

Estudio para análisis de falla EAF 584/2024

"Falla en la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón"

Fecha de Emisión: 08-01-2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	16/12/2024
Hora	05:51
Consumos desconectados (MW)	21.22
Demanda previa del sistema (MW)	8670.47
Porcentaje de desconexión	0.245 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón / LT032-----T0025
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT	96.893.220-9
Representante Legal	Rodrigo Guerrero
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Sección de tramo 110 kV Cóndores - Tap Alto Hospicio / LT032CI1TR01T0025ST50T0025
Propietario elemento fallado	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
RUT	96.893.220-9
Representante Legal	Rodrigo Guerrero
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón por la activación de la protección de distancia residual del paño H1 de S/E Cóndores.

La Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. declara que la causa de la interrupción fue por el contacto de un ave con la estructura N°1 de la mencionada línea.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para respaldar el fenómeno físico declarado:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectación de suministro.

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 un mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 143_2023	Falla en la línea 110 kV Guardiamarina - La Portada	27-03-2023	No se indican acciones correctivas.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento en el que se originó la falla corresponde al tramo de 110 kV Cóndores - Tap Alto Hospicio de la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón. Según los datos proporcionados por el propietario en su informe de falla de 5 días y los datos de Infotécnica del Coordinador, dicho tramo es un conductor tipo AAAC, con una sección de 235.8 mm² y una longitud de 2.75 km, además, su fecha de entrada en operación fue en el año 2001.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. indica: "Urbana".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor.

h. Comuna donde se presenta la falla

1101: Iquique.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (18-12-2024)	Informe de 5 días (23-12-2024)
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. (Transemel)	16-12-2024	23-12-2024
CGE Transmisión S.A. (CGE Tx)	16-12-2024	26-12-2024
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE Dx)	16-12-2024	16-12-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón	ST Zonal	Tramo 110 kV Cóndores - Tap Alto Hospicio	05:51	06:44
Línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón	ST Zonal	Tramo 110 kV Tap Alto Hospicio - Cerro Dragón	05:51	06:44

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Alto Hospicio	Boro / C26	Alto Hospicio	0.37	0.004	2975	05:51	06:44	06:44
	Parcelas / C27	Alto Hospicio	1.19	0.014	1177	05:51	06:44	06:44
	Aromos / C28	Alto Hospicio	1.41	0.016	6405	05:51	06:44	06:44
	Interc C Dragon / C29	Alto Hospicio	0.03	0.000	2	05:51	06:44	06:44
	Álamos / C30	Alto Hospicio	2.17	0.025	6139	05:51	06:44	06:44
	Costanera / C31	Alto Hospicio	2.46	0.028	7923	05:51	06:44	06:44
	Alto Molle / C33	Alto Hospicio	2.86	0.033	9607	05:51	06:44	06:44
Cerro Dragón	Aeropuerto / C20	Iquique	3.49	0.040	10467	05:51	06:44	06:44
	Castro Ramos / C24	Iquique	2.04	0.024	3300	05:51	06:44	06:44
	Dunas / C21	Iquique	2.12	0.024	4605	05:51	06:44	06:44
	Playa Brava / C18	Iquique	2.11	0.024	7696	05:51	06:44	06:44
	Tadeo Haenke / C19	Iquique	0.97	0.011	2354	05:51	06:44	06:44

Total: 21.22 MW 0.245 % 62650

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Alto Hospicio	Boro / C26	CGE Dx	Regulado	0.37	0.88	0.88	0.3
	Parcelas / C27	CGE Dx	Regulado	1.19	0.88	0.88	1.1
	Aromos / C28	CGE Dx	Regulado	1.41	0.88	0.88	1.2
	Interc C Dragon / C29	CGE Dx	Regulado	0.03	0.88	0.88	0.0
	Álamos / C30	CGE Dx	Regulado	2.17	0.88	0.88	1.9
	Costanera / C31	CGE Dx	Regulado	2.46	0.88	0.88	2.2
	Alto Molle / C33	CGE Dx	Regulado	2.86	0.88	0.88	2.5
Cerro Dragón	Aeropuerto / C20	CGE Dx	Regulado	3.49	0.88	0.88	3.1
	Castro Ramos / C24	CGE Dx	Regulado	2.04	0.88	0.88	1.8
	Dunas / C21	CGE Dx	Regulado	2.12	0.88	0.88	1.9
	Playa Brava / C18	CGE Dx	Regulado	2.11	0.88	0.88	1.9
	Tadeo Haenke / C19	CGE Dx	Regulado	0.97	0.88	0.88	0.9

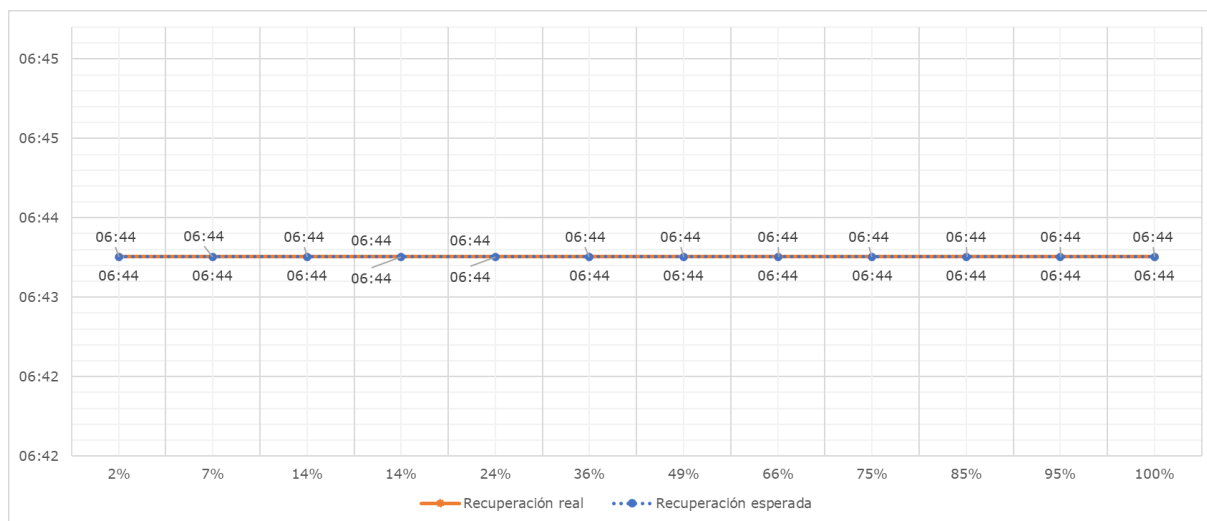
Clientes Regulados : 18.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 18.8 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se observa una diferencia entre la recuperación real y la esperada para los diferentes consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	16.97	0.88	19.21
Último 20 %	4.24	0.88	4.80
100 % Total	21.22	0.88	24.02

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8670.47 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1, U2 y U4), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (CTM3 y IEM), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1 y U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 16 de diciembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 16 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 16 de diciembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de diciembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

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

"El 16 de diciembre, a las 05:51 horas, se registró una falla en la Subestación Cóndores, perteneciente a Transemel. Este evento afectó a las subestaciones Alto Hospicio y Cerro Dragón, y con ello a la ciudad de Alto Hospicio y a una parte de Iquique. El servicio fue completamente restablecido a las 06:44 horas del mismo día, minimizando el tiempo de afectación para los usuarios."

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:

La Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

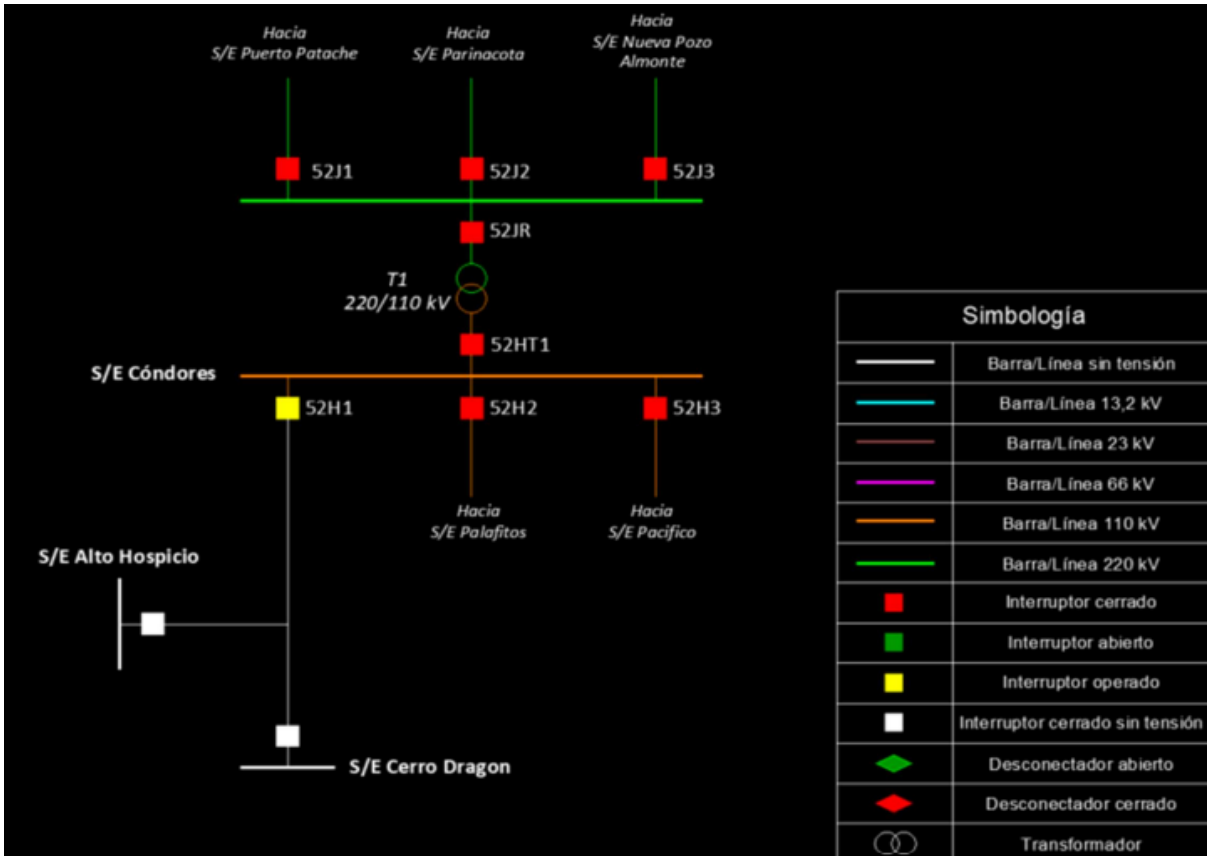
- c) Acciones correctivas a largo plazo:

La Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
05:51	Transemel	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Cóndores, asociado a la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón, producto de la actuación del sistema de protección de distancia residual en zona 1.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16/12/2024	Transemel	5:51	Se da aviso al CDC del Coordinador, a CGE Transmisión y al personal de Transemel sobre la desconexión de la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón.
16/12/2024	Transemel	6:36	Personal de mantenimiento de Transemel informa que se encuentra un ave bajo la estructura N°1 de la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón. El resto de la línea se encuentra en condiciones normales.
16/12/2024	Transemel	6:42	Transemel solicita permiso a CDC del Coordinador para comenzar con la normalización de las instalaciones.
16/12/2024	Transemel	6:43	Se coordina con CGE Transmisión para la energización de la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón.
16/12/2024	Transemel	6:44	Cierre exitoso del interruptor 52H1 de S/E Cóndores. Se normaliza la topología previa a la falla.
16/12/2024	CGE Tx	6:44	CGE Transmisión informa la recuperación de los consumos de las SS/EE Alto Hospicio y Cerro Dragón.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y CGE Transmisión S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón por la activación de la protección de distancia residual del paño H1 de S/E Cóndores.

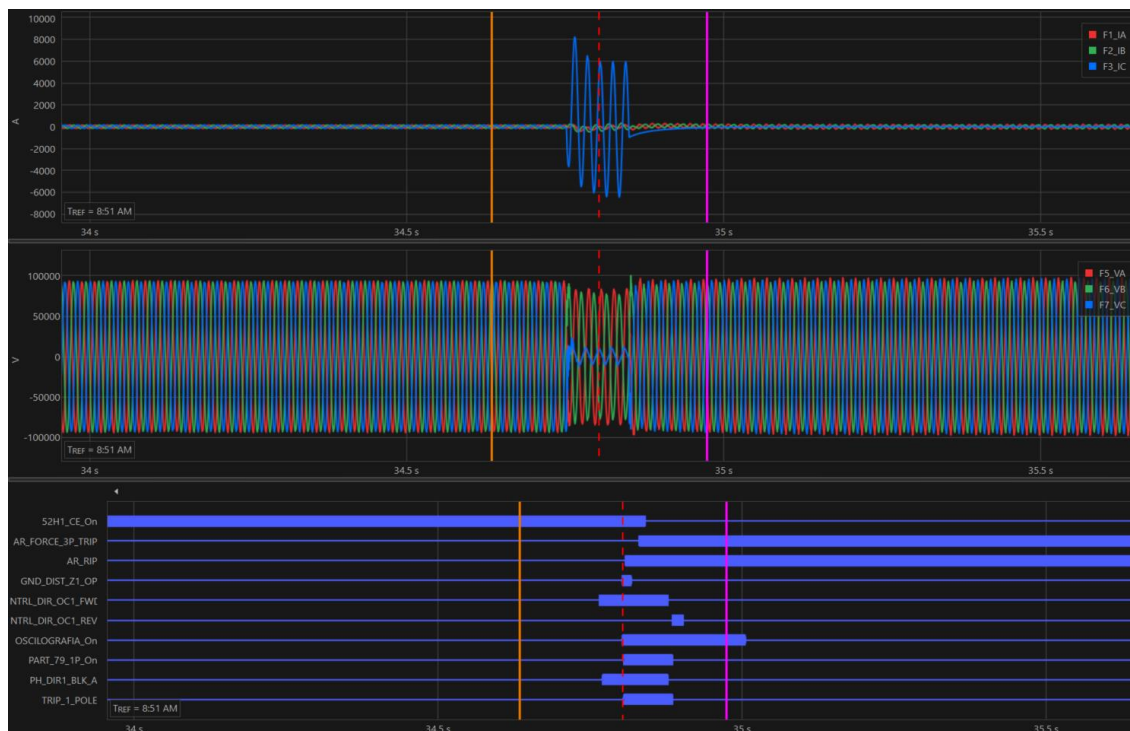
La Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. declara que la causa de la interrupción fue por el contacto de un ave con la estructura N°1 de la mencionada línea.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de aproximadamente 21.22 MW de consumos en las SS/EE Alto Hospicio y Cerro Dragón.

Desconexión forzada de la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón.

El paño H1 de S/E Cóndores, asociado a la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón, cuenta con un doble esquema de protección implementado en los relés Alstom EPAC-3522 y GE-D60, los cuales disponen de funciones de protección de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N).

- Registros del paño H1 de S/E Cóndores, sistema 2, GE-D60:



Del registro oscilográfico anterior se observa un aumento en la corriente de la fase C, acompañado de una disminución en la tensión de la misma fase. Durante el estado subtransitorio, la corriente alcanza un pico de 8 kA, entrando en estado estacionario al tercer ciclo, con una amplitud de 6 kA. Esta dinámica se refleja en el comportamiento de las tensiones, con una reducción más notable en la fase C en comparación con el resto de las fases, confirmando la naturaleza monofásica de la falla. La duración estimada del evento es de aproximadamente 5 ciclos.

De acuerdo con las señales digitales, se presenta la activación de la señal de trip (señal "GND_DIST_Z1_OP") correspondiente a la función de distancia residual del relé GE-D60, activada en la zona 1, la que posteriormente genera el cambio de estado del interruptor 52H1 de S/E Cóndores.

```

SHORT_EVENT,18637129,Dec 16 2024 08:51:34.778220,9010,PHASE TOC1 PKP C
SHORT_EVENT,18637130,Dec 16 2024 08:51:34.803208,90AC,GND DIST Z1 PKP C
SHORT_EVENT,18637131,Dec 16 2024 08:51:34.803208,9CAC,GND DIST Z1 OP C
SHORT_EVENT,18637132,Dec 16 2024 08:51:34.803208,834A,TRIPBUS 1 PKP
SHORT_EVENT,18637133,Dec 16 2024 08:51:34.803208,874A,TRIPBUS 1 OP
SHORT_EVENT,18637134,Dec 16 2024 08:51:34.803208,060E,SCA OP 21 Z1 On
SHORT_EVENT,18637135,Dec 16 2024 08:51:34.803208,0623,SCA FAULT R On
SHORT_EVENT,18637136,Dec 16 2024 08:51:34.803208,0624,SCA ANY H1 On
SHORT_EVENT,18637137,Dec 16 2024 08:51:34.803208,3E01,OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT,18637138,Dec 16 2024 08:51:34.803208,0814,AL OP PROT On
SHORT_EVENT,18637139,Dec 16 2024 08:51:34.803208,0816,AL OP TELEPR On
SHORT_EVENT,18637140,Dec 16 2024 08:51:34.803208,0818,AL OP PROT On
SHORT_EVENT,18637141,Dec 16 2024 08:51:34.805706,3E0F,FAULT RPT TRIG
SHORT_EVENT,18637142,Dec 16 2024 08:51:34.805706,8D68,TRIP PHASE C
SHORT_EVENT,18637143,Dec 16 2024 08:51:34.805706,9568,TRIP 1-POLE
SHORT_EVENT,18637144,Dec 16 2024 08:51:34.805706,A7C8,BREAKER 1 TRIP C
SHORT_EVENT,18637145,Dec 16 2024 08:51:34.805706,0603,PART 50BF-C On
SHORT_EVENT,18637146,Dec 16 2024 08:51:34.805706,0604,PART 50BF On
SHORT_EVENT,18637147,Dec 16 2024 08:51:34.805706,0605,PART 79 1P On
SHORT_EVENT,18637148,Dec 16 2024 08:51:34.805706,0629,TX TRIP FC On
SHORT_EVENT,18637149,Dec 16 2024 08:51:34.805706,0803,TRIP1 52H1-C On
SHORT_EVENT,18637150,Dec 16 2024 08:51:34.805706,0806,TRIP2 52H1-C On
SHORT_EVENT,18637151,Dec 16 2024 08:51:34.805706,0809,TX 85D-C On
SHORT_EVENT,18637152,Dec 16 2024 08:51:34.808204,8977,AR RIP
SHORT_EVENT,18637153,Dec 16 2024 08:51:34.815701,A56B,OPEN POLE OP C
SHORT_EVENT,18637154,Dec 16 2024 08:51:34.818201,B0A1,PH DIST Z2 DPO BC
SHORT_EVENT,18637155,Dec 16 2024 08:51:34.818201,B4A1,PH DIST Z2 DPO CA
SHORT_EVENT,18637156,Dec 16 2024 08:51:34.818201,B0A2,PH DIST Z3 DPO BC
SHORT_EVENT,18637157,Dec 16 2024 08:51:34.818201,B4A2,PH DIST Z3 DPO CA
SHORT_EVENT,18637158,Dec 16 2024 08:51:34.818201,B0A3,PH DIST Z4 DPO BC
SHORT_EVENT,18637159,Dec 16 2024 08:51:34.818201,B4A3,PH DIST Z4 DPO CA
SHORT_EVENT,18637160,Dec 16 2024 08:51:34.818201,ACAC,GND DIST Z1 DPO C
SHORT_EVENT,18637161,Dec 16 2024 08:51:34.818201,ACAD,GND DIST Z2 DPO C
SHORT_EVENT,18637162,Dec 16 2024 08:51:34.818201,ACAE,GND DIST Z3 DPO C
SHORT_EVENT,18637163,Dec 16 2024 08:51:34.818201,ACAF,GND DIST Z4 DPO C
SHORT_EVENT,18637164,Dec 16 2024 08:51:34.818201,070E,SCA OP 21 Z1 Off
SHORT_EVENT,18637165,Dec 16 2024 08:51:34.818201,0723,SCA FAULT R Off
SHORT_EVENT,18637166,Dec 16 2024 08:51:34.818201,0724,SCA ANY H1 Off
SHORT_EVENT,18637167,Dec 16 2024 08:51:34.818201,0914,AL OP PROT Off
SHORT_EVENT,18637168,Dec 16 2024 08:51:34.818201,0916,AL OP TELEPR Off
SHORT_EVENT,18637169,Dec 16 2024 08:51:34.818201,0918,AL OP PROT Off
SHORT_EVENT,18637170,Dec 16 2024 08:51:34.820698,0704,PART 50BF Off
SHORT_EVENT,18637171,Dec 16 2024 08:51:34.830702,B577,AR FORCE 3P TRIP
SHORT_EVENT,18637172,Dec 16 2024 08:51:34.837173,0304,52H1 CE Off
SHORT_EVENT,18637173,Dec 16 2024 08:51:34.878169,8830,NEUTRAL TOC1 DPO

```

Del registro de eventos anterior, se observa el arranque de la función de distancia residual en zona 1 (evento N° 18637130, señal "GND DIST Z1 PKP C") dando paso a la activación instantánea de la función (evento N° 18637131, señal "GND DIST Z1 OP C"). Posteriormente, luego de aproximadamente 34 ms, se observa el cambio de estado del interruptor 52H1 S/E Cóndores, previamente cerrado (evento N° 18637172, señal "52H1 CE Off").

Por su parte, respecto del relé Alstom EPAC-3522 del paño H1 de S/E Cóndores, la Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. no entrega antecedentes de su desempeño ni tampoco información del estado operativo de este equipo.

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

Detalle de la generación programada para el día 16 de diciembre de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 16 de diciembre de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 16 de diciembre de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de diciembre de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Empresa Transmisión Eléctrica Transemel S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Empresa Transmisión Eléctrica Transemel S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad 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:

CGE Transmisión S.A.:

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- o Se concluye un correcto desempeño del esquema de protección asociado al paño H1 de S/E Cóndores, debido a que actúa frente a una falla ocurrida dentro de su rango de protección sobre la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón.

Se concluye un correcto el modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Cóndores.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Cóndores - Cerro Dragón por la activación de la protección de distancia residual del paño H1 de S/E Cóndores.

La Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. declara que la causa de la interrupción fue por el contacto de un ave con la estructura N°1 de la mencionada línea.

A raíz de lo sucedido, se produjo la pérdida de aproximadamente 21.22 MW de consumos en las SS/EE Alto Hospicio y Cerro Dragón.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del sistema de protección asociado al paño H1 de S/E Cóndores, operando de forma selectiva y coordinada ante una falla en la instalación protegida, de acuerdo con la ubicación de la falla.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 16 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.

Por el momento, no se solicitará información adicional.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. antecedentes del estado operativo del relé Alstom EPAC-3522 del paño H1 de S/E Cóndores, debido a que este Coordinador no dispone de un informe de falla o limitación vigente del equipo. En caso de que dicho relé se encuentre operativo, las causas de su no operación frente a esta falla cercana a S/E Cóndores y las medidas correctivas para su normalización. En caso de que el relé se encuentre indisponible, el correspondiente informe que sustente su estado operativo y un cronograma de trabajo para su normalización.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 16 de diciembre de 2024

Periodo Desde: 16-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

SANTA ELENA	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
PULLINQUE	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	20	20	20	20	20	10	290
RECA	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
SANTA ISABEL	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
HIDROMOCHO	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	276
LOSCORRALES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	7
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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
EL GALPON	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	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	286
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	14	14	8	8	4	0	0	0	0	0	0	12	16	16	16	16	8	0	0	0	8	16	16	16	188
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
MARIA ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	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
TRANCADEL TORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	36	36	36	36	27		693
RUCATAYO	34	34	34	34	34	36	40	44	25	45	45	45	45	45	45	45	45	45	42	45	45	45	45	45	987
CUMBRES	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	336
PULELFU	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
CAPULLO	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	137
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
LAS FLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	34
PALMAR	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
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	22
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	79
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	22
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
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
LA ARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
EL COLORADO	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
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PIEDRAS NEGRAS	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
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7

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	1029	927	877	846	796	772	665	575	440	215	207	271	376	529	819	1032	982	1375	1434	2226	2180	1968	1776	1597	23.911

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PE-TCHAMMA	0	0	1	8	28	66	67	102	83	16	0	0	16	16	29	31	16	16	88	64	37	13	2	1	698
PE-SIERRAGORDA	2	3	5	8	17	26	33	35	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	78	45	14	2	2	335
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	3	2	2	3	4	6	6	5	3	0	0	0	0	41	0	0	39	37	67	48	28	14	6	317
PE-CERROTIGRE	4	5	4	3	5	5	7	4	1	1	4	11	19	94	108	43	24	56	174	163	128	88	46	19	1012
PE-LLANOSDELVIENTO	13	11	12	10	7	4	2	2	6	11	16	21	38	70	71	60	69	67	63	100	44	31	20	11	756
PE-CALAMA	4	3	2	3	5	16	23	19	22	0	0	3	59	0	0	0	151	150	0	129	104	35	9	3	740
PE-TALTAL	7	9	13	19	25	26	23	20	0	0	0	0	10	25	0	0	0	0	0	22	11	4	1	1	215
PE-KALLPA	33	47	52	59	65	62	69	54	86	0	19	14	11	13	155	280	0	175	0	39	38	28	21	19	1339
PE-HORIZONTE	3	14	16	16	16	16	16	21	42	0	20	16	3	16	0	71	0	0	0	53	72	56	19	15	498
PE-ATACAMA	102	72	58	53	47	33	10	1	0	0	0	2	21	54	75	64	73	71	67	144	145	141	134	127	1496
PE-SARCO	77	68	62	50	37	27	14	3	4	3	2	2	0	0	0	0	0	0	52	104	147	145	132	125	1051
PE-CABOLEONES-1	52	43	37	30	23	14	7	3	2	2	0	3	0	0	0	0	0	0	0	98	116	113	100	89	734
PE-CABOLEONES-2	47	36	30	25	19	13	8	5	0	5	0	9	0	0	0	0	0	0	0	104	120	120	108	91	741
PE-CABOLEONES-3	65	58	55	48	36	25	14	6	0	2	0	2	0	0	0	0	0	0	3	102	123	122	115	106	882
PE-SANJUAN	44	29	35	44	36	24	9	4	1	2	2	5	7	14	33	71	109	120	136	156	159	169	172	138	1517
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	47	46	46	45	42	40	32	27	22	17	12	14	15	18	22	30	37	45	53	59	66	66	68	66	934
PE-TALINAYPONIENTE	30	32	32	32	30	27	23	17	9	10	8	7	9	12	16	20	27	33	39	44	46	46	45	43	637
PE-TALINAYORIENTE	17	16	16	16	14	11	8	7	6	6	0	10	17	27	37	46	54	62	69	73	70	63	53	41	736
PE-PUNTADETALCA	25	26	28	28	29	29	25	23	21	21	21	22	26	32	35	42	52	60	66	64	60	58	54	49	895
PE-PUNTASIERRA	25	22	23	31	26	33	23	15	13	17	26	32	27	20	26	35	38	48	58	59	62	67	63	58	846
PE-LOSCURUROS	15	11	13	12	7	16	10	13	0	15	5	33	29	33	34	31	35	38	44	45	46	41	43	30	596
PE-MONTEREDONDO	10	10	11	10	10	8	6	5	0	4	5	6	8	9	11	14	16	19	20	21	21	21	18	17	279
PE-PUNTAPALMERAS	15	16	17	18	17	14	12	9	0	6	5	5	4	5	6	8	11	14	18	24	27	27	27	27	332
PE-CANELA	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	4	5	6	7	7	7	6	6	6	93
PE-CANELA-2	18	18	18	18	18	16	14	13	13	14	12	10	9	9	11	14	19	26	33	36	36	34	34	33	475
PE-TOTAL	14	10	11	10	9	10	10	10	8	7	10	11	8	7	8	9	11	13	16	18	19	22	23	23	297
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	2	11
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	10
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	7	3	4	3	34
PE-MANANTIALES	0	0	1	1	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	8	9	5	6	5	56
PE-LAESTRELLA	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	1	2	5	6	8	9	9	9	9	9	9	8	100
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	1	3	4	7	8	8	9	11	2	3	1	61
PE-LASPENAS	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	32
PE-CAMPOLINDO	3	2	2	1	1	0	0	0	1	3	4	5	4	4	4	4	4	5	6	6	6	4	3	2	75
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	31
PE-NEGRETE	5	4	4	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	3	6	6	5	5	8	9	9	81
PE-MESAMAVIDA	6	4	3	3	4	3	3	2	2	1	1	1	2	2	5	8	10	10	9	9	9	9	8	10	121
PE-ALENA	4	6	5	6	3	1	1	1	0	0	0	1	1	1	2	10	10	11	12	10	7	4	12	14	119
PE-CUEL	4	4	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	1	1	3	3	4	4	4	4	5	4	4	5	64
PE-SANMATIAS	4	3	3	2	1	0	0	0	2	4	6	7	6	6	6	6	6	7	8	9	8	6	4	3	108
PE-LOMASDEDUQUECO	8	8	8	7	6	5	5	4	2	1	1	1	1	2	3	5	7	11	12	12	11	10	9	9	146
PE-LOSOLMOS	20	17	14	12	13	12	11	8	6	2	1	1	3	5	10	15	16	18	15	15	19	20	23	31	306
PE-RENAICO	19	16	14	13	12	11	10	9	0	5	3	2	2	3	5	9	14	19	20	18	21	26	27	27	306
PE-RENAICO-2	39	35	32	30	28	27	25	20	12	7	4	3	2	3	6	12	22	32	34	33	37	46	49	47	584
PE-MALLECONORTE	21	17	14	12	11	11	10	8	4	1	1	1	1	1	3	5	8	12	17	20	23	25	25	25	277
PE-MALLECOSUR	32	27	23	20	18	18	18	14	7	3	1	1	1	1	2	5	8	12	19	24	27	31	34	35	382
PE-SANGABRIEL	47	42	38	35	33	32	30	25	15	8	5	3	1	2	4	10	19	31	38	37	44	62	67	64	690
PE-LAFLOR	9	8	8	7	6	6	6	4	3	2	1	1	2	3	4	6	8	9	8	9	10	11	12	12	152

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PE-LACABANA	22	21	20	19	18	18	16	14	0	0	0	0	0	1	2	4	5	14	16	14	14	17	20	22	275
PE-TOLPANSUR	21	19	19	18	16	15	13	10	0	4	2	2	2	2	4	7	11	15	16	17	20	27	32	33	324
PE-ELNOGAL	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	2	3	25
PE-LOSBUENOSAIRE	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	1	1	3	6	8	8	7	5	4	4	4	71
PE-LAESPERANZA	2	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	3	3	4	41
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	21
PE-LEBU	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	21
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	27
PE-ELARREBOL	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	2	3	28
PE-AURORA	22	17	12	10	9	8	7	6	3	2	2	3	3	4	8	17	23	25	25	25	23	22	24	24	321
PE-PUELCHESUR	38	35	29	24	20	15	16	11	4	3	1	0	1	2	7	7	15	23	31	36	38	39	39	38	471
PE-SANPEDRO	7	6	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	32
PE-SANPEDRO-2	9	7	6	5	4	4	2	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	47

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	79	1807	4832	5997	6329	6421	6351	6237	5932	5688	5693	5090	4654	2853	241	0	0	0	68.204
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	35
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	35
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	58
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	0	0	0	0	0	0	0	3	3	1	0	0	0	0	17
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	9	36	61	59	51	48	45	44	38	43	42	28	7	0	0	0	0	511
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	3
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	11	0	0	0	0	0	0	0	11	5	1	1	0	0	0	35
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	41	92	106	95	83	78	72	72	61	70	69	64	33	5	0	0	0	941
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	8	40	87	100	90	79	74	68	68	58	66	65	61	42	5	0	0	0	910
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	30	49	0	0	0	0	0	0	0	42	31	9	0	0	0	0	169
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	51
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	22	74	74	45	50	21	46	46	119	112	29	82	33	1	0	0	0	752
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	40	48	51	50	50	38	24	0	0	5	1	0	0	311
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	9	9	8	6	1	0	0	0	0	86
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	30	72	31	0	0	0	0	0	0	0	0	61	23	0	0	0	0	218
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	51
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	17	20	0	0	0	0	0	0	0	13	12	5	0	0	0	0	73
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	3	0	0	0	0	30
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	94
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	20	130	0	169	75	0	85	154	153	167	178	0	89	2	0	0	0	1223
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	39	118	159	177	193	192	188	192	193	179	168	140	59	4	0	0	0	2001
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	31	35	32	28	26	24	24	20	23	23	21	8	0	0	0	0	305

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	36	239	275	247	216	203	188	187	159	182	178	167	154	3	0	0	0	2435
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	11	107	151	168	176	178	178	38	38	37	30	53	56	2	0	0	0	1221
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	41	131	166	148	130	122	113	112	96	110	107	101	55	1	0	0	0	1434
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	45	131	166	181	187	176	163	162	138	158	152	116	43	0	0	0	0	1819
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	11	24	28	29	31	30	27	27	23	26	24	21	13	2	0	0	0	317
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	97
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	9	9	8	6	1	0	0	0	0	86
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	16	73	97	105	108	40	40	40	40	40	32	53	24	1	0	0	0	712
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	39	45	40	35	33	31	31	26	30	29	27	44	18	0	0	0	437
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0	0	40
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	2	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	61
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	13	90	0	117	37	122	123	122	119	88	49	102	42	0	0	0	0	1022
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	6	51	59	53	46	43	40	40	34	39	38	36	31	2	0	0	0	516
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	34	42	47	48	48	48	47	46	44	41	40	23	1	0	0	0	518
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	91
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	6	8	2	0	0	0	0	91
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	26	58	67	60	52	49	46	45	39	44	43	41	13	1	0	0	0	583
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	23	73	100	108	98	92	85	84	72	82	80	76	40	1	0	0	0	1014
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	11	0	0	0	10	10	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	40
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	12
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	20	77	0	107	116	81	25	25	24	23	19	1	53	3	0	0	0	575
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	26	33	88	116	125	125	96	0	0	0	0	0	55	6	0	0	0	671
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	34	93	108	96	85	80	73	73	62	71	70	65	48	1	0	0	0	959
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	5	5	4	4	4	3	4	4	4	1	0	0	0	0	49
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	53
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	51	52	0	0	0	0	0	15	2	0	0	0	129
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	11	0	0	8	7	0	0	0	7	7	5	1	0	0	0	57
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	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-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	14	41	67	76	23	78	86	86	82	77	73	71	37	0	0	0	0	814
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	3	38	19	31	17	17	24	23	22	20	14	0	25	1	0	0	0	254
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	12	140	31	183	183	180	168	168	174	191	2	179	91	4	0	0	0	1706
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	33	46	41	36	34	31	31	27	31	30	28	24	0	0	0	0	393
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	25	52	55	46	38	42	41	41	32	31	39	36	35	2	0	0	0	513
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	83
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	0	26	0	31	0	0	0	0	0	0	19	8	1	0	0	0	91
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	12	36	39	45	40	35	33	0	0	0	0	0	22	4	0	0	0	0	264
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	13	0	16	0	0	0	0	0	0	9	3	0	0	0	0	47
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	86
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	66	162	130	174	197	199	197	205	205	205	187	109	38	0	0	0	0	2075
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	2	132	220	254	228	200	188	173	172	147	168	164	154	193	13	0	0	0	2409
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	46	128	166	174	177	177	166	166	141	162	158	141	74	11	0	0	0	1887
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	51	0	59	0	0	0	0	0	0	44	18	1	0	0	0	183
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	52	12	110	12	110	0	12	0	0	0	0	110	64	0	0	0	0	481

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	19	55	63	57	50	47	43	43	37	42	41	39	38	0	0	0	0	572
PFV-ALIANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	48
PFV-CARANCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	41
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	17	28	32	29	25	24	22	22	19	21	0	13	1	0	0	0	0	256
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	66	84	96	87	76	72	66	66	56	64	63	59	86	14	0	0	0	956
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	3	46	61	70	63	55	52	48	48	41	46	45	43	26	1	0	0	0	646
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	92
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	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-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	4	3	2	2	0	0	0	0	54
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	7	6	4	4	3	0	0	0	0	83
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LASCHACRAS	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-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	13	26	30	26	25	23	23	19	22	22	10	2	0	0	0	0	243
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	86
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	72
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	102
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	9	9	9	8	9	9	8	4	0	0	0	0	92
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	102
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	32	90	123	136	142	142	141	142	141	136	139	111	49	6	0	0	0	1530
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	4	5	4	4	4	5	4	4	0	0	0	0	54
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	8	49	104	72	168	67	68	70	88	81	104	63	14	1	0	0	0	955
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	24	0	92	66	103	104	104	104	103	99	83	34	0	0	0	0	0	1019
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	16	49	56	50	44	41	38	38	32	37	36	34	27	3	0	0	0	502
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	92
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
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	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	58
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	5	5	9	9	9	9	7	7	7	1	0	0	0	0	81

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	7	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	87
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	87
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	6	8	8	8	8	7	6	5	3	2	0	0	0	0	64
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	9	9	9	9	7	6	4	2	1	0	0	0	0	73
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	88
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	7	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	73
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	7	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	73
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	7	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	74
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	33
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	52
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	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
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	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	7	7	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	71
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	7	6	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	74
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	5	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	62
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	1	18	43	65	45	39	74	74	74	72	72	73	63	30	4	0	0	0	747
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	5	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	56
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	59
PFV-LOSONOGALES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	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	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	1	1	1	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	7	7	7	7	7	4	2	3	0	0	0	0	77
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	4	2	2	0	0	0	0	86
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-PULLALLI	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-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	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	93
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	8	4	1	0	0	0	0	85
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	48
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	11	14	17	19	22	22	19	15	8	3	0	0	0	0	159
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	1	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	5	5	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	77
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	77
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	1	0	0	0	0	59
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	5	5	9	9	9	8	7	5	2	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	5	5	9	9	9	9	9	8	3	1	0	0	0	0	81
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	7	6	7	6	3	2	2	0	0	0	0	64

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	6	6	0	0	0	0	0	69
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	7	8	8	8	8	8	7	7	4	2	0	0	0	0	76
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	7	6	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	75
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	3	2	1	0	0	0	0	0	49
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	0	0	0	0	29
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	6	6	6	5	5	3	2	0	0	0	0	59
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	2	1	0	0	0	0	72
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	4	3	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	53
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	3	3	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	49
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	88
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	91
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	1	0	0	0	0	62
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	2	0	0	0	0	85
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	6	7	5	5	5	5	4	3	4	3	0	0	0	0	53
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	10
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	5	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	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	2	5	6	5	5	6	6	6	6	6	5	2	1	0	0	0	0	62
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	7	6	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	76
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	48
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	9	3	1	0	0	0	0	93
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	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-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	3	2	1	0	0	0	0	63
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	62
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	54
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	7	7	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	68
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28

Periodo Desde: 16-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	6	5	5	4	4	4	2	1	0	0	0	0	44
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
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	11
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	7	8	8	8	7	7	6	4	1	0	0	0	0	78
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	99
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	7	7	5	4	7	7	8	6	4	2	0	0	0	0	66
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
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-DONMATTIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	5	5	4	4	1	1	0	0	0	0	43
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	5	6	4	6	6	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	5	3	2	0	0	0	0	0	72
PFV-EASFGGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	17
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	8	8	8</											

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	9	9	6	4	1	0	0	0	0	80
PFV-SOLDELMAULE	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-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	51
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	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	60
PFV-QUINANTU	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-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	4	1	0	0	0	101
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	4	2	0	0	0	0	65
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	95
PFV-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	1	2	3	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	8	5	6	7	4	2	1	0	0	0	0	57
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	3	2	3	1	0	0	0	0	22
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	64
PFV-JSOLERM	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-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	8	8	8	7	7	7	4	3	1	0	0	0	71
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	6	7	6	7	5	6	5	2	2	0	0	0	0	60
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	8	8	8	6	8	6	8	2	2	1	0	0	0	71
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	8	8	8	8	7	8	7	3	2	1	0	0	0	73
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	63
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	17	57	86	62	54	97	96	95	93	91	88	75	40	7	0	0	0	957
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	23	0	55	73	75	60	67	41	36	19	6	0	0	0	0	459
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	25	63	98	91	80	121	119	117	113	111	104	86	47	9	0	0	0	1185

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-AVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	5	3	3	0	0	0	0	88
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	9	7	6	4	2	0	0	0	0	82
PFV-SANTABLANCAISLAMAPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	5	5	9	8	8	8	8	6	3	2	0	0	0	0	77
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	7	2	7	7	8	6	4	4	3	0	0	0	0	69
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	8	7	7	7	4	3	2	0	0	0	0	71
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	9	9	8	7	3	3	1	0	0	0	0	73
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	100
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	7	7	7	4	2	3	2	0	0	0	0	0	63
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	7	7	8	8	6	4	4	2	0	0	0	0	70
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	3	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	8	8	5	4	4	6	5	1	0	0	0	0	57
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	1	1	1	1	0	0	0	0	0	46
PFV-CITRINO	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-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	9	9	9	9	8	8	5	3	1	0	0	0	0	83
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	47
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	5	5	9	9	9	7	8	5	3	2	0	0	0	0	78
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	4	2	1	0	0	0	0	70
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	7	7	3	3	1	0	0	0	0	81
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	8	8	8	7	4	3	2	1	0	0	0	0	59
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	22
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	42	63	66	67	68	69	70	70	70	67	63	19	1	0	0	0	744
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	31
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	45
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	7	7	6	6	4	2	2	1	0	0	0	0	57

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	6	5	4	3	4	5	2	0	0	0	0	50
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	93
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	97
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	5	6	6	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	98
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	48
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LIEBREDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CEFALU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	5	5	9	9	9	9	7	4	6	3	0	0	0	0	79
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	1	1	2	1	0	0	0	0	23
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	23
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	8	7	9	9	8	5	6	7	2	0	0	0	0	84
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	88
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	8	8	5	6	4	4	5	2	0	0	0	0	59
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	1	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	7	7	8	9	8	8	7	5	1	0	0	0	78
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	8	7	8	9	8	7	5	3	0	0	0	0	76
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	5	7	6	4	6	7	5	2	0	0	0	0	63
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	7	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	68
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	58
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	28
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	64
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	28
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	17
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	17
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	5	23	33	24	21	35	35	35	35	35	35	33	11	0	0	0	359
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	34
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34
PFV-LOGSORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	34
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	18
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	5	5	8	8	9	9	7	3	6	5	1	0	0	78
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	26
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	51
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	19
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	17
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	0	0	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	94
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	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	28
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	33
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	32
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	30
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	6	6	5	4	3	5	2	0	0	0	50
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	1	2	2	1	1	0	0	0	20
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	100
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	28
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	0	1	1	1	1	0	0	0	19
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	35
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	97
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	29
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	9	9	9	9	9	8	9	9	8	7	4	1	0	0	96
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	29

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																									
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	104
PFV-HUAPE	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-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
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	1	1	1	2	1	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	3	3	3	2	3	2	0	0	0	0	38
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	3	3	4	4	4	5	5	5	3	0	0	0	0	50
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	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	37
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	3	7	9	9	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	90
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	89
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	29
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	59
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	102
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	100
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	9	9	7	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	99
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-PUELICHE	0	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-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	63
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	7	7	9	9	8	5	1	0	0	100
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	3	2	4	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	61
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	97
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	80
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	7	7	7	7	6	6	6	3	2	1	0	0	0	66
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	54
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	55
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-MERCURIOSUR	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-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	101
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	3	2	3	3	3	3	3	5	5	5	5	4	1	0	0	0	47
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	40
PFV-SATURNONORTE	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-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	28
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	7	7	6	5	5	5	5	3	0	0	0	0	67
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	0	0	1	1	0	1	3	2	1	0	0	0	17

Periodo Desde: 16-12-2024 20-12-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165	2.740
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0	137
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165	2.877
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3	38,75
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247	7.030
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232	5.183
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488	225.740
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967	237.953

[illegible][illegible][illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

16-12-2024 20-12-2024

[illegible]

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967

YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	4	4	4	4	9	9	9	9	9	9	9	9
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	5	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24	3	11	6	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	14	14	14	14	6	3	1	1	1	1	1	1	1
CHIOLOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 16 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	161	151	161	164	161	163	164	121	63	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	106	148	174	164	165
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	45	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	161	151	161	164	161	163	164	121	67	63	71	66	68	68	67	64	65	70	70	193	193	174	164	165
Costo Marginal Quillota 220 kV	60,6	60,6	58,4	60,6	58,1	60,6	60,7	60,6	0,0	12,7	0,0	0,0	13,5	41,7	13,4	24,0	13,4	26,8	13,3	46,1	61,9	61,8	60,9	60,3
Pérdidas [MWh]	289	219	274	286	292	295	276	192	273	339	331	336	334	333	330	335	331	343	334	267	244	271	259	247
Consumos Propios [MWh]	215	215	215	215	215	215	215	215	210	210	210	211	210	210	210	210	210	210	210	222	232	232	232	232
Demanda Total [MWh]	8641	8298	8111	7976	7966	8037	8331	8644	9060	9607	9896	10056	10186	10285	10427	10393	10329	10157	9920	9928	9967	10132	9905	9488
Generación Total [MWh]	9145	8732	8600	8478	8474	8547	8822	9051	9543	10156	10437	10603	10730	10828	10967	10938	10870	10710	10464	10418	10442	10635	10396	9967

Total	3046	3155	3033	2894	3015	3091	2838	2682	1654	1236	1187	1201	1203	1215	1405	1405	1405	1353	1422	1705	2644	2948	3076	2852	51.664
RAPEL-1	56	56	56	56	56	56	56	56	56	0	50	50	50	55	0	0	0	0	0	0	69	0	0	56	832
RAPEL-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
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	0	0	0	58	0	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66	0	0	0	240
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-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
LOSCONDORES-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAMINA	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	840
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	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	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	239	149	0	0	0	0	126	126	126	177	139	173	240	270	270	270	4465
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	212	0	0	0	0	0	126	126	126	126	139	177	170	265	270	270	4167
COLBUN-1	228	228	224	228	210	228	220	189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	124	145	149	195	180	176	2725
COLBUN-2	214	219	199	202	148	216	210	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	210	210	128	128	128	2423
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	1128
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	391
ELTORO-1	88	59	58	76	88	0	43	88	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	88	88	88	88	897
ELTORO-2	86	86	0	0	0	86	0	10	0	5	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	86	86	86	86	624
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-4	88	88	88	0	88	88	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	88	88	800
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	696
ANTUCO-1	60	80	60	80	80	80	80	60	80	80	60	80	80	80	60	60	60	60	60	60	80	80	80	80	1684
ANTUCO-2	118	98	118	98	98	98	98	118	96	96	116	116	96	96	116	116	116	116	116	116	118	98	98	98	2567
RUCUE	106	106	106	106	106	106	106	106	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	106	106	106	106	2527
QUILLECO	46	46	46	46	46	46	46	46	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	46	46	46	46	1086
LAJA1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	209
RALCO-1	252	252	252	252	252	252	227	177	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	252	252	252	252	4113
RALCO-2	252	252	252	252	252	252	252	177	99	99	99	99	99	102	99	99	99	99	99	114	258	200	212	226	4042
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	225	225	225	225	225	225	225	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	120	225	225	80	2690
PANGUE-2	92	225	199	80	168	169	85	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	155	225	80	1638
ANGOSTURA-1	77	77	94	77	139	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	139	139	1111
ANGOSTURA-2	77	77	77	77	77	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	139	139	139	1055
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	46	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	46	46	46	46	985
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	86	86	86	86	86	86	86	86	68	0	0	0	0	0	720
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	52	50	71	86	86	86	86	86	86	86	0	40	0	0	0	0	729

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 16 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	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MW/hh	MW/hh
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-12-2024

16-12-2024

	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 MWh	DMAX MWhh	DMED MWhh	
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	85,8	77,9	77,8	80,1	162,6	321,2	351,5	352,2	352,1	1916,2	352,2	79,8
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
SANISIDRO-2_GAS	370,0	369,6	369,3	368,2	366,6	366,7	366,4	314,2	181,0	179,0	179,2	179,7	180,0	180,4	180,6	180,6	180,4	180,1	179,8	179,2	220,2	369,4	370,9	370,4	6381,7	370,9	265,9	
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSVENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOSVENTOS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	74,0	61,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	135,0	74,0	
LOSVENTOS_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14,9	15,1	15,4	15,2	15,2	15,2	13,6	11,0	13,1	14,7	12,8	10,9	19,4	21,0	19,4	17,0	13,9	12,4	10,4	14,9	15,5	15,4	15,6	0,0	342,0	21,0	14,3	
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0																								

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC
correspondiente al día 16 de diciembre de 2024

16-12-2024															SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE	270	RO	-	PC	-	OM	Cancela Vertimiento Estable		N	U2024000607	ENEL GENERACION	-	-	
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DRO	-	PP	-	RE	Con SSCC		N	D02024001595	COLBUN	-	-	
21:02:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-	
21:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	N	-	PS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
21:05:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	FS	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
21:08:00	-		RALCO_sinv	-	-	-				Cambio CMG		N			-	-	
21:08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-	
21:08:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM		N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-		
21:08:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM			N	L0204000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-	
21:08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-	
21:08:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM			N	L0204001209 - U2024001533	ENLASA	-	-	
21:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	U2024001288	ENEL GENERACION	-	-	
21:10:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DUF	-	FS	PCP	OM			N	U2024001307	ENEL GENERACION	-	-	
21:14:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM	Estable a MT y sube a PC				CARDONES	-	-	
21:21:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM						CARDONES	-	-
22:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruillos	N			COLBUN	-	-
22:19:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruillos	N			COLBUN	-	-
22:24:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruillos	N			COLBUN	-	-
22:31:00	-		ANGAMOS-ANG1_CAR	-	-	-				Cambio CMG					-	-	
22:31:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM					L0204000416 - L02023001864 - D02024126923	AES ANDES	-	-
22:31:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L02023001195 - L0204001114 - L0204000371 - L02023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-	
22:31:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM			N	L02024000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-	
22:31:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	MTP	RE	Control Cota		N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
22:31:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	-	PC	-	RE	Control Cota		N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
22:31:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D02024001595	COLBUN	-	-	
22:31:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	RO	-	PC	-	RE	Con SSCC, Control Cota		N	D02024001595	COLBUN	-	-	
22:31:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	45	LF	-	PC	PCP	RE	Control Cota		N	L0204000017 - U2024001875	COLBUN	-	-	
22:31:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	200	RO	-	CI	-	OM				U2023001864	AES ANDES	-	-	
22:45:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	-	-				Cambio CMG					-	-	
22:45:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM					U2023001864	AES ANDES	-	-
22:45:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM				L02024000416 - L02023001864 - D02024126923	AES ANDES	-	-	
22:57:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DN	-	PP	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:00:00	-		RALCO_sinv	-	-	-				Cambio CMG					-	-	
23:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM				N	L02023001195 - L0204001114 - L0204000371 - L02023001195 - U2024000371	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM			N	L0204000660 - U2024001217	ENEL GENERACION	-	-	
23:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM			N	U2024001217	ENEL GENERACION	-	-	
23:03:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
23:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	-	-				Cambio CMG					-	-	
23:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM				N		ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	N	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:03:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	230	RO	-	PC	PCP	OM				L0204000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-	
23:03:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				D02024126910	AES ANDES	-	-	
23:03:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				L0204001209 - U2024001533	ENLASA	-	-	
23:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DN	-	PP	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:03:00	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	37	RO	-	CI	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	U2024001079 - L02024001967	ENEL GENERACION	-	-	
23:03:00	-	ELTORO-2	ELTORO_sinv	37	RO	-	CI	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	LU2024001079	ENEL GENERACION	-	-	
23:03:00	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	37	RO	-	CI	-	RE	Tasa de extracción solicitada por la DOH		N	LU2024001079	ENEL GENERACION	-	-	
23:10:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:10:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	L02024000924	ENEL GENERACION	-	-	
23:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 KV Lastarria - Cruillos	N		COLBUN	-	-	
23:21:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
23:22:00	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DRO	-	FS	MTP	OM			N	U2024000924	ENEL GENERACION	-	-	
23:28:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	N	-	PS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:31:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:34:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-				Cambio CMG					-	-	
23:34:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	PCP	OM					L0204000732 - D02024126906	AES ANDES	-	-
23:34:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	150	RO	-	CI	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-	
23:34:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	N	-	MT	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-	-	
23:39:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-	
23:39:00	-		RALCO_sinv	-	-	-				Finaliza Ctx LT 220 KV Lastarria - Cruillos	LT 220 KV Lastarria - Cruillos				-	-	
23:42:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR	-	-	-					Cambio CMG					-	-
23:42:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				L02023001949 - D02024126910	AES ANDES	-	-	
23:42:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				L0204001209 - U2024001533	ENLASA	-	-	
23:43:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	175	RO	-	CI	MTP	RE			N	L02022002270	ENEL GENERACION	-	-	
23:43:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	175	RO	-	CI	-	RE			N	U2022002270	ENEL GENERACION	-	-	
23:43:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-	
23:43:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	RO	-	MT	-	RE			N	D02024001595	COLBUN	-	-	
23:43:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	LF	-	MT	PCP	RE			N	L02024000017 - U2024001875	COLBUN	-	-	

INFORME DIARIO

Lunes 16 de Diciembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	206.6	+10.11 %	LF	PMG HP Llaquereo	12.6	11.0	-12.93 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	80.1	71.1	-11.23 %	PMG
BESS Andes IV	688.0	697.0	+1.31 %		PMG HP MC2	21.3	19.9	-6.59 %	PMG, DF
BESS Andes Solar IIA	223.6	281.7	+25.94 %		PMG HP MC3	26.4	25.7	-2.61 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	632.3	630.2	-0.33 %		PMG HP Mariposas	90.7	89.5	-1.36 %	PMG
BESS Angamos	-	2.9	GNP		PMG HP Nalcas	57.6	54.5	-5.37 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	141.5	154.7	+9.38 %	PMG
BESS Capricornio	279.5	255.6	-8.55 %		PMG HP Palacios	15.6	7.0	-55.13 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF	PMG HP Piedras Negras	65.5	63.3	-3.31 %	PMG
BESS Coya	619.1	552.2	-10.80 %		PMG HP Pulelfu	112.8	109.8	-2.63 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	31.7	50.2	+58.24 %		PMG HP Punta del Viento	70.6	70.0	-0.81 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	116.3	-3.15 %		PMG HP Renaico	108.4	132.5	+22.28 %	PMG, RO
BESS El Manzano	120.0	104.6	-12.86 %		PMG HP Rio Huasco	29.0	30.6	+5.72 %	PMG
BESS La Cabaña	64.0	123.5	+92.97 %		PMG HP San Clemente	0.0	24.9	-	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	40.8	27.6	-32.48 %	PMG
BESS Punta Sierra	7.2	4.9	-32.74 %		PMG PFV Alto del Sol	0.0	0.0	-	PMG
BESS Salvador	233.7	401.4	+71.76 %		PMG PFV Antay	92.4	76.2	-17.50 %	PMG
BESS San Andrés	173.3	237.7	+37.21 %		PMG PFV Caracas II	85.9	61.9	-27.89 %	PMG
BESS Tamaya	432.4	359.3	-16.91 %		PMG PFV Castilla	15.2	23.9	+57.11 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	3.4	+46.98 %		PMG PFV Chercan	87.8	70.2	-20.00 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV De los Andes	0.0	57.4	-	PMG, DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	486.8	-21.99 %		PMG PFV Del Desierto	52.9	0.0	-100.00 %	PMG
HE Angostura	3150.1	3440.0	+9.20 %	RO	PMG PFV Don Oscar	86.6	53.1	-38.64 %	PMG
HE Antuco	4251.1	3703.1	-12.89 %	RO	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
HE Canutillar	1449.6	2297.0	+58.46 %		PMG PFV Espiga de Oro	27.0	29.4	+8.74 %	PMG
HE Cipreses	1680.0	1294.6	-22.94 %	DF	PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Colbún	5147.4	5450.0	+5.88 %		PMG PFV Loma Los Colorados	9.1	5.2	-42.61 %	PMG, P
HE El Toro	2320.7	1728.6	-25.51 %	RO	PMG PFV Lucas Solar	86.9	34.2	-60.66 %	PMG
HE Los Cóndores	0.0	0.0	-	P	PMG PFV Machicura	100.9	83.4	-17.34 %	PMG
HE Machicura	1128.0	1129.0	+0.09 %	RO, LF	PMG PFV North West	101.8	20.6	-79.77 %	PMG
HE Pangué	4327.5	5853.1	(*) +35.25 %	RO	PMG PFV Palermo	84.0	82.1	-2.26 %	PMG
HE Pehuenche	8631.6	9292.8	+7.66 %		PMG PFV Pataguilla	0.0	38.1	-	PMG
HE Pilmaiquén	693.0	676.5	-2.38 %	RO	PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	8154.8	7886.7	-3.29 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	8.1	15.9	+96.05 %	PMG
HE Rapel	1072.3	1535.6	+43.21 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.2	1.0	-11.30 %	PMG
HP Abanico	696.0	799.0	+14.81 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	85.5	102.7	+20.13 %	PMG
HP Alfalfal	3236.4	3223.9	-0.39 %	RO	PMG PFV Quilmo	89.7	90.8	+1.26 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Ancoa	554.4	551.8	-0.47 %	LF	PMG PFV SDGx01	11.1	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Blanco	1300.0	1292.1	-0.61 %		PMG PFV Sol del Norte	49.1	78.3	+59.32 %	PMG
HP Capullo	136.8	136.3	-0.37 %		PMG PFV Teno Solar	66.0	84.1	+27.55 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	276.0	342.7	+24.15 %	
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2411.3	2666.6	+10.59 %	
HP Chapiquina	122.9	44.5	-63.81 %	
HP Convento Viejo	212.0	218.0	+2.82 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	336.0	343.8	+2.33 %	
HP Curillique	2064.9	1747.0	-15.40 %	
HP Digua	286.0	324.4	+13.43 %	
HP El Paso	1054.0	1160.1	+10.07 %	
HP El Pinar	24.0	31.0	+29.25 %	P
HP Florida II	362.0	357.1	-1.35 %	
HP Guayacán	171.7	211.0	+22.89 %	
HP Hornitos	688.0	989.8	+43.87 %	
HP Isla	1656.0	1380.4	-16.64 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	588.0	446.3	-24.10 %	
HP La Confluencia	3080.0	3276.7	+6.39 %	RO
HP La Higuera	3840.0	3849.8	+0.26 %	RO
HP La Mina	407.9	414.2	+1.55 %	
HP Laja I	208.0	32.9	-84.19 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	188.0	223.1	+18.68 %	
HP Lircay	480.0	369.7	-22.98 %	
HP Loma Alta	920.0	741.9	-19.36 %	RO
HP Los Hierros	12.0	14.1	+17.42 %	RO, MM
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	75.5	62.7	-16.99 %	RO
HP Los Quilos	678.0	659.0	-2.80 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	69.0	58.4	-15.42 %	
HP Mampil	297.0	368.0	+23.90 %	
HP Mocho	276.0	300.2	+8.76 %	
HP Palmucho	0.0	548.9	GNP	
HP Peuchen	446.0	634.2	+42.21 %	
HP Providencia	46.0	48.9	+6.30 %	
HP Pullinque	290.0	403.1	+39.00 %	
HP Puntilla	377.7	379.5	+0.48 %	RO
HP Queltehues	936.1	943.3	+0.77 %	RO
HP Quilleco	1085.5	643.0	-40.77 %	
HP Rio Colorado	344.7	299.5	-13.11 %	
HP Rio Picoiquen	75.9	73.2	-3.62 %	
HP Rucatayo	987.0	687.4	-30.36 %	
HP Rucue	2526.4	1543.0	-38.92 %	RO
HP San Andres	856.3	902.9	+5.44 %	
HP San Ignacio	391.2	397.0	+1.49 %	
HP Sauzal	1745.0	1591.6	-8.79 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	267.5	228.0	-14.76 %	
HP Volcán	263.0	267.0	+1.50 %	RO
PE Alena	118.7	168.4	+41.95 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Venezia	25.4	31.7	+24.91 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	20.5	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	100.0	118.1	+18.11 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4263.8	4497.2	+5.47 %	RO
TER Angamos-ANG2	4335.6	4506.2	+3.94 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	100.0	41.4	-58.58 %	LF
TER Arauco MAPA	960.0	921.6	-4.00 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF, MM
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	415.0	575.7	+38.72 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	172.4	+43.67 %	
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	125.0	8.8	-92.95 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1495.5	1367.4	-8.56 %		TER Cochran-CCH1	2863.1	3762.2	+31.40 %	RO
PE Aurora	321.1	312.0	-2.83 %		TER Cochran-CCH2	3122.7	3813.6	+22.12 %	RO
PE Cabo Leones 1	734.4	1385.8	+88.69 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cabo Leones 2	741.3	1458.0	+96.69 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1071.5	+117.78 %	
PE Cabo Leones 3	882.4	1568.4	+77.74 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Calama	740.4	0.6	-99.91 %	DF	TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	75.2	87.8	+16.75 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Canela	92.7	128.0	+38.08 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	475.2	508.0	+6.90 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	379.8	GNP	
PE Cardonal	33.7	22.5	-33.31 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1011.5	682.0	-32.58 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Cuel	64.0	21.2	-66.86 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	934.4	1354.4	+44.95 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	183.5	GNP	
PE El Maitén	31.0	27.0	-12.90 %		TER Degañ	22.0	2.8	-87.18 %	
PE Horizonte	497.8	1836.9	(*) +269.03 %	P	TER Degañ 2	19.3	1.5	-92.43 %	
PE Kallpa	1338.7	1652.9	+23.46 %	P	TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	275.1	533.1	+93.76 %		TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	100.2	32.5	-67.55 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	152.1	188.5	+23.93 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	14.8	0.1	-99.05 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
PE Llanos del Viento	755.8	846.4	+11.99 %		TER Escuadrón	13.2	26.4	+99.77 %	LF
PE Lomas de Duqueco	145.6	93.6	-35.73 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	71.1	39.2	-44.87 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	60.8	33.4	-45.11 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	595.8	918.5	+54.15 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Los Olmos	306.3	312.6	+2.06 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Malleco Norte	277.0	359.8	+29.91 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE Malleco Sur	381.8	525.8	+37.73 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	55.7	16.8	-69.82 %	P	TER Guacolda 5	1658.8	2243.1	+35.23 %	RO
PE Mesamavida	121.1	72.8	-39.85 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	279.3	348.4	+24.75 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	80.5	119.4	+48.37 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	470.7	489.3	+3.94 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-		TER IEM	5320.8	5727.9	+7.65 %	
PE Punta Palmeras	332.1	550.9	+65.87 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	846.2	972.5	+14.93 %		TER Kelar GNL	7585.6	7572.9	-0.17 %	RO
PE Punta de Talca	894.6	628.6	-29.74 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico	305.9	319.5	+4.44 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	583.7	659.8	+13.04 %		TER Laja Energía Verde	188.4	85.2	-54.77 %	
PE San Gabriel	690.0	586.3	-15.03 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Juan	1517.4	1721.6	+13.46 %		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Matías	107.7	167.2	+55.28 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	32.2	50.5	+56.71 %		TER Loma Los Colorados II	377.2	342.0	-9.32 %	
PE San Pedro 2	47.0	84.3	+79.34 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sarco	1050.7	1226.8	+16.76 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	334.4	643.5	+92.44 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	736.6	766.7	+4.08 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	637.2	775.1	+21.64 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Taltal	214.9	334.4	+55.64 %		TER Los Vientos GNL	0.0	135.0	GNP	RO
PE Tchamma	698.3	526.8	-24.55 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	324.1	402.9	+24.32 %	RO
PE Totoral	296.6	334.9	+12.91 %	
PE Ucuquer 2	10.8	5.9	-45.28 %	
PE Valle de los Vientos	316.8	411.8	+29.97 %	
PFV Almeyda	253.6	304.8	+20.21 %	LF
PFV Andes Solar	40.4	141.2	+249.37 %	
PFV Andes Solar II-A	12.0	349.6	+2808.82 %	
PFV Andes Solar II-B	575.0	461.2	-19.79 %	
PFV Andes Solar IV	671.0	772.9	+15.18 %	LF, P
PFV Atacama Solar II	752.4	905.9	+20.40 %	
PFV Azabache	316.9	330.8	+4.40 %	
PFV Bolero	1022.1	760.3	-25.61 %	
PFV CEME 1	2435.4	2559.0	+5.07 %	LF
PFV Campos del Sol	2408.8	2891.8	+20.05 %	
PFV Capricornio	515.8	561.8	+8.92 %	
PFV Carrera Pinto	182.6	653.0	+257.53 %	
PFV Cerro Dominador	39.8	730.1	+1732.63 %	LF
PFV Chañares	90.9	196.7	+116.48 %	
PFV Conejo	813.8	884.0	+8.62 %	
PFV Coya	1220.4	914.5	-25.07 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	P
PFV Diego de Almagro	47.5	186.4	+292.37 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2075.3	1541.6	-25.72 %	
PFV Domeyko	1013.8	1257.1	+24.00 %	
PFV Don Humberto	346.5	658.5	+90.04 %	LF
PFV Doña Antonia	746.7	63.8	-91.46 %	
PFV Doña Carmen	159.2	171.5	+7.74 %	
PFV El Aguila	14.4	12.4	-13.82 %	
PFV El Manzano	458.7	803.0	+75.05 %	DF
PFV El Pelicano	1019.2	753.8	-26.03 %	
PFV El Romero	955.1	874.9	-8.40 %	
PFV Elena	437.2	485.9	+11.15 %	
PFV Finis Terrae	1434.2	1863.6	+29.95 %	RO, DF
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	0.0	785.5	GNP	
PFV Guanchoi	1886.6	1467.5	-22.22 %	
PFV Huatacondo	168.5	376.8	+123.62 %	LF
PFV Jama	103.2	302.7	+193.27 %	
PFV Javiera	392.8	440.9	+12.25 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	305.1	378.0	+23.88 %	LF
PFV La Huayca II	34.7	112.3	+223.63 %	
PFV La Huella	502.4	626.9	+24.78 %	
PFV La Silla	16.3	17.1	+4.78 %	
PFV Lalackama	129.0	334.5	+159.21 %	LF
PFV Lalackama II	56.8	99.2	+74.63 %	
PFV Las Salinas	1818.7	1047.6	-42.40 %	
PFV Leyda	743.8	0.0	-100.00 %	
PFV Llano de Llampos	572.1	736.3	+28.71 %	LF
PFV Los Loros	242.3	228.0	-5.94 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	DF
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Masisa	198.0	154.9	-21.79 %	
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	LF
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	5909.8	4929.0	-16.60 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	GNP
TER Newen Gas Arg	0.0	8.9	GNP	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
TER Norgener-NT02	0.0	-	-	MM
TER Nueva Aldea	888.0	908.6	+2.32 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	RO, MM
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	400.0	0.0	-100.00 %	
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	RO
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	456.6	+11.92 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Gas Arg	1750.0	1916.2	+9.50 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	481.2	586.0	+21.78 %	LF
PFV Malgarida	1705.8	1759.9	+3.17 %	RO
PFV María Elena	0.0	0.0	-	LF, MM
PFV Meseta de los Andes	1185.4	1270.0	+7.13 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	50.8	41.3	-18.80 %	
PFV Pampa Solar Norte	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	582.9	763.1	+30.90 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	17.4	71.4	+311.13 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	3.1	81.1	+2525.57 %	
PFV Quilapilun	956.8	881.1	-7.91 %	
PFV Rio Escondido	955.8	1149.6	+20.28 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	264.1	140.9	-46.67 %	LF
PFV San Andres	256.3	74.5	-70.94 %	LF
PFV San Pedro	218.4	727.7	+233.21 %	
PFV Santa Isabel	941.3	891.3	-5.31 %	LF
PFV Santiago	657.0	628.3	-4.37 %	
PFV Sol de Lila	958.7	982.4	+2.47 %	
PFV Sol de los Andes	513.4	519.4	+1.17 %	LF
PFV Sol del Desierto	1222.4	594.3	-51.38 %	
PFV Taira	2000.7	2143.3	+7.13 %	P
PFV Tamango	359.3	199.5	-44.47 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1529.6	1.9	(*) -99.88 %	P
PFV Tamaya Solar	712.2	701.3	-1.53 %	
PFV Uribe Solar	517.9	382.6	-26.14 %	
PFV Usya	310.6	398.2	+28.21 %	LF
PFV VILLA LONGAVI	-	0.0	-	
PFV Valle Escondido	646.0	706.9	+9.42 %	
PFV Valle del Sol	909.5	1106.7	+21.68 %	
PFV Willka	510.8	543.3	+6.36 %	
PMG HP Aillin	90.1	133.5	+48.27 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.7	28.1	-1.97 %	PMG, RO
PMG HP Callao	13.2	10.1	-23.20 %	PMG
PMG HP Carena	112.8	112.8	-	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	480.0	+100.00 %	PMG
PMG HP Cipresillos	178.1	202.7	+13.81 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.6	+0.51 %	PMG
PMG HP Correntoso	21.6	13.8	-36.06 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	+0.54 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.9	55.2	+4.35 %	PMG
PMG HP Juncalito	27.0	11.7	-56.67 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro II Gas Arg	6333.3	6381.7	+0.76 %	
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	956.3	862.4	-9.82 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	289.9	138.4	-52.26 %	
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	8579.8	7022.7	(*) -18.15 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	54.8	215.5	+293.01 %	
TER Trincao	90.0	96.3	+6.96 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	423.5	472.0	+11.44 %	
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	214876.8	222927.9	+3.75 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	63.3	63.4	+0.15 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.9	20.2	-11.87 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	108.0	109.3	+1.17 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	9.3	8.2	-11.23 %
PMGD HP Caliboro	25.0	25.0	-0.11 %
PMGD HP Cavancho	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	8.2	5.9	-28.35 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	11.8	10.8	-8.78 %
PMGD HP Cumpeo	103.7	109.2	+5.29 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	71.0	+0.22 %
PMGD HP Dongo	7.5	4.2	-43.29 %
PMGD HP Donguil	3.7	3.1	-16.53 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.3	9.1	-2.17 %
PMGD HP El Agrio	19.1	23.9	+25.13 %
PMGD HP El Arrayán	-	26.9	-
PMGD HP El Atajo	23.8	19.7	-17.08 %
PMGD HP El Brinco	3.1	3.0	-2.69 %
PMGD HP El Canelo	51.3	60.6	+18.14 %
PMGD HP El Colorado	10.6	9.9	-6.14 %
PMGD HP El Diuto	62.5	66.1	+5.86 %
PMGD HP El Galpón	21.7	21.6	-0.52 %
PMGD HP El Llano	24.7	22.5	-8.90 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	14.2	13.1	-7.55 %
PMGD HP El Toro N°2	23.6	21.8	-7.47 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.9	23.8	-4.27 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	16.5	8.2	-50.11 %
PMGD HP La Bifurcada	3.7	4.8	+31.05 %
PMGD HP La Compañía II	43.3	43.2	-0.28 %
PMGD HP La Montaña	6.5	6.5	-0.62 %
PMGD HP La Montaña II	8.6	7.0	-18.89 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	11.4	-4.18 %
PMGD HP Las Flores	34.8	26.1	-25.11 %
PMGD HP Las Vertientes	32.2	35.3	+9.93 %
PMGD HP Los Bajos	126.8	126.3	-0.41 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	6.6	33.9	+409.13 %
PMGD HP Los Corrales II	17.9	12.6	-29.29 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Chacón	21.2	24.1	+13.73 %
PMGD PFV Lo Miguel	34.2	39.4	+15.02 %
PMGD PFV Lo Miranda	53.8	53.9	+0.20 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.1	18.5	+8.00 %
PMGD PFV Lockma	90.6	95.1	+4.87 %
PMGD PFV Loica	29.1	28.0	-3.84 %
PMGD PFV Loma Tendida	22.9	27.2	+18.91 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	19.5	7.2	-63.21 %
PMGD PFV Loncura	77.1	69.6	-9.70 %
PMGD PFV Loreto	18.8	19.4	+3.14 %
PMGD PFV Los Cisnes	65.4	58.9	-10.01 %
PMGD PFV Los Gorriónes	33.8	33.2	-1.89 %
PMGD PFV Los Jotes	26.2	25.9	-1.15 %
PMGD PFV Los Lagos	16.4	12.1	-26.17 %
PMGD PFV Los Libertadores	72.4	32.0	-55.83 %
PMGD PFV Los Lirios	46.3	89.2	+92.38 %
PMGD PFV Los Magnolios	28.9	27.4	-5.16 %
PMGD PFV Los Molinos	99.9	91.0	-8.92 %
PMGD PFV Los Nogales	21.0	54.5	+159.29 %
PMGD PFV Los Paltos	23.8	21.1	-11.43 %
PMGD PFV Los Patos	33.6	32.2	-4.17 %
PMGD PFV Los Perales	19.8	19.6	-1.11 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	13.0	13.9	+6.85 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.4	27.8	+1.57 %
PMGD PFV Los Tilos	37.2	40.3	+8.36 %
PMGD PFV Los Tordos	55.4	56.9	+2.71 %
PMGD PFV Luce Solar	23.2	10.7	-54.09 %
PMGD PFV Luders	30.6	31.2	+1.95 %
PMGD PFV Lumbreras	31.2	28.8	-7.76 %
PMGD PFV Luna	25.7	0.3	-98.72 %
PMGD PFV Luna del Norte	26.7	21.5	-19.42 %
PMGD PFV Macao	76.7	59.1	-22.93 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.8	2.8	-0.36 %
PMGD PFV Maikono	23.7	19.0	-19.66 %
PMGD PFV Maimalicán	92.7	74.7	-19.40 %
PMGD PFV Maitenlahue	24.4	24.9	+2.13 %
PMGD PFV Malaquita II	101.4	102.5	+1.12 %
PMGD PFV Malinke	15.1	13.9	-7.69 %
PMGD PFV Malloco	23.9	26.2	+9.35 %
PMGD PFV Malvilla	23.3	21.4	-8.40 %
PMGD PFV Manao	28.4	29.3	+3.26 %
PMGD PFV Mandinga	47.9	45.0	-5.95 %
PMGD PFV Marambio	18.4	22.2	+20.72 %
PMGD PFV Maraño	102.2	100.9	-1.31 %
PMGD PFV Marchigue II	88.2	89.2	+1.09 %
PMGD PFV Marchigue VII	19.2	24.5	+27.38 %
PMGD PFV Marin	25.4	25.1	-1.10 %
PMGD PFV María Dolores	84.2	98.6	+17.18 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	4.1	3.9	-4.32 %
PMGD HP Los Portones	17.6	17.8	+1.06 %
PMGD HP MSA-I	10.1	7.6	-24.47 %
PMGD HP Maisán	3.8	3.7	-1.47 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.9	-
PMGD HP Melo	48.0	47.0	-1.91 %
PMGD HP Molinera Villarrica	4.5	7.8	+74.93 %
PMGD HP Muchi	2.5	1.9	-25.93 %
PMGD HP Munilque	4.8	3.5	-28.09 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	26.4	62.2	+135.76 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.2	4.1	-21.36 %
PMGD HP Pichilonco	8.3	6.1	-26.82 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	2.6	28.1	+990.59 %
PMGD HP Purísima	8.8	9.0	+2.18 %
PMGD HP Quillaileo	10.0	10.2	+1.51 %
PMGD HP Reca	11.0	9.9	-9.88 %
PMGD HP Roblería	42.9	44.3	+3.22 %
PMGD HP Río Mulchén	9.6	8.4	-13.12 %
PMGD HP Río Trueno	27.2	24.2	-10.89 %
PMGD HP Santa Elena	11.8	11.1	-5.80 %
PMGD HP Santa Isabel	10.2	10.6	+3.45 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	11.4	-4.33 %
PMGD HP Sauce Andes	12.6	12.3	-2.91 %
PMGD HP Trailelfú	10.4	9.3	-10.33 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	31.2	19.3	-38.20 %
PMGD HP Truful Truful	18.3	18.0	-1.40 %
PMGD PE El Arrebol	27.7	101.3	+265.01 %
PMGD PE El Nogal	25.4	21.6	-15.05 %
PMGD PE Huajache	21.3	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	31.4	76.2	+142.58 %
PMGD PE Lebu III	20.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	26.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	9.9	11.4	+15.11 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	61.5	87.9	+42.82 %
PMGD PFV Albatros	10.5	14.4	+37.61 %
PMGD PFV Albor Solar	62.5	49.8	-20.34 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.5	63.4	-1.80 %
PMGD PFV Alcon Solar	76.1	97.0	+27.48 %
PMGD PFV Aldebaran	3.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alhué	49.8	55.9	+12.27 %
PMGD PFV Alianza	48.2	43.4	-9.90 %
PMGD PFV Alicahue	33.2	21.5	-35.18 %
PMGD PFV Alto Bellavista	14.3	3.8	-73.36 %
PMGD PFV Alto Solar	25.3	21.4	-15.38 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.7	16.7	+6.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV María Pinto	25.5	21.3	-16.58 %
PMGD PFV Meco Chillan	60.9	62.9	+3.29 %
PMGD PFV Meli	70.1	86.3	+23.05 %
PMGD PFV Membrillo	20.5	27.9	+36.09 %
PMGD PFV Mercurio Sur	7.9	24.4	+207.44 %
PMGD PFV Milán A	24.6	16.2	-34.30 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	27.1	22.4	-17.31 %
PMGD PFV Mostazal	99.4	91.1	-8.35 %
PMGD PFV Moya	102.0	58.0	-43.10 %
PMGD PFV Mutupín	58.2	67.2	+15.32 %
PMGD PFV Nahuén	97.7	63.2	-35.36 %
PMGD PFV Nan	17.2	61.8	+258.43 %
PMGD PFV Nazarino Verano	23.1	25.8	+11.84 %
PMGD PFV Newentun	53.0	59.7	+12.58 %
PMGD PFV Nihue	22.9	23.3	+1.48 %
PMGD PFV Norte Chico	19.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	33.2	33.2	+0.09 %
PMGD PFV Olivia	28.2	27.9	-1.03 %
PMGD PFV Olivier	25.3	24.9	-1.62 %
PMGD PFV Olivillo	48.7	79.8	+64.03 %
PMGD PFV Orion	28.4	24.0	-15.51 %
PMGD PFV Orquidea Solar	19.4	25.0	+28.69 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	100.0	88.8	-11.21 %
PMGD PFV PAS1	57.6	93.4	+62.15 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.9	93.9	+32.38 %
PMGD PFV PSF Horizonte	53.6	51.8	-3.32 %
PMGD PFV PVP La Rosa	13.7	15.4	+12.62 %
PMGD PFV PVP Unihue	23.7	26.2	+10.46 %
PMGD PFV Pachira	100.8	92.7	-8.04 %
PMGD PFV Paillihue	94.9	90.4	-4.70 %
PMGD PFV Paine	97.3	98.6	+1.39 %
PMGD PFV Palto Sunlight	84.9	87.7	+3.28 %
PMGD PFV Pama	17.8	7.4	-58.37 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panquehue II	58.5	38.7	-33.76 %
PMGD PFV Paraguay	81.6	82.3	+0.88 %
PMGD PFV Paranal	29.1	20.7	-28.77 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	23.3	24.9	+6.92 %
PMGD PFV Parque Curicura	73.6	89.7	+21.85 %
PMGD PFV Parque El Olivar	98.9	91.1	-7.88 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	36.6	45.0	+22.75 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	0.0	31.8	-
PMGD PFV Parque La Colonia	83.2	91.3	+9.67 %
PMGD PFV Parque La Travesía	18.3	96.9	+430.52 %
PMGD PFV Parque Nancagua	43.4	52.4	+20.81 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	93.6	88.8	-5.18 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	23.7	5.3	-77.51 %
PMGD PFV Parque San Javier	59.6	53.1	-10.93 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	101.2	82.5	-18.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	52.1	24.0	-54.02 %
PMGD PFV Amparo del Sol	32.5	23.2	-28.70 %
PMGD PFV Anakena	75.5	95.1	+26.00 %
PMGD PFV Añcahual	79.0	50.1	-36.56 %
PMGD PFV Antonia	16.3	15.8	-2.94 %
PMGD PFV Argomedo	57.9	85.2	+47.26 %
PMGD PFV Arica	35.5	44.8	+26.17 %
PMGD PFV Ariztía	16.2	13.8	-14.48 %
PMGD PFV Armazones	51.7	50.5	-2.34 %
PMGD PFV Aromo del Verano	19.2	28.6	+49.11 %
PMGD PFV Astillas	92.2	75.9	-17.65 %
PMGD PFV Avel Solar	99.9	96.5	-3.36 %
PMGD PFV Avellano	58.1	36.4	-37.38 %
PMGD PFV Aviles	62.5	57.9	-7.39 %
PMGD PFV Axel Solar	21.1	19.0	-9.68 %
PMGD PFV Ayla	53.1	68.6	+29.14 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	22.2	22.6	+1.80 %
PMGD PFV Barcelona	38.6	94.9	+145.81 %
PMGD PFV Belenos Til Til	92.6	98.1	+5.89 %
PMGD PFV Bellavista	29.2	27.2	-7.02 %
PMGD PFV Bellavista	50.4	50.4	-
PMGD PFV Belén	64.6	54.0	-16.38 %
PMGD PFV Berrueco	96.7	92.7	-4.12 %
PMGD PFV Blu	28.2	34.8	+23.59 %
PMGD PFV Buenas Yervas	58.9	86.3	+46.59 %
PMGD PFV Bulnes	38.4	43.2	+12.38 %
PMGD PFV Bulnes Barones	27.0	24.3	-10.24 %
PMGD PFV Bérnago	25.5	19.4	-24.12 %
PMGD PFV CE Caldera	40.7	43.4	+6.52 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	99.2	94.7	-4.49 %
PMGD PFV Cabilsol	30.2	18.7	-37.95 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.8	-
PMGD PFV Cabrero	45.7	73.7	+61.22 %
PMGD PFV Cachiuyo II	92.0	98.4	+6.95 %
PMGD PFV Caimi	1.0	0.2	-82.65 %
PMGD PFV Calama	85.5	99.8	+16.76 %
PMGD PFV Calle Larga	27.0	29.6	+9.70 %
PMGD PFV Candelaria Solar	20.3	29.4	+44.66 %
PMGD PFV Canelillo	21.7	20.5	-5.67 %
PMGD PFV Canesa	26.9	20.2	-24.94 %
PMGD PFV Cantera	24.2	24.9	+2.81 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.2	6.9	+10.63 %
PMGD PFV Caracoles	17.3	29.3	+69.09 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	46.1	63.4	+37.36 %
PMGD PFV Casuto	25.0	25.2	+0.96 %
PMGD PFV Catemu	17.9	19.0	+6.26 %
PMGD PFV Cato Solar	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Valparaíso	61.8	54.1	-12.47 %
PMGD PFV Pastrán	75.4	93.9	+24.53 %
PMGD PFV Patagúa	79.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	73.0	73.1	+0.19 %
PMGD PFV Pedreros	27.1	31.0	+14.43 %
PMGD PFV Pegasus	31.7	26.4	-16.65 %
PMGD PFV Pellin	98.8	92.9	-5.97 %
PMGD PFV Pelumpen	24.7	25.8	+4.22 %
PMGD PFV Penaflo	81.4	75.6	-7.12 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	24.5	26.3	+7.46 %
PMGD PFV Pepa	100.6	92.3	-8.21 %
PMGD PFV Pequen	24.0	28.5	+18.73 %
PMGD PFV Peralillo	25.4	24.9	-1.81 %
PMGD PFV Pesaro	24.9	19.1	-23.35 %
PMGD PFV Pica	2.4	2.2	-8.56 %
PMGD PFV Pichon	16.9	18.1	+6.68 %
PMGD PFV Picunche	58.6	58.6	-0.00 %
PMGD PFV Piduco	30.4	27.6	-9.28 %
PMGD PFV Pilpilen	24.0	23.0	-4.04 %
PMGD PFV Piquero	92.8	90.0	-2.95 %
PMGD PFV Pirque	25.2	25.9	+2.62 %
PMGD PFV Pitotoy	20.2	29.2	+44.31 %
PMGD PFV Pitra	23.5	18.9	-19.39 %
PMGD PFV Placilla	58.4	80.3	+37.45 %
PMGD PFV Playerito	31.5	32.5	+3.01 %
PMGD PFV Playero	31.6	32.7	+3.51 %
PMGD PFV Playeron	31.9	32.7	+2.38 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	62.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Plomo Verano	22.0	10.9	-50.16 %
PMGD PFV Población	26.0	21.6	-17.12 %
PMGD PFV Pocillas	19.3	31.0	+60.53 %
PMGD PFV Pomuyeto	25.7	25.9	+0.74 %
PMGD PFV Portezuelo	29.4	23.6	-19.56 %
PMGD PFV Pretty Field	13.7	13.8	+1.02 %
PMGD PFV Puangue	44.6	37.3	-16.26 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	0.0	26.3	-
PMGD PFV Pueblo Seco	94.2	85.2	-9.60 %
PMGD PFV Puelche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Puente Solar	25.1	28.8	+14.88 %
PMGD PFV Pullalli	25.3	22.5	-11.15 %
PMGD PFV Punta Baja	17.7	17.3	-2.49 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	80.8	65.7	-18.61 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	50.8	76.0	+49.55 %
PMGD PFV Quetena	94.3	95.4	+1.12 %
PMGD PFV Quillay	17.7	18.9	+6.96 %
PMGD PFV Quilmo Solar	49.9	28.6	-42.65 %
PMGD PFV Quinantu	101.2	93.8	-7.30 %
PMGD PFV Quinta	32.4	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	19.6	27.2	+38.38 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	91.4	92.4	+1.07 %
PMGD PFV Cefalu Solar	8.0	23.5	+194.47 %
PMGD PFV Centauro Solar	88.9	82.9	-6.83 %
PMGD PFV Chacabuco	100.1	87.9	-12.21 %
PMGD PFV Chalinga	22.5	29.0	+28.67 %
PMGD PFV Champa	22.3	89.5	+301.08 %
PMGD PFV Chancon	33.1	23.0	-30.66 %
PMGD PFV Chañar del Verano	17.3	27.8	+60.49 %
PMGD PFV Chequen Solar	61.6	59.9	-2.76 %
PMGD PFV Chicauma Verano	59.5	37.2	-37.43 %
PMGD PFV Chilener	16.8	16.3	-3.10 %
PMGD PFV Chimbarongo	33.4	18.0	-46.23 %
PMGD PFV Cholguan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Chuchiñi	25.0	19.0	-24.11 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	67.1	38.1	-43.24 %
PMGD PFV Citrino	25.5	10.2	-60.12 %
PMGD PFV Ckilir	91.3	76.6	-16.15 %
PMGD PFV Clementina	8.5	10.7	+26.18 %
PMGD PFV Cocharcas	28.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cocinillas	21.8	21.3	-2.29 %
PMGD PFV Coinco	17.7	27.4	+55.11 %
PMGD PFV Colchagua	21.6	23.9	+10.82 %
PMGD PFV Colina	98.0	97.8	-0.21 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	19.1	28.3	+48.09 %
PMGD PFV Condor Chépica	25.4	32.0	+25.82 %
PMGD PFV Condor Pelvin	24.4	11.6	-52.48 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.9	30.8	+182.83 %
PMGD PFV Cordillerilla	14.0	10.4	-25.63 %
PMGD PFV Corso	24.2	47.6	+97.10 %
PMGD PFV Cortijo	60.1	58.2	-3.28 %
PMGD PFV Covadonga	83.3	85.0	+2.05 %
PMGD PFV Coyunche	29.5	31.1	+5.46 %
PMGD PFV Crucero	32.1	26.3	-17.94 %
PMGD PFV Cruz	32.0	31.5	-1.38 %
PMGD PFV Curacavi	27.3	28.8	+5.56 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	26.1	24.3	-6.79 %
PMGD PFV Dadinco	32.5	29.2	-10.05 %
PMGD PFV Darlin	81.8	86.1	+5.27 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.0	91.5	+6.33 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.7	16.3	-24.78 %
PMGD PFV Don Enrique	74.4	94.4	+26.89 %
PMGD PFV Don Eugenio	32.4	10.2	-68.62 %
PMGD PFV Don Jorge	26.0	30.9	+18.78 %
PMGD PFV Don Mariano	17.4	27.6	+58.88 %
PMGD PFV Don Martín	31.8	26.6	-16.40 %
PMGD PFV Don Matías	18.0	25.5	+41.43 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quinta Cabrero	-	0.0	-
PMGD PFV RDCL SAN	76.2	80.8	+6.04 %
PMGD PFV REN	38.1	17.4	-54.26 %
PMGD PFV RLA	24.1	16.5	-31.51 %
PMGD PFV Ranguil	22.1	23.5	+6.52 %
PMGD PFV Ratulemus	28.3	29.0	+2.51 %
PMGD PFV Rauquen	70.6	82.4	+16.71 %
PMGD PFV Rcu	43.5	57.0	+30.92 %
PMGD PFV Recoleta	47.8	40.7	-14.80 %
PMGD PFV Rengo	49.6	76.5	+54.25 %
PMGD PFV Rexner	24.6	25.2	+2.27 %
PMGD PFV Rimini	83.7	63.2	-24.47 %
PMGD PFV Rinconada	49.5	54.4	+9.92 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	77.8	103.8	+33.31 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.3	33.4	+6.45 %
PMGD PFV Rodeo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Roma	26.2	28.1	+7.33 %
PMGD PFV Romeria	71.0	96.6	+36.14 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	63.9	48.4	-24.33 %
PMGD PFV Rucapaine	69.2	93.8	+35.66 %
PMGD PFV Río Peuco	9.9	11.1	+11.17 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.5	3.6	+1.13 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	18.0	21.5	+19.18 %
PMGD PFV SDSI	29.5	28.1	-4.80 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	13.2	-
PMGD PFV SGT Catapilco	0.0	36.0	-
PMGD PFV SGT Tucapel	-	69.3	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	28.1	27.8	-1.03 %
PMGD PFV SP Malloa	16.5	20.7	+25.25 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	0.1	19.9	+16487.57 %
PMGD PFV Salerno Solar	25.3	25.5	+1.11 %
PMGD PFV Samo Bajo	12.3	13.2	+6.99 %
PMGD PFV San Alberto	36.5	34.8	-4.60 %
PMGD PFV San Antonio	39.4	37.5	-4.85 %
PMGD PFV San Camilo	24.7	30.2	+22.33 %
PMGD PFV San Carlos	27.5	26.6	-3.22 %
PMGD PFV San Eduardo	0.0	0.0	-
PMGD PFV San Emilio I	20.3	26.7	+31.58 %
PMGD PFV San Eugenio	87.1	58.2	-33.18 %
PMGD PFV San Francisco	33.3	29.7	-10.93 %
PMGD PFV San Isidro	25.0	25.8	+3.32 %
PMGD PFV San José II	34.6	32.1	-7.24 %
PMGD PFV San Pedro	26.7	19.3	-27.79 %
PMGD PFV San Rafael	26.6	29.1	+9.54 %
PMGD PFV San Ramiro	98.1	0.2	-99.80 %
PMGD PFV Santa Adriana	27.3	22.0	-19.27 %
PMGD PFV Santa Amelia	22.1	27.1	+22.86 %
PMGD PFV Santa Blanca	19.6	18.7	-4.51 %
PMGD PFV Santa Carolina	19.5	30.5	+56.59 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Don Rodrigo	51.1	29.9	-41.50 %
PMGD PFV Don Simón	37.4	28.2	-24.63 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.3	22.1	-5.53 %
PMGD PFV Doña Regina	25.3	27.6	+9.35 %
PMGD PFV Doñihue	68.2	75.4	+10.54 %
PMGD PFV Duqueco Solar	100.5	96.6	-3.92 %
PMGD PFV EA SF Graneros	17.1	28.4	+65.56 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	22.7	28.4	+25.32 %
PMGD PFV Ea Maiten	18.6	24.7	+33.05 %
PMGD PFV Eclipse	97.2	48.4	-50.16 %
PMGD PFV El Boco	26.5	65.9	+148.57 %
PMGD PFV El Caiquén	42.4	101.9	+140.13 %
PMGD PFV El Cardenal	9.4	13.5	+42.82 %
PMGD PFV El Carpintero	79.8	73.5	-7.84 %
PMGD PFV El Castaño	27.1	31.3	+15.48 %
PMGD PFV El Cernicalo	16.9	15.8	-6.85 %
PMGD PFV El Cernicalo II	16.9	14.8	-12.57 %
PMGD PFV El Chercan	78.2	102.1	+30.60 %
PMGD PFV El Chincol	33.5	32.9	-1.65 %
PMGD PFV El Chucao	23.8	19.4	-18.46 %
PMGD PFV El Cuervo	19.0	16.4	-13.76 %
PMGD PFV El Cóndor	9.6	12.3	+27.59 %
PMGD PFV El Divisadero	29.2	21.8	-25.40 %
PMGD PFV El Estero	15.5	14.9	-3.86 %
PMGD PFV El Flamenco	73.2	91.6	+25.24 %
PMGD PFV El Gaviotin	57.8	54.0	-6.53 %
PMGD PFV El Huaso	21.5	20.7	-3.72 %
PMGD PFV El Ingenio	84.8	81.6	-3.77 %
PMGD PFV El Interlocutor	18.5	27.4	+47.77 %
PMGD PFV El Laurel	57.5	72.3	+25.80 %
PMGD PFV El Litre	71.8	89.9	+25.28 %
PMGD PFV El Loro Choroy	64.4	91.9	+42.65 %
PMGD PFV El Mirlo	51.0	65.7	+28.80 %
PMGD PFV El Monte	22.7	26.9	+18.59 %
PMGD PFV El Palqui	26.0	27.0	+3.58 %
PMGD PFV El Picurio	33.4	32.4	-2.93 %
PMGD PFV El Pilpen	33.1	28.2	-14.77 %
PMGD PFV El Pitio	33.7	30.1	-10.56 %
PMGD PFV El Piuquen	24.7	24.9	+1.05 %
PMGD PFV El Queltehue	33.0	28.1	-14.97 %
PMGD PFV El Quemado	33.1	22.3	-32.71 %
PMGD PFV El Queule	61.8	31.1	-49.72 %
PMGD PFV El Rayador	64.4	58.0	-9.95 %
PMGD PFV El Reconquistador	27.1	27.3	+0.78 %
PMGD PFV El Resplandor	26.0	25.9	-0.42 %
PMGD PFV El Roble	92.5	67.5	-27.06 %
PMGD PFV El Romeral	65.4	84.2	+28.83 %
PMGD PFV El Salitral	33.6	33.4	-0.42 %
PMGD PFV El Sauce	31.2	22.8	-26.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.4	3.2	-87.79 %
PMGD PFV Santa Clara	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Cruz	67.7	88.7	+31.13 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	56.8	89.8	+58.10 %
PMGD PFV Santa Emilia	62.0	95.7	+54.32 %
PMGD PFV Santa Ester	29.4	25.3	-14.00 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	25.6	26.8	+4.65 %
PMGD PFV Santa Julia	30.2	32.8	+8.74 %
PMGD PFV Santa Laura	32.9	18.7	-43.19 %
PMGD PFV Santa Lucía	55.9	56.8	+1.59 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.1	26.6	-5.32 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.8	27.0	+24.15 %
PMGD PFV Santa Pamela	78.2	88.7	+13.45 %
PMGD PFV Santa Rita	28.8	25.8	-10.46 %
PMGD PFV Santa Teresita	81.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santuario	33.2	27.8	-16.39 %
PMGD PFV Saturno Norte	11.2	11.2	+0.09 %
PMGD PFV Siete Colores	58.6	58.7	+0.12 %
PMGD PFV Sofia	21.9	22.1	+0.78 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	69.1	67.1	-2.91 %
PMGD PFV Sol del Maule	20.0	18.8	-6.04 %
PMGD PFV Sol del Norte	26.7	21.8	-18.45 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	17.1	17.0	-0.40 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	72.7	92.6	+27.32 %
PMGD PFV Tabolango	102.1	45.7	-55.19 %
PMGD PFV Talagante	46.5	47.9	+3.05 %
PMGD PFV Talca	56.6	58.3	+2.95 %
PMGD PFV Talhuén	32.6	15.6	-52.27 %
PMGD PFV Tallado	60.5	74.8	+23.73 %
PMGD PFV Tamarama	53.9	55.5	+3.01 %
PMGD PFV Tamarugo	26.4	23.6	-10.41 %
PMGD PFV Tambo Real	26.4	20.1	-23.76 %
PMGD PFV Taranto	63.9	63.6	-0.47 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	42.2	38.6	-8.33 %
PMGD PFV Tijeral	24.4	25.3	+3.74 %
PMGD PFV Til Til	26.9	21.3	-20.77 %
PMGD PFV Torino	60.4	78.2	+29.34 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.2	25.2	+0.16 %
PMGD PFV Tortuga	2.6	30.0	+1041.27 %
PMGD PFV Tranque del Sol	87.9	94.4	+7.42 %
PMGD PFV Trebal	18.8	19.6	+4.16 %
PMGD PFV Trebo	27.8	25.7	-7.48 %
PMGD PFV Trica-Dos	25.5	25.1	-1.57 %
PMGD PFV Tricahue II	100.4	70.2	-30.13 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	9.5	-
PMGD PFV Tucuguere	27.1	20.6	-23.91 %
PMGD PFV Turquía	11.7	14.3	+22.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Sharon	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Tiuke	10.9	9.4	-14.18 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	83.9	+76.48 %
PMGD PFV El Trile	57.0	64.0	+12.17 %
PMGD PFV El Turpial	16.7	21.3	+27.49 %
PMGD PFV El Zorzal	20.7	28.3	+36.61 %
PMGD PFV Enami Solar	49.4	54.4	+9.99 %
PMGD PFV Encino	13.6	21.8	+60.89 %
PMGD PFV Encon	77.1	82.1	+6.46 %
PMGD PFV Erinome	26.0	27.8	+6.78 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.6	22.4	-18.73 %
PMGD PFV Esfena	48.2	48.2	+0.20 %
PMGD PFV Esperanza	16.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.4	16.3	+152.53 %
PMGD PFV Fardela Negra	0.0	18.1	-
PMGD PFV Filomena	25.4	25.6	+0.83 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	76.8	79.1	+3.01 %
PMGD PFV Foster	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	48.0	46.9	-2.17 %
PMGD PFV Francisco	33.3	30.6	-8.20 %
PMGD PFV Fulgor	21.1	30.4	+44.17 %
PMGD PFV Fuster del Verano	73.2	80.7	+10.25 %
PMGD PFV GR Lemu	53.5	55.2	+3.19 %
PMGD PFV GR Peumo	57.0	88.6	+55.54 %
PMGD PFV GR Pitao	101.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	68.6	98.2	+43.05 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	63.9	63.9	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	17.2	17.8	+3.78 %
PMGD PFV Gabriela	103.8	103.8	+0.02 %
PMGD PFV Girasoles	24.4	24.5	+0.12 %
PMGD PFV Granada	100.9	88.7	-12.05 %
PMGD PFV Granate	73.3	94.5	+28.89 %
PMGD PFV Guadalao	27.0	28.4	+5.30 %
PMGD PFV Guadalupe	59.5	59.7	+0.20 %
PMGD PFV Guanaco Solar	82.8	93.4	+12.75 %
PMGD PFV Guarana	13.0	11.7	-9.63 %
PMGD PFV Helios	28.3	14.7	-47.90 %
PMGD PFV Hijuela 4	30.9	31.4	+1.49 %
PMGD PFV Homero	33.3	25.1	-24.56 %
PMGD PFV Hormiga	23.1	10.7	-53.55 %
PMGD PFV Hornitos	3.1	0.3	-90.02 %
PMGD PFV Huape	28.6	24.9	-13.20 %
PMGD PFV Huaquelon	74.3	94.3	+26.92 %
PMGD PFV Huigan	77.8	98.8	+26.97 %
PMGD PFV Hurtado	27.8	28.8	+3.59 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	19.8	26.8	+35.54 %
PMGD PFV Illapel 5X	32.9	21.9	-33.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.0	-90.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	2.4	1.9	-23.36 %
PMGD PFV Valle Este II	86.1	84.3	-2.18 %
PMGD PFV Valle Oeste II	71.5	84.4	+18.00 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	32.2	13.0	-59.75 %
PMGD PFV Ventisquero	73.5	99.5	+35.39 %
PMGD PFV Venturada	96.3	92.5	-3.95 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	17.1	17.5	+2.34 %
PMGD PFV Victoria	50.7	62.5	+23.33 %
PMGD PFV Villa Alegre	79.9	77.7	-2.79 %
PMGD PFV Villa Cruz	26.9	20.9	-22.30 %
PMGD PFV Villa Moscoso	29.4	29.0	-1.22 %
PMGD PFV Villa Prat	21.4	26.2	+22.53 %
PMGD PFV Villa Seca	27.6	27.0	-2.28 %
PMGD PFV Villa Solar	23.3	25.1	+7.99 %
PMGD PFV Violeta	70.3	81.7	+16.23 %
PMGD PFV Vítuco 2B	21.2	23.9	+12.94 %
PMGD PFV Viñas del Sol	53.2	51.4	-3.45 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	56.6	-
PMGD PFV Ñihue	10.0	6.5	-35.00 %
PMGD PFV Ñiquén	33.6	28.8	-14.35 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	22.6	-
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	-	22.9	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.3	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Independencia	22.4	23.6	+5.73 %
PMGD PFV Itahue Solar	27.0	27.6	+2.38 %
PMGD PFV Jahuel	56.5	58.3	+3.04 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	65.7	66.0	+0.52 %
PMGD PFV Jaururo	23.3	21.5	-7.90 %
PMGD PFV Javiera Carrera	88.4	101.9	+15.21 %
PMGD PFV Jilguero	18.0	19.9	+10.52 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	11.7	15.5	+31.71 %
PMGD PFV Kaufmann	0.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Konda	27.1	24.4	-9.85 %
PMGD PFV La Acacia	94.7	19.1	-79.84 %
PMGD PFV La Blanquina	62.5	78.5	+25.73 %
PMGD PFV La Chapeana	24.3	2.0	-91.61 %
PMGD PFV La Chimba Bis	12.8	13.3	+4.46 %
PMGD PFV La Esperanza II	88.2	83.0	-5.95 %
PMGD PFV La Estancia	17.5	23.8	+35.87 %
PMGD PFV La Foresta	23.1	24.9	+7.84 %
PMGD PFV La Frontera	47.1	34.4	-27.02 %
PMGD PFV La Gamboina	37.5	55.9	+49.04 %
PMGD PFV La Huerta	23.2	14.8	-36.32 %
PMGD PFV La Lajuela	62.5	48.8	-21.92 %
PMGD PFV La Ligua	26.1	20.5	-21.57 %
PMGD PFV La Manga	32.7	16.0	-51.02 %
PMGD PFV La Murala	17.1	22.4	+31.22 %
PMGD PFV La Palma Solar	104.4	98.6	-5.52 %
PMGD PFV La Paz	63.5	63.0	-0.72 %
PMGD PFV La Perla	-	0.0	-
PMGD PFV La Vendimia	78.2	96.3	+23.12 %
PMGD PFV La Victoria	95.5	86.7	-9.18 %
PMGD PFV Lagunilla	25.7	1.2	-95.30 %
PMGD PFV Laja Andino	103.4	75.7	-26.81 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.6	19.1	+8.24 %
PMGD PFV Las Bandurrias	5.4	6.7	+25.79 %
PMGD PFV Las Cabras	18.9	21.6	+14.22 %
PMGD PFV Las Cachañas	52.2	65.6	+25.71 %
PMGD PFV Las Catitas	54.1	33.9	-37.45 %
PMGD PFV Las Chacras	25.3	21.4	-15.34 %
PMGD PFV Las Chilcas	35.1	39.3	+11.87 %
PMGD PFV Las Codornices	27.6	31.7	+15.00 %
PMGD PFV Las Golondrinas	51.0	56.1	+10.02 %
PMGD PFV Las Lechuzas	27.6	30.5	+10.44 %
PMGD PFV Las Majadas	71.1	99.8	+40.34 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.4	23.0	+59.65 %
PMGD PFV Las Mollacas	24.3	5.2	-78.53 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	25.8	22.2	-14.13 %
PMGD PFV Las Palomas	33.8	28.8	-14.67 %
PMGD PFV Las Perdices	27.4	24.9	-9.20 %
PMGD PFV Las Rojas	25.5	15.2	-40.47 %
PMGD PFV Las Taguas	72.8	65.8	-9.59 %
PMGD PFV Las Tencas	57.4	70.0	+21.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Curacautín	-	0.4	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER 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	-	24.6	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	6.7	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	13.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	56.6	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemias	-	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	26.5	11.8	-55.66 %
PMGD PFV Las Torcazas	22.4	17.3	-22.66 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.9	22.5	+7.65 %
PMGD PFV Las Turcas	32.7	13.5	-58.65 %
PMGD PFV Lenga	15.0	29.9	+99.29 %
PMGD PFV Liebre Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lima	25.1	31.4	+25.16 %
PMGD PFV Linares	46.6	40.0	-14.28 %
PMGD PFV Lingue	27.5	27.3	-0.69 %
PMGD PFV Lipangue	27.1	4.1	-84.72 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	22.1	22.4	+1.08 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	87.5	58.8	-32.76 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	39.3	44.3	+12.48 %
PMGD PFV Llay Llay	67.9	70.1	+3.18 %
PMGD PFV Lloica	17.3	19.8	+14.89 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.9	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
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	-	4.3	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	1.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	23092.7	23483.6	+1.69 %

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.
PE Horizonte	Mayor generación real por pruebas de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	Menor generación real por pruebas de puesta en servicio.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	66.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Operación de relé 86G, falla grave RTVX. según IF 2024005500.
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.
PE Calama	0.0	Indisponible, causa informada: Falla en transformador N°1 de 220/33 kV y 110 MVA, según IF 2024005499
PFV Granja Solar	0.0	Indisponibilidad. Causa informada: Falla en desconectador 89J1-1.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Andes Solar II-B	73.0	Limitada a 95.65 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001955.
PFV Andes Solar IV	94.0	Limitada en 126.6 MW. Causa informada: Indisponibilidad de centros de generación, según IL 2024001956.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica, según IL 2024001771.
PFV Santa Isabel	85.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 .
TER Atacama 2 GNL	96.0	Limitada a participar del control secundario de frecuencia. Causa informada: Falla sistema de control, según IL 2024001932 y limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 1	49.0	Limitada en 75 MW. Causa informada: Anormalidad suministro sistema agua alimentación, según IL 2024001900 y limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769.
TER Guacolda 2	88.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

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

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

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

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco	100.0	Limitada debido al inicio de la temporada de riego, la central deberá generar en forma constante todo el caudal afluente natural, más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, con la finalidad de cumplir requerimientos de riego, según IL 2024001880.
HE El Toro	100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE 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.

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

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:09	Enel Generación	C. Palmucho sincronizada en pruebas, según IF 2024005487.
01:10	Engie Generación	C. PE Calama indisponible. Causa informada: Falla en transformador N°1 de 220/33 kV y 110 MVA, según IF 2024005499.
02:00	Enel Generación	C. Palmucho disponible, en servicio y cancelado IF 2024005487.
03:10	Celeoredes	SS/EE Armerillo y La Mina normalizado sistema de comunicación y telecontrol. Cancelada IL 2024001972 y 2024001973.
05:18	Scotta	C. Correntoso sale del servicio de forma intempestiva con 0.5 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024005503.
05:51	STN	Línea de 110 kV Cóndores - Alto Hospicio - Cerro Dragón interrupción forzada por protecciones, se pierden 21 MW de consumos de las SS/EE Alto Hospicio y Cerro Dragón. Causa informada: Ave electrocutada en estructura N°1, según IF 2024005498.
05:51	RNE	S/E Huatacondo 52JT1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024005504.
06:04	Scotta	C. Correntoso disponible y en servicio, cancelado IF 2024005503.
06:44	Enel Generación	C. Cipreses U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW. Causa informada: Operación de relé 86G, falla grave RTVX. según IF 2024005500.
06:44	STN	Línea de 110 kV Cóndores - Alto Hospicio - Cerro Dragón cerrada, normalizado el 100% de los consumos, cancelado IF 2024005498.
08:01	Cía. Minera Escondida	S/E Escondida con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024129315.
08:13	RNE	S/E Huatacondo 52JT1 disponible, cancelado IF 2024005504.
08:16	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación entre las estructuras N° 207 a 213, según SICF 2024129316.
09:08	Scotta	C. MC2 sale del servicio de forma intempestiva con 0.8 MW, según IF 2024005505.
09:16	Enel Generación	C. Palmucho sale del servicio de forma intempestiva con 25 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024005507.
09:59	Codelco El Teniente	Línea de 110 kV Minero - El Cobre con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de fibra óptica cortada asociada a diferencial de línea, según SICF 2024129329.
10:31	Cía. Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Domeyko cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024129316.
10:38	Arauco	S/E Arauco MAPA transformador N°11 de 66/13.2 kV, 20 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación fuga de aceite, según SDCF 2024129339.
11:37	Cía. Minera Escondida	S/E Escondida cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024129315.
11:52	Chilquinta	S/E Miraflores paño HR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender punto con temperatura en desconector HR - 1, según SDCF 2024129388.
12:25	RNE	C. PFV Huatacondo sin limitación, cancelado IL 2024001806.
12:29	Celeoredes	Línea de 110 kV Aconcagua - Los Villares con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Instalación de cobertor aislante en los puentes de anclaje de la estructura N° 79 (medida de mitigación para evitar reiteración de falla por contacto directo o indirecto de ave por nido que se encuentra alojado en cuerpo común de estructura N° 79), según SDCF 2024129366 -2024129444
12:30	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Salar - KM6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: lavado de aislación para evitar riesgo de flash over por alta contaminación de la instalación, según SDCF 2024129426.
14:10	STS	S/E Fuentecilla transformador N° 1 de 66/15 kV, 30 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro del agua detectada al interior de las cámaras en donde se ubican los cables de media tensión que interconectan el transformador con las celdas de media tensión, según SDCF 2024129445.

Hora	Centro de Control	Observación
14:24	CGE - Transmisión	S/E Penco paño B1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reposición de termomagnético asociado al control del interruptor B1, según SICF 2024129450.
14:28	Enel Generación	C. Palmucho sincronizada en pruebas, según IF 2024005507.
14:33	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
14:44	CGE - Transmisión	S/E Penco paño B1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024129450.
15:28	Enel Generación	C. Palmucho disponible y en servicio, cancelado IF 2024005507.
16:03	AES Andes	C. Queltehues U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2024005510.
16:22	AES Andes	C. Queltehues U-3 disponible y en servicio, cancelado IF 2024005510.
17:05	STS	S/E Fuentecilla transformador N° 1 de 66/15 kV, 30 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024129445.
17:54	Colbún	C. San Clemente disponible y en servicio, cancelado IF 2024005452.
18:20	Engie Transmisión	Línea de 100 kV Salar - KM6 cerrada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024129426.
19:07	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Lautaro con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda y roce urgente por árbol generando descarga, según SDCF 2024129600.
19:08	Celeoredes	Línea de 110 kV Aconcagua - Los Villares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024129366 -2024129444
19:11	Celeoredes	Línea de 110 kV Los Villares - Totoralillo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Instalación de cobertor aislante en los puentes de anclaje de la estructura N° 79 (medida de mitigación para evitar reiteración de falla por contacto directo o indirecto de ave por nido que se encuentra alojado en cuerpo común de estructura N° 79), según SDCF2024129365.
19:12	Celeoredes	Línea de 110 kV Los Villares - Aconcagua con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Instalación de cobertor aislante en los puentes de anclaje de la estructura N°79 de la línea de 110 kV Totoralillo - Los Villares., según SICF 2024129367.
19:19	AES Andes	C. PFV Andes 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
20:52	Celeoredes	Línea de 110 kV Los Villares - Aconcagua cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024129367.
20:52	Celeoredes	Línea de 110 kV Los Villares - Totoralillo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF2024129365.
21:50	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Victoria - Lautaro cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024129600.
23:59	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 23 MW. Causa informada: Convenios suscritos y vigentes con los regantes, según IL 2024001977. Cancelada IL 2024001907.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
04:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -289,0 [MW]
07:45	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 25 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:45	Chilquinta	CDC solicita reducir 5 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.
08:25	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
10:19	CGE - Transmisión	CDC solicita aumentar 5 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.
10:54	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 3 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
12:32	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:04	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
19:04	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.
19:15	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.
19:15	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:15	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 33,9 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 929,9 [MW]
23:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -22,5 [MW/m]

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		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Transelec	S/E Changos líneas de 220 kV Changos - Kapatut 1 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	C. PE San Matías sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, 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 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PE Los Olmos señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001975.	16/12/2024	15:59	16/12/2024	19:20
AES Andes	C. PE Los Cururos señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001976.	16/12/2024	16:54	16/12/2024	19:08

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		
Enel Generación	Hot Line principal en forma intermitente.	11/12/2024	07:30		

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		
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.	15/12/2024	21:22		
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.	15/12/2024	23:25	16/12/2024	06:52
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	15/12/2024	23:34	16/12/2024	06:50
Transelec	S/E Las Palmas 52J8 abierto por control de transferencias de la línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra 2.	16/12/2024	07:58		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A8 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	16/12/2024	20:20	16/12/2024	22:51
Enor Chile	S/E Solís Interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	16/12/2024	20:28	16/12/2024	22:47
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.	16/12/2024	23:45		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	16/12/2024	23:45		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa María 2	17/11/2024	09:04		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	21/11/2024	15:11		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tíneo 2 (Radial).	13/12/2024	17:57		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tíneo 1.	13/12/2024	23:05	16/12/2024	09:36
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	14/12/2024	03:20		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	14/12/2024	03:22		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 1.	15/12/2024	07:57	16/12/2024	08:29
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	15/12/2024	18:10	16/12/2024	08:24
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	16/12/2024	00:08	16/12/2024	06:08
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1.	16/12/2024	02:40	16/12/2024	07:16
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	16/12/2024	07:48	16/12/2024	19:29
Transelec	S/E Polpaico Reactor de barra de 500 kV.	16/12/2024	14:27	16/12/2024	18:03
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	16/12/2024	18:24	16/12/2024	20:47
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	16/12/2024	23:56		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondiente al día
16 de diciembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 340

Total registros Subestación: 179

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctico	Fecha Inicio
2024129596	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forosso	420	S/E LOS MAQUIS (CGE)	23895	PA S/E LOS MAQUIS (CGE) CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere Bloqueo de Recomendación Automática a interruptor S2CT1 S/E Los Maquis, General 13.8kV T1 y único alimentador Los Robles; la anterior por temas de emergencia de reemplazo de transformador quemado en distribución.	Riesgo Bajo por restricción en S2CT1 S/E Los Maquis, controlado en faenas en redes MT de Distribución.	.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 18:42	
2024126725	Subestación	Rechazado	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	33777	PA S/E MARIA ELENA JB [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Por solicitud de Sanea, desconexión de paño S2B8. Motivo: S/E María Elena Desconexión Barra 1 y Transformador 220 kV por faena de "Desconexión en AT del desconectorador E9B3-1, TCB-4 e interruptor S219 para el cambio de los equipos E9B3-1, E9B3-2, TCB-1, TCB-3, S219 y subestaciones estructuras paño 19". Trabajos asociados a Proyecto NUP 3387.	Bajo riesgo ya que se tomarán todas las medidas necesarias.	Trabajos se realizarán en una sola jornada en horario nocturno desde las 18:00 hrs del lunes 16 y las 08:00 hrs del martes 17 de diciembre. S/E María Elena Barra Principal 220 kV N°2 se mantiene en servicio. Solicitud al CEN: 2024126336 del 16 al 17.12.2024	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 18:00	
2024129450	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forosso	438	S/E PENCÓ	1310	S/E PENCÓ B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reposición de termomagnético asociado al control del interruptor S2B1 de S/E Penco.	Riesgo bajo, según procedimiento interno de CGE.	.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 14:20	
2024129445	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosso	2357	S/E FUENTECLLA	3468	T20 S/E FUENTECLLA BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconectar el Transformador N°1 66/15kV de S/E Fuenteclla, para efectuar de manera segura el retiro del agua detectada al interior de las cámaras en donde se ubican los cables de media tensión que interconectan al Transformador con las Cables de Media Tensión.	S/E Fuenteclla, para efectuar de manera segura el retiro del agua detectada al interior de las cámaras en donde se ubican los cables de media tensión que interconectan al Transformador con las Cables de Media Tensión.	Se requiere desconectar el Transformador N°1 66/15kV de S/E Fuenteclla, para efectuar de manera segura el retiro del agua detectada al interior de las cámaras en donde se ubican los cables de media tensión que interconectan al Transformador con las Cables de Media Tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 14:15	
2024128637	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	5646 5647 5648 5649 5650 5651 5652 5653	MD S/E CALAMA NUEVA R1 MD S/E CALAMA NUEVA R2 MD S/E CALAMA NUEVA ITS MD S/E CALAMA NUEVA ETS MD S/E CALAMA NUEVA HTS MD S/E CALAMA NUEVA HS MD S/E CALAMA NUEVA H2 MD S/E CALAMA NUEVA HS	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciónes	Verificación de clase exactitud medidores S/E Calama Nueva asociados a paños R1, ITS, R2, HTS, H2, HS, H4, y ETS, MEDIDORES son 7650. Durante la faena medida de facturación será regalada mediante remanente. Se interviene de manera atenuada sobre los medidores.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-13149 de Transmetal.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 14:00	
2024119704	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1858	S/E CRUCERO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Actualización de seguridad bajo los equipamientos que contienen la conectividad mediante los enlaces en los sitios.	RIESGO BAJO, TODOS LOS RIESGOS CONTROLADOS.	Servicios Afectados: Telefonía, Internet, Conectividad MPLS, SCADA, Señales CCP. Afectación del servicio: Se presentarán intermitencias del servicio de 30 Minutos Aproximado, generando recuperación mediante la jornada de trabajo e intermitencia constante afectando todos los servicios mencionados: Telefonía, Internet, Conectividad MPLS, SCADA, Señales IC.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 13:00	
2024129388	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosso	788	S/E MIRAFLORES	4093	S/E MIRAFLORES HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reparación de punto con temperatura en desconectores BPHRS del palo aislador de barra 110kV, se requiere condición de no reconectar barras 1 y 2. Durante los trabajos se mantendrá aislado mediante paños adyacentes y se deshabilitará protección 87B.	Riesgo bajo, se realizará con personal calificado.	Durante los trabajos se mantendrá aislado mediante paños adyacentes y se deshabilitará protección 87B.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 11:10	
2024127416	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	142	QUILLOTA TR1 220/115/13.8KV 75MVA 10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Quillota: Verificación de medidor de facturación asociado al ATRI de 220/110 kV.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Verificación de medidor de facturación asociado al ATRI de 220/110 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: ATRI de 220/110 kV. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: S/E Quillota: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 11:00	
2024129339	Subestación	Pendiente	CELULOSA ARAUCO Y CONSTRUCCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosso	2240	S/E ARAUCO MAPA [EN_REVISION]	3270	T20 S/E ARAUCO MAPA BT11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reparación fuga de aceite de Transformador T11	Riesgo controlado, desconecten transformador T11 por fuga de aceite, se utilizarán documentos operacionales aprobados por Arauco.	Transformador T11 se encuentra energizado sin carga.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 10:00	
2024129444	Subestación	Pendiente	TRANSELEC S.A.	1765	Desconexión	Origen Externo	Curso Forosso	2346	S/E LOS VILLARES	31215	PA S/E LOS VILLARES HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de empresa Celco Nefel, instalación de cobertor aislante en puentes de anclaje de la estructura 79 de la Línea 110 kV Los Villares - Los Maquis - Acromagica circuito 1.	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Los Villares - Totoralito circuito 2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Celco por trabajos de instalación de cobertor aislante en puentes de anclaje de la estructura 79 de la línea de 110 kV Los Villares - Los Maquis - Acromagica circuito 1. Restricciones: Línea de 110 kV Los Villares - Los Maquis - Acromagica circuito 1. Indisponible. No reconecte interruptores asociados a la línea de 110 kV Los Villares - Totoralito circuito 2 (circuito adyacente). Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Los Villares - Totoralito circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Maniobras de desconexión: -Transferir 100% de las cargas asociadas al alimentador S2C21 Dunas. Abrir S2C21 Dunas. Retirar interruptor a modo prueba	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 10:00	
2024115780	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	33114	S/E CERRO DRAGON CX1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizarán ensayos eléctricos a red Siemens para la verificación de la protección asociada al EDACICE. Alimentador S2C21 Dunas.	Trabajo con bajo nivel de riesgos.	Maniobras de normalización: -Insertar interruptor a modo servicio. -Cerrar S2C21 Dunas. -Normalizar consumo del alimentador S2C21 Dunas.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024119311	Subestación	Ejecución Exitosa	AR ALENA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	2263	S/E CENTRAL ELÉCTICA ALENA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento Scada de la Subestación.	Riesgo muy bajo asociado a pruebas a SCED, posibles pérdidas de comunicación por periodos acotados con el Centro de control y el CEN.	Pérdida de comunicaciones a niveles superiores (microcorte) con el Centro de Control Sumero y el CEN. No requiere limitar carga o solicitar que el CEN no insture limitaciones en la central.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024121436	Subestación	Aprobado	EDGECONNES CHILE V SPA	2195	Intervención	Origen Interno	Programada	2433	S/E LAS CANTERAS	35045 35046 35027 35028 35029 35030 35031 35032 35033 35034 35047 35048 35049 35050 35051 35052 35053 35054 35055 35056 35057 35058 35012 35013 35014 35015	S/E LAS CANTERAS HT3 [EN_REVISION] PA S/E LAS CANTERAS ET3 [EN_REVISION] S/E LAS CANTERAS HS S/E LAS CANTERAS HO S/E LAS CANTERAS HT2 S/E LAS CANTERAS HT S/E LAS CANTERAS HR S/E LAS CANTERAS HO S/E LAS CANTERAS HA S/E LAS CANTERAS H4 S/E LAS CANTERAS HT1 S/E LAS CANTERAS ES S/E LAS CANTERAS IS S/E LAS CANTERAS E7 S/E LAS CANTERAS IS S/E LAS CANTERAS E1 S/E LAS CANTERAS E2 S/E LAS CANTERAS E3 S/E LAS CANTERAS E4 S/E LAS CANTERAS HT2 S/E LAS CANTERAS ET1 S/E LAS CANTERAS E2A2 S/E LAS CANTERAS E2A2 PA S/E LAS CANTERAS E9 [EN_REVISION] PA S/E LAS CANTERAS E10 [EN_REVISION] PA S/E LAS CANTERAS E11 [EN_REVISION] PA S/E LAS CANTERAS E12 [EN_REVISION]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada, instalación se encontrará en servicio.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar paños seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024124523	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPIDO	batería	otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciónes	Se realizará mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías y cargadores de control y comunicaciones.	No hay mayores riesgos asociados, contenidos en ART	Se realizará mantenimiento y medidas eléctricas a banco de baterías y cargadores de control y comunicaciones	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024124936	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHAÑARAL	2820	S/E CHAÑARAL ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud 13209 se solicita Bloqueo a la recomendación inmovilizado interruptor S2E71 en S/E Chañaral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024125962	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizarán Pruebas de Comunicación de Protocolos DNP3 y IEC618 a nuevo servidor SCADA Centro de Control CLED CHILE. Se llevarán a cabo pruebas grupales y sucesivas para validar la comunicación entre la subestación y el nuevo servidor SCADA. Trabajos consideren las siguientes etapas: 1.- Previamente se verifica la conectividad entre el nuevo servidor y la subestación, si no se cumple esta condición no se hacen pruebas con esa subestación. 2.- Se deshabilitará temporalmente la comunicación de una subestación con el servidor SCADA actual. 3.- Se habilitará la conexión con el nuevo servidor SCADA para verificar la correcta comunicación. 4.- Una vez concluida la validación, se restaurará la comunicación con el servidor SCADA actual.	Pérdida de supervisión y telecontrol inferior a 10 minutos en subestación que se encuentre en la secuencia de pruebas.	SSEs involucradas para prueba de comunicaciones son : Tata RTU - Puente Negro SPS1 - Puente Negro SPS2 - Candalaria SPS1 - Candalaria SPS2 - Pique - Miner - Codigua SPS1 - Codigua SPS2 - San Luis SPS1 - San Luis SPS2 - Calera Centro RTU - Cerro Calera RTU - Iquique RTU - Pajarito RTU - Los Maquis RTU.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 340

Total registros Subestación: 179

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126006	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	571	S/E EL SALADO	487 488	BA S/E EL SALADO 110KV BP1 BA S/E EL SALADO 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios pafios HL, HT1, barra 110KV, pafios ET1, E1, Barra 23 kV. Incluye marcos de barra y línea.	Bajo	Actividades: S/E El Salado: Lavado de aislación equipos primarios pafios HL, HT1, barra 110KV, pafios ET1, E1, Barra 23 kV. Incluye marcos de barra y línea. Restricciones: Subestación El Salado, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación El Salado, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Tap 07 Chufaral, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación El Salado, 877, Línea 23 Enam. con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Chufaral, 52ET1 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1.03 kV El Salado-Chufaral, C1 y L 110KV D. Almagro El Salado, C1 y Tr. Yrribarra H1, L10273W El Salado y Barra 110 kV El Salado y Barra 23 kV El Salado. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024127126	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	508	S/E EL EMPALME	14001	PA S/E EL EMPALME H1	Alambrado de control	Sin Limitaciónes	Faena por proyecto NUP 1057, Trabajos de Vinculación Corrientes y control Pafio H1 a la nueva 878 (110KV). Faena considera: 1.- Abandono de circuitos de control Pafio H1, 2.- Pruebas Control y Protección de la nueva 878 sobre Pafio H1, 3.- Inyección de corrientes secundarias Pafio H1, 4.- Alambrado circuitos de corrientes en Caja Resumen TTCC-H1 y Armario CBP H1. Se considera previamente transferencia de carga SV/EE Coloso, El Empalme y Calbuco, quedan energizadas desde transformador T1 220/110 kV de S/E Pangu por medio de línea 110 kV Coloso - Pangu.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Previo a la apertura del 52H1 en S/E El Empalme se cerrará 52H1 en S/E Coloso, quedando los 55SE Coloso, El Empalme y Calbuco energizadas desde S/E Pangu. PT 2024-12587	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024127786	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará cambio de alimentador a equipo Fortigae FW2 a barra segura, ya que actualmente se encuentra alimentado por consumo no esenciales.	Pérdida de enlace comunicación quedando sin SCADA CCCR para S/E Candelaria / S/E Minero, mientras dure la intervención (20 Minutos).	Se trasladó equipo Fortigae FW2 a armario de comunicación. Se consideró apoyo de personal en S/E Candelaria en caso de requerir apoyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024127797	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	234	S/E MINERO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará cambio de alimentador a equipo Fortigae FW2 a barra segura (ubicado en S/E Candelaria) armarios de comunicación, ya que actualmente se encuentra alimentado por consumo no esenciales.	Pérdida de enlace comunicación quedando sin SCADA CCCR para S/E Candelaria / S/E Minero, mientras dure la intervención (20 Minutos).	Se trasladó equipo Fortigae FW2 a armario de comunicación. Se consideró apoyo de personal en S/E Minero en caso de requerir apoyo.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024127994	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSADORA DE ENERGIA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	1595	S/E PUENTE ALTO	657	T20 S/E PUENTE ALTO (CMPC/EL RACO) F	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se requiere desconexión de transformador 44/3 kV de S/E El Raco, por trabajos de refuerzo de aceite dieléctrico.	No presenta riesgos operacionales	Trabajos en aprovechamiento de SD 2024127998	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024128202	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2103	S/E DEUCO	2551	T20 S/E DEUCO BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Medida de aislación de contactos en protecciones mecánicas Transformador T1 SE Deuco. Se bloqueará la operación de protecciones mecánicas asociada a nivel maestro 8671 quedando protegido por las protecciones eléctricas PS-8771 YPS-2111.	Riesgo controlado por área mantenimiento	PT 13337 registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024128570	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	En el marco de la auditoría anual del plan de recuperación de servicio (PRS) se realizaron pruebas de CUMPLIMIENTO ESTANDARES MINIMOS en la cual involucra verificación de las vías de comunicación, comunicación de estaciones de comunicación, comunicación de sistemas de respaldo de energía, verificación del sistema de control, etc.	Pérdida de comunicación por ausencia de SSA, se mitigará riesgo mediante verificación prueba de equipos de respaldo, además se mantendrá personal en local ante el apoyo en caso de requerir.	Pruebas involucran corte de los Servicios Auxiliares.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024128886	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	678	S/E BATUCO	3320 3321	S/E BATUCO A1 S/E BATUCO A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Chiquita solicitó no reconectar debido a lavado de aislación en estructura 303A derivadas en S/E Las Canteras de LT 110 kV Las Vegas - Cerro Nave y Santiago Soler - Las Canteras	Trabajos por parte de Chiquita.	Frente a una operación automática, STS reconectará solo previa coordinación con el Contratista Eléctrico Nacional relacionado con SD de Chiquita. 2024127615, 2024127580	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024128718	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	438	S/E PENCO	33791 33792	S/E PENCO C2 [EN, REVISION] S/E PENCO C3 [EN, REVISION]	Alambrado de control	Sin Limitaciónes	Se realizará trabajos de alambrado y montaje de equipos en sala de comandos por proyecto de aumento de potencia de S/E Penco NUP 3261, de acuerdo a siguiente listado: Panel 11: Instalación de Componentes asociados a reconector 32C3 en Tapa Frontal Panel (Risk Protección, Equipo Medida, Block Pruebas) Panel 11: Alambrado y Chequeo Punto a Punto de componentes nuevos instalados en panel. Panel 11: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel hacia equipos pafio 32C2 Panel 12: Instalación de Componentes asociados a reconector 32C2 en Tapa Frontal Panel (Risk Protección, Equipo Medida, Block Pruebas) Panel 12: Alambrado y Chequeo Punto a Punto de componentes nuevos instalados en panel. Panel 12: Pruebas funcionales de señales y comandos de componentes instalados en panel hacia equipos pafio 32C3	Riesgo controlado, trabajos con instalación fuera de servicio en sala de comandos.	Trabajos sobre equipos próximos a poner en servicio en cercanía de equipos en servicio de pafio C2 y C3 de S/E Penco.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024125674	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACION SPA	283	Intervención	Origen Interno	Programada	1766	S/E CENTRAL ANDES GENERACION C103 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C102 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C1 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C2 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C3 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C4	26511 26512 26513 16049 16050 16551 16552 16553	S/E CENTRAL ANDES GENERACION C103 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C102 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C1 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C2 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C3 S/E CENTRAL ANDES GENERACION C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Este trabajo consiste en implementación de mejoras al sistema de protecciones en S/E Central Andes Generación. Por naturaleza del trabajo puede presentar interferencia de comunicaciones y señales. Adicionalmente Este trabajo no modifica el EOP validado por el CDN.	Riesgo bajo y controlado según Procedimientos de Andes Generación.	Central 100% disponible en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 09:00	
2024127904	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	117	Intervención	Origen Interno	Programada	854	S/E PAILLACO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Intervención remota y Local para realizar Respaldos tanto de MODEN MONOLÓGICAL. Se realizaron pruebas de comunicación con Caja de control SEL que se reemplazará a futuro por la caja de control que se encuentra en adaptación. Pruebas de comunicación entre SCADA GE y Caja de control SEL, nuevas que se reemplazará a futuro. Realización de pruebas de estado nivel 3 de señales de estado digital y entrada analógica hasta SCADA GE desde caja de control futura.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Habría pérdida de comunicación con la Subestación cuando se desconecte la comunicación de la Caja de control asociada al CT1, mientras se realicen pruebas de comunicación con caja de control futura.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:44	
2024122989	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	31681	S/E CENTINELA I10	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de Aislación en las estructuras de la línea Las Salinas- Centinela C1 220 kV desde la estructura N° 044 hasta la estructura 064.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos	No reconectar 5210 de S/E Centinela y Pafio I1 de S/E Las Salinas (extremos de Línea 220kV Las Salinas- Centinela).	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:30	
2024123376	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	31682	S/E CENTINELA I11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de Aislación en las estructuras de la línea Las Salinas- Centinela C1 220 kV desde la estructura N° 044 hasta la estructura 064.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	En S/E Centinela. No Reconectar 5211	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:30	
2024127902	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	837	S/E CABERO	14337 14338	S/E CABERO B3 PA S/E CABERO B3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Revisión protección 51 y 52 pafios B1 y B3. Revisión de registros de eventos y reportabilidad, incorporar señales faltantes en registros sucesivos y estadísticos de un recuento, inspección y termografía a armario Cyl y CR TMM.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-12629 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:30	
2024125838	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	30587	S/E POZO ALMONTE J2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo a sistemas de control y protección asociados a pafio J2 de subestación Pozo Almonte. Compromiso inspección y registros generales a armarios de control y protección, además de tomas de medidas analógicas que vienen desde transformadores hacia equipos.	Bajo - Se insertarán bloques en bandejas de pruebas para seguridad.	Riesgo de trabajo bajo controlado por especialistas en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:30	
2024128723	Subestación	Ejecución Exitosa	ADL FOLICA LLANQUIFUE SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2091	S/E AURORA	23877	PA S/E AURORA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 10 y 16, con interruptor 52E-2 abierto y seccionador 89E-2 abierto correspondiente al circuito N°1, 33 kV (Barra N°1).	Se requiere realizar Tensionado de pernos base de turbinas 10 y 16, con interruptor 52E-2 abierto y seccionador 89E-2 abierto correspondiente al circuito N°1, 33 kV (Barra N°1). El riesgo es bajo debido que el circuito estará desconectado.	Este trabajo se realizará con circuito desconectado por seguridad del personal.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:30	
2024128474	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2272	S/E ELEVADORA CAPRICORNIO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación de nuevo Firewall para mejora de arquitectura de red del sistema EDAG.	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Cambios de coordinación con los demás sitios de EDAG. Se necesita programar actualizaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:30	
2024086707	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	T20 S/E CENTRAL TOCOPILLA IG16	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Mantenimiento preventivo de cable local	Riesgo bajo, se considerarán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 52G516.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024060666	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GIS	19209 19212 19208 19211	S/E TEN GIS J3 S/E TEN GIS R5 S/E TEN GIS J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Por solicitud de Engie Gs se requiere precaución de no reconexión de los pafios J2, J3, R5 y R6 en Subestación TEN para lavado de aislación de transformadores Principal y Auxiliar de Turbina de Gas y Vapor (CTM3).	Riesgos a controlar por parte de Engie.	Por solicitud de Engie Gs, se requiere precaución de no reconexión de los pafios J2, J3, R5 y R6 en Subestación TEN para lavado de aislación de transformadores Principal y Auxiliar de Turbina de Gas y Vapor (CTM3).	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024123341	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTOTRANSACCIONAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30156	S/E RIO SALADO H1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado recomandado de aislación (LT 110 kV Rio Salado - Llaneta. Trabajos realizados por CODESA, con Concesionarios requeridos. No reconectar 52H1 S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.	Trabajos con ejecución diaria entre las 08:00 y las 18:00.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127942	Subestación	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	636	S/E EL PEUMO	5742	S/E EL PEUMO	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Energización y puesta en servicio de pafio ES S/E Pumo, de acuerdo a la SD N° 289 y CEN 2014-12700, asociada a la puesta en servicio de PAMC Llanay, NUP 2684 -	Riesgo controlado por procedimientos de PAMC Llanay	Trabajos asociados a la puesta en servicio de "PAMC Llanay". NUP 2684. Se solicita orden precaución sobre la barra de 23 kV. No reconectar interruptor 52E71, por maniobras de primer corte de 330 kV.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024123877	Subestación	Aprobado	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1584	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	34212 34213	S/E AGUA SANTA B [En, Revision] S/E AGUA SANTA A [En, Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Agua Santa: SAT Sistema de telecomunicaciones y P&C Línea 220/110 Agua Santa - La Primavera, 220/110 y 110/33 de CASTE. Estatus en Sala de Control de CASTE.	Sin riesgos para el sistema, pruebas previas a Puesta en Servicio.	Asociados a NUP 1074. Intervenciones diarias.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024128483	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	591	S/E TEMUCO	2763	S/E TEMUCO I71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Temuco: Investigar alambrado y calificación en caja de control del 89T1-2	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SS AA, C.A. Temuco. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del arte de tierra. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 340

Total registros Subestación: 179

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Subestación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024120748	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS SODRY BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y multa puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y multa puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, Sección 2 Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126717	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	362	S/E LEBU	NO Aplica	NO Aplica	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas SIPR asociadas al futuro interruptor 52CT1 de S/E Lebu (fuera de servicio). Trabajos asociados al proyecto NUP 4799.	Riesgo bajo y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Actividades se realizaron con instalación en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128605	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E LILAFEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SODI N°131 y SODI N° 132 interempresas: Intervención servidor SCADA Alcatel para configuraciones de softwares proyecto Nuevo Transformador Ilapel. NUP 1157	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fensa planificada y controlada en terreno. no existe riesgo sobre ningún equipo.	Pruebas de nivel 1, 2 y 3, para armarios de comunicación y control nuevo palio HT3 y cables MT. Pruebas de nivel 4, señales SIPR, cargar configuración de TAG CCP de los tres señales a probar a RTU CGE. Se cargarán los señales SIPR al centro de control. Habrà pérdida de comunicación intermitente inferiores a 5 minutos en S/E Ilapel y Centro de control Alcatel y a Cocombo	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024123317	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1915	S/E PACIFICO	22849	S/E PACIFICO HT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STL según SODI N°18517, se requiere precaución no reconectar interruptor 52HT1 de S/E Pacifico, interruptor 52HT1 de S/E Palatofos, interruptor 52HT1 de S/E Cerro Dragón e interruptor 52HT1 de S/E Alto Respiro. Lo anterior, por trabajos de lavado de aislación en patio 110 KV de S/E Cóncores.	Trabajos en instalaciones propiedad de Transmetal.	A solicitud de STL según SODI N°18517, se requiere precaución no reconectar interruptor 52HT1 de S/E Pacifico, interruptor 52HT1 de S/E Palatofos, interruptor 52HT1 de S/E Cerro Dragón e interruptor 52HT1 de S/E Alto Respiro. Lo anterior, por trabajos de lavado de aislación en patio 110 KV de S/E Cóncores.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024122377	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CONDORES: Se realizará el cambio de topología del Pallo J1. Para ello se procederá a demontar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B8071-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Pallo J1 S/E Cóncores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Cóncores: Se realizará el cambio de topología del Pallo J1. Para ello se procederá a demontar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B8071-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B8071-2 y B8071-3 y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóncores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóncores: 5211 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024122407	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E CONDORES: Se realizará el cambio de topología del Pallo J1. Para ello se procederá a demontar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B8071-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal.	Instalaciones en Riesgo: Pallo J2 S/E Cóncores. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: S/E Cóncores: Se realizará el cambio de topología del Pallo J1. Para ello se procederá a demontar los TCCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B8071-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B8071-2 y B8071-3 y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóncores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóncores: 5212 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126862	Subestación	Aprobado	COMPAÑIA TRANSACCION LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15648 24117	PA S/E CENTRAL LA CEBADA J1 PA S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC (SODI_2043) A solicitud de Pacific Hydro, S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas 41, 42, 43, Transformador de poder 220/115 KV, TR Cargable 220/0,4 KV, Barra 220 KV-B, Barra 220 KV-A2, 2 Torres de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E).	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada: Sulfatizar y no reconectar 5211 y 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126663	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E VALDIVIA: Desmagnetado en patio de 220 KV.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Valdivia o SS.AA. C.A. Valdivia. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024123303	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	22347 22348 22349 22353 20584	S/E CONDORES H1 S/E CONDORES H3 S/E CONDORES J1 S/E CONDORES J7H	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar interruptor 52J1, 52H8, 52H9, 52H2 y 52H3 de S/E Condores por temas de lavado de aislación patio 110 KV de S/E Condores.	Riesgo controlado. Trabajos con instalaciones energizadas. Sin afectación de clientes.	Con aviso de suspensión diaria, trabajos a ejecutar dentro de horario y periodo señalado en SD. Trabajos coordinados con CGE. (PT 2024-12063 registro interno Transmetal)	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127943	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Revisión, mantenimiento y saneamiento de cámaras CCTV para el sistema de seguridad física asociada a la obra del NUP 2491 (trabajos previos).	Otro Tipo de Trabajo	Actividades: SE Cerro Navia: Revisión, mantenimiento y saneamiento de cámaras CCTV para el sistema de seguridad física asociada a la obra del NUP 2491 (trabajos previos). Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024123774	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	3278 3277	T20 S/E MATILLA IT2 T20 S/E MATILLA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pallos J1; J11, J12, E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Otro Tipo de Trabajo	Actividades: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pallos J1; J11, J12, E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Matilla, 5211, 52J17, 52J27, 52J8 No reconectar Lagunas, 52103 No reconectar Terceros, PPV Alcatel Solar: 52E1, 52E10 (SODI RNE) No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Transformador N°1 220/13 KV Matilla o Transformador N°2 220/33 KV Matilla o 1 220KV Matilla - Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024123817	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672 12233	S/E CHUMAGUITO CT S/E CHUMAGUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaguito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 5284 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 5281 de SE Rosario además de la paralización operación de no reconectar el 52CT 2 S/E de SE Chumaguito.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126214	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Roca y poder faja sendaburo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 13172, se solicita bloqueo a la reconexión ininterrumpido interruptor 52B1 de S/E Constitución e interruptores 52B11 y 52B17 de S/E Nevado.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024123888	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral ISVV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por temas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI informativa 395 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral ISVV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124079	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLNEZDA DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Interno	Programada	1697	S/E DON GOYO	24147	PA S/E DON GOYO JR1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos para reportecamiento a pallo JR1 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto 52JRL, B8081-1 y B8081-3 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos para reportecamiento a pallo JR1 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Condiciones requeridas: Alberto 52JRL, B8081-1 y B8081-3 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128551	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2252	S/E MATILLA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Operacional a equipos de Subestaciones AT, S/E Matilla. Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de corona graña y termografía. Nota: Se realizará encendido del grupo de emergencia.	Bajo	Actividades: Mantenimiento Operacional a equipos de Subestaciones AT, S/E Matilla. Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de corona graña y termografía. Nota: Se realizará encendido del grupo de emergencia. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. SE Matilla o SS.GG. Matilla Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126594	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	34980 34981	S/E ALGARROBAL J10 [EN_REVISION] S/E ALGARROBAL J11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de tendido de conductor de Alta Frecuencia e instalación de caja de sintonía desde los TC105 Entrada de línea hasta tablero de Teleprotecciones en la Sala Diagonal 4	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128603	Subestación	Ejecución Exitosa	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	34980 34981	S/E ALGARROBAL J10 [EN_REVISION] S/E ALGARROBAL J11 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de Anclaje, tendido y conexiones entre tableros dentro de la sala de la Diagonal 4, incluir pruebas punto a punto, amarrado y alimentación de SAA de los mismo, Prueba de Fibra y fusión	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar un trabajo seguro.	Sin condiciones operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128600	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	12504 2724	S/E SAN VICENTE C2 S/E SAN VICENTE C3 A	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Pintura de numeración y señalización en estructura 3A (estructura común) Línea 13,2 KV San Vicente Molycop y San Vicente Inclutam.	Otro Tipo de Trabajo	Actividades: Pintura de numeración y señalización en estructura 3A (estructura común) Línea 13,2 KV San Vicente Molycop y San Vicente Inclutam. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	

Total registros General: 349

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024127814	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Huaplen: Aplicación de mata muerta y retiro de pasto seco al interior de los patios 154/220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Huaplen: Aplicación de mata muerta y retiro de pasto seco al interior de los patios 154/220 kV. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Huaplen. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124886	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	S/E EL LINCE	2078 2079	BA S/E EL LINCE 110KV BP BA S/E EL LINCE 230KV BP	Lavado de Atalón	Sin Limitaciones	Lavado de atalón a equipos de patio en Subestación principal.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: señalizar no reconectar : 52HT en S/E El Lince y 52HD en S/E Maglóres.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124928	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA.IT	Lavado de Atalón	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Lavado de atalón equipos primarios Patio 220KV, pedestales, cadenas de los marcos de las barras Principales 1 y 2 y transición, marcos de buses, conforme al punto y a la dirección del viento contempla los siguientes patios (S, KI, I7, IT1, R, H, S, H, B, B, D, IT, ITD, IT1, IT2, IT3, IT4, IT5).	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria: No reconectar interruptor 52IT.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024123025	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL MAITEN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARQUE EÓLICO EL MAITEN	25992	S/E PARQUE EÓLICO EL MAITEN BT1	Roco y poder trase jarra servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión, 1.0646V Chama-Laja, C1	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Central Eólica Maibén: 52BT1 Bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126662	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	604	S/E CAUTIN	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cautín: Desmalezado en patio de 220 kV.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Cautín o S.A.A. C.A. Cautín.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125392	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	34212 34213	S/E AGUA SANTA J3 (En Revision) S/E AGUA SANTA J4 (En Revision)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Agua Santa: Pruebas end to end en LT 24220 KV Agua Santa - La Pólvora, patios J3 y J4 de CASTE. Equipos en Sala de Control de CASTE.	Se riesgo para el sistema, pruebas previas a Puesta en Servicio.	Asociados a NUP 1074. Intervenciones diarias.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124438	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599 23600 23601 23602 23603 23604 23605 23606 28210 28211	PA S/E PUNTA SIERRA J1 PA S/E PUNTA SIERRA J2 PA S/E PUNTA SIERRA J3 PA S/E PUNTA SIERRA J4 PA S/E PUNTA SIERRA J5 PA S/E PUNTA SIERRA J6 PA S/E PUNTA SIERRA J7 PA S/E PUNTA SIERRA J8 S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1 S/E PUNTA SIERRA 220KV BP5	Lavado de Atalón	Sin Limitaciones	S/E Punta Sierra: Lavado de atalones y equipos de potencia en condición energizada de los Diagramas #1, #2, #3, #4, Transformador de poder 220/71.5 kV, TP Cargable 220/0.4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de semáforo (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	Riesgo bajo, trabajos solidarios, coordinados y supervisados por Pacific Hydro en terreno tomando todas las medidas de seguridad que se presenten en el lavado de atalón de equipos energizados.	Trabajos coordinados con Transelc requieren S/E Las Palmas: Desconectar recierre (79), salidas Las Palmas - Punta Sierra #1 y #2, S/E Monte Redondo: Desconectar recierre (79), salida La Cobada - TapOff Monte Redondo - Punta Sierra #1, S/E La Cobada: Desconectar recierre (79), salidas Cobada - Punta Sierra #1 y #2, S/E Punta Sierra: Desconectar recierre (79), salidas Punta Sierra - Cobada #1, Punta Sierra - Cobada TapOff Monte Redondo #1 y Punta Sierra - las Palmas #1 y #2.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024123568	Subestación	Rechazado	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	2252	Desconexión	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	23599	PA S/E PUNTA SIERRA J1	Lavado de Atalón	Sin Limitaciones	S/E Punta Sierra: Lavado de atalón de patio J1 y equipos de potencia asociados. Pararrayos serán limpiados en forma manual. Requiere de S/E La cobada desconexión de línea 220 kV Punta Sierra TapOff Monte Redondo - La cobada C1. Requiere de S/E Punta Sierra desconexión de línea 220 kV Punta Sierra TapOff Monte Redondo- La cobada C1.	Riesgo bajo, en equipos desconenergados, realizados según procedimientos de trabajo seguro	Trabajos coordinados con Transelc:	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128549	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coronografía y termografía. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coronografía y termografía. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.S.AA. C.A. Tarapacá o S.S.GG. Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128493	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a UPS.	Bajo	Actividades: S/E A. Jahuel: Mantenimiento preventivo UPS1 y 2 SCADA CCR. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelc Nodo A. Jahuel o S.S.AA. C.C. A. Jahuel o S.S.AA. C.A. A. Jahuel.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación A. Jahuel, delimitar la zona de trabajo. UPS Cautín a disposición del jefe de faena los TMD de alimentación.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024120941	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termografía y coronografía.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termografía y coronografía. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera o S.S.AA. C.A. Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126430	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 14220 kV de Transelc sobre línea energizada 23 kV de CGE	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147 Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Tendido de conductor y cable OPGW de la nueva LAT 14220 kV de Transelc sobre línea energizada 23 kV de CGE. Restricciones: Lagunas, Reconector 52E3 propiedad de CGE. Requiere Sodi. No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Maibén - Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128545	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1917	S/E PARINACOTA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinacota: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coronografía y termografía.	Bajo	Actividades: S/E Parinacota: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coronografía y termografía. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Parinacota. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128264	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1823	S/E CALAMA	21239 21231 21236	S/E CALAMA HT1 S/E CALAMA HT2 S/E CALAMA HT3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASEA, según SODI 1935 : Trabajos de lavado de atalón en S/E Calama Nueva	un riesgo para CGE's	Se requiere precaución de no reconectar interruptores 52HT1, 52HT3, 52HT4 S/E Calama y 52M1 S/E Valle Los Vientos	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024129522	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Encuentro: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de termografía.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de termografía. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Encuentro o S.S.AA. C.A. Encuentro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128547	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2364	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32060 32061	PA S/E PARINAS J1 PA S/E PARINAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E parinas nup 1346 (trabajos previos). Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 patio J1 (línea Parinas-Montemina C2).	Bajo	Actividades: S/E Parinas: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coronografía y termografía. Restricciones: Barra 1 220 kV, Principal 1 Parinas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, F105 Bloqueado según minuta de bloques. Subestación Parinas, F205 Bloqueado según minuta de bloques.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC

Total registros General: 340

Total registros Subestación: 179

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126558	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32064	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	SE parinasup 1146 (trabajos previos) : Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 paño J4 (Línea Parinas-Montemina C1)	Bajo	Actividades: Pruebas End to End, SE Parinas 220 kV. Pruebas end to end por medio OPGW y OPLAT a Protecciones sistema 1 y 2 paño J4 (Línea Parinas-Montemina C1) Restricciones: Paño Línea L04 Parinas, indisponible. Paño Cent. Diag. 0305-Parinas, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principales 1 Parinas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Parinas, F104 Bloqueado según minuta de bloqueo. Subestación Parinas, F204 Bloqueado según minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126760	Subestación	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	2089	S/E PUENTE NEGRO	23805 23808 28624 28627	S/E PUENTE NEGRO J3 S/E PUENTE NEGRO J6 S/E PUENTE NEGRO J9 S/E PUENTE NEGRO J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Puente Negro: Nueva Fundación para Transformadores de tensión para S2/AA	Riesgo de operación de Barra 220 kV N°2 en S/E Puente Negro durante la ejecución de los trabajos.		No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126891	Subestación	Ejecución Exitosa	SIERRA GORDA SCM	394	Desconexión	Origen Interno	Programada	1930	S/E SIERRA GORDA	1624	SIERRA GORDA 220/33 kV 90MA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento Preventivo: relación de transformación, resistencia de devanado, resistencia de aislación, factor de potencia de transformador, comprobación de salidas de protección, Limpieza general de equipos. Mantenimiento de motores de ventilación.	No tiene riesgo asociado debido a que el transformador se encuentra en Stand-By y actividad se realizará con equipo desconectado. Mantenimiento Preventivo a Transformador de potencia, esto implica pruebas de: relación de Transformación, resistencia de devanado, resistencia de aislación, factor de potencia, comprobación de salidas de protección, limpieza general del equipo.	Abierto 89171-1, Abierto 89171-2, Cerrado 89171-2T, Abierto 89111, Cerrado 89111-2T A Disposición de jefe de Faena Sierra Gorda SCM: 52171, 52911	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127035	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	15849	S/E CORONEL AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transmis: según SDO 13234 por lavado de aislación se requiere no reconectar S2A3 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transmisec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transmisec.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127047	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	15849	S/E CORONEL AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de Transmis: según SDO 13230 por lavado de aislación se requiere no reconectar S2A3 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transmisec, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajos de Transmisec.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127059	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2121	S/E CHIRRE	2618	T20 S/E CHIRRE HT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Realizar Medidas Resistencia de Aislación a Protecciones Mecánicas del Transformador T1, SE Chirre. Durante la faena se bloquearán tipos de protecciones mecánicas del transformador, quedan operativas las protecciones eléctricas 87T1 y S121A11 protegiendo el paño de transformación.	Riesgo bajo y controlado.	Faenas serán ejecutadas dependiendo de las condiciones climáticas en la zona. PT 2024-12660 registro interno STS.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127060	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	12194 12195 12196	S/E PUNTA COLORADA J7 S/E PUNTA COLORADA J8 S/E PUNTA COLORADA J9	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a equipos primarios paños J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S213, S214, S216, S217, S218, S219 y S221 en S/E Punta Colorado. No reconectar S217, S218 y S219 en S/E Punta Colorado.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación a equipos primarios paños J7, J8 y J9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos de salida de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S211, S213, S214, S216, S217, S218, S219 y S221 en S/E Punta Colorado. No reconectar S217, S218 y S219 en S/E Punta Colorado.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127243	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1299 1306	S/E PELEQUÉN B1 S/E PELEQUÉN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Debido a trabajos de obras civiles asociadas a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén. A solicitud de CGE Transmisión se requiere deshabilitar reconexión automática de paño B1 de S/E CODEgua por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Conductor Nuevo Tunché (de TRANSELEC), y se van a pasar sobre el tramo LT 66 kV Tag Off Grameros-Colegua.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S281 y S284 de SE Pelequén, Bloqueo de reconexión del S282 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del S284 de Matia Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127269	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	32090	S/E CODEGUA B1	Roca y poda franja sendaburo	Sin Limitaciónes	Conductor Nuevo Tunché (de TRANSELEC), y se van a pasar sobre el tramo LT 66 kV Tag Off Grameros-Colegua.	Riesgos declarados por empresa CGE Transmisión	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127299	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	74 75	BA S/E ESPERANZA 110kV BP1 BA S/E ESPERANZA COLIMUN 66kV	Alambrado de control	Sin Limitaciónes	Se realizará trabajos de limpieza de trinchera de Control y retiro de bandejas de adbesto presentes al interior de trinchera de cableaciones en Paño en S/E Esperanza	Desconexión de paños asociados a BP 110 kV y BP 66 kV	Trabajos se encuentran asociados a proyecto NUP3277 y NUP3278	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127300	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	785	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA)	7570	S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) H6	Alambrado de control	Sin Limitaciónes	Se realizará trabajos de limpieza de trinchera de Control y retiro de bandejas de adbesto presentes al interior de trinchera de cableaciones en Paño en S/E Esperanza, lugar donde se encuentra el circuito de control de paño H6 de S/E Las Vegas	Desconexión de paño H6 asociado a LT 110 kV Las Vegas - Esperanza	Trabajos se encuentran asociados a proyecto NUP3277 y NUP3278, LT 110 kV Las Vegas - Esperanza normalmente abierta	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127301	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	46	ESPERANZA 110/62/12kV 30MVA N°1	Alambrado de control	Sin Limitaciónes	Se realizará trabajos de limpieza de trinchera de Control y retiro de bandejas de adbesto presentes al interior de trinchera de cableaciones en Paño en S/E Esperanza	Desconexión de TR1 110/66 kV 30MVA	Trabajos se encuentran asociados a proyecto NUP3277 y NUP3278	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127406	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	2381 2388	PA S/E CERRO NAVA J2 PA S/E CERRO NAVA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Cerro Nava: Pruebas Funcionales en armarios de control y protecciones y de equipos primarios de nuevos paños JTB y JTS, por obra de nueva línea 7 de Matro S.A. (NUP 2491). Trabajos previos.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Nava: Pruebas Funcionales en armarios de control y protecciones y de equipos primarios de nuevos paños JTB y JTS, por obra de nueva línea 7 de Matro S.A. (NUP 2491). Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Nava: S5AA CA o CC. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127417	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	554	QUILLOTA 220/110/13.8KV 150MVA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Quillota: Verificación de medidor de facturación asociado al AT#6 de 220/110/13.2 kV.	Bajo	Actividades: S/E Quillota: Verificación de medidor de facturación asociado al AT#6 de 220/110/13.2 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Quillota: AT#6 de 220/110/13.2 kV. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Quillota: Delimitación y señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127509	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2422	PA S/E CHARRUA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Charria: Trabajos de control: tendido, canalización, conexonado y pruebas de control. desconector 896-1 y 896-2. Condiciones: Paño Línea L04, CHA Concepción, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charria-Concepción, C1 a S.A. C.C. Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Trabajos de control: tendido, canalización, conexonado y pruebas de control. desconector 896-1 y 896-2. Condiciones: Paño Línea L04, CHA Concepción, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charria-Concepción, C1 a S.A. C.C. Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127510	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2422	PA S/E CHARRUA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Charria: Reemplazo desconectores 896-1 y 896-2. Condiciones: Paño Línea L04, CHA Concepción, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charria-Concepción, C1 a S.A. C.C. Charria. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Reemplazo desconectores 896-1 y 896-2, incluye desmontaje y montaje de nuevo equipo, pruebas SAT. Condiciones: Paño Línea L04, CHA Concepción, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L04, CHA Concepción. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127511	Subestación	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2422	PA S/E CHARRUA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	S/E Charria: Desalambrado y desvinculación de circuitos de control de desconector 896-1 y 896-2. Trabajos previos asociados a "Proyecto Reemplazo de los desconectores 896 de S/E Charria 134 kV", NUP 3563.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Desalambrado y desvinculación de circuitos de control de desconector 896-1 y 896-2. Condiciones: Paño Línea L04, CHA Concepción, indisponible. Instalaciones en Riesgo: S5.AA, C.C. Charria y S5.AA, C.A. Charria a 220kV Charria-Concepción, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127650	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Obras civiles e ingreso de maquinaria en Peto alto tensión, S2M017 en S/E Vallénar.	Bajo	Actividades: Ampliación SE Vallénar: Trabajos de replanteo y trazado, Excavaciones, instalación de enformadores, Moldeaje, Instalación pernos de anclaje, Hormigonado, Relleno compactado de la fundación para poste tubular Huateme-Astillas (Uso de Maquinaria)Identifica MPT existente e Instalación de MPT nueva, ""Consideración para maquinarias y personal que transiten bajo línea respetar distancias de seguridad a aislador de Tensión, ""Se considera retiro de carne Bulldog, sustituido por un cerco duro por el exterior de la SE Vallénar, ""Considerar cerco delimitador perimetral y señalización de peligro indicando zona energizada, ""Metra alimentador Huateme-Astillas tiene conductor aislado. Restricciones: Subestación Vallénar, S2C1 con bloqueo a la reconexión inmediata. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea C03, V11-Astillas. Temperalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Vallénar, Delimitar la zona de trabajo. Se utilizan conos y cables plásticos.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	

Total registros General: 349

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 340

Total registros Subestación: 179

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024128004	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	28799 28797	S/E GEOGLIFOS.112 S/E GEOGLIFOS.19	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Recepción y validación de señales de protección 21/21N en nivel 3 desde paños.09 y.112	Bajo	Actividades: Recepción y validación de señales de protección 21/21N en nivel 3 desde paños.09 y.112 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Controlador de paño EMD.18 Modo de control en LOCAL Posición LOCAL durante intervención en el sistema Scala Geoglifos, Controlador de paño EMD.19 Modo de control en LOCAL Posición LOCAL durante intervención en el sistema Scala Geoglifos, Controlador de paño EMD.111 Modo de control en LOCAL Posición LOCAL durante intervención en el sistema Scala Geoglifos, Controlador de paño EMD.112 Modo de control en LOCAL Posición LOCAL durante intervención en el sistema Scala	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024128007	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	28799	S/E GEOGLIFOS.112	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inyección con Maleta Omicron CMC356 para operar protección y validar señales de protección 21/21N en nivel 3 desde paños.112 sistema 1 y sistema 2	Bajo	Actividades: Inyección con Maleta Omicron CMC356 para operar protección y validar señales de protección 21/21N en nivel 3 desde paños.112 sistema 1 y sistema 2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L112, GEO-Oyavide Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Arranque de 508F paño.112 Bloqueado bloquear de acuerdo a la minuta de bloqueo bloquear de acuerdo a la minuta de bloqueo Geoglifos, comunicación 87L sistema 1 y sistema 2 RED670 de forma alternada equipo en modo teste y retirar fibra óptica equipo en modo teste y retirar fibra óptica	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024129527	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRAE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Miraje: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termográfica e inspección corronografía.	Bajo	Actividades: S/E Miraje: Se realizará mantenimiento operacional, además se realizará inspección termográfica e inspección corronografía. Nota: Se realizará encendido del grupo de emergencia. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Miraje o SS.AA. C.A. Miraje Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127956	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E Poca Pena: Instalación de sistema MMOD Avtal provision y reorientación de antena MMOD en dirección a S/E Neptuno.	Bajo	Actividades: R/E Poca Pena: Instalación de sistema MMOD Avtal provision y reorientación de antena MMOD en dirección a S/E Neptuno. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S/E Rigel: Telecomunicaciones operacionales a sistema MMOD. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024128100	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28503 28504 28505 28506 28507 28508 35463 35464 35465 35466 35467 35468 28509 28510	S/E ANA MARIA.11 S/E ANA MARIA.12 S/E ANA MARIA.13 S/E ANA MARIA.14 S/E ANA MARIA.15 S/E ANA MARIA.16 S/E ANA MARIA.18 S/E ANA MARIA.19 S/E ANA MARIA.13.1 (EN_REVISION) S/E ANA MARIA.14.1 (EN_REVISION) S/E ANA MARIA.15.1 (EN_REVISION) S/E ANA MARIA.16.1 (EN_REVISION) S/E ANA MARIA.17.1 (EN_REVISION) S/E ANA MARIA.18.1 (EN_REVISION) S/E ANA MARIA.220KV BP1 S/E ANA MARIA.220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ana Maria: Se realizará mantenimiento operacional además de inspección de corronografía y termografía. Nota: Se realizará encendido del grupo de emergencia.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Se solicitará vigencia en horario diurno de 08:00 a 18:00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024128102	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	28797	S/E GEOGLIFOS.19	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inyección con Maleta Omicron CMC356 para operar protección y validar señales de protección 21/21N en nivel 3 desde paños.19 sistema 1 y sistema 2	Bajo	Actividades: Inyección con Maleta Omicron CMC356 para operar protección y validar señales de protección 21/21N en nivel 3 desde paños.19 sistema 1 y sistema 2 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L101, GEO-Oyavide Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Arranque de 508F paño.19 Bloqueado de acuerdo a la minuta de bloqueo Bloqueado de acuerdo a la minuta de bloqueo Geoglifos, comunicación función 87L de los sistemas RED670 sistema 1 y sistema 2 de forma alternada equipo en modo teste y retirar fibra óptica equipo en modo teste y retirar fibra óptica	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024128548	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	M/E Lagunas: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de corronografía y termografía. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia.	Bajo	Actividades: M/E Lagunas: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de corronografía y termografía. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Lagunas o SS.GG. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024128201	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	530	S/E VALDIVIA (STS)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE VALDIVIA-AUP-4200: Intervención remota para realizar Registros tanto de SCADA como de RTU TELVENT (LOCAL). Intervención remota de RTU TELVENT para configurar señales asociadas a los medidores de los BBCC 1 y 2. Intervención remota de SCADA GE para configurar señales asociadas a los medidores de los BBCC 1 y 2. Realización de pruebas de señales nivel 3 de señales analógicas asociadas a los medidores de los BBCC 1 y 2. Realización de pruebas STB en conjunto con el coordinador de señales asociadas a los BBCC 1 y 2 y a los desconectores BBCE-1 y BBES. Realización de Pruebas de los señales de los cargadores de baterías hasta la RTU TELVENT. Realización de Pruebas de los señales de los cargadores de baterías hasta el SCADA GE.	Riesgo bajo y controlado por área Scada.	PT 2024-11286 Con aviso al coordinador debido a que habrá pérdida de comunicación con la Subestación cuando se remita la RTU TELVENT y cuando se realice DBSBO. Se contacta con personal en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno		16-12-24 08:00		
2024128210	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENDER	22787 22788 22789 22790 22791 22799 23800 23821 17987 17988 17989 23823	S/E NORGENDER.11 S/E NORGENDER.12 S/E NORGENDER.15 S/E NORGENDER.111 S/E NORGENDER.112 S/E NORGENDER.171 S/E NORGENDER.071 S/E NORGENDER S/E NORGENDER.13.8 KV NTO1 S/E NORGENDER.13.8 KV NTO2 S/E NORGENDER.220KV BP1 S/E NORGENDER.220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgender.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgender: Señalizar y No Reconectar S211, S212 y S2171. S/E Cueroen: Señalizar y No Reconectar S2112 y S2113. S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar S211, S212, S2171 y S2172. S/E Barrietas: Señalizar y No Reconectar S215, S212 y S2171.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024128334	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACAHUIN	597	PA S/E CHACAHUIN.81	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SDO 13271. See 79/S281 desconectado inmovilizado e interruptor S281. Bloquear a la necesidad inmovilizado ambos de S/E Chacahuin por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CXC

Total registros General: 340

Total registros Subestación: 179

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	IDG	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024128386	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A. [EN_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33717	PA S/E CENTELLA II	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 1 del paflo II 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 paflo II de S/E Centella. Se mantendrá abierto y bloqueado en todo momento el desconector BR3-3. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126392	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A. [EN_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33718	PA S/E CENTELLA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paflo I2 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 paflo I2 de S/E Centella. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128393	Subestación	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A. [EN_REVISION]	2153	Desconexión	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	33719	PA S/E CENTELLA I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de señales Nivel 3 del paflo 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 paflo I3 de S/E Centella. Se mantendrá abierto y bloqueado en todo momento el desconector BR3-3. Trabajos serán suspendidos diariamente y también se normalizará la instalación de forma diaria. Durante los trabajos puede haber intermitencia de comunicación en la S/E Centella.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128105	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1899	S/E LAGUNAS	22694	PA S/E LAGUNAS I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de RNE (Eod: 294) Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220kV/23 kV S204.	Instalaciones en Riesgo: Paflo I2 S/E LAGUNAS Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de RNE (Eod: 294) Lavado de aislación S/E Tap Off Nueva Victoria 220kV/23 kV S204. Restricciones: S/E LAGUNAS: 1242 (No reconectar) Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126619	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN SDO1 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre L-1. Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Parinas - Cumbre C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 5249 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126597	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN SDO1 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre L-1. Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Parinas - Cumbre C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 5241.1 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126450	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN SDO1 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre L-1. Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Parinas - Cumbre C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 5249 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128471	Subestación	Aprobado	ELTRANS II S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	10806 10807 10808 39899	S/E PUNTA COLORADA I16 S/E PUNTA COLORADA I18 S/E PUNTA COLORADA I19 S/E PUNTA COLORADA I21	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmie per trabajos de BARRICK GENERACIÓN, por Lavado de aislación a equipos primarios paflos I7, I8 y I9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea.	Riesgo bajo programado y controlado.	A solicitud de Transmie per trabajos de BARRICK GENERACIÓN.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128468	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	16858 16859	S/E PUNTA COLORADA I13 S/E PUNTA COLORADA I14	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorado: A solicitud de Transmie según SDO1 N° 2070 por lavado de aislación a equipos primarios paflos I7, I8, I9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea y barra de generación en S/E Punta Colorado.	Solicitud por requerimiento de Transmie y Barry generación quien debe especificar los riesgos asociados.	Transmie: solicita en caso de apertura no reconectar interruptor 5213 y 5214. En S/E Punta Colorado, interruptor 5213 y 5214 cuentan con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024123580	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2461	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Diego de Almagro, a solicitud de Codelco por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123550.	Bajo	Actividad: SE Diego de Almagro, a solicitud de Codelco según SDO1 516 por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SD 2024123550. Restricción: Paflo Línea LH2, DDA-Línea 2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Paflo Línea LH2, DDA-Línea 2. Temporaridad del riesgo: Durante la Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126575	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN SDO1 193) Se solicita precaución operacional para realizar inspección con trípode de estructura y Drone sobre L-1. Estructuras 682 y 827.	Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Parinas - Cumbre C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 5242.3 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128495	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1630	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de BARRICK GENERACIÓN, por Lavado de aislación a equipos primarios paflos I7, I8 y I9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea.	Bajo	Actividad: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SDO1 6472 por Lavado de aislación a equipos primarios paflos I7, I8 y I9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea. Restricciones: Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorado (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorado. Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SOON Asociados: SDO1 2070 - San Juan. SDO1 2071 - Chilequinta.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128497	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de BARRICK GENERACIÓN, por Lavado de aislación a equipos primarios paflos I7, I8 y I9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea.	Bajo	Actividad: A solicitud de BARRICK GENERACIÓN según SDO1 6472 por Lavado de aislación a equipos primarios paflos I7, I8 y I9 en S/E Punta Colorado, incluye marcos salida de línea. Restricciones: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorado (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-P. Colorado. Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. SOON Asociados: SDO1 2070 - San Juan. SDO1 2071 - Chilequinta.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128561	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2010	S/E TEN GIS	2268 2269 2270 2271 2272 2273	MD S/E TEN GIS I1 MD S/E TEN GIS I2 MD S/E TEN GIS I4 MD S/E TEN GIS I6 MD S/E TEN GIS I7 MD S/E TEN GIS I9	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Verificación y calibración de equipos contadores de energía de los paflos I1, I2, I4, I6, I7, I9 y Servicios Auxiliares. De acuerdo con lo indicado en DOCUMENTO TÉCNICO "SISTEMAS DE MEDIDAS DE ENERGIA" (versión Noviembre 2021).	Pérdida de registros en Equipos de Medidas, si mitigará riesgo mediante verificación correcta en el registro de energía del Equipo de Medida Remanecador mediante lectura previa de perfil de carga.	Previo a la verificación y calibración de los Equipos de Medida se verificará la correcta lectura de energía de los Equipos de Medidas Remanecador. La intervención en lo Equipos de Medida se realizará de forma alternada para no colocar en riesgo el sistema de medidas asociado a cada paflo (I1, I2, I4, I6, I7, I9 y Servicios Auxiliares). Se trabajará de acuerdo a lo indicado en DOCUMENTO TÉCNICO "SISTEMAS DE MEDIDAS DE ENERGIA" (versión Noviembre 2021).	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128565	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	2258 2259 2260 2261 2262 2263 2264 2265	MD S/E LOS CHANGOS I1/I2 MD S/E LOS CHANGOS I1/I2 MD S/E LOS CHANGOS I1/I5 MD S/E LOS CHANGOS I4/I5 MD S/E LOS CHANGOS I4/I5 MD S/E LOS CHANGOS I4/I5 MD S/E LOS CHANGOS I4/I5	Verificación medidor de energía	Sin Limitaciones	Verificación y calibración de equipos contadores de energía de los paflos I1, I2, I4, I6, I4, I6, I7, I9 y Servicios Auxiliares. De acuerdo con lo indicado en DOCUMENTO TÉCNICO "SISTEMAS DE MEDIDAS DE ENERGIA" (versión Noviembre 2021).	Pérdida de registros en Equipos de Medidas, si mitigará riesgo mediante verificación correcta en el registro de energía del Equipo de Medida Remanecador mediante lectura previa de perfil de carga.	Previo a la verificación y calibración de los Equipos de Medida se verificará la correcta lectura de energía de los Equipos de Medidas Remanecador. La intervención en lo Equipos de Medida se realizará de forma alternada para no colocar en riesgo el sistema de medidas asociado a cada paflo (I1, I2, I4, I6, I4, I6, I7, I9 y Servicios Auxiliares). Se trabajará de acuerdo a lo indicado en DOCUMENTO TÉCNICO "SISTEMAS DE MEDIDAS DE ENERGIA" (versión Noviembre 2021).	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128564	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYÁ	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Preparativos para evacuación y cambio de tramo tubería SPO1 hacia sala de bombas.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE chacaya no reconectar 524/52HT3/52ET1.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128584	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	2617	S/E NOGALES I11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paflos I9, I10, I11, y I12 en SGA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo SigAD0 conectada a la red local validando la comunicación en paralelo con la redmota SICAM.	Actividades: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los paflos I9, I10, I11 y I12 en SGA de CA y CC. Se realizarán pruebas de comunicaciones con equipo SigAD0 conectada a la red local validando la comunicación en paralelo con la redmota SICAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Sistema SCADA a Paflo I11- Central Diagonal o línea de 220 kV Nogales - Río Aconcagua circuito 1 o 2 a línea de 220 kV Quilota - Nogales Circuito 1. Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Contratación de paflo y re local/remoto en posición local de los paflos I9, I10, I11, y I12.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00		
2024128608	Subestación	Aprobado sin activación	EDELNOR TRANSMISIÓN S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2249	S/E ALGARROBAL	34980 34981	S/E ALGARROBAL I10 [EN_REVISION] S/E ALGARROBAL I11 [EN_REVISION]	Obras Cables	Sin Limitaciones	Trabajos de excavación manual instalación de cámara prefabricada y banco ductos a trinchera existentes de la diagonal 4.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad necesarias para ejecutar el trabajo.	sin condiciones operacionales	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128612	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	23379	S/E CHARRUA I28	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E Charrua: Investigar y normalizar condición en circuito de corriente continua del contacto resorte cargado polo 8 del 5218.	Bajo	Restricciones: S/E Charrua Paflo I28 indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea L28, CNA-Entre Ríos 2. Temporaridad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charrua. Se instalarán tierra provisionales de bloqueo en ambos lados del interruptor 5218.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024039188	Subestación	Ejecución Exitosa	COLOMB S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2164	S/E CANUTILLAR	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Grupo Emergencia	Sin Limitaciones	Por el tiempo que dura la prueba no dispondremos de Partida autónoma	Nivel de Riesgo Bajo	Solicitud creada para intervenir el Grupo de emergencia, se necesita realizar una prueba de funcionamiento del grupo de emergencia para verificar su buen funcionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 340

Total registros Subestación: 179

	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Web	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024128624	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Adecuación de la Arquitectura de red de la S/E La Polvora para ingreso de Puerta en Servicio de S/E Agua Santa	Sin riesgo para el sistema, solo Pérdida de comunicación prolongada (2 a 4hrs) en el inicio de los trabajos, e intermitencia no mayores a 5 min durante los trabajos. Se considera Personal capacitado para delegación de Subestación a operación Local durante la pérdida de comunicaciones.	La S/E Agua Santa se conectará vía OPGW hacia S/E La Polvora la cual tiene los enlaces de comunicación hacia el Centro de Control, la propuesta de la nueva arquitectura presentada por Hitachi implican realizar cambios en la red, que afectará las comunicaciones de la S/E desde el Centro de Control por un tiempo prolongado (entre 2 y 4 hrs). Personal afectado	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128546	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDORES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cóndores: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coranografía y termografía.	Bajo	Actividades: S/E Cóndores: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coranografía y termografía. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Cóndores Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128699	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	15011	S/E ITAHUE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos de montaje por nueva protección parlo C2 de S/E Itahue. NUP S003.	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Montaje, alambrados previos y pruebas al réil desactivado del sistema de control por nueva protección en parlo C2 de 13.2 kV. - Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. - Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Parlo Línea LC02, ITA-SSAA y pobl. Itahue. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitación zona de trabajo. Nueva protección parlo C2 desconectada. La protección no se encuentra integrada al sistema de control. -	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128550	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2239	S/E GEOGUÍFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geogüflos: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coranografía y termografía. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia.	Bajo	Actividades: S/E Geogüflos: Se realizará mantenimiento operacional, además de inspección de coranografía y termografía. Nota: Se realizará encendido de grupo generador de emergencia. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.AA, C.A. Geogüflos o SS.GG. Se Geogüflos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127755	Subestación	Aprobado	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	225	S/E MAIPO	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará tendido de cable de fibra óptica para habilitar enlace de comunicación de repuesto en S/E Maipo	No presenta riesgos operacionales	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126665	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CRUELLOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cruellos: Desmalezado en parlo de 220 kV. -	Bajo	Restricciones: No hay. - Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Cruellos o SS.AA, C.A. Cruellos. - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127412	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	R/E El Roble: Trabajos de reorientación de la antena MIMO ubicada en la R/E El Roble y direccionada a la R/E Santa Rosa. La nueva orientación de esta antena busca establecer el enlace MIMO entre la R/E El Roble y la S/E Negutuno.	Bajo	Actividades: R/E El Roble: Trabajos de reorientación de la antena MIMO ubicada en la R/E El Roble y direccionada a la R/E Santa Rosa. La nueva orientación de esta antena busca establecer el enlace MIMO entre la R/E El Roble y la S/E Negutuno. Restricciones: Normalización sujeta a la coordinación. Instalaciones en Riesgo: R/E El Roble: Telecomunicaciones operacionales. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: R/E El Roble. Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024123606	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2468	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Codelec por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SO 2024123052.	Bajo	Actividad: A solicitud de Codelec según SDO 515 por Lavado mecanizado de aislación. Asociado a SO 2024123052. Restricciones: Parlo Línea LNH3, DDA-Salvador. (No reconectar). Instalaciones en Riesgo: Parlo Línea LNH3, DDA-Salvador. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128005	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGUÍFOS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Recepción y validación de señales de protección 21/21N en nivel 3 desde pafios J09 y J12	Bajo	Actividades: Recepción y validación de señales de protección 21/21N en nivel 3 desde pafios J09 y J12 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SCADA Geogüflos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geogüflos, Controlador de parlo BMD J8 Modo de control en LOCAL Posición LOCAL durante intervención en el sistema Scada Geogüflos, Controlador de parlo BMD J8 Modo de control en LOCAL Posición LOCAL durante intervención en el sistema Scada Geogüflos, Controlador de parlo BMD J11 Modo de control en LOCAL Posición LOCAL durante intervención en el sistema Scada Geogüflos, Controlador de parlo BMD J12 Modo de control en LOCAL Posición LOCAL durante intervención en el sistema Scada	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127887	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-SE Entre Rios : Levantamiento de información de la planta telefónica (Red PA80) de marca NEC existente en la Subestación, la actividad no existe caída o pérdida de los servicios de voz.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios : Levantamiento de información de la planta telefónica (Red PA80) de marca NEC existente en la Subestación, la actividad no existe caída o pérdida de los servicios de voz. Instalaciones en Riesgo: Telecomunicación Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 2685.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125877	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	2450	Intervención	Origen Interno	Programada	207	S/E VENTANAS	64 65 66 72 73 74 77 81 82 12752 12753 12759 12760 12763 24802 26016 26017 29285	S/E VENTANAS H51 S/E VENTANAS H52 S/E VENTANAS HR S/E VENTANAS HTA S/E VENTANAS CT1A S/E VENTANAS CT1B S/E VENTANAS E1 S/E VENTANAS HTP S/E VENTANAS HE S/E VENTANAS HT1 S/E VENTANAS HTP2-C S/E VENTANAS HT1A S/E VENTANAS HT1B S/E VENTANAS HT S/E VENTANAS HT1 S/E VENTANAS F2 S/E VENTANAS COL S/E VENTANAS	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Realiza lavado de aislación de pafios 110 kV y pafio de mufas 17.220 kV Ventanas Negules con sistema energizado.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimarlo.	En caso de operación automática se solicita No reconectar interruptores: 52HT1, 52HR, 52HT, 52HT1A, 52HT1B, 52HT5, 52HT12, 52HT3A, 52HT2B, 52H6, 5215, 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024128585	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	605	S/E NOGALES	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los pafios R1, J10, J11, J12 y en SSAA de CA y CC. Se realizará pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con la remota SCAM.	S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los pafios R1, J10, J11, J12 y en SSAA de CA y CC. Se realizará pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con la remota.	Actividades: S/E Nogales: Carga de ajustes de comunicaciones en controladores de los pafios R1, J10, J11, J12 y en SSAA de CA y CC. Se realizará pruebas de comunicaciones con equipo Sg4260 conectado a la red Local validando la comunicación en paralelo con la remota SCAM. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Nogales: Sistema SCADA o Pafio J11. Control Chagruel o línea de 220 kV Nogales. No Alconagras circuito 1 o 2 o línea de 220 kV Chulilla - Nogales circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Nogales: Delimitación de las zonas de trabajo. Controladores de pafio y su local/remoto en posición local de los pafios R1, J10, J11, y J12.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	

Total registros Subestacion: 179

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 340

Total registros Subestación: 179

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024126192	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1759	S/E CENTRAL PAMPA NORTE	tendido_cable	otros: tendido_cable	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento S/E Elevadora considera protecciones de caída de media tensión y paño alta tensión. Mantenimiento y pruebas eléctricas a TP, TC, BS, S2, pruebas eléctricas a malla a tierra. Mantenimiento a transformador de 55/0A, mantenimiento y pruebas a transformador de potencia.	El riesgo es bajo, debido a que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Pampa Norte: Se requieren maniobras de apertura y cierre de paño ITL.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 06:00	
2024124851	Subestación	Rechazado	COMPAÑIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Desconexión	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	24117	PA S/E CENTRAL LA CEBADA J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cambio de conductor a Brucati y cambio de trampas de onda en marco de línea N°3, asociado al paño J3. SE La Cebada Asociado a NUP5 2292 y 2293.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Abierto B9H2 y B8H3-3 SE La Cebada Cerrado B9H3-3T	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 06:00	
2024126195	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1758	S/E CACHUYAL	tendido_cable	otros: tendido_cable	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento S/E Pampa Norte y en paño J3 de S/E Cachuyal. Considera mantenimiento a pararrayos, TP, B9-2, TC y S2. Trabajo NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACC Brucati), desde estructura 76 a 133. Cruce por abajo entre estructura 84 y 85 LAT Frontera - María Elena, circuito 1 con LAT 2x220kV Ana María - Encuentro. Reemplazo de pases estructurales en Torre 105 y 114 (22A70.1), 123, 126 y 128 (22A7.1). Línea 220kV María Elena - Frontera desenergizada. Condiciones requeridas: No reconectar S22, S23, S25 y S28 en S/E Ana María.	El riesgo es bajo, debido a que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Bloqueo de Tels protecciones. Bloqueo de trip SOBF. Protecciones de línea S1 y S2. Maniobras de apertura y cierre de paño J3 S/E Cachuyal.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 06:00	
2024127361	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502 28503 28505 28506	S/E ANA MARIA I2 S/E ANA MARIA I3 S/E ANA MARIA I5 S/E ANA MARIA I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión en LAT María Elena Frontera Cto 1. a solicitud de Transelco por trabajos NUP 3287. Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 19A a 76; 76 a 133, 133 a 173. Reemplazo de pases estructurales en Torre 1, 25, 44, 105, 114, 123, 126, 128, 160, 161, 164, 167 y 173.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajos con ejecución diaria entre las 05:00 y 21:00.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 05:00	
2024126365	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL	1959	Desconexión	Origen Externo	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	24206 24207	PA S/E MARIA ELENA J2 PA S/E MARIA ELENA J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión en LAT María Elena Frontera Cto 1. a solicitud de Transelco por trabajos NUP 3287. Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 19A a 76; 76 a 133, 133 a 173. Reemplazo de pases estructurales en Torre 1, 25, 44, 105, 114, 123, 126, 128, 160, 161, 164, 167 y 173.	Riesgo controlado y bajo. Trabajo en instalaciones desconectadas	Asociado a NUP 3287, (SOEX 2301 de Transelco a SATT, control interno SATT)	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 05:00	
2024125861	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1705	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Vinculación primaria y puesta en servicio de desconectores B9H5-1, B9H5-2 y B9H5-2T. (NUP 4891) -	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Vinculación primaria entre desconectores B9H5-2, B9H5-3 y TTCC-H5, pruebas de resistencia de contacto a nuevas conexiones y puesta en servicio de desconectores B9H5-1, B9H5-2 y B9H5-2T. (NUP 4891) - Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LNE5, AJA-Florida 1.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Puertas a tierra provisionales instaladas a ambos lados del área de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 00:01	
2024125862	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	2306 2287	PA S/E ALTO JAHUEL H5 PA S/E ALTO JAHUEL H8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Vinculación primaria y puesta en servicio de desconectores B9H5-1, B9H5-2 y B9H5-2T. (NUP 4891) -	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Vinculación primaria entre desconectores B9H5-2, B9H5-3 y TTCC-H5, pruebas de resistencia de contacto a nuevas conexiones y puesta en servicio de desconectores B9H5-1, B9H5-2 y B9H5-2T. (NUP 4891) - Restricciones: Instalación indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LNE5, AJA-Florida 1.- Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Puertas a tierra provisionales instaladas a ambos lados del área de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 00:01	
2024127480	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1634	S/E MARIKAL	15030	S/E MARIKAL H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de SAESA, según su S200 N°747/2024, se requiere abierto y bloqueado, el DOCC B9H2-1 lado línea del paño H2 de S/E Mariscal, asociado al arranque en 110 kV N°1 de la misma S/E, y que está conectado a su LT 110 kV Buin-Florida N°1 (de SAESA), por trabajos en su paño H5 de S/E Alto Jahuel, asociado a su LT 110 kV Alto Jahuel-Florida N°1. Riesgo 0H.	A solicitud de SAESA, según su S200 N°747/2024, se requiere abierto y bloqueado, el DOCC B9H2-1 lado línea del paño H2 de S/E Mariscal, asociado al arranque en 110 kV N°1 de la misma S/E, y que está conectado a su LT 110 kV Buin-Florida N°1 (de SAESA), por trabajos en su paño H5 de S/E Alto Jahuel, asociado a su LT 110 kV Alto Jahuel-Florida N°1. Riesgo 0H.	A solicitud de SAESA, según su S200 N°747/2024, se requiere verificación de ausencia de tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 340

Total registros Central Generadora: 40

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129644	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA NUEVA ENERGIA S.A.	595	Desconexión	Origen Interno	Curso Foraneo	171	TER ESCUADORON	1064	TER ESCUADORON U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reparación Caldera generadora de vapor	Unidad fuera de servicio por reparación Caldera de vapor	Se requiere entrar 24 hrs para intervenir	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)		16-12-24 20:30	
2024128022	Central Generadora	Aprobado	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Intervención	Origen Interno	Programada	2093	PFV TABIRA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	200.3	Por trabajos para el cumplimiento de pruebas normativas, se requiere realizar pruebas de rendimiento de planta, por lo que se solicita ingresar potencia desde los 20MW a 200.3MW de manera continuada, pasando por rampas de toma de carga y deteniendo de manera normal y libre durante 20 días desde puesta la vigencia del documento.	Riesgos bajos asociados a pruebas de rendimiento de la planta	Requerimientos: No limitar central Taira y permitir la libre inyección hasta 200.3 MW de manera libre y sin restricciones de generación, toma y boga de carga normal al inicio y término del etc, según recurso color	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-12-24 19:00	
2024128476	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	212	TER SAN ISIDRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición Isopotenciales y Gases San Isidro 1, se requiere celdas combinado a plena carga con gas natural, AGC, desconectado y fusibles adicionales fuera de servicio.	Riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-12-24 19:00	
2024128643	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	350	Se realizarán pruebas para evaluar comportamiento del CPF de acuerdo a curva de carga, por lo que se simularán escalones de frecuencia (+/- 200 [mHz]) en torno a carga descrita en programa, esto para evaluar y ajustar respuesta del CPF. Por lo tanto, se solicita unidad con CPF habilitado.	No hay riesgo, la unidad solo tomará o disminuirá carga de acuerdo a escalón de frecuencia que se simule (+/-200 mHz) en los distintos valores de carga de acuerdo al perfil de carga adjunto.	Prueba necesaria para ajustar respuesta del CPF según programa de carga adjunto	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-12-24 16:00	
2024128123	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE SES SPA	1720	Intervención	Origen Interno	Programada	1688	PFV LA HUELLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de sincronización con el CEN en el contexto de la implementación del Despacho Económico.	El riesgo es bajo, debido a que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes	Las pruebas tendrán los siguientes particulares: 1. Envol de escalones de potencia desde el Coordinador dentro del rango de operación de la planta para determinar los gradientes de reducción y toma de carga, como también los tiempos de retardo en la obtención de una respuesta efectiva de la central. 2. Prueba de lasa cerrado sin regulación de potencia, donde el AGC lleva a la planta a una cierta potencia base de acuerdo con la carga obtenida en el punto anterior. 3. Prueba de lasa cerrado con regulación de frecuencia, donde se asignan márgenes de subida y bajada en torno a una potencia base, dentro de los cuales el AGC moverá la central, de acuerdo con los requerimientos del sistema. 4. Item punto 3, pero potencia base lo determinará el despacho económico. 5. Prueba de lasa cerrado sin regulación de potencia, y con la potencia base que entregue el despacho económico.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 14:00	
2024120702	Central Generadora	Rechazado	SOLAR TREINTA Y CUATRO SPA [En_Revision]	2130	Intervención	Origen Interno	Programada	2064	PFV PMG LLANCAY [En_Revision]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	9	Comisionamiento y pruebas de inyección PMG Llancay. Inyección de energía Proyectada según lo informado por sistema de protocolos.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias	Pruebas de puesta en servicio PMG, NUP 2438	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-12-24 13:00	
2024120266	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR TOHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	1691	PE TOCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Inicio primera fase de implementación para envío automático de consignas de potencia activa, a través del módulo ED hacia PE Tohamma, considerando habilitar la función de SCED. Asociado a proyecto de implementación del Despacho Económico con Restricciones de Seguridad (SCED) del SCADA/GMS, carta DE 06056-24. Condiciones requeridas: PE Tohamma a disposición de recibir consignas desde el AGC.	El riesgo del trabajo es bajo, considerando las medidas de seguridad respectivas.	Trabajos con ejecución diaria de lunes a viernes entre las 12:00 y 16:00.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00	
2024120269	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	1712	PE CERRO TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Inicio primera fase de implementación para envío automático de consignas de potencia activa, a través del módulo ED hacia PE Cerro Tigre, considerando habilitar la función de SCED. Asociado a proyecto de implementación del Despacho Económico con Restricciones de Seguridad (SCED) del SCADA/GMS, carta DE 06056-24. Condiciones requeridas: PE Cerro Tigre a disposición de recibir consignas desde el AGC.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad respectivas.	Trabajos con ejecución diaria de lunes a viernes entre las 12:00 y 16:00.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00	
2024122473	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Externo	Programada	1706	PE MALLECO SUR		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Pruebas integradas del Despacho Económico y AGC en coordinación con el CEN. Con activación diaria.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Etapas 3: envío de consignas de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prorroga de unidades con igual costo variables (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00	
2024122474	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD MALLECO SPA	1725	Intervención	Origen Externo	Programada	1707	PE MALLECO NORTE		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Pruebas integradas del Despacho Económico y AGC en coordinación con el CEN. Con activación diaria.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Etapas 3: envío de consignas de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prorroga de unidades con igual costo variables (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00	
2024122478	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ATACAMA SOLAR S.A.	1872	Intervención	Origen Externo	Programada	1671	PFV ATACAMA SOLAR II		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin Limitaciones	Pruebas integradas del Despacho Económico y AGC en coordinación con el CEN. Con activación diaria.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Etapas 3: envío de consignas de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos y puntos base establecidos por el cálculo de prorroga de unidades con igual costo variables (costo cero). Esto considera la potencia disponible en tiempo real y márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00	
2024122667	Central Generadora	Aprobado	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDINGS S.A.	429	Intervención	Origen Externo	Programada	418	PFV EL ROMERO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En coordinación con el área SCUD del CEN, se realizarán pruebas del proyecto SCED con envío de consignas de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos establecidos por el cálculo de prorroga de unidades con igual costo variables (costo cero) y puntos base calculados desde el algoritmo implementado en el SCADA. Esto considera la potencia disponible en tiempo real, márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia y restricciones de transmisión en tiempo real.	Las pruebas se suspenderán diariamente	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00		
2024122672	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SPA	429	Intervención	Origen Externo	Programada	599	PFV ALMEYDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En coordinación con el área SCUD del CEN, se realizarán pruebas del proyecto SCED con envío de consignas de potencia desde el AGC teniendo en consideración los límites operativos establecidos por el cálculo de prorroga de unidades con igual costo variables (costo cero) y puntos base calculados desde el algoritmo implementado en el SCADA. Esto considera la potencia disponible en tiempo real, márgenes comprometidos para la prestación de servicios de control de frecuencia y restricciones de transmisión en tiempo real.	Bajo siguiendo procedimiento de ACCIONA.	Las pruebas se suspenderán diariamente	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 12:00	
2024127900	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Interno	Programada	517	PFV HUATACONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	55	Revisión del PPC de la PFV Huatacundo por desdoblamiento en el ingreso de consignas de potencia activa y potencia reactiva. Relacionada con la IL N°2024001806. Se requiere ingresar consignas de potencia activa y reactiva de subida y de bajada (+/- 3 MW de la potencia generada +/- 3 MWVR).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Relacionada con la IL N°2024001806. Se requiere ingresar consignas de potencia activa y reactiva de subida y de bajada (+/- 3 MW de la potencia generada +/- 3 MWVR).	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		16-12-24 12:00	
2024127897	Central Generadora	Aprobado	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWIN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Ensayo Control Secundario de Frecuencia.	No existe riesgo debido que se realizará ensayo Control Secundario de Frecuencia.	Confirmar ejecución de pruebas de sincronización Control Secundario de Frecuencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 09:45	
2024128409	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	2019	PFV MANZANO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la BESS PFV El Manzano (67 MW) sin limitación para realizar pruebas asociadas a la verificación de Servicios Complementarios (Control de Tensión) de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1201-RB_Procedimiento_Emayos_SCCC_BESS_El_Manzano" aprobado por el Coordinador en carta 000206-24.	Riesgo bajo controlado por políticas de área	pruebas de acuerdo con procedimiento "EE-EN-2024-1201-RB_Procedimiento_Emayos_SCCC_BESS_El_Manzano" aprobado por el Coordinador en carta 000206-24.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 09:00	
2024128724	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ABELA EOLICA LLANQUIHUE SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	512	PE ALBORA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	111	Según S02024128723, se requiere realizar "Tensionado de pernos base de turbinas 30 y 38, con interruptor S26-2 abierto y seccionador B96-2 abierto correspondiente al circuito N°1, 33 kV (barra N°1). PE Aurora quedará con 111MW disponibles.	Según S02024128723, se requiere realizar "Tensionado de pernos base de turbinas 30 y 38, con interruptor S26-2 abierto y seccionador B96-2 abierto correspondiente al circuito N°1, 33 kV (barra N°1). El riesgo es bajo debido que el circuito estará desenergizado. PE Aurora quedará con 111MW disponibles.		No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)		16-12-24 08:30	
2024000098	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislamiento de los transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 08:00	
2024000197	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 08:00	
2024000550	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aisladores transformador principal	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aisladores se realiza de forma semanal, manteniendolos limpios	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 08:00	
2024125747	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGIA NUEVA DEGAN SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	510	TER DEGAR 2		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias con potencia de 18.8 MW durante 30 minutos para verificar el correcto funcionamiento de las unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prima Energía.	Central 100% disponible para el SEN en caso de ser requerido por el CEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	16-12-24 08:00	
2024126708	Central Generadora	Rechazado	PARGUE SOLAR LEYDA SPA [EN_REVISION]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PFV LEYDA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	80	Pruebas de Validación del modelo dinámico. Pruebas de potencia máxima, mínimo técnico, parámetros de paridad y detención. Pruebas de SSCC. Considera inyección de energía según programa. Condiciones requeridas: Unidad Generadora PFV Leyda a disposición del etc de toma.	El riesgo del trabajo es bajo.	Asociado a NUP 1717.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-12-24 08:00	
2024127720	Central Generadora	Aprobado	EOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	A solicitud de Transmisión (S000-2042): Solicitado por Pacific Hydro Chile (Punta Sierra) por S/E Punta Sierra: Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, #4, Transformador de poder 220/11.5 kV, TP Cargado 220/0.4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de anclaje (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E).	os riesgos detectados en esta tarea son, Contacto con energía eléctrica, caída a distinto nivel, golpeado por y en contra , y/o electrocución.	No reconectar 520G1	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 08:00	
2024127981	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PATAGUILLA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2079	Desconexión	Origen Externo	Programada	2008	PFV PATAGUILLA [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realiza desconexión de PatagUILa solar a solicitud de DESPACHO CLECO por trabajos de mantenimiento en línea 44 eléctrica, caída a distinto nivel, golpeado por y en contra , y/o electrocución.	Trabajos a realizarse con previa coordinación con despacho CLECO.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	OP (Desconexión Programada)		16-12-24 08:00	
2024128410	Central Generadora	Aprobado	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1826	PFV TAMAYIA SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	115.03	-Proyecto BESS TAMAYIA (NUP 4428) -Pruebas de SSCC (control primario y terciario de frecuencia -PFV y CTEI, control de tensión (CT)	Riesgo bajo según matriz de riesgo	El parque no debe estar limitado en la generación de P y Q durante las pruebas. (Incluir adjunta a perfil de carga adjunto en este documento) Pruebas necesarias para lograr el CCO del BESS	No tiene consumo afectado	ninguno	FOO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DG)		16-12-24 08:00	
2024128641	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	184	HP HORNITOS	270	HP HORNITOS U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión a solicitud de la GIP, por pruebas FAT y de Normativa Técnica	Bajo	Desconexión a solicitud de la GIP, por pruebas FAT y de Normativa Técnica	No tiene consumo afectado	ninguno	OP (Desconexión Programada)		16-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 340

Total registros Central Generadora: 40

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024128875	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de consumo específico neto en 2 escalones de generación: actual mínimo técnico 38 MW y nuevo MT de 30 MW. Este último escalon se realizará mediante la operación con 1 molino.	Los riesgos serán minimizados	Estas pruebas se desarrollarán con personal externo (Experto Técnico Flujos Energía). Se requiere que la unidad se encuentre en servicio 3 hrs antes del inicio de las pruebas para que la máquina se encuentre en una condición estable.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		16-12-24 08:00	
2024125719	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAÑ SPA	32	Intervención	Origen Interno	Programada	139	TER DEGAÑ	5175 5176	TER DEGAÑ TIPO 1 (17U) TER DEGAÑ TIPO 2 (3U)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias con potencia de 22MW durante 30 minutos para verificar el correcto funcionamiento de las unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	16-12-24 08:00	
2024000022	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1985 1986	TER MEILLONES CTM1 TER MEILLONES CTM2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores de los transformadores principales, arranque y auxiliares de las unidades CTM1 y CTM 2	El riesgo del trabajo es bajo	No afecta ningún trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 08:00	
2024000217	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1988 1987	TER MEILLONES CTM3-TV TER MEILLONES CTM3-TG	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores tral principal y auxiliar	Los riesgos son bajos y están controlados	No es necesario que la unidad este en servicio para realizar el lavado.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		16-12-24 08:00	
2024120700	Central Generadora	Rechazado	SOLAR TREINTA Y CUATRO SPA [En_Revisión]	2130	Intervención	Origen Interno	Programada	2064	PFV PMS LLANCAY [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización y puesta en servicio del PMS LLancay, NUP 2438. Trabajos se efectuarán una vez finalizados los trabajos de conexiones de puentes entre seccionales cuchillo B9E5 y Barra de 23 kV de SE El Puma.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias	Condiciones requeridas: Quedan a disposición del jefe de PES 52E5, B9E5-1, B9E5-2, B9E5-3. Se trabajará según GM PES de Llançay en coordinación con C027.	No tiene consumo afectado		protocolos de pruebas	P (Prueba de Puesta en Servicio)	16-12-24 07:00	
2024124433	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	2026	Intervención	Origen Interno	Programada	1929	PMS PFV SOLAR PALERMO [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de rendimiento en PMS PFV Solar Palermo, se requiere que PMS Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMS PFV Palermo a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Pruebas de rendimiento en PMS PFV Solar Palermo, se requiere que PMS Palermo no reciba limitaciones de potencia durante la ejecución de los ensayos. Condiciones requeridas: PMS PFV Palermo a disposición de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-12-24 07:00	
2024126383	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACION SOLAR S.A.	2327	Desconexión	Origen Externo	Programada	332	PFV PAMPA SOLAR NORTE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de PFV PSN por Mantenimiento en S/E elevadora PSN y Paño 13 de S/E Cachiypal.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Desconexión de PFV PSN por mantenimiento S/E Elevadora PSN y paño 13 de S/E Cachiypal. Relacionado con 03 N°2024126192 y 2024126195.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		16-12-24 06:00	
2024128297	Central Generadora	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	248	PFV SAN ANDRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	5	Se realizarán durante la semana ciclos de 9 Hrs de carga con un máximo de 30 MW y 7 Hrs de descarga con un máximo de 30 MW.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 4134-B025, en los cuales se realizarán durante la semana ciclos de carga y de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día según recurso sobor disponible, descarga se realizará según programación diaria del Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-12-24 00:01	
2024121169	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	HE EL TORO	256	HE EL TORO U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Medio	Mantenimiento mayor actual. Mantenimiento virtualizado B. "COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios." "COMENTARIO ADICIONAL: Desagajamiento periódico desconexión por disponibilidad de repuestos puente 15101010	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		16-12-24 00:00	
2024122513	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKIE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, partida y detención de PE Punta de Talca. Considera realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimiento de potencia activa y reactiva se coordina en tiempo real con CDC según recurso eólico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instruidas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)		16-12-24 00:00	
2024126181	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	253	Desconexión	Origen Interno	Programada	263	HP LOS HERRIOS	1504	HP LOS HERRIOS U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizan pruebas de comisionamiento a los aerogeneradores que inyectan por primera vez a la red y pruebas de Reliability Run Test y main test a los aerogeneradores informados en esta solicitud. Para estas pruebas se requiere que los aerogeneradores permanezcan en servicio a su máxima generación según su recurso eólico (pruebas continuas, si son detenidos se reinicia periodo de pruebas).	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo del generador que el riesgo es: Sin Riesgo	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		16-12-24 00:00	
2024126689	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2170	PE KALLPA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	216	WTG en pruebas Reliability Run Test semana 11 (16-12 al 22-12): 14, 56, 820, 804, 06, 03, 58	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Estará controlado por lo especialistas a cargo del trabajo.	Considerar que la máxima carga que alcanzará el parque con estos aerogeneradores liberados es de 95 MW cuando el SEN se encuentre en costo cero y un máximo de 336 MW si el SEN se encuentra con costo mayor a cero, considerando buen recurso eólico. Trabajos corresponden al proyecto Parque Eólico KALLPA NUP 2755.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-12-24 00:00	
2024128056	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [En_Revisión]	5568	PE HORIZONTE (U71-U140) [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	20	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 20 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 20 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 20 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-12-24 00:00	
2024128615	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2138	PE HORIZONTE [En_Revisión]	5362	PE HORIZONTE (U1-U170) [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	305	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW.	Se solicita autorización para la Primera energización de aerogeneradores Parque Eólico Horizonte para trabajos de comisionamiento y pruebas de confiabilidad con inyección de generación. NUP 1254. Se emitarán diariamente los perfiles de pruebas del parque. Inyección máxima esta semana es de 305 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		16-12-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C

Total registros General: 340

Total registros Línea: 130

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios/Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024129600	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Farsoso	433	VICTORIA - LAUTARO 66KV C1	517 518	TAP LAUTARO FFC - LAUTARO 66KV C1 VICTORIA - TAP LAUTARO FFC 66KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitación	Posta de emergencia por ramas en contacto con la línea 66 kV (Paso lateral) entre las estructuras N°111 y N°112. Los árboles están fuera de faja de servidumbre.	Riesgo medio aplicando procedimientos de seguridad interna de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión de la línea 66 kV Lautaro - Victoria mientras se desarrollen los trabajos de posta de emergencia entre las estructuras N°111 y N°112.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 18:07
2024128726	Línea	Rechazado	PS TODOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Desconexión	Origen Externo	Programada	1888	TAIRA - MARIA ELENA 220KV C1 [EN_REVISION]	4677	TAIRA - MARIA ELENA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión Puño 528 por solicitud de SAESA. Motivo: S/E María Elena Desconexión Barra 1 y Transferencia 220 kV por faenas de "Desconexión en AT del desconector B818-1, TCB-1 e interruptor 5213 para el cambio de los equipos B813-1, B813-2, TCB-1, TCB-2, 5213 y subestaciones estructuras puño 87". Trabajos asociados a Proyecto NUP 3287.	Bajo riesgo debido a que se tomaron todas las medidas necesarias.	Trabajos se realizarán en una sola jornada en horario nocturno desde las 18:00 hrs del lunes 16 y las 08:00 hrs del martes 17 de diciembre. S/E María Elena Barra Principal 220 kV N°2 se mantiene en servicio. Solicitud al CEN: 2024128336 del 16 al 17.12.2024	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 18:00
2024129365	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	1842	LOS VILLARES - TOTORALLO 110KV C1	4503	EST. B1 - EST. 64 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de cobertor aislante en los puentes de anclaje de la estructura N° 79 de la línea Totorallo - Villares C2.	Desconexión de LT 110 kV Acopagau - Los Maquis - Los Villares por trabajos cercanos, se solicitará precaución de no reconexión de la LT.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 13:00
2024129367	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	1841	LOS VILLARES - ACONCAGUA 110KV C1	4502	EST. B1 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de cobertor aislante en los puentes de anclaje de la estructura N°79 de la línea 110 kV Totorallo - Los Villares.	Riesgos declarados en SD 2024129365.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 13:00
2024129426	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	357	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	997	SALAR - KMS 100KV C1	1833	SALAR - KMS 100KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Desconexión por lavado de aislación para evitar riesgo de Flash over por alta contaminación de la instalación.	Riesgo Alto, por alta contaminación riesgo de flash over.	Condiciones Requeridas: SE Salar Alberto 52H25 - SE KM-6 Alberto 52H25	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 12:30
2024129424	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Farsoso	1354	HORCONES - CURANILAHUE NORTE 66KV C1	3120 3121	HORCONES - TAP OFF CARAMPANGUE 66KV C1 TAP OFF CARAMPANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión por lavado de reconexión de los interruptores asociados a LAT 66 kV Horcones Curanilahue Norte, esto por trabajos asociados al IF 2024000049 por reparación de estructuras dañadas en LAT 66 kV Carampangue Curanilahue Norte.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.		No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 12:00
2024127606	Línea	Aprobado	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1970	CERRO NAUJA - LAS CANTERAS 110KV C1	3232 5184 5185 3230 4761	CERRO NAUJA - TAP OFF LIBERTADORES 110KV C2 EST 301A - LAS CANTERAS 110KV C2 TAP OFF LIBERTADORES - EST 301A 110KV C2 CERRO NAUJA - TAP OFF LIBERTADORES 110KV C1 TAP OFF LIBERTADORES - EST 301A 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en estructura 301A derivación a S/E Las Canteras.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar líneas seleccionadas.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 09:00
2024127615	Línea	Aprobado	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	2109	LAS CANTERAS - LAS VEGAS 110KV C1	5186 5187 200 199	LAS CANTERAS - EST 301A 110KV C1 EST 301A - TAP OFF BATUCO 110KV C1 TAP OFF PUNTA PEUCO - LAS VEGAS 110KV C1 TAP OFF BATUCO - TAP OFF PUNTA PEUCO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en estructura 301A de la LT 110KV Las Vegas - Las Canteras. Se requiere precaución de no reconectar línea seleccionada.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar línea seleccionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 09:00
2024127777	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1777	MULCHEN - LOS RINOS 220V C1	4282	MULCHEN - EST. 10 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará revisión y configuración sobre controlador / protección S1 de puño 86 en S/E Mulchen asociado a LT 220 kV Mulchen - Los Rineros C2, como trabajos previos para realizar carga de protocolo de comunicación E1850	Desconexión de LT 220 kV Mulchen - Los Rineros C2 por operaciones de S1 puño 86 en S/E Mulchen, el que se mitiga insertando block de prueba sobre S1 de puño 86 en S/E Mulchen. Riesgo de pérdida de comunicación e interconexión sobre puño 86 en S/E Mulchen	Se mantiene S2 de protecciones de puño 86 en S/E Mulchen habilitado en todo momento	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 09:00
2024127590	Línea	Aprobado	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	1971	LAS CANTERAS - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1	148 149 4758	TAP OFF BATUCO - TAP OFF PUNTA PEUCO 110KV C1 TAP OFF PUNTA PEUCO - CENTRAL SANTIAGO SOLAR 110KV C1 EST 301A - TAP OFF BATUCO 100KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación con agua desmineralizada en estructura 301A derivación a S/E Las Canteras	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar línea seleccionada.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 09:00
2024129329	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TIENENTE	357	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	852	MINERO - EL COBRE 110KV C1	3205 3206	MINERO - EST. 8 110KV C2 EST. 8 - EL COBRE 110KV C1	Alambrado de control	Sin Limitación	Se encontrará fibra cortada en diferencial de línea. Se desconectar fibra en ambos puntos y se realizará la reparación	Riesgos controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definidos para tal efecto	Sin comentario adicional	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 09:00
2024129366	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Curso Farsoso	1841	LOS VILLARES - ACONCAGUA 110KV C1	4502	EST. B1 - TAP LOS MAQUIS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de cobertor aislante en los puentes de anclaje de la estructura N°79 de la línea 110 kV Acopagau - Los Maquis - Villares C1.	Desconexión de LT 110 kV Totorallo - Los Villares por trabajos cercanos a LT.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 09:00
2024129368	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	1842	LOS VILLARES - TOTORALLO 110KV C1	4503	EST. B1 - EST. 64 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de cobertor aislante en los puentes de anclaje de la estructura N°79 de la línea 110 kV Acopagau - Los Maquis - Los Villares.	Riesgos declarados en SD 2024129366.	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 09:00
2024129316	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Curso Farsoso	1110	OYHIGINS - DOMEYO 220KV C1	2072 2073 2074 2075 2076 2077	OYHIGINS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°1 - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF LANOS - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°4 - DOMEYO 220KV C1 TAP OFF LANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACION DE BOMBEO N°3 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores desde estructura N°207 a 211.	Riesgo bajo, Trabajo se realiza con personal calificado y procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: SE O'Higgins, 5212, SE Domeyo, 5212.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:15
2024115349	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORIS - PARINACOTA 220KV C1	3199	CONDORIS - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Córdones Parinacota, C1, Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras: E197 - E279, Total: 283 CAD, Fecha de ejecución: 16-20.12.2024.	Bajo	Actividades: L 220KV Córdones Parinacota, C1, Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras: E197 - E279, Total: 283 CAD, Fecha de ejecución: 16-20.12.2024, Paso Entregue Informe: 27.12.2024, OM: 8272531. Restricciones: Córdones, 5212 No reconectar Parinacota, 5213 No reconectar Instalaciones en Riesgo L 220KV Córdones Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Córdones, E197 - E279 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de cambio lavado y pintura de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:00
2024117343	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1630	CENTRAL LAGUNA VERDE - LITORAL CENTRAL 66KV C1	3866 3867 3864 3862	TAP ALGARROBO NORTE - EST. 1153A 66KV C1 EST. 1153A - LITORAL CENTRAL 66KV C1 TAP ALGARROBO NORTE - ALGARROBO NORTE 66KV C1 TAP QUINTAY - TAP ALGARROBO NORTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizarán actividades de limpieza manual de aislación a la línea seleccionada. Requiere orden de no reconexión para la LT 66 kV Laguna Verde-Litoral Central con N°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán actividades de limpieza manual de aislación a la línea seleccionada. Requiere orden de no reconexión para la LT 66 kV Laguna Verde-Litoral Central con N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:00
2024118389	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUAPEN 220KV C1	4327 4336	E243 - HUAPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, relleno, leña y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, viga, placa, relleno, leña y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Charra-Huapén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:00
2024120087	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV C1	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de ENGIE (SD01 2188), trabajos bajo la línea: Apertura Zarpa Acústica y habilitación caminos (TCHINT).	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Crucero-Conchi.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.-	Actividades: Subestación Crucero, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Terceros, SE Conchi, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Bloques del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:00
2024120719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C1	2968 2966	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios - Obras civiles para fundación foso separador agua -zanja, Instalaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canalitas prefabricadas. Trabajo dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charra-Entre Rios, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Charra-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:00
2024124327	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELILQUEN - MALLA NUEVA 66KV C1	393	PELILQUEN - MALLA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Precaución por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Peléquin-Mallua para efectuar faenas de trabajos, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de Transmisión y trabajos de SOCC a nivel de piso en las proximidades del puño B4 de S/E Peléquin.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de Peléquin y 5284 de SE Mallua.	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:00
2024121629	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			16-12-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC

Total registros General: 340

Total registros Línea: 130

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024121630	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, 52/4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52/2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52/3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52/4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024121748	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	880	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	1729	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52HE de S/E Copayapu y del 52HE de S/E Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024121770	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CERRILLOS - LOS LOROS 110KV C1	Roco y poda franja sembradura	Sin Limitaciones	Poda y roce con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y roce	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H2 de SE Cerrillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024121934	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y reemplazo de chuchetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goyo, y S/E La Cebada y Tap Talinay.	Bajo	Actividades: (Energizado, método a distancia Simple Circuito o Doble), Reemplazo de chuchetas con líneas energizadas, método a distancia según listado: E-309-E-304-E-305-E-306-E-307-E-308-E-309-E-310-E-315-E-317-E-318-E-319 y E-320. Restricciones: Subestación La Cebada, 52/2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 52/4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 52/3, con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52/5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 53/3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay- D Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024121935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y reemplazo de chuchetas entre S/E La Cebada y S/E Don Goyo, y S/E La Cebada y Tap Talinay.	Bajo	Actividades: (Energizado, método a distancia Simple Circuito o Doble), Reemplazo de chuchetas con líneas energizadas, método a distancia según listado: E-309-E-304-E-305-E-306-E-307-E-308-E-309-E-310-E-315-E-317-E-318-E-319 y E-320. Restricciones: Subestación La Cebada, 52/2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 52/4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52/5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 53/3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay- D Goyo C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024123734	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA - GEOLUFOS 220KV	3600	TABAPACA - GEOLUFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual mediante aerovuelo no tripulada desde estructura N° 004 a estructura N° 007	Bajo	Actividades: Inspección visual mediante aerovuelo no tripulada desde estructura N° 004 a estructura N° 007 Restricciones: No hoy Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Taraquá, En N° 004 a Est N° 007. Bloqueo de jefe de faena. Verificar condiciones climáticas antes de iniciar vuelo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024124189	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 1 x 220 KV Cardones - Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita: no reconectar 52I8 en S/E Cardones y no reconectar 52I1 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajos.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024126750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociadas a la línea de 500 KV Ancoza - Alto jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoza - Alto jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024124761	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2967	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Inspección Visual Pedestre línea 500 KV Charúa - Entre Ríos, Cto.1.		Actividades: Inspección Visual Pedestre línea 500 KV Charúa - Entre Ríos, Cto. 1. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hoy.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024123735	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TABAPACA - GEOLUFOS 220KV	3601	TABAPACA - GEOLUFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual mediante aerovuelo no tripulada desde estructura N° 004 a estructura N° 007	Bajo	Actividades: Inspección visual mediante aerovuelo no tripulada desde estructura N° 004 a estructura N° 007 Restricciones: No hoy Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Taraquá, En N° 004 a Est N° 007. Bloqueo de jefe de faena. Verificar condiciones climáticas antes de iniciar vuelo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024123768	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1572	LAGUNAS - MATILLA 220KV	3679	LAGUNAS - MATILLA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 11, 171, 172, E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Matilla: Lavado de aislación a equipos primarios Pafos 11, 171, 172, E1 y E2 aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Matilla, 52/1, 52/17, 52/72, 52/88 No reconectar LAGUNA, 52/10 No reconectar Terceros, PTV Ascasano Solar, 52/1, 52/10 (500V RNE) No reconectar Instalaciones en Riesgo: Transformador N°1 220/13 kV Matilla o Transformador N°2 220/13 kV Matilla o L 220KV Matilla - Lagunas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hoy	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024123935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin 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, 52/1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52/2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 52/1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Colorado, 52/2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo C/C

Total registros General: 340

Total registros Línea: 130

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024123936	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	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, S201 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Azúcar, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S201 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S202 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación P. Colorado, S205 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar Punta Colorado, C1 o L 220KV Pan de Azúcar Punta Colorado, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124319	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [P1, Revision]	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precavatoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT66kV Rosario-San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de trasados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de Transmisión y trabajos de OOSC a nivel de piso en los patios E1 de S/E Pelequén y Patio B2 de Tan Rengo.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S281 en SE Pelequén, el interruptor S282 en Rosario y la precavación de no reconectar al interruptor S282 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124553	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	E435A - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipco en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: S2H2, posesi reconexión automática deshabilitada, S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124635	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chipco en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Rio Toltén: S2H2, posesi reconexión automática deshabilitada, S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interrupter S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124736	Línea	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISION MINISTRO MALES	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATO DE MUJAS 220 KV S/E ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 220 KV Encuentro - MMH - Tochtack	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E MMHNO RECONECTAR S215 S/E ENCUENTRONO RECONECTAR S211	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127901	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión parlo B2 de S/E Pullinque (línea 66 KV Pullinque-Loncoche 1) para bajar chisote entre interruptor S282 y TTCC asociados por faenas ingreso futuro interruptor S282L1.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Trabajos en recinto S/E Pullinque.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124805	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA - TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN - LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV Charra-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ambos_antecedentes, anteriores		16-12-24 08:00		
2024124816	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. S17A 154KV C1 EST. S17A - MONTERICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Parral-Monterrico, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124825	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUAIQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Huaiqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124839	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLAHUASI SGM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1098	LAGUNAS - COLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3726 3694 3695 3723 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 EST. 296 - COLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 EST. 296 - COLAHUASI 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Lagunas: Lavado de aislación equipos primarios Pato 220KV, pedestales, cadenas de los muros de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcas de líneas, conforme al plano y a la dirección del viento contempla los siguientes patios IS, JCE, JT1, JR, JE, JR, JE, H4, H2, H1, H2, H1, H2, H1, H2.	Bajo para nuestro sistema, lavado de aislación en ctos. alternados por parte de Transelco. (Sección de Barra N° 1 y 2 S/E Lagunas).	Para la intervención de lavado de aislación se requieren las siguientes condiciones: S/E Lagunas: S215, S246. No reconectar. S/E Colahuasi: S2L11 y S2L62. No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124867	Línea	Ejecución Exitosa	CODECO CHILE - DIVISION CHIVICAMATA	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1393	ENCUENTRO - TOCHTACK 220KV	3192 3500	ENCUENTRO - PATO DE MUJAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATO DE MUJAS SE ENCUENTRO - TOCHTACK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: Señalizar No Reconectar SE Encuentro S215 - SE Tochtack S212	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024124890	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea 110 KV, Sector Mejillones (Estructura 249 a 283).	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: No Reconectar / S/E Mejillones S2H2 y S/E El Lince S2H2. (trabajos con reactivación diaria)	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125206	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA - GEGOFILOS 220KV	3601	TABAPACA - GEGOFILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L 220 KV Tarapacá-Geogiflos C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E14-E15, Para Paralelismo entre vanos E13-E14, Cruce entre vanos E34-E35	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geogiflos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E14-E15, Para Paralelismo entre vanos E33-E37, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 en construcción. Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E37, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 en construcción. Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA. (Sod 430, 431) Restricciones: Tarapacá: S215, S212 no reconectar Geogiflos: S210, S212 S216 y S215 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125232	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEGOFILOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEGOFILOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod 432)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geogiflos-Laguna C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E13-E14, entre vanos E13-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139. Paralelismo de línea entre vanos E14-E169 (PK41 PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S215, S216 no reconectar Geogiflos: S210, S212 S216 y S215 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125258	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEGOFILOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEGOFILOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce vanos E112-E113. (Sod 432)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geogiflos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colahuasi, proyecto C2D, bloqueo a la reconexión de la L220 KV Geogiflos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E13-E14, entre vanos E13-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139. Paralelismo de línea entre vanos E14-E169 (PK41 PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Actividad: Lagunas: S215, S216 no reconectar Geogiflos: S210, S212 S216 y S215 no reconectar Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024127905	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	339	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1	534	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L1 C1	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitación	Desconexión de línea de 66 KV por corte y poda de árboles. Además se contemplan faenas de mantenimiento preventivo.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Línea 66 KV Pullinque-Loncoche 2 permanecerá en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125395	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1737	LOS VARONES - DUQUECO 220 KV	4160	EST. 145N - DUQUECO 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Inspección Visual Pedestre, Línea 220 KV Varones - Duqueco.	Riesgo bajo. Riesgo no significativo.	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Línea 220 KV Varones - Duqueco. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125464	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP PPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huaiqui-Lagunillas, C1 o L 220KV Huaiqui-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125465	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huaiqui-Lagunillas, C1 o L 220KV Huaiqui-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CIC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 340

Total registros Línea: 130

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramo	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024125490	Línea	Ejecución Exitosa	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	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión - Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Ralco-Los Notros, C1 o L 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125491	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión - Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: 1.220 KV Ralco-Los Notros, C1 o L 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125508	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión - Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125509	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo líneas de alta tensión - Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Antuco-Charrua, C1 o Línea 220 KV Antuco-Charrua, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125635	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reca bajo la línea energizada en varios vanos - Instalaciones en Riesgo: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada - Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125650	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1 TAP NIRVILLO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: 1.066KV Constitución-San Javier, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125651	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST.22 - EST.23 66KV C1 EST.23 - EST.24 66KV C1 EST.164 - EST.165 66KV C1 EST.165 - TAP NIRVILLO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada - Instalaciones en Riesgo: 1.066KV Constitución-San Javier, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125824	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	TURNO A:Reemplazo de Cruzetas en Tramo E189 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Tramo A DESDE 13/12 AL 22/12.3.Tratado de nuevas cruzetas a zona de estructuras a intervenir. 2. Desmontaje de Cruzetas Actuales. 3.Instalación de nuevas Cruzetas. A. Instalación de Adición y Ferretería. 5. Tratado de Cruzetas antiguas a instalación de Faena.	Bajo	Actividades: TURNO A:Reemplazo de Cruzetas en Tramo E189 a E187. (en Circuito disponible sin conductor) Tramo A DESDE 13/12 AL 22/12.3.Tratado de nuevas cruzetas a zona de estructuras a intervenir. 2. Desmontaje de Cruzetas Actuales. 3.Instalación de nuevas Cruzetas. A. Instalación de Adición y Ferretería. 5. Tratado de Cruzetas antiguas a instalación de Faena. Restricciones: Condores, 5212. No reconectar Puerto Patache, 5212, 5213 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Puerto Patache - Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Condores, E.168, E.170-E171,E172,E173,E174-E.175,E176,E-177-E-178-E-179-E-180-E-181-E-182-E-183-E-184-E-185-E-186,E-187 Bloques jefe de Faena Mantener distancia mínima admisible a circuito energizado antes de comenzar labores de desmontaje y montaje se debe instalar tierras personales de acople a las estructuras a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024125839	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de letreiro de advertencia de invasión de franja de servidumbre. 1.220KV P. Patache - Condores, C1,E187	Bajo	Actividades: Instalación de letreiro de advertencia de invasión de franja de servidumbre. 1.220KV P. Patache - Condores, C1,E187 Restricciones: Puerto Patache, 5212, 5213 No reconectar Condores, 5212. No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Puerto Patache - Condores, C1 Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Condores, E187 Bloques jefe de Faena Mantener distancia mínima admisible a punto energizado (1,70 mts) para 220 KV	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126190	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloqueo a la recomendación del 52871 en S/E Central San Javier a solicitud de traslado, debido a trabajos de corte y poda de árboles cercanos a instalaciones energizadas de la LT Constitución - San Javier 66kv.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transelc.	Documento gestionado a solicitud de traslado.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126303	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCONADORA ALTO MELIPILLA - SECCONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST.139A - SECCONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con Chiquita.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126304	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCONADORA ALTO MELIPILLA - SECCONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST.139A - SECCONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída. Coordinado con Chiquita.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126487	Línea	Aprobado sin activación	AR ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1692	VALLE ESCONDIDO - CARDONES 220 KV	3828 4063	EST 138 - CARDONES 220KV EST. 39 - EST. 138 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Peletere en Estructuras entre S/E Cardones-Valle Escondido, C1 y entre S/E V. Escondido-E Rio Escondido, C1.	Bajo	Actividades: INSPECCION VISUAL PEDESTRE, ESTRUCTURAS N° 1 a 181. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126488	Línea	Aprobado sin activación	AR ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	RIO ESCONDIDO - VALLE ESCONDIDO 220 KV	4060	RIO ESCONDIDO - EST. 39 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Peletere en Estructuras entre S/E Cardones-Valle Escondido, C1 y entre S/E V. Escondido-E Rio Escondido, C1.	Bajo	Actividades: INSPECCION VISUAL PEDESTRE, ESTRUCTURAS N° 1 a 181. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126808	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220KV Hualpén-Guinda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	
2024126809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunitas, C1 o L 220KV Hualpén-Guinda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 07-01-2025 09:05:46

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CCE

Total registros General: 340

Total registros Línea: 130

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IdG	Línea	IDG	Tramo	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024127151	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapián-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindío-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quirfenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127152		Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapián-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindío-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quirfenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127153	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapián-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindío-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quirfenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127154	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapián-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindío-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quirfenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127155	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de Estructuras V1, V2, V3, V4, V5 y V6. Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154 KV Huapián-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Guindío-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quirfenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127165	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quirfenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127166	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV	1350	LAGUNILLAS - TAP QUIRÉNCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quirfenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127167	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333 1351	BOCAMINA - TAP QUIRÉNCO 154KV C1 TAP QUIRÉNCO - CORONEL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adicionando arranque Coronel es hasta el ML de CCE. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Bocamina-Lagunillas, C1 o Línea 154KV Lagunillas-Tap Quirfenco, C1 o Línea 154KV Bocamina-Cornel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127195	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1854	RANCAGUA - CODIGUA 66KV	4545	TAP GRANEROS - EST. 126 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transmisic, según SDOO N° 607, por tendido de conductor nueva línea 220KV Candidaria - Nueva Trápiche de Transmisic, sobre línea 66KV Codigua - Tap Graneros, se requiere Bloqueo de reconexión automática del 5281 S/E Codigua, coordinado con Celsoresen.	Riesgo y trabajos controlados por TRANSELEC.	A solicitud de Transmisic, según SDOO N° 607, por tendido de conductor nueva línea 220KV Candidaria - Nueva Trápiche de Transmisic, sobre línea 66KV Codigua - Tap Graneros, se requiere Bloqueo de reconexión automática del 5281 S/E Codigua, coordinado con Celsoresen.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127241	Línea	Rechazado	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3279	EST. 234B - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de AES Andes (La Cebada), cambio de conductor a Busssets y cambio de trampa de onda en marco de línea N°3 asociado al paflo D de SE La Cebada. NUP 5282 y 5283. -Requiere de SE Punta Sierra desconexión de Línea La Cebada - Punta Sierra C2. -Requiere de SE Punta Sierra abrir 5245, 5245, 894-3, 894-2, 894-1, 895-2 y 895-1. -Requiere de SE Punta Sierra cerrar 894-3T.	Riesgo bajo, trabajos solicitados por AES Andes y coordinados por medio de Transmisic.	Trabajos en el marco del NUP 5283 y 5282	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127293	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1426	TAP OFF ESTRUCTURA N°48 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV	3288	TAP OFF ESTRUCTURA N°48 - S/E CENTRAL COMBARBALA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del 52H71 en S/E Central Combarbalá a solicitud de CGE Transmisión debido a trabajos de lavados de aislación en LT Ovalle - Riegel 110 KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de CGE Transmisión.	Documento generado a solicitud de CGE Transmisión.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127383	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1465	ANCOA - PANIMAYDA 66KV	3517	ANCOA - PANIMAYDA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por reemplazo de aislación.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea enmadrada, estructura 164 - Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea L 066KV Ancoa - Panimayda, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Ancoa - Panimayda, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Tarea: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127385	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1466	PANIMAYDA - CHACHAUN 66KV	3518 3582	PANIMAYDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACHAUN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por reemplazo de aislación.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea enmadrada, estructuras B, 34, 87, 99 - Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea L 066KV Panimayda-Chachau, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 066KV Panimayda-Chachau, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Tarea: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127418	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODO 500KV C1 EL RODO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos para reparación de caminos para acceso a estructuras.	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Actividades: Trabajos para reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127419	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3371 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODO 500KV C2 EL RODO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos para reparación de caminos para acceso a estructuras.	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Actividades: Trabajos para reparación de caminos para acceso a estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127430	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LO MIRANDA - LORETO 66KV	358	LO MIRANDA - LORETO 66KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitación	Control de vegetación en franja de selvadumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 5282 de S/E La Miranda. Sin consumo afectados.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127439	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1739	LA RUICA - OVALLE 110KV	4185 4186	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de terreno por proyecto del MINVI. Movimiento de tierra por construcción de canteo en cercanía de líneas de transmisión. Considera utilización de maquinaria pesada.	Trabajo de riesgo controlado	Los trabajos consideren precaución en interruptores 52H2 y 52H3 de SE Ovalle y bloqueo de reconexión en interruptores 52H3 y 52H4 de S/E La Ruica.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder. Trabajos dentro de la franja de selvadumbre LT 500 KV Charria - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Montaje y Armado de Transformador de Poder. Trabajos dentro de la franja de selvadumbre LT 500 KV Charria - Entre Rios C2, sin riesgo de acortamiento de distancia. Instalaciones en Riesgo: SE AA, C, Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Tarea: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	
2024127585	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELLOSOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roca y poda franja selvadumbre	Sin Limitación	Roca interior franja de selvadumbre LT 220 KV Charria - Cellosa Santa Fe, tramo TO María Dolores - Nacimiento (Est 401).	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerará Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52105 S/E Charria, 5213 S/E CMPC Lapa, 5217 S/E Santa Fe Energía, 5213 S/E CMPC Santa Fe, 5213 S/E Papales No Vergara.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-12-24 08:00	

Numero	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Id(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024127431	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	1706	PUCHUNCAVI - TORQUEMADA 110 KV	4088	EST. 19A - TORQUEMADA 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizarán trabajos de adaptación de B78 en SE Puchuncavi prueba de falla del interruptor de la barra 110 KV para verificación de pruebas de señales de la lógica de funcionamiento previo a la PES del nuevo Transformador 110/13.3 kV, NUP 2097	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán trabajos de adaptación de B78 en SE Puchuncavi prueba de falla del interruptor de la barra 110 KV para verificación de pruebas de señales de la lógica de funcionamiento previo a la PES del nuevo Transformador 110/13.3 kV, NUP 2097	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 07:00	
2024128448	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	A solicitud de SASA (SDD 1945 y 1946), NUP 3287 "Desvinculación en AT del desconector B93-2, transformador de corriente TC33-2 e interruptor 5218 para el cambio de los equipos B93-1, B93-2, TC33-1, TC33-2, 5218 y adecuaciones estructura-paño 97"	Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: L 220KV María Elena-Frontera C1, indisponible. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 07:00	
2024126793	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2 MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	2949 2948	MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C2 MAITENCILLO - NUEVA MAITENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	LT Maitencillo - Nueva Maitencillo 2x220 KV, Proyecto aumento de capacidad de línea N.U.P. 1524: Levantamiento de portales bajo LT Maitencillo - Nueva Maitencillo 2x220 KV, por cruce con Línea MT de Agropur, actividades sin parte de los preparativos para el cambio de conductor. Trabajos diarios de 07:00 a 19:00 horas.	Durante los trabajos, se declara riesgo de disparo de forma simultánea en Circuito 1 y 2 de la LT Maitencillo - Nueva Maitencillo 2x220 KV. Siguiendo los procedimientos de trabajo, el riesgo se minimiza.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones: En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52183. No reconectar Interruptor 52184. En S/E Nueva Maitencillo: No reconectar Interruptor 5210 y 5218. No reconectar Interruptor 5215 y 5216. Condiciones diarias de 07:00 a 19:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 07:00	
2024125990	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Maitencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 y 5216 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Maitencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5215 y 5216 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 06:00	
2024128619	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUES 110 KV	144	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTHUES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Circuito fuera de servicio, para desarrollar reemplazo de aislación	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Qualthues - Las Lajas circuito N°1 Desenergizada y con tierra operacionales en las S/E Las Lajas - S/E Qualthues con bloqueo LOTO.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 06:00	
2024128526	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1521	ENCUENTRO - ANA MARIA 220KV	3563 3559	ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C2 ENCUENTRO - EST 70-1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos de Transilec. Trabajos NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 76 a 133.Cruce por abajo entre estructura 84 y 85 LAT Frontera - María Elena Cto. 1 con LAT 2x220KV Ana María - Encuentro. Reemplazo de piezas estructurales en Torre 105 y 114 (23A70-3), 123, 126 y 128 (22A7-1) con línea 220KV María Elena - Frontera DESENERGIADA.	Transilec declara riesgo de disparo no simultaneo a los Circuitos 1 y 2 de la LT Ana María - Encuentro 2x220 KV.	A solicitud de Transilec, se requieren las siguientes condiciones en S/E Encuentro: No reconectar Interruptor 52127. No reconectar Interruptor 52128. Las condiciones del extremo de S/E Ana María fueron gestionadas entre Transilec y TAGS. trabajos diarios de 05:00 a 21:00 horas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 05:00	
2024123322	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Trabajos NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 19A a 76, 76 a 133, 133 a 173. Reemplazo de piezas estructurales en Torre 3, 25, 44, 105, 114, 123, 126, 128, 160, 163, 164, 167 y 173.	Bajo	Actividades: Trabajos NUP 3287: Reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA, desde estructura 19A a 76, 76 a 133, 133 a 173. Reemplazo de piezas estructurales en Torre 3, 25, 44, 105, 114, 123, 126, 128, 160, 163, 164, 167 y 173. NOTA: Cruce con LAT 2x220KV Ana María - Encuentro. Restricciones: L 220KV María Elena-Frontera C1, indisponible. Subestación Encuentro, 52117 y 52118 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ana María, 5215, 5216 y 5212; 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV María Elena-Frontera, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Tierra: Subestación Ma. Elena, B93-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicota Desenergizado Subestación Frontera, Estructura EB8A (Circuito 1) inmovilizado Puesta a Tierra Zonal Subestación Frontera, Estructura EB8B (Circuito 1) inmovilizado Puesta a Tierra Zonal Subestación Frontera, B93-3 Inmovilizado Puesta a Tierra en Chicota Desenergizado	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 05:00	
2024127724	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	la Plataforma de riesgo es: Riesgo Bajo	Reemplazo de Conductores: "COMENTARIO ADICIONAL: Mantenimiento correctivo." "COMENTARIO ADICIONAL: Mantenimiento correctivo." "COMENTARIO ADICIONAL: Mantenimiento correctivo."	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 00:00	
2024128163	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	447	ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV	765 768 1450 1451 760 762	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C2 ALTO JAHUEL - TAP BUIN 110KV C1 TAP BUIN - TAP LA PINTANA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Transilec realiza Chicoteo primario de B9H5-2 de L110 KV A. Jahuel - Florida 1 (NUP 4895).	Trabajos por parte de Transilec	Desconexión a solicitud de Transilec para ejecutar trabajos en su paño H5 en S/E Alto Jahuel	No tiene consumo afectado		ninguno		16-12-24 00:00	

ANEXO N°5

Informe de trabajo y falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2024 07:07

Finalizado

Número:

2024005498

Solicitante:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Empresa:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

CONDORES - CERRO DRAGON 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CONDORES - TAP ALTO HOSPICIO 110KV C1

Nombre : CONDORES - TAP ALTO HOSPICIO 110KV C1

Fecha Perturbacion : 16-12-2024 05:51

Fecha Normaliza : 16-12-2024 06:44

Protección : 21/21N

Interruptor : 52H1 S/E Condores.

Consumo : 34705

Comentario : Consumos afectados CGE.

Tipo: secciones_tramos - TAP ALTO HOSPICIO - CERRO DRAGON 110KV C1

Nombre : TAP ALTO HOSPICIO - CERRO DRAGON 110KV C1

Fecha Perturbacion : 16-12-2024 05:51

Fecha Normaliza : 16-12-2024 06:44

Protección : 21/21N

Interruptor : 52H1 S/E Condores.

Consumo : 28528

Comentario : Consumos afectados CGE.

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Alto Hospicio

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia residual
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Línea 110kV Condores - Cerro Dragon - Alto Hospicio.
- Fenómeno Eléctrico:** 21/21N
- Operación de los interruptores:** Opera 52H1 S/E Condores.

Observaciones:

- Observaciones:** Interrupción 52H1 Subestación Condores. Línea 110kV Condores - Cerro Dragon - Alto Hospicio.
- Acciones Inmediatas:** Se da aviso a Coordinador Eléctrico Nacional, Personal de Transemel y CGE.
- Hechos Sucedidos:** 05:51 hrs. se reciben alarmas SCADA Interrupción 52H1 Subestación Condores. Línea 110kV Condores - Cerro Dragon - Alto Hospicio. 05:51 hrs. Se da aviso a Coordinador Eléctrico Nacional, Personal de Transemel y CGE. 06:42 hrs. Se informa Jote acorta distancia con fase 3 en Estr. N°1. 06:42 hrs. Se solicita autorización para intento de cierre. 06:44 hrs. Cierre con éxito Línea 110kV Condores - Cerro Dragon - Alto Hospicio.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** N/A.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** N/A.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 20.73 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 63233

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-12-2024 05:51

Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-12-2024 06:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

16-12-2024 06:44

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Transemel_2024005498_Condores_CDragon.zip (/informe_fallas/download_file/675ff8c4ad651f65e0626a1a/Transemel_2024005498_Condores_CDragon.zip)	23/12/202 17:26:00

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2024 07:00

Finalizado

Número:

2024005497

Solicitante:

Elvis Horosmel Hernandez Ojeda

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E CERRO DRAGON

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CERRO DRAGON 110KV
Nombre : BA S/E CERRO DRAGON 110KV
Fecha Perturbacion : 16-12-2024 05:51
Fecha Normaliza : 16-12-2024 06:44
Protección : Sin protecciones operadas en CGE Transmisión.
Interruptor : .
Consumo : 20.76
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Iquique
Alto Hospicio

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra)

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** Pérdida de suministro.
- Elemento:** Falla en instalaciones de terceros.
- Fenómeno Eléctrico:** Pérdida de suministro.
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** Pérdida de suministro en SSEE Cerro Dragón y Alto Hospicio por falla en línea 110kV Cóndores - Cerro Dragón propiedad de Transemel.
- Acciones Inmediatas:** Se informa a CDC, centro de control de STS y personal de la zona CGE Trasmisión.
- Hechos Sucedidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 20.76 / Región : Tarapacá / Clientes Afectados: 63234

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-12-2024 05:51

Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-12-2024 06:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

16-12-2024 06:44

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF_2024005497_SSEE Alto Hospicio_Cerro Dragon - V1.pdf (/informe_fallas/download_file/675ff611ad651f65e357d449/IF_2024005497_SSEE Alto Hospicio_Cerro Dragon - V1.pdf)	26/12/2024 10:45:39

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2024 09:29

Finalizado

Número:

2024005502

Solicitante:

Sebastian Manuel Vicencio Muñoz

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ALTO HOSPICIO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 16-12-2024 05:51

Fecha Normaliza : 16-12-2024 06:44

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 20.76

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Alto Hospicio

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

falla aguas arriba sistema distruibucion CGE

Causas

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

-Elemento: Conductores

- Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: CGE no se pronuncia por fallas externas.
- Elemento: .
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: .
- Acciones Inmediatas: .
- Hechos Sucedidos: Falla en S/E ALTO HOSPICIO el día 16/12/2024 a las 05:51 am afectando a consumos CGE a 56008 clientes, se reestable el sistema de energia a las 16/12/2024 06:44 am.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 20.76 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 56008

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-12-2024 05:51

Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-12-2024 06:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

16-12-2024 06:44

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005502 SE Alto Hospicio 16-12-2024.pdf	16/12/2024
(/informe_fallas/download_file/67601b38ad651f05bc9cc91d/IF 2024005502 SE Alto Hospicio 16-12-2024.pdf)	16:15:59

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005502 SE Alto Hospicio 16-12-2024.zip (/informe_fallas/download_file/67601b38ad651f05bc9cc91d/IF 2024005502 SE Alto Hospicio 16-12-2024.zip)	16/12/2024 16:16:05

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-12-2024 09:16

Finalizado

Número:

2024005501

Solicitante:

Sebastian Manuel Vicencio Muñoz

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CERRO DRAGON

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 16-12-2024 05:51

Fecha Normaliza : 16-12-2024 06:44

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 20.76

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Tarapacá

Comuna

Iquique

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba sistema distribucion CGE

Causas

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

-Elemento: Conductores

- Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico: CGE no se pronuncia por falla externas
- Elemento: .
- Fenómeno Eléctrico: .
- Operación de los interruptores: .

Observaciones:

- Observaciones: .
- Acciones Inmediatas: .
- Hechos Sucedidos: Falla en S/E Dragon alimentador Dunas el dia 16/12/2024 a las 05:51 am afectando a consumos CGE a 56008 clientes, se reestable el sistema de energia a las 16/12/2024 06:44 am.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 20.76 / Región : Arica y Parinacota / Clientes Afectados: 56006

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

16-12-2024 05:51

Fecha / Hora Estimada Retorno:

16-12-2024 06:44

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

16-12-2024 06:44

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005501 SE Dragon 16-12-2024.pdf	16/12/2024
(/informe_fallas/download_file/676014d2ad651f05a1b5fc55/IF 2024005501 SE Dragon 16-12-2024.pdf)	14:45:02

Archivo	Fecha Subida
 IF 2024005501 SE Dragon 16-12-2024.zip (/informe_fallas/download_file/676014d2ad651f05a1b5fc55/IF 2024005501 SE Dragon 16-12-2024.zip)	16/12/2024 14:45:12

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.



INFORME DE FALLA

INTERRUPCION LINEA 110 KV CONDORES – CERRO DRAGON

16 de diciembre de 2024

N° Informe CEN	2024005498		
Fecha de envío	23/12/2024	Hora	18:15
Realizó:	Benjamín Urrutia Ayamante		
Revisó:	Juan Barrales Cano		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina – Juan Barrales Cano		

1. Coordinado afectado

Propietario	Empresa de Transmisión Eléctrica TRANSEMEL S.A.
RUT Propietario	96.893.220-9
Representante legal	Rodrigo Guerrero.
Dirección legal	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

2. Instalación afectada

Instalación afectada	Línea 110 kV Cóndores – Cerro Dragon		
Ubicación instalación afectada	Iquique, región de Tarapacá		
Tipo de instalación	Línea Tx	Tensión	110 kV
Fecha inicio falla	16/12/2024	Hora	5:51
Fecha fin falla	16/12/2024	Hora	6:44
Duración	53 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Iquique	ID	01101
Fenómeno físico	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)	Código	ANI1
Elemento	Conjunto Aislación Línea	Código	TX3
Fenómeno eléctrico	Distancia Residual	Código	DI21N
Modo interruptores	Opera según lo esperado	Código	13
Causa falla	Intervención de ave en línea 110 kV Cóndores – Cerro Dragon, estructura N°1		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Fuerza Mayor (*)		

(*) Probatorios incluidos en la sección 13 del presente informe.

4. Instalaciones Tx afectadas

Instalación afectada	Segmento	Tramo / Elemento	Hora desconexión	Hora normalización
Línea 110 kV Cóndores – Cerro Dragon	Zonal	Cóndores – TAP Alto Hospicio	5:51	6:44

Detalle de la instalación afectada.

Nombre	Cóndores – Tap Alto Hospicio
ID Infotecnica	1869
Longitud conductor [km]	2,75
Tipo de conductor	AAAC
Fecha de entrada en operación	01/12/2001

5. Generación afectada

Central	Línea	Pérdida de Generación [MW]	Hora Desconexión	Hora Normalización	Propietario
No hay	-	-	-	-	-

6. Protecciones operadas

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
21N	Cóndores	52H1	GE D60 (S2)

7. Potencia interrumpida:

Paño	Subestación	Potencia [MW]	Hora desconexión	Hora normalización
H1	Cóndores	20,71	5:51	6:44
	Total	20,71		

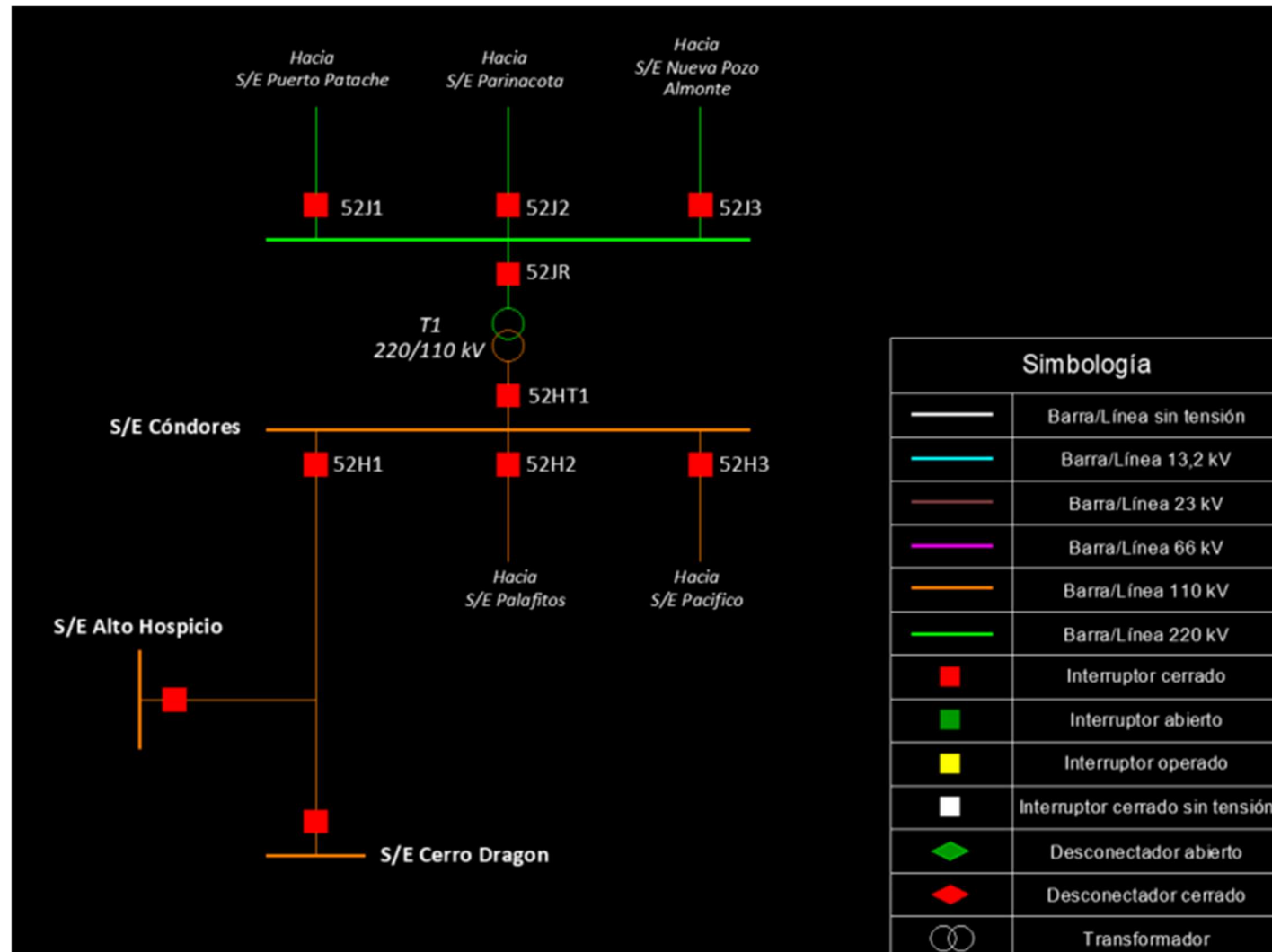
8. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
5:51	Interrupcion línea 110 kV Cóndores – Cerro Dragon.
5:51	Se da aviso al CDC del Coordinador, a CGE y a personal de mantenimiento Transemel.
6:11	Personal de mantenimiento llega a S/E Cóndores para revisión de protecciones.
6:36	Personal de mantenimiento Transemel informa que se encuentra ave bajo la estructura N°1 y que el resto de la línea se encuentra sin anormalidades.
6:42	Se solicita autorización al CDC para normalizar la instalación.
6:43	Se coordina con CGE la energización de la línea 110 kV Cóndores – Cerro Dragon.
6:44	Cierre con éxito de la línea 110 kV Cóndores – Cerro Dragon.

9. Listado de eventos generados y registrados en SCADA

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
16/12/2024 05:51:39	CONDORES	CONDORES.H_B01.52H1.EST	52H1 Estado Interruptor ABIERTO
16/12/2024 06:44:42	CONDORES	CONDORES.H_B01.52H1.EST	52H1 Estado Interruptor CERRADO By SCADA

10. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



Simbología

	Barra/Línea sin tensión
	Barra/Línea 13,2 kV
	Barra/Línea 23 kV
	Barra/Línea 66 kV
	Barra/Línea 110 kV
	Barra/Línea 220 kV
	Interruptor cerrado
	Interruptor abierto
	Interruptor operado
	Interruptor cerrado sin tensión
	Desconectador abierto
	Desconectador cerrado
	Transformador



11. Análisis de la actuación de protecciones y control.

- Ver Anexo N°1 Informe de mantenimiento

12. Medidas correctivas

- No hay

13. Probatorios y antecedentes

13.1 Informe de interrupcion de suministro SEC

- Ver Anexo N°2 informe de interrupcion de suministro SEC

13.2 Informar el número de veces que la instalación ha sido afectada por esta causa

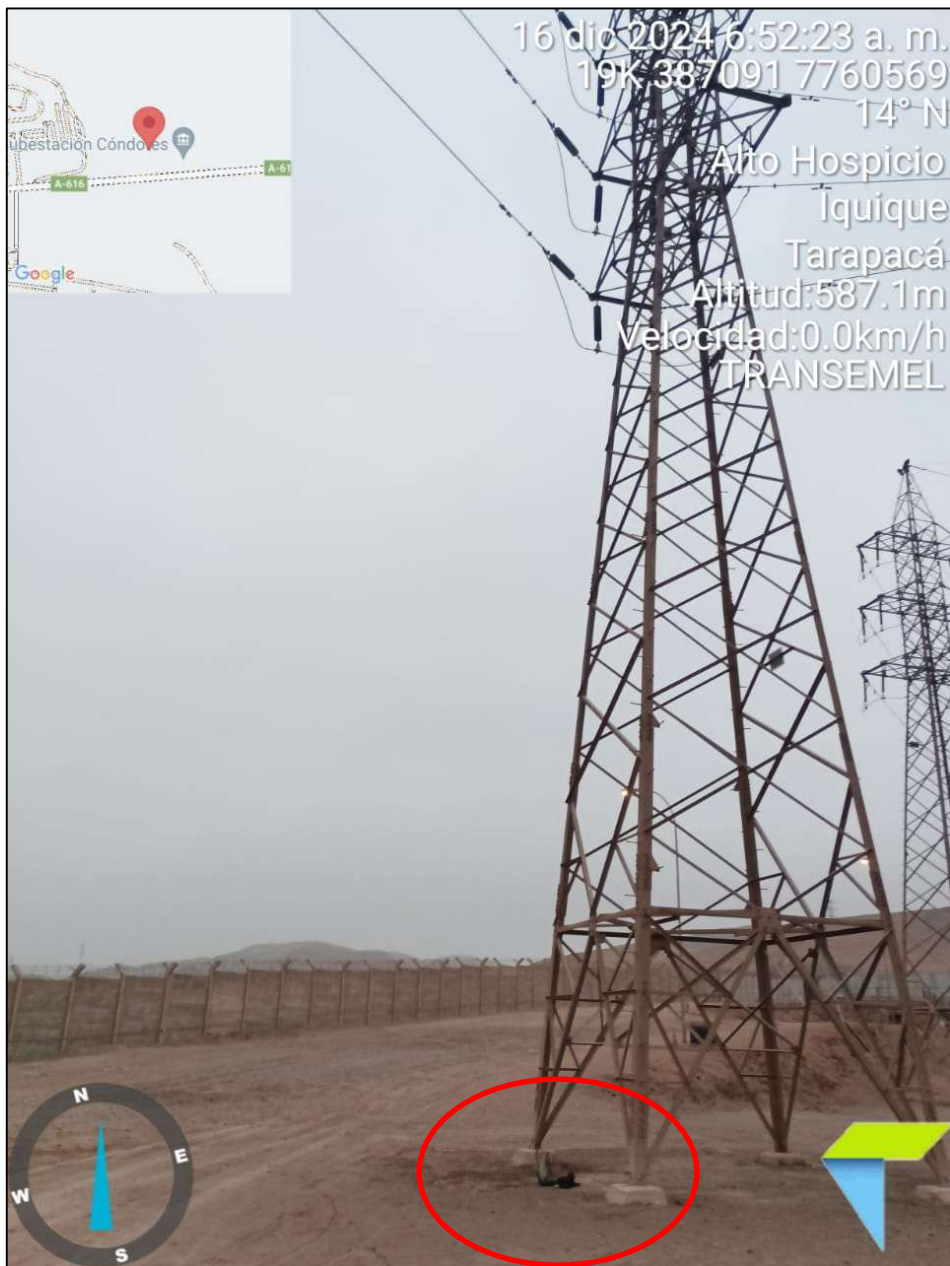
- La instalación no ha sido afectada por esta causa durante los últimos 24 meses móviles.

13.3 En caso de ser reiterada informar medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidentes, cuales (descripción).

- No aplica pues no es una causa reiterada.

13.4 Registro fotográfico

Registro fotográfico N°1: Se muestra estructura N°1 y ave asociadas al evento.



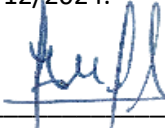
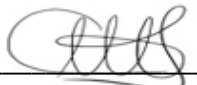
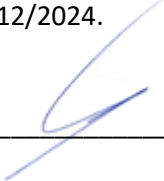
Registro fotográfico N°2: Se muestra ave que interviene en tendido electrico





Iquique, diciembre de 2024

- **Cliente:** Transemel.
- **Actividad:** Análisis de protecciones falla LT Cóndores-Dragón-Hospicio.
- **Instalaciones:** Subestación Cóndores.
- **Fecha de ejecución:** 16/12/2024.
- **N° de documento:**

Realizado por	Revisado por	Aprobación STN
Nombre: Diego Miranda Cargo: Ingeniero en Protecciones Fecha: 16/12/2024. Firma: 	Nombre: Carlos Acevedo. Cargo: Supervisor Eléctrico. Fecha: 16/12/2024. Firma: 	Nombre: Juan Zenteno Gómez. Cargo: Administrador de contrato. Fecha: 16/12/2024. Firma: 

Índice

1.	introducción	1
2.	Objetivo	1
3.	Alcance	1
4.	Ubicación	1
5.	Recursos asignados.....	1
5.1.	Personal	1
5.2.	Maquinaria y vehículos.....	1
6.	Análisis de protecciones	2
7.	Registro de eventos	2
8.	Conclusión	4

1. introducción

En el presente informe se detallará el análisis de protecciones por falla en LT Cóndores – Dragón – Hospicio, la ubicación de la subestación, así también los recursos aportados.

2. Objetivo

Realizar el análisis de protección por falla que opere equipo 52H1 en subestación Cóndores.

3. Alcance

El alcance de esta actividad es realizar el análisis de protecciones por operación de 52H1.

4. Ubicación

La instalación se encuentra en la comuna de Alto Hospicio, con coordenadas latitud: 20°14'58.41"S, Longitud: 70° 4'46.98"O.



5. Recursos asignados

5.1. Personal

Cantidad	Descripción
1	Ingeniero en Protecciones
1	Técnicos Eléctricos

5.2. Maquinaria y vehículos

Cantidad	Descripción
1	Camioneta 4x4

6. Análisis de protecciones

El relé de protección S2, asociado al interruptor 52H1 de la subestación Cóndores, se activó a las 05:51:34 del 16 de diciembre de 2024 tras detectar una falla a tierra en la línea de transmisión Cóndores-Dragón Hospicio. La operación en Zona 1 indicó que la falla se encontraba a una distancia cercana a la subestación, lo que activó el mecanismo de protección diseñado para minimizar el impacto en el sistema eléctrico.

Posteriormente, se realizó una inspección en terreno y un análisis de los registros del sistema de protección. El equipo técnico confirmó en la torre N°1 que la falla fue causada por el acercamiento de un ave a los conductores, lo que generó una descarga a tierra y activó la protección de distancia en Zona 1. La operación del sistema fue conforme a lo esperado, logrando aislar eficazmente el tramo afectado y previniendo un impacto mayor en el sistema.

7. Registro de eventos y fotográfico

Fault Report Data:

Fault Number	429	ActiveSettingGroup	1
Relay Name	ELQ-CON-H1-21S2-D60	EventNumberAtTrigger	18637127
FirmwareRevision	5.71	FaultType	CG
DateAndTime	2024/12/16 8:51:34.7582	Location	0.1
TriggerOperand	TRIP FAULT R On	LocationUnits	km
LineID	LINEA	ShotCount	0

Operated Elements:

Element 1	PH DIR1	Element 4	SRC1 50DD
Element 2	NTRL DIR OC1	Element 5	TRIPBUS 1
Element 3	GND DIST Z1		

Prefault and Fault Phasors:

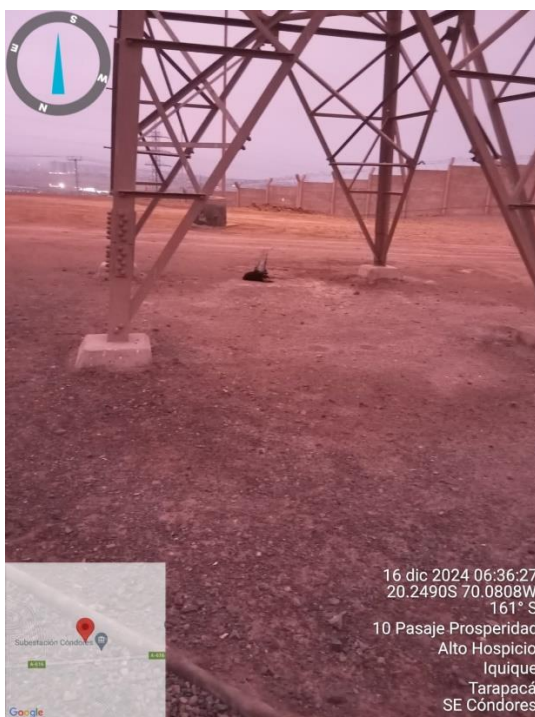
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	105.829 A	354.3 deg	111.047 A	81.2 deg
Ib	103.583 A	234.5 deg	217.755 A	167.6 deg
Ic	105.075 A	115.3 deg	4350.974 A	45.6 deg
Va	66388.765 V	0.2 deg	60805.068 V	14.1 deg
Vb	66426.626 V	240.0 deg	55819.754 V	223.3 deg
Vc	66252.842 V	120.1 deg	6871.230 V	80.0 deg

File Name: C:\Users\diego.miranda\Documents\SE Condores\Eventos 21L H1 S2 D60 CON 16-12-2024.evt

Shown Number of Events: 1024

0 days 0 h : 0 m : 0.000000 s

Event Number	Date/Time	Cause	Data
18637140	Dec 16 2024 08:51:34.803208	AL OP PROT On	
18637139	Dec 16 2024 08:51:34.803208	AL OP TELEPR On	
18637138	Dec 16 2024 08:51:34.803208	AL OP PROT On	
18637137	Dec 16 2024 08:51:34.803208	OSCILOGRAPHY TRIG'D	
18637136	Dec 16 2024 08:51:34.803208	SCA ANY H1 On	
18637135	Dec 16 2024 08:51:34.803208	SCA FAULT R On	
18637134	Dec 16 2024 08:51:34.803208	SCA OP Z1 Z1 On	
18637133	Dec 16 2024 08:51:34.803208	TRIPBUS 1 OP	
18637132	Dec 16 2024 08:51:34.803208	TRIPBUS 1 PKP	
18637131	Dec 16 2024 08:51:34.803208	GND DIST Z1 OP C	
18637130	Dec 16 2024 08:51:34.803208	GND DIST Z1 PKP C	
18637129	Dec 16 2024 08:51:34.778220	PHASE TOC1 PKP C	
18637128	Dec 16 2024 08:51:34.775720	PH DIST Z3 PKP CA	
18637127	Dec 16 2024 08:51:34.775720	PH DIST Z2 PKP CA	
18637126	Dec 16 2024 08:51:34.770719	PH DIST Z4 PKP BC	
18637125	Dec 16 2024 08:51:34.770719	PH DIST Z3 PKP BC	
18637124	Dec 16 2024 08:51:34.770719	PH DIST Z2 PKP BC	
18637123	Dec 16 2024 08:51:34.770719	PH DIR1 BLK A	
18637122	Dec 16 2024 08:51:34.768221	NEUTRAL TOC1 PKP	
18637121	Dec 16 2024 08:51:34.768221	GND DIST Z2 PKP C	



8. Conclusión

El sistema de protección de distancia opero de manera efectiva y dentro de los parámetros establecidos al detectar y despejar la falla a tierra dentro de la zona 1 de la línea de transmisión Cóndores-Dragón Hospicio. La respuesta fue rápida, con tiempos de operación adecuados, lo que permitió contener el evento sin afectar la estabilidad general del sistema eléctrico. La localización precisa de la falla y la correcta operación del relé validan la configuración y el desempeño del esquema de protección implementado.

Anexo N°2 Informe de interrupción de suministro SEC

Fecha del informe: 23/12/2024

Empresa: Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

1. Información de la interrupción:

Causa de la interrupción	Intervención de ave en línea 110 kV Condores – Cerro Dragon, estructura N°1
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.
Rut propietario instalación o equipo	96.893.220-9
Nombre de la instalación asociada	S/E Cóndores
Punto de falla N° (corresponde al de infraestructura GxTx)	ID: 1869 Condores - Tap Alto Hospicio 110kV C1
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura GxTx)	ID: 9710 IM S/E Cóndores H1
Comunas afectadas (corresponde al “código único territorial (CUT)”, determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	ID: 01101 Iquique
Cantidad de clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	No informado (*)
Fecha y hora inicio interrupción	16/12/2024 5:51:39
Fecha y hora termino interrupción	16/12/2024 6:44:42

(*) Los clientes deben ser informados por la distribuidora, en este caso CGE Distribución.

2. Descripción de la interrupción.

2.1 Descripción de los hechos y de las circunstancias

Siendo las 5:51 hrs del 16/12/24 el CCT (Centro de control) recibe la señal de apertura en SE Cóndores de la protección H1 comunicándose con el Encargado Arica – Iquique de Transemel. A las 05:56 Hr se realiza la activación de la brigada de Mantenimiento STN para salir a recorrer la instalación afectada. Al realizar el análisis de la protección, indica que la falla es fase 3 a tierra. A las 06:36 Hr se observa el cuerpo de un ave (jote) electrocutado al pie de la torre 1. Se informa de inmediato al CCT para que se realice intento de normalización, lo que cual se produce a las 6:44 hrs sin inconvenientes.

2.2 Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (Según R. Ex. N°15704/2016)

Que la falla se produce por la intervención de animales en el tendido eléctrico, evento repentino, inesperado e imprevisible, ajeno a la transmisión de energía eléctrica, no siendo posible prever el lugar y tiempo de ocurrencia de un evento de estas características.

2.3 Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (Según R. Ex. N°15704/2016)

Debido a la condición propia del emplazamiento de la instalación, no es posible disuadir para que aves sean ahuyentadas de su entorno natural.

De acuerdo con lo anteriormente mencionado se desprende que, atendida la misma naturaleza del evento, no es posible resistir y evitar sus efectos y consecuencias.

2.4 Elementos mínimos requeridos que acrediten exterioridad (Según R. Ex. N° 15704/2016). (Se elige según naturaleza en consecuencia con punto 2.2)

Los hechos que provocaron las fallas son una consecuencia del actuar natural e impredecible de animales, hechos propios de la naturaleza, los que no dependen de la voluntad de la transmisora, y en los que ésta no tiene participación, incidencia o responsabilidad alguna.

Las acreditaciones descritas en los puntos 2.2, 2.3 y 2.4 concurren en forma copulativa, y todas ellas configuran la ocurrencia de un hecho calificable como Caso Fortuito o Fuerza Mayor

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005497	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Alto Hospicio – Cerro Dragón	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	16 de diciembre de 2024
Hora	05:51

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla originada en SE Cóndores, propiedad de Empresa Transemel.

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

TZ: Sistema de Transmisión Zonal.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Falla en instalaciones de tercero, no corresponde a CGE transmisión indicar elemento fallado.

1.3. Causa origen de la falla:

CGE Transmisión no se pronuncia respecto a fallas en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005497	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Alto Hospicio – Cerro Dragón	

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa.

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Fallas en Instalaciones de terceros u en otro segmento.
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	(*)	
Modo	(*)	

(*) CGE Transmisión no se pronuncia respecto a falla en instalaciones de Terceros.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Falla en instalaciones de tercero, no corresponde a CGE transmisión indicar comuna de origen.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

01107 – Alto Hospicio

01101 – Iquique

1.8. Reiteración.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005497	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Alto Hospicio – Cerro Dragón	

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

No aplica. Falla en instalaciones de terceros.

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A.

RUT: 77.465.741-K

Representante Legal: Iván Aristides Quezada Escobar.

Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 Piso 17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E: Alto Hospicio	Barra 110 kV	05:51	06:44
S/E: Cerro Dragón	Barra 110 kV	05:51	06:44

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

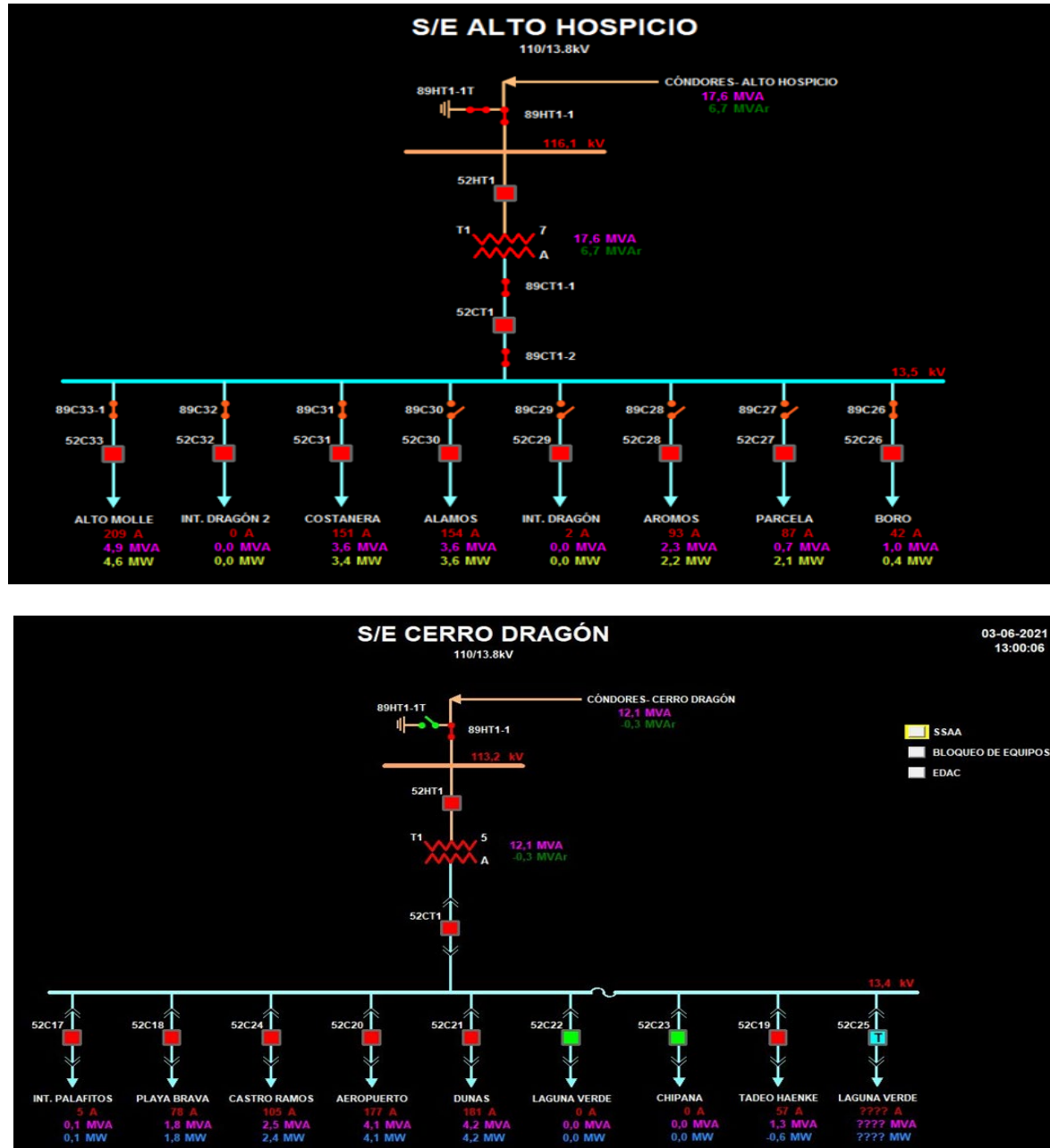


Figura 1; Diagramas Unilineales Simplificado de Zonas Afectadas.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2024005497	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Alto Hospicio – Cerro Dragón	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PERDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Cerro Dragón	T1	0.1	05:51	06:44	52C17 Cto. Interconexión Palafitos Consumos CGE.
		2.1	05:51	06:44	52C18 Cto. playa Brava Consumos CGE.
		0.9	05:51	06:44	52C19 Cto. Tadeo Haenke Consumos CGE.
		4.4	05:51	06:44	52C20 Cto. Aeropuerto Consumo CGE.
		1.3	05:51	06:44	52C21 Cto. Dunas Consumos CGE.
		2	05:51	06:44	52C24 Cto. Castro Ramos Consumos CGE.
Alto Hospicio	T1	2.8	05:51	06:44	52C33 Cto. Alto Molle Consumos CGE.
		2.5	05:51	06:44	52C31 Cto. Costanera Consumos CGE.
		2.2	05:51	06:44	52C30 Cto. Alamos Consumos CGE.
		1.4	05:51	06:44	52C28 Cto. Aromos Consumos CGE.
		1.2	05:51	06:44	52C27 Cto. Parcela Consumos CGE.
		0.3	05:51	06:44	52C26 Cto. Boro Consumos CGE.
	TOTAL	21.2			

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005497	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Alto Hospicio – Cerro Dragón	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
SS/EE Alto Hospicio y Cerro Dragon	Perdida de suministro por falla externa, aguas arriba a instalaciones de CGE Transmisión.	05:51
MANIOBRAS DE RECUPERACIÓN		
SS/EE Alto Hospicio y Cerro Dragon	Recuperado los consumos en su totalidad con su topología normal.	06:44

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005497	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre del 2024
INSTALACIÓN (ES) SS/EE Alto Hospicio – Cerro Dragón	

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

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

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica, falla en instalaciones de terceros.

9. CONCLUSIONES.

Correctamente, no hay protecciones operadas de CGE Transmisión involucradas en la falla.

La causa de la pérdida de suministro se debió a una falla en la Subestación Cóndores, propiedad de Transemel.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El 16 de diciembre, a las 05:51 horas, se registró una falla en la Subestación Cóndores, perteneciente a Transemel. Este evento afectó a las subestaciones Alto Hospicio y Cerro Dragón, y con ello a la ciudad de Alto Hospicio y a una parte de Iquique.

El servicio fue completamente restablecido a las 06:44 horas del mismo día, minimizando el tiempo de afectación para los usuarios.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005502	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E ALTO HOSPICIO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	16 de diciembre de 2024
Hora	05:51

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Alto Hospicio**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005502	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E ALTO HOSPICIO	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)				
Alto Hospicio	T1	BORO	52C26	0,37	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	2975	9680.5	CGE	Alto Hospicio	Urbano	-
		PARCELAS	52C27	1,19	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	1177	9319.5	CGE	Alto Hospicio	Urbano	-
		AROMOS	52C28	1,41	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	6405	6130.5	CGE	Alto Hospicio	Urbano	-
		INTERC C DRAGON	52C29	0,026	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	2	165	CGE	Alto Hospicio	Urbano	-
		ALAMOS	52C30	2,17	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	6139	10593	CGE	Alto Hospicio	Urbano	-
		COSTANERA	52C31	2,46	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	7923	10980.5	CGE	Alto Hospicio	Urbano	-
		ALTO MOLLE	52C33	2,86	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	9607	18148.5	CGE	Alto Hospicio	Urbano	-
Total				10,49									

ENS: **9,26 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: **34.228 Clientes.**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005502	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E ALTO HOSPICIO	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
EL TORO N°2	ALTO HOSPICIO	BORO	52C26	0.953
ALTO HOSPICIO	ALTO HOSPICIO	BORO	52C26	0.958
SANTA ROSA	ALTO HOSPICIO	PARCELAS	52C27	0.497

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005501	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E DRAGON	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	16 de diciembre de 2024
Hora	05:51

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.**1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**
S/E Dragon**1.3. Datos de la Empresa.**

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005501	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E DRAGON	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización			(potencia instalda Dx)				
Cerro Dragon	T1	AEROPUERTO	52C20	3,49	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	10467	30001	CGE	Iquique	Urbano	-
		CASTRO RAMOS	52C24	2,04	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	3300	13440	CGE	Iquique	Urbano	-
		DUNAS	52C21	2,12	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	4605	7004.5	CGE	Iquique	Urbano	-
		PLAYA BRAVA	52C18	2,11	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	7696	9841.5	CGE	Iquique	Urbano	-
		TADEO HAENKE	52C19	0,97	16-12-2024 5:51	16-12-2024 6:44	1	2354	4717	CGE	Iquique	Urbano	-
Total				10,73									

ENS: **9,48 MWh.**
N° de clientes afectados CGE: **28.422 Clientes.**

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024005501	FECHA DE FALLA: 16 de diciembre de 2024
INSTALACIÓN (ES) S/E DRAGON	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
CAVANCHA	CERRO DRAGON	TADEO HAENKE	52C19	0