8
PMGD-PFV-LA-PERLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.7	0.5	0.6	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.6	13.6	0.7	0.6
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.7	5.2	6.1	6.7	6.8	6.7	6.7	6.7	6.4	5.6	3.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	65.3	6.8	2.7
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	5.9	6.8	7.2	7.4	6.9	7.1	8.0	8.0	8.0	8.0	7.4	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	88.6	8.0	3.7
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	26.0	2.2	1.1
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	6.8	8.9	9.0	8.9	8.5	9.0	9.0	8.5	9.0	9.0	8.2	3.1	0.8	0.0	0.0	0.0	101.0	9.0	4.2
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	5.4	7.9	8.5	8.7	8.7	8.9	9.0	8.9	8.6	8.2	6.7	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	95.3	9.0	4.0
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	1.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.8	5.0	5.6	5.8	5.9	5.9	6.0	5.9	5.9	5.6	4.5	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	63.0	6.0	2.6
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	6.2	7.6	7.9	8.2	8.3	7.9	8.2	8.1	7.8	7.5	6.3	3.6	0.8	0.0	0.0	0.0	90.2	8.3	3.8
PMGD-PFV-VELASCO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CHACAICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	4.3	7.7	8.9	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.6	6.9	3.7	0.7	0.0	0.0	0.0	95.2	9.0	4.0
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	3.8	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.2	3.2	0.6	0.0	0.0	0.0	96.3	9.0	4.0
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	20.9	1.9	0.9
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	4.5	6.7	7.8	8.2	8.7	8.7	8.5	8.0	7.2	6.0	4.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	80.4	8.7	3.3
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.2	2.1	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.2	0.9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.4	4.9	5.1	5.2	5.2	5.2	5.2	5.0	4.7	3.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	52.1	5.2	2.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.0	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	28.7	2.9	1.2
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.7	2.8	2.8	2.1	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.2	6.2	7.7	8.7	8.8	8.8	8.2	6.9	5.0	2.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	70.7	8.8	2.9
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.4	1.1
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.4	0.4	0.0	0.7	1.8	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.4	0.5
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	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.6	1.1
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.2	0.5
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.5	2.1	2.3	2.3	2.5	2.4	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.5	2.1	2.2	2.1	2.0	1.8	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	19.7	2.2	0.8
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	0.0
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.2	1.8	1.4	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.4	0.8
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.6	2.7	3.0	3.1	3.1	3.0	3.0	2.9	2.8	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	30.1	3.1	1.3
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	3.4	5.5	5.9	5.9	5.9	5.8	5.7	6.0	5.9	5.8									

	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	MWh/h	MWh/h		
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.6	6.7	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	6.8	5.3	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	76.7	7.0	3.2		
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.2	0.6		
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.8	0.7	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.3	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1	
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.5	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.5	0.3	
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	5.0	2.3	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	3.4	3.6	3.7	3.7	3.7	3.7	3.6	3.5	3.3	3.0	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	3.7	1.7	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1	
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.4	2.5	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2	
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	1.7	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.6	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	1.9	0.7	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	1.9	1.7	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.3	0.9	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	2.6	2.7	2.7	2.8	2.7	1.8	2.6	2.5	2.3	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.8	1.1	
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.8	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.6	7.3	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	7.6	3.7	
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	6.0	3.1	
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.7	0.7	
PMGD-PFV-CUARZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	5.0	7.8	8.5	8.8	8.9	8.9	8.7	8.6	8.5	8.1	6.1	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	92.7	8.9	3.9	
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	2.8	1.3	
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	8.4	8.8	8.9	9.0	9.1	9.0	8.9	8.7	8.4	7.2	3.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	9.1	3.9	
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	3.8	5.3	7.1	6.8	6.7	6.6	6.4	6.1	5.6	4.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	7.1	2.7	
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	8.7	5.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	8.4	7.7	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	88.2	9.0	3.7
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.8	7.6	8.9	9.0	8.9	8.8	8.6	9.0	9.0	8.8	7.6	3.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	96.7	9.0	4.1
PFV-LEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0	
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.4	2.4	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.6	1.0	
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.7	1.0	
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.2	
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.2	5.1	5.2	4.7	3.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	58.7	5.2	2.4	
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1	
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.9	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.3	9.0	4.2	
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	5.4	5.4	5.2	3.8	5.3	5.2	5.2	5.2	5.1	4.8	3.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	5.4	2.3	
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	3.1	1.5	
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.8	7.1	7.4	5.4	6.4	7.1	7.6	7.6	3.9	5.9	2.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.0	7.6	2.8	
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.2	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1	
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1	
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	4.9	5.6	5.7	5.8	5.9	5.9	5.8	5.6	5.1	4.0	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	5.9	2.5	
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	2.2	1.8	1.3	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.5	0.8	
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.2	6.1	7.4	8.2	8.5	8.3	7.7	6.6	5.0	2.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	8.5	2.9	
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	2.1	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.7	1.1	
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.7	6.8	7.9	8.5	8.7	8.9	8.9	8.7	8.1	7.1	5.4	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.9	8.9	3.7	
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.4	6.1	7.6	8.1	8.3	8.3	8.1	8.1	8.3	8.2	6.9	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	87.6	8.3	3.7	
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.8	8.6	8.7	8.7	8.8	8.7	8.7	8.6	8.6	8.6	7.6	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.6	8.8	4.1	
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.7	1.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	4.2	5.8	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	5.8	0.8	
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.6	1.0	
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.2	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	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	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.2	0.0	
PFV-PUELCHE	0.0	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	MWh/h	MWh/h
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2A_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B+0.5TV2C_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TG2B_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INACAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

18-12-2024

18-12-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.6	80.5	80.6	80.6	97.9	180.5	184.7	278.7	348.8	349.4	350.9	2070.1	350.9	86.3
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	371.4	295.5	335.4	333.3	348.1	300.6	267.6	249.6	219.4	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	2523.4	371.4	105.1
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_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
LOSVENTOS_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
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	16.2	16.2	16.1	16.0	16.0	15.3	12.9	12.0	14.2	15.2	15.8	16.2	16.3	10.9	12.2	14.9	14.0	13.1	15.6	14.5	14.7	3.7	3.7	0.0	315.7</		

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
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	42.6	42.3	42.3	44.0	41.0	40.5	42.1	43.4	41.5	43.4	39.4	38.4	38.0	40.0	39.6	40.9	38.1	39.6	40.4	41.7	41.5	38.5	38.8	38.0	975.7	44.0	40.7	
CHOLGUAN_COGEN	0.4	0.1	0.4	0.9	0.4	0.5	0.8	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	0.0	0.0	0.0	0.2	4.9	1.0	0.2	
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	0.7	2.4	3.3	5.2	11.4	13.1	5.3	0.1	2.1	2.2	45.9	13.1	1.9	
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	44.5	44.5	44.5	45.0	44.5	44.5	44.5	45.0	44.5	45.0	45.5	44.5	45.0	45.0	45.5	45.5	45.0	45.5	45.0	45.0	45.5	46.0	46.0	45.5	1081.0	46.0	45.0	
ESCUADRON_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	
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	11.3	18.0	17.8	20.9	24.8	25.1	25.0	24.9	25.0	24.9	25.0	14.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	257.3	25.1	10.7
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	4.1	3.9	3.6	6.2	4.9	4.8	5.6	5.7	3.4	5.3	2.9	2.0	2.9	4.3	4.5	5.6	4.1	4.7	5.9	7.3	7.1	5.4	5.0	4.4	113.6	7.3	4.7	
LAUTARO-1_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAUTARO-2_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VALDIVIA_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	
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DEGAN-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHIOLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PUNITAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELMOLLE	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.7	1.0	0.9
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0	
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																							

[illegible]

ANEXO N°3

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

18-12-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSC, Control Cota		N	D02024001595	COBUN	-	-		
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSC, Control Cota		N	D02024001595	COBUN	-	-		
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Control Cota		N	L02024000017 - L020240001875	COBUN	-	-		
00:16:00	-	COCHRANE-CCH2_CAR	COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
00:16:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-		
00:16:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM				L02024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-		
00:16:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-		
00:55:00	-	MEJILLONES-DEM	MEJILLONES-DEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-		
00:59:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-		
01:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-		
01:04:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM	Cancela SD 2024128864				ENEL GENERACION	-	-		
01:06:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-		
01:10:00	-	MEJILLONES-DEM_CAR	MEJILLONES-DEM_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
01:10:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
01:10:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-		
01:10:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-		
01:16:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-		
01:16:00	-	MEJILLONES-DEM	MEJILLONES-DEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-		
01:16:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
01:50:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COBUN	-	-		
01:50:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Cruceles	LT 220 kV Lastarria - Cruceles				-	-		
02:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	300	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
02:03:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
02:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COBUN	-	-		
02:09:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	FS	-	OM			N		COBUN	-	-		
02:21:00	-	COCHRANE-CCH2_CAR	COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
02:21:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
02:21:00	-	MEJILLONES-DEM	MEJILLONES-DEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-		
02:21:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-		
02:21:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	180	RO	-	CI	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-		
02:28:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
02:28:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-		
02:28:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	150	RO	-	CI	PCP	OM				L02024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-		
02:37:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM				L02024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-		
02:38:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Inicia activación CTF (+)				ENLASA	-	-		
02:39:00	-	PENON	PENON DIESEL	58	N	LC	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-		
02:56:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	250	RO	-	CI	-	OM			N	L02023001195 - L02024001114 - L02024000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-		
02:56:00	-	RALCO_sinv	RALCO_sinv	-						Cambio CMG					-	-		
02:56:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				L02024001209 - L02024001533	ENLASA	-	-		
02:56:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				L02024001209 - L02024001533	ENLASA	-	-		
03:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L02023001195 - L02024001114 - L02024000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-		
03:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L02024000660 - L02024001217	ENEL GENERACION	-	-		
03:17:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación CTF (+)				ENLASA	-	-		
03:19:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENLASA	-	-		
03:26:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RE			N	L02022002270	ENEL GENERACION	-	-		
03:28:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	LF	-	PS	PCP	RE	Control Cota		N	L02024000017 - L020240001875	COBUN	-	-		
03:29:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	L02022002270	ENEL GENERACION	-	-		
03:31:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DUF	-	FS	PCP	RE	Control Cota		N	L02024000017 - L020240001875	COBUN	-	-		
03:37:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L02024000660 - L02024001217	ENEL GENERACION	-	-		
03:51:00	-	COCHRANE-CCH1_CAR	COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
03:51:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02024001114 - L02024000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-		
03:51:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L02024001209 - L02024001533	ENLASA	-	-		
03:53:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	61	DRO	-	PP	-	OM				L02024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-		
04:06:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	PCP	OM				L02024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-		
04:44:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	133	RO	-	CI	PCP	OM				L02024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-		
05:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D02024001595	COBUN	-	-		
05:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D02024001595	COBUN	-	-		
05:13:00	-	COCHRANE-CCH2_CAR	COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
05:13:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM				L02024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-		
05:13:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-		
05:33:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-		
05:33:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-		
05:33:00	-	MEJILLONES-DEM	MEJILLONES-DEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-		
05:33:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					STS	-	-		
05:33:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-		
05:35:00	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	ANGAMOS-ANG2_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
05:35:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
05:35:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	RO	-	CI	-	OM				L02024000416 - L02023001864 - D02024126923	AES ANDES	-	-		
05:52:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE			N	L02022002270	ENEL GENERACION	-	-		
06:02:00	-	ANGAMOS-ANG1_CAR	ANGAMOS-ANG1_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
06:02:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				L02024000416 - L02023001864 - D02024126923	AES ANDES	-	-		
06:10:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-		
06:10:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
06:10:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM				L02024000416 - L02023001864 - D02024126923	AES ANDES	-	-		
06:28:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
06:33:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-		
06:40:00	-	MEJILLONES-DEM	MEJILLONES-DEM_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
06:40:00	-	MEJILLONES-DEM	MEJILLONES-DEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-		
06:42:00	-	COCHRANE-CCH2_CAR	COCHRANE-CCH2_CAR	-						Cambio CMG					-	-		
06:42:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-		
06:42:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					STS	-	-		
06:42:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE				

18-12-2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D02024001595	COLBUN	-	-
06:46:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV3_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
06:46:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L0204000660 - L02024001217	ENEL GENERACION	-	-
06:46:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L0204000660 - L02024001217	ENEL GENERACION	-	-
06:46:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitada por tiempo de partida		N	L0204000660 - L02024001217	CARDONES	-	-
06:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM			N	L0204000660 - L02024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N	L0204000660 - L02024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:09:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	RE	-	OM			N	L0204000660 - L02024001217	COLBUN	-	-
07:13:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRD	-	FS	-	RE			N	L0204000660 - L02024001217	COLBUN	-	-
07:14:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N	L0204000660 - L02024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:16:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N	L0204000660 - L02024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	CELAR TG1	TG1+H0_STV_GN_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		N	L0204000660 - L02024001217	SANTA FE	-	-
07:18:00	-	SANTAFE	BL1+BL2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM			N	L0204000660 - L02024001217	SANTA FE	-	-
07:18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV3_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM			N	L0204000660 - L02024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM			N	L0204000660 - L02024001217	ENGIE	-	-
07:18:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	COLBUN	-	-
07:18:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	COLBUN	-	-
07:18:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	AES ANDES	-	-
07:18:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	AES ANDES	-	-
07:18:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	STS	-	-
07:18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV3_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	AES ANDES	-	-
07:18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	AES ANDES	-	-
07:18:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENGIE	-	-
07:18:00	-	MASISA	MASISA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	STS	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENLASA	-	-
07:24:00	-		OPRESSES_vista_curi_loma	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371		-	-
07:24:00	-		OPRESSES_vista_curi_loma	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371		-	-
07:24:00	-	CELAR	CELAR TG1	135	RO	LC	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	CELAR	-	-
07:24:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI1_COGEN	3	N	-	PC	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	SANTA FE	-	-
07:24:00	-	VINALES	VINALES_BLI1_COGEN	2	N	-	PC	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ARAUCO	-	-
07:24:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	N	-	MT	PCP	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ARAUCO	-	-
07:24:00	-	CELCO	CELCO_BLI1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ARAUCO	-	-
07:24:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	2	N	-	PC	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	SANTA FE	-	-
07:24:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOMAS	1	N	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	KDM	-	-
07:24:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	SANTA MARTA	-	-
07:24:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENAP BIOBIO	-	-
07:24:00	-	CMPOCACHICO	CMPOCACHICO_BLI1_COGEN	4	N	-	PC	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	SANTA FE	-	-
07:24:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	N	-	MT	PCP	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ARAUCO	-	-
07:36:00	-		ERINC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371		-	-
07:41:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	COLBUN	-	-
07:42:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	20	RO	-	MT	MTP	RE	Baja a 20 MW		N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:42:00	-		Colocación: 3553; Ajuste: -100	0	-	-	-	-	-			N	L02023001195 - L02040001114 - L02040000371 - L02023001195 - L02024000371		-	-
07:42:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	12	N	-	CI	-	OM	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CDC		-	-
07:42:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-	-
07:42:00	-	PE-TOLPANDUR	PE-TOLPANDUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-	-
07:42:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-	-
07:42:00	-	PPV-EUOMERO	PPV-EUOMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-	-
07:42:00	-	PPV-UYU	PPV-UYU	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-	-
07:42:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ACCIONA	-	-	-
07:42:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-	-
07:42:00	-	PE-LOSQUIRLOS	PE-LOSQUIRLOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-	-
07:42:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-	-
07:42:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-	-
07:42:00	-	PPV-ANDES3A	PPV-ANDES3A	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-	-
07:42:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-	-
07:42:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-	-
07:42:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-	-
07:42:00	-	PE-SANMARTAS	PE-SANMARTAS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-	-
07:42:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	AES ANDES	-	-	-
07:42:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ANPAC	-	-	-
07:42:00	-	VINALES_BLI1_COGEN	VINALES_BLI1_COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	ARAUCO	-	-	-
07:42:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	-	-	-
07:42:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	CAPULLO	-	-	-
07:42:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	-	-	-
07:42:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	-	-	-
07:42:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	-	-	-
07:42:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	COLBUN	-	-	-
07:42:00																

18-12-2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COLUBUN	-	-
07:42:00	-	PPV-CAMPODELSOL	PPV-CAMPODELSOL	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42:00	-	PPV-VALLEDELSOL	PPV-VALLEDELSOL	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 311 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42:00	-	PE-REMACO-2	PE-REMACO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42:00	-	PPV-MANZANA	PPV-MANZANA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:42:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	TOCOPILLA_1US	TOCOPILLA_1US	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 256 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	LIAJ1-2	LIAJ1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	PPV-TAMAYÁ	PPV-TAMAYÁ	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	MIRFLONES CHM3 CC	MIRFLONES CHM3 CC	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 162,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
07:42:00	-	PPV-LLANODELLAMPAS	PPV-LLANODELLAMPAS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-PUNTAOLCIBRADA	PE-PUNTAOLCIBRADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-POZOMALMONTE-2	PPV-POZOMALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-POZOMALMONTE-3	PPV-POZOMALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-SOLDILSANDRES	PPV-SOLDILSANDRES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-LLANODESIVIENTO	PE-LLANODESIVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:42:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:42:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:42:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HDRO MAULE	-	-
07:42:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HDRO MAULE	-	-
07:42:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HDRO MAULE	-	-
07:42:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HDRO MAULE	-	-
07:42:00	-	PE-CULI	PE-CULI	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:42:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:42:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:42:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:42:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:42:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:42:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:42:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:42:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:42:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
07:42:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:42:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:42:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:42:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:42:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
07:42:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:42:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
07:42:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:42:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:42:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:42:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PPV-MAJACONDO	PPV-MAJACONDO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PELOMASDEDUQUEO	PELOMASDEDUQUEO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PPV-PAMPASOLANORTE	PPV-PAMPASOLANORTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: Prondístico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PPV-MESEADELOSANDES	PPV-MESEADELOSANDES	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
07:42:00	-	PPV-SOLDILSERTO	PPV-SOLDILSERTO													

18-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1ALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RIE	Con SSCC, Control Cota			N	D02024001595	COLBUN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1ALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	RIE	Fin SSCC			N	D02024001595	COLBUN	-	-
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1+U+STV, GNL_C	0	RO	-	LC	-	OM	Fin SSCC			N	D02024001778	KELAR	-	-
08:00:00	-	SANISORO-2	SANISORO-2, TG1+TV3, PSTVU, GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC					ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC			N		COLBUN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC			N		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC			N		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	ORO	DLC	PP	-	OM	LT 66 KV Coronel - Arenas Blancas				L02024001948	STS	-	-
08:07:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	F/5 TV				L02024000778	KELAR	-	-
08:07:00	-	KELAR	KELAR-TG1, TG1, GNL_C	-	RO	LC	PS	-	OM	F/5 TV				L02024000778	KELAR	-	-
08:08:00	-	Colocación: 4608; Ajuste: 400 CDC			0					Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN 0		Prorrateo Generalizado costo SEN 0			CDC	-	-
08:08:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PE-TOLUPANSUR	PE-TOLUPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 36.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.6 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:08:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,7 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PPV-ANDES3A	PPV-ANDES3A	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.3 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PPV-ANDES2	PPV-ANDES2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.5 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:08:00	-	SANANDES-1	SANANDES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:08:00	-	VINALES BEL COGEN	VINALES BEL COGEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:08:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	CIPRESAS-1	CIPRESAS_vista_curti_loma	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	CIPRESAS-2	CIPRESAS_vista_curti_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	CIPRESAS-3	CIPRESAS_vista_curti_loma	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	LOMALTA	LOMALTA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:08:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.9 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-SERRAVALLO	PE-SERRAVALLO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 81.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(+)		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-CHANNAR	PPV-CHANNAR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.4 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-LALACAMA	PPV-LALACAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-LALACAMA-2	PPV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-CAMPODELISOL	PPV-CAMPODELISOL	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 301.6 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132.2 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.4 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.1 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.6 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:08:00	-	PE-MONTESORDONDO	PE-MONTESORDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SSTR		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	173	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	LAIA-1,2	LAIA-1,2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PPV-LOSORDOS	PPV-LOSORDOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.2 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.8 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Prondistico		Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:08:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO														

18-12-2024												SSCC				
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COLBURN	-	-
08:08:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual		-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual		-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PE-ALHORA	PE-ALHORA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual		-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		-		INNERGEX	-	-
08:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SSTR		-		LAP	-	-
08:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.5 MW; origen: SSTR		-		LAP	-	-
08:08:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		-		LAP	-	-
08:08:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual		-		LAP	-	-
08:08:00	-	MALACAHELLO-1	MALACAHELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		-		LAP	-	-
08:08:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87.5 MW; origen: SSTR		-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:08:00	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.1 MW; origen: SSTR		-		NOVASOURCE POWER	-	-
08:08:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: SSTR		-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		-		RIO COLORADO	-	-
08:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		-		RIO COLORADO	-	-
08:08:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: Prondistico		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.8 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-DIEGODEALAMARGO	PFV-DIEGODEALAMARGO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: Prondistico		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: Prondistico; SSCC, Bloque CF(+)		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-JAUVERA	PFV-JAUVERA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143.6 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SSTR		-		RNE	-	-
08:08:00	-	LAIJAVE-2_COGEN	LAIJAVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual		-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual		-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Gen. Actual		-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-		SCOTTA	-	-
08:08:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.6 MW; origen: Prondistico		-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: SSTR		-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-ANDCONDDO	PFV-ANDCONDDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SSTR		-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR		-		SIEMENS	-	-
08:08:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Gen. Actual		-		STATVATT	-	-
08:08:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		-		STATVATT	-	-
08:08:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR		-		STATVATT	-	-
08:08:00	-	PE-LOSCHERRILLOS	PE-LOSCHERRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR		-		STATVATT	-	-
08:08:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61.6 MW; origen: Gen. Actual		-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60.9 MW; origen: Gen. Actual		-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LAHUIGUERA-1	LAHUIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	LAHUIGUERA-2	LAHUIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual		-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
08:08:00	-	PE-UCUQUEU-2	PE-UCUQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		-		UCUQUEU	-	-
08:08:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: SSTR		-		UCUQUEU	-	-
08:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	DRD	-	FS	-	RE			N	D0024001595	COLBURN	-	-
08:09:00	-	SANISIRO-2_TEL_GN_A	SANISIRO-2_TEL_GN_A	105	N	LC	FS	-	F5 TV					ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	SANISIRO-2_TEL_GN_A	SANISIRO-2_TEL_GN_A	0	DN	DLG	FS	-	F5 TG					ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	Colocación: 5223; Ajuste: 660	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0		-		CDC	-	-
08:19:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		-		ACCONA	-	-
08:19:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		-		ACCONA	-	-
08:19:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque CF(+)		-		ACCONA	-	-
08:19:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR		-		ACCONA	-	-
08:19:00	-	PFV-EUCOMERO	PFV-EUCOMERO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SSTR		-		ACCONA	-	-
08:19:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: SSTR		-		ACCONA	-	-
08:19:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.4 MW; origen: SSTR		-		ACCONA	-	-
08:19:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SSTR		-		AES ANDRES	-	-
08:19:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.1 MW; origen: SSTR		-		AES ANDRES	-	-
08:19:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.9 MW; origen: SSTR		-		AES ANDRES	-	-
08:19:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Prondistico		-		AES ANDRES	-	-
08:19:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual		-		AES ANDRES	-	-
08:19:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.3 MW; origen: Prondistico		-		AES ANDRES	-	-
08:19:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR		-		AES ANDRES	-	-
08:19:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.9 MW; origen: Prondistico		-		AES ANDRES	-	-
08:19:00	-	PE-SANMAYIAS	PE-SANMAYIAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: SSTR		-		AES ANDRES	-	-
08:19:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.6 MW; origen: Prondistico		-		AES ANDRES	-	-
08:19:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		-		AMPAC	-	-
08:19:00	-	VINALDES_BLI_COGEN	VINALDES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual		-		ARAUCO	-	-
08:19:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		-		CAPULLO	-	-
08:19:00	-	PULITO-1	PULITO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual		-		CAPULLO	-	-
08:19:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBURN	-	-
08:19:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBURN	-	-
08:19:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico		-		COLBURN	-	-
08:19:00	-	PFV-DIEGODEALAMARGOSUR	PFV-DIEGODEALAMARGOSUR	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.3 MW; origen: Prondistico		-		COLBURN	-	-
08:19:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual		-		COLBURN	-	-
08:19:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	OPRSES3_vista_curti_loma	OPRSES3_vista_curti_loma	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Prondistico		-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	OPRSES3_vista_curti_loma	OPRSES3_vista_curti_loma	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	OPRSES3_vista_curti_loma	OPRSES3_vista_curti_loma	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico		-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual		-		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00																

18-12-2024															SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC: Control Cota		N	D0024001595	COLUBUN	-	-
08:19:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:19:00	-	PFV-RENAICO-2	PFV-RENAICO-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:19:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:19:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	CHAPICUÑA-1	CHAPICUÑA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	MIRILLONES CTM3 CC	MIRILLONES CTM3 CC	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
08:19:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
08:19:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1 SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-PUNTAOLCORAIDA	PE-PUNTAOLCORAIDA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-PDOZALMONTE-2	PFV-PDOZALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-PDOZALMONTE-3	PFV-PDOZALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-TOCAMA	PE-TOCAMA	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:19:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:19:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:19:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:19:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
08:19:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
08:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	PE-TOTRAL	PE-TOTRAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
08:19:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:19:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
08:19:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:19:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:19:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
08:19:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-DIOGODELAMARCO	PFV-DIOGODELAMARCO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-PAMPASCALMONTE	PFV-PAMPASCALMONTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CFI-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-MESTIZADELOSANDES	PFV-MESTIZADELOSANDES	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELSERITO	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
08:19:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
08:19:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
08:19:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
08:19:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
08:19:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTIA	-	-
08:19:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N											

18-12-2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_xinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D00240021595	COLBURN	-	-
09:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ACCIONA	-	-
09:12:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		AES ANDÉS	-	-
09:12:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		AES ANDÉS	-	-
09:12:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		AES ANDÉS	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		AES ANDÉS	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDRESA	PFV-ANDRESA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		AES ANDÉS	-	-
09:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		AES ANDÉS	-	-
09:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		AES ANDÉS	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		AES ANDÉS	-	-
09:12:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		AES ANDÉS	-	-
09:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		AES ANDÉS	-	-
09:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ANPAC	-	-
09:12:00	-	VINALES_B1_1 COGEN	VINALES_B1_1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ARAUCO	-	-
09:12:00	-	PE-CAPULLO	PE-CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		CAPULLO	-	-
09:12:00	-	PUELFU-1	PUELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		CAPULLO	-	-
09:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		COLBURN	-	-
09:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		COLBURN	-	-
09:12:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		COLBURN	-	-
09:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		COLBURN	-	-
09:12:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		COLBURN	-	-
09:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES_vista_curi_loma	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES_vista_curi_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES_vista_curi_loma	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:12:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-SOLDEILLA	PFV-SOLDEILLA	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	217	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENEL GREEN POWER	-	-
09:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	TOCOYILLA_1US6	TOCOYILLA_1US6	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,8 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	LJAIA-1-2	LJAIA-1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-TAMAYO	PFV-TAMAYO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	MIRILONES_CTM&_CC	MIRILONES_CTM&_CC	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENGIE	-	-
09:12:00	-	PFV-LIANDDELLAMPLOS	PFV-LIANDDELLAMPLOS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENL&S	-	-
09:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-PUNTAICOLORADA	PE-PUNTAICOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-POZOALMONTI-2	PFV-POZOALMONTI-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-POZOALMONTI-3	PFV-POZOALMONTI-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE	-	-
09:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN O		ENOR CHILE		

18-12-2024																SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_xinv	140	NO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota			N	D00240021595	COLUBUN	-	-
09:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	RIO COLORADO	-
09:12:00	-	PE-MEGRETE	PE-MEGRETE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PE-LOMASDEQUEQUEO	PE-LOMASDEQUEQUEO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-CARRERAPOINTO	PPV-CARRERAPOINTO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-MESTIZADOSANDES	PPV-MESTIZADOSANDES	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.9 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	133	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	PPV-QUIRAPILUN	PPV-QUIRAPILUN	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.8 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	RNE	-
09:12:00	-	LAJAVE 2 COGEN	LAJAVE 2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	SANTA FE	-
09:12:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	SCOTTA	-
09:12:00	-	CALAO-1	CALAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	SCOTTA	-
09:12:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	SCOTTA	-
09:12:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	SCOTTA	-
09:12:00	-	RIOPICQUEN-1	RIOPICQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	SCOTTA	-
09:12:00	-	RIOPICQUEN-2	RIOPICQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	SCOTTA	-
09:12:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	SCOTTA	-
09:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.9 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	SIEMENS	-
09:12:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.9 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	SIEMENS	-
09:12:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137.4 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	SIEMENS	-
09:12:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	SIEMENS	-
09:12:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	STATVRAFT	-
09:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	STATVRAFT	-
09:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	STATVRAFT	-
09:12:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	STATVRAFT	-
09:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	TINGUIRIRICA ENERGIA	-
09:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	TINGUIRIRICA ENERGIA	-
09:12:00	-	LAHIGUELA-1	LAHIGUELA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	TINGUIRIRICA ENERGIA	-
09:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	UCUQUER	-
09:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	UCUQUER	-
09:26:00	-	Colocación: 5470, Ajuste:			400					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O					Prorrata Generalizada costo SEN O	CDC	-
09:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	ACCONA	-
09:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	ACCONA	-
09:26:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	ACCONA	-
09:26:00	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	ACCONA	-
09:26:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	ACCONA	-
09:26:00	-	PPV-USUYA	PPV-USUYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	ACCONA	-
09:26:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	ACCONA	-
09:26:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	AES ANDES	-
09:26:00	-	PE-LOSQUIRROS	PE-LOSQUIRROS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	AES ANDES	-
09:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.7 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	AES ANDES	-
09:26:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	AES ANDES	-
09:26:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	AES ANDES	-
09:26:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.2 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	AES ANDES	-
09:26:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	AES ANDES	-
09:26:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	AES ANDES	-
09:26:00	-	PE-SANMAYTA	PE-SANMAYTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	AES ANDES	-
09:26:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.6 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	AES ANDES	-
09:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ANPAC	-
09:26:00	-	VINALES_B11 COGEN	VINALES_B11 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ARAUCAO	-
09:26:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	CAPULLO	-
09:26:00	-	RUELEF-1	RUELEF-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	CAPULLO	-
09:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	COLUBUN	-
09:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	COLUBUN	-
09:26:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	COLUBUN	-
09:26:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)					Prorrata Generalizada costo SEN O	COLUBUN	-
09:26:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	COLUBUN	-
09:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	CURLIRINQUE	CURLIRINQUE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	ISLA-1	ISLA-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	OSLOSREAGUA	OSLOSREAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GENERACIÓN	-
09:26:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GREEN POWER	-
09:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GREEN POWER	-
09:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Prondistico					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GREEN POWER	-
09:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SIFR					Prorrata Generalizada costo SEN O	ENEL GREEN POWER	

18-12-2024																SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D00204001595	COLBUN	-	-	
09:26:00	-	PE-PUNTACOLORDADA	PE-PUNTACOLORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-POZALAMONTE-2	PFV-POZALAMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-POZALAMONTE-3	PFV-POZALAMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-TOMAMMA	PFV-TOMAMMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-VALLESCONDIDIO	PFV-VALLESCONDIDIO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
09:26:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR	PFV-SANTIAGOOLAR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
09:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	243	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 265,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
09:26:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIORO MAULE	-	-	
09:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIORO MAULE	-	-	
09:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:26:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:26:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:26:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:26:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:26:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:26:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
09:26:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
09:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Prondistico; SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
09:26:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
09:26:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
09:26:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
09:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
09:26:00	-	PFV-EPULECAN	PFV-EPULECAN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
09:26:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
09:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
09:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
09:26:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 241,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSO	PFV-DIEGOALMAGROSO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-SOLDELSERT	PFV-SOLDELSERT	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
09:26:00	-	LAJAVEE-2_COGEN	LAJAVEE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
09:26:00	-	HIRODMOCHO	HIRODMOCHO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
09:26:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
09:26:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
09:26:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
09:26:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
09:26:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
09:26:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-	
09:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:26:00	-	PFV-ANDSCONDIDO	PFV-ANDSCONDIDO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:26:00	-	PFV-WILLUA	PFV-WILLUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
09:26:00	-	RUCAATYO	RUCAATYO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
09:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
09:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
09:26:00	-	PE-USCERRILLOS	PE-USCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-	
09:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
09:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
09:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
09:26:00	-	PE-LIQUER-2	PE-LIQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ULCQUER	-	-	
09:26:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ULCQUER	-	-	
09:35:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-	
09:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-	
09:55:00	-	RAPIL-1	RAPIL-1	40	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACIÓN	-	-	
09:56:00	-	Colocación 5737; Ajuste: 800			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
09:56:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-	
09:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-					

18-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1ALCO-1xlv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota	-	N	D00240021595	COLIBURN	-	-
09:56:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-ZABACHE	PFV-ZABACHE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	243	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-VALLEDISO	PFV-VALLEDISO	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-GUANCACHO	PFV-GUANCACHO	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PFV-COYU	PFV-COYU	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENGIE	-	-
09:56:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENLASA	-	-
09:56:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-PALPATIGRE	PFV-PALPATIGRE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-ELABARAN	PE-ELABARAN	35	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.1 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-POZALMONTE-3	PFV-POZALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-VALLECONDADO	PFV-VALLECONDADO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-LELEA	PFV-LELEA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:56:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:56:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	262	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 319.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:56:00	-	MAHINPOSAS	MAHINPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	HIROO MAULE	-	-
09:56:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	HIROO MAULE	-	-
09:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
09:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
09:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
09:56:00	-	MAMPUL-1	MAMPUL-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
09:56:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
09:56:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
09:56:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
09:56:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
09:56:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	INNERGEX	-	-
09:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
09:56:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
09:56:00	-	CARILACQUEN-1	CARILACQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
09:56:00	-	CARILACQUEN-2	CARILACQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
09:56:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	LAP	-	-
09:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR, SSCC, Bloque Cf(+)	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:56:00	-	PFV-ELPULCADO	PFV-ELPULCADO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
09:56:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN-D	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:56:00	-	PE														

18-12-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COBURN	-	-
09:58:00	-	BAPEL-2	BAPEL	40	N	-	MT	-	OM	Por SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC		N	L0024000607	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	RALCO-3	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N	L0024000660	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L0024001217	COBURN	-	-
10:00:00	-	Colocación: 25; Ajuste: -50	CDC	0	N	-		-		Inicio Cx LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	CDC			-	-
10:00:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: STR	LT 110 kV El Peñón - La Roca	SIEMENS			-	-
10:01:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DRO	-	FS	-	OM			N	L0024000607	ENEL GENERACION	-	-
10:04:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	PS	-	OM			N	L0024000660	ENEL GENERACION	-	-
10:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM			N	L0024000607	ENEL GENERACION	-	-
10:09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DRO	-	FS	-	OM			N	L0024000607	ENEL GENERACION	-	-
10:09:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	FS	-	OM			N	L0024000660	ENEL GENERACION	-	-
10:14:00	-	Colocación: 2,5; Ajuste: -22	CDC	0	N	-		-		Ajuste Prorrata LT 110 kV El Peñón - La Roca	LT 110 kV El Peñón - La Roca	CDC			-	-
10:14:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: STR		-		SIEMENS	-	-
10:17:00	-	Colocación: 3632; Ajuste: -50	CDC	0	N	-		-		Cambio CMG	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato				-	-
10:17:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	CI	-	OM	Inicio Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	CDC			-	-
10:17:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ACCIONA	-	-
10:17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1); SSCC: Bloque Cf(1)+	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ACCIONA	-	-
10:17:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ACCIONA	-	-
10:17:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ACCIONA	-	-
10:17:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 261,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDES	-	-
10:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,2 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		AES ANDES	-	-
10:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		COBURN	-	-
10:17:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PE-TALINVENTENTE	PE-TALINVENTENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PE-TALINVENTENTE	PE-TALINVENTENTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-CAMPOTISOL	PFV-CAMPOTISOL	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:17:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-
10:17:00	-	CHAPIQUIN-1	CHAPIQUIN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-
10:17:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-
10:17:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-
10:17:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-
10:17:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-
10:17:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-
10:17:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENGIE	-	-
10:17:00	-	PFV-LLANDELLAMPLOS	PFV-LLANDELLAMPLOS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENLASA	-	-
10:17:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PE-LLANDESLIVENTO	PE-LLANDESLIVENTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		ENOR CHILE	-	-
10:17:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	249	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 353,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:17:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		INNERGY	-	-
10:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		INNERGY	-	-
10:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		LAP	-	-
10:17:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,9 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:17:00	-	PFV-EPLUCANO	PFV-EPLUCANO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		NOVASOURCE POWER	-	-
10:17:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:17:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-PAMPACOLANDINO	PFV-PAMPACOLANDINO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque Cf(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-COMEYMO	PFV-COMEYMO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		RNE	-	-
10:17:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		SIEMENS	-	-
10:17:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		SIEMENS	-	-
10:17:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-		SIEMENS	-	-
10:17:00	-	CIPRESES_vila_curi_loma	CIPRESES_vila_curi_loma	-	N											

18-12-2024														SSCC			
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_xim	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COLBUN	-	-	
10:53:00	-	PE-RENAUCO-2	PE-RENAUCO-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
10:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENGIE	-	-	
10:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
10:53:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		ENOR CHILE	-	-	
10:53:00	-	PFV-SANTAGOGLOR	PFV-SANTAGOGLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		GENERADORA METHOPOLITANA	-	-	
10:53:00	-	MARIPosas	MARIPosas	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-	
10:53:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-	
10:53:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-	
10:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		HIDRO MAULE	-	-	
10:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
10:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
10:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
10:53:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
10:53:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
10:53:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		INNERGEX	-	-	
10:53:00	-	CARILAFQUIEN-1	CARILAFQUIEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
10:53:00	-	CARILAFQUIEN-2	CARILAFQUIEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
10:53:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		LAP	-	-	
10:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-	
10:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RIO COLORADO	-	-	
10:53:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
10:53:00	-	PE-LOMASDELOZARQUEO	PE-LOMASDELOZARQUEO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
10:53:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
10:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
10:53:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
10:53:00	-	PFV-QUILAFLUN	PFV-QUILAFLUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		RNE	-	-	
10:53:00	-	LAUNDE-2 COSEN	LAUNDE-2 COSEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SANTA FE	-	-	
10:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-	
10:53:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		SIEMENS	-	-	
10:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATkraft	-	-	
10:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATkraft	-	-	
10:53:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		STATkraft	-	-	
10:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:53:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:53:00	-	LAHIGUELA-1	LAHIGUELA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
10:53:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-		UCUQUIER	-	-	
10:59:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	por SSCC							
11:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Inicia Ck LT 66 kV Lineas - Chacabun	LT 66 kV Lineas - Chacabun						
11:06:00	-	Colocación: 3383; Ajuste: -100	CDC	0						Con SSCC		N		COLBUN	-	-	
11:12:00	-									Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-	
11:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCOONA	-	-	
11:12:00	-	PFV-EUKOMERO	PFV-EUKOMERO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCOONA	-	-	
11:12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCOONA	-	-	
11:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCOONA	-	-	
11:12:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
11:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-	
11:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-	
11:12:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico				-	-	
11:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,17 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PFV-CAMPESINOSL	PFV-CAMPESINOSL	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-	
11:12:00	-	PE-MONTRECONDINO	PE-MONTRECONDINO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
11:12:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
11:12:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
11:12:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
11:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
11:12:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
11:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
11:12:00	-	MEJILLONES CTM3_CC	MEJILLONES CTM3_CC	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-	
11:12:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-	
11:12:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PFV-LAHUAYTA-2	PFV-LAHUAYTA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-	
11:12:00	-	PFV-LAUSOLAR															

18-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_xiv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COLUMB	-	-	
11:39:00	-	PE-TALUNAVORIENTE	PE-TALUNAVORIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 21,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 150MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 30MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 375MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 12MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 255MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 196MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 57MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 17MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 195,7MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 79,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
11:39:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 2,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
11:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,2MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
11:39:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_INFLX	228	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 246,2MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
11:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 14MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
11:39:00	-	PFV-CAPICORNIJO	PFV-CAPICORNIJO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 81MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
11:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 70,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
11:39:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 2AMW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
11:39:00	-	TOCOPILLA	TOCOPILLA-U16_TG1-TV1_GNL_INFLX	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 357,5MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENGIE	-	-	
11:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 57,4MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENLASA	-	-	
11:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 22MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 1,7MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 2,1MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 3,8MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 23,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PE-LLANODESVENTO	PE-LLANODESVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PE-PUNTAOLCORAIDA	PE-PUNTAOLCORAIDA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 53,7MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-CONEO	PFV-CONEO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 70MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-MARIELLENA	PFV-MARIELLENA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 102MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 55MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 76,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-SOLDADOSANDES	PFV-SOLDADOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 42,2MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-URIBEA4	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 55,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENOR CHILE	-	-	
11:39:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 380MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
11:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	INNOVEX	-	-	
11:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 13MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	LAP	-	-	
11:39:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 110MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 104MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
11:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 150MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
11:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 58,8MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
11:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 36MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
11:39:00	-	PFV-DOIMEYO	PFV-DOIMEYO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 142MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
11:39:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 64MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
11:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 84MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
11:39:00	-	PFV-PAMPASOLAR-NORTE	PFV-PAMPASOLAR-NORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 41,8MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	RNE	-	-	
11:39:00	-	PFV-GRANIA SOLAR	PFV-GRANIA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 58MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-	
11:39:00	-	PFV-ANDOSCONDIDO	PFV-ANDOSCONDIDO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 154MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-	
11:39:00	-	PFV-VILLKA	PFV-VILLKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	SIEMENS	-	-	
11:41:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
11:44:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
12:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC	LT 220 kV Lastarria - Cuellos	N		COLUMB	-	-	
12:03:00	-	Colocación: 3463; Ajuste: 200	CDC	0						Ajuste Priorrat LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto			CDC	-	-	
12:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 54MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 196MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 201MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 46MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ACCIONA	-	-	
12:03:00	-	PE-LOSQUIRIBOS	PE-LOSQUIRIBOS	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 64MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	AES ANDES	-	-	
12:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 23MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COLUMB	-	-	
12:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO-SUR	PFV-DIEGOALMAGRO-SUR	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 209MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	COLUMB	-	-	
12:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 1MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-TALUNAVORIENTE	PE-TALUNAVORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 25MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-TALUNAVORIENTE	PE-TALUNAVORIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 21MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 58MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 29MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 373MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 31MW; origen: Pronóstico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
12:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 273MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipasto	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	

18-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_xinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COLBUN	-	-
12:03:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	224	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 380MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NNRGERX	-	-
12:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 111MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 96MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:03:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 150MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 58,9MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 37MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 151MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 65MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 84MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-PAMPASALNORTE	PFV-PAMPASALNORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 43,8MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:03:00	-	PFV-GRANJA SOLAR	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 55MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:03:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 157MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:03:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		SIEMENS	-	-
12:47:00	-	Colocación: 3486; Ajuste: 200	CDC							Ajuste Prorratea LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		CDC	-	-
12:47:00	-	PFV-VALMEYDA	PFV-VALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 55MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:47:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 196MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:47:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 203MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:47:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCIONA	-	-
12:47:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 70MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDÉS	-	-
12:47:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDÉS	-	-
12:47:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 40MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:47:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGROSUR	PFV-DIEGO DE ALMAGROSUR	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 209MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBUN	-	-
12:47:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 16MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 36MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 20,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 27,4MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 10MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 29MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	196	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 375MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 31MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 237MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 199MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 171MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 17MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 195,7MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 74,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:47:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 2,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 1,2MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	218	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 246,2MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 17MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 82MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 70,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 23MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	TOCOPILLA	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 354,7MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
12:47:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 50,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLISA	-	-
12:47:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 38MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 24MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 31MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 38MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 5MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 29,7MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-LLANODESLEVENTO	PE-LLANODESLEVENTO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 21MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 17MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA-1	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 52,7MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 73MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-LACKUSZOLAR	PFV-LACKUSZOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-LAHUELLA-2	PFV-LAHUELLA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 102MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-POZOALMONTI-3	PFV-POZOALMONTI-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 1,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-SANPEDRO-GRS	PFV-SANPEDRO-GRS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 5,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 71,8MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 42,2MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 52,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
12:47:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	213	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 380MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:47:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 5,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NNRGERX	-	-
12:47:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 108MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 89MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOURCE POWER	-	-
12:47:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 150MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 58,9MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	PFV-DIEGO DE ALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 37MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 152MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 65MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 84MW; origen: SITR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		RNE	-	-
12:47:00	-	PFV-PAMPASALNORTE	PFV-PAMPASALNORTE	35	N	-	CI									

18-12-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1ALCO-1xlv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COLUMB	-	-
13:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		NNERIGEX	-	-
13:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		NNERIGEX	-	-
13:01:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		LAP	-	-
13:01:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		LAP	-	-
13:01:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		LAP	-	-
13:01:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		RIO COLORADO	-	-
13:01:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		RIO COLORADO	-	-
13:01:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN O		RNE	-	-
13:01:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		RNE	-	-
13:01:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		RNE	-	-
13:01:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN O		RNE	-	-
13:01:00	-	PPV-MESEDELOSANDES	PPV-MESEDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		RNE	-	-
13:01:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN O		RNE	-	-
13:01:00	-	LAJAVE 2 COGEN	LAJAVE 2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		SANTA FE	-	-
13:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN O		SIEMENS	-	-
13:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN O		STATVRAIT	-	-
13:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		STATVRAIT	-	-
13:01:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN O		STATVRAIT	-	-
13:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		TINGUIRRICA ENERGIA	-	-
13:01:00	-	PE-LUCIOQUER-2	PE-LUCIOQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN O		LUCIOQUER	-	-
13:07:00	-	Colocación: 3878; Ajuste: 400	CDC							Ajuste Prorrata LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		CDC	-	-
13:07:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCONA	-	-
13:07:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCONA	-	-
13:07:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCONA	-	-
13:07:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCONA	-	-
13:07:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDÉS	-	-
13:07:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDÉS	-	-
13:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLUMB	-	-
13:07:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLUMB	-	-
13:07:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 377MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,7MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-
13:07:00	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI+TV1_GNL INFLEX	218	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246,2MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PE-MONTEDONDO	PE-MONTEDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PPV-CAPICORNIO	PPV-CAPICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,2MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	TOCOPILLA	U16_TGI+TV1_GNL INFLEX	206	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357,5MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-
13:07:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENLASA	-	-
13:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-ELABRATAN	PE-ELABRATAN	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-AMMA	PPV-AMMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,7MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-LACKUSOLAR	PPV-LACKUSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-PZODALMONTE-3	PPV-PZODALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-SANPEDRO-GNS	PPV-SANPEDRO-GNS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-SANTISABEL	PPV-SANTISABEL	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,7MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-URIBEOLAR	PPV-URIBEOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-VALLESCONDIÑO	PPV-VALLESCONDIÑO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENOR CHILE	-	-
13:07:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	237	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7MW; origen: SIFR	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NNERIGEX	-	-
13:07:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		NOVASOLAR POWER	-	-

18-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Emg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COLUBUN	-	-
13:26:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_INFLX	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 246,2MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENGIE	-	-
13:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 19MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENGIE	-	-
13:26:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 81MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENGIE	-	-
13:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 69,9MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENGIE	-	-
13:26:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 22MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENGIE	-	-
13:26:00	-	TOCOPILLA	TOCOPILLA_U16_TG1+TV1_GNL_INFLX	175	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 357,5MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENGIE	-	-
13:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENLASA	-	-
13:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 47MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 26MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 34MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 114MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 33MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PE-LLANODELENTO	PE-LLANODELENTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 141MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 314MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-IAJMA	PFV-IAJMA-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 44,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 50,5MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 105MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 74MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 50MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0,3MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 0MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 102MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-POZALMONTES-3	PFV-POZALMONTES-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 1,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 50,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-SANTISABEL	PFV-SANTISABEL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 78,6MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 53,3MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-URIBEL	PFV-URIBEL	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 53MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 53,5MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	201	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 380MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 12MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	INNERGEX	-	-
13:26:00	-	PFV-ELPUCANO	PFV-ELPUCANO	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 108MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 89MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
13:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 150MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	RNE	-	-
13:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 54,3MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	RNE	-	-
13:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 20,4MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	RNE	-	-
13:26:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 132MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	RNE	-	-
13:26:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 66MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	RNE	-	-
13:26:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 84MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	RNE	-	-
13:26:00	-	PFV-PAMPASOLAR-NORTE	PFV-PAMPASOLAR-NORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 43,6MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	RNE	-	-
13:26:00	-	PFV-GRANISOLAR	PFV-GRANISOLAR	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 55,1MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	SIEMENS	-	-
13:26:00	-	PFV-RIOSCONDIRIO	PFV-RIOSCONDIRIO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 35MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	SIEMENS	-	-
13:26:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 98MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polipaiso	-	-	SIEMENS	-	-
13:27:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	113	PO	LC	EP	-	EP	E/S TG			L1024000720-D0024129137	EDEL GENERACION	-	-
13:47:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP	Medición de Material Particulado y Flujo (DF) y Ruido, exigidas por Resolución de Calificación Ambiental del Complejo Neuqueno para cumplimiento semestral.			D0204129661	COLUBUN	-	-
13:49:00	-	Colocación: 1193; Ajuste: 100	CDC	0						Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN 0 (al Sur de S/E Polipaiso y al Norte de S/E Cruceles)				CDC	-	-
13:49:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 14,6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 195,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:49:00	-	PE-TOLANSUR	PE-TOLANSUR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 46,3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
13:49:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 34,5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:49:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 51,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 44,2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:49:00	-	PE-SANMAYITAS	PE-SANMAYITAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 61 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
13:49:00	-	VINALES, BL1, COGEN	VINALES, BL1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:49:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLUBUN	-	-
13:49:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-
13:49:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-
13:49:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES_vista_curi_loma	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-
13:49:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES_vista_curi_loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-
13:49:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-
13:49:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-
13:49:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp = 13,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-
13:49:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-
13:49:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GENERACION	-	-
13:49:00	-	PE-LOSRIÑOSAIRES	PE-LOSRIÑOSAIRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 16,6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 9,4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 47,7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 21,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 26,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 60,4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 23,8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-SANTIASOLAR	PFV-SANTIASOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 36,5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:49:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 9,5 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:49:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:49:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:49:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
13:49:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 9,3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:49:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:49:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
13:49:00																

18-12-2024																	SSCC
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_1sim	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COLBURN	-	-	
14:10:00	-	Colocación: 102Z, Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Cruceles)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		CDC	-	-	
14:10:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCOÑA	-	-	
14:10:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCOÑA	-	-	
14:10:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ACCOÑA	-	-	
14:10:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
14:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
14:10:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
14:10:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-	
14:10:00	-	VINALS BL1 COGEN	VINALS BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-	
14:10:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		COLBURN	-	-	
14:10:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:10:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:10:00	-	OPRESS-1	OPRESS-1, vista, curi, loma	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:10:00	-	OPRESS-2	OPRESS-2, vista, curi, loma	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:10:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:10:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:10:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:10:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:10:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-	
14:10:00	-	PE-LOSRIÑOSAIRES	PE-LOSRIÑOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:10:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:10:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
14:10:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-	
14:10:00	-	PEV-SANTAGO SOLAR	PEV-SANTAGO SOLAR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
14:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
14:10:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
14:10:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
14:10:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-	
14:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGE	-	-	
14:10:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGE	-	-	
14:10:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGE	-	-	
14:10:00	-	CARILACUEN-1	CARILACUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
14:10:00	-	CARILACUEN-2	CARILACUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
14:10:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-	
14:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
14:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RIO COLORADO	-	-	
14:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
14:10:00	-	PE-LOMASDEQUILCO	PE-LOMASDEQUILCO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
14:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
14:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
14:10:00	-	PEV-MESTIZADILSANDOS	PEV-MESTIZADILSANDOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
14:10:00	-	PEV-QUIAPILUN	PEV-QUIAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-	
14:10:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-	
14:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-	
14:10:00	-	PE-CARONAL	PE-CARONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATVART	-	-	
14:10:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATVART	-	-	
14:10:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATVART	-	-	
14:10:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
14:10:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
14:10:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
14:10:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 64,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
14:10:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LUCUQUER	-	-	
14:11:00	-	Colocación: 3418, Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrate LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		CDC	-	-	
14:11:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCOÑA	-	-	
14:11:00	-	PEV-ELDOMERO	PEV-ELDOMERO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCOÑA	-	-	
14:11:00	-	PEV-USY	PEV-USY	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1); SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCOÑA	-	-	
14:11:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ACCOÑA	-	-	
14:11:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
14:11:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		AES ANDES	-	-	
14:11:00	-	PEV-DIEGOALMAGRO SUR	PEV-DIEGOALMAGRO SUR	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		COLBURN	-	-	
14:11:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PEV-FINSTERRAE	PEV-FINSTERRAE	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PEV-LALACAMA	PEV-LALACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PEV-LALACAMA-2	PEV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PEV-CAMPOSDEL SOL	PEV-CAMPOSDEL SOL	167	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PEV-VALLEDOSOL	PEV-VALLEDOSOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PEV-GUANDACH	PEV-GUANDACH	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENEL GREEN POWER	-	-	
14:11:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:11:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:11:00	-	TOCOPILLA, LT16	TOCOPILLA, LT16	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-		ENGIE	-	-	
14:11:00	-	PEV-LOSOLORS	PEV-LOSOLORS														

18-12-2024																		SSCC	BASEPOINT
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA, BALCO, xim	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COBURN	-	-			
14:26:00	-	Colocación: 3125; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Priorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-			
14:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-			
14:26:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-			
14:26:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-			
14:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-			
14:26:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-			
14:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			AES ANDES	-	-			
14:26:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COBURN	-	-			
14:26:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PFV-CHANAES	PFV-CHANAES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 203,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PFV-LALACAKMA	PFV-LALACAKMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PFV-LALACAKMA-2	PFV-LALACAKMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	159	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENEL GREEN POWER	-	-			
14:26:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-			
14:26:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-			
14:26:00	-	TOCOPILLA, U16	TOCOPILLA, U16	149	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-			
14:26:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-			
14:26:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-			
14:26:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-			
14:26:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-			
14:26:00	-	MEILLONES, CTM3, CC	MEILLONES, CTM3, CC	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENGIE	-	-			
14:26:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENLASA	-	-			
14:26:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PE-TECHAMMA	PE-TECHAMMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-SANFEDRO-GPG	PFV-SANFEDRO-GPG	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-ELINA	PFV-ELINA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ENOR CHILE	-	-			
14:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	171	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
14:26:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NNERGEN	-	-			
14:26:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NNERGEN	-	-			
14:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			LAP	-	-			
14:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-			
14:26:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			NOVASOURCE POWER	-	-			
14:26:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			PACIFIC HYDRO	-	-			
14:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-			
14:26:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-			
14:26:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-			
14:26:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-			
14:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-			
14:26:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-			
14:26:00	-	PFV-OMEYKO	PFV-OMEYKO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			RNE	-	-			
14:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-			
14:26:00	-	PFV-ROSCONDDO	PFV-ROSCONDDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-			
14:26:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			SIEMENS	-	-			
14:30:00	-	NUIEVENTANAS, GAR	NUIEVENTANAS, GAR	120	N	-	CI	-	OM	Cancelado 19 002428866				AES ANDES	-	-			
14:43:00	-	Colocación: 3946; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Priorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			CDC	-	-			
14:43:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-			
14:43:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			ACCIONA	-	-			
14:43:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N														

18-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_xinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COLIBUR	-	-
14:43:00	-	PFV-LEÑA	PFV-LEÑA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:43:00	-	PFV-ATACAMA	PFV-ATACAMA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:43:00	-	PFV-CME1	PFV-CME1	204	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:43:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
14:43:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
14:43:00	-	PFV-SANJUAN	PFV-SANJUAN	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP	-	-
14:43:00	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:43:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
14:43:00	-	PFV-PUNTASIERRA	PFV-PUNTASIERRA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:43:00	-	PFV-CABERINTEO	PFV-CABERINTEO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:43:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:43:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:43:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:43:00	-	PFV-LAUJILLA	PFV-LAUJILLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:43:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:43:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
14:43:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
14:43:00	-	PFV-ROSCONCHIDO	PFV-ROSCONCHIDO	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154,4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
14:43:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
14:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTF	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
14:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM			N	L0024000607	ENEL GENERACION	-	-
14:45:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	0	PDO	LC	EP	-	EP			N	S 2004129870	NEWEN	-	-
14:49:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES_vsla_curi_loma	35	N	-	PC	-	OM	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:49:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES_vsla_curi_loma	20	LF	-	PC	PCP	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
14:49:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES_vsla_curi_loma	0	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
14:54:00	-	NEUVARENTANAS_CAR	NEUVARENTANAS_CAR	0	N	-	OM	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:55:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			N	L0024000607	ENEL GENERACION	-	-
14:55:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	Colocación: 802; Ajuste - 500	CDC	0						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Cruellos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
14:56:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
14:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
14:56:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
14:56:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEAS ANDES	-	-
14:56:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEAS ANDES	-	-
14:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEAS ANDES	-	-
14:56:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AEAS ANDES	-	-
14:56:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:56:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLIBUR	-	-
14:56:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ISLA	-	-
14:56:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	OCHOZAGUA	OCHOZAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	PE-LOSBUNOSAINES	PE-LOSBUNOSAINES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:56:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:56:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HDRO MAULE	-	-
14:56:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HDRO MAULE	-	-
14:56:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HDRO MAULE	-	-
14:56:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HDRO MAULE	-	-
14:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:56:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:56:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:56:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:56:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:56:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:56:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
14:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:56:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:56:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 151,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
14:56:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRRIKA ENERGIA	-	-
14:56:00	-	LAHIGUERA-1														

18-12-2024															SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_xinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC Control Cota		N	00024001595	COBURN	-	-
15:19:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197.2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:19:00	-	PE-MONTERECONDOD	PE-MONTERECONDOD	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:19:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:19:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	162	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 357 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:19:00	-	PPV-LOSOLROS	PPV-LOSOLROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:19:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:19:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:19:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:19:00	-	MEJILLONES_CTM2_CC	MEJILLONES_CTM2_CC	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENGIE	-	-
15:19:00	-	PPV-LLANODELAMPOS	PPV-LLANODELAMPOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENLASA	-	-
15:19:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PE-PUNTACOLABADA	PE-PUNTACOLABADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-LAHUAYAC-2	PPV-LAHUAYAC-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-POZALMONTES-3	PPV-POZALMONTES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.0 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-VALLESDONIDO	PPV-VALLESDONIDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:19:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:19:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
15:19:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	INNERGEX	-	-
15:19:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	LAP	-	-
15:19:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:19:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:19:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:19:00	-	PPV-CABERAPINTO	PPV-CABERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
15:19:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
15:19:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
15:19:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
15:19:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
15:19:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
15:19:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	RNE	-	-
15:19:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111.4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
15:19:00	-	PPV-ROSCONDOVIDO	PPV-ROSCONDOVIDO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154.3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
15:19:00	-	PPV-VILLKA	PPV-VILLKA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopaco	-	-	SIEMENS	-	-
15:21:00	-	Colocación: 3535; Ajuste: 180	CDC							Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN 0 (al Sur de S/E Polopaco y al Norte de S/E Chuquibol)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
15:21:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:21:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:21:00	-	PE-LOSOLROS	PE-LOSOLROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:21:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:21:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:21:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:21:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
15:21:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:21:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:21:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:21:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:21:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:21:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:21:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:21:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:21:00	-	LOMALTA	LOMALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:21:00	-	OLOSDEAGUA	OLOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:21:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:21:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:21:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:21:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:21:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:21:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
15:21:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
15:21:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT									

18-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COBURN	-	-
15:32:00	-	PE-TALUNA-PONIENTE	PE-TALUNA-PONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PFV-FINISTERRE	PFV-FINISTERRE	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 214.7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PFV-CAMPOSDELZOL	PFV-CAMPOSDELZOL	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197.3 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
15:32:00	-	CHAPUQUIN-1	CHAPUQUIN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
15:32:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(4)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
15:32:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
15:32:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
15:32:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
15:32:00	-	PFV-COTYA	PFV-COTYA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
15:32:00	-	MEILLONES CTM3_CC	MEILLONES CTM3_CC	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 218.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENGIE	-	-
15:32:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENLASA	-	-
15:32:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136.1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.6 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-CONIJO	PFV-CONIJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-LANUJUA-2	PFV-LANUJUA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-POZALMONT-3	PFV-POZALMONT-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-SANFORD-GPG	PFV-SANFORD-GPG	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(4)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PE-LLANODELVIENTO	PE-LLANODELVIENTO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:32:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	179	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:32:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	INNERGEX	-	-
15:32:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	INNERGEX	-	-
15:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.7 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	LAP	-	-
15:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:32:00	-	PFV-ELPULCADO	PFV-ELPULCADO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108.1 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
15:32:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
15:32:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.5 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
15:32:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.4 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
15:32:00	-	PFV-LAVIERA	PFV-LAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
15:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
15:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
15:32:00	-	PFV-DOEMYKO	PFV-DOEMYKO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	RNE	-	-
15:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	SIEMENS	-	-
15:32:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154.2 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	SIEMENS	-	-
15:32:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polopato	-	-	SIEMENS	-	-
15:42:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC		N	L10023001195 - L10024000114 - L10024000371 - L10023001195 - L10024000371	ENEL GENERACION	-	-
15:44:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Unares - Chacabuin	LT 66 kV Unares - Chacabuin	-	-	CDC	-	-
15:48:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L10023001195 - L10024000114 - L10024000371 - L10023001195 - L10024000371	ENEL GENERACION	-	-
16:09:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	FS	MTF	OM			N	L10023001195 - L10024000371	ENEL GENERACION	-	-
16:11:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTF	OM			N	L10023001195 - L10024000371	ENEL GENERACION	-	-
16:22:00	-	Colocación: 1321; Ajuste: 200			0	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polopaco y al Norte de S/E Crueltes)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
16:22:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:22:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:22:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(1)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:22:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:22:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:22:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:22:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:22:00	-	VINALES_B1, COGEN	VINALES_B1, COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:22:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
16:22:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:22:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:22:00	-	CPRISES-1	CPRISES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:22:00	-	CPRISES-2	CPRISES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:22:00	-	CPRISES-3	CPRISES-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:22:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
16:22:00	-	ISLA-														

18-12-2024														SSCC			
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota			N	D0024001595	COLBUN	-	-
16:22:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		SIEMENS	-	-
16:22:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	EP	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronditico			Prorrata Generalizada costo SEN D		STATKRAFT	-	-
16:22:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Pronditico			Prorrata Generalizada costo SEN D		STATKRAFT	-	-
16:22:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		STATKRAFT	-	-
16:22:00	-	LAOCONFLUENCIA-1	LAOCONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:22:00	-	LAOCONFLUENCIA-2	LAOCONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 58,4 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:22:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:22:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:22:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		UCUQUER	-	-
16:22:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2, TEGUAYU, GN_A	-	N	-	PO	-	EP	SD 20042126951				D0024128961	COLBUN	-	-
16:33:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	EP			LT 220 kV Lastaria - Cruellos	N		COLBUN	-	-
16:45:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE				N	L0022002270	ENEL GENERACION	-	-
16:46:00	-	NEUVENTANAS	NEUVENTANAS CAR	0	DN	-	FS	-	-					L0024001866	AES ANDES	-	-
16:48:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	61	RO	-	FS	-	OM			LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			COLBUN	-	-
16:51:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	N	-	PS	-	OM				N		COLBUN	-	-
16:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM	Con SSCC			N		ENEL GENERACION	-	-
16:55:00	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	0	DN	-	FS	-	-				N		COLBUN	-	-
16:58:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM	Con SSCC			N		ENEL GENERACION	-	-
17:00:11	-	CELOO	CELOO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OT	Inicia operación en isla por falla LT 66 kV Colto - Constitución					ARAUCO	-	-
17:10:00	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP					D0024129178	CHILQUINTA	-	-
17:11:00	-	Colocación: 1152; Ajuste : -100			0					Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D [al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Cruellos]			Prorrata Generalizada costo SEN D		CDC	-	-
17:11:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-)			Prorrata Generalizada costo SEN D		ACCOONA	-	-
17:11:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-)			Prorrata Generalizada costo SEN D		ACCOONA	-	-
17:11:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)			Prorrata Generalizada costo SEN D		ACCOONA	-	-
17:11:00	-	PE-MESAMAYOR	PE-MESAMAYOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		AES ANDES	-	-
17:11:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: Pronditico			Prorrata Generalizada costo SEN D		AES ANDES	-	-
17:11:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		AES ANDES	-	-
17:11:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		AES ANDES	-	-
17:11:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ARAUCO	-	-
17:11:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		COLBUN	-	-
17:11:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	CPRIES-1	CPRIES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: Pronditico			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	CPRIES-2	CPRIES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	CPRIES-3	CPRIES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Pronditico			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	LOMAITA	LOMAITA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Pronditico			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GENERACION	-	-
17:11:00	-	PE-LOSBUGENSAIRES	PE-LOSBUGENSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,2 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENEL GREEN POWER	-	-
17:11:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		ENOR CHILE	-	-
17:11:00	-	PFV-SANTAGUARDIA	PFV-SANTAGUARDIA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		GENERADORA MATACOLUTANA	-	-
17:11:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Pronditico			Prorrata Generalizada costo SEN D		HIRO MAULE	-	-
17:11:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		HIRO MAULE	-	-
17:11:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		HIRO MAULE	-	-
17:11:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		HIRO MAULE	-	-
17:11:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Pronditico			Prorrata Generalizada costo SEN D		INNERGEX	-	-
17:11:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		INNERGEX	-	-
17:11:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		INNERGEX	-	-
17:11:00	-	CABILQUEU-1	CABILQUEU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		LAP	-	-
17:11:00	-	CABILQUEU-2	CABILQUEU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		LAP	-	-
17:11:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		LAP	-	-
17:11:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		RIO COLORADO	-	-
17:11:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		RIO COLORADO	-	-
17:11:00	-	PE-NIGRETT	PE-NIGRETT	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		RNE	-	-
17:11:00	-	PE-LOMASDEQUEICO	PE-LOMASDEQUEICO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		RNE	-	-
17:11:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		RNE	-	-
17:11:00	-	PE-MALLICORTE	PE-MALLICORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-)			Prorrata Generalizada costo SEN D		RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-MESTAGUENSAIRES	PFV-MESTAGUENSAIRES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: Pronditico			Prorrata Generalizada costo SEN D		RNE	-	-
17:11:00	-	PFV-QUIPLALUN	PFV-QUIPLALUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,7 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		RNE	-	-
17:11:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		SANTA FE	-	-
17:11:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		SIEMENS	-	-
17:11:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		STATKRAFT	-	-
17:11:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		STATKRAFT	-	-
17:11:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SIFR			Prorrata Generalizada costo SEN D		STATKRAFT	-	-
17:11:00	-	LAOCONFLUENCIA-1	LAOCONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:11:00	-	LAOCONFLUENCIA-2	LAOCONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:11:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:11:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:11:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual			Prorrata Generalizada costo SEN D		UCUQUER	-	-
17:14:00	-	Colocación: 3838; Ajuste : -200			0					Ajuste Prorrata LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico			LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		CDC	-	-
17:14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)			LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		ACCOONA	-	-
17:14:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(+)			LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		ACCOONA	-	-
17:14:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF(-)			LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		ACCOONA	-	-
17:14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,6 MW; origen: SIFR			LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico		ACCOONA	-	-
17:14:00	-	PE-LOS															

18-12-2024															SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COBURN	-	-
17:14:00	-	PFV-CONIJO	PFV-CONIJO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-LAHUELLA-2	PFV-LAHUELLA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-POZADAMONTE-3	PFV-POZADAMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,2 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-SOLOSANDRES	PFV-SOLOSANDRES	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-LACUSOLAR	PFV-LACUSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-CERROTORRE	PE-CERROTORRE	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:14:00	-	PFV-CIME1	PFV-CIME1	170	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,8 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:14:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
17:14:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	INNERGEX	-	-
17:14:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+), SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	LAP	-	-
17:14:00	-	PFV-LUZERNORTE	PFV-LUZERNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:14:00	-	PFV-ELELICANO	PFV-ELELICANO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,7 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
17:14:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:14:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-DIOGODELAMARRO	PFV-DIOGODELAMARRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,1 MW; origen: Prondistico	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
17:14:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:14:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,3 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:14:00	-	PFV-WILLIA	PFV-WILLIA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,1 MW; origen: SIFR	LT 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIEMENS	-	-
17:17:00	-	CONCON	CONCON, DIESEL	0	PO	LC	EP	-	EP	Con SSCC		N	D0024129179	CHILQUITA	-	-
17:19:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	126	ORO	-	PP	-	OM	Con SSCC		N	L002-4000607	ENEL GENERACION	-	-
17:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Crueros	N	-	COBURN	-	-
17:24:00	-	COBURN_sinv	COBURN_sinv	100	ON	-	PP	-	OM	Con SSCC		N	-	COBURN	-	-
17:29:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L002-4000607	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	Colocación: 773; Ajuste: -400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Sur de S/E Polpaico y al Norte de S/E Crueros)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:30:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,1 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	VINALES_BLT_COGEN	VINALES_BLT_COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:30:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COBURN	-	-
17:30:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	LOMALITA	LOMALITA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	QIOSSAGUA	QIOSSAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:30:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
17:30:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
17:30:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
17:30:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
17:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:30:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:30:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:30:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:30:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:30:00	-	MAIACAHUELLO-1	MAIACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:30:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
17:30:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIÓ COLORADO	-	-
17:30:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:30:00	-	PE-LOMASDEVALDIVIA	PE-LOMASDEVALDIVIA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:30:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	

18-12-2024															SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_xinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota	-	-	N	D00240021595	COLBURN	-	-
17:39:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ANAPAC	-	-
17:39:00	-	VINALS_R11_COGEN	VINALS_R11_COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ANAPAC	-	-
17:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	COLBURN	-	-
17:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	COLBURN	-	-
17:39:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	COLBURN	-	-
17:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	COLBURN	-	-
17:39:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	COLBURN	-	-
17:39:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.6 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	QIODEAGUA	QIODEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	PE-LOSBAÑOSAIRES	PE-LOSBAÑOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.5 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.9 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-RENAICO-3	PE-RENAICO-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.6 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-TALITA	PE-TALITA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.6 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.3 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224.1 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-CAMPOSILSOL	PFV-CAMPOSILSOL	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 120.2 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176.8 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.8 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1+	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	LAJAL-2	LAJAL-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-CAPACORONIO	PFV-CAPACORONIO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-COTA	PFV-COTA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166.2 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 217.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF1	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.8 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENLASA	-	-
17:39:00	-	PFV-SANTASABIEL	PFV-SANTASABIEL	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113.8 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-PAMPATIGUE	PFV-PAMPATIGUE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.3 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146.2 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 179 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-CONILO	PFV-CONILO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-UNIBRESOLAR	PFV-UNIBRESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-THAMAMIA	PE-THAMAMIA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-SONACAMEN	PFV-SONACAMEN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-SANFERDOP-GPG	PFV-SANFERDOP-GPG	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.3 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.8 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CERROTOBRE	PE-CERROTOBRE	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF1; SSCC: Bloque CF1+	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-LANOSDELVIENTO	PE-LANOSDELVIENTO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125.3 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:39:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	146	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 278.3 MW; origen: SSTR	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:39:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	HIRO MAULE	-	-
17:39:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	HIRO MAULE	-	-
17:39:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	HIRO MAULE	-	-
17:39:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	Prorratea Generalizada costo SEN O	-	HIRO MAULE	-	-

18.12.2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COBURN	-	-
17:39:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGULARICA ENERGIA	-	-
17:39:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGULARICA ENERGIA	-	-
17:39:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
17:39:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUIER	-	-
17:40:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L0024000660 L00240001237	ENEL GENERACION	-	-
17:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	OM			N	L0022002270	ENEL GENERACION	-	-
17:46:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC		N	L0024000607	ENEL GENERACION	-	-
17:49:00	-	Colocación: 847; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN D (al Norte de S/E Curallos)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	CDC	-	-
17:49:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCOÑA	-	-
17:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCOÑA	-	-
17:49:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCOÑA	-	-
17:49:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.9 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCOÑA	-	-
17:49:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCOÑA	-	-
17:49:00	-	PEV-USYA	PEV-USYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCOÑA	-	-
17:49:00	-	PEV-MALGARITA	PEV-MALGARITA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ACCOÑA	-	-
17:49:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	18	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 231.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PE-LOSOLAROS	PE-LOSOLAROS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	8	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PEV-ANDES2A	PEV-ANDES2A	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:49:00	-	PEV-ANDES4	PEV-ANDES4	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	AES ANDES	-	-
17:49:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ANPAC	-	-
17:49:00	-	VINALS_B11_COGEN	VINALS_B11_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ARAUCO	-	-
17:49:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:49:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:49:00	-	LAMINA	LAMINA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:49:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	207	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:49:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	COBURN	-	-
17:49:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	LOMALTA	LOMALTA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:49:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-CHAMARAS	PEV-CHAMARAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 241.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-CAMPODELSOL	PEV-CAMPODELSOL	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-VALLEDELSOL	PEV-VALLEDELSOL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-GUANCHEO	PEV-GUANCHEO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-LASALINAS	PEV-LASALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:49:00	-	PE-MONTERECONDID	PE-MONTERECONDID	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:49:00	-	CHAPIQUENA-1	CHAPIQUENA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:49:00	-	TOCOPILLA_U16	TOCOPILLA_U16	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:49:00	-	LAJA-1	LAJA-1	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:49:00	-	PEV-LOSLOBOS	PEV-LOSLOBOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:49:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:49:00	-	PEV-CAPICORNIO	PEV-CAPICORNIO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:49:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:49:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
17:49:00	-	PEV-LLANODELLAMPPOS	PEV-LLANODELLAMPPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
17:49:00	-	PEV-SANTIASABEL	PEV-SANTIASABEL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:49:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	35	N											

18-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_xim	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC Control Cota		N	D0024001595	COLBURN	-	-
17:49:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:49:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:49:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
17:49:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PE-LOMASDELQUERO	PE-LOMASDELQUERO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-CABERABITO	PFV-CABERABITO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 129,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-MESTIZOLOSANDES	PFV-MESTIZOLOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:49:00	-	LAIAVE-2_COGEN	LAIAVE-2_COGEN	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:49:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:49:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	1	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
17:49:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:49:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:49:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:49:00	-	PFV-MILLUA	PFV-MILLUA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
17:49:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:49:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:49:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:49:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:49:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:49:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:49:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:49:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
17:49:00	-	PE-LUCUQUER	PE-LUCUQUER	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-
17:49:00	-	CDC	Inicio Chx	0	N	-	-	-	OM	Inicio Chx LT 66 kV Lineas - Chacabun	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
17:57:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	126	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L0024000607	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	Colocación 4132_Ajuste : RVO	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruce)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
18:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
18:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,6 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
18:03:00	-	PE-TOLPANJUR	PE-TOLPANJUR	3	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 52,1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
18:03:00	-	PFV-ALAMEDA	PFV-ALAMEDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
18:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
18:03:00	-	PFV-USUYA	PFV-USUYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
18:03:00	-	PFV-MALAGARDA	PFV-MALAGARDA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 194,4 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-
18:03:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
18:03:00	-	PE-LOSQUIRUKOS	PE-LOSQUIRUKOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
18:03:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
18:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
18:03:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
18:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
18:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
18:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
18:03:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
18:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-
18:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
18:03:00	-	VINALES_B11_COGEN	VINALES_B11_COGEN	10	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
18:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:03:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:03:00	-	SANCILOMENTE	SANCILOMENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBURN	-	-
18:03:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	8	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	29	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	LOMALTA	LOMALTA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-TALNAYOPONTE	PE-TALNAYOPONTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,5 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-TALNAYOPONTE	PE-TALNAYOPONTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-CHANNARES	PFV-CHANNARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-FINSTERBEE	PFV-FINSTERBEE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:03:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SSTR						

18-12-2024																SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1ALCO-1xw	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COLBUN	-	-	
18:03:00	-	PPV-SANFEDRO-GPG	PPV-SANFEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:03:00	-	PPV-LAMA-1	PPV-LAMA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:03:00	-	PPV-VALLESCONDDO	PPV-VALLESCONDDO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:03:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:03:00	-	PPV-LEÑA	PPV-LEÑA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	
18:03:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:03:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 232,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
18:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
18:03:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
18:03:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
18:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
18:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:03:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
18:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:03:00	-	CARILAQÜEN-1	CARILAQÜEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:03:00	-	CARILAQÜEN-2	CARILAQÜEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:03:00	-	MALLICAHUELLO-1	MALLICAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
18:03:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
18:03:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
18:03:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
18:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
18:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
18:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PE-LOMASDELQUECO	PE-LOMASDELQUECO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PPV-CARIBRAPINTO	PPV-CARIBRAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PPV-DIEGODELAMAGRO	PPV-DIEGODELAMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PE-MALLCONORTE	PE-MALLCONORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PPV-MESTIZADOSANDES	PPV-MESTIZADOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
18:03:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
18:03:00	-	RIOPICOQUEUEN-1	RIOPICOQUEUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
18:03:00	-	RIOPICOQUEUEN-2	RIOPICOQUEUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
18:03:00	-	PE-ALEÑA	PE-ALEÑA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:03:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:03:00	-	PPV-RIODESCONDDO	PPV-RIODESCONDDO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:03:00	-	PPV-MILLIA	PPV-MILLIA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
18:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
18:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
18:03:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVART	-	-	
18:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 54,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-	
18:03:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
18:03:00	-	PE-LAUR	PE-LAUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LUCUQUER	-	-	
18:04:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica			L0023001864	AES ANDES	-	-	
18:04:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica			L0024000416 - L0023001864 - D0024126923	AES ANDES	-	-	
18:04:00	-	COCHIRANE-CCH1	COCHIRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica			L0024000732 - D0024126906	AES ANDES	-	-	
18:04:00	-	MILLONES-LEM	MILLONES-LEM_CAR	277	N	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica				ENGIE	-	-	
18:04:00	-	COCHIRANE-CCH2	COCHIRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipadamente por retro de generación ERNC Fotovoltaica			L0023001949 - D0024126910	AES ANDES	-	-	
18:10:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	PO	LC	EP	-	EP				D0024127077	COLBUN	-	-	
18:18:00	-		CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
18:18:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
18:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
18:18:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
18:18:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
18:18:00	-	PPV-EUOMERO	PPV-EUOMERO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
18:18:00	-	PPV-UYA	PPV-UYA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
18:18:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
18:18:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:18:00	-	PE-LOSOURIDOS	PE-LOSOURIDOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:18:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:18:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:18:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:18:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:18:00	-	PPV-ANDES3B	PPV-ANDES3B	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:18:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:18:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-	
18:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
18:18:00	-	VINALES 3B1 COGEN	VINALES 3B1 COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARACAU	-	-	
18:18:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN			

18-12-2024															SSCC	
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_xim	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC Control Cota	-	N	D00240021595	COLBUN	-	-
18:18:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PFV-RENAICO-2	PFV-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:18:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	CHAPICUINA-1	CHAPICUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	TOCOPILLA LUIS	TOCOPILLA LUIS	110	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 117 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	LAIA1-2	LAIA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
18:18:00	-	PFV-LLANOSDELLAMOS	PFV-LLANOSDELLAMOS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENELSA	-	-
18:18:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-CABOELONES-1	PE-CABOELONES-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157.7 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-CABOELONES-2	PE-CABOELONES-2	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-CABOELONES-3	PE-CABOELONES-3	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-PDZDALMONTE-2	PFV-PDZDALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-PDZDALMONTE-3	PFV-PDZDALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-TOCHAMMA	PE-TOCHAMMA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 123 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.7 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:18:00	-	PFV-SANTIAGOOSAR	PFV-SANTIAGOOSAR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:18:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:18:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
18:18:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
18:18:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
18:18:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
18:18:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:18:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:18:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:18:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:18:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:18:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF+1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:18:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:18:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:18:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:18:00	-	MALLACAHUELLO-1	MALLACAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:18:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:18:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:18:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PE-LOMASDEDUQUECO	PE-LOMASDEDUQUECO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PFV-DIEGOELMAGROIR	PFV-DIEGOELMAGROIR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PE-MALLICONORTE	PE-MALLICONORTE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82.6 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF-1	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 183.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PFV-MISERABLESANDRES	PFV-MISERABLESANDRES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:18:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:18:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:18:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
18:18:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:18:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:18:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:18:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
18:18:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:18:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:18:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp						

18-12-2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COBURN	-	-
18:34:00	-	CURLUNQUE	CURLUNQUE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:34:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:34:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:34:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:34:00	-	OCHOZAGUA	OCHOZAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
18:34:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI-); SSCC: Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 360 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:34:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:34:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:34:00	-	TODOPILLA_U16	TODOPILLA_U16	110	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 178.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:34:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:34:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:34:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:34:00	-	PFV-TAMAYÁ	PFV-TAMAYÁ	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:34:00	-	PFV-CAPICORVENO	PFV-CAPICORVENO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:34:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.9 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:34:00	-	MEJILLONES CTM3 CC	MEJILLONES CTM3 CC	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENGIE	-	-
18:34:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENLASA	-	-
18:34:00	-	PFV-SANTASABE	PFV-SANTASABE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 178.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-CERRITOSMINADOR	PFV-CERRITOSMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-DONCABAREN	PFV-DONCABAREN	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-VALLESCONIDIO	PFV-VALLESCONIDIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83.7 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:34:00	-	PFV-SANTASOLSOLAR	PFV-SANTASOLSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:34:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:34:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:34:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:34:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:34:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
18:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.1 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CFI-); SSCC: Bloque CFI-)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:34:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:34:00	-	CARILACQUEN-1	CARILACQUEN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:34:00	-	CARILACQUEN-2	CARILACQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:34:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
18:34:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:34:00	-	PFV-ELFUCANO	PFV-ELFUCANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-
18:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	

18-12-2024														SSCC		
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_xim	140	NO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota				COBURN	-	-
19:17:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lasteria - Crujeños	N	D00240021595	COBURN	-	-
19:21:00	-	Cobolón: 4053; Ajuste: 200		0						Ajuste Priorrat Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crujeños)				COBURN	-	-
19:21:00	-	PE-PUNTALPAMERAS	PE-PUNTALPAMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
19:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-I				ACCIONA	-	-
19:21:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-I; SSCC, Bloque CF-II				ACCIONA	-	-
19:21:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
19:21:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,6 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
19:21:00	-	PFV-UYSA	PFV-UYSA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual				ACCIONA	-	-
19:21:00	-	PFV-MALAGARIDA	PFV-MALAGARIDA	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,4 MW; origen: SIFR				ACCIONA	-	-
19:21:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
19:21:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
19:21:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
19:21:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
19:21:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
19:21:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Gen. Actual				AES ANDES	-	-
19:21:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,4 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
19:21:00	-	PFV-ANDES1B	PFV-ANDES1B	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 157,4 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
19:21:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SIFR				AES ANDES	-	-
19:21:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Prondistico				AES ANDES	-	-
19:21:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual				ANPAC	-	-
19:21:00	-	VINALES, B.L. COGÉN	VINALES, B.L. COGÉN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual				ARACU	-	-
19:21:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				COBURN	-	-
19:21:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual				COBURN	-	-
19:21:00	-	LAMINA	LAMINA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico				COBURN	-	-
19:21:00	-	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SIFR				COBURN	-	-
19:21:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico				COBURN	-	-
19:21:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:21:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:21:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:21:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:21:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:21:00	-	CURILLUNQUE	CURILLUNQUE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:21:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:21:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:21:00	-	LOMAITA	LOMAITA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:21:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GENERACIÓN	-	-
19:21:00	-	PE-LOSUNOISAIRES	PE-LOSUNOISAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-SERRAIGORDA	PE-SERRAIGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,1 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Prondistico				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-VALLELOSVENTOS	PE-VALLELOSVENTOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-CAMPODELISOL	PFV-CAMPODELISOL	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,7 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,7 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SIFR				ENEL GREEN POWER	-	-
19:21:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	-
19:21:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
19:21:00	-	TOCOPILLA U16	TOCOPILLA U16	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,4 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
19:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,2 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	-
19:21:00	-	LAMA-2	LAMA-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
19:21:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Prondistico				ENGIE	-	-
19:21:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual				ENGIE	-	-
19:21:00	-	PFV-CAPICORINIO	PFV-CAPICORINIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,4 MW; origen: SIFR				ENGIE	-	-
19:21:00	-	PFV-COY	PFV-COY	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: Prondistico				ENGIE	-	-
19:21:00	-	MEJILLONES, CTM3, CC	MEJILLONES, CTM3, CC	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, Bloque CF-I				ENGIE	-	-
19:21:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,5 MW; origen: SIFR				ENLASA	-	-
19:21:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,7 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-I				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,5 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-I				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	38	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PE-PUNTAACOLORADA	PE-PUNTAACOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,2 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,5 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-SOLDELSANDES	PFV-SOLDELSANDES	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,3 MW; origen: SIFR, SSCC, Bloque CF-I				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-SANRICARDO-GRS	PFV-SANRICARDO-GRS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-IAMA-1	PFV-IAMA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PFV-VALLESCONIDIDO	PFV-VALLESCONIDIDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Prondistico				ENOR CHILE	-	-
19:21:00	-	PE														

18-12-2024														SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1ALCO_1xmv	140	NO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota			N	D00240021595	COLUMB	-	-
19:21:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:21:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:21:00	-	PFV-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:21:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:21:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:21:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:21:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:21:00	-	PFV-MESETEDELOSANDES	PFV-MESETEDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:21:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:21:00	-	LAHUELLA-2, COGEN	LAHUELLA-2, COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:21:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:21:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:21:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:21:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:21:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:21:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:21:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
19:21:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
19:21:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATVATT	-	-
19:21:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:21:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:21:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:21:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:21:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:21:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:21:00	-	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
19:26:00	-	Colocación: 4345; Ajuste: 500	CDC							Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Cruceros)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
19:26:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,3 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: SIFR, SSCC: Bloque CF-1; SSCC: Bloque CF-1)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-UYU	PFV-UYU	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:26:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-LOSQUIRUROS	PE-LOSQUIRUROS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:26:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:26:00	-	VINALES, B.I. COGEN	VINALES, B.I. COGEN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCA	-	-
19:26:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
19:26:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
19:26:00	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
19:26:00	-	PFV-DIEGOLAMAGROUR	PFV-DIEGOLAMAGROUR	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
19:26:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLUMB	-	-
19:26:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	OPRESSES-1	OPRESSES-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	OPRESSES-2	OPRESSES-2	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	OPRESSES-3	OPRESSES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	ISA-2	ISA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	LOMALTA	LOMALTA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:26:00	-	PE-LOSOLNOSAIRES	PE-LOSOLNOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-SERRAORDINA	PE-SERRAORDINA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-CHIANARES	PFV-CHIANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,9 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-CAMPOSDELSEL	PFV-CAMPOSDELSEL	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250,5 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,1 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:26:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SIFR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:																	

18-12-2024																	SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo		Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1ALCO xim	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota			N	D0024001595	COLBUN	-	-	
19:26:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:26:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	
19:26:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
19:26:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
19:26:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
19:26:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	
19:26:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
19:26:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
19:26:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
19:26:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
19:26:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-	
19:26:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.3 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19:26:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: Prondistico; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19:26:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19:26:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19:26:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	
19:26:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
19:26:00	-	PFV-ELPULCADO	PFV-ELPULCADO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	NOVASOURCE POWER	-	-	
19:26:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
19:26:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
19:26:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	
19:26:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PE-LOMASDELINQUEO	PE-LOMASDELINQUEO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	PFV-QUIAPULIN	PFV-QUIAPULIN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	
19:26:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-	
19:26:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
19:26:00	-	RIOPICOQUIEN-2	RIOPICOQUIEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-	
19:26:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
19:26:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
19:26:00	-	PFV-RIODESCONIDO	PFV-RIODESCONIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69.5 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
19:26:00	-	PFV-WILKUA	PFV-WILKUA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-	
19:26:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAT	-	-	
19:26:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAT	-	-	
19:26:00	-	PE-USCERRILLOS	PE-USCERRILLOS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATBAT	-	-	
19:26:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
19:26:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
19:26:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
19:26:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-	
19:26:00	-	PE-UCUQUIER-2	PE-UCUQUIER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUIER	-	-	
19:26:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LIQUIGUER	-	-	
19:29:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Parari - Caguenques		-	-	-	CDC	-	-	
19:29:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñon - La Bura		-	-	-	CDC	-	-	
19:29:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabun		-	-	-	CDC	-	-	
19:31:00	-	CORONEL	CORONEL GN. A	0	RO	LC	PS	-	OM	LT 66 kV Coronel - Arenas Blancas		-	-	-	STS	-	-	
19:33:00	-	CANITILLAR-1	PE-LAURIA	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG		-	-	-	STS	-	-	
19:33:00	-	CANITILLAR-1	CANITILLAR	40	N	-	MT	-	OM	LT 220 kV Lantaria - Crujeles		-	-	-	COLBUN	-	-	
19:34:00	-	Colocación: 4661; Ajuste: 700	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Crucios)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-	
19:34:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
19:34:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
19:34:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74 MW; origen: SSTR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
19:34:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
19:34:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
19:34:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
19:34:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93.8 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCONA	-	-	
19:34:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.9 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
19:34:00	-	PE-USCUMAYOS	PE-USCUMAYOS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
19:34:00	-	PE-USCUMAYOS	PE-USCUMAYOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
19:34:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
19:34:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
19:34:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
19:34:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
19:34:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
19:34:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.7 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
19:34:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58.4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDRES	-	-	
19:34:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-	
19:34:00	-	VINALES B1.1 COGEN	VINALES B1.1 COGEN	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-	
19:34:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
19:34:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
19:34:00	-	LAMINA	LAMINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
19:34:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71.4 MW; origen: SSTR		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
19:34:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Prondistico		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-	
19:34:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.5 MW; origen: Gen. Actual		Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-</				

18-12-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_siv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D0024001595	COBURN	-	-
19:34:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:34:00	-	PPV-CAPRICORNO	PPV-CAPRICORNO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:34:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:34:00	-	MEJILLONES_CTM3_CC	MEJILLONES_CTM3_CC	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENGIE	-	-
19:34:00	-	PPV-LLANDELLAMPÓS	PPV-LLANDELLAMPÓS	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENLASA	-	-
19:34:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 197.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-CONCHO	PPV-CONCHO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-IAMA-2	PPV-IAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PE-TOAMAMA	PE-TOAMAMA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.8 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-IAMA-1	PPV-IAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PE-CERROTIÑE	PE-CERROTIÑE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:34:00	-	PPV-SANTAGASOLAR	PPV-SANTAGASOLAR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:34:00	-	PPV-CIME1	PPV-CIME1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:34:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:34:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:34:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:34:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:34:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:34:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:34:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:34:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:34:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	INNERGEX	-	-
19:34:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186.3 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:34:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:34:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:34:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:34:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	LAP	-	-
19:34:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVAORCA POWER	-	-
19:34:00	-	PPV-ELEUCIANO	PPV-ELEUCIANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	NOVAORCA POWER	-	-
19:34:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:34:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:34:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:34:00	-	PE-MEGRETE	PE-MEGRETE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PE-LOMASDELQUICO	PE-LOMASDELQUICO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47.4 MW; origen: SIFR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PPV-DIEGODALAMARGO	PPV-DIEGODALAMARGO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PPV-PAMPACUAMARINORTE	PPV-PAMPACUAMARINORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.3 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PPV-JANUELLA	PPV-JANUELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	PPV-QUILAPUN	PPV-QUILAPUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	RNE	-	-
19:34:00	-	LAJAVE-2_COGEN	LAJAVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SANTA FE	-	-
19:34:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19:34:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SCOTTA	-	-
19:34:00	-	PE-ALFINA	PE-ALFINA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:34:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:34:00	-	PPV-RIESENCONDIDO	PPV-RIESENCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:34:00	-	PPV-WILLKA	PPV-WILLKA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	SIEMENS	-	-
19:34:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATkraft	-	-
19:34:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATkraft	-	-
19:34:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	STATkraft	-	-
19:34:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:34:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	55	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:34:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:34:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:34:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19:34:00	-	PE-LAIFOR	PE-LAIFOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	UCUQUER	-	-
19:34:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	LT 66 kV Paríal - Caguanes	-	-	CDC	-	-
19:34:00	-	CDC	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN D	LT 220 kV Andes - Nueva Zaldívar	-	-	CDC	-	-
19:35:00	-	PPV-ANDES-2A	PPV-ANDES-2A	0	N	-	PC	-	OM	Inicio maniobras para inyección al SEN	LT 220 kV Lantaria - Ciueltos	-	-	AES ANDES	-	-
19:37:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lantaria - Ciueltos	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-	-	-
19:37:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN D	Prorrata Generalizada costo SEN D	-	-	-		

18-12-2024																	SSCC
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D02024001595	COLBUN	-	-	
20:03:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-	
20:03:00	-	MAJISA	MAJISA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM					ST5	-	-	
20:03:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-	
20:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	120	RO	-	CI	-	OM				L02024001209 - L02024001533	ENLASA	-	-	
20:03:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-	
20:03:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				L02024001866	ENLASA	-	-	
20:03:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	LF	-	PC	PCP	OM				L02024001961	ENLASA	-	-	
20:21:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR							Cambio CMG							
20:21:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	200	RO	-	CI	PCP	OM				L02024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-	
20:21:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L02024001209 - L02024001533	ENLASA	-	-	
20:21:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	75	RO	-	MT	MTP	OM				L02024001986 - L02024001866	ENLASA	-	-	
20:21:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	75	LF	-	MT	PCP	OM				L02024001986 - L02024001866	ENLASA	-	-	
20:26:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-	
20:32:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-	
20:44:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR							Cambio CMG							
20:44:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM				L02024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-	
20:47:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
20:49:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L02024001288	ENEL GENERACION	-	-	
20:54:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruelos		N		COLBUN	-	-	
20:55:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-	
20:58:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	LT 220 KV Lastaria - Cruelos		N		COLBUN	-	-	
21:02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-	
21:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-	
21:05:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-	
21:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
21:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC		N	D02024001595	COLBUN	-	-	
21:31:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM			N	D02024001595	COLBUN	-	-	
21:38:00	-		MEJILLONES-1EM_CAR							Cambio CMG							
21:38:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-	
21:38:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-	
21:57:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR							Cambio CMG							
21:57:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-	
21:57:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-	
21:57:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	75	PO	-	EP	MTP	EP	Sube a PC por pruebas			L02024001986 - L02024001866	ENLASA	-	-	
22:21:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	L02024000924	ENEL GENERACION	-	-	
22:24:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	L02024000924	ENEL GENERACION	-	-	
22:29:00	-		COLMITO_GN_A							Cambio CMG							
22:29:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-	
22:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	OM			N	L02022002270	ENEL GENERACION	-	-	
22:58:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR							Cambio CMG							
22:58:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-	
22:58:00	-	SANIAVER-1	SANIAVER-1_DIESEL	0	PO	LC	EP	-	EP	SD MM 2024128351			D02024128351	PRIME ENERGIA	-	-	
23:02:00	-		RAPEL							Cambio CMG							
23:02:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM				L02024000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-	
23:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:09:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L02024000924	ENEL GENERACION	-	-	
23:09:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM			N	L02024001288	ENEL GENERACION	-	-	
23:11:00	-		RALCO-1	345	RO	-	PC	-	OM			N	L02023001595 - L02024000371 - L02023001595 - L02024000371	ENEL GENERACION	-	-	
23:11:00	-		RALCO-2	345	RO	-	PC	-	OM			N	L02024000660 - L02024001217	ENEL GENERACION	-	-	
23:12:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				L02024001209 - L02024001533	ENLASA	-	-	
23:13:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L02024000924	ENEL GENERACION	-	-	
23:13:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L02024001288	ENEL GENERACION	-	-	
23:22:00	-	ELTITORAL	ELTITORAL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SD 2024129178				CHILQUINTA	-	-	
23:22:00	-	CONCON	CONCON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SD 2024129179				CHILQUINTA	-	-	

INFORME DIARIO

Miércoles 18 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	147.8	148.9	+0.78 %	LF	PMG HP Llaquereo	11.6	8.9	-23.10 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	74.4	69.2	-6.98 %	PMG
BESS Andes IV	184.1	555.0	+201.39 %		PMG HP MC2	20.4	0.0	-100.00 %	PMG, DF
BESS Andes Solar IIA	0.0	154.2	GNP		PMG HP MC3	24.0	23.7	-1.17 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	269.0	405.8	+50.89 %		PMG HP Mariposas	102.2	87.7	-14.17 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Nalcas	57.6	54.4	-5.55 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	144.0	155.5	+7.99 %	PMG
BESS Capricornio	0.0	225.2	GNP		PMG HP Palacios	16.9	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	65.5	62.2	-5.09 %	PMG
BESS Coya	69.5	402.1	+478.28 %		PMG HP Pulelfu	110.4	106.3	-3.73 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	0.6	27.2	+4175.16 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.9	+0.43 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	125.1	+4.19 %		PMG HP Renaico	107.2	130.8	+21.97 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.0	109.5	-8.77 %		PMG HP Rio Huasco	29.0	30.8	+6.31 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	173.9	+171.59 %		PMG HP San Clemente	24.9	72.7	+191.97 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	106.8	151.5	+41.84 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.9	-16.57 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	83.3	133.0	+59.74 %		PMG PFV Antay	90.5	36.9	-59.23 %	PMG
BESS San Andrés	105.3	120.4	+14.28 %		PMG PFV Caracas II	85.6	72.6	-15.19 %	PMG
BESS Tamaya	159.6	262.4	+64.46 %		PMG PFV Castilla	15.5	23.0	+48.32 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	3.1	GNP		PMG PFV Chercan	87.6	73.5	-16.13 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	59.0	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	519.6	-16.73 %		PMG PFV Del Desierto	58.1	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	2214.1	2721.0	+22.89 %	RO	PMG PFV Don Oscar	86.4	60.2	-30.38 %	PMG
HE Antuco	4369.7	3741.4	-14.38 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	603.1	1282.0	+112.56 %		PMG PFV Espiga de Oro	19.5	29.0	+48.43 %	PMG
HE Cipreses	1320.0	1415.9	+7.26 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	5580.6	5444.0	-2.45 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.2	-42.61 %	PMG, P
HE El Toro	2853.6	3152.4	+10.47 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	86.7	61.9	-28.59 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	101.0	58.0	-42.57 %	PMG
HE Machicura	1128.0	1119.0	-0.80 %	RO, LF	PMG PFV North West	101.6	6.0	-94.07 %	PMG
HE Pangué	2764.2	3451.8	+24.88 %	RO	PMG PFV Palermo	97.4	93.6	-3.95 %	PMG
HE Pehuenche	7508.0	7508.5	+0.01 %		PMG PFV Pataguilla	57.3	96.6	+68.58 %	PMG
HE Pilmaiquén	661.7	630.8	-4.67 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Ralco	6167.9	6293.6	+2.04 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	16.8	15.9	-5.27 %	PMG
HE Rapel	1117.5	1137.5	+1.79 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.3	-29.35 %	PMG
HP Abanico	777.8	753.0	-3.18 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	64.4	101.6	+57.83 %	PMG
HP Alfalfal	3226.3	3189.2	-1.15 %	RO	PMG PFV Quilmo	89.2	97.0	+8.75 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raúlí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	554.4	422.2	-23.85 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1300.0	1304.2	+0.32 %		PMG PFV Sol del Norte	58.1	80.6	+38.79 %	PMG
HP Capullo	134.4	130.5	-2.90 %		PMG PFV Teno Solar	65.5	79.9	+22.09 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	309.5	277.6	-10.30 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2489.3	2659.5	+6.84 %	
HP Chapiquina	120.2	123.8	+3.03 %	
HP Convento Viejo	212.0	198.0	-6.60 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	319.2	326.2	+2.18 %	
HP Curillinque	2064.9	1531.0	-25.86 %	
HP Digua	303.3	326.8	+7.74 %	
HP El Paso	1054.0	1084.8	+2.92 %	
HP El Pinar	24.0	24.3	+1.25 %	P
HP Florida II	362.0	364.7	+0.75 %	
HP Guayacán	185.3	173.6	-6.35 %	
HP Hornitos	699.0	870.2	+24.49 %	
HP Isla	1656.0	1213.8	-26.70 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	600.0	566.4	-5.60 %	
HP La Confluencia	3290.0	2915.4	-11.39 %	RO
HP La Higuera	3615.0	3419.7	-5.40 %	RO
HP La Mina	408.4	359.1	-12.06 %	
HP Laja I	218.5	59.9	-72.57 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	200.5	202.3	+0.92 %	
HP Lircay	456.0	471.3	+3.36 %	
HP Loma Alta	920.0	640.5	-30.38 %	RO
HP Los Hierros	12.0	16.1	+34.25 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	67.7	86.1	+27.21 %	RO
HP Los Quilos	688.0	680.9	-1.03 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	46.0	48.1	+4.48 %	
HP Mampil	315.0	323.9	+2.82 %	
HP Mocho	250.7	285.9	+14.06 %	
HP Palmucho	394.9	769.2	+94.78 %	
HP Peuchen	438.0	585.1	+33.57 %	
HP Providencia	46.0	47.4	+3.04 %	MM
HP Pullinque	465.0	382.4	-17.75 %	
HP Puntilla	377.7	383.3	+1.48 %	RO
HP Queltehues	925.4	884.8	-4.39 %	RO
HP Quilleco	1123.3	798.0	-28.96 %	
HP Rio Colorado	298.6	239.5	-19.80 %	
HP Rio Picoiquen	69.0	71.2	+3.14 %	
HP Rucatayo	915.3	679.0	-25.82 %	
HP Rucue	2614.1	1944.0	-25.63 %	RO
HP San Andres	789.9	988.9	+25.19 %	
HP San Ignacio	397.0	391.0	-1.52 %	
HP Sauzal	1745.0	1588.2	-8.98 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	278.1	228.4	-17.88 %	
HP Volcán	252.5	256.8	+1.70 %	RO
PE Alena	1404.4	957.7	-31.81 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	25.2	30.1	+19.51 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	18.4	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	96.0	114.0	+18.74 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	13.8	8.6	-37.54 %	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	18.6	12.1	-34.89 %	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4282.8	4552.3	+6.29 %	RO
TER Angamos-ANG2	4228.3	4667.1	+10.38 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	96.0	113.6	+18.33 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	975.7	+1.64 %	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	364.0	457.1	+25.58 %	
TER CMPC Santa Fe	115.0	169.9	+47.74 %	
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	67.0	GNP	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	300.0	174.0	-42.00 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	101.0	4.9	-95.11 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	2006.7	1497.1	-25.40 %		TER Cochran-CCH1	3183.4	2681.5	-15.76 %	RO
PE Aurora	761.7	681.4	-10.53 %		TER Cochran-CCH2	3594.5	3155.9	-12.20 %	RO
PE Cabo Leones 1	869.2	1356.2	+56.03 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	912.8	1422.4	+55.82 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1081.0	+119.72 %	
PE Cabo Leones 3	912.2	1658.6	+81.82 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	0.0	416.2	GNP		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	368.5	547.6	+48.59 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	87.6	123.7	+41.19 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	564.8	526.9	-6.70 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	199.4	GNP	
PE Cardonal	102.1	145.6	+42.62 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1013.7	949.2	-6.36 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	259.9	318.5	+22.56 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	1119.3	1386.6	+23.88 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	257.3	GNP	
PE El Maitén	106.5	175.7	+64.99 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	620.6	1517.9	+144.59 %	P	TER Degañ 2	0.5	0.0	-100.00 %	
PE Kallpa	2893.9	2005.0	-30.72 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	785.9	522.2	-33.55 %		TER El Peñón	1.3	34.9	+2583.85 %	
PE La Estrella	267.7	181.6	-32.16 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	405.0	454.3	+12.18 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	58.2	10.7	-81.61 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Llanos del Viento	903.9	917.4	+1.49 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Lomas de Duqueco	737.9	787.5	+6.72 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	254.4	335.5	+31.84 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	158.2	148.2	-6.31 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	354.6	1184.2	+233.93 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Olmos	1429.2	1540.4	+7.77 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Norte	1162.3	1190.1	+2.39 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE Malleco Sur	1454.5	1285.0	-11.65 %		TER Guacolda 4	570.0	432.3	-24.16 %	
PE Manantiales	124.7	97.4	-21.88 %	P	TER Guacolda 5	1343.7	1514.1	+12.68 %	RO
PE Mesamavida	730.4	730.4	+0.01 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	237.3	488.9	+106.04 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	508.8	431.0	-15.30 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	855.9	1050.4	+22.73 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.6	0.0	-100.00 %		TER IEM	5070.0	5457.9	+7.65 %	
PE Punta Palmeras	383.9	510.5	+32.99 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	1083.0	1267.7	+17.05 %		TER Kelar GNL	1953.7	1933.5	-1.04 %	RO
PE Punta de Talca	1036.1	1206.2	+16.42 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	676.1	862.4	+27.56 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1250.9	1853.8	+48.20 %		TER Laja Energía Verde	150.7	75.1	-50.17 %	
PE San Gabriel	2762.2	2359.0	-14.60 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	1066.7	1710.1	+60.32 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Matías	531.3	944.7	+77.79 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	158.4	195.5	+23.43 %		TER Loma Los Colorados II	292.8	315.7	+7.81 %	
PE San Pedro 2	213.9	264.2	+23.52 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1177.3	1546.5	+31.36 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	260.8	420.3	+61.17 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	629.8	894.4	+42.00 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	591.3	926.5	+56.68 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	582.1	574.5	-1.30 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
PE Tchamma	575.9	694.9	+20.66 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	919.6	1100.9	+19.71 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Totoral	290.7	307.1	+5.63 %	RO	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Ucuquer 2	35.1	4.1	-88.35 %		TER Masisa	158.5	151.9	-4.17 %	LF
PE Valle de los Vientos	269.1	348.9	+29.66 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	302.5	248.4	-17.89 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	9.0	104.5	+1059.27 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	0.0	341.0	GNP	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	602.0	559.0	-7.14 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	674.7	718.0	+6.41 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	4737.8	-19.83 %	RO
PFV Atacama Solar II	694.5	931.3	+34.11 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	341.7	279.6	-18.18 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	514.6	797.1	+54.88 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	2985.1	2201.0	-26.27 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Campos del Sol	2717.4	2319.9	-14.63 %		TER Nehuenco I Diésel	440.0	0.0	-100.00 %	
PFV Capricornio	887.5	554.4	-37.53 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Carrera Pinto	74.1	537.4	+625.14 %		TER Nehuenco I Gas Arg	1570.0	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Cerro Dominador	130.6	555.5	+325.37 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	14.1	116.6	+726.44 %	LF	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	778.2	777.4	-0.11 %		TER Nehuenco II Gas Arg	3113.0	2081.0	-33.15 %	
PFV Coya	1190.9	774.6	-34.96 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	4.3	153.3	+3482.71 %		TER Newen Gas Arg	73.7	45.9	-37.72 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2181.2	1501.2	-31.18 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1192.4	1053.8	-11.62 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	344.2	658.4	+91.28 %	P	TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Doña Antonia	554.9	78.3	-85.89 %		TER Nueva Aldea	120.0	2.8	-97.67 %	
PFV Doña Carmen	109.0	107.9	-1.05 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
PFV El Aguila	13.6	14.3	+4.78 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
PFV El Manzano	455.9	803.0	+76.14 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	317.2	641.9	+102.33 %		TER Nueva Renca Diésel	1540.0	0.0	(*) -100.00 %	
PFV El Romero	496.6	580.5	+16.89 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Elena	507.0	378.2	-25.41 %		TER Nueva Renca Gas Arg	2865.0	0.0	(*) -100.00 %	
PFV Finis Terrae	1754.7	1382.9	-21.19 %		TER Nueva Ventanas	4307.0	3461.0	-19.64 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	178.8	632.9	+253.92 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	453.1	+11.04 %	
PFV Guanchoi	1942.6	1202.1	-38.12 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	14.9	178.0	+1092.69 %	RO, LF	TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Jama	15.5	13.5	-12.90 %	LF, DF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	467.2	362.7	-22.38 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	0.0	0.0	-		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	374.4	307.5	-17.87 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	0.9	0.1	-91.11 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	608.8	501.2	-17.67 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	2.2	17.4	+710.70 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	24.5	320.6	+1207.96 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	7.6	95.1	+1145.74 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1980.1	568.3	(*) -71.30 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Leyda	504.0	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I Gas Arg	1750.0	2070.1	+18.29 %	
PFV Llano de Llampos	697.5	594.0	-14.85 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	55.7	231.8	+316.33 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	596.1	595.0	-0.19 %	LF
PFV Malgarida	2075.7	1743.9	-15.99 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1061.9	698.4	-34.23 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	49.2	50.5	+2.56 %	
PFV Pampa Solar Norte	441.3	390.0	-11.61 %	
PFV Pampa Tigre	716.8	620.1	-13.49 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	6.8	0.0	-100.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	1.9	0.0	-100.00 %	
PFV Quilapilun	775.8	531.5	-31.50 %	
PFV Rio Escondido	1128.0	941.5	-16.54 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	299.9	143.1	-52.28 %	LF
PFV San Andres	216.3	81.1	-62.52 %	LF
PFV San Pedro	154.5	578.7	+274.43 %	
PFV Santa Isabel	1120.0	737.2	-34.18 %	LF
PFV Santiago	590.7	337.6	-42.84 %	
PFV Sol de Lila	1166.3	891.7	-23.55 %	
PFV Sol de los Andes	553.6	464.8	-16.05 %	LF
PFV Sol del Desierto	1546.1	847.8	-45.16 %	
PFV Taira	1984.7	2191.0	+10.40 %	P
PFV Tamango	287.5	175.0	-39.15 %	
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	1278.6	(*)GNP	P
PFV Tamaya Solar	707.9	655.9	-7.35 %	
PFV Uribe Solar	501.2	287.2	-42.70 %	
PFV Usya	97.5	218.2	+123.88 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	787.5	616.2	-21.75 %	
PFV Valle del Sol	1095.2	840.8	-23.23 %	
PFV Willka	594.7	474.0	-20.31 %	
PMG Cauquenes	-	0.0	-	PMG
PMG HP Aillin	129.5	128.6	-0.64 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.2	26.4	-6.42 %	PMG, RO
PMG HP Callao	11.2	9.2	-18.01 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.8	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	227.3	480.0	+111.19 %	PMG
PMG HP Cipresillos	154.7	203.6	+31.58 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.5	+0.27 %	PMG
PMG HP Correntoso	12.0	9.9	-17.58 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.17 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.9	55.2	+4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	15.9	14.1	-11.32 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Gas Arg	2148.1	2523.4	+17.47 %	
TER San Javier 1	12.5	9.1	-27.20 %	MM
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	MM
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	806.0	1159.5	+43.86 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	198.1	117.5	-40.69 %	
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	-	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
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	8576.9	6578.2	(*) -23.30 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	26.1	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	383.9	418.4	+8.98 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	225747.2	217679.7	-3.57 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	63.1	57.9	-8.23 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.0	22.5	+6.97 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	108.9	105.7	-2.91 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	9.1	7.5	-17.70 %
PMGD HP Caliboro	24.8	25.2	+1.55 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	6.3	5.9	-7.23 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.0	10.4	-4.81 %
PMGD HP Cumpeo	107.1	102.4	-4.40 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	68.0	-3.92 %
PMGD HP Dongo	5.2	3.7	-28.70 %
PMGD HP Donguil	3.3	3.1	-6.09 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.2	8.1	-11.63 %
PMGD HP El Agrio	20.7	21.5	+3.48 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.0	-
PMGD HP El Atajo	20.6	21.7	+5.62 %
PMGD HP El Brinco	2.9	3.0	+1.07 %
PMGD HP El Canelo	57.4	60.6	+5.66 %
PMGD HP El Colorado	10.2	10.9	+6.52 %
PMGD HP El Diuto	63.3	65.7	+3.76 %
PMGD HP El Galpón	21.5	21.5	-0.22 %
PMGD HP El Llano	23.0	26.2	+13.86 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	13.2	13.4	+1.62 %
PMGD HP El Toro N°2	22.5	20.5	-8.97 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.8	22.4	-1.83 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	11.0	8.1	-26.51 %
PMGD HP La Bifurcada	4.2	2.8	-33.52 %
PMGD HP La Compañía II	43.1	43.0	-0.25 %
PMGD HP La Montaña	6.0	4.1	-31.33 %
PMGD HP La Montaña II	7.5	5.6	-25.86 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	9.6	-19.12 %
PMGD HP Las Flores	25.5	28.1	+10.06 %
PMGD HP Las Vertientes	34.1	32.4	-5.04 %
PMGD HP Los Bajos	125.8	126.0	+0.17 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	15.3	-24.70 %
PMGD HP Los Corrales II	14.2	13.2	-7.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.9	1.0	-49.47 %
PMGD PFV Lo Chacón	21.1	26.0	+23.53 %
PMGD PFV Lo Miguel	34.0	39.5	+16.28 %
PMGD PFV Lo Miranda	54.2	48.2	-10.99 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.1	5.3	-68.74 %
PMGD PFV Lockma	90.6	89.1	-1.64 %
PMGD PFV Loica	29.0	29.6	+2.14 %
PMGD PFV Loma Tendida	19.5	27.2	+39.59 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.2	9.6	-50.23 %
PMGD PFV Loncura	62.1	71.2	+14.63 %
PMGD PFV Loreto	18.7	17.7	-5.61 %
PMGD PFV Los Cisnes	65.1	70.2	+7.87 %
PMGD PFV Los Gorriónes	33.7	26.6	-20.98 %
PMGD PFV Los Jotes	26.1	23.4	-10.38 %
PMGD PFV Los Lagos	16.3	17.2	+5.27 %
PMGD PFV Los Libertadores	72.8	42.7	-41.33 %
PMGD PFV Los Lirios	46.0	90.3	+96.16 %
PMGD PFV Los Magnolios	28.8	30.0	+4.41 %
PMGD PFV Los Molinos	99.1	106.7	+7.66 %
PMGD PFV Los Nogales	18.7	43.8	+134.46 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	18.9	-20.71 %
PMGD PFV Los Patos	33.3	29.2	-12.37 %
PMGD PFV Los Perales	19.8	19.6	-0.81 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.0	13.3	+2.23 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.4	27.3	-0.22 %
PMGD PFV Los Tilos	37.2	35.8	-3.57 %
PMGD PFV Los Tordos	55.2	46.5	-15.79 %
PMGD PFV Luce Solar	24.4	26.2	+7.21 %
PMGD PFV Lunders	30.5	32.0	+4.85 %
PMGD PFV Lumbreras	31.1	34.2	+9.91 %
PMGD PFV Luna	25.9	7.9	-69.50 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.5	21.6	-18.34 %
PMGD PFV Macao	61.8	84.7	+36.98 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.8	2.8	-
PMGD PFV Maikono	23.6	19.8	-16.09 %
PMGD PFV Maimalicán	92.4	77.4	-16.24 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.3	26.7	+9.90 %
PMGD PFV Malaquita II	101.4	102.8	+1.39 %
PMGD PFV Malinke	15.0	15.9	+5.59 %
PMGD PFV Malloco	23.9	25.2	+5.79 %
PMGD PFV Malvilla	23.3	16.8	-28.03 %
PMGD PFV Manao	28.4	26.3	-7.16 %
PMGD PFV Mandinga	47.5	51.0	+7.48 %
PMGD PFV Marambio	18.3	24.9	+36.30 %
PMGD PFV Marañón	102.0	101.0	-1.01 %
PMGD PFV Marchigue II	90.0	93.8	+4.13 %
PMGD PFV Marchigue VII	19.2	25.8	+34.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	4.0	2.6	-35.59 %
PMGD HP Los Portones	17.6	16.0	-9.03 %
PMGD HP MSA-I	8.5	6.6	-21.46 %
PMGD HP Maisán	3.7	3.8	+1.53 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP María Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	47.3	48.5	+2.55 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.3	1.4	-77.43 %
PMGD HP Muchi	2.1	1.6	-21.84 %
PMGD HP Munilque	4.6	5.6	+21.73 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	61.8	-4.69 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.4	3.7	-15.63 %
PMGD HP Pichilonco	6.9	4.5	-34.77 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	22.0	26.8	+22.14 %
PMGD HP Purísima	8.9	8.6	-3.48 %
PMGD HP Quillaileo	9.9	7.1	-28.37 %
PMGD HP Reca	10.3	9.3	-9.29 %
PMGD HP Roblería	43.3	42.2	-2.44 %
PMGD HP Río Mulchén	8.6	8.7	+0.31 %
PMGD HP Río Trueno	25.1	24.2	-3.50 %
PMGD HP Santa Elena	11.3	10.9	-3.55 %
PMGD HP Santa Isabel	10.5	10.5	+0.16 %
PMGD HP Santa Rosa	11.5	11.8	+2.56 %
PMGD HP Sauce Andes	12.7	7.6	-40.68 %
PMGD HP Trailelfú	9.7	8.7	-10.30 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	20.8	21.6	+3.43 %
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.2	-1.53 %
PMGD PE El Arrebol	129.4	116.5	-9.99 %
PMGD PE El Nogal	118.3	123.4	+4.24 %
PMGD PE Huajache	78.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	99.5	181.3	+82.11 %
PMGD PE Lebu III	65.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	107.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	31.9	8.9	-72.02 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	56.5	97.4	+72.57 %
PMGD PFV Albatros	8.8	12.9	+46.03 %
PMGD PFV Albor Solar	61.9	58.7	-5.20 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.2	64.5	+0.47 %
PMGD PFV Alcon Solar	75.9	101.0	+33.09 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	54.3	+1538.97 %
PMGD PFV Alhué	49.6	56.2	+13.42 %
PMGD PFV Alianza	48.1	40.1	-16.68 %
PMGD PFV Alicahue	33.0	20.3	-38.45 %
PMGD PFV Alto Bellavista	14.1	15.5	+9.77 %
PMGD PFV Alto Solar	26.8	20.5	-23.63 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	25.3	24.3	-4.10 %
PMGD PFV María Dolores	83.4	71.6	-14.16 %
PMGD PFV María Pinto	25.4	27.7	+9.02 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.4	62.2	+3.03 %
PMGD PFV Meli	70.0	87.9	+25.62 %
PMGD PFV Membrillo	20.3	28.5	+40.24 %
PMGD PFV Mercurio Sur	7.8	13.4	+70.28 %
PMGD PFV Milán A	24.4	16.2	-33.78 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.2	19.7	-27.72 %
PMGD PFV Mostazal	99.3	93.9	-5.41 %
PMGD PFV Moya	101.4	57.9	-42.91 %
PMGD PFV Mutupín	57.5	55.3	-3.88 %
PMGD PFV Nahuén	98.6	93.1	-5.60 %
PMGD PFV Nan	17.1	45.4	+164.94 %
PMGD PFV Nazarino Verano	23.0	26.4	+14.82 %
PMGD PFV Newentun	52.6	66.5	+26.57 %
PMGD PFV Nihue	22.8	22.6	-1.14 %
PMGD PFV Norte Chico	19.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.0	29.0	-12.15 %
PMGD PFV Olivia	28.2	27.9	-1.03 %
PMGD PFV Olivier	25.2	25.3	+0.20 %
PMGD PFV Olivillo	48.5	79.8	+64.71 %
PMGD PFV Orion	28.2	28.6	+1.46 %
PMGD PFV Orquidea Solar	19.3	11.0	-43.33 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	100.0	66.7	-33.31 %
PMGD PFV PAS1	40.2	93.7	+133.08 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.6	73.9	+4.60 %
PMGD PFV PSF Horizonte	53.4	50.2	-5.88 %
PMGD PFV PVP La Rosa	13.6	14.5	+6.82 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.4	26.5	+36.64 %
PMGD PFV Pachira	100.3	77.3	-22.88 %
PMGD PFV Paillihue	94.3	90.2	-4.32 %
PMGD PFV Paine	97.3	99.1	+1.86 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.7	78.3	-7.66 %
PMGD PFV Pama	17.7	10.1	-43.11 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	42.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panquehue II	58.4	38.1	-34.76 %
PMGD PFV Paraguay	81.0	65.0	-19.70 %
PMGD PFV Paranal	29.1	20.0	-31.29 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.2	21.6	-7.07 %
PMGD PFV Parque Curicura	73.0	87.6	+19.96 %
PMGD PFV Parque El Olivar	98.3	91.9	-6.54 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	42.5	50.1	+17.81 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.3	31.8	+1.82 %
PMGD PFV Parque La Colonia	82.9	100.5	+21.17 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	86.7	+375.91 %
PMGD PFV Parque Nancagua	43.0	52.8	+22.68 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	93.3	86.6	-7.18 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	16.4	18.8	+14.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.9	14.4	-3.49 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	51.4	23.3	-54.72 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.9	23.2	-27.36 %
PMGD PFV Anakena	75.3	59.9	-20.48 %
PMGD PFV Añcahual	77.9	35.7	-54.22 %
PMGD PFV Antonia	21.5	25.3	+17.56 %
PMGD PFV Argomedo	57.7	85.7	+48.66 %
PMGD PFV Arica	35.5	88.7	+150.16 %
PMGD PFV Ariztía	16.1	13.1	-18.65 %
PMGD PFV Armazones	51.7	49.7	-3.92 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.1	28.9	+51.26 %
PMGD PFV Astillas	92.1	98.6	+7.01 %
PMGD PFV Avel Solar	99.2	94.7	-4.55 %
PMGD PFV Avellano	44.2	63.0	+42.50 %
PMGD PFV Aviles	62.2	55.9	-10.11 %
PMGD PFV Axel Solar	17.0	21.6	+26.56 %
PMGD PFV Ayla	52.9	96.7	+82.92 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.2	21.4	-3.65 %
PMGD PFV Barcelona	38.2	65.3	+70.84 %
PMGD PFV Belenos Til Til	92.5	97.6	+5.52 %
PMGD PFV Bellavista	28.9	24.8	-14.20 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Belén	64.5	56.2	-12.73 %
PMGD PFV Berrueco	94.5	94.8	+0.37 %
PMGD PFV Blu	27.9	36.8	+32.09 %
PMGD PFV Buenas Yervas	55.9	92.7	+65.75 %
PMGD PFV Bulnes	38.2	33.2	-13.19 %
PMGD PFV Bulnes Barones	26.9	27.0	+0.48 %
PMGD PFV Bérnago	25.3	19.4	-23.52 %
PMGD PFV CE Caldera	52.2	43.8	-16.01 %
PMGD PFV CHACAICO	-	0.0	-
PMGD PFV CUARZO	-	0.0	-
PMGD PFV Cabildo Sunlight	99.0	85.4	-13.74 %
PMGD PFV Cabilsol	30.3	17.6	-41.79 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	80.5	+76.12 %
PMGD PFV Cachiuyo II	92.0	97.4	+5.86 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.0	-98.94 %
PMGD PFV Calama	64.6	99.2	+53.51 %
PMGD PFV Calle Larga	26.9	30.6	+13.68 %
PMGD PFV Candelaria Solar	20.3	30.1	+48.59 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	16.3	-24.60 %
PMGD PFV Canesa	26.4	19.0	-27.88 %
PMGD PFV Cantera	24.1	26.6	+10.34 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.1	6.6	+7.86 %
PMGD PFV Caracoles	17.1	5.1	-70.44 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	60.8	65.5	+7.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	59.4	53.1	-10.62 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	101.0	73.8	-26.97 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	61.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pastrán	75.3	61.0	-18.98 %
PMGD PFV Patagua	63.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	72.8	81.6	+12.19 %
PMGD PFV Pedreros	27.1	28.7	+6.05 %
PMGD PFV Pegasus	31.4	28.9	-8.15 %
PMGD PFV Pellín	98.1	95.2	-2.95 %
PMGD PFV Pelumpén	24.7	17.1	-30.54 %
PMGD PFV Peñaflor	81.1	92.7	+14.22 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	24.4	26.0	+6.60 %
PMGD PFV Pepa	99.8	92.2	-7.65 %
PMGD PFV Pequeñ	23.8	28.8	+21.19 %
PMGD PFV Peralillo	26.0	27.3	+4.86 %
PMGD PFV Pesaro	21.6	25.4	+17.71 %
PMGD PFV Pica	2.4	0.0	-99.16 %
PMGD PFV Pichón	16.8	15.0	-11.00 %
PMGD PFV Picunche	58.5	71.8	+22.77 %
PMGD PFV Piduco	30.2	30.8	+1.99 %
PMGD PFV Pilpilén	24.9	24.3	-2.61 %
PMGD PFV Piquero	92.2	96.2	+4.28 %
PMGD PFV Pirque	25.0	25.6	+2.32 %
PMGD PFV Pitotoy	20.2	31.3	+55.26 %
PMGD PFV Pitra	23.3	26.2	+12.17 %
PMGD PFV Placilla	58.1	84.7	+45.78 %
PMGD PFV Playerito	31.4	31.6	+0.61 %
PMGD PFV Playero	31.5	31.9	+1.37 %
PMGD PFV Playeron	31.8	32.2	+1.23 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	61.8	53.1	-14.07 %
PMGD PFV Plomo Verano	23.1	27.0	+16.97 %
PMGD PFV Población	26.6	21.7	-18.46 %
PMGD PFV Pocillas	19.2	30.7	+59.80 %
PMGD PFV Pomuyeto	22.2	24.2	+9.07 %
PMGD PFV Portezuelo	30.0	26.4	-11.93 %
PMGD PFV Pretty Field	13.6	11.2	-17.30 %
PMGD PFV Puangue	43.5	43.6	+0.29 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	20.0	26.9	+34.19 %
PMGD PFV Pueblo Seco	93.7	97.4	+4.04 %
PMGD PFV Puelche	28.2	28.5	+0.85 %
PMGD PFV Puente Solar	25.0	28.4	+13.54 %
PMGD PFV Pullalí	25.6	20.8	-18.75 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	18.4	+4.49 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	51.7	75.9	+46.86 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	50.7	76.7	+51.41 %
PMGD PFV Quetena	94.3	94.7	+0.39 %
PMGD PFV Quillay	17.6	20.1	+13.90 %
PMGD PFV Quilmo Solar	38.2	25.7	-32.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casuto	25.0	24.9	-0.24 %
PMGD PFV Catemu	17.9	18.3	+1.96 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	25.6	23.8	-6.77 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	91.1	78.6	-13.74 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	23.6	+198.36 %
PMGD PFV Centauro Solar	88.4	85.9	-2.73 %
PMGD PFV Chacabuco	100.0	97.1	-2.88 %
PMGD PFV Chalinga	29.0	26.0	-10.45 %
PMGD PFV Champa	22.0	89.6	+307.28 %
PMGD PFV Chancon	33.3	21.3	-36.01 %
PMGD PFV Chañar del Verano	21.2	27.6	+29.97 %
PMGD PFV Chequen Solar	59.3	63.2	+6.57 %
PMGD PFV Chicauma Verano	59.4	55.6	-6.28 %
PMGD PFV Chilener	16.0	13.7	-14.53 %
PMGD PFV Chimbarongo	33.3	24.4	-26.61 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	24.6	17.5	-28.85 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	66.7	24.1	-63.93 %
PMGD PFV Citrino	25.4	10.0	-60.75 %
PMGD PFV Ckilir	91.3	93.6	+2.55 %
PMGD PFV Clementina	8.2	12.4	+51.03 %
PMGD PFV Cocharcas	28.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	21.7	19.5	-10.05 %
PMGD PFV Coinco	15.8	27.4	+73.09 %
PMGD PFV Colchagua	21.5	27.5	+28.03 %
PMGD PFV Colina	97.8	99.6	+1.87 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	19.0	28.3	+48.95 %
PMGD PFV Condor Chepica	25.2	33.5	+32.84 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.3	26.9	+10.57 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.9	29.7	+173.39 %
PMGD PFV Cordillerilla	14.2	9.2	-35.21 %
PMGD PFV Corso	24.1	44.7	+85.76 %
PMGD PFV Cortijo	55.9	65.3	+16.95 %
PMGD PFV Covadonga	83.2	90.4	+8.57 %
PMGD PFV Coyunche	29.3	30.6	+4.47 %
PMGD PFV Crucero	32.2	23.4	-27.36 %
PMGD PFV Cruz	31.9	28.7	-10.24 %
PMGD PFV Curacavi	27.3	28.8	+5.68 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	25.7	12.5	-51.36 %
PMGD PFV Dadinco	32.4	27.8	-14.08 %
PMGD PFV Darlin	81.3	90.7	+11.54 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.0	87.3	+1.47 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.1	16.3	-35.01 %
PMGD PFV Don Enrique	74.1	59.8	-19.27 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.6	23.9	-26.69 %
PMGD PFV Don Jorge	25.9	33.8	+30.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinantu	100.8	76.6	-23.97 %
PMGD PFV Quinta	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	75.9	68.3	-10.00 %
PMGD PFV REN	37.6	64.5	+71.23 %
PMGD PFV RLA	24.2	16.5	-31.79 %
PMGD PFV Ranguil	22.0	22.3	+1.23 %
PMGD PFV Ratulemus	28.2	29.8	+5.61 %
PMGD PFV Rauquen	70.1	82.1	+17.07 %
PMGD PFV Rcu	38.6	1.0	-97.49 %
PMGD PFV Recoleta	47.4	42.3	-10.75 %
PMGD PFV Rengo	42.2	78.3	+85.52 %
PMGD PFV Rexner	24.6	25.3	+2.93 %
PMGD PFV Rimini	83.4	87.7	+5.12 %
PMGD PFV Rinconada	49.3	54.4	+10.39 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	77.2	105.9	+37.22 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.3	32.9	+5.05 %
PMGD PFV Rodeo	21.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Roma	19.9	28.8	+44.79 %
PMGD PFV Romeria	70.4	97.7	+38.75 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.7	49.2	-22.75 %
PMGD PFV Rucapaine	68.8	95.9	+39.24 %
PMGD PFV Río Peuco	9.9	11.1	+11.59 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.4	3.6	+5.00 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	16.8	17.4	+3.16 %
PMGD PFV SDSI	29.3	29.3	-0.10 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	20.6	-
PMGD PFV SGT Catapilco	62.6	74.3	+18.58 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	43.7	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.0	27.4	-2.28 %
PMGD PFV SP Malloa	14.6	20.7	+41.27 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.1	18.6	-2.93 %
PMGD PFV Salerno Solar	25.1	27.1	+8.09 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.3	12.0	-2.04 %
PMGD PFV San Alberto	36.3	35.5	-2.10 %
PMGD PFV San Antonio	55.6	20.2	-63.70 %
PMGD PFV San Camilo	24.5	23.8	-2.78 %
PMGD PFV San Carlos	27.3	24.9	-8.64 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	0.6	-73.80 %
PMGD PFV San Emilio I	20.2	21.6	+7.39 %
PMGD PFV San Eugenio	68.6	95.3	+38.97 %
PMGD PFV San Francisco	33.2	29.7	-10.69 %
PMGD PFV San Isidro	24.9	26.0	+4.54 %
PMGD PFV San José II	34.3	31.2	-9.15 %
PMGD PFV San Pedro	27.0	20.0	-26.04 %
PMGD PFV San Rafael	21.8	24.5	+12.23 %
PMGD PFV San Ramiro	100.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.1	21.2	-21.66 %
PMGD PFV Santa Amelia	21.8	33.5	+53.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Mariano	17.3	28.2	+62.44 %
PMGD PFV Don Martín	31.6	30.0	-5.19 %
PMGD PFV Don Matías	18.0	25.5	+42.06 %
PMGD PFV Don Rodrigo	50.6	21.2	-58.14 %
PMGD PFV Don Simón	36.9	16.5	-55.39 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.2	25.7	+10.41 %
PMGD PFV Doña Regina	19.4	23.1	+19.42 %
PMGD PFV Doñihue	68.3	78.9	+15.52 %
PMGD PFV Duqueco Solar	99.6	88.2	-11.48 %
PMGD PFV EA SF Graneros	17.5	28.9	+64.90 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	19.7	30.6	+55.29 %
PMGD PFV Ea Maiten	17.2	23.0	+33.74 %
PMGD PFV Eclipse	98.5	49.7	-49.53 %
PMGD PFV El Boco	26.8	61.3	+128.81 %
PMGD PFV El Caiquén	41.9	81.4	+94.06 %
PMGD PFV El Cardenal	9.4	13.4	+42.52 %
PMGD PFV El Carpintero	79.6	79.8	+0.28 %
PMGD PFV El Castaño	26.9	40.5	+50.80 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.9	17.2	+2.20 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.9	15.8	-5.99 %
PMGD PFV El Chercan	77.5	91.8	+18.44 %
PMGD PFV El Chincol	33.6	28.4	-15.57 %
PMGD PFV El Chucao	23.7	23.7	+0.21 %
PMGD PFV El Cuervo	18.9	18.8	-0.95 %
PMGD PFV El Cóndor	9.6	12.3	+28.47 %
PMGD PFV El Divisadero	28.9	19.4	-32.77 %
PMGD PFV El Estero	15.5	19.3	+24.85 %
PMGD PFV El Flamenco	72.8	65.0	-10.65 %
PMGD PFV El Gaviotín	57.6	45.3	-21.29 %
PMGD PFV El Huaso	21.5	20.1	-6.56 %
PMGD PFV El Ingenio	84.7	81.6	-3.61 %
PMGD PFV El Interlocutor	16.4	12.5	-23.93 %
PMGD PFV El Laurel	57.2	70.6	+23.32 %
PMGD PFV El Litre	71.7	10.4	-85.50 %
PMGD PFV El Loro Choroy	58.0	91.9	+58.45 %
PMGD PFV El Mirlo	50.8	66.5	+30.78 %
PMGD PFV El Monte	22.7	26.6	+17.62 %
PMGD PFV El Palqui	20.0	25.8	+29.11 %
PMGD PFV El Picurio	33.3	32.1	-3.63 %
PMGD PFV El Pilpen	32.9	33.0	+0.40 %
PMGD PFV El Pitío	33.4	24.9	-25.60 %
PMGD PFV El Piuquen	24.5	26.9	+9.67 %
PMGD PFV El Queltehue	32.9	32.3	-1.98 %
PMGD PFV El Quemado	33.0	22.3	-32.50 %
PMGD PFV El Queule	62.4	33.1	-46.96 %
PMGD PFV El Rayador	64.2	42.7	-33.46 %
PMGD PFV El Reconquistador	26.9	28.8	+6.98 %
PMGD PFV El Resplandor	25.9	26.0	+0.74 %
PMGD PFV El Roble	92.1	80.4	-12.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Blanca	19.5	18.9	-3.00 %
PMGD PFV Santa Carolina	19.4	31.0	+60.17 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.4	3.2	-87.84 %
PMGD PFV Santa Clara	19.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Cruz	67.0	67.0	+0.03 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	56.5	88.7	+56.96 %
PMGD PFV Santa Emilia	61.8	96.9	+56.86 %
PMGD PFV Santa Ester	29.2	18.4	-36.89 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Inés	25.6	26.5	+3.48 %
PMGD PFV Santa Julia	30.3	22.0	-27.32 %
PMGD PFV Santa Laura	32.9	18.3	-44.38 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.8	58.0	+3.95 %
PMGD PFV Santa Luisa	27.9	26.9	-3.73 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.6	29.1	+34.49 %
PMGD PFV Santa Pamela	58.7	88.7	+51.23 %
PMGD PFV Santa Rita	28.6	26.8	-6.26 %
PMGD PFV Santa Teresita	61.8	91.6	+48.24 %
PMGD PFV Santuario	33.2	28.2	-15.00 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.0	10.0	-9.16 %
PMGD PFV Siete Colores	58.6	54.3	-7.27 %
PMGD PFV Sofia	21.9	21.6	-1.41 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	60.8	70.7	+16.19 %
PMGD PFV Sol del Maule	20.0	18.3	-8.50 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.5	21.9	-17.28 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	16.8	13.6	-19.15 %
PMGD PFV Soy Solar	27.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Sunhunter	72.4	62.3	-13.92 %
PMGD PFV Tabolango	97.5	88.2	-9.56 %
PMGD PFV Talagante	46.3	40.1	-13.42 %
PMGD PFV Talca	56.5	46.5	-17.71 %
PMGD PFV Talhuén	32.4	12.5	-61.30 %
PMGD PFV Tallado	60.4	82.9	+37.18 %
PMGD PFV Tamarama	57.4	57.8	+0.70 %
PMGD PFV Tamarugo	26.4	25.9	-1.74 %
PMGD PFV Tambo Real	26.2	20.0	-23.90 %
PMGD PFV Taranto	63.6	67.0	+5.33 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.1	36.7	-13.00 %
PMGD PFV Tijeral	24.3	22.8	-6.17 %
PMGD PFV Til Til	26.9	23.6	-12.22 %
PMGD PFV Torino	60.0	78.2	+30.27 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.2	25.2	-
PMGD PFV Tortuga	2.5	21.8	+762.15 %
PMGD PFV Tranque del Sol	87.6	79.8	-8.88 %
PMGD PFV Trebal	18.7	19.3	+2.99 %
PMGD PFV Trebo	27.7	30.0	+8.19 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.4	18.9	-25.43 %
PMGD PFV Tricahue II	100.3	70.9	-29.32 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	5.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Romeral	65.0	83.7	+28.74 %
PMGD PFV El Salitral	33.5	33.5	-0.03 %
PMGD PFV El Sauce	30.8	27.3	-11.36 %
PMGD PFV El Sharon	28.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Tiuque	10.9	8.9	-18.88 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	96.2	+102.44 %
PMGD PFV El Trile	56.9	48.3	-15.14 %
PMGD PFV El Turpial	18.3	22.2	+21.28 %
PMGD PFV El Zorzal	20.5	23.6	+15.11 %
PMGD PFV Enami Solar	37.9	52.1	+37.25 %
PMGD PFV Encino	13.5	22.0	+62.98 %
PMGD PFV Encon	77.0	77.0	-0.06 %
PMGD PFV Erinome	25.9	22.4	-13.45 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.5	27.0	-1.93 %
PMGD PFV Esfena	48.1	46.0	-4.35 %
PMGD PFV Esperanza	20.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.4	17.7	+175.94 %
PMGD PFV Fardela Negra	23.2	23.1	-0.39 %
PMGD PFV Filomena	25.4	25.1	-1.06 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	76.5	56.1	-26.65 %
PMGD PFV Foster	25.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	47.7	32.0	-32.81 %
PMGD PFV Francisco	33.2	31.3	-5.78 %
PMGD PFV Fulgor	20.8	30.2	+44.87 %
PMGD PFV Fuster del Verano	58.6	80.3	+36.86 %
PMGD PFV GR Lemu	53.4	33.5	-37.18 %
PMGD PFV GR Peumo	60.2	88.6	+47.22 %
PMGD PFV GR Pitao	100.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	68.3	77.9	+14.08 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.8	63.9	+0.11 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Gabriela	103.5	104.3	+0.70 %
PMGD PFV Girasoles	24.4	26.2	+7.43 %
PMGD PFV Granada	101.1	66.8	-33.91 %
PMGD PFV Granate	73.1	58.7	-19.67 %
PMGD PFV Guadalaio	27.3	34.5	+26.30 %
PMGD PFV Guadalupe	59.5	59.9	+0.67 %
PMGD PFV Guanaco Solar	82.5	91.5	+10.96 %
PMGD PFV Guarana	12.8	14.0	+8.89 %
PMGD PFV Helios	28.2	13.1	-53.58 %
PMGD PFV Hijuela 4	30.7	18.8	-38.84 %
PMGD PFV Homero	33.2	29.9	-9.91 %
PMGD PFV Hormiga	23.0	10.6	-53.99 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-89.34 %
PMGD PFV Huape	28.5	26.4	-7.54 %
PMGD PFV Huaquelon	74.0	64.4	-13.05 %
PMGD PFV Huigan	62.2	97.4	+56.54 %
PMGD PFV Hurtado	20.1	28.9	+43.25 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Tucuquere	27.0	20.3	-24.85 %
PMGD PFV Turquia	10.3	11.6	+13.28 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.4	1.9	-20.49 %
PMGD PFV VELASCO SOLAR	-	0.0	-
PMGD PFV Valle Este II	86.1	81.0	-5.93 %
PMGD PFV Valle Oeste II	71.5	79.9	+11.71 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	32.0	20.9	-34.66 %
PMGD PFV Ventisquero	73.1	97.6	+33.52 %
PMGD PFV Venturada	95.8	96.3	+0.46 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.0	17.4	+1.94 %
PMGD PFV Victoria	50.7	64.3	+26.77 %
PMGD PFV Villa Alegre	79.5	63.3	-20.38 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.8	19.4	-27.57 %
PMGD PFV Villa Moscoso	29.3	24.1	-17.86 %
PMGD PFV Villa Prat	26.8	26.6	-0.77 %
PMGD PFV Villa Seca	27.4	14.5	-47.12 %
PMGD PFV Villa Solar	23.2	26.3	+13.39 %
PMGD PFV Violeta	69.9	81.6	+16.60 %
PMGD PFV Vituco 2B	21.1	25.5	+21.28 %
PMGD PFV Viñas del Sol	43.2	32.3	-25.20 %
PMGD PFV Yahutela	56.0	54.2	-3.27 %
PMGD PFV Ñilhue	10.0	6.4	-35.59 %
PMGD PFV Ñiquén	33.6	23.8	-29.23 %
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	-	0.1	-
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	-	45.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.7	27.8	+41.54 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.0	19.3	-39.84 %
PMGD PFV Independencia	22.3	21.0	-5.83 %
PMGD PFV Itahue Solar	26.8	10.4	-61.08 %
PMGD PFV Jahuel	56.5	57.0	+0.96 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.5	59.1	-9.73 %
PMGD PFV Jaururo	23.3	20.1	-13.65 %
PMGD PFV Javiera Carrera	88.0	101.1	+14.82 %
PMGD PFV Jilguero	13.5	15.5	+14.85 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.6	15.5	+33.25 %
PMGD PFV Kaufmann	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	26.9	24.1	-10.56 %
PMGD PFV La Acacia	94.6	43.0	-54.50 %
PMGD PFV La Blanquina	62.3	93.2	+49.50 %
PMGD PFV La Chapeana	24.0	1.8	-92.58 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.7	11.0	-13.23 %
PMGD PFV La Esperanza II	90.0	62.0	-31.18 %
PMGD PFV La Estancia	17.4	26.1	+50.22 %
PMGD PFV La Foresta	23.0	28.2	+22.38 %
PMGD PFV La Frontera	48.0	32.4	-32.44 %
PMGD PFV La Gamboina	37.4	56.3	+50.82 %
PMGD PFV La Huerta	21.4	19.7	-8.17 %
PMGD PFV La Lajuela	62.2	54.7	-12.07 %
PMGD PFV La Ligua	26.5	19.1	-27.89 %
PMGD PFV La Manga	33.1	13.0	-60.59 %
PMGD PFV La Muralla	17.0	25.1	+47.62 %
PMGD PFV La Palma Solar	103.7	100.3	-3.25 %
PMGD PFV La Paz	63.4	64.6	+2.00 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	64.2	107.7	+67.74 %
PMGD PFV La Victoria	94.9	89.8	-5.39 %
PMGD PFV Lagunilla	25.4	9.6	-62.17 %
PMGD PFV Laja Andino	102.9	101.0	-1.85 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.5	0.7	-96.17 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.3	7.7	+44.78 %
PMGD PFV Las Cabras	18.9	26.3	+39.31 %
PMGD PFV Las Cachañas	52.0	73.8	+41.97 %
PMGD PFV Las Catitas	54.0	17.9	-66.82 %
PMGD PFV Las Chacras	25.4	25.2	-0.98 %
PMGD PFV Las Chilcas	36.0	34.1	-5.41 %
PMGD PFV Las Codornices	27.4	30.3	+10.51 %
PMGD PFV Las Golondrinas	59.2	41.8	-29.32 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.4	30.9	+12.59 %
PMGD PFV Las Majadas	70.8	66.1	-6.64 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.3	23.0	+60.54 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.0	4.8	-79.83 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	25.8	27.3	+5.70 %
PMGD PFV Las Palomas	33.6	32.7	-2.65 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egidio	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	6.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	20.7	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.6	-
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	-	0.3	-
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	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Perdices	27.1	16.7	-38.34 %
PMGD PFV Las Rojas	25.8	5.0	-80.66 %
PMGD PFV Las Taguas	72.6	54.5	-24.96 %
PMGD PFV Las Tencas	57.2	68.5	+19.67 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.3	11.9	-54.87 %
PMGD PFV Las Torcazas	22.2	18.4	-17.11 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.9	21.2	+1.48 %
PMGD PFV Las Turcas	32.5	15.8	-51.48 %
PMGD PFV Lenga	14.9	18.8	+26.00 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	24.9	33.2	+33.55 %
PMGD PFV Linares	46.2	28.4	-38.42 %
PMGD PFV Lingue	27.4	29.9	+9.01 %
PMGD PFV Lipangue	27.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	22.1	25.1	+14.01 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	87.1	86.6	-0.62 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	37.5	47.5	+26.88 %
PMGD PFV Llay Llay	67.8	60.5	-10.80 %
PMGD PFV Lloica	21.3	20.4	-3.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.1	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.5	-
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	23696.0	23367.4	-1.39 %

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 (*)

PFV Las Salinas	Menor generación real por costo marginal.
PFV Tamarico Etapa 2	GNP por pruebas de puesta en servicio.
TER Nehuenco I Gas Arg	Menor generación real por no realizar pruebas de mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca Diésel	Menor generación real por no realizar pruebas de mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca Gas Arg	Menor generación real por no realizar pruebas de mantenimiento mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	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 y 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV 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 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de 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 Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	49.0	Limitada en 75 MW. Causa informada: Anormalidad suministro sistema agua alimentación, según IL 2024001900 y 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 Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Atacama 1 GNL	65.0	TG1 Mantenimiento Mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Los Cóndores	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	94.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Pangué	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Malgarida	100.0	Limitada a no participar en CPF. Causa informada: Se requiere realizar comprobaciones en la configuración del PPC de la central para garantizar un desempeño adecuado de la infraestructura, según IL 2024001826.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024001863.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas., según IL 2024001864.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas., según IL 2024001865.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas., según IL 2024001867.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Por inestabilidad en llama la unidad imposibilitada de realizar conmutación de gas a diésel estando en servicio, según IL 2024001829.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
02:25	Chilquinta	Línea de 110 kV Concón - Reñaca interrupción forzada por protecciones, se pierden 17 MW de consumos correspondiente a S/E Reñaca, según IF2024005524.
03:55	Chilquinta	S/E Reñaca se recupera el 45% de los clientes por red de media tensión.
04:05	Transelec	Línea de 220 kV Ancoa - Itahue 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2024129961.
05:27	Chilquinta	Línea de 110 kV Concón - Reñaca cerrada en vacío.
05:39	Chilquinta	S/E Reñaca energizada, normalizado el 100 % de los consumos y cancelado IF2024005524.
07:00	Hidro Lircay	C. Lircay limitada a plena carga. Causa informada: Mantener potencia máxima de unidades con el caudal disponible para realizar calibración de instrumentación (caudalímetros) en canal de aducción, según IL 2024001979.
08:06	Transelec	Línea de 220 kV Charrúa - Los Notros con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta y poda de árboles con riesgo inminente a la instalación, según SICF 2024129603 - 2024129604.
09:26	Innergex	C. PE Sarco con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente detectado en inspección termográfica en barra C de 33 kV, según SDCF 2024130169.
09:35	Engie Generación	C. PE Calama con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisar punto caliente en mufa parrón de 33 kV, según SDCF 2024130159.
09:41	Santa Fe Energía	S/E Chumpullo paño BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación en paño de 6,3 kV de S/E Chumpullo, debido a excesiva contaminación provocada por aves, según SICF 2024129791.
09:44	AES Andes	S/E Andes paño J10 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Regleta de control de protecciones comienza con un amago de incendio. Por lo anterior y para poner en servicio el circuito se requiere la revisión del TTC, según SDCF 2024130204.
10:03	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero, tramo Tres Esquinas - Los Tilos, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aislador dañado (con descarga) en la estructura N° 225 fase lateral (IF 2024005219), según SDCF 2024130208.
11:35	Santa Fe Energía	S/E Chumpullo paño BT1 cancela solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024129791.
11:45	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV San Javier - Villa Alegre con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de restos de volantín entre las estructuras N°92 y 93, según SICF 2024130278.
12:24	Celeoredes	S/E La Pólvara autotransformador N° 1 de 220/110/13.8 kV 150 MVA interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005523.
12:25	Innergex	C. PE Sarco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130169.
12:50	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 23 MW.
13:30	Celeoredes	S/E Central Hornitos con limitación: Pérdida de supervisión y telecontrol. Tiempo de respuesta en caso de requerirse maniobras 1 hora, según IL 2024001984.
13:40	CGE - Transmisión	Línea de 66kV San Javier - Villa Alegre cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024130278.
13:55	Celeoredes	S/E La Pólvara autotransformador N° 1 de 220/110/13.8 kV 150 MVA disponible, cancelado IF 2024005523.
14:10	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 Barra de 33 kV sección 2 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita durante inspección operacional, según IF 2024001544.
14:33	Hidro Lircay	C. Providencia U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW. Causa informada: Falla en alimentación del compresor de aire, según IF 2024005520.
14:43	Hidro Lircay	C. Providencia U-2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005520.
15:05	Gen. Metropolitana	C. PFV CEME 1 Barra de 33 kV sección 2 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005519.
15:18	Transelec	S/E Tap Off Taltal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restablecer pérdida total de telemidas y telecontrol, según SICF 2024130280.
15:22	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.

Hora	Centro de Control	Observación
15:31	Engie Generación	C. PE Calama cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130159.
15:34	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Malloa Nueva - Fuentecilla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto con temperatura prioridad en reconector de línea cercano a la línea entre las estructuras 193 y 194, según SICF 2024130453.
17:00	Celeoredes	S/E San Luis con informe de limitación. Causa informada: Indisponibilidad de telecontrol del desconector 89J3-4-1. Según IL 2024001985.
17:02	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Ave electrocutada, según IF 2024005522.
17:02	Arauco	C. Celco genera en isla dejando de inyectar 3 MW. Causa informada: Falla en la línea 66 kV Celco - Constitución, según IF 2024005521.
17:11	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Malloa Nueva - Fuentecilla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024130453.
17:40	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución cerrada y cancelado IF 2024005522.
17:46	Arauco	C. Celco sincronizada y cancelado IF 2024005521.
18:11	Enor Chile	C. PFV Jama 1 Y 2 disponibles y en servicio.
18:12	Río Colorado	C. Embalse Ancoa disponible y en servicio.
19:04	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico – Las Tórtolas con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de personal de bomberos para combatir incendio bajo la línea, según SDCF 2024130622.
19:04	Celeoredes	Líneas de 220 kV Polpaico – Quilapilún 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de personal de bomberos para combatir incendio bajo las líneas, según SDCF 2024130625.
19:35	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
20:02	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Charrúa - Lucero, tramo Tres Esquinas - Los Tilos, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024130208.
21:22	Celeoredes	Líneas de 220 kV Polpaico – Quilapilún 2 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2024130625.
21:38	Codelco Andina	Líneas de 220 kV Polpaico – Quilapilún 1 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
22:41	Celeoredes	Línea de 220 kV Polpaico – Las Tórtolas cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Cancela SDCF 2024130622.
23:00	Enlasa	C. Guacolda U-4 limitada a 50 MW. Causa informada: Inestabilidad en control de vacío de la caldera. Según IL2024001987.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -365,1 [MW]
09:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -34,9 [MW/m]
10:37	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.
11:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:00	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.
11:06	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 1 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Combarbalá por control de transferencia del transformador N°3 de 66/13.8 kV; 5 MVA de S/E Combarbalá.
11:17	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW 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.
11:39	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.
12:29	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 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.
15:44	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar 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.
15:44	Chilquinta	CDC solicita finalizar 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.
17:25	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.
17:25	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 5 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.
19:27	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Combarbalá por control de transferencia del transformador N°3 de 66/13.8 kV; 5 MVA de S/E Combarbalá.
19:27	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar 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.
19:27	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:29	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:29	CGE - Transmisión	CDC solicita finalizar reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:29	Chilquinta	CDC solicita finalizar 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.
19:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 41,5 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 582,9 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
10:36	Celeoredes	Celeo Redes	Línea 220 kV Agua Santa - La Pólvera 1.
15:33	Celeoredes	Celeo Redes	Línea 220 kV Agua Santa - La Pólvera 2.

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		

COMUNICACIONES SEN

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

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovalle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
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.	18/11/2024	23:52		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	18/11/2024	23:52		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totalillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
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.	17/12/2024	20:45	18/12/2024	07:52
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.	17/12/2024	23:47	18/12/2024	06:28
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	17/12/2024	23:47	18/12/2024	06:28
Transec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	18/12/2024	08:18		
CGE - Transmisión	S/E Paine interruptor B1 cerrado por control transferencia del transformador N°3 de 154/66 kV y 56 MVA de S/E Fátima.	18/12/2024	20:02		
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.	18/12/2024	20:11		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	18/12/2024	20:14	18/12/2024	23:03
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	18/12/2024	20:17	18/12/2024	23:05

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	17/12/2024	19:37	18/12/2024	08:39
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	17/12/2024	20:50	18/12/2024	15:35
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	18/12/2024	01:43	18/12/2024	08:25
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	18/12/2024	01:44	18/12/2024	08:11
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	18/12/2024	07:34	18/12/2024	09:40
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1	18/12/2024	07:36	18/12/2024	20:00
Transelec	S/E Polpaico Reactor de línea de 500 kV Polpaico – Lo Aguirre 2.	18/12/2024	15:20	18/12/2024	19:58
Transelec	S/E Polpaico Reactor de barra de 500 kV.	18/12/2024	15:20	18/12/2024	20:00
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	18/12/2024	19:49		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	18/12/2024	20:22		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 18 de
diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-01-2025 18:25:05
Estatus: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 328
Total registros Subestación: 155

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Cuadro/medida	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Tipo de Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024128394	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGRANSON S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	150	T20 S/E PERALES CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere la desconexión del Transformador T2 de S/E Peralas debido al montaje de los TICS en el paflo 32B1 de S/E Peralas, trabajos asociados a la futura ampliación de la S/E Peralas. (R02-2024)	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T3 de S/E Peralas será repartida por el Transformador T2 de la misma S/E Peralas y por redes de MT.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 23:00	18-12-24 07:00	18-12-24 23:31	18-12-24 07:52
2024128395	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGRANSON S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	439	S/E PERALES	1317 1318	S/E PERALES BS S/E PERALES BS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En relación a la solicitud CEN 2024128394 se requiere desconectar los paflos B0B3-1 y B0B3-2 de S/E Peralas, debido a la cancelación de los trabajos de montaje del TICC al paflo 32B1 de S/E Peralas. Trabajos asociados a la futura ampliación de la S/E Peralas (R02-2024)	Riesgo bajo y controlado. Trabajo en instalaciones desenergizadas.	La carga del Transformador T3 de S/E Peralas será repartida por el Transformador T2 de la misma S/E Peralas y por redes de MT. Además en forma adicional la carga de S/E Peralas será repartida desde la línea L1560V Alamos de Ribera Peralas. Esto debido a la desconexión de los cables B0B3-1 a B0B3-2 de S/E Peralas.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 23:00	18-12-24 07:00	18-12-24 23:31	18-12-24 07:52
2024128485	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE SOAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESERTO S.A.	1732	Desconexión	Origen Interno	Programada	2386	S/E SOL DEL DESERTO	443	SOL DEL DESERTO 220/33/33kV 250/12/12MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de transformador divisor de 5100V por trabajos de mantenimiento preventivo (cables eléctricos e limpieza de bornes)	El riesgo de trabajo en bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Los trabajos se realizarán en horario de cero generación del PVV Sol del desierto	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 20:00	18-12-24 03:00	18-12-24 19:53	18-12-24 03:44
2024130068	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSGRASA PARRAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Curso Formas	2382	S/E PARRAS	32064	PA S/E PARRAS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parras: Cambio de bornes de corriente TCS hacia Sistema 2 /JS/6.	Bajo	Actividades: S/E Parras: Cambio de bornes de corriente TCS hacia Sistema 2 /JS/6. Restricciones: Paflo Cent. Diag. 0305-Parras, Indagación Indagación en Riesgo. Paflo Línea L206-Parras o Paflo Cent. Diag. 0305-Parras o L 220kV Latacama-Parras, C3.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 18:00	18-12-24 15:00	18-12-24 21:33	18-12-24 22:13
2024128373	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHENA		Indice otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Chena: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Chena: Inspección planeada a sistemas de telecomunicaciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Chena: Telecomunicaciones operacionales. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 18:00	18-12-24 18:00		
2024130291	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Formas	660	S/E SAN JAVIER	7855	S/E SAN JAVIER B3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	La solicitud de CSE Transmisión por curas forzadas por retiro de elemento extraño en Línea 054V San Javier - Villa Alegre -	Bajo -	Actividades: S/E San Javier: Se requiere inhabilitar reconexión de paflo B3 por solicitud de CSE Transmisión, por retiro de elemento extraño (Valeantes) en L054V San Javier.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 10:00	18-12-24 16:00	18-12-24 12:16	18-12-24 13:45
2024130304	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Externo	Curso Formas	1834	S/E ANDES (AES ANDES)	21304	S/E ANDES (AES ANDES) I00	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 1146, Curso Formas para revisión de circuitos de corriente alterna, pruebas eléctricas "TICUT" e inspección primaria de corriente asociada al TICC Paflo 100 en S/E Anandes.	El riesgo en bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	SE Anandes alertas e bloqueos 20B3.03, 20B3B.1 y 20B3B.2 SE Anandes cerrado e bloqueos 20B3.03 SE Monte Mina alerta 5237 y 5238 SE Monte Mina alerta e bloqueos 20B3.03 SE Monte mina cerrado e bloqueos 20B3.03	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:42	18-12-24 23:00	18-12-24 09:44	21-12-24 11:03
2024128454	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL SELVAO S/A	213	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	S/E CENTRAL LOS HERBOS	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Cambio de VRF del portador de comunicaciones (Movistar) desde Ch Los Hermos hacia teleselección Lateral.	El trabajo no tiene riesgos directos asociados. Podría producirse pérdida momentánea de comunicaciones.	Cambio de VRF del portador de comunicaciones (Movistar) desde Ch Los Hermos hacia teleselección Lateral. Podría producirse pérdida momentánea de comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:30	18-12-24 18:00	18-12-24 09:57	18-12-24 11:40
2024129132	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGRANSON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	471	S/E COCHACAS (CSE)	13637	S/E COCHACAS (CSE) CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	La solicitud de Compañía General de Electricidad S.A. se requiere Bloqueo de Reconexión Automática y No reconectar SACT S/E Cochacas, único alimentador Rio Rubén y General 234V T1. Lo anterior por tareas en redes MT de Distribución, según S200 2740.	Riesgo Medio, Controlado en redes MT Cho. Rio Rubén de Compañía General de Electricidad S.A.		No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:30	18-12-24 18:00	18-12-24 09:42	18-12-24 10:37
2024130189	Subestación	Ejecución Exitosa	ASIA ELÉCTICA SCA SCA S/A	523	Desconexión	Origen Interno	Curso Formas	2096	S/E SARCO	23970 23971 23972 23973 23974 23975 23976 23977 23978 23979 23980 23981 23982 23983 23984 23985 23986 23987 23988	S/E SARCO CT1 S/E SARCO CT2 S/E SARCO CT3 S/E SARCO CT4 S/E SARCO CT5 S/E SARCO CT6 S/E SARCO CT7 S/E SARCO CT8 S/E SARCO CT9 S/E SARCO CT10 S/E SARCO CT11 S/E SARCO CT12 S/E SARCO CT13 S/E SARCO CT14 S/E SARCO CT15 S/E SARCO CT16 S/E SARCO CT17 S/E SARCO CT18 S/E SARCO CT19 S/E SARCO CT20	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se solicita desconexión de S/E PE SARCO por detección de punto caliente en inspección termográfica en barra de 38kV, por condición de seguridad a los equipos, se requiere dejar fuera de servicio para revisión por parte de especialistas.	Riesgo Bajo, trabajo se realizará con instalaciones desenergizadas de la red. Condiciones requeridas: Desenergizar y desconectar interruptores de MT (33kV de barra 1 y barra 2, interruptor principal 5231 en AT (220 kV).	Para realizar una inspección de forma segura a punto caliente se solicita S/E PE SARCO desconectado	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:30	18-12-24 14:00	18-12-24 09:36	18-12-24 12:25
2024123371	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1888	S/E ENCUNTRIO	22452	PA S/E ENCUNTRIO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios asociados al paflo 34 y aisladores de línea y barra principal 1 y 2.	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	SE ENCUNTRIO 5214, no reconectar. SE CENTRALIZA 5217, 5218 no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:00	18-12-24 18:00	18-12-24 09:51	18-12-24 12:37
2024125972	Ejecución Exitosa	ALTO JAQUEL TRANSGRASA DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAQUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizarán Pruebas de Comunicación de Protocolos DNP3 y IEC604 a nuevo servidor SCADA Centro de Control C302.04E. Se llevará a cabo pruebas grupales y secuenciales para validar la comunicación entre la subestación y el nuevo servidor SCADA. Trabajos consideren las siguientes etapas: 1.- Previamente se verifica la conectividad entre el nuevo servidor y la subestación, si no se cumple esta condición no se harán pruebas de una subestación. 2.- Se deshabilitará momentáneamente la comunicación de una subestación con el servidor SCADA actual. 3.- Se validará la conexión con el nuevo servidor SCADA para verificar la correcta comunicación. 4.- Una vez concluida la validación, se revalidará la comunicación con el servidor SCADA actual.	Pérdida de supervisión y telecontrol inferior a 10 minutos en subestación que se encuentren en la reserva de pruebas.	SESEs involucradas para pruebas de comunicaciones son: Rapa 9151 - Rapa 9152 - Cumbre 9151 - Cumbre 9152 - Cumbre RTU5 - Cumbre RTU6.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:00	18-12-24 19:00	18-12-24 17:41	18-12-24 21:28	
2024126001	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	582	S/E PAN DE AZÚCAR	338	PAN DE AZÚCAR 220/110/33.8 W/1510RHA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Toma de muestra de aceite FQ y DGA a la cuba del AT86 y FQ al CTC.	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Toma de muestra de aceite FQ y DGA a la cuba del AT86 y FQ al CTC. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Riesgos del tipo de fuente: Subestación P. Actor. Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:00	18-12-24 17:30	18-12-24 14:57	18-12-24 21:09
2024128390	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGRANSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	433	S/E PUMAHUE	NO Aplica	NO Aplica	Alarmado de control	Sin Limitación	S/E Pumahue: Actualización de firmware y adecuación de algunos parámetros propios de la RTU S/E RTAC 2340. Esta actividad genera pérdida de comunicación con la subestación durante un periodo aproximado de 40 a 50 minutos, al momento de la ejecución de la actividad se mantendrá personal de operación en S/E Pumahue para evitar cualquier inconveniente que se pudiera presentar.	Riesgo medio trabajo en instalaciones en servicio.	S/E Pumahue: Actualización de firmware y adecuación de algunos parámetros propios de la RTU S/E RTAC 2340. Esta actividad genera pérdida de comunicación con la subestación durante un periodo aproximado de 40 a 50 minutos, al momento de la ejecución de la actividad se mantendrá personal de operación en S/E Pumahue para evitar cualquier inconveniente que se pudiera presentar.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:00	18-12-24 18:00	18-12-24 09:53	18-12-24 15:37
2024128387	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSGRASA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARBONES	grupo empuj, emergencia eléctrica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	En el marco de la auditoría anual del plan de investigación de servicio (PIS) se realizará pruebas de CUMPLIMIENTO ESTÁNDARES MÍNIMOS en la cual involucra verificación de los valores de comunicación, comunicación de orden de comunicación, comunicación de sistema de respaldo de equipo, verificación del sistema de control, etc.	Pérdida de comunicación por ausencia de SAA, se mitigará riesgo mediante verificación prueba de equipo de respaldo, además se mantendrá personal en local ante el apoyo en caso de requerirse.	Pruebas involucradas como de los Servicios Auxiliares.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:00	18-12-24 14:00	18-12-24 11:06	18-12-24 11:57	
2024128822	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	2239	Desconexión	Origen Interno	Programada	292	S/E CENTRAL LA HIGUERA	33	T20 S/E CENTRAL LA HIGUERA J72	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Normalización de radiador, que se encuentra actualmente aislado.	Bajo, se realizará desconexión de equipo, por seguridad trabajo en equipo desconectado y desenergizado.	N/A	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:00	18-12-24 12:00	18-12-24 09:28	18-12-24 12:10
2024128883	Subestación	Ejecución Exitosa	ITS	81	Desconexión	Origen Interno	Programada	531	S/E CHILOE	217	CHILOE 220/110/33kV BOMBA ATTA T1 - UR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Unidad Monofásica 220/110 kV de Reserva N°4 de ART S/E Chiloé, para realizar Mantenimiento preventivo que consisten en: 1.- Medidas de protección: SFRA, Relación, factor de potencia, TMR y TICC 1, 2.- Reemplazo de bornes asociados a paflo 18, 3.- Revisión general de equipo. 4.- Revisión de protecciones mecánicas. 5.- Mantenimiento interno de control.	Riesgo Bajo, bienes a realizar en unidad de reserva (N°4) no se encuentran conectados, unidades 1, 2 y 3 en servicio.	Actividades Unidad N°4 de Reserva de S/E de S/E Chiloé se encuentre desconectada en Reserva PT 2024 33003 registro interno de ITS.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:00	18-12-24 20:00	18-12-24 12:14	18-12-24 18:04
2024128959	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGRANSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PISCO	33782 33783	S/E PISCO CT 2 (N. REVISION) S/E PISCO CT 3 (N. REVISION)	Alarmado de control	Sin Limitación	Panel 11: Alambreado y Chequeo Punto a Punto de componentes nuevos instalados en panel. Panel 12: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel. Panel 13: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel. Panel 14: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel.	Riesgo controlado, trabajos con instalación fuera de servicio en caso de comandos.	Trabajos sobre equipos primarios a poner en servicio en cancelación de equipos en servicio de paflo CT 3 y CT 4 de S/E.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:00	18-12-24 18:00	18-12-24 09:34	18-12-24 20:33
2024127087	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1886	S/E KAPATUT	cargad otros	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo Grupo electrogénico de S/E Kapatut.	Riesgo bajo y controlado.	Selección con aviso de suspensión diaria. (PT 13493 registro interno STN)	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:00	27-12-24 19:00	17-12-24 12:09	17-12-24 20:06	
2024126204	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSGRASA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1996	S/E ANIBERILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento reduciendo voltaje SCAE S/E Amariño. Considerar descarga de eventos, datos, verificaciones, etc.	Trabajos sin riesgo operacional.	Trabajos no invasivos y sin riesgos para las instalaciones, trabajos de forma vertical.	No tiene consumo afectado	ninguno		Activo	Activo	18-12-24 09:00	18-12-24 18:00	18-12-24 09:44	18-12-24 14:30
2024126578	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN S/A	283	Intervención	Origen Interno	Programada	1786	S/E CENTRAL ANDES GENERACION	26521 26522 26523 26524 26525 26526 26527 26528 26529 26530 26531 26532 26533 26534 26535 26536 26537 26538 26539 26540 26541 26542 26543 26544 26545 26546 26547 26548 26549 26550 26551 26552 26553 26554 26555 26556 26557 26558 26559 26560 26561 26562 26563 26564 26565 26566 26567 26568 26569 26570 26571 26572 26573 26574 26575 26576 26577 26578 26579 26580 26581 26582 26583 26584 26585 26586 26587 26588 26589 26590 26591 26592 26593 26594 26595 26596 26597 26598 26599 26600 26601 26602 26603 26604 26605 26606 26607 26608 26609 26610 26611 26612 26613 26614 26615 26616 26617 26618 26619 26620 26621 26622 26623 26624 26625 26626 26627 26628 26629 26630 26631 26632 26633 26634 26635 26636 26637 26638 26639 26640 26641 26642 26643 26644 26645 26646 26647 26648 26649 26650 26651 26652 26653 26654 26655 26656 26657 26658 26659 26660 26661 26662 26663 26664 26665 26666 26667 26668 26669 26670 26671 26672 26673 26674 26675 26676 26677 26678 26679 26680 26681 26682 26683 26684 26685 26686 26687 26688 26689 26690 26691 26692 26693 26694 26695 26696 26697 26698 26699 26700 26701 26702 26703 26704 26705 26706 26707 26708 26709 26710 26711 26712 26713 26714 26715 26716 26717 26718 26719 26720 26721 26722 26723 26724 26725 26726 26727 26728 26729 26730 26731 26732 26733 26734 26735 26736 26737 26738 26739 26740 26741 26742 26743 26744 26745 26746 26747 26748 26749 26750 26751 26752 26753 26754 26755 26756 26757 26758 26759 26760 26761 26762 26763 26764 26765 26766 26767 26768 26769 26770 26771 26772 26773 26774 26775 26776 26777 26778 26779 26780 26781 26782 26783 26784 26785 26786 26787 26788 26789 26790 26791 26792 26793 26794 26795 26796 26797 26798 26799 26800 26801 26802 26803 26804 26805 26806 26807 26808 26809 26810 26811 26812 26813 26814 26815 26816 26817 26818 26819 26820 26821 26822 26823 26824 26825 26826 26827 26828 26829 26830 26831 26832 26833 26834 26835 26836 26837 26838 26839 26840 26841 26842 26843 26844 26845 26846 26847 26848 26849 26850 26851 26852 26853 26854 26855 26856 26857 26858 26859 26860 26861 26862 26863 26864 26865 26866 26867 26868 26869 26870 26871 26872 26873 26874 26875 26876 26877 26878 26879 26880 26881 26882 26883 26884 26885 26886 26887 26888 26889 26890 26891 26892 26893 26894 26895 26896 26897 26898 26899 26900 26901 26902 26903 26904 26905 26906 26907 26908 26909 26910 26911 26912 26913 26914 26915 26916 26917 26918 26919 26920 26921 26922 26923 26924 26925 26926 26927 26928 26929 26930 26931 26932 26933 26934 26935 26936 26937 26938 26939 26940 26941 26942 26943 26944 26945 26946 26947 26948 26949 26950 26951 26952 26953 26954 26955 26956 26957 26958 26959 26960 26961 26962 26963 26964 26965 26966 26967 26968 26969 26970 26971 26972 26973 26974 26975 26976 26977 26978 26979 26980 26981 26982 26983 26984 26985 26986 26987 26988 26989 26990 26991 26992 26993 26994 26995 26996 26997 26998 26999 27000 27001 27002 27003 27004 27005 27006 27007 27008 27009 27010 27011 27012 27013 27014 27015 27016 27017 27018 27019 27020 27021 27022 27023 27024 27025 27026 27027 27028 27029 27030 27031 27032 27033 27034 27035 27036 27037 27038 27039 27040 27041 27042 27043 27044 27045 27046 27047 27048 27049 27050 27051 27052 27053 27054 27055 27056 27057 27058 27059 27060 27061 27062 27063 27064 27065 27066 27067 27068 27069 27070 27071 27072 27073 27074 27075 270															

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-01-2025 18:25:05
Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 328
Total registros Subestación: 155

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202427865	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2230	S/E GEOLFIPOS	3272	BA S/E GEOLFIPOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Geolffijos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colihuañi la Construcción de Obra civil, excavaciones manuales, reposición de grava en patio 7 y 10. Turno A	Bajo	Actividades: S/E Geolffijos: Trabajos previos NUP 2144. A solicitud de Colihuañi la Construcción de Obra civil, excavaciones manuales, reposición de grava en patio 7 y 10. Turno A Restricciones: Geolffijos, 5211, 5214, 5218, 52111 No recomendar Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Se Geolffijos a Barra Principal N° 220 KV - Geolffijos Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Geolffijos, Corriente, Calentamiento y humos: Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de escape autorizadas por tránsito	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 09:00	18-12-24 22:00	
202427733	Subestación	Ejecución Extensa	CENTELA TRANSMISION S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará auditoría de equipos de comunicación en la Subestación Punta Sierra, esto incluye: walkies, walkie y radios. Las actividades se limitarán a la revisión de configuraciones, utilizando protocolos seguros para acceder a los dispositivos NOTIFICARLOS EN RELATOS MODIFICANDO DE LOS ANTES	Nivel de riesgo bajo	Auditoría Técnica de Ciberseguridad	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	20-12-24 18:00	18-12-24 09:24	20-12-24 16:10	
202427880	Subestación	Ejecución Extensa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDING S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	2247	S/E CHU CHU	28602	S/E CHU CHU H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Según SCD 1934 BA SASEA S/E Calama Nueva: Asesor de lavado de aislación a equipos primarios en Barra 220 KV PAFOS 11, 12 - 13. Banco de Autotransformadores: Barra 1 E180V PAFOS HTS - H2 - H5 - H6, Pafos HTS instalados en Marco de Línea y Marco de Brea 1 y 2.	El trabajo se hará riesgo en y no se accionan medidas de seguridad entre ambas empresas.	MANEJACIONES / RESQUISITOS SOLICITADOS: No recomendar Interrumpir S101 en SE Chu Chu.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 07:55	18-12-24 11:28	
202428147	Subestación	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A. 1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPECORINDO	21272	S/E CAPECORINDO H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento anual Pafos H3 PIV Capricornio	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	Sin mantebias operacionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 17:00	18-12-24 10:31	18-12-24 14:30		
202429023	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARENAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARENAS	32060 PA S/E PARENAS 12 32061 PA S/E PARENAS 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 2146 / Trabajo preventivo/ Pafos 220 KV - Carga de ajuste definitivos: protecciones P51 y P52 GE-00 pafos 12-12 (Pafos Línea Pafos-Matucana C2).	Bajo	Actividades: Cambio de ajuste, S/E Pafos 220 KV. Carga de ajuste definitivos: protecciones P51 y P52 GE-00 pafos 12-12 (Pafos Línea Pafos-Matucana C2). Restricciones: Pafos Línea L05 Pafos, indispnible. Pafos Cent. Diag. 0102 Pafos, indispnible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 KV. Principal 1 Pafos. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación Pafos, F105 Bloqueado según minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 20:00	18-12-24 13:22	18-12-24 17:31		
202428187	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISION S.A. 2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1823	S/E CALAMA	21239 S/E CALAMA HTS 21231 S/E CALAMA HTA 21240 S/E CALAMA HTA 21241 S/E CALAMA HTA 21242 S/E CALAMA HTA 21243 S/E CALAMA HTA 21244 S/E CALAMA HTA 21245 S/E CALAMA HTA 21246 S/E CALAMA HTA 21247 S/E CALAMA HTA 21248 S/E CALAMA HTA 21249 S/E CALAMA HTA 21250 S/E CALAMA HTA 21251 S/E CALAMA HTA 21252 S/E CALAMA HTA 21253 S/E CALAMA HTA 21254 S/E CALAMA HTA 21255 S/E CALAMA HTA 21256 S/E CALAMA HTA 21257 S/E CALAMA HTA 21258 S/E CALAMA HTA 21259 S/E CALAMA HTA 21260 S/E CALAMA HTA 21261 S/E CALAMA HTA 21262 S/E CALAMA HTA 21263 S/E CALAMA HTA 21264 S/E CALAMA HTA 21265 S/E CALAMA HTA 21266 S/E CALAMA HTA 21267 S/E CALAMA HTA 21268 S/E CALAMA HTA 21269 S/E CALAMA HTA 21270 S/E CALAMA HTA 21271 S/E CALAMA HTA 21272 S/E CALAMA HTA 21273 S/E CALAMA HTA 21274 S/E CALAMA HTA 21275 S/E CALAMA HTA 21276 S/E CALAMA HTA 21277 S/E CALAMA HTA 21278 S/E CALAMA HTA 21279 S/E CALAMA HTA 21280 S/E CALAMA HTA 21281 S/E CALAMA HTA 21282 S/E CALAMA HTA 21283 S/E CALAMA HTA 21284 S/E CALAMA HTA 21285 S/E CALAMA HTA 21286 S/E CALAMA HTA 21287 S/E CALAMA HTA 21288 S/E CALAMA HTA 21289 S/E CALAMA HTA 21290 S/E CALAMA HTA 21291 S/E CALAMA HTA 21292 S/E CALAMA HTA 21293 S/E CALAMA HTA 21294 S/E CALAMA HTA 21295 S/E CALAMA HTA 21296 S/E CALAMA HTA 21297 S/E CALAMA HTA 21298 S/E CALAMA HTA 21299 S/E CALAMA HTA 21300 S/E CALAMA HTA 21301 S/E CALAMA HTA 21302 S/E CALAMA HTA 21303 S/E CALAMA HTA 21304 S/E CALAMA HTA 21305 S/E CALAMA HTA 21306 S/E CALAMA HTA 21307 S/E CALAMA HTA 21308 S/E CALAMA HTA 21309 S/E CALAMA HTA 21310 S/E CALAMA HTA 21311 S/E CALAMA HTA 21312 S/E CALAMA HTA 21313 S/E CALAMA HTA 21314 S/E CALAMA HTA 21315 S/E CALAMA HTA 21316 S/E CALAMA HTA 21317 S/E CALAMA HTA 21318 S/E CALAMA HTA 21319 S/E CALAMA HTA 21320 S/E CALAMA HTA 21321 S/E CALAMA HTA 21322 S/E CALAMA HTA 21323 S/E CALAMA HTA 21324 S/E CALAMA HTA 21325 S/E CALAMA HTA 21326 S/E CALAMA HTA 21327 S/E CALAMA HTA 21328 S/E CALAMA HTA 21329 S/E CALAMA HTA 21330 S/E CALAMA HTA 21331 S/E CALAMA HTA 21332 S/E CALAMA HTA 21333 S/E CALAMA HTA 21334 S/E CALAMA HTA 21335 S/E CALAMA HTA 21336 S/E CALAMA HTA 21337 S/E CALAMA HTA 21338 S/E CALAMA HTA 21339 S/E CALAMA HTA 21340 S/E CALAMA HTA 21341 S/E CALAMA HTA 21342 S/E CALAMA HTA 21343 S/E CALAMA HTA 21344 S/E CALAMA HTA 21345 S/E CALAMA HTA 21346 S/E CALAMA HTA 21347 S/E CALAMA HTA 21348 S/E CALAMA HTA 21349 S/E CALAMA HTA 21350 S/E CALAMA HTA 21351 S/E CALAMA HTA 21352 S/E CALAMA HTA 21353 S/E CALAMA HTA 21354 S/E CALAMA HTA 21355 S/E CALAMA HTA 21356 S/E CALAMA HTA 21357 S/E CALAMA HTA 21358 S/E CALAMA HTA 21359 S/E CALAMA HTA 21360 S/E CALAMA HTA 21361 S/E CALAMA HTA 21362 S/E CALAMA HTA 21363 S/E CALAMA HTA 21364 S/E CALAMA HTA 21365 S/E CALAMA HTA 21366 S/E CALAMA HTA 21367 S/E CALAMA HTA 21368 S/E CALAMA HTA 21369 S/E CALAMA HTA 21370 S/E CALAMA HTA 21371 S/E CALAMA HTA 21372 S/E CALAMA HTA 21373 S/E CALAMA HTA 21374 S/E CALAMA HTA 21375 S/E CALAMA HTA 21376 S/E CALAMA HTA 21377 S/E CALAMA HTA 21378 S/E CALAMA HTA 21379 S/E CALAMA HTA 21380 S/E CALAMA HTA 21381 S/E CALAMA HTA 21382 S/E CALAMA HTA 21383 S/E CALAMA HTA 21384 S/E CALAMA HTA 21385 S/E CALAMA HTA 21386 S/E CALAMA HTA 21387 S/E CALAMA HTA 21388 S/E CALAMA HTA 21389 S/E CALAMA HTA 21390 S/E CALAMA HTA 21391 S/E CALAMA HTA 21392 S/E CALAMA HTA 21393 S/E CALAMA HTA 21394 S/E CALAMA HTA 21395 S/E CALAMA HTA 21396 S/E CALAMA HTA 21397 S/E CALAMA HTA 21398 S/E CALAMA HTA 21399 S/E CALAMA HTA 21400 S/E CALAMA HTA 21401 S/E CALAMA HTA 21402 S/E CALAMA HTA 21403 S/E CALAMA HTA 21404 S/E CALAMA HTA 21405 S/E CALAMA HTA 21406 S/E CALAMA HTA 21407 S/E CALAMA HTA 21408 S/E CALAMA HTA 21409 S/E CALAMA HTA 21410 S/E CALAMA HTA 21411 S/E CALAMA HTA 21412 S/E CALAMA HTA 21413 S/E CALAMA HTA 21414 S/E CALAMA HTA 21415 S/E CALAMA HTA 21416 S/E CALAMA HTA 21417 S/E CALAMA HTA 21418 S/E CALAMA HTA 21419 S/E CALAMA HTA 21420 S/E CALAMA HTA 21421 S/E CALAMA HTA 21422 S/E CALAMA HTA 21423 S/E CALAMA HTA 21424 S/E CALAMA HTA 21425 S/E CALAMA HTA 21426 S/E CALAMA HTA 21427 S/E CALAMA HTA 21428 S/E CALAMA HTA 21429 S/E CALAMA HTA 21430 S/E CALAMA HTA 21431 S/E CALAMA HTA 21432 S/E CALAMA HTA 21433 S/E CALAMA HTA 21434 S/E CALAMA HTA 21435 S/E CALAMA HTA 21436 S/E CALAMA HTA 21437 S/E CALAMA HTA 21438 S/E CALAMA HTA 21439 S/E CALAMA HTA 21440 S/E CALAMA HTA 21441 S/E CALAMA HTA 21442 S/E CALAMA HTA 21443 S/E CALAMA HTA 21444 S/E CALAMA HTA 21445 S/E CALAMA HTA 21446 S/E CALAMA HTA 21447 S/E CALAMA HTA 21448 S/E CALAMA HTA 21449 S/E CALAMA HTA 21450 S/E CALAMA HTA 21451 S/E CALAMA HTA 21452 S/E CALAMA HTA 21453 S/E CALAMA HTA 21454 S/E CALAMA HTA 21455 S/E CALAMA HTA 21456 S/E CALAMA HTA 21457 S/E CALAMA HTA 21458 S/E CALAMA HTA 21459 S/E CALAMA HTA 21460 S/E CALAMA HTA 21461 S/E CALAMA HTA 21462 S/E CALAMA HTA 21463 S/E CALAMA HTA 21464 S/E CALAMA HTA 21465 S/E CALAMA HTA 21466 S/E CALAMA HTA 21467 S/E CALAMA HTA 21468 S/E CALAMA HTA 21469 S/E CALAMA HTA 21470 S/E CALAMA HTA 21471 S/E CALAMA HTA 21472 S/E CALAMA HTA 21473 S/E CALAMA HTA 21474 S/E CALAMA HTA 21475 S/E CALAMA HTA 21476 S/E CALAMA HTA 21477 S/E CALAMA HTA 21478 S/E CALAMA HTA 21479 S/E CALAMA HTA 21480 S/E CALAMA HTA 21481 S/E CALAMA HTA 21482 S/E CALAMA HTA 21483 S/E CALAMA HTA 21484 S/E CALAMA HTA 21485 S/E CALAMA HTA 21486 S/E CALAMA HTA 21487 S/E CALAMA HTA 21488 S/E CALAMA HTA 21489 S/E CALAMA HTA 21490 S/E CALAMA HTA 21491 S/E CALAMA HTA 21492 S/E CALAMA HTA 21493 S/E CALAMA HTA 21494 S/E CALAMA HTA 21495 S/E CALAMA HTA 21496 S/E CALAMA HTA 21497 S/E CALAMA HTA 21498 S/E CALAMA HTA 21499 S/E CALAMA HTA 21500 S/E CALAMA HTA 21501 S/E CALAMA HTA 21502 S/E CALAMA HTA 21503 S/E CALAMA HTA 21504 S/E CALAMA HTA 21505 S/E CALAMA HTA 21506 S/E CALAMA HTA 21507 S/E CALAMA HTA 21508 S/E CALAMA HTA 21509 S/E CALAMA HTA 21510 S/E CALAMA HTA 21511 S/E CALAMA HTA 21512 S/E CALAMA HTA 21513 S/E CALAMA HTA 21514 S/E CALAMA HTA 21515 S/E CALAMA HTA 21516 S/E CALAMA HTA 21517 S/E CALAMA HTA 21518 S/E CALAMA HTA 21519 S/E CALAMA HTA 21520 S/E CALAMA HTA 21521 S/E CALAMA HTA 21522 S/E CALAMA HTA 21523 S/E CALAMA HTA 21524 S/E CALAMA HTA 21525 S/E CALAMA HTA 21526 S/E CALAMA HTA 21527 S/E CALAMA HTA 21528 S/E CALAMA HTA 21529 S/E CALAMA HTA 21530 S/E CALAMA HTA 21531 S/E CALAMA HTA 21532 S/E CALAMA HTA 21533 S/E CALAMA HTA 21534 S/E CALAMA HTA 21535 S/E CALAMA HTA 21536 S/E CALAMA HTA 21537 S/E CALAMA HTA 21538 S/E CALAMA HTA 21539 S/E CALAMA HTA 21540 S/E CALAMA HTA 21541 S/E CALAMA HTA 21542 S/E CALAMA HTA 21543 S/E CALAMA HTA 21544 S/E CALAMA HTA 21545 S/E CALAMA HTA 21546 S/E CALAMA HTA 21547 S/E CALAMA HTA 21548 S/E CALAMA HTA 21549 S/E CALAMA HTA 21550 S/E CALAMA HTA 21551 S/E CALAMA HTA 21552 S/E CALAMA HTA 21553 S/E CALAMA HTA 21554 S/E CALAMA HTA 21555 S/E CALAMA HTA 21556 S/E CALAMA HTA 21557 S/E CALAMA HTA 21558 S/E CALAMA HTA 21559 S/E CALAMA HTA 21560 S/E CALAMA HTA 21561 S/E CALAMA HTA 21562 S/E CALAMA HTA 21563 S/E CALAMA HTA 21564 S/E CALAMA HTA 21565 S/E CALAMA HTA 21566 S/E CALAMA HTA 21567 S/E CALAMA HTA 21568 S/E CALAMA HTA 21569 S/E CALAMA HTA 21570 S/E CALAMA HTA 21571 S/E CALAMA HTA 21572 S/E CALAMA HTA 21573 S/E CALAMA HTA 21574 S/E CALAMA HTA 21575 S/E CALAMA HTA 21576 S/E CALAMA HTA 21577 S/E CALAMA HTA 21578 S/E CALAMA HTA 21579 S/E CALAMA HTA 21580 S/E CALAMA HTA 21581 S/E CALAMA HTA 21582 S/E CALAMA HTA 21583 S/E CALAMA HTA 21584 S/E CALAMA HTA 21585 S/E CALAMA HTA 21586 S/E CALAMA HTA 21587 S/E CALAMA HTA 21588 S/E CALAMA HTA 21589 S/E CALAMA HTA 21590 S/E CALAMA HTA 21591 S/E CALAMA HTA 21592 S/E CALAMA HTA 21593 S/E CALAMA HTA 21594 S/E CALAMA HTA 21595 S/E CALAMA HTA 21596 S/E CALAMA HTA 21597 S/E CALAMA HTA 21598 S/E CALAMA HTA 21599 S/E CALAMA HTA 21600 S/E CALAMA HTA 21601 S/E CALAMA HTA 21602 S/E CALAMA HTA 21603 S/E CALAMA HTA 21604 S/E CALAMA HTA 21605 S/E CALAMA HTA 21606 S/E CALAMA HTA 21607 S/E CALAMA HTA 21608 S/E CALAMA HTA 21609 S/E CALAMA HTA 21610 S/E CALAMA HTA 21611 S/E CALAMA HTA 21612 S/E CALAMA HTA 21613 S/E CALAMA HTA 21614 S/E CALAMA HTA 21615 S/E CALAMA HTA 21616 S/E CALAMA HTA 21617 S/E CALAMA HTA 21618 S/E CALAMA HTA 21619 S/E CALAMA HTA 21620 S/E CALAMA HTA 21621 S/E CALAMA HTA 21622 S/E CALAMA HTA 21623 S/E CALAMA HTA 21624 S/E CALAMA HTA 21625 S/E CALAMA HTA 21626 S/E CALAMA HTA 21627 S/E CALAMA HTA 21628 S/E CALAMA HTA 21629 S/E CALAMA HTA 21630 S/E CALAMA HTA 21631 S/E CALAMA HTA 21632 S/E CALAMA HTA 21633 S/E CALAMA HTA 21634 S/E CALAMA HTA 21635 S/E CALAMA HTA 21636 S/E CALAMA HTA 21637 S/E CALAMA HTA 21638 S/E CALAMA HTA 21639 S/E CALAMA HTA 21640 S/E CALAMA HTA 21641 S/E CALAMA HTA 21642 S/E CALAMA HTA 21643 S/E CALAMA HTA 21644 S/E CALAMA HTA 21645 S/E CALAMA HTA 21646 S/E CALAMA HTA 21647 S/E CALAMA HTA 21648 S/E CALAMA HTA 21649 S/E CALAMA HTA 21650 S/E CALAMA HTA 21651 S/E CALAMA HTA 21652 S/E CALAMA HTA 21653 S/E CALAMA HTA 21654 S/E CALAMA HTA 21655 S/E CALAMA HTA 21656 S/E CALAMA HTA 21657 S/E CALAMA HTA 21658 S/E CALAMA HTA 21659 S/E CALAMA HTA 21660 S/E CALAMA HTA 21661 S/E CALAMA HTA 21662 S/E CALAMA HTA 21663 S/E CALAMA HTA 21664 S/E CALAMA HTA 21665 S/E CALAMA HTA 21666 S/E CALAMA HTA 21667 S/E CALAMA HTA 21668 S/E CALAMA HTA 21669 S/E CALAMA HTA 21670 S/E CALAMA HTA 21671 S/E CALAMA HTA 21672 S/E CALAMA HTA 21673 S/E CALAMA HTA 21674 S/E CALAMA HTA 21675 S/E CALAMA HTA 21676 S/E CALAMA HTA 21677 S/E CALAMA HTA 21678 S/E CALAMA HTA 21679 S/E CALAMA HTA 21680 S/E CALAMA HTA 21681 S/E CALAMA HTA 21682 S/E CALAMA HTA 21683 S/E CALAMA HTA 21684 S/E CALAMA HTA 21685 S/E CALAMA HTA 21686 S/E CALAMA HTA 21687 S/E CALAMA HTA 21688 S/E CALAMA HTA 21689 S/E CALAMA HTA 21690 S/E CALAMA HTA 21691 S/E CALAMA HTA 21692 S/E CALAMA HTA 21693 S/E CALAMA HTA 21694 S/E CALAMA HTA 21695 S/E CALAMA HTA 21696 S/E CALAMA HTA 21697 S/E CALAMA HTA 21698 S/E CALAMA HTA 21699 S/E CALAMA HTA 21700 S/E CALAMA HTA 21701 S/E CALAMA HTA 21702 S/E CALAMA HTA 21703 S/E CALAMA HTA 21704 S/E CALAMA HTA 21705 S/E CALAMA HTA 21706 S/E CALAMA HTA 21707 S/E CALAMA HTA 21708 S/E CALAMA HTA 21709 S/E CALAMA HTA 21710 S/E CALAMA HTA 21711 S/E CALAMA HTA 21712 S/E CALAMA HTA 21713 S/E CALAMA HTA 21714 S/E CALAMA HTA 21715 S/E CALAMA HTA 21716 S/E CALAMA HTA 21717 S/E CALAMA HTA 21718 S/E CALAMA HTA 21719 S/E CALAMA HTA 21720 S/E CALAMA HTA 21721 S/E CALAMA HTA 21722 S/E CALAMA HTA 21723 S/E CALAMA HTA 21724 S/E CALAMA HTA 21725 S/E CALAMA HTA 21726 S/E CALAMA HTA 21727 S/E CALAMA HTA 21728 S/E CALAMA HTA 21729 S/E CALAMA HTA 21730 S/E CALAMA HTA 21731 S/E CALAMA HTA 21732 S/E CALAMA HTA 21733 S/E CALAMA HTA 21734 S/E CALAMA HTA 21735 S/E CALAMA HTA 21736 S/E CALAMA HTA 21737 S/E CALAMA HTA 21738 S/E CALAMA HTA 21739 S/E CALAMA HTA 21740 S/E CALAMA HTA 21741 S/E CALAMA HTA 21742 S/E CALAMA HTA 21743 S/E CALAMA HTA 21744 S/E CALAMA HTA 21745 S/E CALAMA HTA 21746 S/E CALAMA HTA 21747 S/E CALAMA HTA 21748 S/E CALAMA HTA 21749 S/E CALAMA HTA 21750 S/E CALAMA HTA 21751 S/E CALAMA HTA 21752 S/E CALAMA HTA 21753 S/E CALAMA HTA 21754 S/E CALAMA HTA 21755 S/E CALAMA HTA 21756 S/E CALAMA HTA 21757 S/E CALAMA HTA 21758 S/E CALAMA HTA 21759 S/E CALAMA HTA 21760 S/E CALAMA HTA 21761 S/E CALAMA HTA 21762 S/E CALAMA HTA 21763 S/E CALAMA HTA 21764 S/E CALAMA HTA 21765 S/E CALAMA HTA 21766 S/E CALAMA HTA 21767 S/E CALAMA HTA 21768 S/E CALAMA HTA 21769 S/E CALAMA HTA 21770 S/E CALAMA HTA 21771 S/E CALAMA HTA 21772 S/E CALAMA HTA 21773 S/E CALAMA HTA 21774 S/E CALAMA HTA 21775 S/E CALAMA HTA 21776 S/E CALAMA HTA 21777 S/E CALAMA HTA 21778 S/E CALAMA HTA 21779 S/E CALAMA HTA 21780 S/E CALAMA HTA 21781 S/E CALAMA HTA 21782 S/E CALAMA HTA 21783 S/E CALAMA HTA 21784 S/E CALAMA HTA 21785 S/E CALAMA HTA 21786 S/E CALAMA HTA 21787 S/E CALAMA HTA 21788 S/E CALAMA HTA 21789 S/E CALAMA HTA 21790 S/E CALAMA HTA 21791 S/E CALAMA HTA 21792 S/E CALAMA HTA 21793 S/E CALAMA HTA 21794 S/E CALAMA HTA 21795 S/E CALAMA HTA 21796 S/E CALAMA HTA 21797 S/E CALAMA HTA 21798 S/E CALAMA HTA 21799 S/E CALAMA HTA 21800 S/E CALAMA HTA 21801 S/E CALAMA HTA 21802 S/E CALAMA HTA 21803 S/E CALAMA HTA 21804 S/E CALAMA HTA 21805 S/E CALAMA HTA 21806 S/E CALAMA HTA 21807 S/E CALAMA HTA 21808 S/E CALAMA HTA 21809 S/E CALAMA HTA 21810 S/E CALAMA HTA 21811 S/E CALAMA HTA 21812 S/E CALAMA HTA 21813 S/E CALAMA HTA 21814 S/E CALAMA HTA 21815 S/E CALAMA HTA 21816 S/E CALAMA HTA 21817 S/E CALAMA HTA 21818 S/E CALAMA HTA 21819 S/E CALAMA HTA 21820 S/E CALAMA HTA 21821 S/E CALAMA HTA 21822 S/E CALAMA HTA 21823 S/E CALAMA HTA 21824 S/E CALAMA HTA 21825 S/E CALAMA HTA 21826 S/E CALAMA HTA 21827 S/E CALAMA HTA 21828 S/E CALAMA HTA 21829 S/E CALAMA HTA 21830 S/E CALAMA HTA 21831 S/E CALAMA HTA 21832 S/E CALAMA HTA 21833 S/E CALAMA HTA 21834 S/E CALAMA HTA 21835 S/E CALAMA HTA 21836 S/E CALAMA HTA 21837 S/E CALAMA HTA 21838 S/E CALAMA HTA 21839 S/E CALAMA HTA 21840 S/E CALAMA HTA 21841 S/E CALAMA HTA 21842 S/E CALAMA HTA 21843 S/E CALAMA HTA 21844 S/E CALAMA HTA 21845 S/E CALAMA HTA 21846 S/E CALAMA HTA 21847 S/E CALAMA HTA 21848 S/E CALAMA HTA 21849 S/E CALAMA HTA 21850 S/E CALAMA HTA 21851 S/E CALAMA HTA 21852 S/E CALAMA HTA 21853 S/E CALAMA HTA 21854 S/E CALAMA HTA 21855 S/E CALAMA HTA 21856 S/E CALAMA HTA 21857 S/E CALAMA HTA 21858 S/E CALAMA HTA 21859 S/E CALAMA HTA 21860 S/E CALAMA HTA 21861 S/E CALAMA HTA 21862 S/E CALAMA HTA 21863 S/E CALAMA HTA 21864 S/E CALAMA HTA 21865 S/E CALAMA HTA 21866 S/E CALAMA HTA 21867 S/E CALAMA HTA 21868 S/E CALAMA HTA 21869 S/E CALAMA HTA 21870 S/E CALAMA HTA 21871 S/E CALAMA HTA 21872 S/E CALAMA HTA 21873 S/E CALAMA HTA 21874 S/E CALAMA HTA 21875 S/E CALAMA HTA 21876 S/E CALAMA HTA 21877 S/E CALAMA HTA 21878 S/E CALAMA HTA 21879 S/E CALAMA HTA 21880 S/E CALAMA HTA 21881 S/E CALAMA HTA 21882 S/E CALAMA HTA 21883 S/E CALAMA HTA 21884 S/E CALAMA HTA 21885 S/E CALAMA HTA 21886 S/E CALAMA HTA 21887 S/E CALAMA HTA 21888 S/E CALAMA HTA 21889 S/E CALAMA HTA 21890 S/E CALAMA HTA 21891 S/E CALAMA HTA 21892 S/E CALAMA HTA 21893 S/E CALAMA HTA 21894 S/E CALAMA HTA 21895 S/E CALAMA HTA 21896 S/E CALAMA HTA 21897 S/E CALAMA HTA 21898 S/E CALAMA HTA 21899 S/E CALAMA HTA 21900 S/E CALAMA HTA 21901 S/E CALAMA HTA 21902 S/E CALAMA HTA 21903 S/E CALAMA HTA 21904 S/E CALAMA HTA 21905 S/E CALAMA HTA 21906 S/E CALAMA HTA 21907 S/E CALAMA HTA 21908 S/E CALAMA HTA 21909 S/E CALAMA HTA 21910 S/E CALAMA HTA 21911 S/E CALAMA HTA 21912 S/E CALAMA HTA 21913 S/E CALAMA HTA 21914 S/E CALAMA HTA 21915 S/E CALAMA HTA 21916 S/E CALAMA HTA 21917 S/E CALAMA HTA 21918 S/E CALAMA HTA 21919 S/E CALAMA HTA 21920 S/E CALAMA HTA 21921 S/E CALAMA HTA 21922 S/E CALAMA HTA 21923 S/E CALAMA HTA 21924 S/E CALAMA HTA 21925 S/E CALAMA HTA 21926 S/E CALAMA HTA 21927 S/E CALAMA HTA 21928 S/E CALAMA HTA 21929 S/E CALAMA HTA 21930 S/E CALAMA HTA 21931 S/E CALAMA HTA 21932 S/E CALAMA HTA 21933 S/E CALAMA HTA 21934 S/E CALAMA HTA 21935 S/E CALAMA HTA 21936 S/E CALAMA HTA 21937 S/E CALAMA HTA 21938 S/E CALAMA HTA 21939 S/E CALAMA HTA 21940 S/E CALAMA HTA 21941 S/E CALAMA HTA 21942 S/E CALAMA HTA 21943 S/E CALAMA HTA 21944 S/E CALAMA HTA 21945 S/E CALAMA HTA 21946 S/E CALAMA HTA 21947 S/E CALAMA HTA 21948 S/E CALAMA HTA 21949 S/E CALAMA HTA 21950 S/E CALAMA HTA 21951 S/E CALAMA HTA 21952 S/E CALAMA HTA 21953 S/E CALAMA HTA 21954 S/E CALAMA HTA 21955 S/E CALAMA HTA 21956 S/E CALAMA HTA 21957 S/E CALAMA HTA 21958 S/E CALAMA HTA 21959 S/E CALAMA HTA 21960 S/E CALAMA HTA 21961 S/E CALAMA HTA 21962 S/E CALAMA HTA 21963 S/E CALAMA HTA 21964 S/E CALAMA HTA 21965 S/E CALAMA HTA 21966 S/E CALAMA HTA 21967 S/E CALAMA HTA 21968 S/E CALAMA HTA 21969 S/E CALAMA HTA 21970 S/E CALAMA HTA 21971 S/E CALAMA HTA 21972 S/E CALAMA HTA 21973 S/E CALAMA HTA 21974 S/E CALAMA HTA 21975 S/E CALAMA HTA 21976 S/E CALAMA HTA 21977 S/E CALAMA HTA 21978 S/E CALAMA HTA 21979 S/E CALAMA HTA 21980 S/E CALAMA HTA 21981 S/E CALAMA HTA 21982 S/E CALAMA HTA 21983 S/E CALAMA HTA 21984 S/E CALAMA HTA 21985 S/E CALAMA HTA 21986 S/E CALAMA HTA 21987 S/E CALAMA HTA 21988 S/E CALAMA HTA 21989 S/E CALAMA HTA 21990 S/E CALAMA HTA 21991 S/E CALAMA HTA 21992 S/E CALAMA HTA 21993 S/E CALAMA HTA 21994 S/E CALAMA HTA 21995 S/E CALAMA HTA 21996 S/E CALAMA HTA 21997 S/E CALAMA HTA 21998 S/E CALAMA HTA 21999 S/E CALAMA HTA 22000 S/E CALAMA HTA 22001 S/E CALAMA HTA 22002 S/E CALAMA HTA 22003 S/E CALAMA HTA 22004 S/E CALAMA HTA 22005 S/E CALAMA HTA 22006 S/E CALAMA HTA 22007 S/E CALAMA HTA 22008 S/E CALAMA HTA 22009 S/E CALAMA HTA 22010 S/E CALAMA HTA 22011 S/E CALAMA HTA 22012 S/E CALAMA HTA 22013 S/E CALAMA HTA 22014 S/E CALAMA HTA 22015 S/E CALAMA HTA 22016 S/E CALAMA HTA 22017 S/E CALAMA HTA 22018 S/E CALAMA HTA 22019 S/E CALAMA HTA 22020 S/E CALAMA HTA 22021 S/E CALAMA HTA 22022 S/E CALAMA HTA 22023 S/E CALAMA HTA 22024 S/E CALAMA HTA 22025 S/E CALAMA HTA 22026 S/E CALAMA HTA 22027 S/E CALAMA HTA 22028 S/E CALAMA HTA 22029 S/E CALAMA HTA 22030 S/E CALAMA HTA 22031 S/E CALAMA HTA 22032 S/E CALAMA HTA 22033 S/E CALAMA HTA 22034 S/E CALAMA HTA 22035 S/E CALAMA HTA 22036 S/E CALAMA HTA 22037 S/E CALAMA HTA 22038 S/E CALAMA HTA 22039 S/E CALAMA HTA 22040 S/E CALAMA HTA 22041 S/E CALAMA HTA 22042 S/E CALAMA HTA 22043 S/E CALAMA HTA 22044 S/E CALAMA HTA 22045 S/E CALAMA HTA 22046 S/E CALAMA HTA 22047 S/E CALAMA HTA 22048 S/E CALAMA HTA 22049 S/E CALAMA HTA 22050 S/E CALAMA HTA 22051 S/E CALAMA HTA 22052 S/E CALAMA HTA 22053 S/E CALAMA HTA 2205																

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-01-2025 18:25:05

Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa

Total registros General: 328

Total registros Subestación: 155

Número	Tipos	Estado	Empresa	ID Cuadrante	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024129117	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	628	S/E BAO MELIPILLA	2879 S/E BAO MELIPILLA HT1 2889 S/E BAO MELIPILLA B1 2890 S/E BAO MELIPILLA B2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por el desarrollo de obras civiles asociadas a NUP 1643, Nueva Línea 2x110 kV Año Medellín - Bajo Medellín, tendido del primer circuito, se requiere por parte de la empresa TRANQUINTA (desarrollador del proyecto) la intervención de la mala de puesta a tierra de la subestación Bajo Medellín, a la cual se debe realizar trabajos para permitir el avance de las fundaciones de las nuevas torres que incorpora el proyecto. Esta intervención se realiza por etapas en la capacidad de mala de puesta a tierra. Asociado a estos trabajos se contempla el uso de maquinaria bajo la barra de 110kV y en la salida de 60kV de los patios B1 y B2 de la subestación por lo que se requiere se solicite el bloqueo del S2012 y de los interruptores S2013 y S202 de Bajo Medellín.	Alto, se interviene mala de puesta a tierra, se toman las medidas preventivas para mitigar el riesgo a las personas e instalaciones.	Trabajos desarrollados por empresa TRANQUINTA asociados a NUP 1643.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 20:00	18-12-24 08:05	18-12-24 18:30
2024129124	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLEMAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	26171 S/E MATENCILLO H6		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura de puentes eléctricos entre el desconectador B991-1 y la barra principal 2 en S/E Matencillo. Trabajos con líneas vivas. Paflo HT1 se encuentra desconectado. Trabajos realizados por Transmie. Condiciones requeridas. No respecter S2016 en S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Apertura de puentes eléctricos entre el desconectador B991-1 y la barra principal 2 en S/E Matencillo. Trabajos con líneas vivas. Paflo HT1 se encuentra desconectado. Trabajos realizados por Transmie. Condiciones requeridas. No respecter S2016 en S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 14:18	18-12-24 18:21
2024129159	Subestación	Aprobado	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2388	S/E AGUA AMARGA	32391 S/E AGUA AMARGA J2 32392 S/E AGUA AMARGA J3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Paflo G5, Obra CAPEX no VI. NUP 5062. Proyecto Reemplazo de desconectadores: REEMPLAZO B905-2. Refuerzo de fundación del B905-2. Se declara en retención L1 220KV Agua Amarca Matencillo, C2 por el ingreso y salida de mms excavados en S/E Matencillo.	Riesgo informado por Transmie.	Requiere orden de no recomendar para los paflos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	20-01-25 18:00	20-12-24 09:37	
2024129171	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 PA S/E PARINAS J4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Nup 1146 S/E Parinas en ML de paflo J4 patio 220 kV asociado a LAT 2x500 kV Parinas-Monte Mima.	Bajo	Actividades: Certificación de Fibra Óptica, Fusión y certificación de fibra Óptica ADS5, S/E Parinas en ML de paflo J4 patio 220 kV asociado a LAT 2x500 kV Parinas-Monte Mima. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L204 Parinas a Sist. Fibra Óptica S/E Parinas. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Parinas, Conos, barreras duras, señalética, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones. Respetar distancia de seguridad. Actividades: S/E Parinas 220 kV. Carga de ajustes definitivos protecciones P51 y P52 GS-100 paflo J4-J5, P53 Línea Parinas-Montemima C1) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1 Parinas. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Parinas, F-1000 Biquipado según instrua de bloqueo. Subestación Parinas, F2008 Bismosado según instrua de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 11:41	20-12-24 18:00
2024129174	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 PA S/E PARINAS J4 32064 PA S/E PARINAS J5		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	NUP 1146, Trabajos previos 15E Parinas 220 kV. Carga de ajustes definitivos protecciones P51 y P52 GS-100 paflo J4-J5, P53 Línea Parinas-Montemima C1).	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1 Parinas. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Parinas, F-1000 Biquipado según instrua de bloqueo. Subestación Parinas, F2008 Bismosado según instrua de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 13:22	18-12-24 22:13
2024129134	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	2756 S/E TEMUCO BR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Temuco: Desconexión y desdoblamiento de Control Paflo Acoplador BR Externo NUP3985.	Bajo	Actividad: Guindo: Solicitud de CCE, por apertura de puentes ESSO de LT Ejercito-Guindo 1 y posterior reparación entre estructura 72 y B6. Condición: Paflo SE, ajuste. Instalaciones en Riesgo: Paflo LBO Guindo - Ejercito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Parinas, F-1000 Biquipado según instrua de bloqueo. Subestación Parinas, F2008 Bismosado según instrua de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	17-01-25 18:00	19-12-24 12:17	
2024128959	Subestación	Ejecución Extensa	SEALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30181 S/E GUINDO BR		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Guindo: Solicitud de CCE, por apertura de puentes ESSO de LT Ejercito-Guindo 1 y posterior reparación entre estructura 72 y B6.	Bajo	Actividad: Guindo: Solicitud de CCE, por apertura de puentes ESSO de LT Ejercito-Guindo 1 y posterior reparación entre estructura 72 y B6. Condición: Paflo SE, ajuste. Instalaciones en Riesgo: Paflo LBO Guindo - Ejercito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Parinas, F-1000 Biquipado según instrua de bloqueo. Subestación Parinas, F2008 Bismosado según instrua de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 07:24	20-12-24 01:24
2024128929	Subestación	Ejecución Extensa	SEALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Desconexión	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	30182 S/E GUINDO B3		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Guindo: Solicitud de CCE, por apertura de puentes ESSO de LT Ejercito-Guindo 1 y posterior reparación entre estructura 72 y B6.	Bajo	Actividad: Guindo: Solicitud de CCE, por apertura de puentes ESSO de LT Ejercito-Guindo 1 y posterior reparación entre estructura 72 y B6. Condición: Paflo SE, ajuste. Instalaciones en Riesgo: Paflo LBO Guindo - Ejercito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Parinas, F-1000 Biquipado según instrua de bloqueo. Subestación Parinas, F2008 Bismosado según instrua de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 07:12	20-12-24 01:24
2024128391	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	493	S/E MALLOA NUEVA	tendido otros: tendido_cable		Mantenimiento de mala a tierra	Sin Limitación	A solicitud de SASA, por proyecto de ampliación S/E Malloa Nueva, se realizarán tendido de mala de puesta a tierra existente en la S/E.	Riesgo bajo y controlado.	Los trabajos antes mencionados, se realizarán fuera de los patios energizados (Barra del circuito amarrado). No existe afectación a circuitos críticos.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00		
2024128820	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	15011 S/E ITAHUE C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos de montaje por nueva protección paflo C2 de S/E Itahue. NUP 5061.	Bajo	Actividades: Certificación de Fibra Óptica, Fusión y pruebas a nueva protección desactivada del sistema paflo C2. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L202, HTA-SAA y pab. Itahue - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Parinas, F-1000 Biquipado según instrua de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	31-12-24 18:00	18-12-24 12:07	03-01-25 14:55
2024129462	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	2582 PA S/E MATENCILLO H1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Apertura de puentes en Barra con instalación energizada en S/E Matencillo.	Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2 Matencillo a Barra 110 kV, Sección 1 Matencillo. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Matencillo, S2017 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matencillo, S2017 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matencillo, S2017 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matencillo, S2017 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matencillo, S2017 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matencillo, S2017 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matencillo, S2017 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matencillo, S2017 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Subestación Matencillo, S2017 con bloqueo a la recomanda inmovilizado. Bisques del jefe de fuente: Subestación Matencillo, Conos y cables eléctricos para delimitar.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	19-12-24 18:00	18-12-24 14:07	18-12-24 18:23	
2024115336	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	baterías otros: batería		Banco/Cargador de Baterías (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Reemplazo de baterías en mal estado	Bajo, riesgo minimizado por procedimiento de trabajo.	Se reemplazarán baterías dañadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:44	18-12-24 19:37
2024128559	Subestación	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	info otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo baterías UPS SE Andes	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	SALA COMUNICACIONES/INTERFERENCIA EN LAS COMUNICACIONES Y ENVÍO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 23:59	18-12-24 21:21	18-12-24 10:27
2024129172	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	info otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Nup 1146 S/E Parinas en ML de paflo J4 patio 220 kV asociado a LAT 2x500 kV Parinas-Monte Mima.	Bajo	Actividades: Certificación de Fibra Óptica, Fusión y certificación de fibra Óptica ADS5, S/E Parinas en ML de paflo J4 patio 220 kV asociado a LAT 2x500 kV Parinas-Monte Mima. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L204 Parinas a Sist. Fibra Óptica S/E Parinas. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Parinas, Conos, barreras duras, señalética, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones. Respetar distancia de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	20-12-24 18:00	20-12-24 11:41	20-12-24 18:00
2024129380	Subestación	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso-Formas	1739	TAP OFF TALTA	info otros: telecomunicación		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tap Off Taltal: restablecer pérdida total de telemetría, telecontrol y STS.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: SCADA Tap Off Taltal Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	19-12-24 18:00	18-12-24 15:18	
2024129291	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	NO APLIC		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará actualización en la base de datos del sistema local por lo cual se perderá la comunicación con el S/E Talca por períodos de 5 minutos en cada intervención.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmision	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 11:16	18-12-24 20:31
2024127628	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	info otros: grupo emergencia		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Charra: Mantenimiento del Sistema de seguridad. Revisión de cámara Sura de fuerza de línea, revisión y mantenimiento control de acceso, instalación y puesta en marcha cámaras On Off. Revisión y mantenimiento del Servidor y PC cliente de Generac.	Actividades: S/E Charra: Mantenimiento del Sistema de seguridad. Revisión de cámara Sura de fuerza de línea, revisión y mantenimiento control de acceso, instalación y puesta en marcha cámaras On Off. Revisión y mantenimiento del Servidor y PC cliente de Generac. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 18:00		
2024125880	Ejecución Extensa	AES ANDES S.A.	2450	Intervención	Origen Interno	Programada	207	S/E VENTANAS	64 S/E VENTANAS H13 65 S/E VENTANAS H12 66 S/E VENTANAS H16 72 S/E VENTANAS HT18 73 S/E VENTANAS HT19 74 S/E VENTANAS HT18 77 S/E VENTANAS E1 81 S/E VENTANAS HT9 82 S/E VENTANAS H6 12753 S/E VENTANAS HT1 12754 S/E VENTANAS HT18 12760 S/E VENTANAS HT18 12762 S/E VENTANAS HT 24602 S/E VENTANAS HT 24603 S/E VENTANAS E2 26027 S/E VENTANAS CCS 35589 S/E VENTANAS	Lavado de Adición	Sin Limitación	Realiza lavado de adición de paflos 110 kV y paflo de mules LT 220 kV Ventanas. Registre con sistema energizado.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	En caso de operación automática se solicita no reconectar interruptores: S2017, S2018, S2019, S2014, S2015, S2061, S2062, S2014, S2015, S2061, S2062, S2014, S2015, S2061, S2062.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:37	18-12-24 18:39		
2024129759	Subestación	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	506	S/E COLACO	carga otros: cargadores		Mantenimiento banco de baterías	Sin Limitación	Se realizará reprogramado revisión y pruebas de rutina por mantenimiento preventivo a cargador de batería a banco de baterías de SE Colaco.	Riesgo bajo y controlado.	Solicitud con aviso de suspensión diaria. (PT 13424 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	19-12-24 18:00		
2024127744	Subestación	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2209	S/E REMEHUE	baterías otros: batería		Mantenimiento banco de baterías	Sin Limitación	Mantenimiento Preventivo Banco de Cargador y Banco Baterías 12V/60C.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-12870 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	20-12-24 18:00		
2024127962	Subestación	Aprobado sin activación	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	512	S/E LA UNION	baterías otros: batería		Banco/Cargador de Baterías (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitación	Mantenimiento Preventivo Banco de Cargador y Banco Baterías 12V/60C.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-12869 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	20-12-24 18:00		
2024128632	Subestación	Ejecución Extensa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2391	S/E HUACQUI	30004 S/E HUACQUI B 30005 S/E HUACQUI B		Lavado de Adición	Sin Limitación	A solicitud de Transmie, se requiere el bloqueo a la recomanda de paflo B y P de S/E Huacqui por trabajos de Lavado de Adición desde la Estructura 221 a 222 L 220KV Huacqui-Latencia, C4.	Riesgos a controlar por Transmie.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:33	18-12-24 14:03

Fecha generación reporte: 10-01-2025 18:25:05
 Estados: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 328
 Total registros Subestacion: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id. Correlativo	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Sitio/Estación	Comentario(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Actualización	Fecha Fin
2024127987	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLSA ENERGIA SPA	82	Desconectado n	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	73 T20 S/E HUASCO HTA	Llave de Adición	Sin Limitación	Llave de adición con instalaciones desconectadas, llave de Bushing y Mufas Transformador Principal CT Huasca N° 4	El riesgo del trabajo es bajo.	Llave de adición con instalaciones desconectadas, llave de Bushing y Mufas Transformador Principal CT Huasca N° 4. Condiciones requeridas: Alberto S2474 de S/E Huasco, Alberto y bloqueado B974 de S/E Huasco.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 07:30	18-12-24 17:00	18-12-24 08:34	18-12-24 18:17
2024128137	Subestación	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconectado n	Origen Interno	Programada	2418	S/E LA CABAÑA	31824 PA S/E LA CABAÑA FT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de Disparo EDAG Multican	Riesgo bajo controlado por protocolos internos del área	Pruebas de disparo EDAG Multican	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 07:30	18-12-24 19:30	18-12-24 16:00	
2024128324	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconectado n	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2510 S/E HUASCO HTA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Elisa Generación por Llave de Bushing y Mufas Transformador Principal CT Huasca N° 4. Condiciones requeridas: Alberto S2474 de S/E Huasco, Alberto y bloqueado B974 de S/E Huasco.	Bajo	Actividad: A solicitud de Elisa Generación según SDO 220-24 por Llave de Bushing y Mufas Transformador Principal CT Huasca N° 4. Condiciones requeridas: Alberto S2474 de S/E Huasco, Alberto y bloqueado B974 de S/E Huasco. Punto Transformación HTSA - Huasco. Instalaciones en Riesgo: Punto Transformación HTSA - Huasco. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos: SODI Racionalizada (0) No hay. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 55,65V, Tarapacá a Barro Transfomación 220 V en Tarapacá Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de barra: Tarapacá, Conco, sulfamita, barras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones empotradas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 33, 13, 23 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 07:30	18-12-24 17:00	18-12-24 08:35	18-12-24 18:17	
2024121425	Subestación	Ejecución Exitosa	SP1 LA HUAYCA S.A.	395	Desconectado n	Origen Interno	Programada	1880	S/E TAP OFF TAMARUGAL	23152 S/E TAP OFF TAMARUGAL B1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento, revisión, pruebas y toma muestras de aceite a transformador principal 66/23 kV en S/E La Huayca a Condiciones requeridas: Alberto S281, B981-1, B981-2 en S/E TAP OFF Tamarugal, Corrado B981-3, 1 y 2 en S/E TAP OFF Tamarugal.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento, revisión, pruebas y toma muestras de aceite a transformador principal 66/23 kV en S/E La Huayca a Condiciones requeridas: Alberto S281, B981-1, B981-2 en S/E TAP OFF Tamarugal, Corrado B981-3, 1 y 2 en S/E TAP OFF Tamarugal.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 07:00	18-12-24 19:00	18-12-24 07:18	18-12-24 20:05	
2024121424	Subestación	Ejecución Exitosa	SP1 LA HUAYCA S.A.	395	Desconectado n	Origen Interno	Programada	1889	S/E LA HUAYCA B	1562 LA HUAYCA B 66/23 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento, revisión, pruebas y toma muestras de aceite a transformador principal 66/23 kV en S/E La Huayca a Condiciones requeridas: Alberto S281, B981-1, S2871, B981-1 y cables de media tensión en S/E La Huayca B. Corrado B981-1 T en S/E La Huayca B.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento, revisión, pruebas y toma muestras de aceite a transformador principal 66/23 kV en S/E La Huayca a Condiciones requeridas: Alberto S281, B981-1, S2871, B981-1 y cables de media tensión en S/E La Huayca B. Corrado B981-1 T en S/E La Huayca B.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 07:00	18-12-24 19:00	18-12-24 07:18	18-12-24 20:25	
2024120010	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	1884	S/E TARAPACA	BPMV, emerg encia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapacá: A solicitud de Cataphana NUP 1555, levantamiento de puntos Puntch list. (apriete de pernos malta a tierra en equipos TTPP, limpieza de gabinetes, housekeeping y retiro de puente sobre canaliza jen el interior del patio 2).	Bajo	S/E Tarapacá: A solicitud de Cataphana NUP 1555, levantamiento de puntos Puntch list. (apriete de pernos malta a tierra en equipos TTPP, limpieza de gabinetes, housekeeping y retiro de puente sobre canaliza jen el interior del patio 2). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 55,65V, Tarapacá a Barro Transfomación 220 V en Tarapacá Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de barra: Tarapacá, Conco, sulfamita, barras duras Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones empotradas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 33, 13, 23 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 07:00	24-12-24 19:00	18-12-24 11:40	24-12-24 21:59	
2024120011	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	BPMV, emerg encia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Lagunas: A solicitud de Cataphana, Tendido de FO y conexionaldo desde cámara hasta gabinetes de sala de control. (NUP 2144)Ejecucion de bancanetas, Canalizaciones	Bajo	S/E Lagunas: A solicitud de Cataphana, Tendido de FO y conexionaldo desde cámara hasta gabinetes de sala de control. (NUP 2144)Ejecucion de bancanetas, Canalizaciones. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: 55,65V, Lagunas Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de barra: Lagunas, Conco, cadenas y barras duras Zona segregada y señalizada Se utilizarán vas de acceso autorizados por Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno		18-12-24 07:00	25-12-24 19:00	20-12-24 05:15	25-12-24 21:00	
2024121976	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	11 RE S/E DIEGO DE ALMAGRO 021 24KV 30KVAV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconectado cruzado en paralelo energizado.	Instalaciones en Riesgo: 1.220V Francisco O. Almagro, C1 a 220V Cachiyapu O. Almagro, C1 a Reactor C2, 220 V.D. Almagro. Temperalidad de los Riegos: Al inicio, al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en ES02 6499 / 6496- 6477 / 6468-6474 / 6450- 6465, Desconectado solo en Circuito Cachiyapu Diego de Almagro, Trabajo con línea des energada. Restricciones: Subestación O. Almagro, S214 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Francisco, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación O. Almagro, S223 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Bisques: del jefe de barra. Subestación O. Almagro, Instalación de tierra personalme transo ES02 6499 Tierra Zonales no fraccionda 1500m. Bisques: jefe de barra Instalación de tierra de manera sucesional y según avance del proyecto. Subestación O. Almagro, Instalación de tierra personalme transo 6477-6496 en 6496, 6481, 6482, 6483, 6484, 6485, 6486, 6487, no fraccionda en 6450m. Bisques: jefe de barra Instalación de tierra de manera sucesional y según avance del proyecto. Subestación O. Almagro, Instalación de tierra personalme transo 6450-6465 en 6450, 6481, 6482, 6483, 6484, 6485, 6486, 6487, no fraccionda en 1500m. Bisques: jefe de barra Instalación de tierra de manera sucesional y según avance del proyecto. Subestación O. Almagro, Instalación de tierra personalme transo 6468-6474 en 6468, 6475, 6476, 6477, no fraccionda 1500m. Bisques: jefe de barra Instalación de tierra de manera sucesional y según avance del proyecto.									
2024128995	Subestación	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DISTRICION VENTANAS	357	Desconectado n	Origen Interno	Programada	2552	TAP OFF CODECO VENTANAS	15971 TAP OFF CODECO VENTANAS HPB1 11447 TAP OFF CODECO VENTANAS L1 26553 TAP OFF CODECO VENTANAS L2 26554 TAP OFF CODECO VENTANAS L2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento Anual de SSOEs en General	Al realizar Mantenimiento General de la SSOE, Matenemos ya desconectados los riegos sin trabajo con puntos energizados y cables a distintos niveles. Controlos: Bloqueo de Interruptor de Proteccion,										

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 10-01-2025 18:25:05
Estatus: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 328
Total registros Subestación: 155

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Sub Estación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024129163	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARKUE SOLAR LEYDA SPA [IN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2449	S/E SANTO DOMINGO [IN_REVISION]	34224 S/E SANTO DOMINGO F1 [IN_REVISION] 34225 S/E SANTO DOMINGO F2 [IN_REVISION] 34226 S/E SANTO DOMINGO F3 [IN_REVISION] 34227 S/E SANTO DOMINGO F4 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía 10% carga). Cierre de combi-bases y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio de circuitos de media tensión. Pruebas de inyección de energía a la red (primera inyección de energía 10% carga). Cierre de combi-bases y comisionamiento de inversores y centros de transformación.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 00:00	31-12-24 23:59	18-12-24 02:50	03-01-25 00:00		
2024123983	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSACCIONES DE ENERGÍA S.A.	1584	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	34212 S/E AGUA SANTA J3 [IN_REVISION] 34213 S/E AGUA SANTA J4 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Agua Santa. Activación de las unidades de protección diferencial de barras, los ajustes según Anexo SCOP.	Riesgo de operación de Barro 220 kV N°1 y N°2 mientras se realiza la carga de ajustes (corta a la red), pruebas previas a Puesta en Servicio.	Al finalizar los trabajos, se deberán habilitar e integrados los IEDs de los paños J3 y J4 asociados a la protección diferencial de barras, con los ajustes del EOP aprobado para el NUP 1074. También, se deberán cargarlos, en el relé maestro de la protección diferencial de barras, los ajustes según Anexo SCOP.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 00:00	18-12-24 08:00	18-12-24 07:10	19-12-24 22:10			

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 10-01-2025 18:25:05

Estado: Pendiente, Aprobado, en actividad, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva, Pendiente, Aprobado, en actividad, Ejecución Parcial, Ejecución Efectiva

Total registros General: 328

Total registros Central Generadora: 36

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Cantado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	OS(1)	Central	OS(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nuevi Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Plan	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024120861	Central Generadora	Ejecución Efectiva	COBOL S.A.	4	Intervenci n	Origen Interno	Programada	398	TER NUDENHO I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	412.23	Medición de Material Particular y Flujo (PT) y Rend, enlajes por Realización de Calificación Ambiental del Corralito Nuevos para cumplimiento ambiental. Potencia en Carga Base. En caso que el Ciclo Combinado está detenido, se solicitará arranque del Ciclo Combinado a las 14:00 horas	Medición de Material Particular y Flujo (PT) y Rend, enlajes por Realización de Calificación Ambiental del Corralito Nuevos para cumplimiento ambiental. Potencia en Carga Base. En caso que el Ciclo Combinado está detenido, se solicitará arranque del Ciclo Combinado a las 14:00 horas	Medición de Material Particular y Flujo (PT) y Rend, enlajes por Realización de Calificación Ambiental del Corralito Nuevos para cumplimiento ambiental. Potencia en Carga Base. En caso que el Ciclo Combinado está detenido, se solicitará arranque del Ciclo Combinado a las 14:00 horas	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			18-12-24 00:00	19-12-24 00:00	18-12-24 14:08	19-12-24 01:05
2024120851	Central Generadora	Ejecución Efectiva	PANQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL	1792	Desconect n	Origen Externo	Programada	1740	RPV SOL DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión del RPV Sol del desierto para realizar mantenimiento preventivo de transformador de poder de 5/5 380V y equipos primarios.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Desconexión relacionada con la SO N° 2024120845, por mantenimiento de TR y equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)			18-12-24 00:00	19-12-24 00:00	18-12-24 18:54	18-12-24 23:44
2024120547	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervenci n	Origen Interno	Cumulo Formos	384	RPV MINA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	3.12	Reparación de cable bajo tensión con subestaciones. Singlas: 50-A23-7-34-1 de Inversor A2	Reparación de cable bajo tensión con subestaciones. Singlas: 50-A23-7-34-1 de Inversor A2	Condiciones Requeridas: PMA. Desconexión Inversores A1 y A2, apertura interruptor 5207 y desconectar BRES. Corro BRES. PSB se mantendrá en servicio normal.	No tiene consumo afectado	ninguno	U (Unidad con limitación forzada)			18-12-24 09:30	18-12-24 23:00	18-12-24 20:32	18-12-24 22:30
2024120913	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENEL GENERACIÓN CHILE	20	Intervenci n	Origen Interno	Programada	212	TER SAN ISIDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición de material particular Sin tablo 1 se requiere ciclo combinado a plena carga como material, AGC desconectados y flogos adicionales fuera de servicio.	Riesgo bajo por el S2N.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			18-12-24 19:00	19-12-24 02:00	18-12-24 18:47	19-12-24 01:10
2024121077	Central Generadora	Ejecución Efectiva	COBOL S.A.	4	Intervenci n	Origen Interno	Programada	89	TER CADELARIA	740	TER CADELARIA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ensayo de Inestabilidad de Gases en equipos CMSL, requiere la unidad en 100 MW con GN	Ensayo de Inestabilidad de Gases en equipos CMSL, requiere la unidad en 100 MW con GN	Ensayo de Inestabilidad de Gases en equipos CMSL, requiere la unidad en 100 MW con GN	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			18-12-24 18:00	18-12-24 21:00	18-12-24 18:10	18-12-24 20:55
2024120919	Central Generadora	Ejecución Efectiva	TECHONERO S.A.	1867	Intervenci n	Origen Interno	Programada	8	TER CONCON		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	2	Se realizarán pruebas con carga	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizarán pruebas con carga	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			18-12-24 17:00	18-12-24 23:00	18-12-24 17:17	18-12-24 23:22
2024120918	Central Generadora	Ejecución Efectiva	TECHONERO S.A.	1867	Intervenci n	Origen Interno	Programada	9	TER EL TOTORAL		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	3	Se realizarán pruebas con carga	Riesgo bajo programado y controlado	Se realizarán pruebas con carga	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)			18-12-24 17:00	18-12-24 23:00	18-12-24 17:10	18-12-24 23:22
2024120815	Central Generadora	Ejecución Efectiva	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1617	TER SAN JAVIER I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas operacionales rutinarias dentro de mantenimiento mayor con potencia de 20MW por 30 minutos para verificar el correcto funcionamiento de sus unidades (HIDROELECTRICAS Y GAS TURBINA).	El trabajo no tiene riesgos directos asociados. Podría haber riesgo de lesiones por actividades de construcción.	Control 100% disponible, en caso de respuesta por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)			18-12-24 17:00	18-12-24 23:59	18-12-24 22:58	19-12-24 00:05
2024120862	Central Generadora	Ejecución Efectiva	MAPESA ELECTRICAS SIGUE DEL MEDICAO SPA	253	Intervenci n	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HERROS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25	Como CA VPR del portador de comunicaciones (Monitor) desde Ch Los Hornos hacia Teleserial Lince.	El trabajo se realizará con procedimiento de trabajo validado por el área de Sistemas de Telemedición de Cobol en conformidad con las estándares de Cero Fallabilidad de la central.	Control 100% disponible, en caso de respuesta por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 09:30	18-12-24 18:00	18-12-24 09:57	18-12-24 19:40
2024120815	Central Generadora	Ejecución Efectiva	COBOL S.A.	4	Intervenci n	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Verificación de estado de energía	Sin Limitación	A requerimiento del área de Sistemas de Telemedición de TI se realizarán pruebas de verificación anual, por concepto de banco de voltaje, de Medidor ION 7650, LAMNA, 011_S0A02_C3B, CH La Mina S0A02 Barra 02.	Riesgo Bajo que se mitigará con procedimiento de trabajo validado por el área de Sistemas de Telemedición de Cobol en conformidad con las estándares de Cero Fallabilidad de la central.	A requerimiento del área de Sistemas de Telemedición de TI se realizarán pruebas de verificación anual, por concepto de banco de voltaje, de Medidor ION 7650, LAMNA, 011_S0A02_C3B, CH La Mina S0A02 Barra 02.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 09:30	18-12-24 17:59	18-12-24 11:15	19-12-24 00:00
2024120125	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconect n	Origen Interno	Cumulo Formos	585	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar punto calado en malla par de 35 KV	Riesgo bajo, trabajo realizado por especialistas y analizado según matriz de riesgos.	Trabajo indispone central completa, requiere apertura de 52 15 SE Top Off Oais	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)			18-12-24 09:25	18-12-24 16:00	18-12-24 09:35	18-12-24 25:31
2024120018	Central Generadora	Ejecución Efectiva	COBOL S.A.	4	Desconect n	Origen Interno	Programada	95	TER LOS PINOS	381	TER LOS PINOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección bursocrítica B0 de sección NPC y chequeo de VCV recomendada por fabricante (ECC en función a horas de marcha) / Arreglos. Incluye reparaciones que pudieran surgir de las inspecciones como también otras reparaciones menores que requieran acción inmediata.	Sin riesgo, unidad desconectada, fuera de servicio.	Inspección bursocrítica B0 de sección NPC y chequeo de VCV recomendada por fabricante (ECC en función a horas de marcha) / Arreglos. Incluye reparaciones que pudieran surgir de las inspecciones como también otras reparaciones menores que requieran acción inmediata.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			18-12-24 09:00	18-12-24 21:00	18-12-24 09:55	18-12-24 17:47
2024120405	Central Generadora	Ejecución Efectiva	QUICKSTART SPA	522	Intervenci n	Origen Interno	Programada	165	HP PEUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere realizar desembalaje de bocatoma y Tronco por exceso de material base acumulado afectando su capacidad de almacenamiento.	Riesgo bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias.	Se requiere realizar desembalaje de bocatoma y Tronco por exceso de material base acumulado afectando su capacidad de almacenamiento.	No tiene consumo afectado	ninguno	DN (Desconectada Normal)			18-12-24 09:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:57	18-12-24 17:00
2024120908	Central Generadora	Ejecución Efectiva	HIDROELECTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Desconect n	Origen Interno	Programada	162	HP LA HIGUERA	57	HP LA HIGUERA U2	Verificación de estado de energía	Sin Limitación	Realización de radiador, que se encuentra actualmente alado. en Transformador de Potencia 2, de acuerdo a 003034128032	Bajo, se realizará trabajo con equipos desconectados y desenergizados, de acuerdo con procedimientos.	N/A, No.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			18-12-24 09:00	18-12-24 21:00	18-12-24 09:28	18-12-24 23:30
2024120814	Central Generadora	Ejecución Efectiva	COBOL S.A.	4	Intervenci n	Origen Interno	Programada	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Verificación de estado de energía	Sin Limitación	A requerimiento del área de Sistemas de Telemedición de TI se realizarán pruebas de verificación anual, por concepto de banco de voltaje, de Medidor ION 7650, LAMNA, 011_S0A01_C3B, CH La Mina S0A01 Barra 01.	Riesgo Bajo que se mitigará con procedimiento de trabajo validado por el área de Sistemas de Telemedición de Cobol en conformidad con las estándares de Cero Fallabilidad de la central.	A requerimiento del área de Sistemas de Telemedición de TI se realizarán pruebas de verificación anual, por concepto de banco de voltaje, de Medidor ION 7650, LAMNA, 011_S0A01_C3B, CH La Mina S0A01 Barra 01.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:48	18-12-24 17:00	18-12-24 11:15	19-12-24 00:00
2024120904	Central Generadora	Ejecución Efectiva	COBOL S.A.	4	Intervenci n	Origen Interno	Programada	27	HP JUNCALITO	728	HP JUNCALITO U1	Alarmando de control	Sin Limitación	Realizar verificación del alarmando de control del medidor de causal de la tubería de la Central Juncalito (tubo de 4.20 m a el sistema S0A02).	Realizar verificación del alarmando de control del medidor de causal de la tubería de la Central Juncalito (tubo de 4.20 m a el sistema S0A02).	Realizar verificación del alarmando de control del medidor de causal de la tubería de la Central Juncalito (tubo de 4.20 m a el sistema S0A02).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:30	19-12-24 17:00	18-12-24 09:45	19-12-24 14:47
2024120815	Central Generadora	Ejecución Efectiva	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	1827	Desconect n	Origen Interno	Programada	441	HP DOS VALLES	1948	HP DOS VALLES U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión a razón de mantenimiento preventivo en la SESE Dos Valles y asociada a la SO N°2024120831	Desconexión a razón de mantenimiento preventivo en la SESE Dos Valles y asociada a la SO N°2024120831	Desconexión a razón de mantenimiento de la SESE Dos Valles y que tiene asociada la SO N°2024120831	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			18-12-24 08:00	18-12-24 20:00	18-12-24 10:23	18-12-24 18:58
2024120828	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervenci n	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1987	TER MEILLONES CTMS-70	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento programado controlador local IC24G zona Norte	Riesgo bajo, solo mantenimiento a equipos con los requeridos necesarios	Mantenimiento programado	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:00	18-12-24 17:00	18-12-24 11:52	18-12-24 20:14
2024120821	Central Generadora	Ejecución Efectiva	INVERSIONES HORNOTOS SPA	413	Intervenci n	Origen Interno	Programada	395	TER HORNOTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento programado controlador local IC24G zona Norte	Riesgo bajo, solo mantenimiento a equipos con los requeridos necesarios	Mantenimiento programado	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:00	18-12-24 17:00	18-12-24 12:03	18-12-24 18:17
2024120685	Central Generadora	Ejecución Efectiva	IMPRESA ELECTRICA RUCATAYO SPA (IN_REVISION)	242	Intervenci n	Origen Interno	Programada	231	HP RUCATAYO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajo de programación en RTU donde se reportan los señales S706, de acuerdo a lo solicitado por el CEN debemos cargar señales que están fallando.	Riesgo bajo para el sistema, serán trabajos de programación en RTU en la cual se reportan los datos S706.	Trabajo de programación en RTU donde se reportan los señales S706, de acuerdo a lo solicitado por el CEN debemos cargar señales que están fallando, trabajo realizado por personal externo (3rd Party).	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:47	18-12-24 17:12
2024120719	Central Generadora	Ejecución Efectiva	PANQUE SOLAR LINDA SPA (IN_REVISION)	2215	Intervenci n	Origen Interno	Programada	2137	RPV LINDA		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Pruebas de Validación del modelo dinámico. Pruebas de potencia máxima, mínimo consumo, parámetros de partida y detención. Pruebas de S02. Condiciones requeridas: PPV La Higuera y Fuente de energía según programa. Condiciones requeridas: Unidad Generadora PPV Layta a disposición del S02 de Layta.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)			18-12-24 08:00	18-12-24 20:00	18-12-24 14:51	18-12-24 20:00
2024120072	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENERGIA EDUCAL SAN MATIAS SPA	2157	Intervenci n	Origen Interno	Programada	2091	PE SAN MATIAS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas internas de señales S02 de Pe San Matias	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Se harán pruebas de conexiones de potencia y se verificará el feedback de las señales en los distintos modos de operación del controlador PPC del parque, unidades desde Despecho. (Junto dependiente del recurso edilicio disponible en el Forastero de la prueba.) Se considerará variaciones de 1.5 MVA/MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:00	18-12-24 11:00	18-12-24 08:43	18-12-24 16:34
2024120024	Central Generadora	Ejecución Efectiva	LUZ DEL NORTE	309	Intervenci n	Origen Interno	Programada	319	RPV LUZ DEL NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	120	Pruebas de Despecho Económico - Manera control AGC de la planta Luz del Norte. CEN necesita realizar ensayo de consignas de potencia desde el AGC, tomando en consideración los tiempos operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prometa de unidades con igual costo variables (como caso). Esto considerará la potencia disponible en planta real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	Riesgo de los trabajos es bajo, pruebas control AGC de la planta coordinado con el área del CEN.	Pruebas coordinadas entre Luz del Norte y CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:00	18-12-24 20:00	18-12-24 08:30	18-12-24 13:51
2024120809	Central Generadora	Ejecución Efectiva	COBOL S.A.	4	Desconect n	Origen Interno	Programada	184	HP HORNOTOS	270	HP HORNOTOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión a solicitud de la GP, por pruebas FAT y de Normativa Técnica	Bajo	Desconexión a solicitud de la GP, por pruebas FAT y de Normativa Técnica	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:33	18-12-24 20:50
2024120865	Central Generadora	Ejecución Efectiva	HIDROELECTRICA PALACIOS SPA	1901	Desconect n	Origen Interno	Programada	504	HP PALACIOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión a razón de mantenimiento preventivo en la SESE Dos Valles y asociada a la SO N°2024120831	Desconexión a razón de mantenimiento preventivo en la SESE Dos Valles y asociada a la SO N°2024120831	Desconexión a razón de mantenimiento de la SESE Dos Valles y asociada a la SO N°2024120831	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			18-12-24 08:00	18-12-24 20:00	18-12-24 10:23	18-12-24 18:58
2024120802	Central Generadora	Ejecución Efectiva	CENTRAL TERMOELECTRICA ANDINA SPA	407	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1706	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento programado controlador local IC24G zona Norte	Riesgo bajo, solo mantenimiento a equipos con los requeridos necesarios	Mantenimiento programado	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:00	18-12-24 17:00	18-12-24 12:03	18-12-24 18:17
2024120841	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervenci n	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1988	TER MEILLONES CTMS-70	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento programado controlador local IC24G zona Norte	Riesgo bajo, solo mantenimiento a equipos con los requeridos necesarios	Mantenimiento programado	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:00	18-12-24 17:00	18-12-24 11:52	18-12-24 18:17
2024120901	Central Generadora	Ejecución Efectiva	PACIFIC HYDRO CHACAYES	214	Intervenci n	Origen Interno	Programada	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Pruebas de comunicaciones entre equipos ICCP los que podrían ocasionar intermitencia o pérdida de comunicación S706 con CEN. La intermitencia de comunicación con Central Chacayes se podrá seguir en S706 S0A01 y S706 S0A02.	Riesgo bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por pacific hydra.	Trabajo de pruebas de comunicación entre S02 Despecho de atenuación (en construcción) y Despecho Day.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:00	20-12-24 18:00	18-12-24 10:03	20-12-24 20:40
2024120913	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervenci n	Origen Interno	Programada	1705	PPV CAPRICORNIO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	88	Pruebas de Potencia Máxima. Pruebas de Parámetros de partida y Detención. Pruebas de Determinación de Momentos Mecánicos. Pruebas de Validación del modelo dinámico.	Riesgo bajo según análisis.	Perfil de carga durante las pruebas ajustado en documento. Además se coordinará en todo momento el CEN por la autorización de los distintos niveles de carga solicitados. Proyecto B03 Capricornio (NUP 4705).	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la GP)			18-12-24 08:00	24-12-24 23:00	22-12-24 11:50	01-01-25 21:00
2024120905	Central Generadora	Ejecución Efectiva	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervenci n	Origen Interno	Programada	123	HP SLA		CENTRAL COMPLETA	Servicios Auxiliares	Sin Limitación	Normalización protección barra de S0A02 de 13.2 KV central Lince.	Riesgo bajo por el S2N.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:00	19-12-24 12:00	18-12-24 11:02	19-12-24 13:41
2024120815	Central Generadora	Ejecución Efectiva	COBOL S.A.	4	Intervenci n	Origen Interno	Programada	257	HP BLANCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento predictivo de Termografía en tableros de control de unidad	Riesgo bajo	Se realizará mantenimiento predictivo de Termografía en tableros de control de unidad	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 09:03	18-12-24 20:19
2024121403	Central Generadora	Ejecución Efectiva	SPS LA HIGUERA S.A.	395	Desconect n	Origen Interno	Programada	403	RPV LA HIGUERA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento, revisión, pruebas y toma de muestra de aceite a transformador principal 66/23 KV en S02 La Higuera I. Condiciones requeridas: PPV La Higuera I fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutará con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento, revisión, pruebas y toma de muestra de aceite a transformador principal 66/23 KV en S02 La Higuera I. Condiciones requeridas: PPV La Higuera I fuera de servicio y desconectada. Condiciones requeridas: PPV La Higuera I fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)			18-12-24 07:00	18-12-24 19:00	18-12-24 07:18	18-12-24 20:25
2024120913	Central Generadora	Aprobado	ANDES SOLAR IV SPA	1899	Intervenci n	Origen Interno	Programada	2076	PPV ANDES SOLAR IV		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Verificación configuración sistema de control y SCADA Andes Solar IV	Riesgo bajo según actividad a realizar.	S/R AGV: S2P7, S2P8, S2P9, S2P10, S2P11, S2P12 Señalador y NR. S/R AGV: S2P712 Señalador y NR.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			18-12-24 07:00	18-12-24 23:00	18-12-24 20:22	
2024121437	Central Generadora	Ejecución Efectiva	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Desconect n	Origen Interno	Programada	1617	TER SAN JAVIER I	4168	TER SAN JAVIER I (SUS-054)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicará el estado de, Revisión B0.	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicará el estado de, Revisión B0.	Mantenimiento anual a las instalaciones de alta tensión									

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-01-2025 18:25:05

Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Pendiente, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa

Total registros: 128

Total registros: 137

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Cuadrante	Tipo Substitución	Origen	Tipo Programación	ISO-1	Línea	ISO-2	Tamaño(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
202413022	Línea	Ejecución Extensa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconectad n	Origen Externo	Cueto Forzoso	1675	POSAFAC (TRANSELEC - LAS TORREJAS 220KV C1	4016 4017 4018 4019 EST 1 - EST 39 220KV C1 EST 39 - EST 162 220KV C1 EST 162 CH - SE LAS TORREJAS 220KV C1	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		A solicitud de CONAF Metropolitana, desconexión de la LT 220 KV Poisafo - Las Torrelas, por combata de incendio forestal bajo la línea.	Sin riesgos considerados, desconexión a solicitud de CONAF Metropolitana, por combata de incendio forestal 297 - LA LAGUNA, Tlaxi.	Personal de Calce verifica que el incendio se encontró entre las estructuras 3 a la 9 de la LT 220 KV Poisafo - Las Torrelas.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 09:42	18-12-24 22:41	18-12-24 09:04	18-12-24 22:41
202413023	Línea	Ejecución Extensa	ALTA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconectad n	Origen Externo	Cueto Forzoso	1396	POSAFAC (TRANSELEC - QUILLAHUÁN 220KV C2 (3N, REVISION)	2977 3796 3798 EST N°16A - EST N°16A 220KV C2 (3N, REVISION) EST N°16A - QUILLAHUÁN 220KV C2 (3N, REVISION)	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		A solicitud de CONAF Metropolitana, desconexión de la LT 220 KV Poisafo - Quillahun N°2, por combata de incendio forestal bajo la línea.	Sin riesgos considerados, desconexión a solicitud de CONAF Metropolitana, por combata de incendio forestal 297 - LA LAGUNA, Tlaxi.	Personal de Calce verifica que el incendio se encontró entre las estructuras 3 a la 7 de la LT 220 KV Poisafo - Quillahun N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 09:11	18-12-24 21:22	18-12-24 09:04	18-12-24 21:22
202413043	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Cueto Forzoso	1775	MALLON NÚOVA - PUENTEILLA 66 KV C1	4277 MALLON NÚOVA - EST 195A 66 KV C1	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		Por trabajos en redes de distribución (conexión de punto con temperatura prioridad 1 en un reemplazo de línea) en cercanías a LT 66V Mallon-Puenteilla, específicamente entre la estructura 331 y 336, se solicita el bloqueo de línea LT 66KV.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la recomenidn interruptor 5282 de SE Mallon y 5281 de SE La Fuermeilla (3794) como medida de protección ante estas tareas. El bloqueo de la recomenidn de equipos de SHF se encuentra coordinado mediante SODI entre empresas. No considerad a instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar el retiro de metas de voltaje entre la estructura N°72 y N°73, asociada a la LT 66 KV San Javier - Villa Alegre. Como condición operacional se solicita el bloqueo de recomenidn automática del interruptor 5282 de SE La Palma y del 5283 de SE San Javier (grupos de de Transmisión).	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 05:33	18-12-24 08:30	18-12-24 05:34	18-12-24 17:11
202413078	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Cueto Forzoso	389	SAN JAVIER - VILLA ALLEGRE 66KV C1	422 SAN JAVIER - EST 94 66KV C1	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		Retiro de metas de voltaje entre las estructuras N°72 y N°73, asociada a la LT 66 KV San Javier - Villa Alegre.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CSE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere desconectar el tramo de línea 66 KV San Javier - Villa Alegre. Los Tlaxi, para realizar cambio de estado de la LT 66 KV San Javier - Villa Alegre. Se requiere el bloqueo de la recomenidn interruptor 5282 de SE Mallon y 5281 de SE La Fuermeilla (3794) como medida de protección ante estas tareas. El bloqueo de la recomenidn de equipos de SHF se encuentra coordinado mediante SODI entre empresas. No considerad a instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar el retiro de metas de voltaje entre la estructura N°72 y N°73, asociada a la LT 66 KV San Javier - Villa Alegre. Como condición operacional se solicita el bloqueo de recomenidn automática del interruptor 5282 de SE La Palma y del 5283 de SE San Javier (grupos de de Transmisión).	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 11:26	18-12-24 16:00	18-12-24 11:45	18-12-24 13:40
202413028	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Desconectad n	Origen Interno	Cueto Forzoso	1539	CHARRUA - LUCERO 66KV C1	3322 LOS TLOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		Cambio de estado de línea (con descargas) en la estructura N°221 fase lateral, asociado a la LT 66 KV Tap Tres Esquinas - Los Tlaxi. Actualmente la línea se encuentra alimentada en vacío (abierta 8882 de Los Tlaxi).	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CSE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere desconectar el tramo de línea 66 KV Tap Tres Esquinas - Los Tlaxi, para realizar cambio de estado de la LT 66 KV Tap Tres Esquinas - Los Tlaxi. Actualmente la línea se encuentra alimentada en vacío (abierta 8882 de Los Tlaxi). Para realizar la desconexión, se requiere el bloqueo de recomenidn automática del interruptor 5281 de SE Lucero (grupos de de Transmisión).	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 09:18	18-12-24 16:00	18-12-24 09:03	18-12-24 20:02
202412938	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC CHARRUA - TRANSAMISIÓN S.A.	89	Intervención n	Origen Interno	Programada	1738	SANTA CLARA - CHARRUA 220 KV C1	4123 EST 68 - CHARRUA 220 KV C1 EST 68 - CHARRUA 220 KV C2	Inspección Visual	Sin Limitación		Se realizará inspección visual digital con apoyo de dron, con el objetivo de visualizar sensores de estructuras para tareas previas, durante y post trabajos de rose en tarja de arborización.	Nivel de riesgo bajo	Estos trabajos no representan riesgo para la continuidad del suministro ni requieren condiciones operacionales. Trabajos asociados al Plan de acción SEC 2024-2025 según oficio N°23554.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 09:00	18-12-24 09:00	18-12-24 09:00	18-12-24 09:00
202412954	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC CHARRUA - TRANSAMISIÓN S.A.	89	Intervención n	Origen Interno	Programada	1727	MULCHEN - SANTA CLARA 220 KV C1	4120 MULCHEN - EST 71 220 KV C1 MULCHEN - EST 71 220 KV C2	Inspección Visual	Sin Limitación		Se realizará inspección visual digital con apoyo de dron, con el objetivo de visualizar sensores de estructuras para tareas previas, durante y post trabajos de rose en tarja de arborización.	Nivel de riesgo bajo	Estos trabajos no representan riesgo para la continuidad del suministro ni requieren condiciones operacionales. Trabajos asociados al Plan de acción SEC 2024-2025 según oficio N°23554.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 09:00	18-12-24 09:00	18-12-24 09:00	18-12-24 09:00
2024129105	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC CHARRUA - TRANSAMISIÓN S.A.	89	Intervención n	Origen Interno	Programada	1460	MOLLECO - MULCHEN 220KV C1	3452 EST N°278A - MULCHEN 220KV C1 EST N°278A - MULCHEN 220KV C2	Inspección Visual	Sin Limitación		Se realizará inspección visual digital con apoyo de dron, con el objetivo de visualizar sensores de estructuras para tareas previas, durante y post trabajos de rose en tarja de arborización.	Nivel de riesgo bajo	Estos trabajos no representan riesgo para la continuidad del suministro ni requieren condiciones operacionales. Trabajos asociados al Plan de acción SEC 2024-2025 según oficio N°23554.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 09:00	18-12-24 09:00	18-12-24 09:00	18-12-24 09:00
202412892	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA	236	Intervención n	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	4896 EST 412 - EST 412 BACHAMENTO SANTA FE PACIFICO 220KV C1 EST 412 BACHAMENTO SANTA FE PACIFICO 220KV C1 EST 484 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		Se realizará instalación de mitigación contra aves (Pernetas) en estructuras de anclaje en LT 220 KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias según procedimiento de trabajo CMPC - CDBA.	En los trabajos directos se considerará el Bloqueo a la Recorrida de las Intersecciones: 52112 SE CMPC Pacifico; 52113 y 52114 SE Planta Santa Fe; 52113 y 52114 SE Popayan Rio Negro; 52117 SE Santa Fe Energía; 52113 SE Planta Lago; 52110 SE Charrua.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:30	18-12-24 16:00	18-12-24 10:35	18-12-24 16:00
202412708	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconectad n	Origen Interno	Programada	1053	CHACARA - CRUCERO 220KV C1	1953 CHACARA - CRUCERO 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación		RETRAR CRUCES DE LINEAS EN DESLIZO.	RIESGO BAJO, TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS SEGUN MATRIZ	RIESGO BAJO, TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS SEGUN MATRIZ	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:00	18-12-24 16:00	18-12-24 08:45	18-12-24 15:46
202415351	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	3199 CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		1.220KV Córdones-Parnacota, C1, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura(s) E197 - E279, Total: 283 CAd; Fecha de ejecución: 16-10-12-2024.	Bajo	CONDONES REQUERIDAS: Chacape 8013.1 A Alarma y Bloqueado 8013.2 A Alarma y Bloqueado 8013.3 A Alarma y Bloqueado 8013.4 A Alarma y Bloqueado 8013.5 A Alarma y Bloqueado 8013.6 A Alarma y Bloqueado 8013.7 A Alarma y Bloqueado 8013.8 A Alarma y Bloqueado 8013.9 A Alarma y Bloqueado 8013.10 A Alarma y Bloqueado 8013.11 A Alarma y Bloqueado 8013.12 A Alarma y Bloqueado 8013.13 A Alarma y Bloqueado 8013.14 A Alarma y Bloqueado 8013.15 A Alarma y Bloqueado 8013.16 A Alarma y Bloqueado 8013.17 A Alarma y Bloqueado 8013.18 A Alarma y Bloqueado 8013.19 A Alarma y Bloqueado 8013.20 A Alarma y Bloqueado 8013.21 A Alarma y Bloqueado 8013.22 A Alarma y Bloqueado 8013.23 A Alarma y Bloqueado 8013.24 A Alarma y Bloqueado 8013.25 A Alarma y Bloqueado 8013.26 A Alarma y Bloqueado 8013.27 A Alarma y Bloqueado 8013.28 A Alarma y Bloqueado 8013.29 A Alarma y Bloqueado 8013.30 A Alarma y Bloqueado 8013.31 A Alarma y Bloqueado 8013.32 A Alarma y Bloqueado 8013.33 A Alarma y Bloqueado 8013.34 A Alarma y Bloqueado 8013.35 A Alarma y Bloqueado 8013.36 A Alarma y Bloqueado 8013.37 A Alarma y Bloqueado 8013.38 A Alarma y Bloqueado 8013.39 A Alarma y Bloqueado 8013.40 A Alarma y Bloqueado 8013.41 A Alarma y Bloqueado 8013.42 A Alarma y Bloqueado 8013.43 A Alarma y Bloqueado 8013.44 A Alarma y Bloqueado 8013.45 A Alarma y Bloqueado 8013.46 A Alarma y Bloqueado 8013.47 A Alarma y Bloqueado 8013.48 A Alarma y Bloqueado 8013.49 A Alarma y Bloqueado 8013.50 A Alarma y Bloqueado 8013.51 A Alarma y Bloqueado 8013.52 A Alarma y Bloqueado 8013.53 A Alarma y Bloqueado 8013.54 A Alarma y Bloqueado 8013.55 A Alarma y Bloqueado 8013.56 A Alarma y Bloqueado 8013.57 A Alarma y Bloqueado 8013.58 A Alarma y Bloqueado 8013.59 A Alarma y Bloqueado 8013.60 A Alarma y Bloqueado 8013.61 A Alarma y Bloqueado 8013.62 A Alarma y Bloqueado 8013.63 A Alarma y Bloqueado 8013.64 A Alarma y Bloqueado 8013.65 A Alarma y Bloqueado 8013.66 A Alarma y Bloqueado 8013.67 A Alarma y Bloqueado 8013.68 A Alarma y Bloqueado 8013.69 A Alarma y Bloqueado 8013.70 A Alarma y Bloqueado 8013.71 A Alarma y Bloqueado 8013.72 A Alarma y Bloqueado 8013.73 A Alarma y Bloqueado 8013.74 A Alarma y Bloqueado 8013.75 A Alarma y Bloqueado 8013.76 A Alarma y Bloqueado 8013.77 A Alarma y Bloqueado 8013.78 A Alarma y Bloqueado 8013.79 A Alarma y Bloqueado 8013.80 A Alarma y Bloqueado 8013.81 A Alarma y Bloqueado 8013.82 A Alarma y Bloqueado 8013.83 A Alarma y Bloqueado 8013.84 A Alarma y Bloqueado 8013.85 A Alarma y Bloqueado 8013.86 A Alarma y Bloqueado 8013.87 A Alarma y Bloqueado 8013.88 A Alarma y Bloqueado 8013.89 A Alarma y Bloqueado 8013.90 A Alarma y Bloqueado 8013.91 A Alarma y Bloqueado 8013.92 A Alarma y Bloqueado 8013.93 A Alarma y Bloqueado 8013.94 A Alarma y Bloqueado 8013.95 A Alarma y Bloqueado 8013.96 A Alarma y Bloqueado 8013.97 A Alarma y Bloqueado 8013.98 A Alarma y Bloqueado 8013.99 A Alarma y Bloqueado 8014.00 A Alarma y Bloqueado	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:00	18-12-24 16:00	18-12-24 09:00	18-12-24 14:48
202411891	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPLEN 220KV C1	4327 HUAPLEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		- Instalación de elementos vales: paneles pasivados, vigas, placas, refuerzos, leña y hormigón.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos vales: paneles pasivados, vigas, placas, refuerzos, leña y hormigón. Restricciones: Bloqueo a la recomenidn. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charrua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay. Riesgos del jefe de destino: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:00	18-12-24 16:00	18-12-24 08:01	18-12-24 16:00
202412768	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Desconectad n	Origen Interno	Programada	309	LONCOCHE - PULLIQUEU 66KV C1	534 LONCOCHE - PULLIQUEU 66KV C1	Rose y poda de rama	Sin Limitación		Desconexión de línea de 66 KV por corte y poda de árboles. Ademas se contemplar tareas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 KV Pulliqueu-Loncoche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:00	18-12-24 17:00	18-12-24 08:17	18-12-24 18:33
202412430	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEU - MALLON NÚOVA 66KV C1	393 PELEQUEU - MALLON NÚOVA 66KV C1	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		Se requiere Preautorización por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequeu-Mallón para efectuar tareas de traslado, reubicación, traslado de postes, acceso y camino en la Línea de transmisión y trabajos de OOC a nivel de piso en las cercanías del salto de la SE Pelequeu.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos ante mencionados se requiere el bloqueo de recomenidn del interruptor 5284 de Pelequeu y 5286 de SE Mallón.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:00	18-12-24 16:00	18-12-24 08:47	18-12-24 17:30
202412072	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 220KV C2	2968 ENTRE RIOS - CHARRUA 220KV C2	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		No necesitar interrupción asociada a la instalación en riesgo. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en SE Entre Rios NUP 3845.	Medio	Actividades: SE Entre Rios: Obra civil para fundación base separador agua - acante, fundaciones MT, cimiento, cazo de daltimetro y montaje de canchales prefabricados. Trabajos dentro de la faja de servidumbre LT 500 KV Charrua - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la recomenidn. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrua Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay. Riesgos del jefe de destino: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:00	18-12-24 16:00	18-12-24 09:00	18-12-24 22:00
202412876	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	1320 CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No necesitar interrupción asociada a instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recomenidn. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay. Riesgos del jefe de destino: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:00	18-12-24 16:00	18-12-24 08:00	18-12-24 14:40
202412153	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	3115 PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5234 con bloqueo a la recomenidn inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5232 con bloqueo a la recomenidn inmovilizado. Subestación P. Ascar, 5238 con bloqueo a la recomenidn inmovilizado. Subestación P. Ascar, 5234 con bloqueo a la recomenidn inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay. Riesgos del jefe de destino: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:00	18-12-24 16:00	18-12-24 09:00	18-12-24 14:09
202412154	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	1600 PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	OTRO TIPO DE TRABAJO	Sin Limitación		Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5234 con bloqueo a la recomenidn inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5232 con bloqueo a la recomenidn inmovilizado. Subestación P. Ascar, 5238 con bloqueo a la recomenidn inmovilizado. Subestación P. Ascar, 5234 con bloqueo a la recomenidn inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o 1.220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay. Riesgos del jefe de destino: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:00	18-12-24 16:00	18-12-24 09:00	18-12-24 14:09
202412908	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	1762	SAN CARLOS - SAN GREGORIO 66KV C1	4823 TAP OFF BLOQUEO SAN GREGORIO 66KV C1 SAN CARLOS - TAP OFF BLOQUEO 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación		Requerido desconexión del interruptor 5281 en SE San Gregorio por trabajos de poda y leña en la LT 66KV San Gregorio-San Carlos.	Riesgo medio con bloqueo	Poda.	No tiene consumo afectado	ninguno				18-12-24 08:00	18-12-24 16:00	18-12-24 10:33	18-12-24 20:31
202412152	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	880	COPIAPU - GALLIGUENOS 110KV C1	1729 COPIAPU - GALLIGUENOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación		Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de recomenidn del 5246 de SE Copiapu y del 5245 de SE Galliguén, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno							

Número	Tipo	Estatus	Empresa	Id. Controlado	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	UDs	Línea	UDs	Tiempo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva Fin
202422217	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconectado	Origen Interno	Programada	416	LA PALOMA - LA RIONDA 66KV	378	TAP LA PALOMA - LA RIONDA 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_03A_13_NUP8087 Ampliación S/E La Rionda". La desconexión de la Línea S/E La Rionda – Tap La Paloma es para la instalación de BARRA, instalación de Equipos TTRP, TTTC, Interruptor AT y SDC. También terminar los trabajos del diseño de línea a Palma (plazo de días de ingreso, verificación de estado, instalación de barras, instalación de aisladores, etc.).	Riesgo medio y controlado.	No existen consumos afectados, usual se encuentra en emergencia en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:00	18-12-24 21:55
2024123842	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1322	CANDELABRA - PUENTE NEGRO 220KV	3024	CANDELABRA - PUENTE NEGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Sin Condiciones: Revisión de comunicación Teleprotección 13A C2, por alarmas presente (Beacon Alarm y General Alarm), se verificarán antenas de FID desde Teleprotección a enlace OPLAT asociado a la LT 220 KV Candilabra - Puente Negro C2.	Se riesgos para el sistema, la Teleprotección del S2 se encontrará en modo Mantenimiento, siempre se encontrará en servicio el S1.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 09:30	18-12-24 17:44
2024241291	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 Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 KV Cardones - Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicitará no reconectar S28 en S/E Cardones y no reconectar S241 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajo.		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:50	18-12-24 14:00
202421848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUEÑOSO - LOS PELAMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PELAMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corte y poda de árboles.	Bajo	Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C2 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabaja coordinado con S28 y S29. Reboceros: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Dueñoso - Los Pelamos, C1 - Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna									

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-01-2025 18:25:05
Estatus: Pendiente, Aprobado, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
Total registros General: 128
Total registros Línea: 137

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Cuadrado	Tipo Substancia	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 Regional	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024125495	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión - No recomendar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión - Restricciones: Bloqueo a la recuperación. Instalaciones en Riesgo: 1.220 kV Ralco-Los Notros, C1 o 1.220kV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 22:00	
2024125512	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recuperación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Chamrua, C1 o Línea 220 kV Antuco-Chamrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00	
2024125513	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la recuperación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Chamrua, C1 o Línea 220 kV Antuco-Chamrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 18:00	
2024125637	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	854	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Recorte bajo la línea energizada en varios tramos - Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoo-Alto Jahuel, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500KV Ancoo - Alto Jahuel 2. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00	
2024125653	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corte y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Entre Rios-Ancoo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No recomendar interruptores que sirven a la Línea 500KV Entre Rios - Ancoo 3. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00	
2024129825	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2949	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de Transmisión, S/E Matencillo: Obras Cartero en V. NUP 0823Proyecto Remplazo de Desconectores. En la activación de Trabajo continuo en: -1. La desconexión a Potencia de los puentes desde desconector 8355 a 8499A principal sección 1. Aislamiento instalado a potencia, para posterior remplazo del desconector 8355-1.	Trabajos de Transmisión. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 09:37	18-12-24 21:46		
2024125626	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDOROS 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDOROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	TURBO A Remplazo de Cables en Tramo E189 a E187. en Circuito disponible sin conductor(1) Tramo A DESDE E1872 a 2212.2,Tratado de nuevas cruzetas a zona de estructura a intervenir. 2.Demontage de Cruces Actuales. 3. Instalación de nuevas Cruces.	Bajo	Actividades: TURBO A Remplazo de Cables en Tramo E189 a E187. en Circuito disponible sin conductor(1) Tramo A DESDE E1872 a 2212.2,Tratado de nuevas cruzetas a zona de estructura a intervenir. 2.Demontage de Cruces Actuales. 3. Instalación de nuevas Cruces.4. Instalación de Anclajes y Terminales.5.Tratado de Cruces antiguas e Instalación de Faena. Restricciones: Códones, 1321. No recomendar Puerto Patache, 1321, 1328. No recomendar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Puerto Patache - Condoritos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 22:00	
2024126307	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOC Chile.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00	
2024126308	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con ENOC Chile.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00	
2024126752	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	854	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoo - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoo - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00	
2024126812	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARAL 154KV C1 TAP MARAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recuperación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 22:00	
2024126813	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1052	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recuperación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220KV Hualpen-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 22:00	
2024126964	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDOROS - PARINACOTA 220KV	1399	CONDOROS - PARINACOTA 2.200KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1.220KV Condoros-Parinacota, C1, Inspección de Líneas mediante Drone, Estructura(s): E122 - E130, Total: 3 KM, Fecha de ejecución: 18-12-12-2024, Plano Entrega Informe: 20-12-2024, OMI: E175182	Riesgo y trabajos controlado por TRANSELEC.	No hay. No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	22-12-24 18:00	18-12-24 07:44			
2024127171	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCARINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCARINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Llevarlo de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando antrapeque Corral es hasta el M. de CSE. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Levado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando antrapeque Corral es hasta el M. de CSE. Restricciones: Bloqueo a la recuperación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocarina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Guindoco, C1 o Línea 154KV Bocarina-Corral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 22:00	
2024127172	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1340	LAGUNILLAS - TAP QUÉRENO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUÉRENO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Llevarlo de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando antrapeque Corral es hasta el M. de CSE. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Levado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando antrapeque Corral es hasta el M. de CSE. Restricciones: Bloqueo a la recuperación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocarina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Guindoco, C1 o Línea 154KV Bocarina-Corral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 22:00	
2024127173	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	BOCARINA - CORONEL 220KV	1333 1351	BOCARINA - TAP QUÉRENO 154KV C1 TAP QUÉRENO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	-Llevarlo de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando antrapeque Corral es hasta el M. de CSE. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Levado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando antrapeque Corral es hasta el M. de CSE. Restricciones: Bloqueo a la recuperación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Bocarina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Guindoco, C1 o Línea 154KV Bocarina-Corral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 22:00	
2024127237	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	MANGUERA - CODIGUA 110KV	4545	TAP GRANEROS - EST. 124 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmisión, según 5020 N° 609, por tendido de conductor nueva línea 220KV Candelaria - Nueva Tránsito de Transmisión, sobre línea 66KV Codigua - Tap Graneros, se requiere bloquear de recuperación automática del 5281 S/E Codigua, controlado con Coletores.	Riesgo y trabajos controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:11	18-12-24 23:29		
2024127260	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISION EL TENTE	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	684	MINERO - CONDILLERA 110KV	70	MINERO - CONDILLERA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de Línea M-CH 2 para realizar Mantenimiento en Palo S/E Condillera	Riesgo a la persona. Contacto con energía y Arc Flash. Estos riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definidos para tal efecto.	Desconexión de Línea M-CH 2 para realizar Mantenimiento en Palo S/E Condillera	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:36	18-12-24 20:15	
2024127261	Línea	Ejecución Extensa	CODIGO CHILE - DIVISION EL TENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	684	MINERO - CONDILLERA 110KV	56	MINERO - CONDILLERA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Desconexión de Línea M-CH 2 para realizar Mantenimiento en Palo S/E Condillera	Riesgo a la persona. Contacto con energía y Arc Flash. Estos riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definidos para tal efecto.	Presunción a la recuperación, no recomendar línea Minero Condillera 110KV Ch. 1 en caso de desconexión por acción de protección.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:36	18-12-24 20:15	
2024127309	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGIA QUICUTUPAT SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBULA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBULA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Llevarlo de Aislación	Bloqueo a la recuperación del 5201E en S/E Central Combarbula a solicitud de CSE Transmisión debido a trabajos de tendido de aislación en C-Quel - Rique 110 KV	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CSE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:41	18-12-24 17:35	
2024127376	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	UNARES - PARRAL 220KV	1305	UNARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por remplazo de aislación-	Bajo	Actividades: Remplazo de aislación línea energizada, estructuras 179; 222; 267; 309 y 330. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea 1.54KV Maipo-Parral /C1 - Instalaciones en Riesgo: 1.54KV Maipo-Parral /C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00	
2024127377	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - UNARES 154KV	1306 1346	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por remplazo de aislación-	Bajo	Actividades: Remplazo de aislación línea energizada, estructuras 179; 222; 267; 309 y 330. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea 1.54KV Maipo-Parral /C1 - Instalaciones en Riesgo: 1.54KV Maipo-Parral /C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fuente. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-01-2025 18:25:05

Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa

Total registros General: 128

Total registros Línea: 137

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tamaño(1)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202428860	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	AGUA AMARGA - MATENCOLLO 220KV	4575	EST. 74-228 - MATENCOLLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Matencillo, NUP 5062, REEMPLAZO BBS-2, Anclajes de fundación del BBS-2, el cual consiste en la excavación, demolición de los pilares hasta descubrir los pernos 1, realizar instalación de nuevos pernos de anclaje, instalar moldajes, vaciado del hormigón, refuerzo y compactación de suelo, Nota 1: Tabla 2: Documentado por proyecto NUP 4763, Nota 2: Uso de mini excavador, NO transitar por paso de conductos reforzados por gas de la instalación, Nota 3: Se declara en riesgo FASE 2 solo para el ingreso y salida de mont excavador.	Actividades: S/E Matencillo, Pata 220KV, Pata 15, Oliva CAPEX no VU, NUP 5062, Proyecto Reemplazo de descompositores: REEMPLAZO BBS-2, Anclajes de fundación del BBS-2, el cual consiste en la excavación, demolición de los pilares hasta descubrir los pernos 1, realizar instalación de nuevos pernos de anclaje, instalar moldajes, vaciado del hormigón, refuerzo y compactación de suelo, Nota 1: Tabla 2: Documentado por proyecto NUP 4763, Nota 2: Uso de mini excavador, NO transitar por paso de conductos reforzados por gas de la instalación, Nota 3: Se declara en riesgo FASE 2 solo para el ingreso y salida de mont excavador. Restricciones: Subestación Matencillo, 5213 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Agua Amarga, 5223 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Subestación Agua Amarga, 5222 con bloqueo a la recomenon inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Pata Secundaria 003 Matencillo o 1 220KV Agua Amarga-Matencillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: Bajo. Bleques del jefe de fuente: Subestación Matencillo, BBS-2 Documentado: SE REALIZACION DE ZONA DE TRABAJO. Subestación Matencillo, 5213 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Actividades: Lavado de Aislación. Restricciones: Bleques a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Huailpán-San Vicente, C1 o 1 154KV Huailpán-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	20-01-25 18:00	20-12-24 08:35		
202428913	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPIN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPIN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Aislación. - No recomenar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 13:56
202428920	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPIN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPIN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Aislación. - No recomenar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 13:56
202428925	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de Aislación 1 66KV Newen-San Vicente, Cbo.1. - No recomenar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 13:58
202428932	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1300 1303	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. - No recomenar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 12:31
202428933	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1302 1303	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. - No recomenar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 12:31
202428955	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1428	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	1388	TAP OFF ESTRUCTURA N°248 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Roca y poda forestal	Sin Limitación	Bleques a la recomenon del S/NT1 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CCE Transmisión debido a trabajos de poda y riego de fuego de arboles en el T. Ovale - Pata 110 KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimiento de CCE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CCE Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 09:47	18-12-24 12:10
202428966	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	809	LONDICHE - VILAMARCA 12 66KV	1377 1010	LONDICHE - EST. 303 L2 66KV EST. 303 - VILAMARCA 12 66KV C1	Roca y poda forestal	Sin Limitación	Bleques de recomenon a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Trabajo de recomenon a línea de 66 KV como medida de precaución operacional por corte y poda árboles.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 11:51	18-12-24 15:57
202428987	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	89	Intervención	Origen Interno	Programada	1728	SANTA CLARA - CHAMARUA 220 KV C2	4127 4127	EST. 68 - CHAMARUA 220 KV C2 EST. 68 - CHAMARUA 220 KV C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Se tiene NP 31 perteneciente a la T 24 220 KV Chama. Santa Clara se realizará trabajos de alta tensión que consisten en el reemplazo y refuerzo de base, por medio de la instalación de anclajes en el pavimento de la fundación.	Trabajo no representan riesgo a las instalaciones en servicio.	Trabajos asociados al plan de mantenimiento preventivo 2024. No se requieren condiciones operacionales ni existen riesgos para las instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	31-01-25 18:00	18-12-24 09:17	
202429051	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1562	CALAMA NUEVA - NUEVA CHIGUACAMATA 220KV	4991 4991 4991 3070 4991 4991	CALAMA NUEVA - EST. 41 220KV C2 EST. 41 - EST. 42 220KV C2 EST. 41 - NUEVA CHIGUACAMATA 220KV C2 CALAMA NUEVA - NUEVA CHIGUACAMATA 220KV C1 CALAMA NUEVA - EST. 41 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 41 - NUEVA CHIGUACAMATA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Calama Nueva: Fases de lavado de aislación a equipos primarios en Barra 220 KV: PAROS 01, 1, 2, 3 - 10. Banco de Automototransmisores: Barra 1 110KV, PAROS 01, 1, 2 - 10. Palo ETS aisladores en Manro de Línea y Manro de Barra 1 y 2.	Riesgo bajo según análisis.	A solicitud de BASES CONDICIONES REQUERIDAS: - No recomenar S/E Calama nueva 5213. SE ENCHUSCANDO: 5217 - 5218. ENCARGADO MANOBROS: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	11-12-24 18:00	18-12-24 08:44	18-12-24 12:30
202429128	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	791	MAULE - TALCA 66KV	5373 586 5360 5361 5374 5362	MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE - EST. 74 66KV C1 [EN_REVISION] EST. 74 - SAN MIGUEL 66KV C1 [EN_REVISION] SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2	Obras Civiles	Sin Limitación	Orden de producción no recomenar interrupciones 5284 en S/E Talca y 5286 en S/E Maule asociado a la línea 66KV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en S/E San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el control en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 19:00	18-12-24 06:40	18-12-24 12:30
202429142	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	321	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	480	ESTRUTURA 23 - NEWEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transmie según SOD 13346, por trabajos de lavado de aislación de línea San Vicente-Newen se requiere no recomenar 5281 de S/E Newen.	Riesgo controlado por Transmie, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transmie.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 12:47
202429661	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PANGUIPULI - LOS LAOS 66KV	1337	PANGUIPULI - LOS LAOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección Visual Pedestre Línea 66KV Puliñque - Panguipulí y Línea 66KV Panguipulí - Los Lagos.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	31-12-24 18:00			
202429660	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2009	PULLINQUE - PANGUIPULI 66V	1338	PULLINQUE - PANGUIPULI 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección Visual Pedestre Línea 66V Puliñque - Panguipulí y Línea 66V Panguipulí - Los Lagos.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	31-12-24 18:00			
202429457	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	189	MATENCOLLO - VALLENAR 110KV	1249 1250 1251	ESTRUTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATENCOLLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje de estructura alta (marco de barra, marco de línea, etc.) en S/E Vallenar por instalación en Riesgo: Barra 110 KV Vallenar y Barra 13,2 KV Vallenar V. 110KV Matencillo-Vallenar, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Ampliación S/E Vallenar: Excavaciones, movimientos de tierra, demuestre de portales provisionales 110KV (NO se excavaron en explotación) y se utilizó por fustes del S/NT1, incluye el retiro de portal provisional existente con sus conductores de línea, conductos y crucetas. ****1) Modificación a instalación de portales provisionales para poder facilitar obra civil de la obra ampliación Vallenar. ****Nota 1: Uso de camión pluma y maquinaria (no cruzar cables de cables en explotación). Uso de señalamiento y rigas especializadas en topes. ****Nota 2: Mantener en todo momento las distancias eléctricas de seguridad a portales energizados indicados en tabla documento 7416-004. ****Nota 3: 220 TRABAJOS PREVIOS. Subestación Vallenar, 52H7 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Matencillo, 52H4 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Tap OFF S/E S/NT, 52H7 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Subestación Vallenar, 52CT con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Riesgos del jefe de fuente: Subestación Vallenar, 52H7 con bloqueo a la recomenon inmovilizado. Actividades: Corte y poda de árboles con riesgo inminente a la instalación. Restricciones: Bleques a la recomenon. Instalaciones en Riesgo: Línea 225 KV Los Notros-Charrúa, C1 o 1 220KV Los Notros-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	30-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00	
202429603	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corto Fomento	1779	CHAMARUA - LOS NOTROS 220KV C1	4287	CHAMARUA - LOS NOTROS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles con riesgo inminente a la instalación. - No recomenar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 21:00
202429604	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Corto Fomento	1779	CHAMARUA - LOS NOTROS 220KV C1	4288	CHAMARUA - LOS NOTROS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de árboles con riesgo inminente a la instalación. - No recomenar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 21:00
202428838	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°348 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°348 - ELAPEL 110KV C1	Roca y poda forestal	Sin Limitación	Bleques S/NT1 en S/E Ovalle y preaviso S/NT2 en S/E Punteque. -Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento: Bleques S/NT3 S/E Elapel.	Bajo riesgo durante todo el trabajo: fiamas planificadas y controladas en terreno.	Bleques S/NT1 en S/E Ovalle y preaviso S/NT2 en S/E Punteque. -Dependiendo de la condición de la topología existente en el momento: Bleques S/NT3 S/E Elapel.	No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 09:43	18-12-24 17:05
202428089	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	358	OVALLE - ELAPEL 110KV	3285 3286 3287	OVALLE - TAP PUNTAQUE 110KV C1 TAP PUNTAQUE - TAP OFF ESTRUCTURA N°348 110KV C1 TAP ESTRUCTURA N°348 - ELAPEL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Bajo riesgo durante todo el trabajo: fiamas planificadas y controladas en terreno.		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 08:24	18-12-24 17:25
202429202	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Punta Colorado: Montaje de TOTA F1 reparado, incluye la normalización de 3 cadenas de aislación asociadas a la TOTA F1 y normalización de chispe de bajada TOTA F1 con BBS-4 y puente de línea con TOTA F1.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 19:00	18-12-24 08:08	18-12-24 15:22
202425533	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1798	MONTENEGRO - MONTECICO 154KV	4220 4212 4217 4218	EST. 148A - EST. 189 (EN_OBLIGADO) 154KV C1 EST. 151A - MONTECICO 154KV C1 EST. 150 - EST. 151A 154KV C1 EST. 150 - EST. 150A 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No recomenar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 10-01-2025 18:25:05
Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Pendiente, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 128
Total registros Línea: 137

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Cuadrante	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	Id(s)	Línea	Id(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios Adicional	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regional	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024125644	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESIS - FIANUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL OPRESIS - CENTRAL CURELLIQUE 154KV C1 CENTRAL CURELLIQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - FIANUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Actividades: Reco bajo la línea empujando en varios sensores - Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS... Actividades: Reco bajo la línea empujando en varios sensores - Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS...	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00		
2024125645	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL OPRESIS - FIANUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPRESIS - EST 302 154KV C2 EST 302A (EL COLORADO) - FIANUE 154KV C2 EST 302 - EST 328 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 328 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 302A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas -	Bajo	Actividades: Reco bajo la línea empujando en varios sensores - Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS... Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS...	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 21:00		
2024127072	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA NEVADA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV	3522 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST 321 220KV C1 EST 311 - EST 320 220KV C1 EST 320 - TRES QUEBRADAS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a torres LT 220KV Punta Colorado - Tres Quebradas. Condiciones requeridas: No reconectar 5217 S/6 Punta Colorado. No reconectar 5213 S/6 Tres Quebradas.	El riesgo del trabajo en bajo ningún caso los procedimientos respectivos.	Actividades: Reco bajo la línea empujando en varios sensores - Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS... Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS...	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 08:00	18-12-24 20:00	18-12-24 09:00	18-12-24 19:30		
2024128782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	3313 4293 4294	EST. E185 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E185 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. A 220KV C1 EST. E - EST. E184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Los Notros-Amaturo-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 19:40		
2024128796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	3313 4293 4294	EST. E185 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E185 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. A 220KV C1 EST. E - EST. E184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Los Notros-Amaturo-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 19:40		
2024128783	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	3392 4293 4294	EST. E185 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 LOS NOTROS - EST. A 220KV C1 EST. E - EST. E184 220KV C1 EST. E184 - EST. E185 (TAP TRUPAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Los Notros-Amaturo-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 19:40		
2024128797	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	3392 4293 4294	EST. E185 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 LOS NOTROS - EST. A 220KV C1 EST. E - EST. E184 220KV C1 EST. E184 - EST. E185 (TAP TRUPAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Los Notros-Amaturo-Charrúa, C1 o Línea 220 KV Los Notros-Charrúa, C1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 19:40		
2024129051	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359 1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2 8014 y puente de línea con T04 F1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	5/2 Punta Colorado. Montaje de T04 F1 reparada, incluye la normalización de 3 cadenas de aislación asociadas a la T04 F1 y normalización de chispor de bajada T04 F1 con 8014 y puente de línea con T04 F1	Bajo	Actividades: Reco bajo la línea empujando en varios sensores - Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS... Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS...	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 08:00	18-12-24 19:00	18-12-24 08:00	18-12-24 15:22		
2024128511	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1111	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 2978	EST. 2724 - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2340 220KV C1 EST. 2340 - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Pacific Hydro por lavado de S/6 Punta Sierra	Bajo	Actividades: Reco bajo la línea empujando en varios sensores - Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS... Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS...	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 08:00	18-12-24 18:00	18-12-24 06:00	18-12-24 22:00		
2024128263	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	640 - 940 69KV	2385 2371 2384 2385	TAP OFF 400 - TAP OFF 940 69KV C1 TAP OFF 400 - 940 69KV C1 640 - TAP OFF 400 69KV C1 2385 - TAP OFF 400 - 940 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores Línea 69 KV 640 - Hamburgu Norte	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Se requieren los siguientes condiciones en: SE 940: No reconectar 3280A1, SE 640: No reconectar 3280A2, 3280A3 y 3280A4. SE Escudada: No reconectar 3281, SE Laguna Seca: No reconectar 3283.	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 07:46	18-12-24 19:46	18-12-24 14:03	18-12-24 19:40		
2024128265	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	METILONES - OFREGONES 220KV	2050	METILONES - OFREGONES 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV METILONES - OFREGONES	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: L16 Metilones 5212 L16 Ofregones 5212 L16 Ofregones 5212	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 07:46	18-12-24 19:46	18-12-24 09:12	18-12-24 14:03		
2024122080	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO URCUY S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MAULE - URCUY 66KV	1082	ESTRUCTURA 1494 - URCUY 66KV C1	Roca y poda franja sendabombas	Sin limitación	Los riegos son bajos, debido a que trabajo personal especializado. Además, se deben utilizar todos los elementos de protección personal (batacos y/o adicionales) estandarizados para la actividad.	Bajo	Actividades: Reco bajo la línea empujando en varios sensores - Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS... Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS...	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 07:00	18-12-24 19:00	18-12-24 07:01	18-12-24 18:15		
2024122626	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 200KV	3374	LOS CHANGOS - KIMAL 200KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E 02 a E 18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargan y descargan con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reco bajo la línea empujando en varios sensores - Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS... Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS...	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 07:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 22:00		
2024122627	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 200KV	3375	LOS CHANGOS - KIMAL 200KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad 1: E 02 a E 18 - E228 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Cargan y descargan con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reco bajo la línea empujando en varios sensores - Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS... Instalaciones en Riego: 1.154KV Cipreses-Rahuac, C1 o 1.154KV Cipreses-Rahuac, C2 - Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos - Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Cipreses - Rahuac, Circuitos 3 y 2, 2-Definitivas zona de DABMS...	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 07:00	18-12-24 18:00	18-12-24 05:00	18-12-24 22:00		
20241229475	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMARGO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMARGO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado.	Bajo	Actividades: Reco bajo la línea empujando en varios sensores - Instalaciones en Riego: 1.220KV Francisco D. Almargo, C1 o 1.220KV Chayhuayal D. Almargo, C1 o Reactor C1, 220 KV D- Almargo. Temperatura de los Riegos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguna			18-12-24 07:00	19-12-24 19:00	18-12-24 16:05	19-12-24 11:12		

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Cuadrado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Número(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regional	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024229474	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	820	CACHUYAL - DEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUYAL - DEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado.	Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Francisco D. Almagro, C1 o 1. 220KV Cachuyal-D. Almagro, C1 o Reactor C1, 220 KV-D. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Reemplazo de aislador polimérico en estructuras de suspensión en ES01, 6499 / 6496, 6477 / 6468-6474 / 6450-6465, Desconexión solo en Circuito Cachuyal-Deago de Almagro, Trabajo con línea desenergizada. Restricciones: Subestación D. Almagro, 5224 con bloqueo a la reconexión irremovido. Subestación Francisco, 5222 con bloqueo a la reconexión irremovido. Subestación D. Almagro, 5221 con bloqueo a la reconexión irremovido. Bloqueo del jefe de Barro: Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales en ES01-6499 Tierras Zonales no Excederán 1500m. Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierra de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales (tramo 6477-6496 en 6496, 6463, 6462, 6461, 6460, 6458, 6464, 6462, 6461 y 6477, no Excederán 1500m. Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales (tramo 6450-6465 en 6460, 6453, 6454,6451, 6458, 6462, 6463, 6465Tierras Zonales no Excederán 1500m. Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Instalación de tierras personales (tramo 6468-6474 en 6468, 6476, 6473, 6474, no Excederán 1500m. Bloqueo Jefe de Faena Instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 07:00	18-12-24 19:00	18-12-24 16:05	18-12-24 16:45		
2024229186	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	820	CACHUYAL - DEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUYAL - DEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Cachuyal por Mantenimiento a equipos de Barra 220KV S/E Cachuyal comidera 8901-1.8912-1.8913-1.8918-1.7P de barra y TP 53/AA.	Bajo.	A solicitud de Cachuyal según 1020 389 y 389 por Mantenimiento a equipos de Barra 220KV S/E Cachuyal comidera 8901-1.8913-1.8918-1.7P de barra y TP 53/AA. Instalación con restricción: No tiene Instalaciones en Riesgo. Reactor C1, 220 KV-D. Almagro o 1. 220KV Cachuyal-D. Almagro. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 06:00	18-12-24 18:00	18-12-24 07:21	18-12-24 19:21		
2024228623	Línea	Ejecución Exitosa	ASÍ ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTENUES 110 KV	144	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTENUES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Circuito fuera de servicio, para desarrollar reemplazo de aislación	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Quehuen - Las Lajas circuito N°2 Desenergizado y con tierras operacionales en los S/E Las Lajas -S/E Quehuen con bloqueo LOTD.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 06:00	18-12-24 15:00	18-12-24 06:37	18-12-24 16:10		
2024228947	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1654	EJERCITO- GUINDO 66 KV	3553 3551	EJERCITO -TAP CERRO CHEPE 66KV C1 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión de línea Ejercito-Guindo N°2 por apertura de puentes en estructura 60 y posterior reemplazo de conductor entre estructura 72 y 86 debido a falla anterior. Una vez abierto puentes en estructura 60, la línea será energizada desde S/E Ejercito para alimentar consumos conectados (S/E San Pedro y Unipapel conectados en estructura 48). Una vez finalizado los trabajos de reemplazo de conductor, se realizará cierre de puentes en estructura 60.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	Mientras se hace la apertura de puentes los consumos (S/E San Pedro y Unipapel) serán alimentados desde la línea Ejercito-Guindo N°2 y S/E Loma Colorada será alimentada desde S/E Corral.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 06:00	18-12-24 19:00	18-12-24 07:02	20-12-24 01:25		
2024227568	Línea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1345	Intervención	Origen Interno	Programada	1999	AGUA SANTA - LA POLVORA 220KV C1 [IN_REVISION]	4808 4809	AGUA SANTA -- LA POLVORA 220KV C1 [IN_REVISION] AGUA SANTA -- LA POLVORA 220KV C2 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ejecución de Guía de Manobras -- 80.037-003_glm_msp_1074-e1_omp_agua_santa -- para la Puerta en Servicio de la LT 23220 KV Agua Santa - La Polvora.	Según los indicados en Guía de manobras de NUP NUP 1074 - 80.037-003_glm_msp_1074-e1_omp_agua_santa --, las Barras en S/E Agua Santa se dispararán los cargas para realizar las Pruebas de energización, esto se realizará de forma secuencial (Barra 220 KV N°1 y Barra 220 KV N°2 de forma alternada), por lo que el riesgo de afectación de clientes es mitigado, pero existe riesgo de operación de Barra 220 KV N°1 y N°2 de forma alternada al momento de energizar.	Trabajos en coordinación con Chiliquita en S/E Agua Santa y CSELO por S/E La Polvora.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 06:00	18-12-24 18:00	18-12-24 07:10	19-12-24 22:10		
2024228946	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1654	EJERCITO- GUINDO 66 KV	3556 3552	EJERCITO -TAP CERRO CHEPE 66KV C2 TAP CERRO CHEPE - EST. 85 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará desconexión de línea Ejercito-Guindo N°2 por apertura de puentes en estructura 60 y posterior reemplazo de conductor entre estructura 72 y 86 debido a falla anterior. Una vez abierto puentes en estructura 60, la línea será energizada desde S/E Ejercito para alimentar consumos conectados (S/E San Pedro y Unipapel conectados en estructura 48). Una vez finalizado los trabajos de reemplazo de conductor, se realizará cierre de puentes en estructura 60.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desenergizada.	Mientras se hace la apertura de puentes los consumos (S/E San Pedro y Unipapel) serán alimentados desde la línea Ejercito-Guindo N°2 y S/E Loma Colorada será alimentada desde S/E Corral.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 06:00	18-12-24 19:00	18-12-24 07:02	20-12-24 01:25		
2024229161	Línea	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR LEYDA SPA [IN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	1997	SANTO DOMINGO - LEYDA 110KV	4812	SANTO DOMINGO -- LEYDA 110KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio línea 110 KV Leyda - Santo Domingo. Asociado a NUP 6721.	El riesgo del trabajo es bajo.	Energización y puesta en servicio línea 110 KV Leyda - Santo Domingo. Asociado a NUP 1712.	No tiene consumo afectado	ninguno		18-12-24 00:00	01-12-24 23:59	18-12-24 02:10	03-01-25 00:00		

ANEXO N°5

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

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-12-2024 12:18

Finalizado

Número:

2024005534

Solicitante:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Empresa:

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E REÑACA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E REÑACA HT1
Nombre : T2D S/E REÑACA HT1
Fecha Perturbacion : 18-12-2024 02:26
Fecha Normaliza : 18-12-2024 05:42
Protección : No aplica, causa externa a la distribución
Interruptor : Alimentadores, Reñaca, Montemar, Gomez Carreño
Consumo : 24987 clientes
Comentario : No aplica, causa externa a la distribución

Tipo: transformadores2d - T2D S/E REÑACA HT2
Nombre : T2D S/E REÑACA HT2
Fecha Perturbacion : 18-12-2024 02:26
Fecha Normaliza : 18-12-2024 05:42
Protección : No aplica, causa externa a la distribución
Interruptor : alimentadores, Glorias Navales, Alejandro Navarrete, Jorge Montt, Costa Brava
Consumo : 28283 clientes
Comentario : No aplica, causa externa a la distribución

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Concón
Viña del Mar

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

No Aplica, falla externa a la distribución

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Falla de interruptor

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: No Aplica, falla externa a la distribución

-Elemento: No Aplica, falla externa a la distribución

-Fenómeno Eléctrico: No Aplica, falla externa a la distribución

-Operación de los interruptores: No Aplica, falla externa a la distribución

Observaciones:

-Observaciones: No Aplica, falla externa a la distribución

-Acciones Inmediatas: No Aplica, falla externa a la distribución

-Hechos Sucedidos: No Aplica, falla externa a la distribución

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No Aplica, falla externa a la distribución

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No Aplica, falla externa a la distribución

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 17.2 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 53270

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-12-2024 02:26

Fecha / Hora Estimada Retorno:

18-12-2024 05:42

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

18-12-2024 05:42

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Anexo dia 18 de dic_SE Reñaca.xlsx (/informe_fallas/download_file/6765858aad651f7b1e6ee59b/Anexo dia 18 de dic_SE Reñaca.xlsx)	20/12/2024 12:28:38
 IF-Dx-22 18_12_2024 Perdida de suministro SE Reñaca.docx (/informe_fallas/download_file/6765858aad651f7b1e6ee59b/IF-Dx-22 18_12_2024 Perdida de suministro SE Reñaca.docx)	20/12/2024 12:28:52

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 18-12-2024 23:42

Finalizado

Número:

2024005524

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

TAP OFF ACHUPALLAS - CONCON 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF RENACA - EST. 55 110KV C1
Nombre : TAP OFF RENACA - EST. 55 110KV C1
Fecha Perturbacion : 18-12-2024 02:25
Fecha Normaliza : 18-12-2024 05:27
Protección : -
Interruptor : -
Consumo : 15.44
Comentario : -

Tipo: secciones_tramos - EST. 55 - EST. 60 110KV C1
Nombre : EST. 55 - EST. 60 110KV C1
Fecha Perturbacion : 18-12-2024 02:25
Fecha Normaliza : 18-12-2024 05:27
Protección : 52H3 SE Concon
Interruptor : -
Consumo : 15.44
Comentario : -

Tipo: secciones_tramos - EST. 60 - EST. 68 110KV C1
Nombre : EST. 60 - EST. 68 110KV C1
Fecha Perturbacion : 18-12-2024 02:25
Fecha Normaliza : 18-12-2024 05:27
Protección : -
Interruptor : -
Consumo : 15.44
Comentario : -

Tipo: secciones_tramos - EST. 68 - CONCON 110KV C1
Nombre : EST. 68 - CONCON 110KV C1
Fecha Perturbacion : 18-12-2024 02:25

Fecha Normaliza : 18-12-2024 05:27
Protección : 21N Z1
Interrupitor : 52H3 SE Concon
Consumo : 15.44
Comentario : -

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF RENACA - RENACA 110KV C1
Nombre : TAP OFF RENACA - RENACA 110KV C1
Fecha Perturbacion : 18-12-2024 02:25
Fecha Normaliza : 18-12-2024 05:27
Protección : -
Interrupitor : -
Consumo : 15.44
Comentario : -

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Viña del Mar

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Operación LT Concon- Reñaca por intento de robo de conductor.

Causas

- Fenómeno Físico: Robo o hurto.
- Elemento: Conductores
- Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: Operación LT Concon- Reñaca por intento de robo de conductor.
- Elemento: Operación LT Concon- Reñaca por intento de robo de conductor.
- Fenómeno Eléctrico: -
- Operación de los interruptores: -

Observaciones:

- Observaciones: Operación LT Concon- Reñaca por intento de robo de conductor.
- Acciones Inmediatas: Coordinacion con Chilquinta distribucion para respaldo de clientes, envío de personal de mantenimiento al lugar.
- Hechos Sucidos: Operación LT 110kV Concon- Reñaca por intento de robo de conductor.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: -
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: -

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15.44 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 53270

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

18-12-2024 02:25

Fecha / Hora Estimada Retorno:

18-12-2024 05:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

18-12-2024 05:27

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-87_18-12-2024 O.A LT 110 kV Concon - Reñaca.zip (/informe_fallas/download_file/67637956ad651f01a80c3f5c/IF-TX-87_18-12-2024 O.A LT 110 kV Concon - Reñaca.zip)	26/12/2024 20:16:58

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Chilquinta Transmisión S.A. y Chilquinta Distribución S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-87

Versión

1

Operación Automática LT 110 kV Concón – Reñaca

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalle de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado	6
2.6.	Detalle de consumos afectados	6
3.	EVENTOS SCADA	6
4.	PROTECCIONES	7
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	7
4.2.	Ajustes	7
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	8
4.4.	Registro de Eventos (UTC ± 00:00)	10
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	12
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	12
5.2.	Registros fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.	13
5.3.	Mantenimiento de los últimos 24 meses móviles a la línea en comento	20
5.4.	Constancia o denuncia ante Carabineros de Chile indicando los hechos.....	21
5.5.	Número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa.	21

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Transmisión S.A., de acuerdo con lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalle de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT Propietario:	77.402.187-6
Representante legal Propietario:	Francisco Mualim Tietz
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1, piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	LT 110 kV Concón – Reñaca cto.1
Tipo de Instalación:	Línea de Transmisión (LT)
Tensión de Línea:	110 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	Aislación
Elemento o Equipo Fallado:	No aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN:	2024005524
Fecha inicio:	18/12/2024
Hora inicio:	02:25:41
Fecha término:	18/12/2024
Hora término:	05:27:42
Duración:	3 horas, 02 minutos y 01 segundos.
Equipos afectados:	No aplica
Consumo interrumpido:	15,44 MW
Porcentaje de Desconexión:	100% S/E Reñaca
Comuna donde se origina la falla:	Viña del Mar
Comunas afectadas por la falla:	Viña del Mar
Fenómeno Físico	ACC2 (Intervención de terceros)
Elemento	TX3 (Conjunto aislación línea)
Fenómeno Eléctrico	DI21N (Distancia Residual)

Modo	13 (Opera según lo esperado)
Reiteración (SI/NO)	NO
N° de reiteración fenómeno físico	0
Cantidad de fallas	0
Ubicación urbana o rural (DS 327, Título IX, Art. 25°)	Alimentador Gómez Carreño: Urbano. Alimentador Montemar: Urbano. Alimentador Reñaca: Urbano. Alimentador Costa Brava: Urbano. Alimentador Jorge Montt: Urbano. Alimentador Alejandro Navarrete: Urbano. Alimentador Glorias Navales: Urbano.

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de la LT 110 kV Concón – Reñaca, accionado por relé de distancia. Afecta los consumos de la subestación (S/E) Reñaca.

2.4. Cronología de eventos.

Miércoles 18 de diciembre de 2024

02:25:41 hrs. Operación automática de la LT 110 kV Concón – Reñaca, afecta los consumos de la S/E Reñaca.

02:27 hrs. Se informa al CEN de la operación automática de la línea.

02:29 hrs. Se coordina con personal de mantenimiento la inspección de la línea y la revisión de los registros de protecciones del extremo de la S/E Concón.

02:55:10 hrs. En S/E Reñaca, abierto interruptor 52HT2, como preparativo de prueba con localizador de falla en la línea.

02:55:27 hrs. En S/E Reñaca, abierto interruptor 52HT1, como preparativo de prueba con localizador de falla en la línea.

02:57:07 hrs. En S/E Reñaca, abierto interruptor 52C7, alimentador 12 kV Gómez Carreño, para posibilitar respaldo por red MT.

02:57:15 hrs. En S/E Reñaca, abierto interruptor 52C5, alimentador 12 kV Montemar, para posibilitar respaldo por red MT.

02:57:30 hrs. En S/E Reñaca, abierto interruptor 52C2, alimentador 12 kV Reñaca, para posibilitar respaldo por red MT.

02:57:39 hrs. En S/E Reñaca, abierto interruptor 52C6, alimentador 12 kV Costa Brava, para posibilitar respaldo por red MT.

02:57:55 hrs. En S/E Reñaca, abierto interruptor 52C8, alimentador 12 kV Jorge Montt, para posibilitar respaldo por red MT.

02:58:31 hrs. En S/E Reñaca, abierto interruptor 52C4, alimentador 12 kV Alejandro Navarrete, para posibilitar respaldo por red MT.

02:58:39 hrs. En S/E Reñaca, abierto interruptor 52C3, alimentador 12 kV Glorias Navales, para posibilitar respaldo por red MT.

04:32 hrs. Inicio prueba con equipo localizador de fallas desde S/E Concón.

05:15 hrs. Finaliza prueba con equipo localizador de fallas desde S/E Concón, resultando las tres fases continuas hasta S/E Reñaca.

05:17 hrs. Se coordina con el CEN prueba de energización de la LT Concón – Reñaca.

05:27:42 hrs. En S/E Concón, cerrado interruptor 52H3, energización de la LT Concón – Reñaca exitosa.

05:38:14 hrs. En S/E Reñaca, cerrado interruptor 52HT2.

05:38:52 hrs. En S/E Reñaca, cerrado interruptor 52HT1.

05:41:30 hrs. En S/E Reñaca, cerrado interruptor 52C7, alimentador 12 kV Gómez Carreño.

05:42:02 hrs. En S/E Reñaca, cerrado interruptor 52C5, alimentador 12 kV Montemar.

05:42:54 hrs. En S/E Reñaca, cerrado interruptor 52C2, alimentador 12 kV Reñaca.

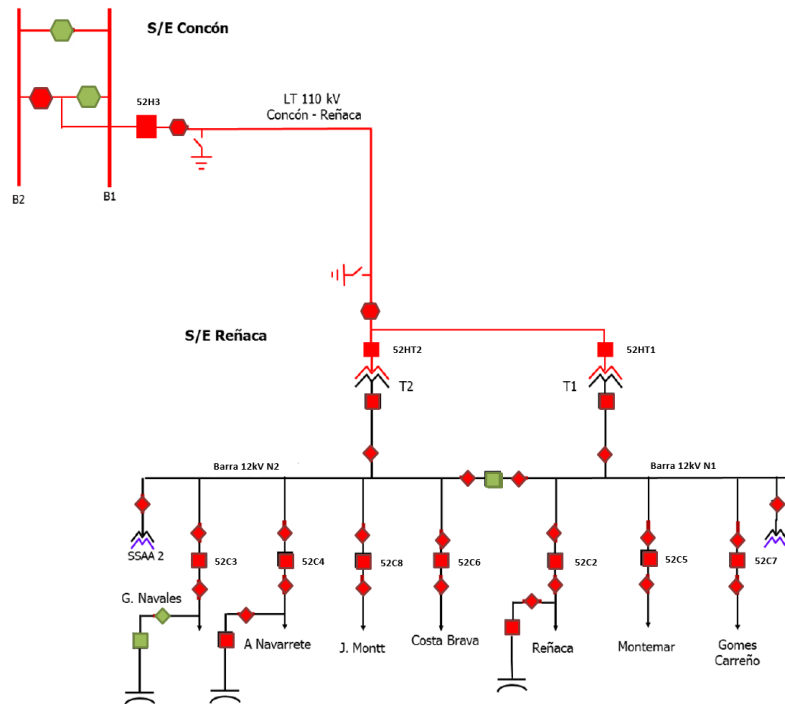
05:52:28 hrs. En S/E Reñaca, cerrado interruptor 52C8, alimentador 12 kV Jorge Montt.

05:53:12 hrs. En S/E Reñaca, cerrado interruptor 52C4, alimentador 12 kV Alejandro Navarrete.

05:54:07 hrs. En S/E Reñaca, cerrado interruptor 52C3, alimentador 12 kV Glorias Navales.

05:54:50 hrs. En S/E Reñaca, cerrado interruptor 52C6, alimentador 12 kV Costa Brava. Recuperados el 100% de los clientes afectados.

2.5. Esquema topológico sistema afectado



2.6. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle				Horarios		
Líneas	Tramo de línea				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Línea 110 KV Achupallas - Concón	Concón - Reñaca				18-12-2024 02:25:41	18-12-2024 05:27:42	3:02:01
Subestaciones	Transf.	Nº	Alimentador	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Reñaca	TR 110/12 kV	1	Gomes Carreño	2,49	18-12-2024 02:25:41	18-12-2024 05:41:30	3:15:49
			Montemar	1,37	18-12-2024 02:25:41	18-12-2024 05:42:02	3:16:21
			Reñaca	1,79	18-12-2024 02:25:41	18-12-2024 05:42:54	3:17:13
	TR 110/12 kV	2	Costa Brava	1,87	18-12-2024 02:25:41	18-12-2024 05:54:50	3:29:09
			Jorge Montt	2,62	18-12-2024 02:25:41	18-12-2024 05:52:28	3:26:47
			Alejandro Navarrete	1,51	18-12-2024 02:25:41	18-12-2024 05:53:12	3:27:31
			Glorias Navales	3,79	18-12-2024 02:25:41	18-12-2024 05:54:07	3:28:26
Total				15,44			

La información contenida en la tabla de indisponibilidad, ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

En base al análisis de los registros obtenidos del relé marca SEL modelo 311C (Sistema 1), asociado al paño de línea 1x110 [kV] Concón – Reñaca, en S/E Concón, se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la función de distancia residual (21N), en particular por la zona 1. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en los registros generados por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – SEL 311C (Sistema 1)			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
6586	121	88	6561

Por otro lado, para el relé marca SEL modelo 311C (Sistema 2), asociado al paño de línea 1x110 [kV] Concón – Reñaca, en S/E Concón, la señal de trip es originada por la actuación de la función de distancia residual (21N), en particular por la zona 1. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en los registros generados por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – SEL 311C (Sistema 2)			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
6643	110	93	6612

De acuerdo con los ajustes de los equipos de protección y las magnitudes registradas por los relés, se verifica la correcta operación de los equipos de protección emplazados en la subestación Concón.

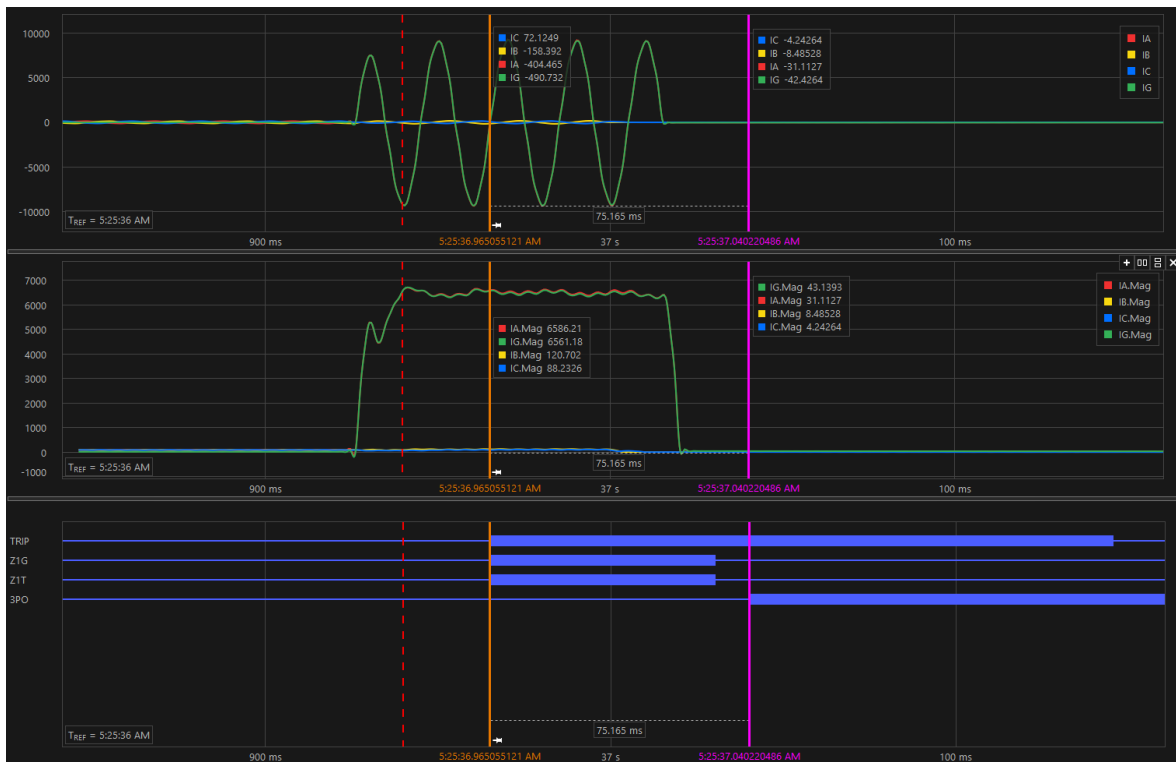
4.2. Ajustes

Se adjunta al informe, el Print-Out de los equipos de protección.

4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

En el presente apartado, se exponen los registros oscilográficos con las señales analógicas y digitales más relevantes de los relés, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADE donde se pueden visualizar la totalidad de las señales.

- Registro oscilográfico, relé SEL 311C (Sistema N°1), S/E Concón:



La señal 3PO corresponde al cambio de estado del interruptor 52H3, se puede concluir que el tiempo de apertura del interruptor fue de 75,165 [ms].

- Registro oscilográfico, relé SEL 311C (Sistema N°2), S/E Concón:



4.4. Registro de Eventos (UTC ± 00:00)

- Registro de eventos relé SEL 311C (Sistema N°1), S/E Concón:

=>acc									
S/E CONCON			Date: 12/18/2024			Time: 06:09:15.314			
LINEA CONCON - RENACA S1									
Level 1									
=>ser 25									
S/E CONCON			Date: 12/18/2024			Time: 06:09:35.713			
LINEA CONCON - RENACA S1									
FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918						CID=9C9A			
#	DATE	TIME	ELEMENT			STATE			
25	12/18/2024	05:25:36.930	50G1			Asserted			
24	12/18/2024	05:25:36.935	67G1			Asserted			
23	12/18/2024	05:25:36.935	51G			Asserted			
22	12/18/2024	05:25:36.935	51P			Asserted			
21	12/18/2024	05:25:36.940	67P1			Asserted			
20	12/18/2024	05:25:36.940	50P1			Asserted			
19	12/18/2024	05:25:36.945	Z3G			Asserted			
18	12/18/2024	05:25:36.950	Z2G			Asserted			
17	12/18/2024	05:25:36.965	Z1G			Asserted			
16	12/18/2024	05:25:36.965	OUT101			Asserted			
15	12/18/2024	05:25:36.965	OUT103			Asserted			
14	12/18/2024	05:25:36.965	OUT104			Asserted			
13	12/18/2024	05:25:36.985	IN101			Deasserted			
12	12/18/2024	05:25:37.030	67P1			Deasserted			
11	12/18/2024	05:25:37.030	50P1			Deasserted			
10	12/18/2024	05:25:37.030	Z1G			Deasserted			
9	12/18/2024	05:25:37.040	67G1			Deasserted			
8	12/18/2024	05:25:37.040	50G1			Deasserted			
7	12/18/2024	05:25:37.040	Z2G			Deasserted			
6	12/18/2024	05:25:37.040	51G			Deasserted			
5	12/18/2024	05:25:37.040	Z3G			Deasserted			
4	12/18/2024	05:25:37.040	51P			Deasserted			
3	12/18/2024	05:25:37.146	OUT101			Deasserted			
2	12/18/2024	05:25:37.146	OUT103			Deasserted			
1	12/18/2024	05:25:37.146	OUT104			Deasserted			
=>his 2									
S/E CONCON			Date: 12/18/2024			Time: 06:09:46.427			
LINEA CONCON - RENACA S1									
#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	12/18/24	05:25:36.940	AG T	4.66	6480	49.89	1		ZONE1
2	04/01/21	16:38:46.157	CG T	71.32	540	50.00	1		TIME ZONE1

- Registro de eventos relé SEL 311C (Sistema N°2), S/E Concón:

=>acc

S/E CONCON

LINEA CONCON - RENACA S2

Date: 12/18/2024

Time: 11:55:48.683

Level 1

=>ser 26

S/E CONCON

LINEA CONCON - RENACA S2

Date: 12/18/2024

Time: 11:55:52.337

FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918

CID=9C9A

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
26	12/18/2024	05:25:36.966	67G1	Asserted
25	12/18/2024	05:25:36.966	50G1	Asserted
24	12/18/2024	05:25:36.966	51G	Asserted
23	12/18/2024	05:25:36.966	51P	Asserted
22	12/18/2024	05:25:36.971	67P1	Asserted
21	12/18/2024	05:25:36.971	50P1	Asserted
20	12/18/2024	05:25:36.981	Z3G	Asserted
19	12/18/2024	05:25:36.986	Z2G	Asserted
18	12/18/2024	05:25:36.996	Z1G	Asserted
17	12/18/2024	05:25:36.996	OUT101	Asserted
16	12/18/2024	05:25:36.996	OUT103	Asserted
15	12/18/2024	05:25:36.996	OUT104	Asserted
14	12/18/2024	05:25:37.021	IN101	Deasserted
13	12/18/2024	05:25:37.057	Z1G	Deasserted
12	12/18/2024	05:25:37.067	67P1	Deasserted
11	12/18/2024	05:25:37.067	50P1	Deasserted
10	12/18/2024	05:25:37.077	67G1	Deasserted
9	12/18/2024	05:25:37.077	50G1	Deasserted
8	12/18/2024	05:25:37.077	Z2G	Deasserted
7	12/18/2024	05:25:37.077	51G	Deasserted
6	12/18/2024	05:25:37.077	Z3G	Deasserted
5	12/18/2024	05:25:37.077	51P	Deasserted
4	12/18/2024	05:25:37.177	OUT101	Deasserted
3	12/18/2024	05:25:37.177	OUT103	Deasserted
2	12/18/2024	05:25:37.177	OUT104	Deasserted
1	12/18/2024	08:27:38.714	IN101	Asserted

=>his 2

S/E CONCON

LINEA CONCON - RENACA S2

Date: 12/18/2024

Time: 11:56:03.939

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	12/18/24	05:25:36.971	AG T	4.66	6415	49.89	1		ZONE1
2	04/01/21	17:57:01.297	ER	\$\$\$\$\$\$	0	50.00	1		

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Miércoles 18 de diciembre de 2024

A las 02:25 horas del miércoles 18 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, accionada por la función de distancia de la protección, en particular por la zona 1, afectando los consumos de la subestación (S/E) Reñaca.

El Área de Mantenimiento Transmisión había iniciado el patrullaje de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, de manera pedestre y con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (RPAS), siendo posible localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, consistente en la intervención de terceros no autorizada en las instalaciones, quienes de manera temeraria, intentaron robar el conductor eléctrico de la fase media en la estructura de tracción N° 48, generándose en consecuencia, el fenómeno eléctrico correspondiente a una sobre corriente monofásica a tierra.

Paralelamente, personal de mantenimiento se dirige a la subestación (S/E) Concón con el equipo localizador de fallas, para realizar la prueba de continuidad a los conductores eléctricos de la línea, encontrándose ésta normal, con continuidad mecánica y eléctrica en sus tres fases y en toda su extensión de 9,3 [Km], hasta el final de la línea en la subestación (S/E) Reñaca.

Una vez finalizada la inspección y verificado el estado normal de todos los componentes de la instalación, se informa al Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada nuevamente.

El Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., posteriormente solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional de la energización de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, la que se produce de manera exitosa.

5.2. Registros fotográficos con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.

Ha sido posible localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, consistente en la intervención de terceros no autorizada en las instalaciones, quienes de manera temeraria, intentaron robar el conductor eléctrico de la fase media en la estructura de tracción N° 48 de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1.





18 dic 2024 06:17:51
32°58'15"S 71°29'27"W
Valparaiso
AR-RE E48

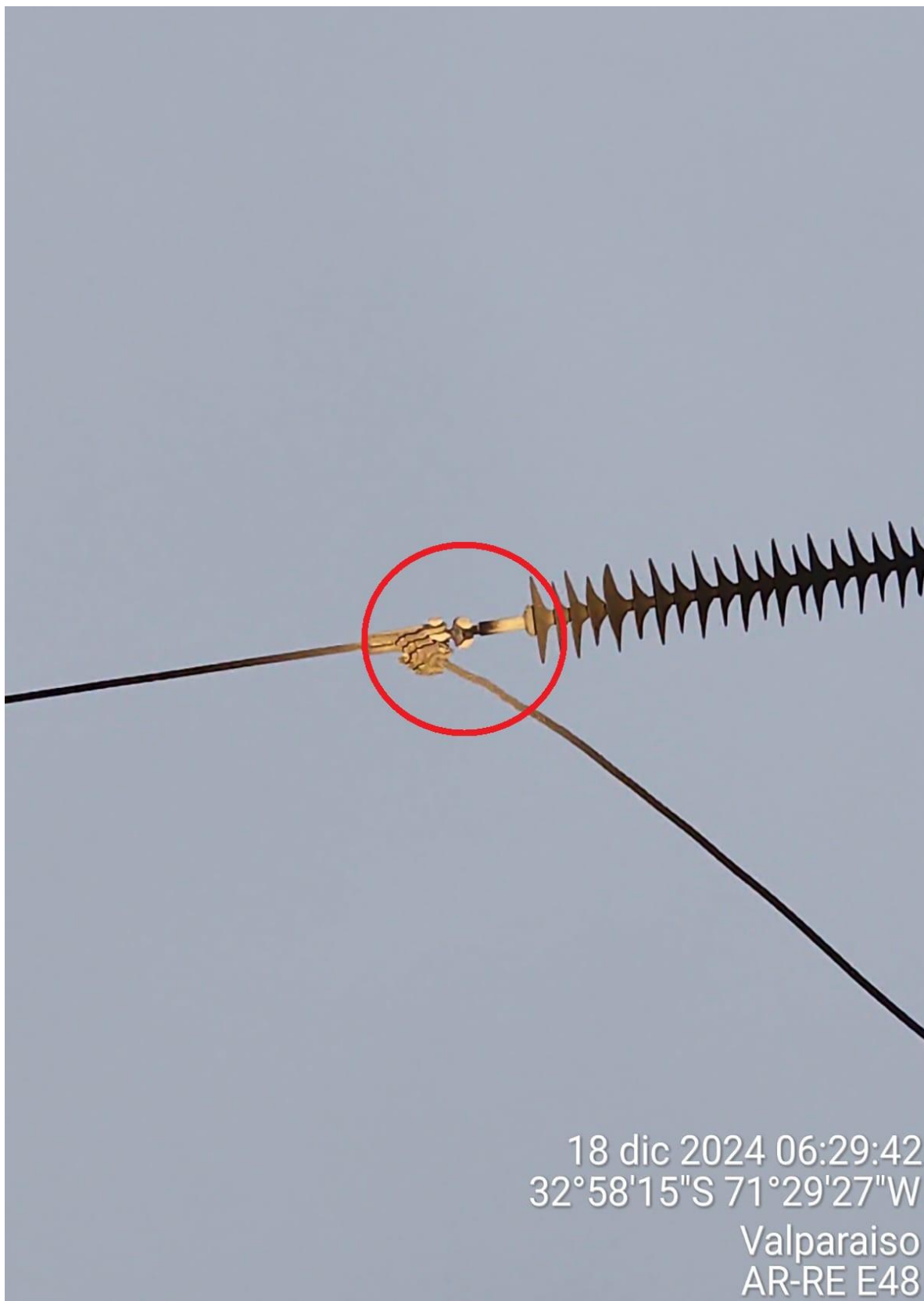


18 dic 2024 06:19:41
32°58'15"S 71°29'27"W
Valparaiso
AR-RE E48





18 dic 2024 06:24:45
32°58'15"S 71°29'26"W
Valparaiso
AR-RE E48





18 dic 2024 05:01:13
32°58'15"S 71°29'27"W
Viña del Mar



18 dic 2024 05:01:46
32°58'15"S 71°29'27"W
Viña del Mar

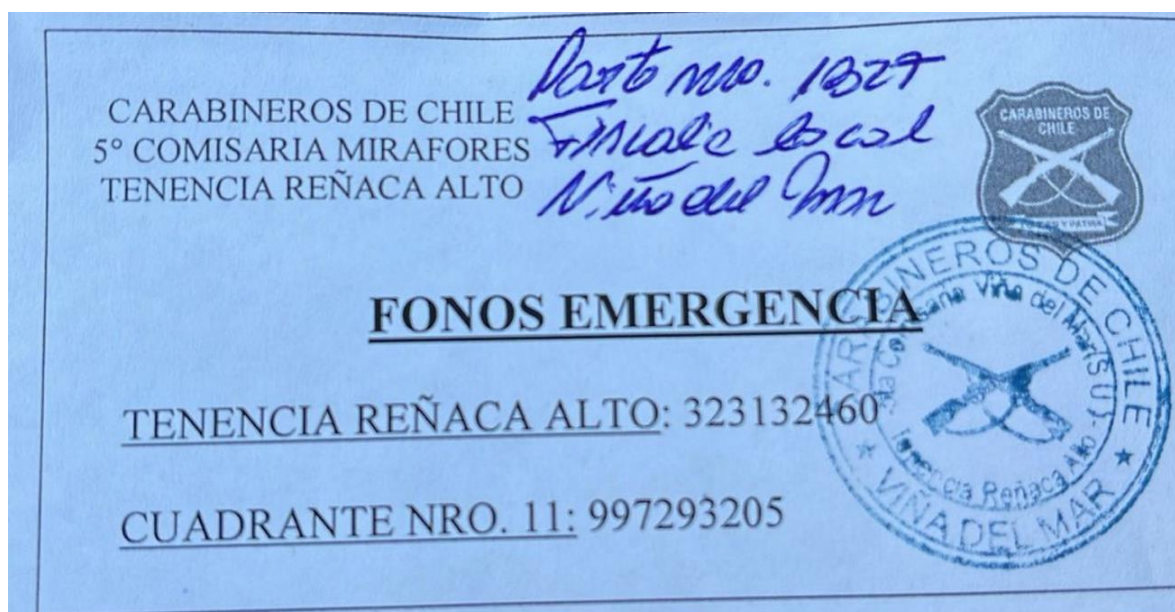
5.3. Mantenimiento de los últimos 24 meses móviles a la línea en comento

Se adjunta el plan anual de mantenimiento de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, el que se ha ejecutado en su integridad, con sus distintas actividades al día y sin retraso en inversiones.

Ítem	Fecha	Circuito	Detalle	Informe
1	ene-22	Cto. 1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
2	feb-22	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de Vegetación.
3	mar-22	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de Aislación.
4	may-22	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Inspección Coronográfica.
5	ago-22	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
6	ene-23	Cto. 1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
7	ene-23	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de Aislación.
8	feb-23	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de Vegetación.
9	may-23	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Inspección Coronográfica.
10	jun-23	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de Vegetación.
11	sep-23	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
12	feb-24	Cto. 1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
13	mar-24	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de Aislación.
14	may-24	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Inspección Coronográfica.
15	jul-24	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de Vegetación.
16	sep-24	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
17	nov-24	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de Aislación.

5.4. Constancia o denuncia ante Carabineros de Chile indicando los hechos

Con el fin de dejar registro de los hechos descritos, se realizó una denuncia por intento de robo de conductor en las instalaciones en Carabineros de Chile, inscrita en el Parte Policial N° 1827/2024, de fecha 18 de diciembre de 2024, en la 5° Comisaría de Miraflores, Tenencia Reñaca Alto, comuna de Viña del Mar, en la cual se detalla el intento de hurto del conductor eléctrico en la estructura de tracción N°48 de la línea 110 kV Concón – Reñaca, por parte de terceros no autorizados, hecho que a su vez, provocó la interrupción del suministro eléctrico en la comuna de Viña del Mar.



5.5. Número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa.

Para la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, el número de reiteraciones que ha tenido el fenómeno físico (ACC2), interrupción producida por intervención de terceros no autorizada (accidental o intencional) en las instalaciones, que originó la indisponibilidad en un plazo móvil de 24 meses, es ninguna (0).

ANEXO

INFORME PROBATORIO FUERZA MAYOR POR INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO

Fecha: 18.12.2024

Empresa: CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ACC2 – Interrupción producida por intervención de terceros no autorizada en las instalaciones (accidental o intencional).
INSTALACIÓN_ID_FALLADA	Línea 110 kV Concón – Reñaca circuito 1
PROPIETARIO DE LA INSTALACIÓN O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	Chilquinta Transmisión S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.402.187-6
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	Subestación (S/E) Reñaca
COMUNAS AFECTADAS	Viña del Mar
POTENCIA AFECTADA	15,44 MW
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	18.12.2024 – 02:25:41 hrs.
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	18.12.2024 – 05:27:42 hrs.
DURACIÓN	03 horas, 02 minutos y 01 segundos.

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

Miércoles 18 de diciembre de 2024

A las 02:25 horas del miércoles 18 de diciembre de 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, accionada por la función de distancia de la protección, en particular por la zona 1, afectando los consumos de la subestación (S/E) Reñaca.

El Área de Mantenimiento de Transmisión inició el patrullaje de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, de manera pedestre y con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (RPAS), el que permitió localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, consistente en la intervención de terceros no autorizada en las instalaciones, quienes de manera temeraria, intentaron robar el conductor eléctrico de la fase media en la estructura de tracción N° 48, generándose en consecuencia, el fenómeno eléctrico correspondiente a una sobre corriente monofásica a tierra.

Paralelamente, la dotación de mantenimiento de transmisión se dirigió a la subestación (S/E) Concón con el equipo localizador de fallas, para realizar la prueba de continuidad a los conductores eléctricos de la línea, encontrándose ésta normal, con continuidad mecánica y eléctrica en sus tres fases y en toda su extensión de 9,3 [Km], hasta el final de la línea en la subestación (S/E) Reñaca.

Una vez finalizada la inspección y verificado el estado normal de todos los componentes de la instalación, se informó al Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada nuevamente.

El Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., posteriormente solicitó la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional de la energización de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, la que se produjo de manera exitosa.

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

La imprudencia temeraria de terceros irresponsables que intervienen con absoluto desconocimiento e indolencia en el medio donde actúan, sobrepasando la franja de seguridad de las instalaciones eléctricas y sin contar con autorización previa, son actos absolutamente imprevisibles debido a que racionalmente se hace imposible poder determinar cómo, cuándo y dónde se intervendrán instalaciones privadas.

En este contexto, un tercero sin sopesar el peligro al que exponía su propia seguridad e integridad física, intentó con material hechizo y sin capacidad dieléctrica adecuada, robar los conductores eléctricos de la instalación, provocando el arco eléctrico a tierra correspondiente.

2.3 ELEMENTOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según Res. Ex. N° 15704/2016)

Los acontecimientos descritos causantes de la indisponibilidad, constituyen un hecho imposible de resistir para Chilquinta Transmisión S.A., quien no ha contribuido en forma alguna a su ocurrencia, ni puede controlar hábitos y actos maliciosos de terceros, que sin previo aviso ni coordinación con Chilquinta Transmisión S.A., desencadenaron la indisponibilidad, siendo imposible evitar sus consecuencias.

2.4 ELEMENTOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según Res. Ex. N° 15704/2016)

Chilquinta Transmisión S.A., es una empresa que se ocupa activamente de mantener y cuidar sus instalaciones, por lo que la ocurrencia de este evento es totalmente externo, extraño y ajeno al continuo funcionamiento de las instalaciones que se encontraban operativas hasta ese momento. La compañía no tuvo injerencia en este hecho y por la naturaleza del mismo, está imposibilitada de intervenir en las respectivas medidas de control y mitigación de sus consecuencias, al no tener conocimiento, opinión, ni mucho menos participación en el desarrollo de lo que se urdía y realizaba.

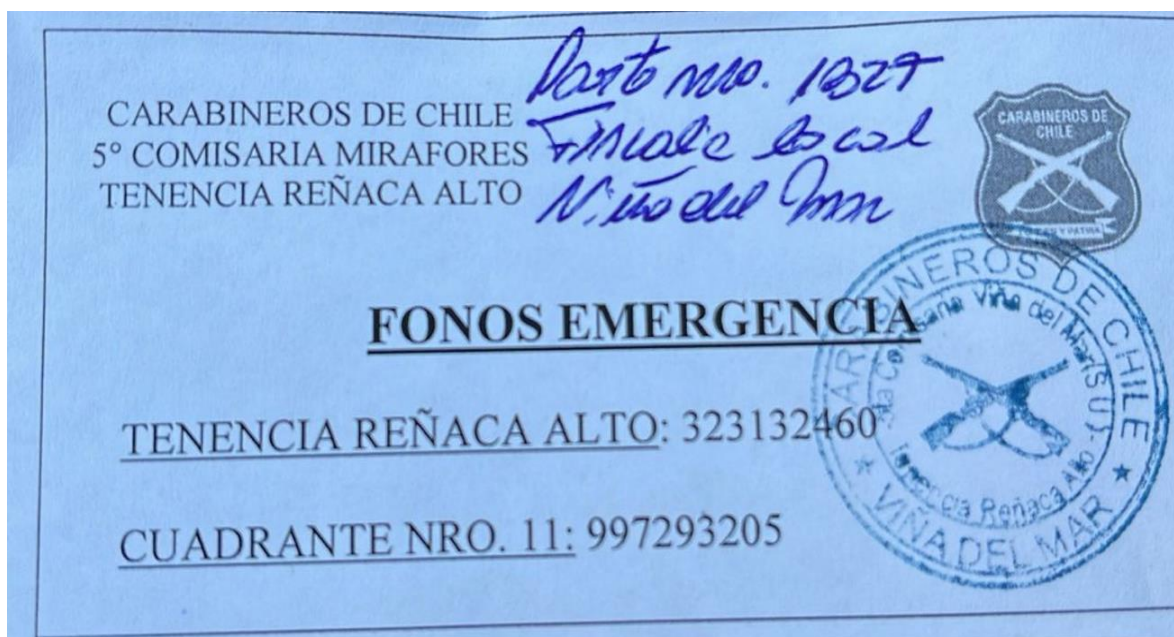
2.5 MANTENIMIENTO 24 MESES MÓVILES DE LA LINEA EN COMENTO.

Se adjunta el plan anual de mantenimiento de la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, el que se ha ejecutado en su integridad, con sus distintas actividades al día y sin retraso en inversiones.

Ítem	Fecha	Circuito	Detalle	Informe
1	ene-22	Cto. 1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
2	feb-22	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de Vegetación.
3	mar-22	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de Aislación.
4	may-22	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Inspección Coronográfica.
5	ago-22	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
6	ene-23	Cto. 1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
7	ene-23	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de Aislación.
8	feb-23	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de Vegetación.
9	may-23	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Inspección Coronográfica.
10	jun-23	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de Vegetación.
11	sep-23	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
12	feb-24	Cto. 1	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
13	mar-24	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de Aislación.
14	may-24	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Inspección Coronográfica.
15	jul-24	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Manejo de Vegetación.
16	sep-24	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
17	nov-24	Cto. 1	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de Aislación.

2.6 DECLARACIÓN JURADA O CONSTANCIA POLICIAL INDICANDO LOS HECHOS.

Con el fin de dejar registro de los hechos descritos, se realizó una denuncia por intento de robo de conductor en las instalaciones en Carabineros de Chile, inscrita en el Parte Policial N° 1827/2024, de fecha 18 de diciembre de 2024, en la 5° Comisaría de Miraflores, Tenencia Reñaca Alto, comuna de Viña del Mar, en la cual se detalla el intento de hurto del conductor eléctrico en la estructura de tracción N°48 de la línea 110 kV Concón – Reñaca, por parte de terceros no autorizados, hecho que a su vez, provocó la interrupción del suministro eléctrico en la comuna de Viña del Mar.



2.7 NÚMERO DE REITERACIÓN DE LA CAUSA EN LA INSTALACIÓN

Para la línea de transmisión 110 kV Concón – Reñaca circuito 1, el número de reiteraciones que ha tenido el fenómeno físico (ACC2), interrupción producida por intervención de terceros no autorizada (accidental o intencional) en las instalaciones, que originó la indisponibilidad en un plazo móvil de 24 meses, es ninguna (0).

HIST_TIMESTAMP	TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS
18/12/2024 02:25:39d	Falta Vcc Control Int.110 TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:27:41d	810
18/12/2024 02:25:39d	Falta Tension Barra 12kV N2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:27:41d	787
18/12/2024 02:25:39d	Int.12kV 52CBC2 BCO.COND.2 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 02:27:41d	761
18/12/2024 02:25:39d	Int.12kV 52CBC2 BCO.COND.2 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:27:41d	772
18/12/2024 02:25:39d	Faltan SS.AA.BARRA 12kV N1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:27:41d	845
18/12/2024 02:25:39d	Falta Tension BARRA 12kV N1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:27:41d	778
18/12/2024 02:25:39d	Falta Vca Superv.Tension TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:27:41d	853
18/12/2024 02:25:39d	Transf.Automatica 12kV DESCONECTADO	ALARM5A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:27:42d	208
18/12/2024 02:25:39d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ. ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:25:36d	977
18/12/2024 02:25:39d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf. ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:25:36d	977
18/12/2024 02:25:39d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf. NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 02:25:36d	982
18/12/2024 02:25:39d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf. ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:25:36d	985
18/12/2024 02:25:41d	Int.110kV 52H3 L.CONCON-RENACA 1 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:37d	116
18/12/2024 02:25:41d	Op.Dist.SEL311 S1 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:37d	5
18/12/2024 02:25:41d	Op.Dist.SEL311 S1 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 02:25:37d	181
18/12/2024 02:25:41d	Op.Dist.SEL311 S2 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:37d	1
18/12/2024 02:25:41d	Op.Dist.SEL311 S2 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 02:25:37d	178
18/12/2024 02:25:41d	Op.Cuadro Alarmas PaÃ©o CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:37d	24
18/12/2024 02:25:41d	Falta Tension 110kV CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:37d	78
18/12/2024 02:25:41d	Op.Dist.SEL311 Z1 S2 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:38d	464
18/12/2024 02:25:41d	Op.Dist.SEL311 S/C Res.S2 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:38d	464
18/12/2024 02:25:41d	Op.Dist.SEL311 S/C F.A S2 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:38d	464
18/12/2024 02:25:41d	Op.Dist.SEL311 Z1 S1 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:39d	368
18/12/2024 02:25:41d	Op.Dist.SEL311 S/C Res.S1 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:39d	369
18/12/2024 02:25:41d	Op.Dist.SEL311 S/C F.A S1 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:39d	369
18/12/2024 02:25:41d	Corr.Minimo Oper.F6 AI.EXPRESO RPC ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 02:25:36d	911
18/12/2024 02:25:41d	Corr.Minimo Oper.F6 AI.EXPRESO RPC NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 02:25:37d	3
18/12/2024 02:25:41d	Voltaje Promedio CC-RENACA 1 37.1 105.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 02:25:40d	824
18/12/2024 02:25:41d	Voltaje Promedio CC-RENACA 1 37.1 103.4	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 02:25:40d	824
18/12/2024 02:25:41d	Voltaje Desbal.CC-RENACA 1 2.5 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CC	0	18/12/2024 02:25:40d	824
18/12/2024 02:25:41d	Voltaje Desbal.CC-RENACA 1 2.5 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CC	0	18/12/2024 02:25:40d	824
18/12/2024 02:25:41d	Voltaje A-B CC-RENACA 1 33.9 105.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 02:25:40d	824
18/12/2024 02:25:41d	Voltaje A-B CC-RENACA 1 33.9 103.4	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 02:25:40d	824
18/12/2024 02:25:41d	Voltaje C-A CC-RENACA 1 37.2 105.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 02:25:40d	824
18/12/2024 02:25:41d	Voltaje C-A CC-RENACA 1 37.2 103.4	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 02:25:40d	824
18/12/2024 02:25:41d	Voltaje B-C CC-RENACA 1 40.0 105.6	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 02:25:40d	824
18/12/2024 02:25:41d	Voltaje B-C CC-RENACA 1 40.0 103.4	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 02:25:40d	824
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.C(Az) Al.C.BRAVA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.C(Az) Al.C.BRAVA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.A(Ro) Al.C.BRAVA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.A(Ro) Al.C.BRAVA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.B(BI) Al.C.BRAVA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.B(BI) Al.C.BRAVA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Promedio Al.C.BRAVA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Promedio Al.C.BRAVA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Desbal.Al.G.CARRENO 46.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Desbal.Al.G.CARRENO 46.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Fase BI Al.G.CARRENO(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Fase BI Al.G.CARRENO(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Promedio Al.G.CARRENO(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Promedio Al.G.CARRENO(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Fase Az Al.G.CARRENO(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Fase Az Al.G.CARRENO(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Fase Ro Al.G.CARRENO(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente Fase Ro Al.G.CARRENO(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.B(BI) F6 Al.G.NAVALES(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.B(BI) F6 Al.G.NAVALES(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.C(Az)F6 Al.G.NAVALES(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.C(Az)F6 Al.G.NAVALES(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.A (Ro) F6 Al.G.NAVALES(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.A (Ro) F6 Al.G.NAVALES(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.MONTEMAR(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	517
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.MONTEMAR(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	517
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.B(BI) F6 Al.MONTEMAR(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	517
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.B(BI) F6 Al.MONTEMAR(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	517
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.C(Az) F6 Al.MONTEMAR(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	517
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.C(Az) F6 Al.MONTEMAR(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	517
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.B(BI) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.B(BI) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.C(Az) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Corriente F.C(Az) F6 Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	516
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje A-B TR-1 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje A-B TR-1 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje C-A TR-1 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje C-A TR-1 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje B-C TR-1 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje B-C TR-1 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje Promedio TR-1 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje Promedio TR-1 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje B-C TR-2 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje B-C TR-2 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje A-B TR-2 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje A-B TR-2 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje Promedio TR-2 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515

18/12/2024 02:25:42d	Voltaje Promedio TR-2 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje C-A TR-2 0.0 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:42d	Voltaje C-A TR-2 0.0 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:41d	515
18/12/2024 02:25:46d	Voltaje Desbal.CC-RENACA 1 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CC	1	18/12/2024 02:25:45d	418
18/12/2024 02:25:46d	Voltaje Desbal.CC-RENACA 1 0.0 1.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CC	1	18/12/2024 02:25:45d	418
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 02:25:45d	418
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 0.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 02:25:45d	418
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.C(Az) Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.C(Az) Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.B(BI) Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.B(BI) Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.A(Ro) Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.A(Ro) Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.B(BI) Al.G.NAVALES(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.B(BI) Al.G.NAVALES(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.C(Az) Al.G.NAVALES(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.C(Az) Al.G.NAVALES(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio Al.G.NAVALES(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio Al.G.NAVALES(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.A(Ro) Al.G.NAVALES(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.A(Ro) Al.G.NAVALES(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.C(Az) Al.J.MONTT(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.C(Az) Al.J.MONTT(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio Al.J.MONTT(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio Al.J.MONTT(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.A(Ro) Al.J.MONTT(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	559
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.A(Ro) Al.J.MONTT(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	559
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.B(BI) Al.J.MONTT(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.B(BI) Al.J.MONTT(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.C(Az) Al.MONTEMAR(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	559
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.C(Az) Al.MONTEMAR(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	559
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.A(Ro) Al.MONTEMAR(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	559
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.A(Ro) Al.MONTEMAR(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	559
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.B(BI) Al.MONTEMAR(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	559
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.B(BI) Al.MONTEMAR(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	559
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio Al.MONTEMAR(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	559
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio Al.MONTEMAR(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	559
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente Promedio Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.B(BI) Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.B(BI) Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.C(Az) Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.C(Az) Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.A(Ro) Al.RENACA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:46d	Corriente F.A(Ro) Al.RENACA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:45d	560
18/12/2024 02:25:50d	Corriente Desbal.Al.G.CARRENO 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 02:25:49d	494
18/12/2024 02:25:50d	Corriente Desbal.Al.G.CARRENO 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 02:25:49d	494
18/12/2024 02:25:54d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.J.MONTT(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:53d	543
18/12/2024 02:25:54d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.J.MONTT(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:53d	543
18/12/2024 02:25:54d	Corriente F.C(Az) F6 Al.J.MONTT(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:53d	543
18/12/2024 02:25:54d	Corriente F.C(Az) F6 Al.J.MONTT(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:53d	543
18/12/2024 02:25:54d	Corriente F.B(BI) F6 Al.J.MONTT(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:53d	543
18/12/2024 02:25:54d	Corriente F.B(BI) F6 Al.J.MONTT(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:53d	543
18/12/2024 02:25:58d	Corr. F.C(Az) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:57d	478
18/12/2024 02:25:58d	Corr. F.C(Az) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:57d	478
18/12/2024 02:25:58d	Corr. F.A(Ro) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:57d	478
18/12/2024 02:25:58d	Corr. F.A(Ro) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:57d	478
18/12/2024 02:25:58d	Corr. F.B(BI) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:57d	478
18/12/2024 02:25:58d	Corr. F.B(BI) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:25:57d	478
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.C(Az) F6 Al.C.BRAVA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.C(Az) F6 Al.C.BRAVA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.B(BI) F6 Al.C.BRAVA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.B(BI) F6 Al.C.BRAVA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.C.BRAVA(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.C.BRAVA(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.C(Az) F6 Al.G.CARRENO(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.C(Az) F6 Al.G.CARRENO(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.G.CARRENO(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.G.CARRENO(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.B(BI) F6 Al.G.CARRENO(560A) 0.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:02d	Corriente F.B(BI) F6 Al.G.CARRENO(560A) 0.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	RE	0	18/12/2024 02:26:01d	527
18/12/2024 02:26:10d	Faltan SS.AA.BARRA 12kV N2 ALARMA	ALARMA4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 02:28:12d	510
18/12/2024 02:26:22d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 100.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 02:26:21d	434
18/12/2024 02:26:22d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 100.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 02:26:21d	434
18/12/2024 02:26:54d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 02:26:53d	486
18/12/2024 02:26:54d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 02:26:53d	486
18/12/2024 02:26:58d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 100.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 02:26:57d	634
18/12/2024 02:26:58d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 100.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 02:26:57d	634
18/12/2024 02:27:26d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 02:27:25d	422
18/12/2024 02:27:26d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 02:27:25d	422
18/12/2024 02:27:30d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 100.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 02:27:29d	466
18/12/2024 02:27:30d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 100.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 02:27:29d	466
18/12/2024 02:27:42d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 02:27:41d	498
18/12/2024 02:27:42d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 02:27:41d	498
18/12/2024 02:27:46d	Corriente Desbal.Al.G.NAVALES 100.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 02:27:45d	548

18/12/2024 02:53:38d	Corriente Desbal.AI.G.CARRENO 100.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0 18/12/2024 02:53:37d	491
18/12/2024 02:53:38d	Corriente Desbal.AI.G.CARRENO 100.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0 18/12/2024 02:53:37d	491
18/12/2024 02:53:42d	Corriente Desbal.AI.G.CARRENO 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1 18/12/2024 02:53:41d	541
18/12/2024 02:53:42d	Corriente Desbal.AI.G.CARRENO 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1 18/12/2024 02:53:41d	541
18/12/2024 02:53:50d	Corr.Minimo Oper.F6 AI.REFINERIA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 02:53:48d	39
18/12/2024 02:53:50d	Corr.Minimo Oper.F6 AI.REFINERIA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 02:53:48d	71
18/12/2024 02:53:54d	Corriente Desbal.AI.G.CARRENO 40.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0 18/12/2024 02:53:53d	463
18/12/2024 02:53:54d	Corriente Desbal.AI.G.CARRENO 40.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0 18/12/2024 02:53:53d	463
18/12/2024 02:53:54d	Corriente Desbal.AI.J.MONTT 100.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0 18/12/2024 02:53:53d	463
18/12/2024 02:53:54d	Corriente Desbal.AI.J.MONTT 100.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0 18/12/2024 02:53:53d	463
18/12/2024 02:53:54d	Corriente Desbal.AI.RENACA 50.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0 18/12/2024 02:53:53d	463
18/12/2024 02:53:54d	Corriente Desbal.AI.RENACA 50.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0 18/12/2024 02:53:53d	463
18/12/2024 02:55:10d	Int.110kV 52HT2 TR-2 ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	1 18/12/2024 02:57:12d	256
18/12/2024 02:55:14d	Corriente Desbal.AI.J.MONTT 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1 18/12/2024 02:55:13d	629
18/12/2024 02:55:14d	Corriente Desbal.AI.J.MONTT 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1 18/12/2024 02:55:13d	629
18/12/2024 02:55:27d	Int.110kV 52HT1 TR-1 ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	1 18/12/2024 02:57:29d	611
18/12/2024 02:55:31d	Falta Tension BARRA 12kV N1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 02:57:32d	633
18/12/2024 02:55:31d	Falta Tension BARRA 12kV N1 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0 18/12/2024 02:57:32d	645
18/12/2024 02:57:07d	Int.12kV 52C7 AI.G.CARRENO(VWE-F6) ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	1 18/12/2024 02:59:09d	551
18/12/2024 02:57:10d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.G.CARRENO ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	RE	0 18/12/2024 02:59:09d	725
18/12/2024 02:57:10d	Corriente Desbal.AI.G.CARRENO 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	0 18/12/2024 02:57:09d	460
18/12/2024 02:57:10d	Corriente Desbal.AI.G.CARRENO 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1 18/12/2024 02:57:09d	460
18/12/2024 02:57:14d	Corriente Desbal.AI.RENACA 0.0 30.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1 18/12/2024 02:57:13d	508
18/12/2024 02:57:14d	Corriente Desbal.AI.RENACA 0.0 25.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1 18/12/2024 02:57:13d	508
18/12/2024 02:57:15d	Int.12kV 52C5 AI.MONTEMAR(VWE-F6) ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	1 18/12/2024 02:59:18d	545
18/12/2024 02:57:15d	Op.LockOut Rec.12kV F6 AI.MONTEMAR ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	RE	0 18/12/2024 02:59:18d	572
18/12/2024 02:57:30d	Int.12kV 52C2 AI.RENACA(NOVA-F6) ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	1 18/12/2024 02:59:32d	368
18/12/2024 02:57:30d	Op.Lockout Rec.12kV F6 RENACA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	RE	0 18/12/2024 02:59:32d	342
18/12/2024 02:57:39d	Int.12kV 52C6 AI.C.BRAVA(VWE-F6) ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	1 18/12/2024 02:59:43d	145
18/12/2024 02:57:42d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.C.BRAVA ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	RE	0 18/12/2024 02:59:43d	105
18/12/2024 02:57:55d	Int.12kV 52C8 AI.J.MONTT(VWE-F6) ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	1 18/12/2024 02:59:58d	755
18/12/2024 02:57:58d	Op.Lockout Rec.12kV F6 J.MONTT ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	RE	0 18/12/2024 02:59:58d	732
18/12/2024 02:58:31d	Int.12kV 52C4 AI.A.NAVARRETE(VWE-F6) ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	1 18/12/2024 03:00:33d	551
18/12/2024 02:58:31d	Estado Control BCO.COND.3 DESCONECTADO	ALARM5A	CQTSTC	S224	RE	0 18/12/2024 03:00:34d	136
18/12/2024 02:58:31d	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.A.NAVARRETE ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	RE	0 18/12/2024 03:00:33d	502
18/12/2024 02:58:39d	Int.12kV 52C3 AI.G.NAVALES(VWE-F6) ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	1 18/12/2024 03:00:41d	940
18/12/2024 02:58:39d	Op.Lockout Rec.12kV F6 G.NAVALES ALARMA	ALARM2A	CQTSTC	S224	RE	0 18/12/2024 03:00:41d	900
18/12/2024 04:04:54d	Desc.110kV 89H3-2 L.CONCON-RENACA 1 TRANSITO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S224	CC	1 18/12/2024 04:04:52d	111
18/12/2024 04:04:57d	Op.Sistema A.Acond/Presur.Sala Celdas ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	CC	1 18/12/2024 04:04:54d	718
18/12/2024 04:04:59d	Desc.110kV 89H3-2 L.CONCON-RENACA 1 ABIERTO By SCADA	ALARM1B	CQTSTC	S224	CC	1 18/12/2024 04:04:57d	807
18/12/2024 04:05:01d	Op.Sistema A.Acond/Presur.Sala Celdas NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 04:04:59d	134
18/12/2024 04:05:01d	Op.Sistema A.Acond/Presur.Sala Celdas ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	CC	1 18/12/2024 04:04:59d	148
18/12/2024 04:05:01d	Op.Sistema A.Acond/Presur.Sala Celdas NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 04:04:59d	171
18/12/2024 04:05:01d	Op.Sistema A.Acond/Presur.Sala Celdas ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	CC	1 18/12/2024 04:04:59d	187
18/12/2024 04:06:22d	Desc.110kV 89H3-3 L.CONCON-RENACA 1 TRANSITO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S224	CC	1 18/12/2024 04:06:20d	207
18/12/2024 04:06:29d	Desc.110kV 89H3-3 L.CONCON-RENACA 1 ABIERTO By SCADA	ALARM1B	CQTSTC	S224	CC	1 18/12/2024 04:06:25d	630
18/12/2024 04:07:02d	Sel.L/R Gab.Desc.L.Linea CC-RENACA 2 LOCAL	ALARM5B	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:06:59d	707
18/12/2024 04:07:05d	Falta AI.Cont.Desc.L.Linea CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:02d	10
18/12/2024 04:07:05d	Falta AI.Cal.Desc.L.Linea CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:02d	792
18/12/2024 04:07:05d	Op.Prot.Motor Desc.L.Linea CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:01d	333
18/12/2024 04:07:18d	Authorized by user: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	CC	1 18/12/2024 04:07:18d	0
18/12/2024 04:07:18d	Created By: JROBLESC@SCADA Created For: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	CC	1 18/12/2024 04:07:18d	0
18/12/2024 04:07:18d	Tag: 1 (TCHQT56750226) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT CC DE110 DE_BA1_RE_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	CC	1 18/12/2024 04:07:18d	0
18/12/2024 04:07:18d	Authorized by user: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	CC	1 18/12/2024 04:07:18d	0
18/12/2024 04:07:18d	Created By: JROBLESC@SCADA Created For: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	CC	1 18/12/2024 04:07:18d	0
18/12/2024 04:07:18d	Tag: 1 (TCHQT56750227) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT CC DE110 DE_BA2_RE_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	CC	1 18/12/2024 04:07:18d	0
18/12/2024 04:07:18d	Authorized by user: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	CC	1 18/12/2024 04:07:18d	0
18/12/2024 04:07:18d	Created By: JROBLESC@SCADA Created For: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	CC	1 18/12/2024 04:07:18d	0
18/12/2024 04:07:18d	Tag: 1 (TCHQT56750228) Type: DO NOT OPERATE Placed on: POINT CC DE110 DE_LI_RE_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	CC	1 18/12/2024 04:07:18d	0
18/12/2024 04:07:19d	Sel.L/R Gab.Desc.B.1 CC-RENACA 2 LOCAL	ALARM5B	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:15d	629
18/12/2024 04:07:19d	Falta Alim.Cont.Desc.B.1 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:17d	378
18/12/2024 04:07:19d	Falta AI.Calef.Desc.B.1 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:17d	815
18/12/2024 04:07:19d	Op.Prot.Motor Desc.B.1 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:16d	853
18/12/2024 04:07:30d	Sel.L/R Gab.Desc.B.2 CC-RENACA 2 LOCAL	ALARM5B	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:26d	944
18/12/2024 04:07:30d	Falta Alim.Cont.Desc.B.2 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:28d	660
18/12/2024 04:07:30d	Falta Alim.Calef.Desc.B.2 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:29d	221
18/12/2024 04:07:30d	Op.Prot.Motor Desc.B.2 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0 18/12/2024 04:07:27d	870
18/12/2024 04:07:43d	Op.Sistema A.Acond/Presur.Sala Celdas NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 04:07:39d	818
18/12/2024 04:20:15d	Op.Cuadro Alarmas PaÃeO CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 04:20:14d	49
18/12/2024 04:50:10d	Op.Sistema A.Acond/Presur.Sala Celdas ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	CC	1 18/12/2024 04:50:08d	178
18/12/2024 04:50:10d	Op.Sistema A.Acond/Presur.Sala Celdas NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 04:50:08d	346
18/12/2024 05:25:24d	Authorized by user: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	CC	1 18/12/2024 05:25:24d	0
18/12/2024 05:25:24d	Removed By: JROBLESC@SCADA Removed For: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG007	CC	1 18/12/2024 05:25:24d	0
18/12/2024 05:25:24d	Tag: 1 (TCHQT56750228) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT CC DE110 DE_LI_RE_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	CC	1 18/12/2024 05:25:24d	0
18/12/2024 05:25:29d	Authorized by user: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	CC	1 18/12/2024 05:25:29d	0
18/12/2024 05:25:29d	Removed By: JROBLESC@SCADA Removed For: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG007	CC	1 18/12/2024 05:25:29d	0
18/12/2024 05:25:29d	Tag: 1 (TCHQT56750229) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT CC DE110 DE_BA1_RE_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	CC	1 18/12/2024 05:25:29d	0
18/12/2024 05:25:31d	Sel.L/R Gab.Desc.B.2 CC-RENACA 2 REMOTO	ALARM5B	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 05:25:29d	902
18/12/2024 05:25:35d	Authorized by user: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	CC	1 18/12/2024 05:25:35d	0
18/12/2024 05:25:35d	Removed By: JROBLESC@SCADA Removed For: JROBLESC@SCADA	TAGGING	CQTSTC	TGLOG007	CC	1 18/12/2024 05:25:35d	0
18/12/2024 05:25:35d	Tag: 1 (TCHQT56750227) Type: DO NOT OPERATE Removed from: POINT CC DE110 DE_BA2_RE_C2 AC	TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	CC	1 18/12/2024 05:25:35d	0
18/12/2024 05:25:35d	Falta Alim.Cont.Desc.B.2 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 05:25:33d	446
18/12/2024 05:25:35d	Falta Alim.Calef.Desc.B.2 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 05:25:32d	572
18/12/2024 05:25:35d	Op.Prot.Motor Desc.B.2 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 05:25:31d	618
18/12/2024 05:25:43d	Sel.L/R Gab.Desc.B.1 CC-RENACA 2 REMOTO	ALARM5B	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 05:25:41d	954
18/12/2024 05:25:47d	Falta Alim.Cont.Desc.B.1 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 05:25:45d	310
18/12/2024 05:25:47d	Op.Prot.Motor Desc.B.1 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1 18/12/2024 05:25:43d	667

18/12/2024 05:25:47d	Op.Prot.Motor Desc.B.1 CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 05:25:43d	800
18/12/2024 05:25:47d	Op.Prot.Motor Desc.B.1 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:25:44d	596
18/12/2024 05:25:50d	Falta Al.Calef.Desc.B.1 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:25:45d	961
18/12/2024 05:26:02d	Sel.L/R Gab.Desc.L.Linea CC-RENACA 2 REMOTO	ALARM5B	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:25:59d	98
18/12/2024 05:26:03d	Op.Prot.Motor Desc.L.Linea CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:26:01d	451
18/12/2024 05:26:20d	Falta Al.Cont.Desc.L.Linea CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:26:02d	320
18/12/2024 05:26:20d	Falta Al.Cal.Desc.L.Linea CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:26:02d	799
18/12/2024 05:26:42d	Desc.110kV 89H3-2 L.CONCON-RENACA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	CC	1	18/12/2024 05:26:39d	444
18/12/2024 05:26:46d	Op.Sistema A.Acond/Presur.Sala Celdas ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	CC	1	18/12/2024 05:26:42d	830
18/12/2024 05:26:47d	Desc.110kV 89H3-2 L.CONCON-RENACA 1 CERRADO By JROBLESC	ALARM1B	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:26:45d	377
18/12/2024 05:27:07d	Desc.110kV 89H3-3 L.CONCON-RENACA 1 TRANSITO	ALARM1B	CQTSTC	S224	CC	1	18/12/2024 05:27:04d	0
18/12/2024 05:27:12d	CC.DE110.DE_LI_RE_C2.AC.CERRAR TIMEOUT by JROBLESC	CONTROL	CQTSTC	CLA001	CC	0	18/12/2024 05:27:12d	0
18/12/2024 05:27:14d	Desc.110kV 89H3-3 L.CONCON-RENACA 1 CERRADO By SCADA	ALARM1B	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:27:09d	662
18/12/2024 05:27:42d	Int.110kV 52H3 L.CONCON-RENACA 1 CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:27:38d	739
18/12/2024 05:27:42d	Op.Cuadro Alarmas PaÃ©o CC-RENACA 2 ALARMA	ALARM7A	CQTSTC	S224	CC	0	18/12/2024 05:27:38d	828
18/12/2024 05:27:42d	Falta Tension 110kV CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:27:38d	708
18/12/2024 05:27:42d	Op.Sistema A.Acond/Presur.Sala Celdas NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:27:38d	787
18/12/2024 05:27:42d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 1.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:27:41d	482
18/12/2024 05:27:42d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 1.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:27:41d	482
18/12/2024 05:27:46d	Voltaje Promedio CC-RENACA 1 113.4 103.4	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:27:45d	306
18/12/2024 05:27:46d	Voltaje Promedio CC-RENACA 1 113.4 105.6	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:27:45d	306
18/12/2024 05:27:46d	Voltaje A-B CC-RENACA 1 113.3 103.4	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:27:45d	306
18/12/2024 05:27:46d	Voltaje A-B CC-RENACA 1 113.3 105.6	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:27:45d	306
18/12/2024 05:27:46d	Voltaje C-A CC-RENACA 1 113.2 103.4	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:27:45d	306
18/12/2024 05:27:46d	Voltaje C-A CC-RENACA 1 113.2 105.6	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:27:45d	306
18/12/2024 05:27:46d	Voltaje B-C CC-RENACA 1 113.7 103.4	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:27:45d	306
18/12/2024 05:27:46d	Voltaje B-C CC-RENACA 1 113.7 105.6	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:27:45d	306
18/12/2024 05:31:39d	Op.Dist.SEL311 Z1 S1 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:31:38d	156
18/12/2024 05:31:39d	Op.Dist.SEL311 S/C Res.S1 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:31:38d	157
18/12/2024 05:31:39d	Op.Dist.SEL311 S/C F.A S1 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:31:38d	157
18/12/2024 05:31:46d	Op.Dist.SEL311 Z1 S2 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:31:43d	968
18/12/2024 05:31:46d	Op.Dist.SEL311 S/C Res.S2 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:31:43d	968
18/12/2024 05:31:46d	Op.Dist.SEL311 S/C F.A S2 CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:31:43d	968
18/12/2024 05:32:23d	Op.Cuadro Alarmas PaÃ©o CC-RENACA 2 NORMAL	ALARM7A	CQTSTC	S202	CC	1	18/12/2024 05:32:16d	58
18/12/2024 05:38:14d	Int.110kV 52HT1 TR-1 CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:40:16d	741
18/12/2024 05:38:14d	Falta Tension BARRA 12kV N1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:40:16d	737
18/12/2024 05:38:14d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Princ. NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:38:11d	870
18/12/2024 05:38:18d	Faltan SS.AA.BARRA 12kV N2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:40:21d	409
18/12/2024 05:38:18d	Falta Vcc Control Int.110 TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:40:21d	367
18/12/2024 05:38:18d	Int.12kV 52CBC3 BCO.COND.3 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 05:40:21d	396
18/12/2024 05:38:18d	Int.12kV 52CBC2 BCO.COND.2 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:40:21d	363
18/12/2024 05:38:18d	Int.12kV 52CBC2 BCO.COND.2 ABIERTO	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 05:40:21d	369
18/12/2024 05:38:18d	Faltan SS.AA.BARRA 12kV N1 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:40:21d	597
18/12/2024 05:38:18d	Falta Vca Superv.Tension TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:40:21d	908
18/12/2024 05:38:18d	Voltaje A-B TR-1 12.6 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:38:18d	60
18/12/2024 05:38:18d	Voltaje A-B TR-1 12.6 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:38:18d	60
18/12/2024 05:38:18d	Voltaje C-A TR-1 12.5 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:38:18d	60
18/12/2024 05:38:18d	Voltaje C-A TR-1 12.5 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:38:18d	60
18/12/2024 05:38:18d	Voltaje B-C TR-1 12.5 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:38:18d	60
18/12/2024 05:38:18d	Voltaje B-C TR-1 12.5 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:38:18d	60
18/12/2024 05:38:18d	Voltaje Promedio TR-1 12.5 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:38:18d	60
18/12/2024 05:38:18d	Voltaje Promedio TR-1 12.5 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:38:18d	60
18/12/2024 05:38:22d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 0.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 05:38:21d	990
18/12/2024 05:38:22d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 0.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 05:38:21d	990
18/12/2024 05:38:46d	Voltaje A-B TR-1 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 05:38:46d	42
18/12/2024 05:38:50d	Voltaje A-B TR-1 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 05:38:49d	980
18/12/2024 05:38:52d	Int.110kV 52HT2 TR-2 CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:40:56d	84
18/12/2024 05:38:54d	Falta Tension Barra 12kV N2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:40:56d	78
18/12/2024 05:38:54d	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf. NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:38:51d	211
18/12/2024 05:38:54d	Voltaje A-B TR-1 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 05:38:54d	25
18/12/2024 05:38:54d	Voltaje Desbal.TR-2 3.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 05:38:54d	25
18/12/2024 05:38:54d	Voltaje Desbal.TR-2 3.0 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S210	RE	0	18/12/2024 05:38:54d	25
18/12/2024 05:38:58d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 8.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:38:57d	441
18/12/2024 05:38:58d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 8.0 0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:38:57d	441
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje A-B TR-1 12.6 12.6	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje B-C TR-2 12.4 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje B-C TR-2 12.4 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje A-B TR-2 12.5 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje A-B TR-2 12.5 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje Promedio TR-2 12.4 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje Promedio TR-2 12.4 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje Desbal.TR-2 0.0 3.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje Desbal.TR-2 0.0 2.0	SCADA-AL	CQTSTC	S211	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje C-A TR-2 12.4 11.7	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:02d	Voltaje C-A TR-2 12.4 11.8	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:39:02d	9
18/12/2024 05:39:24d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 0.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 05:39:24d	229
18/12/2024 05:39:24d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 0.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 05:39:24d	229
18/12/2024 05:39:32d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	1	18/12/2024 05:41:35d	59
18/12/2024 05:39:36d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:41:39d	301
18/12/2024 05:40:54d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 1.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:40:53d	481
18/12/2024 05:40:54d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 1.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:40:53d	481
18/12/2024 05:40:58d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 0.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 05:40:57d	852
18/12/2024 05:40:58d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 0.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S212	CC	0	18/12/2024 05:40:57d	852
18/12/2024 05:41:22d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 1.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:41:21d	267
18/12/2024 05:41:22d	Corriente Promedio CC-RENACA 1 1.0.0.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	CC	1	18/12/2024 05:41:21d	267
18/12/2024 05:41:30d	Falta Vca Superv.Tension TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 05:43:33d	479
18/12/2024 05:41:30d	Int.12kV 52C7 Al.G.CARRENO(VVE-F6) CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:43:33d	331

18/12/2024 05:41:30d	Op.Lockout Rec.12kv F6 Al.G.CARRENO NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:43:33d	408
18/12/2024 05:41:30d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.G.CARRENO ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 05:43:33d	530
18/12/2024 05:41:30d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.G.CARRENO NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:43:34d	105
18/12/2024 05:41:32d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.G.CARRENO ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 05:43:34d	120
18/12/2024 05:41:32d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.G.CARRENO NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:43:34d	127
18/12/2024 05:41:34d	Falta Vca Superv.Tension TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:43:37d	621
18/12/2024 05:41:38d	Corriente Fase BI Al.G.CARRENO(560A) 225.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:37d	987
18/12/2024 05:41:38d	Corriente Fase BI Al.G.CARRENO(560A) 225.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:37d	987
18/12/2024 05:41:38d	Corriente Promedio Al.G.CARRENO(560A) 223.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:37d	987
18/12/2024 05:41:38d	Corriente Promedio Al.G.CARRENO(560A) 223.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:37d	987
18/12/2024 05:41:38d	Corriente Fase Az Al.G.CARRENO(560A) 224.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:37d	987
18/12/2024 05:41:38d	Corriente Fase Az Al.G.CARRENO(560A) 224.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:37d	987
18/12/2024 05:41:38d	Corriente Fase Ro Al.G.CARRENO(560A) 220.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:37d	987
18/12/2024 05:41:38d	Corriente Fase Ro Al.G.CARRENO(560A) 220.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:37d	987
18/12/2024 05:41:46d	Corriente F.C(Az) F6 Al.G.CARRENO(560A) 205.2 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:46d	73
18/12/2024 05:41:46d	Corriente F.C(Az) F6 Al.G.CARRENO(560A) 205.2 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:46d	73
18/12/2024 05:41:46d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.G.CARRENO(560A) 198.8 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:46d	73
18/12/2024 05:41:46d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.G.CARRENO(560A) 198.8 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:46d	73
18/12/2024 05:41:46d	Corriente F.B(BI) F6 Al.G.CARRENO(560A) 207.4 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:46d	73
18/12/2024 05:41:46d	Corriente F.B(BI) F6 Al.G.CARRENO(560A) 207.4 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:41:46d	73
18/12/2024 05:42:02d	Int.12kv 52C5 Al.MONTEMAR(VWE-F6) CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:44:05d	426
18/12/2024 05:42:02d	Op.LockOut Rec.12kv F6 Al.MONTEMAR NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:44:05d	378
18/12/2024 05:42:02d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.MONTEMAR ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	0	18/12/2024 05:44:05d	508
18/12/2024 05:42:02d	Corr.Sobre Minimo Op.F6 Al.MONTEMAR NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:44:05d	516
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.C(Az) Al.MONTEMAR(560A) 68.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	978
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.C(Az) Al.MONTEMAR(560A) 68.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	978
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.MONTEMAR(560A) 50.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	979
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.MONTEMAR(560A) 50.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	979
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.B(BI) F6 Al.MONTEMAR(560A) 51.5 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	979
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.B(BI) F6 Al.MONTEMAR(560A) 51.5 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	979
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.A(Ro) Al.MONTEMAR(560A) 60.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	978
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.A(Ro) Al.MONTEMAR(560A) 60.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	978
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.C(Az) F6 Al.MONTEMAR(560A) 52.9 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	979
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.C(Az) F6 Al.MONTEMAR(560A) 52.9 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	979
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.B(BI) Al.MONTEMAR(560A) 62.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	978
18/12/2024 05:42:06d	Corriente F.B(BI) Al.MONTEMAR(560A) 62.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	978
18/12/2024 05:42:06d	Corriente Promedio Al.MONTEMAR(560A) 63.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	978
18/12/2024 05:42:06d	Corriente Promedio Al.MONTEMAR(560A) 63.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:05d	978
18/12/2024 05:42:52d	Op.Lockout Rec.12kv F6 RENACA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:44:55d	738
18/12/2024 05:42:54d	Int.12kv 52C2 Al.RENACA(NOVA-F6) CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:44:55d	772
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.RENACA(560A) 52.6 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.RENACA(560A) 52.6 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente Promedio Al.RENACA(560A) 60.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente Promedio Al.RENACA(560A) 60.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.B(BI) Al.RENACA(560A) 59.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.B(BI) Al.RENACA(560A) 59.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.C(Az) Al.RENACA(560A) 64.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.C(Az) Al.RENACA(560A) 64.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.B(BI) F6 Al.RENACA(560A) 57.1 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.B(BI) F6 Al.RENACA(560A) 57.1 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.A(Ro) Al.RENACA(560A) 57.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.A(Ro) Al.RENACA(560A) 57.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.C(Az) F6 Al.RENACA(560A) 59.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:42:54d	Corriente F.C(Az) F6 Al.RENACA(560A) 59.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:42:53d	996
18/12/2024 05:44:18d	Estado Control SCADA CTBC TR-2 MANUAL By JROBLESC	ALARM5A	CQTSTC	S224	RE	1	18/12/2024 05:46:20d	293
18/12/2024 05:44:36d	Int.12kv 52CR ACOP.BARRAS CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S224	RE	1	18/12/2024 05:46:37d	532
18/12/2024 05:52:28d	Int.12kv 52C8 Al.J.MONTT(VWE-F6) CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:54:31d	147
18/12/2024 05:52:28d	Op.Lockout Rec.12kv F6 J.MONTT NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:54:31d	119
18/12/2024 05:52:30d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.J.MONTT(560A) 164.5 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:30d	84
18/12/2024 05:52:30d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.J.MONTT(560A) 164.5 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:30d	84
18/12/2024 05:52:30d	Corriente F.C(Az) F6 Al.J.MONTT(560A) 172.9 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:30d	84
18/12/2024 05:52:30d	Corriente F.C(Az) F6 Al.J.MONTT(560A) 172.9 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:30d	84
18/12/2024 05:52:30d	Corriente F.B(BI) F6 Al.J.MONTT(560A) 166.5 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:30d	84
18/12/2024 05:52:30d	Corriente F.B(BI) F6 Al.J.MONTT(560A) 166.5 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:30d	84
18/12/2024 05:52:34d	Corriente F.C(Az) Al.J.MONTT(560A) 174.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:34d	134
18/12/2024 05:52:34d	Corriente F.C(Az) Al.J.MONTT(560A) 174.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:34d	134
18/12/2024 05:52:34d	Corriente Promedio Al.J.MONTT(560A) 170.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:34d	134
18/12/2024 05:52:34d	Corriente Promedio Al.J.MONTT(560A) 170.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:34d	134
18/12/2024 05:52:34d	Corriente F.A(Ro) Al.J.MONTT(560A) 166.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:34d	134
18/12/2024 05:52:34d	Corriente F.A(Ro) Al.J.MONTT(560A) 166.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:34d	134
18/12/2024 05:52:34d	Corriente F.B(BI) Al.J.MONTT(560A) 169.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:34d	134
18/12/2024 05:52:34d	Corriente F.B(BI) Al.J.MONTT(560A) 169.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:52:34d	134
18/12/2024 05:53:12d	Int.12kv 52C4 Al.A.NAVARRETE[VWE-F6] CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:55:14d	360
18/12/2024 05:53:12d	Op.Lockout Rec.12kv F6 Al.A.NAVARRETE NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	RE	1	18/12/2024 05:55:14d	348
18/12/2024 05:53:18d	Corriente F.C(Az) Al.A.NAVARRETE(560A) 115.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:17d	990
18/12/2024 05:53:18d	Corriente F.C(Az) Al.A.NAVARRETE(560A) 115.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:17d	990
18/12/2024 05:53:18d	Corriente F.B(BI) Al.A.NAVARRETE(560A) 111.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:17d	990
18/12/2024 05:53:18d	Corriente F.B(BI) Al.A.NAVARRETE(560A) 111.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:17d	990
18/12/2024 05:53:18d	Corriente Promedio Al.A.NAVARRETE(560A) 114.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:17d	990
18/12/2024 05:53:18d	Corriente Promedio Al.A.NAVARRETE(560A) 114.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:17d	990
18/12/2024 05:53:18d	Corriente F.A(Ro) Al.A.NAVARRETE(560A) 115.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:17d	990
18/12/2024 05:53:18d	Corriente F.A(Ro) Al.A.NAVARRETE(560A) 115.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:17d	990
18/12/2024 05:53:26d	Corr. F.C(Az) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 112.3 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:25d	975
18/12/2024 05:53:26d	Corr. F.C(Az) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 112.3 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:25d	975
18/12/2024 05:53:26d	Corr. F.A(Ro) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 113.1 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:25d	975
18/12/2024 05:53:26d	Corr. F.A(Ro) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 113.1 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:25d	975
18/12/2024 05:53:26d	Corr. F.B(BI) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 107.5 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1	18/12/2024 05:53:25d	975

18/12/2024 05:53:26d	Corr. F.B(BI) F6 Al.A.NAVARRETE(560A) 107.5 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:53:25d	975
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.B(BI) Al.G.NAVALES(560A) 169.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.B(BI) Al.G.NAVALES(560A) 169.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.C(Az) Al.G.NAVALES(560A) 172.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.C(Az) Al.G.NAVALES(560A) 172.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.B(BI) F6 Al.G.NAVALES(560A) 192.1 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.B(BI) F6 Al.G.NAVALES(560A) 192.1 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.C(Az)F6 Al.G.NAVALES(560A) 197.2 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.C(Az)F6 Al.G.NAVALES(560A) 197.2 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente Promedio Al.G.NAVALES(560A) 171.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente Promedio Al.G.NAVALES(560A) 171.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.A (Ro) F6 Al.G.NAVALES(560A) 198.1 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.A (Ro) F6 Al.G.NAVALES(560A) 198.1 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.A(Ro) Al.G.NAVALES(560A) 172.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:06d	Corriente F.A(Ro) Al.G.NAVALES(560A) 172.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:06d	119
18/12/2024 05:54:07d	Int.12kV 52C3 Al.G.NAVALES(VWE-F6) CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 05:56:07d	473
18/12/2024 05:54:07d	Op.Lockout Rec.12kV F6 G.NAVALES NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 05:56:07d	446
18/12/2024 05:54:50d	Int.12kV 52C6 Al.C.BRAVA(VWE-F6) CERRADO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 05:56:52d	839
18/12/2024 05:54:50d	Op.Lockout Rec.12kV F6 Al.C.BRAVA NORMAL	ALARM2A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 05:56:52d	660
18/12/2024 05:54:58d	Corriente F.C(Az) Al.C.BRAVA(560A) 79.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:58d	78
18/12/2024 05:54:58d	Corriente F.C(Az) Al.C.BRAVA(560A) 79.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:58d	78
18/12/2024 05:54:58d	Corriente F.A(Ro) Al.C.BRAVA(560A) 69.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:58d	78
18/12/2024 05:54:58d	Corriente F.A(Ro) Al.C.BRAVA(560A) 69.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:58d	78
18/12/2024 05:54:58d	Corriente F.B(BI) Al.C.BRAVA(560A) 76.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:58d	78
18/12/2024 05:54:58d	Corriente F.B(BI) Al.C.BRAVA(560A) 76.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:58d	78
18/12/2024 05:54:58d	Corriente Promedio Al.C.BRAVA(560A) 75.0 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:58d	78
18/12/2024 05:54:58d	Corriente Promedio Al.C.BRAVA(560A) 75.0 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:54:58d	78
18/12/2024 05:55:02d	Corriente F.C(Az) F6 Al.C.BRAVA(560A) 66.9 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:55:02d	8
18/12/2024 05:55:02d	Corriente F.C(Az) F6 Al.C.BRAVA(560A) 66.9 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:55:02d	8
18/12/2024 05:55:02d	Corriente F.B(BI) F6 Al.C.BRAVA(560A) 73.1 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:55:02d	8
18/12/2024 05:55:02d	Corriente F.B(BI) F6 Al.C.BRAVA(560A) 73.1 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:55:02d	8
18/12/2024 05:55:02d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.C.BRAVA(560A) 76.7 6.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:55:02d	8
18/12/2024 05:55:02d	Corriente F.A(Ro) F6 Al.C.BRAVA(560A) 76.7 11.0	SCADA-AL	CQTSTC	S213	RE	1 18/12/2024 05:55:02d	8
18/12/2024 05:55:36d	Int.12kV 52CR ACOP.BARRAS ABIERTO By JROBLESC	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 05:57:38d	701
18/12/2024 05:55:50d	Estado Control SCADA CTBC TR-2 AUTOMATICO By JROBLESC	ALARM5A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 05:57:53d	294
18/12/2024 05:56:16d	CTBC Funcionando TR-2 ALARMA	ALARM4A	CQTSTC	S224	RE	1 18/12/2024 05:58:19d	270
18/12/2024 05:56:20d	CTBC Funcionando TR-2 NORMAL	ALARM4A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 05:58:23d	499
18/12/2024 05:59:34d	Transf.Automatica 12kV CONECTADO By JROBLESC	ALARM5A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 06:01:36d	771
18/12/2024 06:10:52d	Estado Control BCO.COND.3 CONECTADO By JROBLESC	ALARM5A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 06:12:54d	779
18/12/2024 06:11:08d	Int.12kV 52CBC3 BCO.COND.3 CERRADO	ALARM1A	CQTSTC	S202	RE	1 18/12/2024 06:13:10d	437
18/12/2024 06:25:22d	Voltaje A-B TR-2 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CC	0 18/12/2024 06:25:21d	525
18/12/2024 06:29:58d	Voltaje A-B TR-2 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CC	1 18/12/2024 06:29:57d	449
18/12/2024 06:32:10d	Voltaje A-B TR-2 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CC	0 18/12/2024 06:32:09d	912
18/12/2024 06:32:18d	Voltaje A-B TR-2 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CC	1 18/12/2024 06:32:17d	451
18/12/2024 06:36:14d	Voltaje A-B TR-2 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S210	CC	0 18/12/2024 06:36:14d	36
18/12/2024 06:36:42d	Voltaje A-B TR-2 12.7 12.7	SCADA-AL	CQTSTC	S211	CC	1 18/12/2024 06:36:42d	142

Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA
DISTRIBUCIÓN**

Código de identificación

IF-DX-22

Versión

1

**Pérdida de Suministro de Alimentadores Glorias Navales, Alejandro
Navarrete, Jorge Montt, Costa Brava, Reñaca, Montemar y Gomez Carreño, SE
Reñaca.**

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Resumen del evento	3
2.2.	Descripción de la operación.....	4
2.3.	Cronología de eventos.	4
2.4.	Esquema topológico sistema afectado	5
2.5.	Detalle de consumos afectados.....	5
3.	EVENTOS SCADA	5
4.	PROTECCIONES	5
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
4.2.	Ajustes.....	5
4.3.	Registros oscilográficos (UTC±00:00)	5

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el CEN, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Distribución, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Propietario Instalación Afectada:	Chilquinta Distribución
RUT Propietario:	96.813.520-1
Representante legal Propietario:	Cristián Andrés Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1 Piso 9, Valparaíso

Nombre Instalación:	S/E Reñaca
Tipo de Instalación:	Subestación de poder
Tensión:	110/12 kV.
Segmento:	Distribución
Tipo de Elemento Fallado:	Externa
Elemento o Equipo Fallado:	Externa
Referencia Informe CEN	2024005534
Fecha inicio:	18 de diciembre del 2024
Hora inicio:	02:25:41 hrs.
Fecha término:	18 de diciembre del 2024
Hora término:	5:42:54 hrs.
Duración:	3 horas 17 minutos y 13 segundos
Equipos afectados:	Alimentadores 12kV Glorias Navales, Alejandro Navarrete, Jorge Montt, Costa Brava, Reñaca, Montemar y Gomez Carreño, SE Reñaca.
Consumo interrumpido:	17,21 [MW]
Comuna donde se origina la falla:	Viña del Mar
Proposición origen causa	Externa
Fenómeno Físico	Externa (OPE6)
Elemento	Externa
Fenómeno Eléctrico	Externa
Modo	Externa
Reiteración (SI/NO).	No
N° de reiteración.	0
Cantidad de fallas.	0

Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)

Alimentador Glorias Navales, Viña del Mar (Urbano)
Alimentador Alejandro Navarrete, Viña del Mar (Urbano)
Alimentador Jorge Montt, Viña del Mar (Urbano)
Alimentador Costa Brava, Con Con (Urbano) Viña del Mar (Urbano)
Alimentador Reñaca, Con Con (Urbano) Viña del Mar (Urbano)
Alimentador Montemar, Viña del Mar (Urbano)
Alimentador Gomez Carreño, Viña del Mar (Urbano)

2.2. Descripción de la operación.

No aplica, externos.

2.3. Cronología de eventos.

02:25:41 hrs. Se verifica la perdida de tensión en los alimentadores 12kV:

- Glorias Navales
- Alejandro Navarrete
- Jorge Montt
- Costa Brava
- Reñaca
- Montemar
- Gomez Carreño

02:56:54 hrs. Se recupera el 100% de los consumos mediante **respaldos en distribución**, asociados al alimentador 12kV Alejandro Navarrete.

03:00:08 hrs. Se recupera el 100% de los consumos mediante **respaldos en distribución**, asociados al alimentador 12kV Glorias Navales.

03:06:24 hrs. Se recupera el 100% de los consumos mediante **respaldos en distribución**, asociados al alimentador 12kV Jorge Montt.

03:14:44 hrs. Se recupera el 100% de los consumos mediante **respaldos en distribución**, asociados al alimentador 12kV Costa Brava.

05:41:30 hrs. Se recupera el 100% de los consumos asociados al alimentador 12kV Gomez Carreño.

05:42:02 hrs. Se recupera el 100% de los consumos asociados al alimentador 12kV Montemar.

05:42:54 hrs. Se recupera el 100% de los consumos asociados al alimentador 12kV Reñaca.

2.4. Esquema topológico sistema afectado

No aplica, externos

2.5. Detalle de consumos afectados.

Instalaciones afectadas		Alimentador	Detalle		Horarios		
Subestaciones	Barra		Comuna	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E Reñaca	1032 BA S/E REÑACA 12KV BP2	Glorias Navales	Viña del Mar	5	18-12-2024 2:25:41	18-12-2024 3:00:08	0:34:27
S/E Reñaca	1032 BA S/E REÑACA 12KV BP2	Alejandro Navarrete	Viña del Mar	1,94	18-12-2024 2:25:41	18-12-2024 2:56:54	0:31:13
S/E Reñaca	1032 BA S/E REÑACA 12KV BP2	Jorge Montt	Viña del Mar	2,69	18-12-2024 2:25:41	18-12-2024 3:06:24	0:40:43
S/E Reñaca	1032 BA S/E REÑACA 12KV BP2	Costa Brava	Viña del Mar - Con Con	1,88	18-12-2024 2:25:41	18-12-2024 3:14:44	0:49:03
S/E Reñaca	1031 BA S/E REÑACA 12KV BP1	Reñaca	Viña del Mar - Con Con	1,81	18-12-2024 2:25:41	18-12-2024 5:42:54	3:17:13
S/E Reñaca	1031 BA S/E REÑACA 12KV BP1	Montemar	Viña del Mar	1,37	18-12-2024 2:25:41	18-12-2024 5:42:02	3:16:21
S/E Reñaca	1031 BA S/E REÑACA 12KV BP1	Gomez Carreño	Viña del Mar	2,52	18-12-2024 2:25:41	18-12-2024 5:41:30	3:15:49
		Total		17,21			

En el adjunto que acompaña este documento está el detalle de clientes y consumos afectados en este evento, el adjunto tiene por nombre “Anexo día 18 de dic_SE Reñaca”

La información contenida en las tablas de indisponibilidad, han sido elaboradas considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en las cabeceras de cada uno de los alimentadores asociados al evento de referencia. De existir generación distribuida está considerada en esta medida.

3. EVENTOS SCADA

No aplica, externos

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

No aplica, externos

4.2. Ajustes

No aplica, externos.

4.3. Registros oscilográficos (UTC±00:00)

No aplica, externos

ID Barra	Barra	ID Paflo	Paflo	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Tiempo de interrupción equivalente Tr (horas)	Hora de Normalización equivalente (dd-mm-yyyy hh:mm)	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3.12 NT (Mwhs)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 3.5 NT (Mwhs)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre Dx	Cliente Libre Dx	Cpph equivalente (MW)
1032	BA S/E RENACA BARRA 12KV BP2	23852	S/E RENACA C8	Jorge Montt	No aplica	18-12-2024 2:25	0.88	18-12-2024 3:06	Villa del Mar	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica
1032	BA S/E RENACA BARRA 12KV BP2	23852	S/E RENACA C8	Jorge Montt	No aplica	18-12-2024 2:25	0.88	18-12-2024 3:06	Villa del Mar	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica
1033	BA S/E RENACA BARRA 12KV BP1	4667	S/E RENACA C2	Refaca	No aplica	18-12-2024 2:25	3.28	18-12-2024 5:42	Villa del Mar	No aplica	No aplica	1	No aplica	No aplica	94	CHILQUINTA	LD	76000739	ESVAL S.A	No Aplica

[illegible]