

Estudio para análisis de falla EAF 575/2024

“Desconexión forzada de transformador 110/23 kV N°8 de S/E Chacabuco”

Fecha de Emisión: 02-01-2025

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	10/12/2024
Hora	03:28
Consumos desconectados (MW)	13.78
Demanda previa del sistema (MW)	8908
Porcentaje de desconexión	0.155 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Transformador 110/23 kV N°8 de S/E Chacabuco / ET06T0054SE009T0835
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110/23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Los Lagos

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Pararrayos 23 kV del paño DT8 de S/E Chacabuco / PY16T0835SE009T0835
Propietario elemento fallado	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
RUT	77.611.649-1
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Bulnes #441, Osorno, Los Lagos

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°8 de S/E Chacabuco por operación de su protección diferencial, debido a pérdida de aislación en pararrayos del paño DT8 de dicha subestación.

d.2 Fenómeno Físico

DIS1: Pérdida de aislación.

La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. envía antecedentes (probatorios) con la finalidad de respaldar el fenómeno físico declarado.

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, correspondiente al Estudio para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 193_2023	Desconexión forzada de las barras 12 KV N°1 y N°3 de S/E Santa Rosa Sur	29-04-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala: "Durante la atención de esta falla se identificó dañados dos aisladores (fase blanca y azul), los cuales tenían muestra de descarga eléctricas y de excremento de aves. El mismo día sábado 29 de abril de 2023 fueron remplazados estos aisladores". "Durante la atención de esta falla, se identificó dañado el aislador de la fase azul. Este se encuentra contiguo al punto de falla de la Barra MT1, la que operó unos milisegundos antes. Se reemplazo este aislador fallado y se normalizó la esta Barra". "Para el mes de mayo de 2023 está programado un lavado de aislación con tensión a esta subestación. Durante el transcurso de este año se realizarán inspecciones para evaluar si se requiere realizar un lavado de aislación adicional".
EAF 262_2023	Desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E Los Dominicos	15-06-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica: "Ocurrida la operación del interruptor MT2P, se procedió a realizar las maniobras de realimentación de los clientes afectados. Al inspeccionar la sala de celdas, se identificó siniestrado el cubículo de la salida de cables de MT del alimentador Honduras". "El viernes 16 de junio se procedió a trasladar el alimentador Honduras desde la Barra MT3 a la Barra MT2 de S/E Los Dominicos. Adjuntamos los protocolos de pruebas de la protección de la nueva posición junto con el ECAP correspondiente". "Durante el mes de julio 2023, se evaluará la viabilidad de recuperar la posición dañada del alimentador Honduras en la Barra MT3".
EAF 271_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV N°3 de S/E Batuco	22-06-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. indica que se revisó la instalación, identificando daño en los aisladores del desconectador lado barra principal del alimentador Chicureo de S/E Batuco, procediendo a aislar la zona afectada. Posteriormente, el domingo 25 de junio, mediante solicitud de desconexión de curso forzoso (SD N°2023057222), la empresa reemplazó todos los componentes dañados producto del arco eléctrico.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 479_2023	Desconexión forzada de las barras N°1 23 kV y Auxiliar 23 kV de S/E San Pablo	04-11-2023	La empresa Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala: - "Ocurrida las operaciones automáticas, personal de la guardia de operaciones presente en la subestación, realizó una revisión visual de la Barra MT1 y de la Barra Auxiliar, sin identificar punto de falla visible. Acto seguido se coordinaron las pruebas de energización con resultado satisfactorio. Posteriormente personal de mantenimiento de equipos, realizó una inspección exhaustiva de ambas barras, identificando descargas en 5 aisladores de soporte de barra. Específicamente 3 aisladores de la Barra Principal y 2 aisladores de la Barra Auxiliar. Durante la madrugada del domingo 05 de noviembre mediante curso forzoso, se reemplazaron los 5 aisladores dañados".
EAF 486_2023	Falla en línea 110 kV Cerro Navia - Lo Aguirre N°2	08-11-2023	Sociedad Transmisora Metropolitana II S.A. señala que "ocurrida la OA, inmediatamente se inició el patrullaje de la línea en forma pedestre y con drone encontrando signo de descarga eléctrica en la estructura T58, en donde se encontró signos de descarga en base de aislación y chisporroteos en conductor, tal como se observa en las fotografías. Durante el mes de diciembre 2023 se coordinará el reemplazo del aislador dañado."

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente al Estudio para análisis de Falla EAF 344-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial de transformador.

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

El elemento donde se produjo la falla corresponde al pararrayos del paño DT8 de S/E Chacabuco, del cual solo se tiene información de su tensión nominal (21 kV), de acuerdo con los registros del sistema Infotécnica del Coordinador.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbano.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

13125: Quilicura.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (12/12/2024)	Informe de 5 días (17/12/2024)
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A. (STM)	10/12/2024	17/12/2024
Enel Distribución Chile S.A. (Enel Distribución)	10/12/2024	19/12/2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Chacabuco	ST Zonal	Transformador 110/23 kV N°8	03:28	10:15
S/E Chacabuco	ST Zonal	Barra 23 kV N°8	03:28	03:36

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa STM S.A.

c. Consumos

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chacabuco	Galvarino	No informado	2.02	0.023	121	3:28	3:36	3:37
Chacabuco	Sonda	No informado	0.00	0.000	1	3:28	3:36	3:38
Chacabuco	Luna 2	No informado	0.00	0.000	1	3:28	3:36	3:38
Chacabuco	Cañaveral	No informado	6.57	0.074	12254	3:28	3:36	3:38
Chacabuco	El Quillay	No informado	0.75	0.008	83	3:28	3:36	3:38
Chacabuco	Galvarino	No informado	0.68	0.008	563	3:28	3:36	3:47
Chacabuco	El Quillay	No informado	0.80	0.009	98	3:28	3:36	5:11
Chacabuco	Galvarino	No informado	1.63	0.018	1443	3:28	3:36	5:12
Chacabuco	El Quillay	No informado	1.33	0.015	68	3:28	3:36	5:15

Total: 13.78 MW 0.155 % 14632

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Chacabuco	Galvarino	Enel Distribución	Regulado	2.02	0.13	0.15	0.3
Chacabuco	Sonda	Enel Distribución	Regulado	0.00	0.13	0.17	0.0
Chacabuco	Luna 2	Enel Distribución	Regulado	0.00	0.13	0.17	0.0
Chacabuco	Cañaveral	Enel Distribución	Regulado	6.57	0.13	0.17	1.1
Chacabuco	El Quillay	Enel Distribución	Regulado	0.75	0.13	0.17	0.1
Chacabuco	Galvarino	Enel Distribución	Regulado	0.68	0.13	0.32	0.2
Chacabuco	El Quillay	Enel Distribución	Regulado	0.80	0.13	1.72	1.4
Chacabuco	Galvarino	Enel Distribución	Regulado	1.63	0.13	1.73	2.8
Chacabuco	El Quillay	Enel Distribución	Regulado	1.33	0.13	1.78	2.4

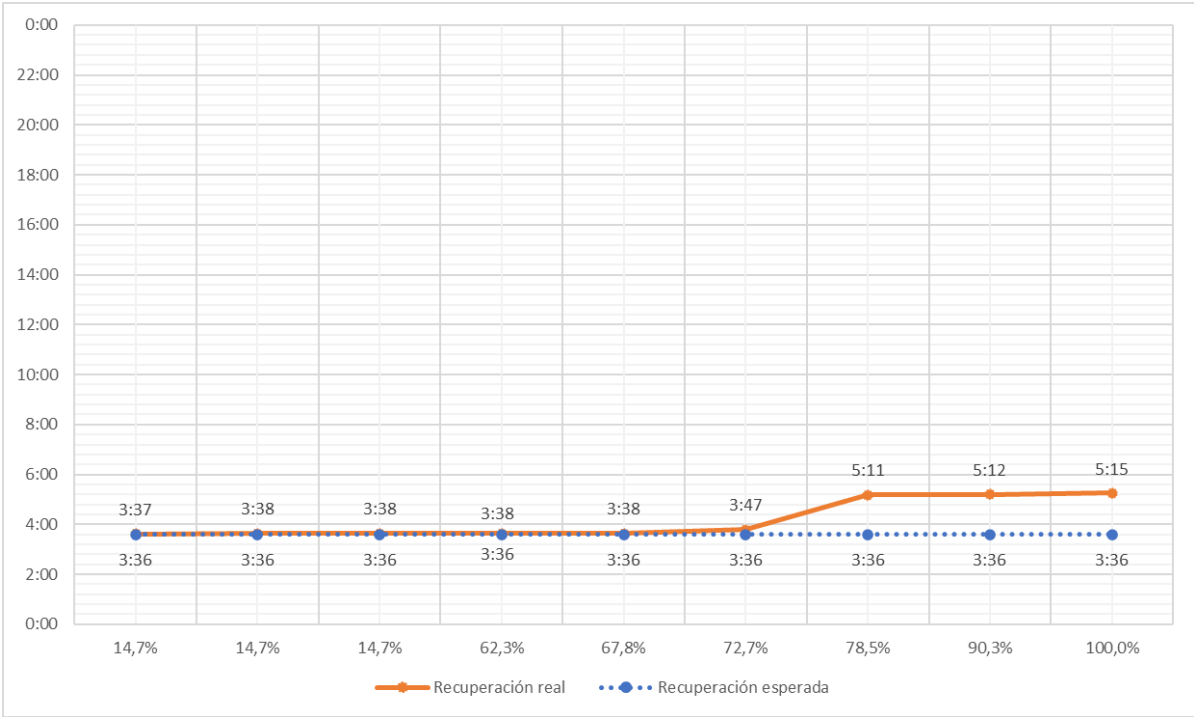
Clientes Regulados : 8.3 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 8.3 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución Chile S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian diferencias de casi 2 horas entre el horario de recuperación real del último 12% de consumos, respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	11.02	1.73	6.36
Último 20 %	2.76	1.78	1.55
100 % Total	13.78	1.78	7.73

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8908 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Atacama (TG2A y TG2B), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3 y IEM) y Ralco (U1 y U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 10 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 10 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 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 indicado por la empresa STM S.A.:

"El martes 10 de diciembre de 2024, a las 03:28 horas, se produjo la operación automática (OA) del transformador N°8 en S/E Chacabuco.

La OA se debió a la falla ocasionada por el daño en el pararrayo del lado MT de este transformador, fase azul.

Se presume que los efectos de sobrevoltaje temporal a frecuencia industrial por la falla que afectó al alimentador Quillay de la barra N°8, unos 5 segundos antes de la OA del transformador, terminó afectando y dañando el pararrayo de la fase azul del transformador N°8, provocando la OA del Transformador N°8.

Como el pararrayo está dentro de la zona protegida por la protección diferencial del transformador, es correcta la actuación de esta protección."

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa STM S.A. señala que *"ocurrida la operación, se envió personal de mantenimiento, este realizó una inspección visual, en la cual se detectó que el pararrayos de 23 kV de la fase azul presentaba daños. Del mismo modo, se observó también que el pararrayos de la fase blanca mostraba signos de arco en su parte superior, por lo que se decidió reemplazarlos ambos.*

Una vez completados los reemplazos de los pararrayos, se realizaron ensayos eléctricos al transformador, incluyendo pruebas de Factor de Potencia, Capacidad y Corriente de Excitación, obteniendo resultados satisfactorios. Posteriormente, se energizó el transformador sin observar ninguna anomalía."

La empresa Enel Distribución Chile S.A. señala que *"no aplican"* acciones correctivas de corto plazo.

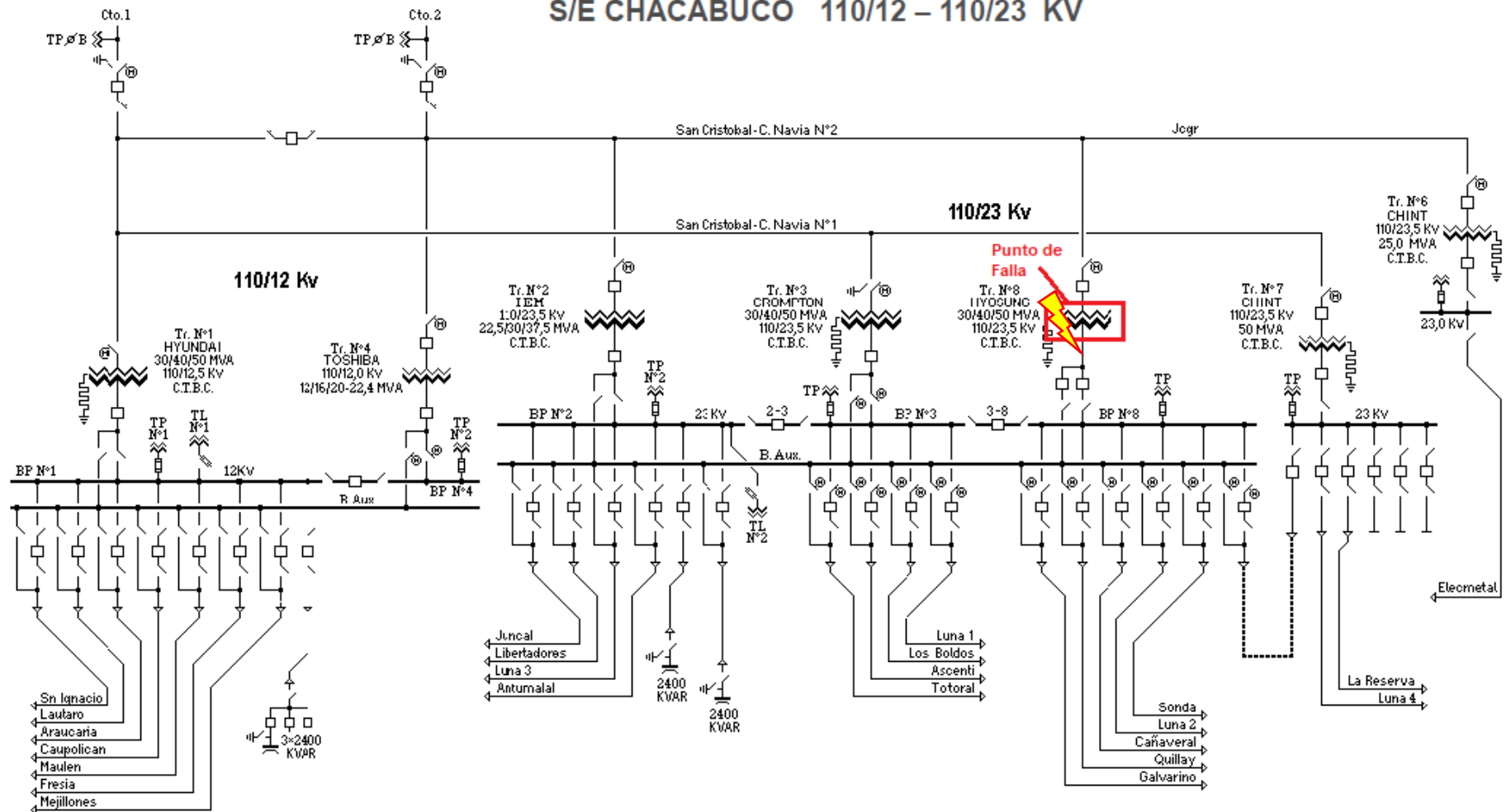
c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa STM S.A. señala que *"no hay"* acciones correctivas de largo plazo.

La empresa Enel Distribución Chile S.A. señala que *"no aplican"* acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla

S/E CHACABUCO 110/12 – 110/23 KV



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

Hora	Involucrado	Evento
03:28	STM	Apertura automática de los interruptores 52HT8 y 52DT8 de S/E Chacabuco, asociados al transformador 110/23 kV N°8 de dicha subestación, por operación de su protección diferencial.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa STM S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
10/12/2024	STM	03:28	Apertura del interruptor 23 kV asociado al alimentador El Quillay de S/E Chacabuco, por maniobras de recuperación de consumos.
10/12/2024	STM	03:29	Apertura de los interruptores 23 kV asociados a los alimentadores Galvarino y Luna 2 de S/E Chacabuco, por maniobras de recuperación de consumos.
10/12/2024	STM	03:35	Apertura de los interruptores 23 kV asociados a los alimentadores Cañaveral y Sonda de S/E Chacabuco, por maniobras de recuperación de consumos.
10/12/2024	STM	03:36	Cierre del interruptor acoplador entre barras 23 kV N°3 y N°8, energizando barra 23 kV N°8 desde barra 23 kV N°3 de S/E Chacabuco.
10/12/2024	STM	03:37	Cierre del interruptor 23 kV asociado al alimentador Galvarino de S/E Chacabuco, recuperando una parte de los consumos asociados.
10/12/2024	Enel Distribución	03:38	Se recupera una parte de los consumos asociados al alimentador El Quillay de S/E Chacabuco, a través de maniobras en MT.
10/12/2024	STM	03:38	Cierre de los interruptores 23 kV asociados a los alimentadores Cañaveral, Luna 2 y Sonda de S/E Chacabuco, recuperando los consumos asociados.
10/12/2024	Enel Distribución	03:47	Se recupera otra parte de los consumos asociados al alimentador Galvarino, a través de maniobras en MT.
10/12/2024	STM	05:11	Cierre del interruptor 23 kV asociado al alimentador El Quillay de S/E Chacabuco, recuperando otra parte de los consumos asociados.
10/12/2024	Enel Distribución	05:12	Se recupera la totalidad de los consumos asociados al alimentador Galvarino, a través de maniobras en MT.
10/12/2024	Enel Distribución	05:15	Se recupera la totalidad de los consumos asociados al alimentador El Quillay, a través de maniobras en MT. Con ello se recuperan todos los consumos afectados por la falla.
10/12/2024	STM	10:15	Cierre del interruptor 52HT8 de S/E Chacabuco, energizando el transformador 110/23 kV N°8 en vacío.
10/12/2024	STM	10:16	Cierre del interruptor 52DT8 de S/E Chacabuco, normalizando el transformador 110/23 kV N°8 y la barra 23 kV N°8.
10/12/2024	STM	10:16	Apertura de interruptor acoplador de barras 23 kV N°3 y N°8 de S/E Chacabuco, normalizando topología existente previo a la falla.

- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa STM S.A., Enel Distribución Chile S.A. y a la información disponible en el SCADA del Coordinador.

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

Antecedentes de la falla

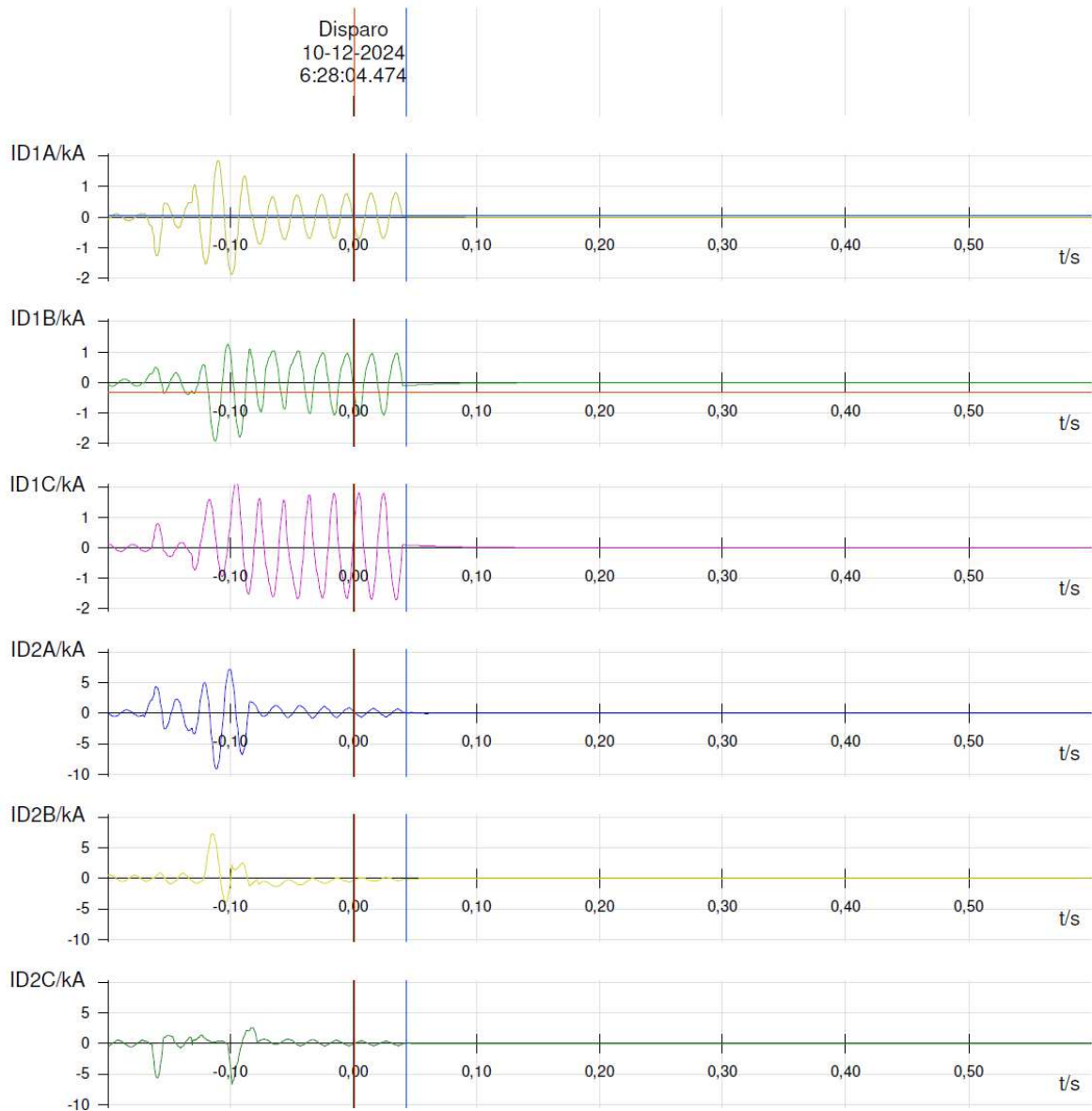
Se produjo la desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°8 de S/E Chacabuco por operación de su protección diferencial, debido a pérdida de aislación en pararrayos del paño DT8 de dicha subestación.

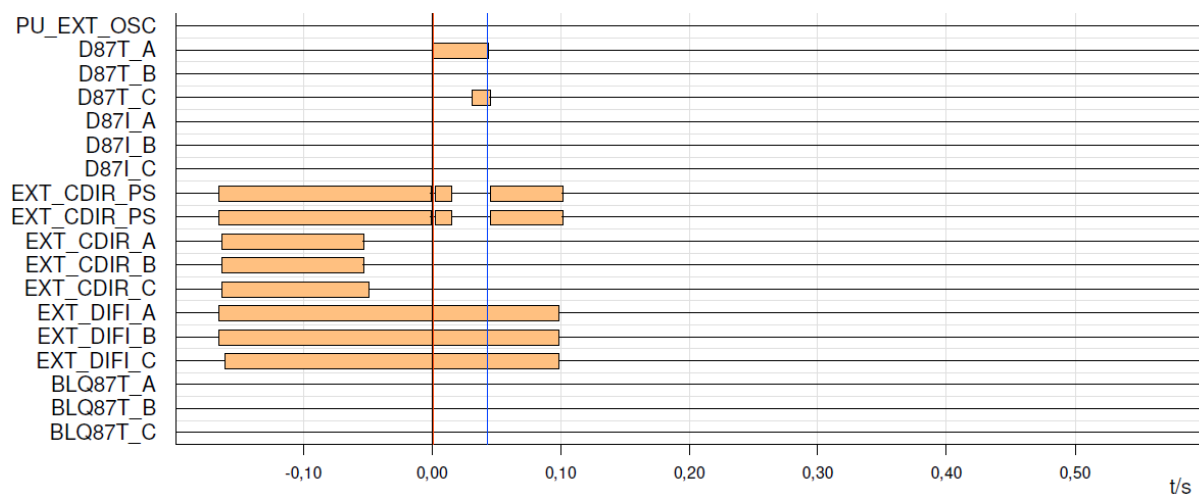
Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 13.78 MW de consumos en la S/E Chacabuco.

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al transformador 110/23 kV N°8 de S/E Chacabuco.

Registro oscilográfico





En los registros oscilográficos se puede observar un aumento en la magnitud de corriente por las tres fases en el lado de 110 kV, mientras que en el lado de 23 kV se observan corrientes normales de carga (con algunos aumentos transitorios, principalmente en la fase A). A partir de lo anterior, y considerando el grupo de conexión del transformador (Dyn1), se puede presumir la existencia de una falla monofásica en la fase A en el lado de 23 kV.

Por otra parte, de los canales digitales se puede observar la operación del elemento diferencial ("D87T_A").

Finalmente, a partir de los canales digitales se puede estimar la apertura del interruptor en un tiempo de 40 ms (diferencia entre la orden de trip y la extinción de las corrientes de falla).

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

- Detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 10 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 10 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas STM S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas STM S.A. y Enel Distribución Chile S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Enel Distribución Chile S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente, junto con la completitud de la información solicitada en la Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019 de la SEC.

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:

- o Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al transformador 110/23 kV N°8 de S/E Chacabuco.

Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52HT8 y 52DT8 de S/E Chacabuco.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del transformador 110/23 kV N°8 de S/E Chacabuco por operación de su protección diferencial, debido a pérdida de aislación en pararrayos del paño DT8 de dicha subestación. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 13.78 MW de consumos en la S/E Chacabuco.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protecciones asociados al transformador 110/23 kV N°8 de S/E Chacabuco, operando de forma oportuna y selectiva.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- 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 10 de diciembre de 2024.

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

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

No se solicitará auditorías, planes de acción o instrucciones de acciones correctivas por el momento.

- b) Solicitudes de ampliación de información

No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

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	1409	1371	1352	1324	1303	1294	1289	1294	1187	999	1110	1087	1095	1178	1181	1183	1171	1163	1220	1333	1399	1446	1457	1446	30.293
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	7	7	7	108
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	24
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	34
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	34
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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	82
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	48	48	48	48	48	48	46	46	46	46	46	47	47	47	47	48	48	48	50	50	50	1150
JUNCAL	24	24	24	24	24	23	23	23	20	20	20	20	20	22	22	23	23	23	24	24	24	24	24	24	546
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	23
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	53	53	53	53	53	52	52	52	52	52	50	50	50	50	52	52	52	52	52	53	53	53	53	53	1250
LOSQUILOS	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	608
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	158	156	156	154	150	154	153	159	111	37	84	37	37	89	89	89	89	89	149	151	156	160	161	163	2931
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	38	38	39	39	39	39	39	39	38	37	36	36	38	39	39	40	40	40	40	926
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
GUAYACAN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	155
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	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
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	29
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
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	6	0	0	0	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	164
SAUZAL	76	76	76	76	76	76	79	79	68	68	68	68	66	66	68	68	68	68	68	77	77	77	77	77	1743
SAUZALITO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	221
CHIACAYES	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	2354
SANANDRES	33	32	30	28	28	28	28	27	26	0	22	22	22	22	20	19	19	19	21	35	38	40	40	40	639
CONVENTO VIEJO	15	8	8	8	8	8	8	8	8	0	8	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	15	15	15	195
LAHIGUERA	162	162	162	162	162	162	162	162	150	150	150	162	162	162	162	162	150	150	150	150	162	162	162	162	3804
LACONFLUENCIA	140	140	140	140	140	140	140	140	110	110	110	110	110	120	120	120	120	110	110	140	140	140	140	140	3070

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

EL PASO	30	30	30	30	30	40	40	40	40	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	40	40	40	40	40	810	
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	13	
LIRCAY	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456	
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	44	
RIOCOLORADO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	10	10	11	12	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	341	
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
ANCOA	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	554	
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPINAR	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36	
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65	
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELPORTAL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22	
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
RENAICO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
ALTORENAICO	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	
RIOPICOIQUEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEUCHEN	60	45	30	30	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37	60	62	62	62	458	
MAMPIL	34	32	26	20	18	18	8																			

Periodo Desde: 10-12-2024 - 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

MSA-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	14
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	10
LAMONTANA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	1	22
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	103
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	288
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	17	14	14	12	12	0	0	0	0	0	6	17	11	17	17	17	9	9	9	15	17	17	17	17	264
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	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	5
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
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	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
PICHILONCO	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
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	25	26	30	30	26	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	27	680
RUCATAYO	35	31	35	22	26	29	32	34	36	37	38	38	37	38	38	38	38	38	38	38	38	42	45	45	865
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	230
PUELFU	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	140
CAPULLO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	185
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	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	1	24
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	21
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	98
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
COLLIL	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
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	32
DONGO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1953	1832	1746	1623	1564	1494	1450	1333	917	759	594	553	786	997	919	1188	1306	1536	1803	2546	2669	2520	2298	2217	36.601
PE-TCHAMMA	0	1	3	3	11	19	38	58	82	40	6	6	15	23	31	25	28	28	31	31	27	13	4	1	521
PE-SIERRAGORDA	3	4	6	10	14	18	22	25	0	0	0	18	0	0	0	0	0	80	28	63	37	13	4	2	346
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	2	2	3	3	4	4	5	4	3	0	0	38	0	0	56	50	0	59	73	59	38	18	8	430
PE-CERROTIGRE	4	3	2	3	5	5	7	4	2	1	3	14	19	62	24	110	112	121	169	157	120	69	34	10	1057
PE-LLANOSDELVIENTO	10	10	11	6	3	4	4	7	12	16	20	33	73	101	94	97	87	89	103	101	49	34	18	7	985
PE-CALAMA	2	2	1	1	3	6	15	7	13	0	0	0	0	72	0	0	0	134	0	104	105	37	41	20	562
PE-TALTAL	1	2	3	6	10	12	13	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	7	9	20	33	143
PE-KALLPA	33	45	67	75	76	77	80	64	34	34	33	25	20	35	0	0	0	72	67	70	67	60	58	50	1144
PE-HORIZONTE	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	123	30	10	8	0	0	0	10	16	33	19	16	24	163	2082
PE-ATACAMA	82	60	41	29	24	15	2	0	0	6	29	57	88	107	100	103	92	94	109	124	129	126	119	110	1644
PE-SARCO	71	55	43	28	18	8	3	2	3	4	0	0	11	16	20	27	33	39	54	98	121	111	98	86	949
PE-CABOLEONES-1	42	32	24	15	8	3	1	1	0	0	0	0	0	13	20	28	36	0	0	81	90	83	71	56	605

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261

PE-CABOLEONES-2	38	27	20	14	9	6	4	3	3	0	0	0	5	17	23	32	41	0	68	90	98	95	83	63
PE-CABOLEONES-3	60	47	36	25	14	6	1	1	2	0	0	0	3	21	30	39	47	3	61	87	94	83	74	64
PE-SANJUAN	48	46	34	21	6	1	0	0	0	0	0	0	11	26	61	99	118	128	123	133	138	132	76	65
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
PE-ELARRAYAN	62	57	53	48	45	40	32	24	15	12	10	13	17	24	30	38	45	51	55	58	61	60	59	56
PE-TALINAYPONIENTE	41	39	36	35	35	35	32	27	0	15	0	0	18	24	31	37	42	46	16	49	50	49	46	43
PE-TALINAYORIENTE	27	22	17	15	15	15	13	9	0	0	10	0	24	36	50	62	70	30	24	76	73	63	47	33
PE-PUNTADETALCA	41	37	34	34	35	33	30	26	20	18	22	32	42	51	60	69	75	79	80	80	76	64	54	48
PE-PUNTASIERRA	62	55	48	33	30	26	35	33	23	12	6	10	13	19	26	32	38	46	64	71	71	68	58	48
PE-LOSCURUROS	31	18	26	15	18	15	11	11	0	0	0	0	25	31	32	37	41	42	42	39	31	31	27	28
PE-MONTEREDONDO	16	14	13	11	11	9	7	6	0	3	0	0	8	11	14	16	18	21	21	20	20	18	17	15
PE-PUNTA PALMERAS	27	26	23	21	20	19	17	13	0	0	0	0	8	10	12	14	16	19	23	27	27	27	27	27
PE-CANELA	5	5	4	4	3	3	3	2	0	0	3	3	4	5	6	7	8	8	9	8	7	6	6	5
PE-CANELA-2	31	27	24	22	20	18	16	15	0	0	0	0	16	18	21	25	30	36	40	41	39	35	32	30
PE-TOTAL	22	16	16	14	11	11	13	10	9	0	0	0	8	7	8	10	11	12	17	21	22	25	25	24
PE-UCUQUER-2	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1
PE-UCUQUER	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0
PE-CARDONAL	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	9	11	13	14	15	3
PE-MANANTIALES	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	8	10	12	13	9	9	3
PE-LAESTRELLA	13	11	10	9	8	7	7	6	4	2	1	1	1	3	6	9	12	13	13	13	14	14	13	10
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	1	1	0	1	5	4	1	0	0	1	3	7	10	11	13	15	22	20	1	1
PE-LASPENAS	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
PE-CAMPOLINDO	20	22	24	24	21	19	17	16	17	7	5	5	4	3	3	3	3	3	3	7	20	21	21	21
PE-ELMAITEN	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	1	1	0	1	1	2	2	2	3	4	5	5
PE-NEGRETE	28	27	26	18	23	21	19	17	14	12	10	9	7	5	4	3	4	6	11	19	26	28	28	27
PE-MESAMAVIDA	30	29	28	27	27	26	25	23	20	16	12	9	7	5	4	4	5	8	17	25	34	37	37	37
PE-ALENA	62	58	58	56	52	53	51	43	35	28	25	17	12	10	5	2	1	2	8	20	43	63	67	66
PE-CUEL	15	14	13	13	12	11	11	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	12	17	17	18	18
PE-SANMATIAS	26	29	32	31	27	25	22	21	22	9	6	6	5	4	4	4	4	4	3	4	9	26	27	28
PE-LOMASDEDUQUECO	36	37	37	37	36	34	33	29	22	15	6	0	6	5	3	3	4	6	13	22	33	39	42	42
PE-LOSOLMOS	64	62	62	61	60	59	58	52	45	38	30	24	20	15	13	15	18	24	38	53	69	73	77	77
PE-RENAICO	64	63	62	60	58	55	53	49	0	41	38	32	25	19	16	14	17	24	41	60	70	71	69	67
PE-RENAICO-2	105	106	107	107	107	103	99	91	75	62	56	48	40	32	27	26	30	40	62	90	107	115	116	114
PE-MALLECONORTE	64	63	61	60	60	60	58	51	37	27	14	14	14	17	14	13	15	19	28	45	62	71	73	71
PE-MALLECOSUR	83	83	83	83	84	83	80	69	49	35	30	27	24	20	16	15	17	23	35	55	73	82	83	82
PE-SANGABRIEL	132	133	132	131	130	126	121	111	73	73	29	58	47	36	28	25	27	38	68	109	141	153	152	147
PE-LAFLOR	21	21	20	20	19	18	18	17	15	14	0	0	10	8	7	7	9	11	15	19	23	24	24	24
PE-LACABANA	67	69	70	70	69	67	63	58	41	0	29	0	19	16	12	0	0	0	0	41	58	70	74	74
PE-TOLPANSUR	66	66	64	63	61	58	55	50	0	0	0	30	25	20	15	15	16	21	33	51	65	69	70	68
PE-ELNOGAL	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	2	2	2	1	1	1	2	2	3	4	6	6	6	6
PE-LOSBUENOSAIRES	17	16	16	15	14	13	12	11	8	7	0	0	5	3	2	2	2	4	8	13	17	19	19	19
PE-LAESPERANZA	7	7	6	6	6	6	6	5	5	4	0	0	2	2	1	1	2	3	5	6	7	7	8	8
PE-LEBU-3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	3	3	2
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	4	3	3	4	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
PE-RAKI	4	4	3	3	3	3	3	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
PE-ELARREBOL	6	6	6	6	5	5	5	5	4	3	3	2	2	1	1	1	2	2	3	5	6	7	7	7
PE-AURORA	24	20	17	15	15	17	17	17	0	0	8	7	8	9	11	16	22	26	28	29	30	27	28	27
PE-PUELCHESUR	46	40	35	33	31	28	30	28	19	15	11	8	8	7	9	12	17	24	32	40	47	49	51	51
PE-SANPEDRO	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1
PE-SANPEDRO-2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-------

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

Total	0	0	0	0	0	0	73	1774	5210	5953	6512	6719	6609	6479	6422	6139	5916	5483	5060	2279	2	0	0	0	70.631
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	43
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	44
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	6	6	6	6	7	7	7	5	1	0	0	0	0	65
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	5	2	0	0	0	0	17
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	40	65	69	78	65	63	59	61	55	50	24	6	0	0	0	0	645
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	8
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	2	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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	18	19	0	0	5	1	0	0	0	0	49
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	20	72	106	112	116	106	103	96	99	88	90	80	28	0	0	0	0	1115
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	6	28	73	100	105	120	100	97	90	94	84	85	87	37	0	0	0	1105
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	23	42	0	0	0	0	0	0	0	48	31	9	0	0	0	0	158
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	14	63	80	42	50	52	50	121	44	39	32	85	32	0	0	0	0	704
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	73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	128
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	15	0	0	0	0	0	0	0	27	14	4	0	0	0	0	66
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	5	4	5	6	5	1	0	0	0	0	50
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	1	24	62	71	75	85	0	0	0	0	0	51	16	0	0	0	0	385
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	12	14	0	0	0	0	17	15	3	0	0	0	0	84
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	0	0	0	0	0	0	13	11	2	0	0	0	0	42
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	89
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	16	141	154	162	184	153	149	139	0	128	130	151	61	0	0	0	1567
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	0	32	102	137	152	163	160	166	182	187	176	165	129	44	0	0	0	1794
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	9	28	35	37	42	35	34	32	33	29	30	35	8	0	0	0	388
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	2	29	249	275	290	330	274	267	248	258	230	234	271	122	0	0	0	3077
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	50	127	158	169	34	153	41	40	56	97	158	103	47	2	0	0	1237
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	26	98	162	175	199	165	161	149	155	138	141	132	48	0	0	0	1748
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	39	108	127	138	161	165	155	159	172	163	140	105	37	0	0	0	1670
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	12	23	29	28	30	31	31	31	30	25	23	18	11	0	0	0	321
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	5	4	5	6	6	5	1	0	0	0	50
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17	71	97	104	40	86	40	40	38	30	75	26	0	0	0	705
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	25	45	48	54	45	44	41	42	38	38	44	44	0	0	0	514
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	23	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	62
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	93
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	7	71	47	111	116	116	50	73	42	93	102	87	26	0	0	0	940
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	57	59	62	70	58	57	53	55	49	50	58	10	0	0	0	641
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	12	14	15	22	21	16	26	25	25	21	29	15	0	0	0	247
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	4	5	3	1	0	0	0	21
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	95
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	2	0	0	0	0	99
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	14	51	67	70	80	67	65	60	62	56	50	44	7	0	0	0	692
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	0	21	71	102	108	110	108	104	100	97	97	93	74	30	0	0	0	1114

10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	11	12	0	0	0	0	0	0	6	6	4	0	0	0	0	41
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	8	13	17	25	15	26	24	0	0	0	6	0	0	0	134	
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	16	72	85	111	54	0	0	0	0	0	58	23	0	0	0	419	
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	17	73	87	114	0	118	0	0	0	0	60	23	0	0	0	492	
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	21	81	108	113	129	107	104	97	101	90	92	84	28	0	0	1155	
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	6	6	5	5	5	5	4	2	0	0	63	
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	
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	4	3	3	2	3	3	2	3	2	0	0	0	34	
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20	
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	49	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	7	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	38	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	11	0	0	0	0	0	0	0	9	7	3	0	0	40	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	23	34	40	41	40	39	41	41	38	35	30	15	0	0	424	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	12	32	61	72	76	77	80	78	71	63	68	57	22	0	0	771	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	33	31	31	31	15	23	20	19	16	8	31	16	0	0	283	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	41	139	69	173	135	158	81	40	75	17	159	0	65	0	0	1152	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	26	46	49	55	46	45	42	43	38	39	19	7	0	0	456	
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	24	58	46	34	34	32	31	32	25	25	33	59	32	0	0	465	
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	88	
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	15	0	0	0	31	31	31	30	28	22	13	4	0	0	210	
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	13	35	43	45	47	52	44	43	40	42	37	0	21	3	0	0	466	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	19	19	18	18	17	0	8	2	0	0	107	
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	85	
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	35	127	98	161	194	197	204	205	205	205	161	72	21	0	0	1886	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0	0	0																					

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	15	23	35	40	33	32	30	31	28	0	6	2	0	0	0	277
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	86
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	88
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	101
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	28	80	112	127	138	135	128	126	124	114	105	85	36	0	0	0	0	1336
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	56
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	49	50	76	72	86	196	193	171	132	5	49	10	0	0	0	0	1096
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	25	73	88	96	0	104	104	103	102	99	0	59	26	0	0	0	0	879
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	14	45	56	59	67	56	72	71	68	66	48	38	13	0	0	0	0	673
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	99
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	100
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	22
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	7	6	9	9	9	9	5	8	3	0	0	0	0	83
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	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	87
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	8	7	8	7	3	0	0	0	0	93
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	93
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	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	4	0	0	0	0	103
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	71
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	72
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	62
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	3	3	3	3	2	1	0	0	0	36
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
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
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	53
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	6	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	61	
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16	
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	52	
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15	
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	19	49	50	53	60	50	74	74	73	66	43	52	22	0	0	0	0	683
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	45	
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	58	
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25	
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25	
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24	
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17	
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-CANELILLO	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	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30	
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18	
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17	
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	97	
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	99	
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23	
PFV-PULLALI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22	
PFV-ARIZTIA	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	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	6	7	6	6	8	5	5	1	0	0	0	0	63	
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26	
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	74	
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66	
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	86	
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26	
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102	
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21	
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	2	2	2	1	0	0	0	0	29	
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	0	17	18	18	17	16	15	12	6	2	0	0	0	0	132	
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25	
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21	
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19	
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	24	
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	26	
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8	
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-HORMIGA	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-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	59	
PFV-MARIN	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-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	8	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	63	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-SANTAINES	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-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	83
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	59
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	7	6	9	9	9	8	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	85
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	94
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	1	0	0	0	0	63
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	3
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	22
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	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	81
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	72
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	100
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	68
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	5	4	3	2	1	0	0	0	0	45
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	6	5	4	4	3	2	0	0	0	0	69
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	3	4	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	54
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	91
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	87
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	6	7	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	65
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	73
PFV-SAMOBABO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	0	0	0	0	45
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	65
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	46
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	37
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	7	7	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	72
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	1	0	0	0	0	38
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	22	0	0	73	67	84	81	72	57	43	23	7	0	0	0	0	535
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	45	0	20	62	60	54	45	29	13	3	0	0	0	0	351
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	3	9	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELHUASO	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	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LITORALSUNLIGHT	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-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	6	7	7	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	71
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	96
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	2
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	58
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
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	1	4	5	5	6	5	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	59
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	6	5	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	68
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	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	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	5	5	4	2	0	0	0	0	63

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23	
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	98
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	94
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	4	4	4	5	4	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	53
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
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	13
PFV-VENEZIA	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-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	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	7	6	6	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	68
PFV-RIOPEUCO	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-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	90
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	60
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	74
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	5	6	5	3	3	3	2	1	0	0	0	0	48
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-NAN	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-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	87
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	39
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANCAMILO	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-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	45
PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-HIJUELA4	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-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	2	6	6	6	7	6	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	8	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0	76
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	88

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-ERINOME	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-ELZORZAL	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-PIDUCO	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-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	5	5	5	4	1	0	0	0	0	61
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	1	2	2	2	2	2	3	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
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	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
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	0	0	8	9	9	9	9	9	6	3	1	0	0	0	0	71
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	46
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	59
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	99
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	70
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	7	7	6	5	6	6	5	2	0	0	0	0	77
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	0	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTAAMELIA	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-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	1	0	0	0	0	22
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	7	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	56
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	91
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	8	9	8	7	3	0	0	0	0	0	95
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	6	6	7	7	7	6	2	0	0	0	0	75
PFV-BERGAMO	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-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	55
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
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	19	59	0	0	83	69	94	92	90	85	80	66	33	0	0	0	0	768
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	23
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	31	47	54	76	73	67	55	21	0	3	0	0	0	0	433
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
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	29
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	8	8	7	6	6	5	4	4	2	0	0	0	72

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	3	27	67	99	107	120	101	115	116	113	108	100	81	42	0	0	0	0	1200
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	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-AICENTE	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	6	6	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	54
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	18
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	9	9	9	3	4	7	2	0	0	0	0	76
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	8	8	8	8	8	8	8	9	7	3	0	0	0	0	95
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	83
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	8	9	9	9	8	6	4	1	0	0	0	0	78
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	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	8	6	6	5	4	5	5	5	2	0	0	0	0	74
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	87
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	91
PFV-CANDELARIA	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-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	9	9	9	9	8	8	8	6	3	0	0	0	0	92
PFV-ENCINO	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-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	7	6	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	82
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	6	8	8	9	9	9	9	6	6	6	6	2	0	0	0	0	84
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	50
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	88
PFV-AIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	81
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PENAFLOA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	71
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LUMBRERAS	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-AUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	45
PFV-MALINKE	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-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-AUREL	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	7	7	7	6	7	6	5	2	0	0	0	0	0	70
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	7	8	6	6	6	5	5	4	4	2	0	0	0	0	70
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	0	59
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	6	4	3	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-CANTERA	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-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUARANA	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-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	8	8	8	7	7	6	4	2	0	0	0	0	73
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	6	6	5	4	4	4	3	2	0	0	0	0	69
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	6	6	6	5	4	4	4	2	0	0	0	0	67
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	23
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	2	6	6	6	7	6	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	88
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	63
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	6	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	85
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	98
PFV-LASBANDURRIAS	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-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-CONDORCHEPICA	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	106
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	101
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	74
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-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	10
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	5	5	5	4	3	3	2	1	0	0	0	0	48
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	3	6	7	7	7	5	5	1	2	0	0	0	0	62
PFV-SANCARLOS	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-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
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	27
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	67

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	6	24	27	28	32	27	36	36	36	35	35	33	11	0	0	0	0	364
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	34
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
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	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	34
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	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-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	7	6	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	91
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	27
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	57
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	9	9	9	9	9	9	7	6	2	0	0	0	0	93
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	1	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PLAYERITO	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-PLAYERON	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-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-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	27
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	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-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	70
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	6	6	5	5	4	3	4	2	0	0	0	0	65
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
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	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-BERRUUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	0	101
PFV-SANTARITA	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-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	91
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	106
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELRECONQUISTADOR	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-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	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	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	43
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	1	3	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	51
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	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	6	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	97

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	89
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	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	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA	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-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	8	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	96
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	8	9	9	6	6	7	3	0	0	0	0	92
PFV-BULNESLOSBARONES	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-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	61
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	8	9	9	8	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	68
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	102
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	99
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	79
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	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-TENO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	2	0	0	0	0	81
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	54
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	100
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	50
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-VILLASECA	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-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	49
PFV-CARACOLES	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-ELPITIO	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-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	5	5	5	6	6	6	5	3	0	0	0	0	59
PFV-CHILENER	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-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	42
PFV-FOTOVOLTTLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	49
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	43
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	49
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	1	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	92
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	6	7	8	8	8	8	8	6	2	5	0	0	0	0	80
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	6	5	7	8	7	8	8	7	4	0	0	0	0	76

10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	202	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	7	6	8	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	87
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	4	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	56
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	95
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	101
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	7	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	91
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	48
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	46

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	202	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

Periodo Desde: 10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible]

10-12-2024 16-12-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes, 10 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	169	183	176	184	184	183	159	116	55	56	54	56	56	45	48	42	44	48	48	88	148	162	159	160	2.623
Costos Encendido/Detención	64	0	0	0	0	0	26	1	2	2	1	1	0	0	1	0	25	0	0	49	0	0	0	0	172
Costos Totales [kUSD]	234	183	176	184	184	183	184	118	57	58	55	57	56	45	49	42	69	48	48	137	148	162	159	160	2.795
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,7	60,5	59,4	60,7	60,7	60,7	60,7	56,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	31,2	28,4	28,4	28,2	24,0	60,0	60,3	60,2	60,2	60,1	39,68
Pérdidas [MWh]	341	318	299	293	302	301	290	305	236	248	296	301	333	322	325	330	332	329	320	256	338	425	382	379	7.600
Consumos Propios [MWh]	222	222	222	222	222	222	233	220	221	213	215	213	213	213	202	202	213	213	213	221	221	221	221	221	5.224
Demanda Total [MWh]	9077	8746	8513	8424	8388	8469	8699	8982	9312	9714	9953	10119	10224	10303	10348	10395	10312	10111	9940	9952	10030	10216	10070	9660	229.957
Generación Total [MWh]	9640	9285	9034	8939	8912	8992	9223	9506	9769	10175	10464	10633	10771	10839	10875	10927	10857	10654	10473	10429	10589	10862	10673	10261	242.782

CIPRESSES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	360	
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	123	
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	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	45	
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	170	170	0	0	0	0	0	0	201	254	232	145	265	236	241	270	270	4614
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	197	0	0	0	0	0	0	0	239	239	239	170	241	270	265	270	270	4560
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	128	126	192	169	221	2646	
COLBUN-2	195	195	228	228	228	228	228	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	142	141	128	128	128	2533	
MACHICURA-1	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	33	33	33	33	772	
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	32	32	32	32	153	
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	4	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	234	
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	69	
SANIGNACIO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	31	35	35	35	35	482	
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
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	2	
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	
ABANICO	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	682	
ANTUCO-1	60	60	60	60	60	60	60	60	81	81	81	81	81	97	150	99	99	99	99	60	160	127	160	155	2192	
ANTUCO-2	118	92	92	92	92	110	105	160	0	0	0	0	0	80	80	0	0	0	0	92	88	80	87	80	1446	
RUCUE	108	86	86	86	86	101	97	141	0	0	0	0	0	106	148	44	44	44	44	86	163	130	162	153	1913	
QUILLECO	46	37	37	37	37	43	42	61	0	0	0	0	0	46	64	19	19	19	19	37	70	56	70	66	822	
LAJA1	8	6	6	6	6	8	7	12	0	0	0	0	0	8	13	0	0	0	0	6	14	11	14	13	139	
RALCO-1	258	260	252	252	252	252	252	262	99	99	99	99	99	0	0	0	0	0	0	327	252	252	252	252	3870	
RALCO-2	330	330	328	318	316	316	321	177	0	0	99	99	99	0	0	0	0	0	0	192	281	272	310	252	4039	
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PANGUE-1	225	80	20	20	20	20	200	115	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	200	225	225	225	1815	
PANGUE-2	134	203	207	104	146	225	178	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	87	225	225	225	2125	
ANGOSTURA-1	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139	139	1032	
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	134	81	81	918	
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	45	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	47	986	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	71	53	59	52	50	50	50	50	40	40	0	0	0	0	0	0	474	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59	59	59	50	50	50	40	55	0	0	0	0	0	0	0	420	

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 10 de diciembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2024

0-12-2024

	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-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.3	2.6	1.2
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	2.1	2.0	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	2.4	1.0
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PFV-PIUEL_CHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOLAR_DEL-BUENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	1.5	2.5	2.7	2.7	2.1	1.9	2.3	1.1	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	20.0	2.7	0.8
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	6.6	3.7	0.6	0.0	0.0	0.0	87.5	7.5	3.6
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SALVADOR	46.0	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	44.5	44.6	44.5	214.7	46.0	8.9
BESS-URIBE	0.6	0.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.6	3.8	0.6	0.2
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	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	0.0	0.0	0.0	5.2	8.0	8.0	8.0	0.0	29.6	8.0	1.2
BESS-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.7	15.6	6.4	14.1	16.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	50.1	72.4	3.4	0.0	183.2	72.4	7.6
BESS-ANDES-ZB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-SAN-ANDRES	21.0	12.9	0.0	0.0	0.0	0.1	16.4	0.1	0.0	2.1	3.7	3.7	5.3	8.5	8.5	8.1	7.2	4.6	4.3	0.3	12.8	20.9	20.9	0.7	162.4	21.0	6.8
BESS-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BESS-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	46.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	55.2	5.8	0.0	160.7	55.2	6.7
BESS-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0																									

ANEXO N°3

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

10-12-2024														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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento			A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM				A	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM				A	MM2024121168	ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	PS	MTP	OM				A	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
00:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	PS	-	OM				A	MM2024121168	ENEL GENERACION	-	-
00:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
00:10:00	-	-	ERNIC	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
00:10:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
00:10:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
00:14:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM				A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
00:14:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	Disponibilidad CTF +		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
00:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	PS	MTP	OM				A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
00:18:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM	Disponibilidad CTF +		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENORCHILE	-	-
00:21:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	-	PO	LC	EP	PCP	EP	En PO según IF2024005415			-	IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-
00:42:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	MTP	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
00:42:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	CI	-	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
00:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	125	RO	LC	PMI	MTP	OM	Cancela IF2024005411			-	IF2024005411	ENGIE	-	-
00:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	320	PO	LC	EP	PCP	EP	Según IF 2024005415			-	L2021001953 - L2019000973 - L2022001252 - L2024000445 - IF2024005415	ENEL GENERACION	-	-
00:57:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
00:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
01:08:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
01:09:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
01:15:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	LC	PS	-	RE	Control suministro gas			-	-	CARDONES	-	-
01:18:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	RE	Control suministro gas			-	-	CARDONES	-	-
01:58:00	-	-	COCHRANE-CCH1_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG			-	-	-	-	-
01:58:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM				-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:58:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM				-	-	SANTA FE	-	-
01:58:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	320	LF	LC	MT	PCP	OM	Falla TG2-A			-	-	-	-	-
02:02:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	280	RO	LC	PC	MTP	OM				-	-	ENGIE	-	-
02:05:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	320	RO	LC	PC	PCP	OM	Cancela IF 2024005415			-	-	ENEL GENERACION	-	-
02:11:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	En PO Según IF2024005412			-	-	STS	-	-
02:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	-	DF	DLC	FS	MTP	SDCF	SDCF 2024127727			-	D2024127727	ENGIE	-	-
03:05:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	-	DF	-	FS	-	OT	Según IF2024005419			-	IF2024005419	STS	-	-
03:08:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela SI 2024125152			-	-	ENLASA	-	-
04:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	MM	-	PS	-	MM	MM 2024121168			A	MM2024121168	ENEL GENERACION	-	-
04:02:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	-	PO	-	EP	-	EP	Según IF2024005419			-	-	STS	-	-
05:20:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1_GN_A	-	-	-	PC	-	OM	Cambio CMG			-	-	-	-	-
05:20:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1_GN_A	268	N	LC	PC	-	OM				-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM				-	-	SANTA FE	-	-
05:42:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
05:47:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
05:54:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
05:54:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE				N	L2022002270	ENEL GENERACION	-	-
06:05:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM				-	-	CARDONES	-	-
06:24:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
06:24:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM				-	-	CARDONES	-	-
06:30:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	N	-	COBURN	-	-
06:46:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM				A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
06:46:00	-	RAPEL-2	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM				A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
06:49:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM				A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
06:49:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM				A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
06:58:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	Según IF2024005419			-	-	STS	-	-
07:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 KV Charrúa - Santa Clara		LT 220 KV Charrúa - Santa Clara	-	-	-	-	-
07:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM				N	-	COBURN	-	-
07:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM				N	-	COBURN	-	-
07:12:00	-	ATACAMA-2TG2AB	TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG			-	-	-	-	-
07:12:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	-	OM				-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				-	-	AES ANDES	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	ENLASA	-	-
07:12:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				-	-	ENLASA	-	-
07:12:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				-	-	ESCUADRON	-	-
07:12:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM				N	-	COBURN	-	-
07:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM				N	-	COBURN	-	-
07:12:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM				A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM				A	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:12:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM				-	-	SANTA FE	-	-
07:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM				A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM				A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM				A	L2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	NEHUENCO-2	TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG			-	-	-	-	-
07:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	224	RO	LC	MT	PCP	OM				-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	MT	-	OM				-	-	CARDONES	-	-
07:18:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				-	-	AES ANDES	-	-
07:18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				-	-	AES ANDES	-	-
07:18:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM_CAR	106	N	-	MT	-	OM				-	-	ENGIE	-	-
07:18:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM				-	-	STS	-	-
07:18:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM				N	L2023001195 - L2024001114 - L2024000371 - L2023001195 - L2024000371	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM				N	L2024000660 - L2024001217	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM				-	-	SANTA FE	-	-
07:18:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM				A	L2022002402 - L20240001064	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE				N	L2024001595 - L2024001875	COBURN	-	-
07:18:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE				N	L2024001595 - L2024001875	COBURN		

10-12-2024														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	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM	Condición de Agotamiento		A	L2022002402 - L20224001964	ENEL GENERACION	-	-
23:06:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:06:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:06:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:06:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:06:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:06:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:06:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:06:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:06:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATBART	-	-
23:06:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:29:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	109	RO	LC	PMT	-	OM				L2024001933 - L2024000445 - L2022001252 - L2019000973 - L20221001953 - L2024001773	ENEL GENERACION	-	-
23:40:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	165	RO	LC	PC	-	OM				L2024001933 - L2024000445 - L2022001252 - L2019000973 - L20221001953 - L2024001773	ENEL GENERACION	-	-
23:44:00	-	Colocación: 1174; Ajuste: 30	CDC	0						Ajuste Prorratea LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara				-	-
23:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176.7 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:44:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.9 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ACCIONA	-	-
23:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99.5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:44:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77.4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		AES ANDES	-	-
23:44:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:44:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:44:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		CAPULLO	-	-
23:44:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:44:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:44:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:44:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:44:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:44:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
23:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107.8 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:44:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142.4 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:44:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:44:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENGIE	-	-
23:44:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.3 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		ENOR CHILE	-	-
23:44:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:44:00	-	UCAN-1	UCAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:44:00	-	UCAN-2	UCAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		INNERGEX	-	-
23:44:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:44:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:44:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:44:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		LAP	-	-
23:44:00	-	PE-LOMASDELVALLECO	PE-LOMASDELVALLECO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53.6 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:44:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88.1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		RNE	-	-
23:44:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		SCOTTA	-	-
23:44:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Prondístico	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		STATBART	-	-
23:44:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-		UCUQUER	-	-
23:45:00	-	Colocación: 195; Ajuste: 0	CDC	0						Inicia Prorratea LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles				-	-
23:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45.9 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		AES ANDES	-	-
23:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23.4 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		ENEL GREEN POWER	-	-
23:45:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Gen. Actual	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		INNERGEX	-	-
23:45:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32.9 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		RNE	-	-
23:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68.7 MW; origen: SIFR	LT 154 kV Charrúa - Los Angeles	-		SIEMENS	-	-

INFORME DIARIO

Martes 10 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 Llauquereo	17.8	15.0	-15.62 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	422.1	177.4	-57.98 %	LF	PMG HP MC1	99.2	88.8	-10.46 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	GNP		PMG HP MC2	25.1	23.2	-7.50 %	PMG
BESS Andes IV	408.3	356.6	-12.67 %		PMG HP MC3	36.0	32.2	-10.44 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	13.9	183.1	+1221.72 %		PMG HP Mariposas	103.7	98.7	-4.82 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	404.7	420.6	+3.94 %		PMG HP Nalcas	62.4	58.9	-5.56 %	PMG
BESS Angamos	-	2.8	GNP		PMG HP Ojos de Agua	117.0	144.7	+23.60 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Palacios	13.3	22.6	+70.18 %	PMG
BESS Capricornio	120.4	160.5	+33.26 %		PMG HP Piedras Negras	31.9	51.7	+62.20 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	140.1	119.7	-14.57 %	PMG
BESS Coya	148.1	269.8	+82.15 %		PMG HP Punta del Viento	34.4	40.9	+18.84 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	24.3	29.6	+21.60 %		PMG HP Renaico	108.9	133.6	+22.67 %	PMG, RO
BESS Don Humberto	142.8	115.7	-18.98 %		PMG HP Rio Huasco	31.5	11.3	-64.03 %	PMG
BESS El Manzano	161.1	160.7	-0.28 %		PMG HP San Clemente	67.1	98.2	+46.35 %	PMG
BESS La Cabaña	88.1	0.0	-99.98 %		PMG PE La Esperanza	105.9	123.3	+16.45 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.9	-16.74 %		PMG PFV Antay	34.2	71.5	+109.15 %	PMG
BESS Salvador	195.0	214.7	+10.11 %		PMG PFV Caracas II	98.6	68.0	-31.12 %	PMG
BESS San Andrés	143.3	149.7	+4.52 %		PMG PFV Castilla	9.5	19.0	+99.68 %	PMG
BESS Tamaya	296.0	406.3	+37.28 %		PMG PFV Chercan	93.0	68.3	-26.60 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	3.8	GNP		PMG PFV De los Andes	0.0	48.8	-	PMG, DF
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	33.5	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	453.8	-27.28 %		PMG PFV Don Oscar	87.2	47.2	-45.84 %	PMG
HE Angostura	3050.5	3374.0	+10.60 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3739.1	3246.6	-13.17 %	RO	PMG PFV Espiga de Oro	20.9	30.1	+43.92 %	PMG
HE Canutillar	1390.4	2040.0	+46.72 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1658.8	1560.5	-5.92 %		PMG PFV Loma Los Colorados	8.8	5.3	-39.49 %	PMG, P
HE Colbún	5381.3	6064.0	+12.69 %		PMG PFV Lucas Solar	97.3	34.1	-64.94 %	PMG
HE El Toro	35.6	176.4	+394.75 %		PMG PFV Machicura	99.8	84.6	-15.23 %	PMG
HE Los Cóndores	1065.0	0.0	-100.00 %	P	PMG PFV North West	99.2	20.8	-79.00 %	PMG
HE Machicura	900.6	1282.0	+42.34 %	RO, LF	PMG PFV Palermo	98.3	100.6	+2.35 %	PMG
HE Pangué	3982.3	5216.6	(*) +30.99 %	RO	PMG PFV Pataguiilla	81.5	96.0	+17.67 %	PMG
HE Pehuenche	7740.5	9968.3	(*) +28.78 %		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	684.4	772.8	+12.92 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	15.6	13.3	-14.85 %	PMG
HE Ralco	8589.5	9372.4	+9.11 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.0	0.6	-36.36 %	PMG
HE Rapel	583.5	641.9	+10.01 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	49.7	98.0	+97.24 %	PMG
HP Abanico	680.7	829.1	+21.80 %	RO	PMG PFV Quilmo	96.7	97.9	+1.22 %	PMG
HP Alfalfal	2879.5	3215.6	+11.67 %	RO	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	5.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Ancoa	554.4	552.2	-0.40 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	62.2	67.4	+8.34 %	PMG
HP Blanco	1250.0	1303.9	+4.31 %		PMG PFV Teno Solar	80.9	84.6	+4.62 %	PMG
HP Capullo	184.8	168.7	-8.71 %		PMG PFV Venezia	31.9	32.2	+0.69 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	207.0	261.6	+26.40 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2354.5	2677.3	+13.71 %	
HP Chapiquina	108.0	84.6	-21.70 %	
HP Convento Viejo	187.5	209.4	+11.67 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	230.0	290.4	+26.24 %	
HP Curillinque	2064.9	1724.2	-16.50 %	
HP Digua	288.0	312.6	+8.55 %	
HP El Paso	810.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	36.0	39.6	+10.00 %	P
HP Florida II	362.0	328.2	-9.34 %	
HP Guayacán	147.1	207.0	+40.69 %	
HP Hornitos	1150.0	1035.5	-9.96 %	
HP Isla	1656.0	1377.7	-16.81 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	546.0	582.3	+6.65 %	
HP La Confluencia	3070.0	2898.7	-5.58 %	RO
HP La Higuera	3804.0	3743.8	-1.58 %	RO
HP La Mina	689.2	444.6	-35.49 %	
HP Laja I	147.1	51.9	-64.71 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	270.0	175.8	-34.90 %	
HP Lircay	456.0	389.9	-14.50 %	
HP Loma Alta	920.0	729.7	-20.68 %	RO
HP Los Hierros	45.0	70.7	+57.02 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	81.1	65.6	-19.04 %	RO, DF
HP Los Quilos	608.0	652.3	+7.29 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	69.0	77.6	+12.51 %	
HP Mampil	320.0	364.7	+13.96 %	
HP Mocho	261.6	265.2	+1.35 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	458.0	544.2	+18.81 %	
HP Providencia	42.0	48.0	+14.29 %	
HP Pullinque	627.1	543.5	-13.33 %	
HP Puntilla	377.7	377.7	-	RO
HP Queltehues	926.0	925.9	-0.01 %	RO
HP Quilleco	854.1	575.0	-32.68 %	
HP Rio Colorado	341.2	315.4	-7.55 %	
HP Rio Picoiquen	80.0	96.8	+21.02 %	
HP Rucatayo	866.5	842.6	-2.75 %	
HP Rucue	2023.0	1385.0	-31.54 %	RO
HP San Andres	616.6	649.9	+5.40 %	
HP San Ignacio	468.4	523.0	+11.66 %	
HP Sauzal	1743.0	1633.4	-6.29 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	221.7	226.4	+2.11 %	
HP Volcán	263.8	260.1	-1.41 %	RO
PE Alena	867.7	816.0	-5.96 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	26.9	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	98.1	90.2	-8.06 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	1.4	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4476.1	4511.8	+0.80 %	RO
TER Angamos-ANG2	4345.7	4569.9	+5.16 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	98.0	79.5	-18.93 %	LF
TER Arauco MAPA	840.0	329.6	-60.76 %	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	2588.7	2466.2	-4.73 %	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	399.0	517.4	+29.66 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	263.1	+119.25 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	112.9	0.0	-100.00 %	MM
TER Chuyaca	1.3	0.0	-100.00 %	LF
TER Cochrane-CCH1	3722.6	3702.8	-0.53 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1642.6	1122.3	-31.68 %	
PE Aurora	396.0	505.0	+27.54 %	
PE Cabo Leones 1	641.9	1069.8	+66.66 %	
PE Cabo Leones 2	767.0	1196.0	+55.93 %	
PE Cabo Leones 3	855.4	1294.7	+51.36 %	
PE Calama	1113.1	896.0	-19.50 %	
PE Campo Lindo	289.5	546.0	+88.61 %	
PE Canela	100.4	109.6	+9.11 %	
PE Canela 2	506.3	453.8	-10.35 %	
PE Cardonal	85.6	165.1	+92.86 %	
PE Cerro Tigre	919.9	823.9	-10.44 %	
PE Cuel	187.6	230.9	+23.09 %	
PE El Arrayán	986.5	1085.1	+9.99 %	
PE El Maitén	65.3	84.0	+28.62 %	
PE Horizonte	2078.4	1219.2	-41.34 %	P
PE Kallpa	1015.7	997.6	-1.78 %	P
PE La Cabaña	1043.5	1362.6	+30.58 %	
PE La Estrella	200.8	176.5	-12.09 %	
PE La Flor	352.6	461.8	+30.98 %	
PE Lebu	79.5	8.2	-89.75 %	
PE Llanos del Viento	1001.9	1033.8	+3.19 %	
PE Lomas de Duqueco	542.9	619.3	+14.06 %	
PE Los Buenos Aires	237.4	276.6	+16.55 %	
PE Los Cerrillos	119.6	219.6	+83.67 %	P
PE Los Cururos	577.7	824.9	+42.80 %	
PE Los Olmos	781.1	1109.3	+42.00 %	
PE Malleco Norte	1027.3	1365.4	+32.91 %	
PE Malleco Sur	1332.8	1700.5	+27.59 %	
PE Manantiales	77.3	112.2	+45.21 %	P
PE Mesamavida	344.6	423.2	+22.82 %	
PE Monte Redondo	279.6	355.9	+27.29 %	
PE Negrete	369.1	439.4	+19.05 %	
PE Puelche Sur	664.2	739.8	+11.39 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	399.8	508.9	+27.30 %	
PE Punta Sierra	992.7	1069.1	+7.70 %	
PE Punta de Talca	1138.0	785.5	-30.98 %	P
PE Renaico	1056.4	1116.6	+5.70 %	
PE Renaico II	1886.7	1780.9	-5.61 %	
PE San Gabriel	2156.7	2095.3	-2.85 %	
PE San Juan	1264.1	1410.8	+11.60 %	
PE San Matías	379.2	637.9	+68.21 %	
PE San Pedro	15.0	4.2	-72.27 %	
PE San Pedro 2	29.2	11.3	-61.23 %	
PE Sarco	898.8	1217.4	+35.44 %	
PE Sierra Gorda Este	234.7	495.1	+111.00 %	
PE Talinay Oriente	774.5	659.6	-14.83 %	
PE Talinay Poniente	728.8	742.6	+1.89 %	
PE Taltal	135.6	314.3	+131.82 %	
PE Tchamma	543.8	923.5	+69.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3795.0	4179.2	+10.12 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1155.5	+134.86 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	357.4	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	205.1	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	433.3	253.7	-41.44 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	13.5	21.9	+62.05 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Guacolda 3	1956.5	2243.6	+14.68 %	RO
TER Guacolda 4	1149.6	822.1	-28.49 %	RO, MM
TER Guacolda 5	1768.5	2264.6	+28.05 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5218.0	5835.2	+11.83 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	171.4	71.6	-58.23 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	397.0	318.7	-19.72 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	953.1	1102.9	+15.72 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PE Totoral	319.7	322.3	+0.81 %	RO	TER Masisa	203.5	143.0	-29.71 %	LF
PE Ucuquer 2	28.1	15.2	-45.91 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	312.2	517.8	+65.83 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	267.3	293.2	+9.71 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	41.4	123.2	+197.68 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	128.2	195.8	+52.80 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	648.4	194.9	-69.95 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	5360.7	4440.4	-17.17 %	RO
PFV Andes Solar IV	491.7	641.7	+30.51 %	LF, P	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	573.5	914.4	+59.44 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	321.1	331.3	+3.17 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1097.5	923.1	-15.89 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV CEME 1	3045.5	2481.0	-18.53 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2906.6	2538.0	-12.68 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Capricornio	634.3	520.1	-18.01 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	432.9	586.4	+35.47 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	91.9	624.3	+579.49 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	178.9	162.9	-8.91 %	LF	TER Nehuenco II Gas Arg	7641.1	7104.0	-7.03 %	
PFV Conejo	771.1	828.0	+7.39 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1236.6	865.4	-30.02 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	104.0	157.1	+51.11 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1877.2	1783.2	-5.01 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1113.8	1163.0	+4.41 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	326.5	337.1	+3.25 %	P	TER Nueva Aldea	888.0	839.7	-5.43 %	
PFV Doña Antonia	660.8	92.0	-86.08 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	MM
PFV Doña Carmen	132.3	175.4	+32.58 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	14.2	14.5	+2.32 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	420.9	400.4	-4.87 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	862.3	684.8	-20.59 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV El Romero	1181.2	993.6	-15.89 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Elena	508.5	434.4	-14.56 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1738.0	1654.8	-4.78 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	454.7	+11.44 %	
PFV Granja Solar	193.6	753.8	+289.41 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	1547.4	1328.2	-14.17 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	157.8	541.1	+242.94 %	RO, LF	TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	138.7	259.6	+87.20 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	453.1	393.8	-13.09 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	383.6	346.2	-9.76 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	113.4	113.2	-0.23 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	656.5	535.7	-18.41 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	8.5	13.6	+61.11 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	91.8	318.6	+246.84 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	40.0	94.3	+136.14 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Las Salinas	1670.1	904.5	-45.84 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	0.0	0.0	-		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	711.9	652.6	-8.34 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	291.1	241.1	-17.17 %		TER San Isidro II Gas Arg	1719.0	3577.5	(*) +108.12 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	1170.5	771.3	-34.10 %	LF
PFV Malgarida	1119.0	1154.0	+3.12 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1200.7	1086.0	-9.55 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	47.8	50.5	+5.67 %	
PFV Pampa Solar Norte	424.7	424.2	-0.12 %	
PFV Pampa Tigre	689.1	687.1	-0.30 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	20.1	66.4	+230.55 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	8.5	107.6	+1173.37 %	
PFV Quilapilun	699.5	823.3	+17.70 %	
PFV Rio Escondido	1087.5	1028.7	-5.41 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	480.2	76.8	-84.01 %	LF
PFV San Andres	330.9	52.0	-84.29 %	LF
PFV San Pedro	709.4	660.5	-6.89 %	
PFV Santa Isabel	1108.1	857.1	-22.66 %	LF
PFV Santiago	468.6	564.7	+20.51 %	
PFV Sol de Lila	1147.8	562.0	-51.04 %	
PFV Sol de los Andes	462.3	468.4	+1.33 %	LF
PFV Sol del Desierto	1147.8	1523.3	+32.71 %	LF
PFV Taira	1793.9	102.9	(*) -94.26 %	P
PFV Tamango	372.8	243.8	-34.61 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1336.0	1043.4	-21.90 %	P
PFV Tamaya Solar	704.8	451.8	-35.89 %	
PFV Uribe Solar	247.1	346.9	+40.37 %	
PFV Usya	160.2	304.2	+89.89 %	LF
PFV Valle Escondido	760.8	690.4	-9.25 %	
PFV Valle del Sol	1098.0	970.0	-11.66 %	
PFV Willka	641.4	608.0	-5.20 %	
PMG HP Aillin	124.5	129.6	+4.05 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.4	27.8	-2.16 %	PMG, RO
PMG HP Callao	20.6	17.6	-14.58 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.2	-0.53 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	233.6	480.0	+105.44 %	PMG
PMG HP Cipresillos	157.9	139.2	-11.82 %	PMG
PMG HP Corrales	34.0	40.4	+18.95 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	39.2	+63.38 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.1	+1.03 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	46.0	55.2	+20.00 %	PMG
PMG HP Juncalito	23.0	26.0	+13.04 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	866.9	1025.2	+18.25 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	282.1	109.4	-61.22 %	
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	3553.4	187.1	(*) -94.73 %	LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	12.6	18.1	+43.39 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	455.7	462.9	+1.60 %	
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	219082.3	218686.9	-0.18 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.2	62.9	-0.37 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	22.8	-0.08 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	82.7	104.2	+25.98 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	11.1	12.9	+16.30 %
PMGD HP Caliboro	24.9	24.7	-0.71 %
PMGD HP Cavanha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	3.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Collil	24.4	11.2	-54.14 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.1	11.2	+0.48 %
PMGD HP Cumpeo	104.0	104.6	+0.51 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	67.3	-4.99 %
PMGD HP Dongo	19.8	11.0	-44.62 %
PMGD HP Donguil	3.7	4.0	+9.58 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.8	9.6	-1.49 %
PMGD HP El Agrio	4.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.1	-
PMGD HP El Atajo	20.7	23.3	+12.67 %
PMGD HP El Brinco	2.9	2.9	-0.09 %
PMGD HP El Canelo	0.0	0.0	-
PMGD HP El Colorado	15.5	12.2	-21.22 %
PMGD HP El Diuto	63.8	53.4	-16.40 %
PMGD HP El Galpón	22.3	17.8	-20.40 %
PMGD HP El Llano	25.5	25.7	+1.02 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.7	14.9	+1.35 %
PMGD HP El Toro N°2	23.0	23.3	+1.58 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	25.1	21.3	-15.43 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	46.5	27.0	-41.83 %
PMGD HP La Bifurcada	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP La Compañía II	43.8	43.3	-1.11 %
PMGD HP La Montaña	9.2	8.1	-12.09 %
PMGD HP La Montaña II	12.8	10.6	-17.37 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	10.7	12.2	+13.91 %
PMGD HP Las Flores	38.0	39.6	+4.29 %
PMGD HP Las Vertientes	28.2	29.9	+6.29 %
PMGD HP Los Bajos	102.2	121.0	+18.43 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	41.5	+104.73 %
PMGD HP Los Corrales II	13.4	19.0	+41.15 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	25.8	25.5	-1.32 %
PMGD PFV Lo Miguel	38.9	39.4	+1.08 %
PMGD PFV Lo Miranda	36.9	56.1	+52.11 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.7	18.5	+4.75 %
PMGD PFV Lockma	94.6	93.5	-1.11 %
PMGD PFV Loica	29.5	28.4	-3.83 %
PMGD PFV Loma Tendida	25.6	27.3	+6.70 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.4	4.2	-74.68 %
PMGD PFV Loncura	82.7	74.9	-9.45 %
PMGD PFV Loreto	26.8	19.2	-28.44 %
PMGD PFV Los Cisnes	69.7	70.3	+0.83 %
PMGD PFV Los Gorriónes	33.8	31.4	-6.99 %
PMGD PFV Los Jotes	26.5	25.5	-3.96 %
PMGD PFV Los Lagos	20.5	20.1	-1.95 %
PMGD PFV Los Libertadores	48.2	53.2	+10.39 %
PMGD PFV Los Lirios	57.1	77.0	+34.74 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.9	29.7	-6.98 %
PMGD PFV Los Molinos	65.2	101.6	+55.78 %
PMGD PFV Los Nogales	25.3	48.3	+90.99 %
PMGD PFV Los Paltos	21.1	20.5	-3.03 %
PMGD PFV Los Patos	32.5	32.6	+0.43 %
PMGD PFV Los Perales	19.9	19.6	-1.14 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.6	14.2	-2.40 %
PMGD PFV Los Tauretes	26.4	26.2	-0.64 %
PMGD PFV Los Tilos	38.4	37.0	-3.49 %
PMGD PFV Los Tordos	57.2	57.7	+0.96 %
PMGD PFV Luce Solar	17.2	27.9	+62.21 %
PMGD PFV Luders	22.7	32.0	+40.80 %
PMGD PFV Lumbreras	31.8	34.3	+7.72 %
PMGD PFV Luna	19.6	17.2	-12.19 %
PMGD PFV Luna del Norte	11.6	13.5	+16.15 %
PMGD PFV Macao	75.4	54.6	-27.65 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	2.8	+0.73 %
PMGD PFV Maikono	24.0	9.8	-58.97 %
PMGD PFV Maimalicán	74.0	69.5	-5.96 %
PMGD PFV Maitenlahue	28.7	29.2	+1.73 %
PMGD PFV Malaquita II	101.3	70.8	-30.07 %
PMGD PFV Malinke	16.0	16.1	+0.69 %
PMGD PFV Malloco	26.0	18.0	-30.65 %
PMGD PFV Malvilla	26.7	24.7	-7.50 %
PMGD PFV Manao	29.6	28.3	-4.49 %
PMGD PFV Mandinga	50.0	48.6	-2.64 %
PMGD PFV Marambio	23.0	22.7	-1.26 %
PMGD PFV Marañón	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	62.9	98.0	+55.90 %
PMGD PFV Marchigue VII	27.1	27.0	-0.48 %
PMGD PFV Marin	26.4	24.7	-6.59 %
PMGD PFV María Dolores	92.1	78.0	-15.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	5.2	5.2	-0.53 %
PMGD HP Los Portones	17.3	17.3	-0.01 %
PMGD HP MSA-I	14.5	13.7	-5.10 %
PMGD HP Maisán	3.8	3.8	-1.72 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.0	-
PMGD HP Melo	46.9	48.4	+3.26 %
PMGD HP Molinera Villarrica	0.8	2.0	+149.26 %
PMGD HP Muchi	3.4	3.4	+1.76 %
PMGD HP Munilque	5.1	5.8	+14.64 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	64.8	67.7	+4.51 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	13.0	9.8	-24.52 %
PMGD HP Pichilonco	9.6	12.6	+30.99 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	13.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	8.7	8.8	+0.26 %
PMGD HP Quillaileo	10.5	10.0	-4.94 %
PMGD HP Reca	14.4	12.7	-12.33 %
PMGD HP Roblería	36.9	36.5	-1.14 %
PMGD HP Río Mulchén	11.0	10.6	-4.27 %
PMGD HP Río Trueno	33.4	29.0	-13.07 %
PMGD HP Santa Elena	13.7	12.7	-7.36 %
PMGD HP Santa Isabel	10.9	10.8	-0.74 %
PMGD HP Santa Rosa	12.0	11.9	-0.31 %
PMGD HP Sauce Andes	12.5	12.0	-3.65 %
PMGD HP Trailelfú	12.3	11.2	-8.69 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	51.8	41.2	-20.40 %
PMGD HP Truful Truful	17.7	18.6	+5.21 %
PMGD PE El Arbol	99.9	101.2	+1.35 %
PMGD PE El Nogal	91.4	85.9	-6.04 %
PMGD PE Huajache	67.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	85.7	187.7	+119.18 %
PMGD PE Lebu III	56.2	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	85.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	16.0	11.0	-31.22 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	85.2	97.1	+13.97 %
PMGD PFV Albatros	12.6	14.4	+13.86 %
PMGD PFV Albor Solar	60.8	61.2	+0.58 %
PMGD PFV Alcaldesa	66.6	68.0	+2.10 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.8	101.8	+0.99 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	58.2	+1657.40 %
PMGD PFV Alhué	58.9	57.6	-2.21 %
PMGD PFV Alianza	48.2	40.0	-17.13 %
PMGD PFV Alicahue	29.2	21.4	-26.85 %
PMGD PFV Alto Bellavista	15.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alto Solar	18.7	23.1	+23.48 %
PMGD PFV Altos de Til Til	10.6	16.4	+54.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	26.8	25.7	-4.29 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.2	69.6	+2.10 %
PMGD PFV Meli	90.8	89.8	-1.15 %
PMGD PFV Membrillo	27.0	28.2	+4.52 %
PMGD PFV Mercurio Sur	14.0	9.6	-31.25 %
PMGD PFV Milán A	31.6	26.4	-16.32 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	24.1	22.0	-8.92 %
PMGD PFV Mostazal	67.6	83.7	+23.80 %
PMGD PFV Moya	100.8	68.9	-31.63 %
PMGD PFV Mutupín	61.7	85.2	+38.13 %
PMGD PFV Nahuén	67.2	97.4	+44.93 %
PMGD PFV Nan	18.3	59.9	+227.31 %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.9	26.7	-0.89 %
PMGD PFV Newentun	65.3	66.9	+2.40 %
PMGD PFV Nihue	27.5	27.8	+0.84 %
PMGD PFV Norte Chico	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	25.6	31.8	+24.10 %
PMGD PFV Olivia	27.9	20.1	-27.88 %
PMGD PFV Olivier	24.5	22.2	-9.41 %
PMGD PFV Olivillo	67.4	77.2	+14.45 %
PMGD PFV Orion	28.6	28.9	+1.12 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.3	20.8	-20.79 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	69.0	89.0	+28.96 %
PMGD PFV PAS1	64.8	93.7	+44.55 %
PMGD PFV PSF El Peral	82.5	87.1	+5.64 %
PMGD PFV PSF Horizonte	64.1	63.6	-0.72 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	23.0	26.3	+14.26 %
PMGD PFV Pachira	101.2	102.1	+0.83 %
PMGD PFV Paillihue	91.0	92.8	+1.99 %
PMGD PFV Paine	95.6	94.1	-1.54 %
PMGD PFV Palto Sunlight	86.6	82.3	-4.90 %
PMGD PFV Pama	15.3	14.3	-6.34 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	45.1	38.5	-14.75 %
PMGD PFV Paraguay	76.4	76.6	+0.31 %
PMGD PFV Paranal	19.9	18.9	-5.04 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	25.8	25.7	-0.35 %
PMGD PFV Parque Curicura	88.4	89.3	+0.99 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.6	91.6	-0.04 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	20.8	45.7	+120.13 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	35.1	31.4	-10.62 %
PMGD PFV Parque La Colonia	101.7	99.6	-2.06 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.2	79.4	+336.26 %
PMGD PFV Parque Nancagua	59.8	58.3	-2.54 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	92.6	93.3	+0.66 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	21.4	5.5	-74.06 %
PMGD PFV Parque San Javier	58.5	58.6	+0.24 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	99.3	90.2	-9.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.9	29.2	-18.50 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.5	21.9	+12.41 %
PMGD PFV Anakena	73.0	79.9	+9.48 %
PMGD PFV Ancahual	79.9	92.0	+15.12 %
PMGD PFV Antonia	22.4	25.3	+12.99 %
PMGD PFV Argomedo	87.2	85.7	-1.63 %
PMGD PFV Arica	44.6	56.0	+25.55 %
PMGD PFV Ariztía	15.7	13.4	-14.54 %
PMGD PFV Amazonas	48.9	46.9	-4.08 %
PMGD PFV Aromo del Verano	25.5	27.3	+7.34 %
PMGD PFV Astillas	99.5	78.5	-21.10 %
PMGD PFV Avel Solar	96.1	94.0	-2.15 %
PMGD PFV Avellano	56.0	62.3	+11.23 %
PMGD PFV Aviles	74.5	74.9	+0.47 %
PMGD PFV Axel Solar	21.7	18.6	-14.21 %
PMGD PFV Ayla	65.2	79.5	+21.94 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.9	21.8	-4.72 %
PMGD PFV Barcelona	0.0	82.6	-
PMGD PFV Belenos Til Til	98.6	70.9	-28.08 %
PMGD PFV Bellavista	24.6	22.1	-9.89 %
PMGD PFV Bellavista	48.9	50.4	+3.05 %
PMGD PFV Belén	67.1	58.9	-12.16 %
PMGD PFV Berruoco	100.9	102.8	+1.90 %
PMGD PFV Blu	28.0	6.9	-75.21 %
PMGD PFV Buenas Yervas	84.5	93.0	+10.01 %
PMGD PFV Bulnes	42.8	45.9	+7.30 %
PMGD PFV Bulnes Barones	28.0	27.8	-0.75 %
PMGD PFV Bér gamo	32.6	32.5	-0.49 %
PMGD PFV CE Caldera	50.7	53.0	+4.47 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	101.9	59.9	-41.16 %
PMGD PFV Cabilsol	26.4	18.9	-28.46 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	+2.56 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	81.3	+77.92 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	99.7	86.0	-13.80 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.1	-88.70 %
PMGD PFV Calama	49.6	97.5	+96.57 %
PMGD PFV Calle Larga	21.0	28.9	+37.38 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.5	30.1	+1.80 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	17.9	-17.35 %
PMGD PFV Canesa	24.9	16.3	-34.66 %
PMGD PFV Cantera	28.2	28.8	+2.24 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.7	6.3	-6.39 %
PMGD PFV Caracoles	30.7	25.9	-15.64 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	67.5	67.0	-0.71 %
PMGD PFV Casuto	19.1	24.8	+29.84 %
PMGD PFV Catemu	14.6	18.7	+27.74 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaiso	63.4	63.1	-0.58 %
PMGD PFV Pastrán	72.3	80.3	+11.10 %
PMGD PFV Patagua	87.8	93.8	+6.83 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	77.9	82.1	+5.43 %
PMGD PFV Pedreros	21.4	30.1	+40.65 %
PMGD PFV Pegasus	31.3	31.6	+1.02 %
PMGD PFV Pellin	95.3	97.2	+1.97 %
PMGD PFV Pelumpen	26.1	23.3	-10.71 %
PMGD PFV Penaflor	94.2	94.7	+0.57 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	25.9	-
PMGD PFV Pepa	67.0	93.5	+39.60 %
PMGD PFV Pequen	28.3	31.1	+9.96 %
PMGD PFV Peralillo	24.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pesaro	26.7	24.9	-6.83 %
PMGD PFV Pica	1.9	2.3	+23.28 %
PMGD PFV Pichon	17.7	17.3	-2.09 %
PMGD PFV Picunche	71.1	70.9	-0.25 %
PMGD PFV Piduco	32.2	32.1	-0.53 %
PMGD PFV Pilpilen	18.8	26.1	+38.94 %
PMGD PFV Piquero	100.7	94.8	-5.79 %
PMGD PFV Pirque	17.4	25.6	+46.84 %
PMGD PFV Pitotoy	26.6	29.0	+8.87 %
PMGD PFV Pitra	30.6	21.6	-29.47 %
PMGD PFV Placilla	70.9	85.4	+20.35 %
PMGD PFV Playerito	32.4	32.8	+1.17 %
PMGD PFV Playero	30.1	32.9	+9.22 %
PMGD PFV Playeron	32.7	33.2	+1.28 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	51.5	60.3	+17.08 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.7	26.6	-0.60 %
PMGD PFV Población	22.7	18.8	-17.18 %
PMGD PFV Pocillas	19.6	31.0	+57.95 %
PMGD PFV Pomuyeto	26.6	27.8	+4.53 %
PMGD PFV Portezuelo	21.0	27.5	+31.03 %
PMGD PFV Pretty Field	13.7	12.3	-10.49 %
PMGD PFV Puangue	44.8	45.0	+0.60 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	24.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Pueblo Seco	99.5	100.8	+1.32 %
PMGD PFV Puelche	24.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Puente Solar	27.0	28.7	+6.18 %
PMGD PFV Pullalli	22.0	21.9	-0.45 %
PMGD PFV Punta Baja	6.6	14.6	+120.45 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	80.0	33.0	-58.81 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	76.6	77.2	+0.84 %
PMGD PFV Quetera	88.5	92.5	+4.50 %
PMGD PFV Quillay	21.0	18.6	-11.12 %
PMGD PFV Quilmo Solar	50.9	18.8	-63.07 %
PMGD PFV Quinantu	98.9	95.4	-3.55 %
PMGD PFV Quinta	24.0	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	29.9	26.5	-11.39 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	93.4	82.5	-11.71 %
PMGD PFV Cefalu Solar	7.9	8.0	+1.71 %
PMGD PFV Centauro Solar	89.0	89.9	+0.98 %
PMGD PFV Chacabuco	72.1	76.0	+5.46 %
PMGD PFV Chalinga	28.9	27.2	-6.12 %
PMGD PFV Champa	22.9	89.8	+292.91 %
PMGD PFV Chancon	22.6	24.1	+6.68 %
PMGD PFV Chañar del Verano	18.9	26.7	+41.80 %
PMGD PFV Chequen Solar	57.6	63.9	+11.00 %
PMGD PFV Chicauma Verano	59.0	60.9	+3.20 %
PMGD PFV Chilener	17.0	16.9	-0.66 %
PMGD PFV Chimbarongo	30.3	18.3	-39.54 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	17.2	18.7	+8.37 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	48.7	43.0	-11.65 %
PMGD PFV Citrino	16.2	10.1	-37.47 %
PMGD PFV Ckilir	99.3	98.4	-0.89 %
PMGD PFV Clementina	19.4	10.7	-44.63 %
PMGD PFV Cocharcas	27.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	21.7	18.9	-12.95 %
PMGD PFV Coinco	24.3	27.9	+14.92 %
PMGD PFV Colchagua	21.6	27.0	+25.09 %
PMGD PFV Colina	95.5	96.7	+1.20 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	25.8	10.6	-58.91 %
PMGD PFV Condor Chépica	31.3	33.3	+6.37 %
PMGD PFV Condor Pelvin	28.0	27.4	-1.86 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.9	28.2	+158.39 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	23.2	40.1	+72.66 %
PMGD PFV Cortijo	48.5	60.2	+24.12 %
PMGD PFV Covadonga	88.3	75.9	-14.12 %
PMGD PFV Coyunche	30.2	30.9	+2.49 %
PMGD PFV Crucero	27.7	28.5	+2.78 %
PMGD PFV Cruz	33.0	30.7	-7.21 %
PMGD PFV Curacavi	28.8	28.6	-0.59 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	18.0	21.4	+19.16 %
PMGD PFV Dadinco	31.8	32.7	+2.92 %
PMGD PFV Darlin	53.5	89.4	+67.03 %
PMGD PFV Diego de Almagro	85.2	73.1	-14.16 %
PMGD PFV Don Andrónico	28.4	16.3	-42.57 %
PMGD PFV Don Enrique	61.7	82.0	+33.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	24.0	27.7	+15.53 %
PMGD PFV Don Jorge	32.3	34.2	+5.88 %
PMGD PFV Don Mariano	23.8	27.8	+16.83 %
PMGD PFV Don Martín	30.9	31.4	+1.81 %
PMGD PFV Don Matías	25.0	25.2	+0.60 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	81.4	79.0	-2.97 %
PMGD PFV REN	37.2	23.4	-37.02 %
PMGD PFV RLA	16.9	15.9	-5.68 %
PMGD PFV Ranguil	29.3	29.1	-0.44 %
PMGD PFV Ratulemus	29.3	30.0	+2.25 %
PMGD PFV Rauquen	79.3	83.5	+5.31 %
PMGD PFV Rcu	53.3	58.1	+8.86 %
PMGD PFV Recoleta	44.9	55.2	+22.98 %
PMGD PFV Rengo	68.0	76.8	+13.01 %
PMGD PFV Rexner	26.0	24.2	-7.03 %
PMGD PFV Rimini	90.0	88.2	-2.00 %
PMGD PFV Rinconada	69.3	61.1	-11.86 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	105.9	107.4	+1.42 %
PMGD PFV Rinconada Norte	29.5	32.3	+9.32 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	0.0	18.3	-
PMGD PFV Romeria	95.1	92.7	-2.55 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	56.3	52.4	-6.86 %
PMGD PFV Rucapaine	94.5	96.0	+1.49 %
PMGD PFV Río Peuco	11.2	10.4	-7.31 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+3.77 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	21.0	21.5	+2.28 %
PMGD PFV SDSI	29.1	30.6	+5.33 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	30.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	66.2	23.9	-63.95 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	36.4	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	26.9	-1.72 %
PMGD PFV SP Malloa	19.9	20.6	+3.77 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	20.1	19.9	-1.34 %
PMGD PFV Salerno Solar	29.2	29.3	+0.38 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.6	13.1	-3.89 %
PMGD PFV San Alberto	36.8	37.2	+1.25 %
PMGD PFV San Antonio	48.6	29.5	-39.28 %
PMGD PFV San Camilo	30.8	31.1	+0.78 %
PMGD PFV San Carlos	28.6	28.3	-1.22 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	26.8	26.7	-0.45 %
PMGD PFV San Eugenio	86.9	99.3	+14.23 %
PMGD PFV San Francisco	23.6	28.9	+22.63 %
PMGD PFV San Isidro	17.4	26.3	+50.92 %
PMGD PFV San José II	33.7	36.0	+6.77 %
PMGD PFV San Pedro	19.1	20.4	+6.81 %
PMGD PFV San Rafael	27.8	30.0	+7.68 %
PMGD PFV San Ramiro	69.9	0.2	-99.71 %
PMGD PFV Santa Adriana	17.7	23.1	+30.34 %
PMGD PFV Santa Amelia	32.9	31.8	-3.38 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.1	21.8	+20.53 %
PMGD PFV Santa Carolina	19.2	29.4	+53.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	46.1	29.9	-35.12 %
PMGD PFV Don Simón	59.2	63.0	+6.44 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	25.5	25.7	+1.06 %
PMGD PFV Doña Regina	22.9	29.6	+29.08 %
PMGD PFV Doñihue	48.2	66.4	+37.72 %
PMGD PFV Duquenco Solar	100.5	102.7	+2.20 %
PMGD PFV EA SF Graneros	26.4	28.7	+8.93 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	28.4	31.0	+8.99 %
PMGD PFV Ea Maiten	21.0	26.3	+25.27 %
PMGD PFV Eclipse	68.7	52.4	-23.74 %
PMGD PFV El Boco	20.3	64.1	+215.76 %
PMGD PFV El Caiquén	41.8	75.8	+81.21 %
PMGD PFV El Cardenal	14.3	14.4	+0.49 %
PMGD PFV El Carpintero	71.0	72.0	+1.45 %
PMGD PFV El Castaño	32.2	37.7	+17.03 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.9	17.3	+2.13 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.9	16.0	-5.21 %
PMGD PFV El Chercan	100.5	102.3	+1.84 %
PMGD PFV El Chincol	33.5	30.1	-10.12 %
PMGD PFV El Chucao	24.9	25.6	+2.85 %
PMGD PFV El Cuervo	19.8	19.7	-0.66 %
PMGD PFV El Cóndor	12.3	12.5	+1.87 %
PMGD PFV El Divisadero	24.6	29.6	+20.39 %
PMGD PFV El Estero	19.5	19.5	-0.36 %
PMGD PFV El Flamenco	88.3	81.5	-7.80 %
PMGD PFV El Gaviotín	81.4	40.8	-49.94 %
PMGD PFV El Huaso	22.4	20.8	-6.97 %
PMGD PFV El Ingenio	85.8	79.1	-7.72 %
PMGD PFV El Interlocutor	24.0	26.2	+9.00 %
PMGD PFV El Laurel	69.4	69.3	-0.13 %
PMGD PFV El Litre	91.4	90.9	-0.49 %
PMGD PFV El Loro Choroy	85.8	86.7	+0.98 %
PMGD PFV El Mirló	58.4	66.2	+13.24 %
PMGD PFV El Monte	27.0	24.4	-9.59 %
PMGD PFV El Palqui	15.0	25.8	+71.21 %
PMGD PFV El Picurio	30.1	32.9	+9.14 %
PMGD PFV El Pilpen	21.5	28.0	+30.23 %
PMGD PFV El Pitio	33.3	31.3	-6.07 %
PMGD PFV El Piuquen	26.5	27.4	+3.41 %
PMGD PFV El Queltehue	21.6	26.5	+22.73 %
PMGD PFV El Quemado	28.5	22.6	-20.56 %
PMGD PFV El Queule	45.9	35.6	-22.37 %
PMGD PFV El Rayador	88.3	44.7	-49.43 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.7	29.1	+1.43 %
PMGD PFV El Resplandor	25.9	8.5	-67.19 %
PMGD PFV El Roble	37.4	87.8	+134.76 %
PMGD PFV El Romeral	90.1	61.4	-31.84 %
PMGD PFV El Salitral	33.4	30.1	-9.83 %
PMGD PFV El Sauce	12.7	29.1	+129.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	9.4	5.3	-43.19 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	93.9	93.0	-0.91 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	92.1	91.1	-1.12 %
PMGD PFV Santa Emilia	98.1	97.4	-0.64 %
PMGD PFV Santa Ester	30.4	30.5	+0.07 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	27.2	27.1	-0.33 %
PMGD PFV Santa Julia	26.4	15.4	-41.75 %
PMGD PFV Santa Laura	28.2	20.4	-27.62 %
PMGD PFV Santa Lucía	44.9	67.6	+50.40 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.9	29.4	+1.56 %
PMGD PFV Santa Margarita	29.5	29.8	+0.98 %
PMGD PFV Santa Pamela	75.9	87.5	+15.26 %
PMGD PFV Santa Rita	30.6	30.5	-0.55 %
PMGD PFV Santa Teresita	84.7	96.3	+13.65 %
PMGD PFV Santuario	25.1	29.5	+17.35 %
PMGD PFV Saturno Norte	22.9	11.2	-51.20 %
PMGD PFV Siete Colores	58.4	54.0	-7.47 %
PMGD PFV Sofia	22.0	22.1	+0.52 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.6	64.3	+2.67 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.4	19.1	-1.70 %
PMGD PFV Sol del Norte	11.6	13.0	+11.60 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	19.1	29.5	+54.28 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	70.9	81.9	+15.49 %
PMGD PFV Tabolango	101.8	56.9	-44.13 %
PMGD PFV Talagante	50.0	40.1	-19.88 %
PMGD PFV Talca	61.1	60.4	-1.18 %
PMGD PFV Talhuén	18.9	22.6	+19.58 %
PMGD PFV Tallado	92.7	71.0	-23.41 %
PMGD PFV Tamarama	56.9	52.1	-8.43 %
PMGD PFV Tamarugo	25.6	26.0	+1.64 %
PMGD PFV Tambo Real	11.5	16.2	+40.66 %
PMGD PFV Taranto	94.0	68.0	-27.67 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.1	38.0	-9.68 %
PMGD PFV Tijeral	26.1	23.9	-8.25 %
PMGD PFV Til Til	22.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Torino	74.3	79.2	+6.57 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	26.4	24.1	-8.74 %
PMGD PFV Tortuga	2.5	31.0	+1123.72 %
PMGD PFV Tranque del Sol	90.8	91.5	+0.83 %
PMGD PFV Trebal	20.0	19.8	-0.90 %
PMGD PFV Trebo	30.0	30.6	+1.76 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.2	26.1	+3.49 %
PMGD PFV Tricahue II	74.2	70.3	-5.30 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuguere	21.4	19.6	-8.36 %
PMGD PFV Turquía	12.7	14.5	+14.40 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuque	10.9	10.5	-3.68 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	99.5	+109.35 %
PMGD PFV El Trile	58.9	57.4	-2.45 %
PMGD PFV El Turpial	20.6	23.7	+15.02 %
PMGD PFV El Zorzal	28.5	28.6	+0.42 %
PMGD PFV Enami Solar	50.2	53.3	+6.14 %
PMGD PFV Encino	21.9	21.3	-2.92 %
PMGD PFV Encon	63.3	79.5	+25.56 %
PMGD PFV Erinome	27.2	27.3	+0.51 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.6	26.9	-5.88 %
PMGD PFV Esfena	48.0	45.4	-5.48 %
PMGD PFV Esperanza	18.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.9	7.0	+1.74 %
PMGD PFV Fardela Negra	24.6	18.6	-24.53 %
PMGD PFV Filomena	26.5	25.0	-5.75 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	96.8	59.0	-39.03 %
PMGD PFV Foster	28.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	48.6	47.6	-2.08 %
PMGD PFV Francisco	23.2	31.3	+34.78 %
PMGD PFV Fulgor	22.7	30.4	+34.17 %
PMGD PFV Fuster del Verano	79.5	82.7	+4.03 %
PMGD PFV GR Lemu	54.3	54.8	+0.88 %
PMGD PFV GR Peumo	93.3	93.5	+0.30 %
PMGD PFV GR Pitao	90.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	0.0	93.3	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	73.5	63.9	-13.04 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.3	17.9	-2.13 %
PMGD PFV Gabriela	102.6	91.2	-11.09 %
PMGD PFV Girasoles	26.3	25.7	-2.13 %
PMGD PFV Granada	100.2	92.3	-7.93 %
PMGD PFV Granate	72.1	80.9	+12.15 %
PMGD PFV Guadalaio	20.3	35.4	+74.53 %
PMGD PFV Guadalupe	59.8	57.0	-4.68 %
PMGD PFV Guanaco Solar	84.6	93.4	+10.44 %
PMGD PFV Guarana	13.9	7.9	-43.50 %
PMGD PFV Helios	29.9	28.2	-5.59 %
PMGD PFV Hijueta 4	31.5	30.7	-2.63 %
PMGD PFV Homero	23.2	27.3	+17.84 %
PMGD PFV Hormiga	18.2	11.2	-38.55 %
PMGD PFV Hornitos	2.5	0.3	-88.40 %
PMGD PFV Huape	27.5	27.4	-0.22 %
PMGD PFV Huaquelon	61.5	81.6	+32.69 %
PMGD PFV Huigan	87.8	99.7	+13.46 %
PMGD PFV Hurtado	26.3	30.3	+15.20 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	26.4	27.8	+5.27 %
PMGD PFV Illapel 5X	29.7	19.6	-33.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.6	1.9	+19.87 %
PMGD PFV Valle Este II	86.2	74.9	-13.09 %
PMGD PFV Valle Oeste II	87.7	54.3	-38.08 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	21.0	24.5	+16.67 %
PMGD PFV Ventisquero	95.6	99.4	+4.05 %
PMGD PFV Venturada	102.1	102.7	+0.60 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	18.4	17.7	-3.81 %
PMGD PFV Victoria	28.5	47.7	+67.15 %
PMGD PFV Villa Alegre	79.3	80.6	+1.69 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.4	24.6	-6.89 %
PMGD PFV Villa Moscoso	26.2	29.5	+12.73 %
PMGD PFV Villa Prat	28.1	28.3	+0.75 %
PMGD PFV Villa Seca	27.1	27.6	+1.88 %
PMGD PFV Villa Solar	25.2	26.6	+5.36 %
PMGD PFV Violeta	81.2	76.3	-6.11 %
PMGD PFV Vítuco 2B	29.2	29.9	+2.50 %
PMGD PFV Viñas del Sol	54.5	28.5	-47.66 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	30.8	-
PMGD PFV Ñihue	7.9	6.5	-17.30 %
PMGD PFV Ñiquén	33.5	30.1	-10.30 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	42.1	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.7	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	24.1	23.9	-0.83 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.6	22.6	-18.34 %
PMGD PFV Jahuel	58.8	55.7	-5.17 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.5	66.9	+2.04 %
PMGD PFV Jaururo	20.5	20.4	-0.49 %
PMGD PFV Javiera Carrera	101.9	100.9	-1.03 %
PMGD PFV Jilguero	17.5	20.1	+14.90 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.5	15.0	+3.58 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	21.9	21.7	-0.87 %
PMGD PFV La Acacia	76.7	40.9	-46.73 %
PMGD PFV La Blanquina	86.5	86.2	-0.43 %
PMGD PFV La Chapeana	16.7	2.0	-88.16 %
PMGD PFV La Chimba Bis	13.4	11.9	-10.94 %
PMGD PFV La Esperanza II	62.9	93.3	+48.39 %
PMGD PFV La Estancia	26.9	26.5	-1.41 %
PMGD PFV La Foresta	29.0	28.8	-0.59 %
PMGD PFV La Frontera	33.6	36.9	+9.99 %
PMGD PFV La Gamboina	55.9	56.5	+0.97 %
PMGD PFV La Huerta	24.8	24.2	-2.52 %
PMGD PFV La Lajuela	55.4	57.7	+4.13 %
PMGD PFV La Ligua	23.2	20.0	-13.84 %
PMGD PFV La Manga	24.5	15.8	-35.53 %
PMGD PFV La Murala	24.8	21.4	-13.41 %
PMGD PFV La Palma Solar	105.9	107.0	+1.04 %
PMGD PFV La Paz	65.5	64.3	-1.83 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	91.2	102.3	+12.13 %
PMGD PFV La Victoria	90.6	98.1	+8.20 %
PMGD PFV Lagunilla	17.7	2.7	-84.58 %
PMGD PFV Laja Andino	100.9	103.1	+2.17 %
PMGD PFV Las Arboledas	19.4	18.7	-3.51 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.8	6.7	-0.96 %
PMGD PFV Las Cabras	26.7	26.7	+0.19 %
PMGD PFV Las Cachañas	73.6	72.4	-1.66 %
PMGD PFV Las Catitas	42.6	38.1	-10.46 %
PMGD PFV Las Chacras	22.0	25.6	+16.27 %
PMGD PFV Las Chilcas	43.1	41.2	-4.59 %
PMGD PFV Las Codornices	27.3	34.2	+25.24 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.9	56.2	-1.20 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.3	31.9	+16.81 %
PMGD PFV Las Majadas	53.1	91.0	+71.39 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	23.0	-14.64 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.7	5.1	-69.64 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	28.2	27.7	-1.91 %
PMGD PFV Las Palomas	33.5	33.2	-0.93 %
PMGD PFV Las Perdices	26.7	25.1	-6.18 %
PMGD PFV Las Rojas	10.2	14.7	+43.63 %
PMGD PFV Las Taguas	93.2	49.1	-47.37 %
PMGD PFV Las Tencas	73.2	71.3	-2.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
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	-	0.5	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	5.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	25.1	-
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	-	6.1	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.3	-
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	-	8.8	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	52.7	-
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 Orafi	-	0.1	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Terrazas	8.0	3.8	-53.12 %
PMGD PFV Las Torcazas	29.9	31.3	+4.41 %
PMGD PFV Las Tortolas	28.9	23.8	-17.46 %
PMGD PFV Las Turcas	22.7	8.0	-64.89 %
PMGD PFV Lenga	8.7	15.4	+76.88 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	33.6	31.2	-6.97 %
PMGD PFV Linares	50.1	42.7	-14.70 %
PMGD PFV Lingue	29.9	29.8	-0.33 %
PMGD PFV Lipangue	17.5	22.7	+29.60 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	24.8	24.7	-0.60 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	101.8	77.2	-24.17 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	44.7	27.4	-38.69 %
PMGD PFV Llay Llay	72.2	67.2	-7.02 %
PMGD PFV Lloica	19.5	25.6	+31.52 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.7	1.0	-60.75 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.5	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	23870.9	24067.8	+0.82 %

Abreviaturas:

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

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

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
PFV Taira	Menor generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

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.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según SDCF 2024127727.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar IV	95.0	Limitado a 125.2 MW, según IL 2024001936.
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	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol del Desierto	100.0	EDAG deshabilitado. Causa informada: Automatismo presenta inconsistencias de señales análogas, según 2024001929.
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	C. Atacama CC1 2TG+TV 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	95.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limita en 332 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001933.
TER Guacolda 1	49.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Tocopilla-U16 GNL	34.0	Limitada en 120 MW. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según IL 2024001934.

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 Guacolda 4	0.0	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	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. 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 Pangue	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	80.0	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.
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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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	49.0	C. Guacolda 1 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	88.0	C. Guacolda 2 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	C. Guacolda 3 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 4	0.0	C. Guacolda 4 Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024001866.
TER Guacolda 5	100.0	C. Guacolda 5 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	0.0	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.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con cota 436.82 m.s.n.m. y un gasto de 381 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 104.24 m.s.n.m. y un gasto de 60 MWh.
00:30	STM	S/E Batico transformador N°1 de 110/23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos. Causa informada: Relé maestro operado, según IF 2024005418.
00:33	STM	S/E Batico recuperados el 100% de los consumos por redes de distribución.
01:12	Enel Generación	C. Atacama CC2 se limita en 332 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001933.
01:13	AES Andes	C. Andes IV limitado a 125.2 MW, según IL 2024001936.
02:11	STS	C. Masisa disponible, según IF 2024005412.
02:14	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 limitada en 120 MW. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según IL 2024001934.
02:50	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ruidos extraños en la S/E Tocopilla 220 kV (GIS), según SDCF 2024127727.
02:56	AES Andes	C. Andes 2B Bess disponible y en servicio, según IF 2024005371, queda limitado a 60 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea eléctrica N°2 y N°4, según IL 2024001935.
03:05	STS	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 8.5 MW, según IF 2024005419.
03:28	STM	S/E Chacabuco transformador N° 8 de 110/23 kV y 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 15 MW de consumos, según IF 2024005420.
03:38	STM	S/E Batico transformador N°1 de 110/23 kV disponible y en servicio, según IF 2024005418.
03:39	STM	S/E Chacabuco se recupera el 80% de los consumos interrumpidos por medio del transformador N°3 de 110/23 kV 50 MVA, según IF 2024005420.
04:02	STS	C. Masisa sincronizada en pruebas, según IF 2024005419.
05:11	STM	S/E Chacabuco se recupera el 100% de los consumos, según IF 2024005420.
06:30	Acciona	C. PE Tolpán Sur limitada en 60 MW. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según IL 2024001938.
06:58	STS	C. Masisa disponible y en servicio, cancelado IF 2024005419.
07:23	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Liqcau - Coloso con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024127739.
07:23	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024127740.
07:48	Colbún	C. Colbún cancelada condición de vertimiento.
08:00	Enel Generación	C. Rapel cancelada condición de agotamiento.
08:00	Transec	Línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada 1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: Teleprotección vía OPLAT indisponible, según IL 2024001939 - 2024001940.
08:27	Transec	S/E Pan de Azúcar transformadores N°3 de 220/115/13.8 kV 75 MVA y N°9 de 220/115/13.8 kV 90 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de transformadores de potencial por fuga de aceite, según SDCF2024127601.
08:27	Transec	S/E Pan de Azúcar transformador N°4 de 220/110/13.8 kV 150 MVA y barra de 220 kV N°1 con solicitudes de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cercanía a los trabajos de reemplazo del transformador de potencial, según SICF 2024127602 y 2024127603.
08:52	Interchile	S/E Pan de Azúcar 52J8 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SICF 2024127743.
09:31	Colbún	C. Los Quilos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retirar elemento extraño muy cerca de la línea de 66 kV Los Quilos - Aconcagua, según SICF 2024127791.
09:31	Celeoredes	Línea de 66 kV Los Quilos - Aconcagua con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SDCF 2024127813.

Hora	Centro de Control		Observación
10:15	STM	S/E Chacabuco transformador N°8 de 110/23 kV y 50 MVA disponible y en servicio, según IF 2024005420.	
10:35	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005426.	
10:35	Arauco	C. Celco genera en isla. Causa informada: Falla línea de 66 kV Celco - Constitución, según IF 2024005427.	
11:05	Arauco	C. Viñales sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Baja presión de vapor en la caldera, según IF 2024005429.	
11:35	Arauco	Línea de 66 kV Celco - Constitución cerrada, cancelado IF 2024005426.	
11:48	Arauco	C. Celco sincronizada, según IF 2024005427	
12:20	Celeoredes	S/E Hornitos en servicio supervisión y telecontrol, cancelada IL 2024001931.	
12:53	Cía. Minera Escondida	Línea 220 kV O'Higgins - Coloso cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127740.	
12:53	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV Lircau - Coloso cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127739.	
12:58	Arauco	C. Viñales sincronizada en pruebas, según IF 2024005429.	
13:48	RNE	S/E Tap Off Nueva Victoria 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.7 MW de consumos correspondientes a Soquimich, según IF 2024005432.	
13:58	Arauco	C. Viñales disponible, cancelado IF 2024005429.	
14:02	Celeoredes	Línea de 66 kV Los Quilos - Aconcagua cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024127813.	
14:12	Colbún	C. Los Quilos cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024127791.	
14:29	Acciona	C. PE Tolpán Sur cancelada limitación, según IL 2024001938.	
14:54	RNE	S/E Tap Off Nueva Victoria 52B1 cerrado y normalizado los consumos, según IF 2024005432.	
15:28	AES Andes	C. Andes 2B BESS limitado a 70 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea eléctrica N°2 y N°4, según IL 2024001941. Cancelada IL 2024001935.	
16:00	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 con limitación para realizar control secundario de frecuencia. Causa informada: Problemas del sistema de comunicación, según IL 2024001944.	
17:15	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 disponible para realizar control secundario de frecuencia, según IL 2024001944.	
21:35	Transelec	S/E Ancoa paño K4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad sistema de control, según SICF 2024128172.	

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -19.1 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -520,2 [MW]
08:17	Chilquinta	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:17	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 30 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.
08:55	Chilquinta	CDC solicita aumentar 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.
08:55	CGE - Transmisión	CDC solicita Aumentar 8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:03	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
10:20	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 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.
11:52	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
12:10	Chilquinta	CDC solicita aumentar 3 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.
12:10	CGE - Transmisión	CDC solicita Aumentar 8 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.
15:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 4 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.
18:41	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
18:46	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:50	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,6 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 877,3 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	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		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA.	09/08/2024	14:30		
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		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PE San Matías sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
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 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	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		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	21/11/2024	20:21		
Celeoredes	S/E Minero 52HR abierto por bloqueo de protección diferencial de barras de 110 kV, según IL 2024001854.	27/11/2024	15:17		
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.	09/12/2024	20:18		
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.	09/12/2024	21:17	10/12/2024	10:51
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	09/12/2024	23:25	10/12/2024	06:13
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.	09/12/2024	23:25	10/12/2024	06:13
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	09/12/2024	23:46	10/12/2024	11:37
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	10/12/2024	13:38	10/12/2024	19:39
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.	10/12/2024	19:37		
Cía. Minera Escondida	S/E O'Higgins 52J2 abierto por control de transferencia del 52JS1 de S/E O'Higgins.	10/12/2024	23:04		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/12/2024	23:22		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	10/12/2024	23:25		

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		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	28/11/2024	23:06	10/12/2024	10:50
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	09/12/2024	06:41		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	09/12/2024	22:00	10/12/2024	12:34
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 2 de 500 kV.	09/12/2024	22:25	10/12/2024	01:15
Transelec	S/E Parinas Reactor N° 1 de 500 kV.	09/12/2024	23:42	10/12/2024	05:56
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1	09/12/2024	23:59	10/12/2024	08:05
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	10/12/2024	01:11	10/12/2024	06:26
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1.	10/12/2024	07:52	10/12/2024	19:22
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 Cerrado por control de tensión zona de Constitución.	10/12/2024	11:11	10/12/2024	13:18
Transelec	S/E Polpaico Reactor N° 2 de 500 kV.	10/12/2024	14:15	10/12/2024	20:47
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	10/12/2024	20:19		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 10 de
diciembre de 2024

Estados: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 295
Total registros Subestacion: 160

ID	Nº	Estado	Fase	Empresa	M. Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	SubEstación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Detalle Operaciones Eléctricas	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024124517	Subestación	Ejecución Extraña	CSE TRANSAMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	3458	T20 S/E LAUTARO B7S		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a los trabajos de regulación entre T-5 y T-3 (según 502024123323), se requiere previamente la desconexión del T-5 para realizar el cambio de tap que permita la adecuación de voltaje para regular hacia principal MPT de 20 KV asociada a los consumos del paflo T-3, ambas instalaciones de S/E Lautaro, esto sin pérdida de consumo que T-5 se encuentra energizado en vacío.	Rango bajo: Trabajos con instalación desconectada.	Transformador T5 de S/E Lautaro condicione instalación de regulado y está normalmente energizada en vacío. Trabajos condicionados para poder realizar la transferencia efectiva de los consumos del T3 hacia T5 Durante manobras Desconexión y Normalización del T5 se requiere bloqueado 5382 de Llamo DTS y 5383 de Victoria. Manobras Coordinadas con STS	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 20:15	11-12-24 09:15	10-12-24 20:25	10-12-24 21:31
2024124370	Subestación	Ejecución Extraña	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2103	S/E DEUCO	2846	PA S/E DEUCO 6KV		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar pruebas sobre red R7B de S/E Deuco. Verificar función diferencial. Verificar función SOB.	Rango controlado, se bloquearon los dipolos del red R7B durante la intervención. Se cancela intervención en horario nocturno.	(PT 12688 registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 21:00	11-12-24 08:00	10-12-24 23:26	11-12-24 02:56
2024128172	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSOLIC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Personal	561	S/E ANCOA	2332	PA S/E ANCOA K4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Atención de anomalías en protección SOB del paflo K4 de S/E Ancoa.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa. Se realizará reset de protección SOB y RTI de paflo K4 y verificación de configuración a protección SOB. Restricciones: No hay instalaciones en Rango. 1. SOB de Enco Ancoa, C2 a Barra 500 V, Sección 8-Ancoa Temperatura de los Rangos: Al inicio, Durante de los Rangos. Nivel de Rango: Bajo Bloqueo del paflo de Base Protección SOB y RTI K4 Bloqueo de tripo, Se realizará bloqueo según minuta de bloqueo adjunta, Arme de protecciones sistema 2 paflo K4 Identificar y delimitar zona de trabajo se realizará administración de armario RSC	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 21:00	11-12-24 00:00	10-12-24 21:35	02-01-25 09:04
2024188871	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	563	S/E CAMERA PINTO	29556	S/E CAMERA PINTO L17		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión paflos 117 y 118 en S/E Camera Pinto, para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos primarios de S/E Campos del Sol.	Nivel de rango bajo controlado con procedimientos de trabajo seguros	trabajos se realitzaran en horario nocturno fuera de producción solar	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 20:00	11-12-24 06:30	10-12-24 20:28	11-12-24 06:27
2024121224	Subestación	Ejecución Extraña	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2273	S/E CAMPOS DEL SOL	29521	S/E CAMPOS DEL SOL F12		Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En S/E Campos del Sol se realizará trabajos por mantenimiento integral de equipos primarios	Nivel de rango bajo de acuerdo a protocolos internos de ESP	Desconexión se realizará fuera de horarios de producción solar.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 20:00	11-12-24 06:30	10-12-24 20:28	11-12-24 06:27
2024126520	Subestación	Ejecución Extraña	COMPAÑIA MINERA TECH GUERRERO-BUNICA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2234	S/E TIQUIMA	28736	SA S/E TIQUIMA L1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos de Transmis correspondientes a niveles de atención en LCTT energizadas Leganes - Paquín 220KV-Leganes - Chalfacillo 220(V) y Chalfacillo - Triquina 220(V), solicito bloque preventivo de recombinación en área de apertura del interruptor ubicado paflo J1 de SA S/E Transmis.	Rango: BA00 Duración del Rango: Durante se realizan trabajos de lavado de Transmis; aplica a Lock no la recomendación 521 de Leganes.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 18:51	18-12-24 18:51	10-12-24 17:43	14-12-24 14:46	
2024122307	Subestación	Ejecución Extraña	INTERCHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLAPICO (TRANDELIC)	11027	S/E POLAPICO K23		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Polapico: Func 2 asociada a la actividad 2012121203.	Seguendo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos para la actividad.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Polapico: Rescto R23 desenergizado para controlar fase 2	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 17:30	10-12-24 18:00	10-12-24 18:43	10-12-24 18:05
2024125622	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSOLIC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E RAPEL	1607	BA S/E RAPEL 220KV B7I		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de barra y Barra de Transferecia de 220 VV.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de Barra y Barra de Transferecia de 220 VV. Restricciones: S/E Rapel: No reconectar interruptor 523R. Instalaciones en Rango: S/E Rapel: Barra de Transferecia de 220 VV. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del año de la zona, No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 14:00	10-12-24 15:00	10-12-24 04:12	10-12-24 13:25
2024126420	Subestación	Ejecución Extraña	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2352	Desconexión	Origen Externo	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	33731	PA S/E PUNTA SIERRA IJ2		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En S/E Punta Sierra, Pacific Hydro Chile (PHC) realizará trabajos de Desconexión Barra 2	Nivel de rango bajo ya que se trabajará bajo procedimiento de trabajo seguro	S/E Punta Sierra: [1] Para realizar los trabajos PHC requiere paflos IJ2 y IJ5 abiertos. [2] Durante los trabajos se mantendrá en servicio Barra N°1.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 14:00	10-12-24 18:00	10-12-24 13:34	10-12-24 17:10
2024124925	Subestación	Ejecución Extraña	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	2352	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2773	SA S/E PUNTA SIERRA 220KV B7F		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de Transformador de corriente en paflo J1 de Diagrama #1 de S/E Punta Sierra. Reajuste de S/E Punta Sierra, desconexión de Barra K2.	Rango bajo, trabajos solicitados, coordinados y ejecutados por terminal.	Trabajos de cambio de transformador de corriente en paflo J1 de S/E Punta Sierra.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 14:00	10-12-24 18:00	10-12-24 13:30	10-12-24 17:15
2024127886	Subestación	Ejecución Extraña	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Personal	581	S/E PAN DE AZÚCAR	21208	S/E PAN DE AZÚCAR B8		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo de función 79 y generación de no reconectar paflo J8 y J9, por trabajos de remplazo de TR en paflo J13 por parte de Transmis.	Rango bajo: trabajo a solicitud de terceros, sólo se ejecutará comando de bloqueo 79 desde consl 5	-	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 13:14	11-12-24 18:00	10-12-24 13:17	11-12-24 21:38
2024125621	Subestación	Ejecución Extraña	TRANSOLIC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E RAPEL	1606	BA S/E RAPEL 220KV B7F		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de barra, TP de Barra de 220 VV sección 2 y desconector 8979R2. Coordinado con S/Rapel, Chiquiza y CSE.	Bajo	Actividades: S/E Rapel: Lavado de aislación de las cadenas de marcos de barra, TP de Barra de 220 VV sección 2 y desconector 8979R2. Restricciones: S/E Rapel: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 220 VV sección 2. Instalaciones en Rango: S/E Rapel: Barra de 220 VV sección 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueos del año de la zona, No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 13:00	10-12-24 14:00	10-12-24 04:12	10-12-24 13:25
2024125166	Subestación	Ejecución Extraña	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	23228	PA S/E CARDONES IJ4		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de selectores de bloqueo de Teleprotecciones en el Circuito 1 de la LT 1 Cardones - Nueva Cardones 24225 VV.	Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo a Circuito 1 LT Cardones - Nueva Cardones 24225 VV. Seguir los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones durante los trabajos: Bloqueo de sistema 2 de teleprotecciones del Circuito 1 de la LT Cardones - Nueva Cardones 24225 VV. Bloqueo de sistema 2 de teleprotecciones del Circuito 1 de la LT Cardones - Nueva Cardones 24225 VV. Bloqueos se realizarán de forma alternada, siempre quedará un sistema operativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 12:01	10-12-24 18:00	10-12-24 14:39	11-12-24 17:57
2024124864	Subestación	Aprobado en activación	ENGSE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1882	S/E IQUIQUE	NO APLICA	NO APLICA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de seguridad informática Telefonía, Internet, Conectividad MPLS, SCADA, Señales CDP.	Medio, se controlará el riesgo en personas y equipos.	SIN CONDICIONES. Se presentarán intermitencias del servicio de 30 minutos Aproximado, generando interrupción mediante la journal de trabajo e intermitencia constante afectando todos los servicios mencionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 12:00	10-12-24 16:00		
2024125577	Subestación	Ejecución Extraña	PARKER EÓLICO EL ARRIKUN S/A	1922	Intervención	Origen Interno	Programada	1698	S/E CENTRAL EL ARRIKUN	NO APLICA	NO APLICA		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revisión de señales en sistema SCADA Wind Power Supervisor en PE El Arriquin. Posible intermitencia breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos, se mantiene personal en sitio para atender cualquier eventualidad.	El riesgo del trabajo en bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes	Revisión de señales en sistema SCADA Wind Power Supervisor en PE El Arriquin. Posible intermitencia breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos, se mantiene personal en sitio para atender cualquier eventualidad. recomendación: S/E Pan de Azúcar: Por presentar filtración de aceite con riesgo de explosión, se requiere: 1) Remplazo de Transformadores de Potencial del paflo J13 (19973, F1, F2 y F3) se requiere: 2) Adaptación de buses superior y superior de nuevo 19973, verificación topografía, 3) Retiro y cambio de conductor primario y premas, 4) Set de pruebas eléctricos, incluye test en CA, 5) Instalación de nuevo conduct flexible, audios y adaptaciones por canalización de cables secundarios, 6) Puesta en Servicio 19973, 7) Nota 1: Uno de conducto plomo, cruzo canaliza de cable que está reforzado con pasamata metálica y maderas, 8) Nota 2: Atención al aviso de avería N° 10112978. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 5213 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5213 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5214 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5216 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5218 con bloqueo a la recomendación inmovilizado									

Fecha generación reporte: 02-01-2025 17:24:57
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 295
 Total registros Subestacion: 160

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Subtrabajo	Origen	Tipo Programación	RSO	Subestación	DSO	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Preferencia	Trabajo a Realizar	Descripción Final: Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202412378	Subestación	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	406	S/TE SAN JOAQUIN (SSS)	1303	S/TE SAN JOAQUIN (SSS) C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo básico y pruebas de control en cables C4 alimentador Resaca S/TE San Joaquín.	Rango bajo y controlado ya que trabajos se ejecutan en desconexión	Los consumos serán debidamente regulados	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:00	10-12-24 13:16
202412141	Subestación	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/TE LAS COMPAÑAS H2	981	S/TE LAS COMPAÑAS H2	Lleado de Atención	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según SMI 1204, se solicita bloquear a los instalaciones remodeladas interruptor S210 de S/TE Las Compañías por trabajos de mantenimiento.	Rango controlado por TRANSELEC	-	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 06:15	10-12-24 16:55
2024122303	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHIE S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/TE POLPAKAO (TRANSELEC)	17027	S/TE POLPAKAO K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/TE Polpaok 500 kv Correctivo por garantías al Reactor K23 Fase 2.	Seguindo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos asociados a la actividad.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/TE Polpaok: Reactor K23 Fase 2 rotada por unidad de Reserva. Cerrar los trabajos, el Reactor K23 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 09:51	10-12-24 18:05
2024122371	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1839	S/TE CONDORES	23344	PA S/TE CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/TE Condores: Se realizará el cambio de topología del Palo J1. Para ello se procederá a desconectar las TC1's existentes, Desarme y desmontaje del B81T-1 existente, reubicación Alambres de Pólicat existentes, Montaje de nuevos Alambres de Pólicat.	Instalaciones en Rango Palo J5 S/TE Condores. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo	Actividad: S/TE Condores: Se realizará el cambio de topología del Palo J1. Para ello se procederá a desconectar las TC1's existentes, Desarme y desmontaje del B81T-1 existente, reubicación Alambres de Pólicat existentes, Montaje de nuevos Alambres de Pólicat Armado-Montaje de nuevos desconectores B81T-2 y B81T-3. A y se realizarán los trabajos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación S/TE Condores DS 418, NUP 878. Restricciones: Condores: S211 No recomendar. Bloques de jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05
2024122401	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1839	S/TE CONDORES	23345	PA S/TE CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/TE Condores: Se realizará el cambio de topología del Palo J1. Para ello se procederá a desconectar las TC1's existentes, Desarme y desmontaje del B81T-1 existente, reubicación Alambres de Pólicat existentes, Montaje de nuevos Alambres de Pólicat.	Instalaciones en Rango Palo J2 S/TE Condores. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo	Actividad: S/TE Condores: Se realizará el cambio de topología del Palo J1. Para ello se procederá a desconectar las TC1's existentes, Desarme y desmontaje del B81T-1 existente, reubicación Alambres de Pólicat existentes, Montaje de nuevos Alambres de Pólicat Armado-Montaje de nuevos desconectores B81T-2 y B81T-3. A y se realizarán los trabajos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación S/TE Condores DS 418, NUP 878. Restricciones: Condores: S211 No recomendar. Bloques de jefe de fauna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05
202412632	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/TE NOGALES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/TE Nagaes: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los pafos 11, 12, 13 y en SAMA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo S4240 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con la red de SCADA.	Medio	Actividades: S/TE Nagaes: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los pafos 11, 12, 13 y en SAMA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo S4240 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con la red de SCADA. Restricciones: Normalización según a continuación. Instalaciones en Rango: S/TE Nagaes: Sistema SCADA a SAMA CA y CC a pafos 1, 238 V y 11. Verificar: 1 pafos de 230 V y 12. Control Operativo a pafos de 230 V y 11. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/TE Nagaes: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de pafos y sus localizaciones en posición local de los pafos 11, 12, 13 y 13.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	11-12-17 17:00	10-12-24 08:46	10-12-24 13:25
2024122767	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/TE PARINAS	32053	PA S/TE PARINAS K3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/TE Parinas Trabajos Proyecto NUP 1394 Etapa 1 (Futuro Palo K6): Trabajos Generales Remotas OBRAS CIVILES nuevo Palo K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAÑO K6.	Bajo	Actividades: S/TE Parinas Trabajos Proyecto NUP 1394 Etapa 1 (Futuro Palo K6): Trabajos Generales Remotas OBRAS CIVILES nuevo Palo K6. Trabajos Generales de MONTAJE nuevo PAÑO K6. Restricciones: Parinas: CDS No recomendar. Instalaciones en Rango: Reactor 02, 102 KV Parinas o Palo: Cort. Diag. DKS-Parinas a Barro 2 500 KV, Principio 1 Parinas. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Parinas: Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 22:25
2024124700	Subestación	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/TE CHUMALITO	672	S/TE CHUMALITO CT 12/23	Obras Civiles	Sin Limitación	Debido a trabajos de obras civiles asociada a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de S/TE Chumalito.	Riegos Bajo y Controlado.	Se requiere el bloque de desconexión del S24 de S/TE Nagaes y el bloque de desconexión del S215 de S/TE Nagaes además de la protección operativa de no recomendar el S24 y S24B de S/TE Chumalito.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:37	10-12-24 20:19
2024122924	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMISIÓN S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	385	S/TE DUQUECO	15591	S/TE DUQUECO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No recomendar S21 de S/TE Duqueco a solicitud de Transmex por temas de Corta y ponda de alambres.	El riesgo es controlado de parte de Transmex.	Solicitud con aviso de suspensión diaria, DSOs 12777 Transmex, registro interno S75)	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	12-12-18 00:00	10-12-24 05:53	10-12-24 15:10
2024123298	Subestación	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/TE LA RONDA	962	S/TE LA RONDA C1	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 23_185_Da_35 NUP88F Ampliación S/TE La Ronda. La ejecución de Palo A/ Trabajos bajo de pafos K1 -reconexiones conductores, instalación de mala tierra, relieve y compactado. Además, para trabajos de instalación estructural Barra de TCCC, T799, etc. Giro y Apline.	Riegos medio y controlado.	No se está afectación a climas finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloque de desconexión de los interruptores S212, S213, S214 de S/TE La Ronda, además de la protección operacional de no recomendar el S217 de S/TE La Ronda. Se envía SDO informando T12 a Comisión General de Electricidad S.A. Actividades: S/TE Laguna: Levado de atención Palo J5 (S215, B805-1 y TCC3), pedaniles, cadenas de los tramos de las barras principales y transformers, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Laguna, S211, S212, S216, S217, S218, S24C2, S21016, S21012, S21013, S21014, S21015 No recomendar. Laguna, S211, S214, S216 (SDO Cofahuasi) No recomendar. Laguna, S216, S219, S212 (SDO DAI) No recomendar. Laguna, S2111 (SDO Jorge Mendieta) No recomendar. Instalaciones en Rango: Barra 220 KV, Sección 1 Laguna o Palo Secundario S05 Laguna o Barra 220 KV, Sección 2 Laguna. Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 15:40	10-12-24 17:05
2024124055	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHIE S.A.	146	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/TE NUEVA PAN DE AZÚCAR	2161	BA S/TE LAGUNAS 220KV BP2 2160	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/TE Nueva Pan de Azúcar: Cambio de tarjeta SAAO 2 en Multiplexor F6 635.	Durante los trabajos, se declara riesgo de pérdida de suministro de S/TE Nueva Pan de Azúcar. Seguir los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza. Se contacta con legados de mantenimiento en sitio.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones: - Bloque de protección E78, Regulado del Circuito 1 y 2 de la LT Nueva Pan de Azúcar - Páspagos E78. Principal estar operativa. - Bloque de protección vía Fibra Óptica del Circuito 1 y 2 de la LT Nueva Pan de Azúcar - Páspagos. Protección de vía OPLAT estar operativa. - Bloque de protección E78, Regulado del Circuito 1 y 2 de la LT Nueva Matucillo - Nueva Pan de Azúcar. E78. Principal estar operativa. - Bloque de protección vía Fibra Óptica del Circuito 1 y 2 de la LT Nueva Matucillo - Nueva Pan de Azúcar. Teleprotección vía OPLAT estar operativa.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 10:48	10-12-24 17:06
2024124067	Subestación	Ejecución Exitosa	SCHNEIDER DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Interno	Programada	1687	S/TE DON GOYO	24147	PA S/TE DON GOYO J81	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos para reemplazamiento a pafos J81 en S/TE Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 1384. Condiciones requeridas: Alberto S2101, B801-1 y B801-2 en S/TE Don Goyo.	El riesgo de los trabajos en bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos para reemplazamiento a pafos J81 en S/TE Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 1384. Condiciones requeridas: Alberto S2101, B801-1 y B801-2 en S/TE Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 20:00	10-12-24 00:00	11-12-24 00:00
2024125012	Subestación	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	620	S/TE COPAPO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No hay trabajos de integración y pruebas de señales digitales y analógicas a SCADA de la subestación. Correlación de pafos R61, se requiere realizar intervención en SCADA local y nodo SCADA de S/TE Copapo. Considerar interferencia en las comunicaciones de la instalación durante la ejecución de los trabajos.	Riegos bajo controlado, trabajos planificados en terreno, realizado por personal competente.	Trabajos a nivel de SCADA para integrar señales, no conctar manobras de desconexión, no tiene consumo afectado. Considerar interferencia en las comunicaciones mientras dure los trabajos. Considera aparción de alarmas en SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 09:12	10-12-24 18:57
2024125935	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1664	S/TE RAHUE	6789,	etc, etc, grupo, emergencia etc,	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/TE Rahue: Ensayos de tema de densidad con densímetro manual y microestructura en asfalto.	Bajo	Restricciones: No hay - Instalaciones en Rango: S/TE A.A. C.A. Rahue - Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	12-12-24 18:00		
2024124475	Subestación	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	616	S/TE ALTO DEL CARMEN	2802	S/TE ALTO DEL CARMEN CT1	Obras Civiles	Sin Limitación	Trabajos previos de obra civil y adecuaciones prioritarias en S/TE Alto del Carmen, para futuro material mejor y transformador T7 de la S/TE. Como condición operacional se requiere orden de no recomendar S21H1 en S/TE Alto del Carmen y bloque de reconexión automática en equipo S21H2 de Tap-Off El Edén.	Riegos bajo controlado, trabajo planificado en terreno. Realizado por personal competente.	Como condición operacional se requiere orden de no recomendar S21H1 en S/TE Alto del Carmen y bloque de reconexión automática en equipo S21H2 de Tap-Off El Edén.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 10:18	10-12-24 17:12
2024124786	Subestación	Ejecución Exitosa	GSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/TE CACHAPOAL	563	S/TE CACHAPOAL BB 567	Alambrado de control	Sin Limitación	Se realizará el desmontaje de las protecciones electromecánicas, actividad remanente del proyecto de reemplazo de protecciones de S/TE CACHAPOAL NUP4381.	Riegos Bajo y Controlado.	No existe afectación de climas finales. Protecciones digitales ya se encuentran en servicio y en sus respectivas gabinetes.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:23	10-12-24 20:15
2024124797	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	608	S/TE LAGUNILLAS	12516	S/TE LAGUNILLAS J5 12510	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/TE Lagunillas: Retiro de nudo de pafos en B805-2, B806-1 y B806-2. Retiro de moque en base de interruptor S213 y S216.	Bajo	Actividades: S/TE Lagunillas: Retiro de nudo de pafos en B805-2, B806-1 y B806-2. Retiro de moque en base de interruptor S213 y S216. Condiciones: Palo Cort. Diag. ODS-Aguilera, Palo Línea LOD, LAU Bocanegra y Barra 220 KV, Sección 2 Lagunillas, independientes. Instalaciones en Rango: 1 220KV Bocanegra Lagunillas, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 Lagunillas. Temporalidad de los Riegos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Lagunillas, Se instalarán tierras provisionales de bloques entre B806-2 y Barra 2 220KV, entre B806-3 y T799A y entre B805-1 y S215.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 09:50	10-12-24 13:03
2024124798	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	608	S/TE LAGUNILLAS	1273	BA S/TE LAGUNILLAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/TE Lagunillas: Retiro de nudo de pafos en B805-2, B806-1 y B806-2. Retiro de moque en base de interruptor S213 y S216.	Bajo	Actividades: S/TE Lagunillas: Retiro de nudo de pafos en B805-2, B806-1 y B806-2. Retiro de moque en base de interruptor S213 y S216. Condiciones: Palo Cort. Diag. ODS-Aguilera, Palo Línea LOD, LAU Bocanegra y Barra 220 KV, Sección 2 Lagunillas, independientes. Instalaciones en Rango: 1 220KV Bocanegra Lagunillas, C2 o Barra 220 KV, Sección 2 Lagunillas. Temporalidad de los Riegos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Lagunillas, Se instalarán tierras provisionales de bloques entre B806-2 y Barra 2 220KV, entre B806-3 y T799A y entre B805-1 y S215.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 09:50	10-12-24 13:03
2024124910	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/TE TAP OFF NUEVA VICTORIA	21315	S/TE TAP OFF NUEVA VICTORIA J17	Lleado de Atención	Sin Limitación	S/TE Laguna: Levado de atención equipo primario Palo 220KV, pedaniles, cadenas de los tramos de las barras principales 1 y 2 y transformers, marcos de línea, conforme al avance y a la dirección del viento siguiendo los siguientes pafos J5, J6, J7, J11, J16, J6, J16, J12, J10, J11, J12, J13, J14, J15.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. No recomendar interruptor S217.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 06:47	10-12-24 17:51
2024125099	Subestación	Ejecución Exitosa	ASIA EDUCIA NEGRET SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	1681	S/TE CENTRAL CUEL	16415	S/TE CENTRAL CUEL ET	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere aplicar desmontaje en transformadores de pedestal y accesorios torbellinos en lo que es necesario desconectar los circuitos 1 y 2 para generar una condición de trabajo eléctricamente segura. Condiciones requeridas: Alberto S211, Corrado B801-1, Alberto S212, Corrado B801-2. PE Cort quedará fuera de servicio con 330KV.	Se requiere aplicar desmontaje en transformadores de pedestal y accesorios torbellinos por lo que es necesario desconectar los circuitos 1 y 2 para generar una condición de trabajo eléctricamente segura. Condiciones requeridas: Alberto S211, Corrado B801-1, Alberto S212, Corrado B801-2. PE Cort quedará fuera de servicio con 330KV.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:47	10-12-24 18:51	

Total registros General: 295
Total registros Subestacion: 160

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 02-01-2025 17:24:57
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa
Total registros General: 295
Total registros Subestación: 160

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024125728	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	2349	MD S/E ANCOA C14	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de verificación de medidores de facturación por NTCYS.-	Bajo	Activaciones: S/E Ancoas: Verificación a medidor de energía C14 3172126204.- para dar cumplimiento a lo exigido en la NTCYS. Instalaciones en Rango: T1: T1-0404-04, 2202 1234-04.- Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos.- Nivel de Rango: Bajo Biosenso del jefe de fauna: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 11:00	10-12-24 08:40	10-12-24 13:25
2024126361	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [SIN_REVISIÓN]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33717	PA S/E CENTELLA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paulo J1 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paulo J1 de S/E Centella. Se mantendrá abierto y bloqueado en todo momento el desconector B03.3. Trabajos serán suspendidos diamante y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 10:06	10-12-24 21:20
2024126362	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [SIN_REVISIÓN]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33718	PA S/E CENTELLA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paulo J2 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paulo J2 de S/E Centella. Trabajos serán suspendidos diamante y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 10:06	10-12-24 21:20
2024126363	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [SIN_REVISIÓN]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33720	PA S/E CENTELLA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paulo J4 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paulo J4 de S/E Centella. Se mantendrá en todo momento el B04.3 abierto y bloqueado. Trabajos serán suspendidos diamante y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:21	10-12-24 21:20
2024126364	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [SIN_REVISIÓN]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33721	PA S/E CENTELLA I5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paulo I5 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paulo J5 de S/E Centella. Trabajos serán suspendidos diamante y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:21	10-12-24 21:20
2024126370	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [SIN_REVISIÓN]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33722	PA S/E CENTELLA I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paulo J6 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paulo J6 de S/E Centella. Se mantendrá en todo momento el B06.3 abierto y bloqueado. Trabajos serán suspendidos diamante y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:21	10-12-24 21:20
2024126497	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E LAPEL	cargad ores	otras: cargadores.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo en caseta de comando en servicio por proyecto de ampliación en S/E LAPEL. NUP 1237 Cagapuro	Trabajo de riesgo controlado	A solicitud de FERROVIAL, a través de SCD N° 128 Intermepanec. Se requiere la conexión preventiva a los Servicios Auxiliares, existentes, específicamente en TCA a Paraf N°7 10 la caseta de comando de S/E Llapel, para energizar y realizar pruebas de señales (1, 2, 3 y STN) en los armarios y cables MT del Nuevo Transformador flagel. (Protección, equipos de poder, comunicaciones, nuevas sala de control etc.)	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	20-12-24 08:00	10-12-24 08:12	20-12-24 14:04
2024126655	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISIÓN S.A. [SIN_REVISIÓN]	2153	Desconexión	Origen Externo	Programada	2412	S/E CENTELLA	33719	PA S/E CENTELLA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paulo I3 de S/E Centella, asociado al NUP 1158.	Riesgo bajo, ya que se trabajará con procedimiento de trabajo seguro.	Para las pruebas se requiere a disposición el paulo J3 de S/E Centella. Se mantendrá abierto y bloqueado en todo momento el desconector B03.3. Trabajos serán suspendidos diamante y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber interferencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 10:06	10-12-24 21:20
2024126444	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2362	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TEN SCD 1993 Se solicita prestación operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Sirena s1.- Estructuras B02 y B07.	Instalaciones en Rango: 1: SCD01 Parinas- Cambios C3. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Rango: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 1268 con bloqueo a la reconexión. Biosenso del jefe fauna: B01, B02, B03, B04, B05, B06, B07, B08, B09, B10, B11, B12, B13, B14, B15, B16, B17, B18, B19, B20, B21, B22, B23, B24, B25, B26, B27, B28, B29, B30, B31, B32, B33, B34, B35, B36, B37, B38, B39, B40, B41, B42, B43, B44, B45, B46, B47, B48, B49, B50, B51, B52, B53, B54, B55, B56, B57, B58, B59, B60, B61, B62, B63, B64, B65, B66, B67, B68, B69, B70, B71, B72, B73, B74, B75, B76, B77, B78, B79, B80, B81, B82, B83, B84, B85, B86, B87, B88, B89, B90, B91, B92, B93, B94, B95, B96, B97, B98, B99, B100, B101, B102, B103, B104, B105, B106, B107, B108, B109, B110, B111, B112, B113, B114, B115, B116, B117, B118, B119, B120, B121, B122, B123, B124, B125, B126, B127, B128, B129, B130, B131, B132, B133, B134, B135, B136, B137, B138, B139, B140, B141, B142, B143, B144, B145, B146, B147, B148, B149, B150, B151, B152, B153, B154, B155, B156, B157, B158, B159, B160, B161, B162, B163, B164, B165, B166, B167, B168, B169, B170, B171, B172, B173, B174, B175, B176, B177, B178, B179, B180, B181, B182, B183, B184, B185, B186, B187, B188, B189, B190, B191, B192, B193, B194, B195, B196, B197, B198, B199, B200, B201, B202, B203, B204, B205, B206, B207, B208, B209, B210, B211, B212, B213, B214, B215, B216, B217, B218, B219, B220, B221, B222, B223, B224, B225, B226, B227, B228, B229, B230, B231, B232, B233, B234, B235, B236, B237, B238, B239, B240, B241, B242, B243, B244, B245, B246, B247, B248, B249, B250, B251, B252, B253, B254, B255, B256, B257, B258, B259, B260, B261, B262, B263, B264, B265, B266, B267, B268, B269, B270, B271, B272, B273, B274, B275, B276, B277, B278, B279, B280, B281, B282, B283, B284, B285, B286, B287, B288, B289, B290, B291, B292, B293, B294, B295, B296, B297, B298, B299, B300, B301, B302, B303, B304, B305, B306, B307, B308, B309, B310, B311, B312, B313, B314, B315, B316, B317, B318, B319, B320, B321, B322, B323, B324, B325, B326, B327, B328, B329, B330, B331, B332, B333, B334, B335, B336, B337, B338, B339, B340, B341, B342, B343, B344, B345, B346, B347, B348, B349, B350, B351, B352, B353, B354, B355, B356, B357, B358, B359, B360, B361, B362, B363, B364, B365, B366, B367, B368, B369, B370, B371, B372, B373, B374, B375, B376, B377, B378, B379, B380, B381, B382, B383, B384, B385, B386, B387, B388, B389, B390, B391, B392, B393, B394, B395, B396, B397, B398, B399, B400, B401, B402, B403, B404, B405, B406, B407, B408, B409, B410, B411, B412, B413, B414, B415, B416, B417, B418, B419, B420, B421, B422, B423, B424, B425, B426, B427, B428, B429, B430, B431, B432, B433, B434, B435, B436, B437, B438, B439, B440, B441, B442, B443, B444, B445, B446, B447, B448, B449, B450, B451, B452, B453, B454, B455, B456, B457, B458, B459, B460, B461, B462, B463, B464, B465, B466, B467, B468, B469, B470, B471, B472, B473, B474, B475, B476, B477, B478, B479, B480, B481, B482, B483, B484, B485, B486, B487, B488, B489, B490, B491, B492, B493, B494, B495, B496, B497, B498, B499, B500, B501, B502, B503, B504, B505, B506, B507, B508, B509, B510, B511, B512, B513, B514, B515, B516, B517, B518, B519, B520, B521, B522, B523, B524, B525, B526, B527, B528, B529, B530, B531, B532, B533, B534, B535, B536, B537, B538, B539, B540, B541, B542, B543, B544, B545, B546, B547, B548, B549, B550, B551, B552, B553, B554, B555, B556, B557, B558, B559, B560, B561, B562, B563, B564, B565, B566, B567, B568, B569, B570, B571, B572, B573, B574, B575, B576, B577, B578, B579, B580, B581, B582, B583, B584, B585, B586, B587, B588, B589, B590, B591, B592, B593, B594, B595, B596, B597, B598, B599, B600, B601, B602, B603, B604, B605, B606, B607, B608, B609, B610, B611, B612, B613, B614, B615, B616, B617, B618, B619, B620, B621, B622, B623, B624, B625, B626, B627, B628, B629, B630, B631, B632, B633, B634, B635, B636, B637, B638, B639, B640, B641, B642, B643, B644, B645, B646, B647, B648, B649, B650, B651, B652, B653, B654, B655, B656, B657, B658, B659, B660, B661, B662, B663, B664, B665, B666, B667, B668, B669, B670, B671, B672, B673, B674, B675, B676, B677, B678, B679, B680, B681, B682, B683, B684, B685, B686, B687, B688, B689, B690, B691, B692, B693, B694, B695, B696, B697, B698, B699, B700, B701, B702, B703, B704, B705, B706, B707, B708, B709, B710, B711, B712, B713, B714, B715, B716, B717, B718, B719, B720, B721, B722, B723, B724, B725, B726, B727, B728, B729, B730, B731, B732, B733, B734, B735, B736, B737, B738, B739, B740, B741, B742, B743, B744, B745, B746, B747, B748, B749, B750, B751, B752, B753, B754, B755, B756, B757, B758, B759, B760, B761, B762, B763, B764, B765, B766, B767, B768, B769, B770, B771, B772, B773, B774, B775, B776, B777, B778, B779, B780, B781, B782, B783, B784, B785, B786, B787, B788, B789, B790, B791, B792, B793, B794, B795, B796, B797, B798, B799, B800, B801, B802, B803, B804, B805, B806, B807, B808, B809, B810, B811, B812, B813, B814, B815, B816, B817, B818, B819, B820, B821, B822, B823, B824, B825, B826, B827, B828, B829, B830, B831, B832, B833, B834, B835, B836, B837, B838, B839, B840, B841, B842, B843, B844, B845, B846, B847, B848, B849, B850, B851, B852, B853, B854, B855, B856, B857, B858, B859, B860, B861, B862, B863, B864, B865, B866, B867, B868, B869, B870, B871, B872, B873, B874, B875, B876, B877, B878, B879, B880, B881, B882, B883, B884, B885, B886, B887, B888, B889, B890, B891, B892, B893, B894, B895, B896, B897, B898, B899, B900, B901, B902, B903, B904, B905, B906, B907, B908, B909, B910, B911, B912, B913, B914, B915, B916, B917, B918, B919, B920, B921, B922, B923, B924, B925, B926, B927, B928, B929, B930, B931, B932, B933, B934, B935, B936, B937, B938, B939, B940, B941, B942, B943, B944, B945, B946, B947, B948, B949, B950, B951, B952, B953, B954, B955, B956, B957, B958, B959, B960, B961, B962, B963, B964, B965, B966, B967, B968, B969, B970, B971, B972, B973, B974, B975, B976, B977, B978, B979, B980, B981, B982, B983, B984, B985, B986, B987, B988, B989, B990, B991, B992, B993, B994, B995, B996, B997, B998, B999, B1000, B1001, B1002, B1003, B1004, B1005, B1006, B1007, B1008, B1009, B1010, B1011, B1012, B1013, B1014, B1015, B1016, B1017, B1018, B1019, B1020, B1021, B1022, B1023, B1024, B1025, B1026, B1027, B1028, B1029, B1030, B1031, B1032, B1033, B1034, B1035, B1036, B1037, B1038, B1039, B1040, B1041, B1042, B1043, B1044, B1045, B1046, B1047, B1048, B1049, B1050, B1051, B1052, B1053, B1054, B1055, B1056, B1057, B1058, B1059, B1060, B1061, B1062, B1063, B1064, B1065, B1066, B1067, B1068, B1069, B1070, B1071, B1072, B1073, B1074, B1075, B1076, B1077, B1078, B1079, B1080, B1081, B1082, B1083, B1084, B1085, B1086, B1087, B1088, B1089, B1090, B1091, B1092, B1093, B1094, B1095, B1096, B1097, B1098, B1099, B1100, B1101, B1102, B1103, B1104, B1105, B1106, B1107, B1108, B1109, B1110, B1111, B1112, B1113, B1114, B1115, B1116, B1117, B1118, B1119, B1120, B1121, B1122, B1123, B1124, B1125, B1126, B1127, B1128, B1129, B1130, B1131, B1132, B1133, B1134, B1135, B1136, B1137, B1138, B1139, B1140, B1141, B1142, B1143, B1144, B1145, B1146, B1147, B1148, B1149, B1150, B1151, B1152, B1153, B1154, B1155, B1156, B1157, B1158, B1159, B1160, B1161, B1162, B1163, B1164, B1165, B1166, B1167, B1168, B1169, B1170, B1171, B1172, B1173, B1174, B1175, B1176, B1177, B1178, B1179, B1180, B1181, B1182, B1183, B1184, B1185, B1186, B1187, B1188, B1189, B1190, B1191, B1192, B1193, B1194, B1195, B1196, B1197, B1198, B1199, B1200, B1201, B1202, B1203, B1204, B1205, B1206, B1207, B1208, B1209, B1210, B1211, B1212, B1213, B1214, B1215, B1216, B1217, B1218, B1219, B1220, B1221, B1222, B1223, B1224, B1225, B1226, B1227, B1228, B1229, B1230, B1231, B1232, B1233, B1234, B1235, B1236, B1237, B1238, B1239, B1240, B1241, B1242, B1243, B1244, B1245, B1246, B1247, B1248, B1249, B1250, B1251, B1252, B1253, B1254, B1255, B1256, B1257, B1258, B1259, B1260, B1261, B1262, B1263, B1264, B1265, B1266, B1267, B1268, B1269, B1270, B1271, B1272, B1273, B1274, B1275, B1276, B1277, B1278, B1279, B1280, B1281, B1282, B1283, B1284, B1285, B1286, B1287, B1288, B1289, B1290, B1291, B1292, B1293, B1294, B1295, B1296, B1297, B1298, B1299, B1300, B1301, B1302, B1303, B1304, B1305, B1306, B1307, B1308, B1309, B1310, B1311, B1312, B1313, B1314, B1315, B1316, B1317, B1318, B1319, B1320, B1321, B1322, B1323, B1324, B1325, B1326, B1327, B1328, B1329, B1330, B1331, B1332, B1333, B1334, B1335, B1336, B1337, B1338, B1339, B1340, B1341, B1342, B1343, B1344, B1345, B1346, B1347, B1348, B1349, B1350, B1351, B1352, B1353, B1354, B1355, B1356, B1357, B1358, B1359, B1360, B1361, B1362, B1363, B1364, B1365, B1366, B1367, B1368, B1369, B1370, B1371, B1372, B1373, B1374, B1375, B1376, B1377, B1378, B1379, B1380, B1381, B1382, B1383, B1384, B1385, B1386, B1387, B1388, B1389, B1390, B1391, B1392, B1393, B1394, B1395, B1396, B1397, B1398, B1399, B1400, B1401, B1402, B1403, B1404, B1405, B1406, B1407, B1408, B1409, B1410, B1411, B1412, B1413, B1414, B1415, B1416, B1417, B1418, B1419, B1420, B1421, B1422, B1423, B1424, B1425, B1426, B1427, B1428, B1429, B1430, B1431, B1432, B1433, B1434, B1435, B1436, B1437, B1438, B1439, B1440, B1441, B1442, B1443, B1444, B1445, B1446, B1447, B1448, B1449, B1450, B1451, B1452, B1453, B1454, B1455, B1456, B1457, B1458, B1459, B1460, B1461, B1462, B1463, B1464, B1465, B1466, B1467, B1468, B1469, B1470, B1471, B1472, B1473, B1474, B1475, B1476, B1477, B1478, B1479, B1480, B1481, B1482, B1483, B1484, B1485, B1486, B1487, B1488, B1489, B1490, B1491, B1492, B1493, B1494, B1495, B1496, B1497, B1498, B1499, B1500, B1501, B1502, B1503, B1504, B1505, B1506, B1507, B1508, B1509, B1510, B1511, B1512, B1513, B1514, B1515, B1516, B1517, B1518, B1519, B1520, B1521, B1522, B1523, B1524, B1525, B1526, B1527, B1528, B1529, B1530, B1531, B1532, B1533, B1534, B1535, B1536, B1537, B1538, B1539, B1540, B1541, B1542, B1543, B1544, B1545, B1546, B1547, B1548, B1549, B1550, B1551, B1552, B1553, B1554, B1555, B1556, B1557, B1558, B1559, B1560, B1561, B1562, B1563, B1564, B1565, B1566, B1567, B1568, B1569, B1570, B1571, B1572, B1573, B1574, B1575, B1576, B1577, B1578, B1579, B1580, B1581, B1582, B1583, B1584, B1585, B1586, B1587, B1588, B1589, B1590, B1591, B1592, B1593, B1594, B1595, B1596, B1597, B1598, B1599, B1600, B1601, B1602, B1603, B1604, B1605, B1606, B1607, B1608, B1609, B1610, B1611, B1612, B1613, B1614, B1615, B1616, B1617, B1618, B1619, B1620, B1621, B1622, B1623, B1624, B1625, B1626, B1627, B1628, B1629, B1630, B1631, B1632, B1633, B1634, B1635, B1636, B1637, B1638, B16									

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substición	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substición	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	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			
2024127758	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Corte Fueno	1917	S/E PARMACOTA	22874	PA S/E PARMACOTA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Redener (Sodil 65) por alta contaminación se requiere lavado de aislación de equipos en paflo 12 de SE Parmacota.	Instalaciones en Riesgo Paflo 12 S/E Parmacota Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos, Nivel de Riesgo Bajo.	Actividad: A solicitud de Redener (Sodil 65) por alta contaminación se requiere un lavado de aislación de equipos en paflo 12 de SE Parmacota. Restricciones: S/E Parmacota: S212 No reconectar Bloqueos de jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 10:00	10-12-24 12:57			
2024122305	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	17027	S/E POLPAICO K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico 500 KV: Desconexión de Reactor K23 por 30 minutos para estar la Fase 2 por la Unidad de Reserva y entregar condición necesaria para trabajos de la solicitud 2024121393.	Seguendo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos para la actividad.	No hay. Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Polpaico: Fase 2 desenergizada para estar Fase 2 con Unidad de Reserva. Condiciones Requeridas, No Reconectar: S/E Maypines S241 S/E Desalant: S291 S/E Quiputurque: S294	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 08:30	10-12-24 09:15	10-12-24 09:45			
2024125894	Subestación	Ejecución Exitosa	AGUAS ANTOPAGASTA	352	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E DESALANT	17894	S/E DESALANT HT1	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los paflos asociados a la Barra de 110 KV	Método de lavado a distancia, riesgo bajo.	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación Paflo JS (S218, B915-1, B915-2 y TC3), pedestales, cabezas de los brazos de las barras principales y transferencia, marcas de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas: S211, S212, S215, S216, S217, S218, S242, S2110, S2112, S2113, S2114, S2115 No reconectar Lagunas: S213, S214, S21C (2020 Colahuasi) No reconectar Lagunas: S218, S219, S212 (2020 Gaj) No reconectar Lagunas: S2111 (Sodil Energía Solar) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Lagunas o Paflo Secundario J051-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 17:00	10-12-24 09:28	10-12-24 16:14			
2024123762	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1893	S/E LASUNAS	22706	S/E LASUNAS JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de aislación Paflo JS (S213, B915-1, B915-2 y TC3), pedestales, cabezas de los brazos de las barras principales y transferencia, marcas de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: Lavado de aislación Paflo JS (S213, B915-1, B915-2 y TC3), pedestales, cabezas de los brazos de las barras principales y transferencia, marcas de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Lagunas: S211, S212, S215, S216, S217, S218, S242, S2110, S2112, S2113, S2114, S2115 No reconectar Lagunas: S213, S214, S21C (2020 Colahuasi) No reconectar Lagunas: S218, S219, S212 (2020 Gaj) No reconectar Lagunas: S2111 (Sodil Energía Solar) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Lagunas o Paflo Secundario J051-Lagunas o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 15:40	10-12-24 16:57			
2024125349	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32082	S/E CODEGUA H1 32083	S/E CODEGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelac se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática de LT 110 KV Código -Sacual C1 y C2, por trabajos corte y poste de arboles	Riesgos declarados por empresa Transelac	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 06:10	10-12-24 18:33		
2024126591	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSADORA PABNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PABNAS	32058	PA S/E PABNAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 189) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con tregado de estructura y Drone sobre 1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1 SODIV Pabnas - Combne C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Pabnas, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 07:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05			
2024126513	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSADORA PABNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PABNAS	32056	PA S/E PABNAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 189) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con tregado de estructura y Drone sobre 1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1 SODIV Pabnas - Combne C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Pabnas, S2K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 07:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05			
2024126569	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSADORA PABNAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PABNAS	32059	PA S/E PABNAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SODI 189) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con tregado de estructura y Drone sobre 1.- Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1 SODIV Pabnas - Combne C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo Bajo.	Restricciones: Subestación Pabnas, S2K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueos del jefe fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 07:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05			
2024124940	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSADÓN S.A.	618	Desconexión	Origen Externo	Programada	2437	S/E LIOCAU [EN_REVISION]	34033	S/E LIOCAU [EN_REVISION] 34034	S/E LIOCAU [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de conductor entre las estructuras 105 y 107 LT 120 Kv Línea Coloso	riesgo controlado, se tomar todas las medidas necesarias para un trabajo seguro acorde a procedimientos y matriz operacional	Trabajos asociados a SO_ 2024120126 de Minera Escondida. Condiciones operacionales: SE Línea: -Abierto S225, B915-1-B915-2 -Abierto S205-B916-2-B916-3 -Abierto y Bloqueado B916-3 -Cerrado y Bloqueado B916-3T SE Coloso: -Abierto S201-B916-3	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 07:00	10-12-24 18:00	11-12-24 08:21	16-12-24 15:10		
2024123320	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSADÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	126	T20 S/E LAUTARO RT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento al CBDC del transformador N° 2. 66/13,3 KV de SE Lautaro.	Riesgo bajo, trabajo se realizará con las instalaciones desconectadas.	Para estos trabajos se requiere la desconexión del transformador N°2, los consumos asociados serán regulados por el TS de 30 MVA de la misma subestación Lautaro, para conectar el correcto regulado se debe realizar un microcorte a los consumos del T2 (paflo C3) durante el tregado y otro para normalización de carga. Condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de la fauna. Durante las Maniobras Desconexión y Normalización del T2 se requiere Bloqueado la Reconexión del S282 de Lluma (S71) y S283 de Victoria. Maniobras Coordinadas con S75	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 06:30	10-12-24 22:00	10-12-24 06:44	10-12-24 22:25			
2024123952	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1863	S/E EL CORBE (ENGIE)	22430	S/E EL CORBE (ENGIE) H6 22431	S/E EL CORBE (ENGIE) J2 22431	S/E EL CORBE (ENGIE) J3 22432	S/E EL CORBE (ENGIE) E1	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo	NO RECONECTAR: S/E El Corbe: S215, S216, S218, S214, S215, S216, S217, S217, S215. S/E Chiriqui: S216, S217 S/E Laberinto: S210K1, S210K2 S/E Espumoso: S243, S243 S/E Gálvez: S216.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 06:30	10-12-24 17:00	10-12-24 09:05	10-12-24 14:25
2024126643	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSADÓN METROPOLITANA S.A.	2190	Desconexión	Origen Interno	Programada	722	S/E SANTA ELENA	946	T20 S/E SANTA ELENA AT5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión del Transformador de Poder N°5 por trabajos de mantenimiento preventivo a T1K75 y a los interruptores de poder 110 y 112 KV asociados.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento anual de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 00:00	10-12-24 20:00	10-12-24 00:06	10-12-24 06:47			
2024123422	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA RIO HUASCO S.A.	258	Desconexión	Origen Interno	Programada	1059	S/E CENTRAL RIO HUASCO	15229	S/E CENTRAL RIO HUASCO HT 15232	S/E CENTRAL RIO HUASCO HT 15232	S/E CENTRAL RIO HUASCO HT 15232	S/E CENTRAL RIO HUASCO HT 15232	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó al Centro de Bienes B10.	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó al Centro de Bienes B10.	Mantenimiento preventivo del transformador de poder.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-24 00:00	12-12-24 20:00	10-12-24 08:10	11-12-24 12:43

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Consumido	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidades(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118985	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1704	PPV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (m)	Desconexión de campos del sol fuera de horario de producción solar para realizar trabajos de mantenimiento integral a equipos generados de SE campos del sol	Nivel de riesgo bajo controlado con procedimientos de trabajo seguros	desconexión fuera de horario producción solar	No tiene consumo afectado	ninguno	DR (Desconectada Normal)			10-12-24 20:00	11-12-24 06:30	10-12-24 20:28	11-12-24 06:27
2024226364	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER BSM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	124	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF en mínimo técnico, por lo que se simularán oscilaciones de frecuencia (V-200 [mHz]) en torno a los 124 MW, esto para evaluar y ajustar respuesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad en 124 MW y CPF habilitado, cabe mencionar que se tomará un tiempo de 2 minutos como máximo donde se desconectará el CPF para poder realizar ajustes en logística.	No hay riesgo, la unidad solo tomará a disminuir carga en torno a los 124 MW dependiendo del oscilar de frecuencia que se le simule (V-200 mHz)	Pruebas necesarias para ajustar respuesta del CPF en mínimo técnico.	No tiene consumo afectado	ninguno	PD (Prueba Operacional)		10-12-24 13:00	10-12-24 13:00	10-12-24 13:00	10-12-24 15:03	
202424628	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Intervención	Origen Interno	Programada	162	HP LA HIGUERA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	155	Pruebas potencia máxima en unidades 1 y 2 de central hidroeléctrica La Higuera.	Bajo riesgo unidad en servicio.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la BCI)			10-12-24 12:00	10-12-24 22:00	10-12-24 11:44	10-12-24 15:30
2024237791	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	159	HP LOS QUILOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (m)	Se requiere retirar un alerón suelto del techo de sala de Máquinas de Central Los Quillos que está muy cerca de la línea de 66 kV Los Quillos. Al contrario, este alerón podría caer y provocar una falla en la línea. Para esto se solicitó a CCEC la desconexión de la línea 66 kV Los Quillos. Al contrario.	Bajo	Se requiere retirar un alerón suelto del techo de sala de Máquinas de Central Los Quillos que está muy cerca de la línea de 66 kV Los Quillos. Al contrario, este alerón podría caer y provocar una falla en la línea. Para esto se solicitó a CCEC la desconexión de la línea 66 kV Los Quillos. Al contrario.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		10-12-24 10:33	10-12-24 19:00	10-12-24 09:31	10-12-24 14:12	
2024282629	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PPV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación (m)	Se requiere realizar mantenimiento preventivo de sistemas RTAC Grupos 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8 y 9 de los condensadores del BESS PVS. Se realizará la intervención de un grupo por día controlando el estado de los trabajos.	Riesgo bajo ya que el trabajo se realizará con los grupos y sistemas aislados desenergizados.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		10-12-24 09:00	19-12-24 19:00	10-12-24 11:01	20-12-24 16:59	
2024282624	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALIA EOLICA NEGRETE SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	251	PE CUEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (m)	Actualización de Hardware equipo que reporta señales SFR RTAC del Parque Cuel.	No hay riesgo ya que solo se realizará reemplazo de equipo de comunicaciones RTAC que reporta señales SFR del parque al CEN.	Se reemplazarán equipos por obsolescencia tecnológica el cual ha presentado fallas de reportes de señales SFR. Los señales SFR se mantendrán fuera de servicio mientras dure la solución.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		10-12-24 09:00	13-12-24 18:00	10-12-24 14:36	10-12-24 17:05	
2024236412	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSGP SPA	1688	Intervención	Origen Interno	Programada	1651	PPV SANTA ISABEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	116	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en U/E Don Antonio. Trabajos asociados a L 20340501709. Potencia disponible 116 MW.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Mantenimiento correctivo a interruptor E12 en U/E Don Antonio. Trabajos asociados a L 20340501709. Potencia disponible 116 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		10-12-24 09:00	10-12-24 20:00	10-12-24 10:44	10-12-24 21:33	
2024226636	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	643	PPV ANDES SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (m)	Verificación del servicio de Central de Tensión, Central Primario de Frecuencia y Central Terciario de Frecuencia (pasea en giro) de ABISA-BESS.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Variedad de Potencia Activa y Reactiva según Curva de Carga PPC A disposición del jefe de Fama.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la BCI)		10-12-24 09:00	10-12-24 19:00	10-12-24 09:31	10-12-24 18:10	
2024225080	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALIA EOLICA NEGRETE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	251	PE CUEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (m)	Se requiere aplicar desconexión en transformadores de potencia y acceso a turbinas por lo que es necesario desconectar los circuitos 1 y 2 según SO 2024125039 para generar una condición de trabajo eléctricamente segura. Condiciones requeridas: Abierto S26L, Cerrado BBE-1, Abierto S26L, Cerrado BBE-2, PE Cuel quedará fuera de servicio con 33MW.	Se requiere aplicar desconexión en transformadores de potencia y acceso a turbinas por lo que es necesario desconectar los circuitos 1 y 2 según SO 2024125039 para generar una condición de trabajo eléctricamente segura. Condiciones requeridas: Abierto S26L, Cerrado BBE-1, Abierto S26L, Cerrado BBE-2, PE Cuel quedará fuera de servicio con 33MW.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:47	10-12-24 16:15	
2024243896	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	PMG PPV SOLAR PALMARAD (EN REVISIÓN)		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (m)	Pruebas de rendimiento en PMG PPV Solar Palmarad, se requiere que PMG Palmarad no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PPV Palmarad a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de rendimiento en PMG PPV Solar Palmarad, se requiere que PMG Palmarad no realice limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMG PPV Palmarad a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		10-12-24 07:00	10-12-24 20:00	10-12-24 10:04	10-12-24 20:03	
2024248959	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAMAYUDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAYUDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	38,4	Medición de ruido mes de Noviembre, limita generación PE Mesamayuda a 48 MW, deteniendo aerogeneradores del 01 al 10.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		10-12-24 02:55	10-12-24 04:20	10-12-24 03:05	10-12-24 03:53	
2024227727	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzado	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA USG-TG-TV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación (m)	Trabajos en instalaciones de transmisión. Revisión e inspección de parlo 6016 en SE TOCOPILLA 220kV (06) por ruidos extraños.	Riesgo de falla en instalaciones de transmisión. SE TOCOPILLA Central generadora no presenta problemas y su desconexión forzada es a raíz de ruidos extraños en SE TOCOPILLA 220kV (Parlo 6016).		No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		10-12-24 02:50	12-12-24 23:59	10-12-24 02:50	12-12-24 08:56	
2024248959	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA EOLICA MESAMAYUDA SPA	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1758	PE MESAMAYUDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Medición de ruido mes de Noviembre, limita generación PE Mesamayuda a 48 MW, deteniendo aerogeneradores del 01 al 10.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		10-12-24 00:05	10-12-24 01:05	10-12-24 00:16	10-12-24 00:55	

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 02-01-2023 13:24:57
Estado: Aprobado en activación, Ejecución Retrasa, Aprobado en activación, Ejecución Retrasa
Total registros General: 295
Total registros Línea: 122

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024116713	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	2065 3056	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Simple Circuito) Restricciones: Subestación Kimal, 52134, 52135 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Subestación Ma. Elena, 5214, 5215 con bloqueo a la recomendar inmovilizado Instalaciones en Rango: 1 220KV Kimal-Maria Elena, C1 Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bleques del jefe de fuente: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 18:35
2024123683	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	629	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAUREGUI 500KV	1573 1651	ALTO JAUREGUI - EL RODO 500KV C1 EL RODO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No recomendar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Alto Jauregui - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Alto Jauregui - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 18:35
2024118138	Línea	Ejecución Externa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORINGER - CHUCINO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORINGER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CHUCINO 220KV C1 NORINGER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CHUCINO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento enlace FO S/E Noringer, S/E Chucino y S/E Barriles	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Posible intermitencia en datos al Coordinador	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 23:00	10-12-24 08:14	10-12-24 14:19
2024118396	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV C1 CHAMBUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasante peatonal, vigas, placas, reflectores, leña y hormigón. No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasante peatonal, vigas, placas, reflectores, leña y hormigón. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chamba-Huaplen, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 20:35
2024118407	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Roca bajo la línea. - No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05
2024118413	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05
2024118441	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV C1 CHAMBUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Lavado de aislación en estructuras. - No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chamba-Huaplen, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:16	10-12-24 17:05
2024118750	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHAMBUA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHAMBUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chamba-Huaplen, C1 o Línea 154 KV Chamba-Concepción, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:37	10-12-24 17:05
2024118551	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHAMBUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHAMBUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Chamba-Huaplen, C1 o Línea 154 KV Chamba-Concepción, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05
2024118719	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 18:35
2024118720	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 434	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C1 o Línea 220 KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 18:35
2024118926	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMBUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMBUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Roca bajo la línea. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Chamba, C1 o Línea 220KV Antuco-Chamba, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 20:35
2024118927	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	118	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMBUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHAMBUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Roca bajo la línea. - No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Antuco-Chamba, C1 o Línea 220KV Antuco-Chamba, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 20:35
2024119121	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1779	LOS MONROS - DUCUZO 220 KV	4160	EST. 145N - DUCUZO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y poda de árboles. - No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Los Monros-Ducuzo, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05
2024120194	Línea	Ejecución Externa	SOCCOHO INDUSTRIA DE TRANSMISION TECNICA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3147 4929	EST. 118 - KIMAL 220 KV C2 EST. 118 - KIMAL 220KV C2 (PA. MICHON)	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	No Recomendar Línea 220 KV Maria Elena - Kimal Cto. N° 2 a solicitud de Transelc, por temas de Lavado de aisladores en instalación energizada.	Riesgo controlado por Transelc.	Registro interno SOD 2243 de Transelc. Solicito con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 05:56	11-12-24 11:56
2024120284	Línea	Ejecución Externa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELIGOSA SANTA FE - CELIGOSA PACHICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELIGOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELIGOSA PACHICO 220KV C1	Roca y poda riego riego	Sin limitaciones	Roca interior faja de servandromo tramo 17220KV Celigosa Santa Fe - Celigosa Pacifico.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considera el bloqueo a la recomendar de los interruptores 5241.5, Plante Santa Fe, 5214.5 S/E Papales Rio Vergas y 5212.5 S/E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:34	10-12-24 18:00
2024120628	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Roca, corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay. Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Cableño.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:50	10-12-24 20:35
2024120629	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Roca, corte y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 KV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay. Observación: No recomendar las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Cableño.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:50	10-12-24 20:35
2024120713	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHAMBUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHAMBUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- No recomendar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios - Otros cables para fundición fuso separador agua - aceros, fundiciones MT, cameros, vareso alimentador y montaje de clavetas prefabricadas. Trabajos dentro de la faja de servandromo L1 500 KV Chamba - Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la recomendar. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Chamba Entre Rios, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 18:45
2024120959	Línea	Ejecución Externa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHABE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1016	COCHABE - INCURTO 220 KV	1865 1866 1867 1868 1869 1870 1871 1872 1873	COCHABE - EST. N°3 220KV C3 EST. N°3 - EST. N°30 220KV C1 EST. N°30 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°30 - INCURTO 220KV C1 COCHABE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°30 220KV C2 EST. N°30 - INCURTO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento enlace FO SE Cochabamba / SE Encuentro	Se tomaron todas las medidas para realizar el trabajo de forma segura.	Mantenir durante los trabajos podría producirse intermitencia en las comunicaciones y envío de datos al CEN.	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 23:00	10-12-24 08:59	10-12-24 14:42
2024121283	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de reparación bajo la línea energizada en varios vares - Instalaciones en Rango: 1 500KV Entre Rios-Ancoa, C1 - Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con la línea energizada - Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente: No Recomendar interrupciones que vivan a la Línea 500KV Entre Rios -Ancoa 3. Definición zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 18:35
2024125417	Línea	Ejecución Externa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1096	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	2041	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios y transformador de poder en S/E Mantos Blancos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Actividades requeridas: SE Laberinto: 1.52-425, Señalización y No Recomendar. SE Mantos Blancos 5241.02.1, 5241.04, Señalización y No Recomendar	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 07:06	10-12-24 18:00
2024125593	Línea	Ejecución Externa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	RICHAUSI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - RICHAUSI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 524 a 502 (Tramo: Las Compañías - Romeral)	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 524 a 502 (Tramo: Las Compañías - Romeral) Restricciones: Subestación Machanillo, 5247 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Subestación Compañías, 5242 con bloqueo a la recomendar inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1 110KV Machanillo-Las Compañías, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bleques del jefe de fuente:	No tiene consumo afectado	ninguno				10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2025 13:24:57
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Realiza, Aprobado sin activación, Ejecución Realiza
Total registros General: 295
Total registros Línea: 122

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Region	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122594	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	INCACHARI - DOS AMIGOS 110KV	1263 1256	INCACHARI - TAP PAICHALES 110KV C1 TAP PAICHALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 524 a 502 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 524 a 502 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matucillo, 5207 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Compañías, 5202 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Rajo: Bloqueo del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	
2024122595	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV	1262	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 524 a 502 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 524 a 502 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matucillo, 5207 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Compañías, 5202 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Rajo: Bloqueo del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	
2024122596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 524 a 502 (Tramo: Las Compañías - Romeral).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 524 a 502 (Tramo: Las Compañías - Romeral). Restricciones: Subestación Matucillo, 5207 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Compañías, 5202 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 110KV Matucillo-Las Compañías, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Rajo: Bloqueo del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	
2024122617	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	8115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Don Goyo, 522 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación P. Ascar, 523 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación P. Ascar, 524 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Rajo: Bloqueo del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	
2024122618	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 524 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Don Goyo, 522 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación P. Ascar, 523 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación P. Ascar, 524 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Rajo: Bloqueo del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	
2024122657	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5237 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Las Palmas, 5238 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5223 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5225 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5226 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Rajo: Bloqueo del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	
2024122658	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A. Restricciones: Subestación Las Palmas, 5237 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Las Palmas, 5238 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5223 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5225 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación P. Sierra, 5226 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Rajo: Bloqueo del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	
2024122742	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEQUELOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEQUELOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de recomenend del 5204 de S/E Copayapu y del 5201 de S/E Gallequeles, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 09:00	10-12-24 18:00	
2024122806	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Rece mecanizado de cerros.	Bajo	Actividades: Rece mecanizado de cerros. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Rajo: Bloqueo del jefe de fuente. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 18:35	
2024122922	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2216	DON GOYO - EST. 273A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación y reemplazo de crucetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goyo, y S/E La Cebada y Tap Talayay.	Bajo	Actividades: (Energizada, método a distancia Simple Circuito o Doble), Reemplazo de crucetas con líneas energizadas, método a distancia según listado: 6-305-6-304-6-305-6-306-6-307-6-308-6-309-6-310-6-311-6-312-6-313-6-319 y 6-320. Restricciones: Subestación La Cebada, 522 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación La Cebada, 524 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Tap-off Talayay, 525 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5225 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Don Goyo, 523 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talayay - Don Goyo C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Rajo: Bloqueo del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 07:50	10-12-24 17:05	
2024123923	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1553	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALUNAT 220KV C2 TAP TALUNAT - EST. 273B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación y reemplazo de crucetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goyo, y S/E La Cebada y Tap Talayay.	Bajo	Actividades: (Energizada, método a distancia Simple Circuito o Doble), Reemplazo de crucetas con líneas energizadas, método a distancia según listado: 6-305-6-304-6-305-6-306-6-307-6-308-6-309-6-310-6-311-6-312-6-313-6-319 y 6-320. Restricciones: Subestación La Cebada, 522 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación La Cebada, 524 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Tap-off Talayay, 525 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5225 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Subestación Don Goyo, 523 con bloqueo a la recomenend inmovilizado. Instalaciones en Rango: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talayay - Don Goyo C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Rajo: Bloqueo del jefe de fuente.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 07:50	10-12-24 17:05	
2024122287	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGÓ - PELIQUEN 66KV C1 TAP RENGÓ - PELIQUEN 66KV C1 (In Revision)	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere Precursora por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT 66KV Rosario - San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengó-Peliqueque para efectuar Bases de tránsito, excavaciones, traslado de postes, accesorios y cerramientos en la Línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en los paltos B1 de S/E Peliqueque y Paltos B2 de Tap Rengó.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de recomenend de los interruptores 5255 en S/E Peliqueque, el interruptor 5256 en Rosario y la precusión de la reconectar el interruptor 5282 en S/E Rengo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:23	10-12-24 18:10	
2024124952	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELIQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELIQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Precursora por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Peliqueque-Mallota para efectuar Bases de tránsito, excavaciones, traslado de postes, accesorios y cerramientos en la Línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en los paltos B1 de S/E Peliqueque.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomenend del interruptor 5284 de Peliqueque y 5284 de S/E Mallota.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:23	10-12-24 18:10	
2024122588	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270	CACHAPAL - MACHU 66KV	553	CACHAPAL - MACHU 66KV C1	Roca y poder franja arenosa	Sin limitaciones	Se realiza trabajo de poda y roce	Bajo	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Cachapal - Machu, se requiere el bloqueo de recomenend del interruptor 5282 de S/E Cachapal. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:37	10-12-24 17:02	
2024122603	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CACHAPAL 66KV C2	668 348	PUNTA DE CORTES - CACHAPAL 66KV C2 PUNTA DE CORTES - CACHAPAL 66KV C1	Roca y poder franja arenosa	Sin limitaciones	Se realiza trabajo de poda y roce	Bajo	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Cortes Cachapal C1 y C2, se requiere el bloqueo de recomenend del interruptor 5284 y 5285 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:37	10-12-24 17:02	
2024122624	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roca y poder franja arenosa	Sin limitaciones	Se realiza trabajo de poda y roce	Bajo	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66KV San Vicente T7 Las Cabras, se requiere el bloqueo de recomenend del interruptor 5284 de S/E San Vicente. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:37	10-12-24 17:02	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02-01-2025 11:24:57

Estados: Aprobado en activación, Ejecución Realiza, Aprobado en activación, Ejecución Realiza

Total registros General: 295

Total registros Línea: 122

Nº	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regional	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024122660	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructura de suspensión y anclajes. Prioridad1: E 02 a E 18 - E28 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Carga y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E 02 a E 18 - E28 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Carga y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	
2024122661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructura de suspensión y anclajes. Prioridad1: E 02 a E 18 - E28 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Carga y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio ubicado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E 02 a E 18 - E28 a E289. Prioridad 2: E19 a E227. Carga y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Subestación Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 con bloqueo a la recomenación inmovilizado Instalaciones en Rango: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	
2024124547	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUCCO 120KV	3048	EA35A - MELIPUCCO 120KV C1	Roca y poda franja (pendiente)	Sin Limitaciones	Roca, poda, tala menor y chipao en franja de arbolitos.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipucco: S2P7 posee recomenación automática desactivada. S/E Cuncu: se coordinó con C21 a la recomenación del interruptor S2K12 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 08:35	10-12-24 17:49		
2024122798	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SERRA - EST. 234A 220KV C1 PUNTA SERRA - EST. 234A 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación desde estructura N°2378 a 243A de Línea 220KV Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2. Resque de la SE punta Sierra inhibir recomenación automática (7M) de S212, S213, S215 y S216.	Riesgo bajo, trabajos aplicados, coordinados y ejecutados bajo la supervisión de personal de Transmiec.	Trabajos de lavado de aislación en Línea Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 06:32	10-12-24 16:50	
2024122817	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	DON HECTOR - AGUA AMANGA 220KV	4568	DON HECTOR - EST. T413A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) entre SE Don Hctor y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 371 a 385, se lavarán entre SE Don Hctor y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don Hctor, S214 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Don Hctor, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S211 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S213 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S214 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.220KV Don Hctor-Agua Amarga, C1 o 1.220KV Don Hctor-Agua Amarga, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 05:19	10-12-24 17:05	
2024122818	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	DON HECTOR - AGUA AMANGA 220KV	4569	DON HECTOR - EST. T413A 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) entre SE Don Hctor y SE Agua Amarga.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 371 a 385, se lavarán entre SE Don Hctor y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don Hctor, S214 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Don Hctor, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S211 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S213 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S214 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.220KV Don Hctor-Agua Amarga, C1 o 1.220KV Don Hctor-Agua Amarga, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 05:19	10-12-24 17:05	
2024122849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomenar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 371 a 385, se lavarán entre SE Don Hctor y SE Agua Amarga. Restricciones: Subestación Don Hctor, S214 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Don Hctor, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S211 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S213 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S214 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación Agua Amarga, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.220KV Don Hctor-Agua Amarga, C1 o 1.220KV Don Hctor-Agua Amarga, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 22:25	
2024122850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomenar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 234 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1.220 KV Hualpen-Guindo, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 22:25	
2024124852	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1764	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV	1071	COCHARCAS - SAN CARLOS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo con desconexión en el tramo LT 66 KV San Carlos-Cocharcas, se debe mencionar que se realizará transferencia de consumo a SE Parail.	Riesgo medio trabajo con desconexión.	Desconexión en LT 66 KV San Carlos-Cocharcas por MPB.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 09:25	10-12-24 19:58	
2024123067	Ejecución Exitosa	MINERA ANTUCOCHA	372	Intervención	Origen Interno	Programada	1117	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220KV	2097	TAP OFF ENLACE - ANTUCOCHA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea 220 KV.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Señalizar. No Recomendar: SE Tap Off Enlace S215 / SE Antucocha S211.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 09:46	10-12-24 17:47		
2024123460	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1851	SAUZAL - CODEGUA 120KV	4748 4746	EST. 2B - EST. 87A 120KV C1 SAUZAL - EST. 1B 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomenar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Colagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 120 KV Sauzal - Colagua circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 18:35	
2024123461	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1851	SAUZAL - CODEGUA 120KV	4749 4747	EST. 2B - EST. 87A 120KV C2 SAUZAL - EST. 1B 120KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No recomenar interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Colagua circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 120 KV Sauzal - Colagua circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:39	10-12-24 18:35	
2024123485	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1734	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNONES 220 KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 73- 74 LAT 1x220KV SE El Rosal - SE Varnones. - Reinstalación de SE Varnones. - No recomenar interrupciones asociadas a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano 73- 74 LAT 1x220KV SE El Rosal - SE Varnones. Restricciones: Bloqueo a la recomenación. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV El Rosal Los Varnones, C1. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	
2024123770	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3459 3464 3465 3463 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGESA 154KV C2 TAP VILLAGESA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1279. Trabajos previos. Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1279. Trabajos previos. Restricciones: No recomenar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranquaga - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranquaga - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 20:35	
2024123711	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLAGESA 154KV C1 TAP VILLAGESA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1279. Trabajos previos. Coordinado con CEE.	Bajo	Actividades: Tendido de conductor de AT y OPGW sobre línea existente energizada, por obra del NUP 1179. Trabajos previos. Restricciones: No recomenar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranquaga - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortes - Ranquaga - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fuente: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 20:35	
2024123923	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLOMBIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito) entre Pan de Azúcar y Punta Colorado.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S215 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación P. Colombia, S213 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Subestación P. Colombia, S214 con bloqueo a la recomenación inmovilizado. Instalaciones en Rango: 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o 1.220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			10-12-24 08:00	10-12-24 18:00	10-12-24 04:12	10-12-24 17:05	

ANEXO N°5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-12-2024 04:26

Finalizado

Número:

2024005420

Solicitante:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Empresa:

SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHACABUCO

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E CHACABUCO AT8

Nombre : S/E CHACABUCO AT8

Fecha Perturbacion : 10-12-2024 03:28

Fecha Normaliza : 10-12-2024 07:00

Protección : 87T

Interruptor : 52HT8-52ET8

Consumo : 15.05

Comentario : Se investiga causa de la operación.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Quilicura

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial transformador
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Sin comentarios.
-Elemento: Sin comentarios.
-Fenómeno Eléctrico: Sin comentarios.
-Operación de los interruptores: Sin comentarios.

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentarios.
-Acciones Inmediatas: Sin comentarios.
-Hechos Sucidos: 03:28 opera T8 de SE Chacabuco. Afecta 16322 clientes. 15.05 MW interrumpidos. 03:29 se informa al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional, ENEL Dx y personal de Mantenimiento STM. 03:36 se energiza con éxito BP N°8 23 kV con BP N°3 23 kV a través de su acoplador. 03:39 se recupera 13 MW aproximadamente con el cierre de los alimentadores Galvarino, Cañaveral, Luna N°2 y Sonda por su propio interruptor. Alimentador 23 kV Quillay queda fuera de servicio a solicitud de ENEL por presentar falla. Cabe destacar, que para el momento de la falla se encontraba fuera de servicio las comunicaciones con la subestación lo que ocasionó retraso en las maniobras de recuperación. 04:00 personal de protecciones llega a la subestación para realizar análisis de lo ocurrido.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Sin comentarios.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 16322 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 16322

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-12-2024 03:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-12-2024 07:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

10-12-2024 10:15

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005420.zip (/informe_fallas/download_file/6757e6f8ad651f2a2c306cd5/Informe definitivo 2024005420.zip)	17/12/2024 18:06:39

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-12-2024 06:44

Finalizado

Número:

2024005421

Solicitante:

Javier Oyarzún Alvares

Empresa:

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHACABUCO

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CHACABUCO 23KV BA8

Nombre : BA S/E CHACABUCO 23KV BA8

Fecha Perturbacion : 10-12-2024 03:28

Fecha Normaliza : 10-12-2024 03:38

Protección : Maestro Transformador

Interruptor : INT 110kV y INT 23 kV Tr n°8

Consumo : 12.20 MW

Comentario : sin comentario

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Quilicura

Lampa

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Baja tensión en subestación

Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de tensión en la Barra N° 8

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Transformadores de poder
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: En investigación
-Elemento: Pérdida de tensión en la Barra N° 8
-Fenómeno Eléctrico: Pérdida de tensión en la Barra N° 8
-Operación de los interruptores: Pérdida de tensión en la Barra N° 8

Observaciones:

-Observaciones: Opera TR8 y simultáneamente Alim Quillay
-Acciones Inmediatas: Saesa energiza Barra y se energizan consumos
-Hechos Sucidos: O.A. TR 8 y Alim Quillay
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se energizan consumos
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Sin comentarios

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12.20 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 14944

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-12-2024 03:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-12-2024 03:38

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

14-12-2024 14:51

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Informe definitivo 2024005421.zip (/informe_fallas/download_file/67580848ad651f69440997f9/Informe definitivo 2024005421.zip)	19/12/2024 14:11:26

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por STM S.A. y Enel Distribución Chile S.A.

Informe de Falla Definitivo N° 2024005420

Operación automática Transformador 110/23 kV N°8 S/E Chacabuco

10 de diciembre 2024, a las 03:28 horas.

Zona: Región Metropolitana

1 Información de la empresa

- Nombre empresa propietaria: Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.
- Rut empresa: 77.611.649-1.
- Representante Legal: Francisco Alliende.
- Dirección: Bulnes #441, Osorno, Los Lagos.

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

En el archivo “Plan Mantenimiento 2024” se encuentra el plan de mantenimiento asociado a la SE Chacabuco.



Plan
mantenimiento 2024

2.2 Vida útil del equipo

La subestación Chacabuco, es una subestación de bajada de 110/12 y 110/23 kV que se encuentra ubicada en San Ignacio 1050, Loteo industrial Buenaventura, comuna de Quilicura. En esta instalación se encuentran 8 transformadores con una potencia instalada actualmente de 334,9 MVA, además de 22 alimentadores.

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

El Transformador N°8 de S/E Chacabuco, fue puesto en servicio en esta posición en el año 2013.

Datos del Transformador N°8:

- Relación de transformación nominal: 110/23.5 kV
- Potencia nominal máxima: 50 MVA
- Marca: Hyosung
- N° Serie: TP80360401
- Año fabricación: 2012
- Puesta en Servicio en S/E Chacabuco: 14/04/2013

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica.

3 Causa u origen de la falla

El martes 10 de diciembre de 2024, a las 03:28 horas se produjo la operación automática (OA) del Transformador N°8 de la S/E Chacabuco, producto de la actuación de su protección diferencial. Este último a causa de la operación del pararrayo del lado 23KV fase C (azul).

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Condición normal de operación.

4.2 Diagrama simplificado S/E Chacabuco

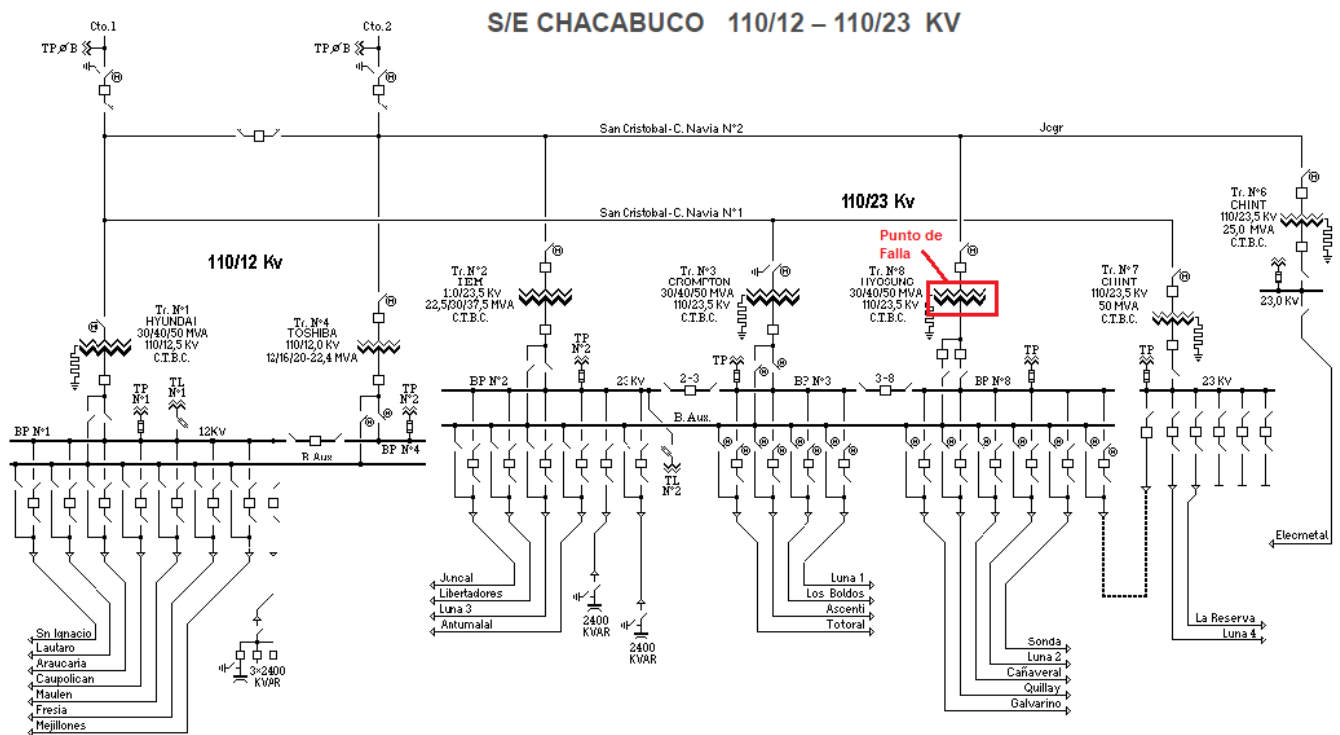


Diagrama unilineal

4.3 Zona geográfica

13125, Quilicura, Santiago, Región Metropolitana de Santiago.

5 Pérdidas de generación

No aplica

6 Pérdidas de consumo

6.1 Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Fecha Desconexión	Hora Desconexión	Fecha Normalización	Hora Normalización
S/E Chacabuco	ST Zonal	T8	10-12-2024	03:28	10-12-2024	10:15

6.2 Consumos

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Status
S/E Chacabuco	Barra 23kV n°8	10-12-2024	03:28	10-12-2024	03:36	Sin energía 8min

Los consumos de la barra 8 de S/E Chacabuco (alimentadores Galvarino, Cañaveral, Luna2, Sonda y Quillay) corresponden a la empresa Enel Distribución.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

- 10/12/2024 a las 03:28:49 horas: O.A. del alimentador Quillay por falla en distribución (apertura 52E58).
- 10/12/2024 a las 03:28:54 horas (5 segundos después): O.A. del T8 de S/E Chacabuco (apertura 52HT8 y 52ET8).

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

- 10/12/2024 de 3:29 a 3:35 horas: apertura manual interruptores MT de los alimentadores de la barra 8 sin falla.
- 10/12/2024 a las 3:36 horas: cierre acoplador de barras 23kV 3-8 (52ER3-8), volviendo a energizar barra 23 kV.
- 10/12/2024 de 3:37 a 3:39 horas: cierre manual interruptores MT de los alimentadores de la barra 8, recuperado el suministro a los clientes afectados por la OA del T8.
- 10/12/2024 a las 10:15 horas: luego de finalizadas las pruebas al T8 con resultado satisfactorio, se procede al cierre del 52HT8, volviendo a energizar el transformador.

7.3 Registros sistema Scada

Se adjuntan registros Scada.



Registros Scada.pdf

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

Subestación Chacabuco: Transformador N°8, operación protección diferencial

8.2 Registros de falla

Adjuntamos el registro de eventos y la oscilografía de la protección indicada en el punto anterior.



Registros Protecciones.zip

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con el punto y tipo de falla, se concluye la correcta operación de la protección indicada en el punto 8.1

9 Análisis conjunto

El martes 10 de diciembre de 2024, a las 03:28 horas, se produjo la operación automática (OA) del transformador N°8 en S/E Chacabuco.

La OA se debió a la falla ocasionada por el daño en el pararrayo del lado MT de este transformador, fase azul.

Se presume que los efectos de sobrevoltaje temporal a frecuencia industrial por la falla que afectó al alimentador Quillay de la barra N°8, unos 5 segundos antes de la OA del transformador, termino afectando y dañando el pararrayo de la fase azul del transformador N°8, provocando la OA del Transformador N°8.

Como el pararrayo está dentro de la zona protegida por la protección diferencial del transformador, es correcta la actuación de esta protección.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No se registra.

10.2 Acciones correctivas CP

Ocurrida la operación, se envió personal de mantenimiento, este realizó una inspección visual, en la cual se detectó que el pararrayos de 23 kV de la fase azul presentaba daños.

Del mismo modo, se observó también que el pararrayos de la fase blanca mostraba signos de arco en su parte superior, por lo que se decidió reemplazarlos ambos. En el punto 10 se adjuntan fotografías.

Una vez completados los reemplazos de los pararrayos, se realizaron ensayos eléctricos al transformador, incluyendo pruebas de Factor de Potencia, Capacidad y Corriente de Excitación, obteniendo resultados satisfactorios. Posteriormente, se energizó el transformador sin observar ninguna anomalía.

10.3 Acciones correctivas LP

No hay

10.4 Código de falla

Código de Falla	1126	Elemento dañado (pararrayos)
Fenómeno Físico	DIS1	Pérdida de aislación
Elemento ID	PR8	Pararrayo
Fenómeno eléctrico ID	PR87T	Protección diferencial transformador
Modo ID	13	Opera según lo esperado

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

Se adjuntan los registros de los mantenimientos de los últimos 24 meses; cuadro resumen y detalle de mantenimientos



Cuadro resumen de trabajos SE Chacabu



Informes mantenimientos.zip

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como **falla interna**.

Antecedentes solicitados según Res.Ex. 30989:

- Lavado y/o mantenciones de los últimos 24 meses: se incluyen en el punto 10.5 de este informe (incluye lavado anual de la subestación).

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

La contingencia es clasificada como urbana.

11 Anexo fotográfico



Pararrayo 23kV fase azul dañado



Pararrayo 23kV fase Blanca dañado

Nombre: TR8

Nombre del archivo:

C:\USERS\JONATHAN.MARABOLI\ONEDRIVE - COORDINADOR ELÉCTRICO
NACIONAL\DOCUMENTOS\COORDINADOR JMB\2.-EAF\2024\EAF 575-2024\ANEXOS\STM\REGISTROS
PROTECCIONES\COMTRADE\OSC000002

Inicio de la perturbación:10-12-2024 6:28:04.275

Velocidad de muestreo: 1600 Hz

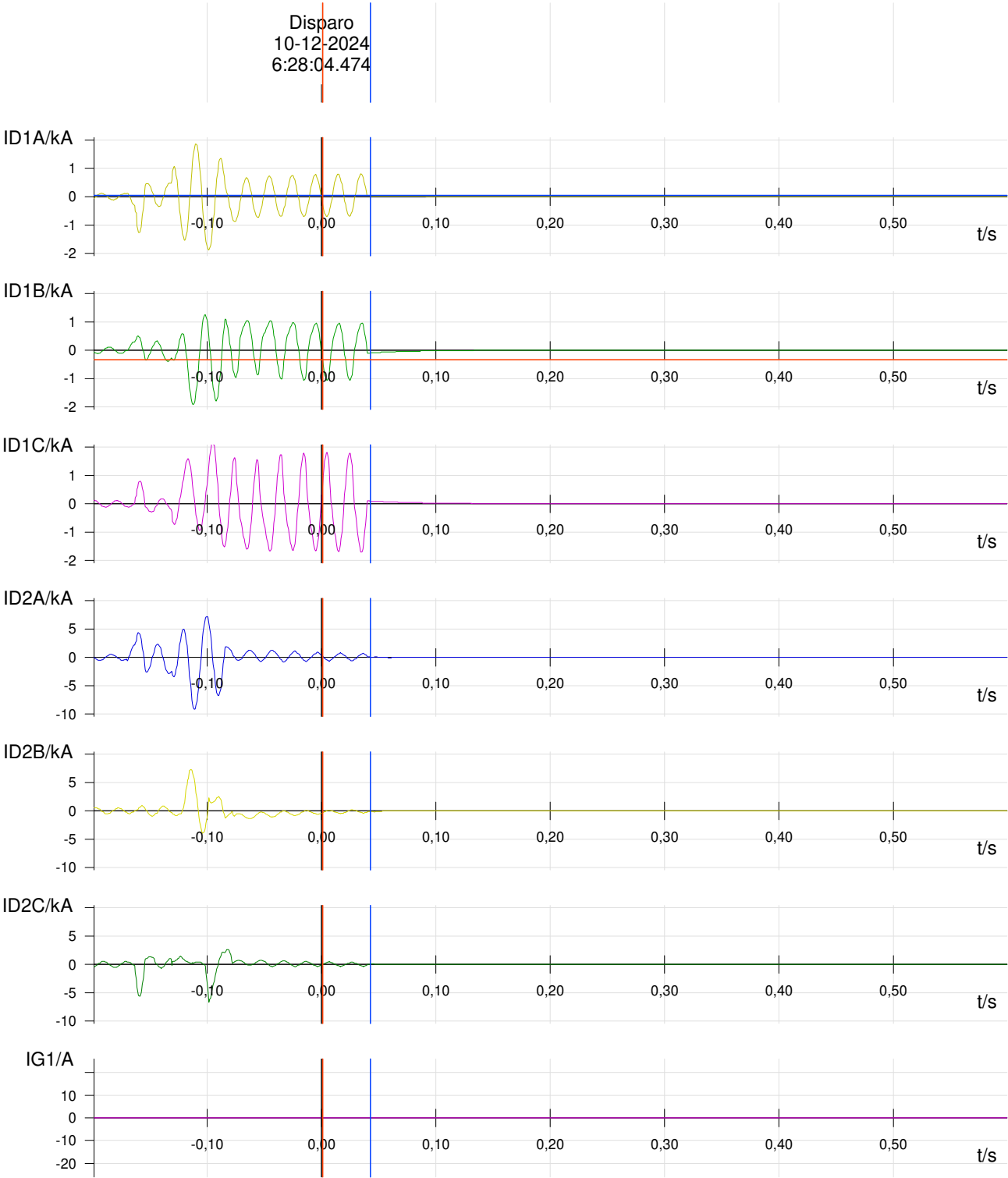
Cursor 1: 43 ms

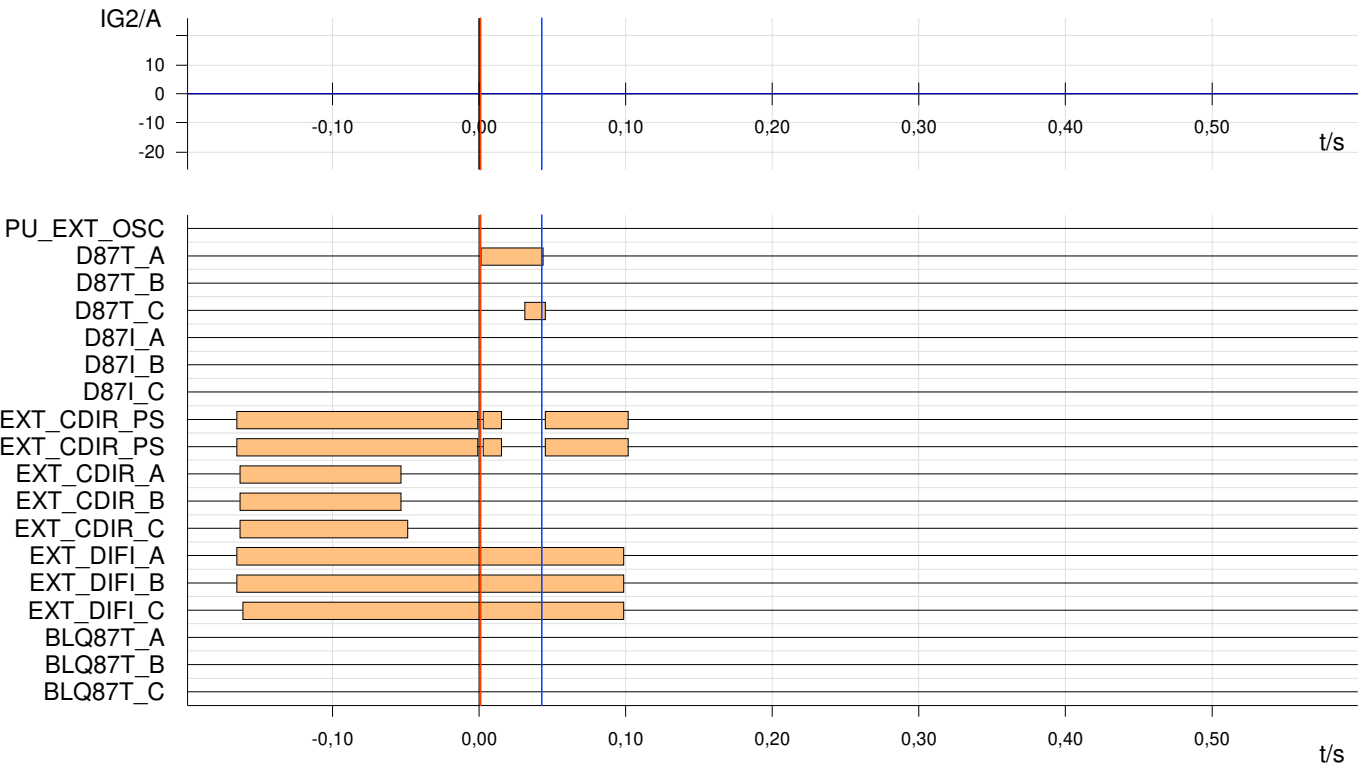
Cursor 2: 1 ms

Representación: Primario

Comentario: Texto por defecto de HDR de oscilo

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	42,9	ID1A	0,0320 kA	0,50 kA
Cursor 2:	1,0	ID1B	-0,340 kA	0,70 kA
C2 - C1	41,875	ID1B - ID1A	-372,345 A	200,719 A





HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT	CATEGORY	AREA
10/12/2024 00:01:12d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 01:28:04d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 01:28:04d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 01:28:40d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 01:28:40d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 03:18:53d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Disparo Temp. Fases ALARMA	SAE2A	STM
10/12/2024 03:18:53d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:18:54d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Disparo General ALARMA	SAE2A	STM
10/12/2024 03:18:54d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL E.Baja Frec. ALARMA	SAE2A	STM
10/12/2024 03:18:54d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Disparo Temp. Fases NORMAL	SAE2A	STM
10/12/2024 03:18:54d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Disparo General NORMAL	SAE2A	STM
10/12/2024 03:27:30d	CHACABUC	CHACABUC.E_B51.52E51.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY MCEDENO	CONTROL	STM
10/12/2024 03:27:39d	CHACABUC	CHACABUC.E_B51.52E51.EST.CERRAR TIMEOUT by MCEDENO	CONTROL	STM
10/12/2024 03:28:02d	CHACABUC	CHACABUC.E_B51.52E51.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY MCEDENO	CONTROL	STM
10/12/2024 03:28:48d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:28:48d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL E.Baja Frec. NORMAL	SAE2A	STM
10/12/2024 03:28:48d	CHACABUC	52E58 QUILLAY Disparo Instant Neutro ALARMA	SAE2A	STM
10/12/2024 03:28:48d	CHACABUC	52E58 QUILLAY Disparo General ALARMA	SAE2A	STM
10/12/2024 03:28:49d	CHACABUC	52E58 QUILLAY Disparo Instant Neutro NORMAL	SAE2A	STM
10/12/2024 03:28:49d	CHACABUC	52E58 QUILLAY Disparo General NORMAL	SAE2A	STM
10/12/2024 03:28:49d	CHACABUC	52E58 QUILLAY Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:28:52d	CHACABUC	52ET8 TR8 Rele Maestro ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:52d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL E.Baja Frec. ALARMA	SAE2A	STM
10/12/2024 03:28:54d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:28:54d	CHACABUC	52ET8 TR8 Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:28:54d	CHACABUC	52HT8 TR8 Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:28:55d	CHACABUC	89ET8 TR8 Disparo General ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:55d	CHACABUC	89ET8 TR8 Disparo Prot. Diferencial FA ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:55d	CHACABUC	89ET8 TR8 Proteccion Diferencial ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:55d	CHACABUC	89ET8 TR8 Disparo Prot. Diferencial FA NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:55d	CHACABUC	89ET8 TR8 Proteccion Diferencial NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:55d	CHACABUC	89ET8 TR8 Disparo General NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:55d	CHACABUC	89ET8 TR8 Disparo Prot. Diferencial FC ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:55d	CHACABUC	89ET8 TR8 Disparo Prot. Diferencial FA ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:55d	CHACABUC	89ET8 TR8 Proteccion Diferencial ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:56d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Disparo General ALARMA	SAE2A	STM
10/12/2024 03:28:56d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Disparo Temp. Fases ALARMA	SAE2A	STM
10/12/2024 03:28:56d	CHACABUC	89ET8 TR8 Disparo Prot. Diferencial FC NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:56d	CHACABUC	89ET8 TR8 Disparo Prot. Diferencial FA NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:56d	CHACABUC	89ET8 TR8 Proteccion Diferencial NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 03:28:57d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Disparo General NORMAL	SAE2A	STM
10/12/2024 03:28:57d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Disparo Temp. Fases NORMAL	SAE2A	STM
10/12/2024 03:29:15d	CHACABUC	52E58 QUILLAY Estado Reconexión DESHABILITADA	SAE1C	STM
10/12/2024 03:29:43d	CHACABUC	52E57 GALVARINO Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:29:51d	CHACABUC	52E60 LUNA 2 Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:29:51d	CHACABUC	52E60 LUNA 2 Esquema ETPR ALARMA	SAE2A	STM
10/12/2024 03:35:36d	CHACABUC	52E59 CANAVERAL Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:35:49d	CHACABUC	52E61 SONDA Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:35:49d	CHACABUC	52E61 SONDA BF Alim. Sonda Esquema ALARMA	SAE2A	STM
10/12/2024 03:36:03d	CHACABUC	CHACABUC.E_B64.52ER3_8.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY MCEDENO	CONTROL	STM
10/12/2024 03:36:12d	CHACABUC	CHACABUC.E_B64.52ER3_8.EST.CERRAR TIMEOUT by MCEDENO	CONTROL	STM
10/12/2024 03:36:56d	CHACABUC	52ER3-8 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:37:41d	CHACABUC	52E57 GALVARINO Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:38:19d	CHACABUC	52E59 CANAVERAL Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:38:46d	CHACABUC	52E60 LUNA 2 Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM
10/12/2024 03:38:47d	CHACABUC	52E60 LUNA 2 Esquema ETPR NORMAL	SAE2A	STM
10/12/2024 03:39:01d	CHACABUC	52E61 SONDA Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT	CATEGORY	AREA
10/12/2024 03:39:01d	CHACABUC	52E61 SONDA BF Alim. Sonda Esquema NORMAL	SAE2A	STM
10/12/2024 04:54:00d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.89HT8.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY MCEDENO	CONTROL	STM
10/12/2024 04:54:10d	CHACABUC	89HT8 TR8 Estado Desc. ABIERTO By MCEDENO	SAE1B	STM
10/12/2024 04:57:35d	CHACABUC	52HT8 TR8 Sistema 1 DESHABILITADO	SAE2A	STM
10/12/2024 04:57:44d	CHACABUC	52ET8A TR8 Sistema 1 DESHABILITADO	SAE2C	STM
10/12/2024 04:58:09d	CHACABUC	52ET8A TR8 Sistema 2 DESHABILITADO	SAE2C	STM
10/12/2024 05:04:11d	CHACABUC	52ET8A TR8 Sistema 1 HABILITADO	SAE2C	STM
10/12/2024 05:05:17d	CHACABUC	52ET8A TR8 Sistema 1 DESHABILITADO	SAE2C	STM
10/12/2024 05:11:07d	CHACABUC	52E58 QUILLAY Estado Interruptor CERRADO	SAE1A	STM
10/12/2024 05:12:28d	CHACABUC	89ET8 TR8 Estado Desc. ABIERTO	SAE1B	STM
10/12/2024 05:12:32d	CHACABUC	89ET8A TR8 Estado Desc. ABIERTO	SAE1B	STM
10/12/2024 05:36:14d	CHACABUC	CTBC TR2 SUBIR By PCRIOSOSTOMO	SAE2D	STM
10/12/2024 05:36:14d	CHACABUC	CHACABUC.H_T02.T2.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 05:38:52d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 05:41:03d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 05:43:28d	CHACABUC	CHACABUC.H_T03.T3.MAAU.MANUAL CTRL ISSUED BY PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 05:43:44d	CHACABUC	CHACABUC.H_T03.T3.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 05:43:49d	CHACABUC	89HT3 TR3 CTBC Subiendo Tomas SUBIR	SAE2D	STM
10/12/2024 05:43:59d	CHACABUC	89HT3 TR3 CTBC Subiendo Tomas BAJAR	SAE2D	STM
10/12/2024 05:44:10d	CHACABUC	CHACABUC.H_T03.T3.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 05:44:19d	CHACABUC	89HT3 TR3 CTBC Subiendo Tomas SUBIR	SAE2D	STM
10/12/2024 05:44:25d	CHACABUC	89HT3 TR3 CTBC Subiendo Tomas BAJAR	SAE2D	STM
10/12/2024 06:18:04d	CHACABUC	CHACABUC.H_T07.T7.MAAU.MANUAL CTRL ISSUED BY PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 06:18:07d	CHACABUC	CTBC TR7 MANUAL/AUTOMATICO MANUAL By PCRIOSOSTOMO	SAE2C	STM
10/12/2024 06:43:24d	CHACABUC	CHACABUC.H_T07.T7.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 06:43:30d	CHACABUC	52HT7 TR7 Subiendo TAP ALARMA	SAE2D	STM
10/12/2024 06:43:34d	CHACABUC	52HT7 TR7 Subiendo TAP NORMAL	SAE2D	STM
10/12/2024 06:45:06d	CHACABUC	52ET8A TR8 Sistema 1 HABILITADO	SAE2C	STM
10/12/2024 06:50:33d	CHACABUC	CHACABUC.E_B63.52ES1.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY MCEDENO	CONTROL	STM
10/12/2024 06:50:42d	CHACABUC	52ES1 ACOPLADOR Estado Interruptor CERRADO By MCEDENO	SAE1A	STM
10/12/2024 06:51:05d	CHACABUC	CHACABUC.E_B64.52ER3_8.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY MCEDENO	CONTROL	STM
10/12/2024 06:51:09d	CHACABUC	52ER3-8 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO By MCEDENO	SAE1A	STM
10/12/2024 06:55:25d	CHACABUC	CHACABUC.H_T03.T3.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 06:55:32d	CHACABUC	89HT3 TR3 CTBC Bajando Tomas SUBIR	SAE2D	STM
10/12/2024 06:55:37d	CHACABUC	89HT3 TR3 CTBC Bajando Tomas BAJAR	SAE2D	STM
10/12/2024 06:55:48d	CHACABUC	CHACABUC.H_T03.T3.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 06:55:53d	CHACABUC	89HT3 TR3 CTBC Bajando Tomas SUBIR	SAE2D	STM
10/12/2024 06:55:58d	CHACABUC	89HT3 TR3 CTBC Bajando Tomas BAJAR	SAE2D	STM
10/12/2024 06:56:15d	CHACABUC	CHACABUC.H_T03.T3.CTBC.BAJAR CTRL ISSUED BY PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 06:56:24d	CHACABUC	89HT3 TR3 CTBC Bajando Tomas SUBIR	SAE2D	STM
10/12/2024 06:56:28d	CHACABUC	89HT3 TR3 CTBC Bajando Tomas BAJAR	SAE2D	STM
10/12/2024 06:56:47d	CHACABUC	CHACABUC.H_T03.T3.MAAU.AUTOMATI CTRL ISSUED BY PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 06:56:57d	CHACABUC	CHACABUC.H_T03.T3.MAAU.AUTOMATI TIMEOUT by PCRIOSOSTOMO	CONTROL	STM
10/12/2024 07:02:18d	CHACABUC	52E51 SANTA ISABEL Sistema 1 DESHABILITADO	SAE2A	STM
10/12/2024 07:09:09d	CHACABUC	89E51-2 SANTA ISABEL Estado Desc. ABIERTO	SAE1B	STM
10/12/2024 08:34:06d	CHACABUC	52ET8 TR8 CTBC Bajando Tomas SUBIR	SAE2D	STM
10/12/2024 08:34:11d	CHACABUC	52ET8 TR8 CTBC Bajando Tomas BAJAR	SAE2D	STM
10/12/2024 08:34:13d	CHACABUC	52ET8 TR8 CTBC Bajando Tomas SUBIR	SAE2D	STM
10/12/2024 08:34:18d	CHACABUC	52ET8 TR8 CTBC Bajando Tomas BAJAR	SAE2D	STM
10/12/2024 09:14:03d	CHACABUC	CHACABUC.H_T03.T3.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY RCACERES	CONTROL	STM
10/12/2024 09:14:50d	CHACABUC	CHACABUC.H_T03.T3.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY RCACERES	CONTROL	STM
10/12/2024 09:15:29d	CHACABUC	CHACABUC.H_T07.T7.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 09:17:12d	CHACABUC	CHACABUC.H_T07.T7.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 09:22:17d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 09:23:37d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 09:24:42d	CHACABUC	CHACABUC.H_T07.T7.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 09:24:48d	CHACABUC	52HT7 TR7 Subiendo TAP ALARMA	SAE2D	STM

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT	CATEGORY	AREA
10/12/2024 09:24:50d	CHACABUC	52HT7 TR7 Subiendo TAP NORMAL	SAE2D	STM
10/12/2024 09:29:52d	CHACABUC	52ET8 TR8 CTBC Subiendo Tomas SUBIR	SAE2D	STM
10/12/2024 09:29:57d	CHACABUC	52ET8 TR8 CTBC Subiendo Tomas BAJAR	SAE2D	STM
10/12/2024 09:29:58d	CHACABUC	52ET8 TR8 CTBC Subiendo Tomas SUBIR	SAE2D	STM
10/12/2024 09:30:03d	CHACABUC	52ET8 TR8 CTBC Subiendo Tomas BAJAR	SAE2D	STM
10/12/2024 09:39:58d	CHACABUC	89E51-1 SANTA ISABEL Estado Desc. ABIERTO	SAE1B	STM
10/12/2024 09:55:29d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 09:58:40d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 10:11:37d	CHACABUC	89ET8 TR8 Estado Desc. CERRADO	SAE1B	STM
10/12/2024 10:11:51d	CHACABUC	89ET8A TR8 Estado Desc. CERRADO	SAE1B	STM
10/12/2024 10:13:00d	CHACABUC	52HT8 TR8 Sistema 1 HABILITADO	SAE2A	STM
10/12/2024 10:13:13d	CHACABUC	52ET8A TR8 Sistema 2 HABILITADO	SAE2C	STM
10/12/2024 10:13:31d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.89HT8.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:13:41d	CHACABUC	89HT8 TR8 Estado Desc. CERRADO By DMENESES	SAE1B	STM
10/12/2024 10:14:23d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.52HT8.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:14:33d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.52HT8.EST.CERRAR TIMEOUT by DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:14:57d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.52HT8.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:15:07d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.52HT8.EST.CERRAR TIMEOUT by DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:15:18d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.52HT8.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:15:40d	CHACABUC	52ET8 TR8 Rele Maestro NORMAL	SAE2C	STM
10/12/2024 10:15:54d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.52HT8.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:15:56d	CHACABUC	52HT8 TR8 Estado Interruptor CERRADO By DMENESES	SAE1A	STM
10/12/2024 10:16:40d	CHACABUC	CHACABUC.E_T08.52ET8.EST.CERRAR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:16:44d	CHACABUC	52ET8 TR8 Estado Interruptor CERRADO By DMENESES	SAE1A	STM
10/12/2024 10:17:50d	CHACABUC	CHACABUC.E_B63.52ES1.EST.ABRIR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:18:00d	CHACABUC	CHACABUC.E_B63.52ES1.EST.ABRIR TIMEOUT by DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:18:02d	CHACABUC	52ES1 ACOPLADOR Estado Interruptor ABIERTO	SAE1A	STM
10/12/2024 10:18:59d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.T8.MAAU.AUTOMATI CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:19:09d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.T8.MAAU.AUTOMATI TIMEOUT by DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:19:24d	CHACABUC	CHACABUC.H_T08.T8.MAAU.MANUAL CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:24:59d	CHACABUC	CTBC TR2 BAJAR By DMENESES	SAE2D	STM
10/12/2024 10:24:59d	CHACABUC	CHACABUC.H_T02.T2.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:25:27d	CHACABUC	CHACABUC.H_T02.T2.CTBC.SUBIR CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:25:55d	CHACABUC	CHACABUC.H_T01.T1.MAAU.AUTOMATI CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:26:05d	CHACABUC	CHACABUC.H_T01.T1.MAAU.AUTOMATI TIMEOUT by DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:26:07d	CHACABUC	CTBC TR1 MANUAL/AUTOMATICO AUTOMATICO	SAE2A	STM
10/12/2024 10:26:20d	CHACABUC	52H1 NAVIA EL SALTO 1 CTBC Subien. Tomas SUBIR	SAE2D	STM
10/12/2024 10:26:31d	CHACABUC	CHACABUC.H_T02.T2.MAAU.AUTOMATI CTRL ISSUED BY DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:26:32d	CHACABUC	52H1 NAVIA EL SALTO 1 CTBC Subien. Tomas BAJAR	SAE2D	STM
10/12/2024 10:26:41d	CHACABUC	CHACABUC.H_T02.T2.MAAU.AUTOMATI TIMEOUT by DMENESES	CONTROL	STM
10/12/2024 10:57:08d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General ALARMA	SAE2C	STM
10/12/2024 10:59:22d	CHACABUC	52HT4 TR4 Alarma General NORMAL	SAE2C	STM

INTERNAL

Numero de mantenimiento	Tipo de mantenimiento	Nombre de instalación	Fecha	Principales hallazgos.
1	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	08-11-2022	Sin observaciones
2	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	26-12-2022	Sin observaciones
3	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	05-01-2023	Sin observaciones
4	Preventivo	Mantenimiento con pértiga desconectores 23 kV L/BA Tr.8	12-01-2023	Sin observaciones
5	Preventivo	Mantenimiento preventivo a desconectores asociados a barra 23 kV N°8	05-04-2023	Sin observaciones
6	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	11-04-2023	Sin observaciones
7	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	03-06-2023	Sin observaciones
8	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	17-07-2023	Sin observaciones
9	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	04-01-2024	Sin observaciones
10	Preventivo	Lavado de aislación con tensión	25-01-2024	Sin observaciones
11	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	12-03-2024	Sin observaciones
12	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	15-04-2024	Sin observaciones

INTERNAL

13	Preventivo	Mantenimiento y pruebas eléctricas Int. 110 kV Tr.8	07-05-2024	Sin observaciones
14	Preventivo	Mantenimiento y pruebas eléctricas Int. 23 kV LBP Tr.8	07-05-2024	Sin observaciones
15	Preventivo	Mantenimiento y pruebas eléctricas Int. 23 kV LBT Tr.8	07-05-2024	Sin observaciones
16	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	17-07-2024	Sin observaciones
17	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	02-10-2024	Sin observaciones
18	Preventivo	Inspección termográfica a patios de la subestación	11-11-2024	Sin observaciones
19	Preventivo	Mantenimiento a desconectores 110 kV Tr.8	17-11-2024	Sin observaciones

NUMERO MANTENIMIENTO	POSICIÓN	TIPO DE MANTENIMIENTO	NOMBRE INSTALACION	AÑO	MES	PRINCIPALES HALLAZGOS
60190492	S/E CHACABUCO	Lavado de aislación con tensión	CB	2024	1	EJECUTADO
60191077	CHACABUCO ALIMENTADOR 9 DISPONIBLE DESCONEC LADO BARRA 2	Mantenimiento de barras entre 10 y 23 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	3	EJECUTADO
60191078	CHACABUCO ALIMENTADOR 10 DISPONIBLE DESCONEC LADO BARRA 2	Mantenimiento de barras entre 10 y 23 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	3	EJECUTADO
60191079	CHACABUCO ALIMENTADOR 11 ANTUMALAL DESCONEC LADO BARRA 2	Mantenimiento de barras entre 10 y 23 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	3	EJECUTADO
60191080	CHACABUCO ALIMENTADOR 12 LUNA 3 DESCONEC LADO BARRA 2	Mantenimiento de barras entre 10 y 23 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	3	EJECUTADO
60191081	CHACABUCO ALIMENTADOR 13 LIBERTADORES DESCONEC LADO BARRA 2	Mantenimiento de barras entre 10 y 23 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	3	EJECUTADO
60191082	CHACABUCO ALIMENTADOR 14 EL JUNCAL DESCONEC LADO BARRA 2	Mantenimiento de barras entre 10 y 23 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	3	EJECUTADO
60191083	CHACABUCO BARRA MT ACOPLADOR B2- B3 DESCONECTADOR MT LADO BARRA 2	Mantenimiento de barras entre 10 y 23 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	3	EJECUTADO
60191084	CHACABUCO TRANSFORMADOR 2	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	3	EJECUTADO
60191085	CHACABUCO BARRA MT 2 DESCONEC FUSIBLE TRAFO POTENCIAL	Mantenimiento de barras entre 10 y 23 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	3	EJECUTADO
60191086	CHACABUCO TRANSFORMADOR SS/AA 2 DESC FUSIBLE TRAFO SS/AA 2	Mantenimiento de barras entre 10 y 23 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	3	EJECUTADO
60191114	CHACABUCO ALIMENTADOR 11 ANTUMALAL DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	2	EJECUTADO
60191115	CHACABUCO ALIMENTADOR 12 LUNA 3 DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	2	EJECUTADO
60191116	CHACABUCO ALIMENTADOR 13 LIBERTADORES DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	2	EJECUTADO
60191117	CHACABUCO ALIMENTADOR 14 EL JUNCAL DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	2	EJECUTADO
60191118	CHACABUCO TRANSFORMADOR 2 DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	2	EJECUTADO
60191053	CHACABUCO BARRA AT ACOPLADOR	Mantenimiento de barras entre 110 y	CB	2024	7	EJECUTADO

INTERNAL

60191054	CHACABUCO TRANSFORMADOR 2	Mantenimiento de barras entre 110 y	CB	2024	7	EJECUTADO
60191055	CHACABUCO TRANSFORMADOR 4 DESCONEC LADO BARRA AT 2	Mantenimiento de barras entre 110 y 220 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	7	EJECUTADO
60191056	CHACABUCO TRANSFORMADOR 6	Mantenimiento de barras entre 110 y	CB	2024	7	EJECUTADO
60191057	CHACABUCO TRANSFORMADOR 8	Mantenimiento de barras entre 110 y	CB	2024	7	EJECUTADO
60191058	EI SALTO-SAN CRISTOBAL-CERRO NAVIA CTO. 2 DESC. L/BARRA 2 CHACABUCO	Mantenimiento de barras entre 110 y 220 kV (10 módulos o celdas)	CB	2024	7	PENDIENTE
60191059	CHACABUCO TRANSFORMADOR 8 INTERRIPTOR AT	Pruebas eléctricas a interruptor de poter entre 34.5 y 220 kV	CB	2024	4	EJECUTADO
60191060	CHACABUCO TRANSFORMADOR 8	Mantenimiento preventivo	CB	2024	4	EJECUTADO
60191061	CHACABUCO TRANSFORMADOR 8	Pruebas eléctricas a interruptor entre	CB	2024	4	EJECUTADO
60191062	CHACABUCO TRANSFORMADOR 8	Mantenimiento preventivo	CB	2024	4	EJECUTADO
60191063	CHACABUCO TRANSFORMADOR 8	Pruebas eléctricas a interruptor entre	CB	2024	4	EJECUTADO
60191064	CHACABUCO TRANSFORMADOR 8	Mantenimiento preventivo	CB	2024	4	EJECUTADO
60191065	CHACABUCO ALIMENTADOR 2	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191066	CHACABUCO ALIMENTADOR 3 FRESIA	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191067	CHACABUCO ALIMENTADOR 4 MAULEN	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191068	CHACABUCO ALIMENTADOR 5	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191069	CHACABUCO ALIMENTADOR 6	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191070	CHACABUCO ALIMENTADOR 7 LAUTARO	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191071	CHACABUCO ALIMENTADOR 8 SAN	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191072	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 1A	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191073	CHACABUCO BARRA MT ACOPLADOR B1-	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191074	CHACABUCO TRANSFORMADOR 1	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191075	CHACABUCO BARRA MT 1 DESCONEC	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191076	CHACABUCO TRANSFORMADOR SS/AA 1	Mantenimiento de barras entre 10 y	CB	2024	9	PENDIENTE
60191087	CHACABUCO ALIMENTADOR 5	Pruebas eléctricas a interruptor entre	CB	2024	7	EJECUTADO
60191088	CHACABUCO ALIMENTADOR 5	Mantenimiento preventivo	CB	2024	7	EJECUTADO
60191089	CHACABUCO BARRA MT ACOPLADOR B1-	Pruebas eléctricas a interruptor entre	CB	2024	7	EJECUTADO
60191090	CHACABUCO BARRA MT ACOPLADOR B1-	Mantenimiento preventivo	CB	2024	7	EJECUTADO
60191091	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 1A	Mantenimiento preventivo	CB	2024	10	EJECUTADO
60191092	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 1A	Pruebas eléctricas a interruptor entre	CB	2024	10	EJECUTADO
60191093	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 1A	Mantenimiento preventivo	CB	2024	10	EJECUTADO
60191094	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 1A	Pruebas eléctricas a banco de	CB	2024	10	EJECUTADO
60191095	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 1A	Mantenimiento preventivo en banco	CB	2024	10	EJECUTADO

INTERNAL

60191096	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 2A DESCONEC LADO BANCO	Mantenimiento preventivo desconectador tripolar entre 10 y 23 kV	CB	2024	10	EJECUTADO
60191097	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 2A	Pruebas eléctricas a interruptor entre 10 y 23 kV	CB	2024	10	EJECUTADO
60191098	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 2A	Mantenimiento preventivo	CB	2024	10	EJECUTADO
60191099	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 2A	Pruebas eléctricas a banco de 10 y 23 kV	CB	2024	10	EJECUTADO
60191100	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 2A	Mantenimiento preventivo en banco 10 y 23 kV	CB	2024	10	EJECUTADO
60191101	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 2B DESCONEC LADO BANCO	Mantenimiento preventivo desconectador tripolar entre 10 y 23 kV	CB	2024	10	EJECUTADO
60191102	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 2B	Pruebas eléctricas a interruptor entre 10 y 23 kV	CB	2024	10	EJECUTADO
60191103	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 2B	Mantenimiento preventivo	CB	2024	10	EJECUTADO
60191104	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 2B	Pruebas eléctricas a banco de 10 y 23 kV	CB	2024	10	EJECUTADO
60191105	CHACABUCO BANCO CONDENSADOR 2B	Mantenimiento preventivo en banco 10 y 23 kV	CB	2024	10	EJECUTADO
60191106	CHACABUCO ALIMENTADOR 2 MEJILLONES DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	8	EJECUTADO
60191107	CHACABUCO ALIMENTADOR 3 FRESIA DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	8	EJECUTADO
60191108	CHACABUCO ALIMENTADOR 4 MAULEN DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	8	EJECUTADO
60191109	CHACABUCO ALIMENTADOR 5 CAUPOLICAN DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	8	EJECUTADO
60191110	CHACABUCO ALIMENTADOR 6 ARAUCARIA DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	8	EJECUTADO
60191111	CHACABUCO ALIMENTADOR 7 LAUTARO DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	8	EJECUTADO
60191112	CHACABUCO ALIMENTADOR 8 SAN IGNACIO DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	8	EJECUTADO
60191113	CHACABUCO TRANSFORMADOR 1 DESCONEC LADO BARRA AUXILIAR	MANT DESCONEC MT B/AUX. C/PERTIGA AISLAD	CB	2024	8	EJECUTADO
60191006	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	CB	2024	2	EJECUTADO
60191007	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	CB	2024	5	EJECUTADO
60191008	SUBESTACION	PLAN DESMALEZADO SE	CB	2024	8	EJECUTADO
60191010	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	CB	2024	3	EJECUTADO
60191011	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	CB	2024	6	EJECUTADO

INTERNAL

60191012	SUBESTACION	PLAN DESRATIZADO SE	CB	2024	9	EJECUTADO
60191018	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	1	EJECUTADO
60191019	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	2	EJECUTADO
60191020	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	3	EJECUTADO
60191021	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	4	EJECUTADO
60191022	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	5	EJECUTADO
60191023	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	6	EJECUTADO
60191024	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	7	EJECUTADO
60191025	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	8	EJECUTADO
60191026	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	9	EJECUTADO
60191027	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	10	EJECUTADO
60191028	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	11	EJECUTADO
60191029	AIRE ACONDICIONADO	PLAN INSPECCION AIRE	CB	2024	12	PENDIENTE
60191038	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	1	EJECUTADO
60191039	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	2	EJECUTADO
60191040	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	3	EJECUTADO
60191041	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	4	EJECUTADO
60191042	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	5	EJECUTADO
60191043	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	6	EJECUTADO
60191044	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	7	EJECUTADO
60191045	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	8	EJECUTADO
60191046	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	9	EJECUTADO
60191047	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	10	EJECUTADO
60191048	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	11	PENDIENTE
60191049	PATIO SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO AREAS	CB	2024	12	PENDIENTE
60191000	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	CB	2024	1	EJECUTADO
60191001	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	CB	2024	3	EJECUTADO
60191002	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	CB	2024	5	EJECUTADO
60191003	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	CB	2024	7	EJECUTADO
60191004	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	CB	2024	9	EJECUTADO
60191005	SUBESTACION	PLAN MANTENIMIENTO ASEO Y	CB	2024	11	EJECUTADO
60191030	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	CB	2024	1	EJECUTADO
60191031	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	CB	2024	2	EJECUTADO

INTERNAL

60191032	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	CB	2024	4	EJECUTADO
60191033	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	CB	2024	5	EJECUTADO
60191034	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	CB	2024	7	EJECUTADO
60191035	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	CB	2024	8	EJECUTADO
60191036	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	CB	2024	10	EJECUTADO
60191037	AIRE ACONDICIONADO	PLAN MANTENIMIENTO AIRE	CB	2024	11	EJECUTADO
60191009	PATIO SUBESTACION	PLAN ROCE SE	CB	2024	11	PENDIENTE
60197649	PATIO SUBESTACION	PLAN ROCE VERANO	CB	2024	11	PENDIENTE
60190496	TRANSFORMADOR 1	Toma de muestra de aceite para	CB	2024	1	EJECUTADO
60190497	TRANSFORMADOR 1	Prueba cromatografico de aceite	CB	2024	1	EJECUTADO
60190493	TRANSFORMADOR 2	Toma de muestra de aceite para	CB	2024	2	EJECUTADO
60190494	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) cromatográfico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190495	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) fisico-químico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190498	TRANSFORMADOR 1	Toma de muestra de aceite para	CB	2024	11	EJECUTADO
60190499	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) cromatográfico de	CB	2024	4	EJECUTADO
60190980	TRANSFORMADOR 1	Toma de muestra de aceite para	CB	2024	4	EJECUTADO
60190981	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) cromatográfico de	CB	2024	7	EJECUTADO
60190982	TRANSFORMADOR 2	Toma de muestra de aceite para	CB	2024	7	EJECUTADO
60190983	TRANSFORMADOR 2	Prueba (Análisis) cromatográfico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190984	TRANSFORMADOR 2	Prueba (Análisis) fisico-químico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190985	TRANSFORMADOR 3	Toma de muestra de aceite para	CB	2024	11	EJECUTADO
60190986	TRANSFORMADOR 3	Prueba (Análisis) cromatográfico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190987	TRANSFORMADOR 3	Prueba (Análisis) fisico-químico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190988	TRANSFORMADOR 4	Toma de muestra de aceite para	CB	2024	11	EJECUTADO
60190989	TRANSFORMADOR 4	Prueba (Análisis) cromatográfico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190990	TRANSFORMADOR 4	Prueba (Análisis) fisico-químico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190991	TRANSFORMADOR 6	Toma de muestra de aceite para	CB	2024	11	EJECUTADO
60190992	TRANSFORMADOR 6	Prueba (Análisis) cromatográfico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190993	TRANSFORMADOR 6	Prueba (Análisis) fisico-químico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190994	TRANSFORMADOR 7	Toma de muestra de aceite para	CB	2024	11	EJECUTADO
60190995	TRANSFORMADOR 7	Prueba (Análisis) cromatográfico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190996	TRANSFORMADOR 7	Prueba (Análisis) fisico-químico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190997	TRANSFORMADOR 8	Toma de muestra de aceite para	CB	2024	11	EJECUTADO

INTERNAL

60190998	TRANSFORMADOR 8	Prueba (Análisis) cromatográfico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60190999	TRANSFORMADOR 8	Prueba (Análisis) fisico-químico de	CB	2024	11	EJECUTADO
60191051	TRANSFORMADOR 1	Inspección Visual Extraordinaria de	CB	2024	11	EJECUTADO
60191052	TRANSFORMADOR 1	Inspección Visual Extraordinaria de	CB	2024	5	EJECUTADO
60191119	TRANSFORMADOR 1	Ensayo eléctricas a pararrayos	CB	2024	8	EJECUTADO
60191120	TRANSFORMADOR 2	Ensayo eléctricas a pararrayos	CB	2024	9	EJECUTADO
60191121	TRANSFORMADOR 4	Ensayo eléctricas a pararrayos	CB	2024	9	EJECUTADO
60191122	TRANSFORMADOR 5	Ensayo eléctricas a pararrayos	CB	2024	9	EJECUTADO
60191123	TRANSFORMADOR 6	Ensayo eléctricas a pararrayos	CB	2024	9	EJECUTADO
60191124	TRANSFORMADOR 7	Ensayo eléctricas a pararrayos	CB	2024	9	EJECUTADO
60191125	TRANSFORMADOR 8	Ensayo eléctricas a pararrayos	CB	2024	9	EJECUTADO
60191126	TP ARRANQUE 1	Ensayo Unitario en Tansformador de	CB	2024	9	EJECUTADO
60191127	TP ARRANQUE 2	Ensayo Unitario en Tansformador de	CB	2024	11	EJECUTADO
60198209	TRANSFORMADOR 1	Prueba (Análisis) de furanos	CB	2024	11	EJECUTADO
60198210	TRANSFORMADOR 2	Prueba (Análisis) de furanos	CB	2024	11	EJECUTADO
60198211	TRANSFORMADOR 3	Prueba (Análisis) de furanos	CB	2024	11	EJECUTADO
60198212	TRANSFORMADOR 4	Prueba (Análisis) de furanos	CB	2024	11	EJECUTADO
60198213	TRANSFORMADOR 6	Prueba (Análisis) de furanos	CB	2024	11	EJECUTADO
60198214	TRANSFORMADOR 7	Prueba (Análisis) de furanos	CB	2024	11	EJECUTADO
60198215	TRANSFORMADOR 8	Prueba (Análisis) de furanos	CB	2024	11	EJECUTADO
60191128	TC TRANSFORMADOR 6	PRUEBAS Y ENSAYOS DE	CB	2024	11	EJECUTADO
60191129	T6 TRANSFORMADOR 6	PRUEBAS Y ENSAYOS DE	CB	2024	11	EJECUTADO
60191015	BANCO DE BATERÍAS 125 Vcc	PRUEBA DE CAPACIDAD A BANCO DE	CB	2024	7	EJECUTADO
60191016	BANCO DE BATERÍAS 125 Vcc	Banco de baterías móvil 125 Vcc	CB	2024	7	EJECUTADO
60191017	TABLEROS DE DISTRIBUCIÓN Vca y Vcc	MANT PREV REV GRAL TDCA-TDCC	CB	2024	12	PENDIENTE



Informe de Falla Definitivo N° 005421/2024

Pérdida de tensión en barra principal 23 kV Transformador N°8, subestación Chacabuco.

10 de diciembre de 2024, a las 03:28 horas.

Zona: Región Metropolitana



1 Información de la empresa

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

2 Características de la instalación donde se produjo la falla

2.1 Plan de mantenimiento

No aplica

2.2 Vida útil del equipo

No aplica

2.3 Retraso en inversiones pactadas

No aplica

3 Causa u origen de la falla

El martes 10 de diciembre a las 03:28 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores El Quillay, Galvarino, Cañaveral, Luna 2 y Sonda, lo anterior debido a la operación automática (OA) de interruptor barra principal 23 kV N°8 de la subestación Chacabuco, de propiedad de la empresa STM II S.A.

A las 03:38 horas, se logró restablecer el suministro al 84% de nuestros clientes, mediante distribución y energización de la barra principal N°8, mientras que el 16% de los clientes restantes fueron normalizados entre las 03:38 y 05:15 horas.

4 Instalaciones afectadas

4.1 Estado y configuración en los momentos previos

Esquema normal

4.2 Diagrama simplificado

No aplica.

4.3 Zona geográfica

- 13125 Quilicura, Región Metropolitana de Santiago

5 Pérdidas de generación

No aplica.

**6 Pérdidas de consumo**

Desagregada

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes	Protecciones u/o motivos de la Interrup.
Subestación Chacabuco	Barra Principal 23 kV N°8 Alim. Sonda	10/12/2024	3:28	10/12/2024	3:38	1	0,17	1	Pérdida de Tensión
	Barra Principal 23 kV N°8 Alim. Luna 2				3:38	0	0	1	
	Barra Principal 23 kV N°8 Alim. Cañaverall				3:38	6.570	1.095	12.254	
	Barra Principal 23 kV N°8 Alim. El Quillay	10/12/2024	3:28	10/12/2024	3:38	754	126	83	
					5:11	798	1.369	98	
					5:15	1.328	2.369	68	
	Barra Principal 23 kV N°8 Alim. Galvarino	10/12/2024	3:28	10/12/2024	3:37	2.022	303	121	
					3:47	677	214	563	
					5:12	1.625	2.817	1.443	

Agregada

Lugar	Componente	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga KW	Energía kWh	Clientes	Protecciones u/o motivos de la Interrup.
Subestación Chacabuco	Barra Principal 23 kV N°8 Alim. Sonda	10/12/2024	3:28	10/12/2024	8:38	1	0	1	Pérdida de Tensión
	Barra Principal 23 kV N°8 Alim. Luna 2	10/12/2024	3:28	10/12/2024	3:38	0	0	1	
	Barra Principal 23 kV N°8 Alim. Cañaverall	10/12/2024	3:28	10/12/2024	3:38	6.550	1.092	12.254	
	Barra Principal 23 kV N°8 Alim. El Quillay	10/12/2024	3:28	10/12/2024	3:38	2.880	480	249	
			3:38		5:11	2.082	3.227	151	
			5:11		5:15	754	50	83	
	Barra Principal 23 kV N°8 Alim. Galvarino	10/12/2024	3:28	10/12/2024	3:37	4.324	649	2.127	
			3:37		3:47	3.647	608	1.564	
			3:47		5:12	2.022	2.865	121	

El detalle de los clientes afectados (Anexo de compensaciones) será cargado a más tardar el día 25 de enero de 2025, luego del cierre mensual del reporte de interrupciones a la SEC del mes de diciembre.

7 Cronología de eventos

7.1 Eventos durante la evolución de la falla

10/12/2024 a las 03:28 horas Operación automática de interruptor 23 kV barra principal de Tr N°8.
10/12/2024 a las 03:28 horas Abierto Int. Alimentador El Quillay.
10/12/2024 a las 03:29 horas Abierto Int. Alimentador Galvarino.
10/12/2024 a las 03:29 horas Abierto Int. Alimentador Luna 2.
10/12/2024 a las 03:35 horas Abierto Int. Alimentador Cañaveral.
10/12/2024 a las 03:35 horas Abierto Int. Alimentador SONDA.

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

10/12/2024 a las 03:36 horas Cerrado INT 23 kV acoplador Barra Principal N° 3 – Barra Principal N°8, energizada Barra principal N°8
10/12/2024 a las 03:37 horas, cerrado interruptor Alimentador Galvarino
10/12/2024 a las 03:37 horas, Alimentador Galvarino, energizados el 6% de los clientes del alimentador
10/12/2024 a las 03:38 horas, Alimentador El Quillay, energizados el 33% de los clientes del alimentador por distribución
10/12/2024 a las 03:38 horas, cerrado interruptor Alimentador Cañaveral, energizados el 100% de los clientes del alimentador
10/12/2024 a las 03:38 horas, cerrado interruptor Alimentador Luna 2, energizados el 100% de los clientes del alimentador
10/12/2024 a las 03:38 horas, cerrado interruptor Alimentador Sonda, energizados el 100% de los clientes del alimentador
10/12/2024 a las 03:47 horas, Alimentador Galvarino, energizados el 32 % de los clientes del alimentador
10/12/2024 a las 05:11 horas, cerrado interruptor Alimentador El Quillay
10/12/2024 a las 05:11 horas, Alimentador El Quillay, energizados el 67% de los clientes del alimentador
10/12/2024 a las 05:12 horas, Alimentador Galvarino, energizados el 100 % de los clientes del alimentador
10/12/2024 a las 05:15 horas, Alimentador El Quillay, energizados el 100% de los clientes de los clientes del alimentador

Registros sistema Scada

No aplica

8 Esquemas de protección y control

8.1 Detalle de las protecciones operadas:

No aplica, protecciones operadas pertenecen a empresa externa.

8.2 Registros de falla

No aplica

8.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control

No aplica

9 Análisis conjunto

El martes 10 de diciembre a las 03:28 horas se produce la pérdida de suministro en los alimentadores El Quillay, Galvarino, Cañaveral, Luna 2 y Sonda, lo anterior debido a la operación automática (OA) de interruptor barra principal 23 kV N°8 de la subestación Chacabuco, de propiedad de la empresa STM II S.A.

A las 03:38 horas, se logró restablecer el suministro al 84% de nuestros clientes, mediante distribución y energización de la barra principal N°8, mientras que el 16% de los clientes restantes fueron normalizados entre las 03:38 y 05:15 horas.

10 Otros antecedentes

10.1 Reiteración de la falla

No Aplica

10.2 Acciones correctivas CP

No aplica.

10.3 Acciones correctivas LP

No Aplica

10.4 Código de falla

No Aplica

10.5 Mantenimientos realizados en los últimos 24 meses

No aplica

10.6 Clasificación de la falla

La contingencia es clasificada como falla externa.

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

La contingencia es clasificada como urbana.