

# INFORME MENSUAL

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Enero 2025

# ÍNDICE

---

<b>INTRODUCCIÓN</b>	2
<b>1. OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL</b>	3
1.1. CAPACIDAD INSTALADA DEL SEN	3
1.2. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA	3
1.3. VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA	5
1.4. COSTOS MARGINALES REALES	5
1.5. PROBABILIDAD DE EXCEDENCIA	5
<b>2. INFORMACIÓN PARA LA PLANIFICACIÓN DE LA OPERACIÓN</b>	6
2.1. PROGRAMA DE OPERACIÓN PARA LOS SIGUIENTES 12 MESES	6
2.2. GENERACIÓN DE ENERGÍA ESPERADA	6
2.3. STOCK DE COMBUSTIBLES DISPONIBLE PARA GENERACIÓN	6
2.4. INDISPONIBILIDAD DE INSTALACIONES	6
2.5. TRAMOS DE COSTO DE FALLA	6
2.6. MODELOS DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN	6
<b>3. CAMBIOS EN EL ESTADO DE INSTALACIONES</b>	7
3.1. INSTALACIONES DE GENERACIÓN	7
3.2. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN	9

---

## INTRODUCCIÓN

El Coordinador Eléctrico Nacional es un organismo técnico e independiente, encargado de la coordinación de la operación del conjunto de instalaciones del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) que operen interconectadas entre sí, cuya cobertura geográfica comprende desde las regiones de Arica y Parinacota, por el Norte, hasta la Isla Grande de Chiloé, por el Sur, con una longitud cercana a los 3.100 km.

Según lo señala el artículo 60 del Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico, y con el fin de proveer información de calidad, oportuna y transparente, el Coordinador pone a disposición la siguiente información de interés para estudios y análisis del mercado eléctrico chileno:

- a) Programa de operación para los siguientes 12 meses, incluyendo niveles de operación de los embalses, disponibilidad de combustible para generación y la generación esperada de cada central;
- b) Indisponibilidad y programa de mantenimiento preventivo de las instalaciones;
- c) Disponibilidad de combustibles para generación eléctrica;
- d) Proyectos que se encuentren en período de puesta en servicio indicando la fecha de inicio y las principales características del proyecto;
- e) Proyectos que hayan entrado en operación indicando la respectiva fecha y las principales características del proyecto;
- f) Tramos de costo de falla;
- g) Modelación del sistema de transmisión; y
- h) Programas de mantenimiento, solicitudes de trabajo y de desconexión de instalaciones.

En cumplimiento con lo señalado, se presenta el Informe Mensual del Coordinador Eléctrico Nacional, con información al cierre de diciembre de 2024, el cual está estructurado en tres capítulos, cuyo contenido se resume a continuación:

- i. Operación del Sistema Eléctrico Nacional: corresponde a información estadística de la operación real del SEN, respecto de la capacidad instalada del SEN, generación de energía eléctrica, ventas de energía eléctrica, costos marginales de energía y el año hidrológico.
- ii. Información para la Planificación de la Operación: corresponde a información necesaria para realizar la planificación de la operación del SEN.
- iii. Cambios en el Estado de Instalaciones: se presentan los proyectos que se encuentran en período de puesta en servicio y aquellos que han entrado en operación.

# 1. OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

En este capítulo, se presenta un panorama general de la operación real del SEN ocurrida durante el mes de diciembre de 2024.

## 1.1. CAPACIDAD INSTALADA DEL SEN

La capacidad instalada (potencia máxima bruta) del SEN al cierre de diciembre de 2024 alcanzó los 36.777,9 MW (considerando 995,1 MW en proyectos con periodo de puesta en servicio), de los cuales el 34,4% es provisto por centrales termoeléctricas y el 20,6% por centrales hidroeléctricas, como se muestra en la tabla.

Tipo de Tecnología	MW	[%]
Hídrica	7.566,0	20,6%
Embalse	3.530,6	9,6%
Pasada	4.035,5	11,0%
Térmica	12.646,6	34,4%
Gas Natural	5.281,5	14,4%
Carbón	3.510,1	9,5%
Diésel	3.088,4	8,4%
Termosolar	114,4	0,3%
Otros Térmicos*	652,2	1,8%
Eólica	5.279,6	14,4%
Solar	11.190,9	30,4%
Geotérmica	94,88	0,3%

\* Otros térmicos: Biogás, Biomasa, Fuel Oil, Petcoke y Cogeneración.

## 1.2. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

La participación en la generación de energía mensual según tipo de tecnología durante el mes, y su comparación con igual periodo del año anterior, se resume en el siguiente cuadro:

SEN	dic-23 [GWh]	dic-23 [%]	dic-24 [GWh]	dic-24 [%]
Hídrico	2.719,2	37,7%	2.525,5	34,4%
Térmico	1.856,9	25,8%	1.718,4	23,4%
Eólico	854,8	11,9%	1.044,3	14,2%
Solar	1.737,5	24,1%	2.038,2	27,8%
Geotérmico	40,7	0,6%	14,7	0,2%
Total	7.209,1	100%	7.341,1	100%

A su vez, la generación de energía en el SEN presentó los siguientes indicadores, en cuanto a generación máxima y mínima horaria, máxima diaria y mensual:

Generación	dic-23	dic-24	Δ% 2024 vs 2023
Máx. horaria [MWh/h]	11.549,1	11.993,4	<b>+3,8%</b>
	Día 26, hora 16	Día 23, hora 13	
Mín. horaria [MWh/h]	7,5	8,1	<b>+8,8%</b>
	Día 25, hora 8	Día 25, hora 8	
Máx. diaria [GWh/día]	247,6	256,1	<b>+3,4%</b>
	vie 27/dic24	sáb 27/dic25	
Mensual [GWh/mes]	7.209,1	7.341,1	<b>+1,8%</b>

La generación por tipo de combustible se presenta en el siguiente cuadro:

Tipo de combustible	Energía [GWh]	% Participación
Solar	2.038,2	27,8%
Eólica	1.044,3	14,2%
Geotérmica	14,7	0,2%
Termosolar	0,0	0,0%
Biogás	14,5	0,2%
Biomasa	116,7	1,6%
Carbón	844,5	11,5%
Cogeneración	41,6	0,6%
Gas Natural	663,3	9,0%
Hidráulica Pasada	1.308,4	17,8%
Hidráulica Embalse	1.217,1	16,6%
Diésel	6,5	0,1%
Fuel Oil	0,2	0,0%
Petcoke	31,1	0,4%
<b>Total</b>	<b>7.341,1</b>	<b>100%</b>

En la Figura 1 se presenta la participación de cada región en la generación de energía eléctrica, separado por tipo de tecnología.

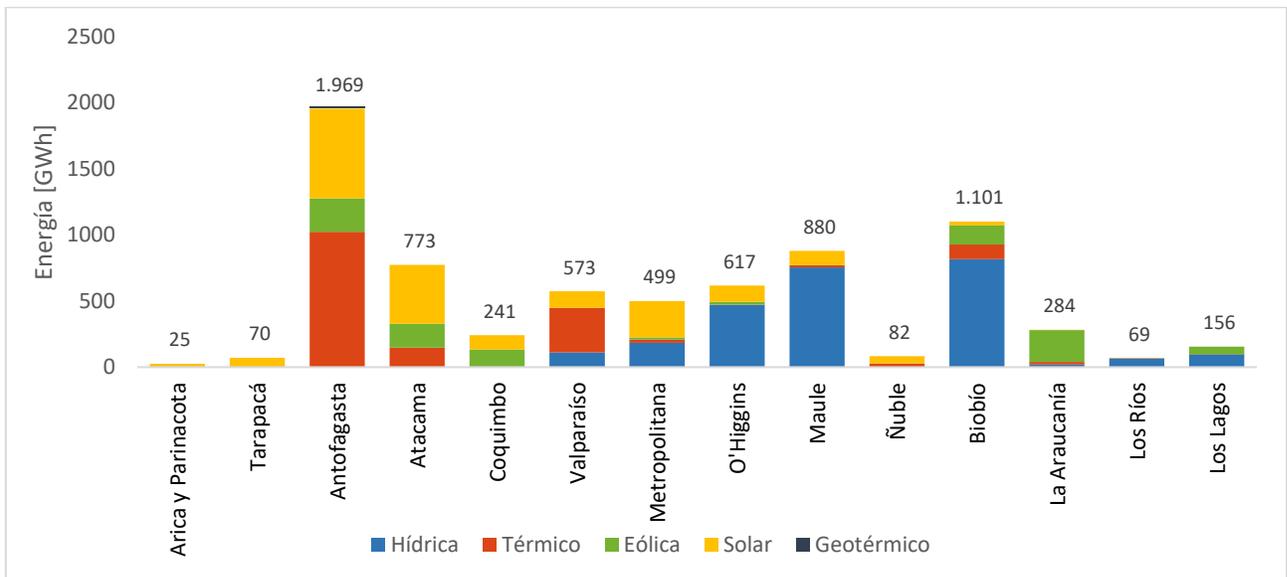


Figura 1: Generación de energía eléctrica por región y tecnología.

Adicionalmente, el detalle de la generación de energía renovable no convencional (ERNC), según lo establecido en la Ley 20.257, se detalla en el siguiente cuadro:

Calificación	Tipo	SEN [GWh]
<b>Convencional</b>	Hidráulica Embalse	1.217,1
	Hidráulica Pasada	1.052,9
	Termoeléctrica	1.604,3
	<b>Total Convencional</b>	<b>3.874,4</b>
<b>ERNC (Ley 20.257)</b>	Hidráulica Pasada	255,4
	Biocombustibles	114,0
	Eólica	1.044,3
	Solar	2.038,2
	Termosolar	0,0
	Geotérmica	14,7
	<b>Total ERNC</b>	<b>3.466,7</b>

\* Carbón, Diésel, Gas Natural, Petcoke, Fuel Oil, Biocombustibles (biogás, biomasa) y cogeneración.

### 1.3. VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA

El detalle de las ventas de energía para el mes de diciembre, por tipo de cliente, es el siguiente:

Ventas (GWh)	dic-23 [GWh]	dic-24 [GWh]	$\Delta\%$ 2024 vs 2023
Regulados	2.493,4	2.550,6	<b>+2,3%</b>
Libres	4.204,8	4.375,9	<b>+4,1%</b>
<b>Total</b>	<b>6.698,1</b>	<b>6.926,4</b>	<b>+3,4%</b>

### 1.4. COSTOS MARGINALES REALES

Durante diciembre, el Costo Marginal Real de energía (US\$/MWh), en barras representativas del SEN, presentó las siguientes variaciones respecto del mismo mes de 2022:

Año	Crucero	P. de Azúcar	Quillota	Alto Jahuel	Charrúa	Pto. Montt
2023	47,2	43,9	41,4	44,8	33,8	48,7
2024	37,7	35,0	36,8	37,1	34,6	56,2
$\Delta\%$	<b>-20,1%</b>	<b>-20,2%</b>	<b>-11,1%</b>	<b>-17,1%</b>	<b>2,3%</b>	<b>15,3%</b>

### 1.5. PROBABILIDAD DE EXCEDENCIA

Finalmente, cabe destacar que, para el SEN, las características del año hidrológico abr24 – jun24, al cierre de diciembre, muestran que la probabilidad de excedencia alcanzó el 64,1% (año del tipo seco).

## 2. INFORMACIÓN PARA LA PLANIFICACIÓN DE LA OPERACIÓN

En este capítulo se presenta información relativa a la planificación de la operación segura y económica del SEN.

### 2.1. PROGRAMA DE OPERACIÓN PARA LOS SIGUIENTES 12 MESES

Este programa mensual de generación tiene por objetivo estudiar la situación de abastecimiento del SEN durante 12 meses, bajo diferentes condiciones hidrológicas. En particular se presentan los resultados de energía generada por tipo de aporte, las trayectorias de cotas de los embalses, la energía embalsada y los costos marginales. Este programa se encuentra publicado en el sitio web del Coordinador <sup>1</sup>.

### 2.2. GENERACIÓN DE ENERGÍA ESPERADA

La generación detallada por central y por tipo de tecnología se encuentra en el programa mensual de generación de 12 meses, publicado en el sitio web del Coordinador <sup>1</sup>.

### 2.3. STOCK DE COMBUSTIBLES DISPONIBLE PARA GENERACIÓN

El stock de combustibles disponibles para la generación de las centrales del SEN se encuentra en la plataforma Sistema de Costos Variables e Información de Combustibles <sup>2</sup>.

### 2.4. INDISPONIBILIDAD DE INSTALACIONES

#### 2.4.1. PROGRAMA DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO

El programa de mantenimiento preventivo utilizado en la planificación de la operación se encuentra en el programa mensual de generación de 12 meses publicado en el sitio web del Coordinador <sup>3</sup>.

#### 2.4.2. EVENTOS NO PROGRAMADOS

Los eventos no programados ocurridos en la operación del mes, que han tenido como resultado la elaboración de un Estudio de Análisis de Falla (EAF) de acuerdo con la Normativa vigente, se encuentran publicados en el sitio web del Coordinador <sup>4</sup>.

### 2.5. TRAMOS DE COSTO DE FALLA

Los Costos de Racionamiento utilizados corresponden a aquellos publicados por la Comisión Nacional de Energía en su Informe de Fijación de Precios de Nudo, estos se presentan en la Tabla 1.

Tabla 1: Costo racionamiento SEN diciembre 2024

Profundidad de Falla [%]	Costo de Racionamiento [USD/MWh]
0-5%	435,1
5-10%	464,0
10-20%	533,2
Sobre 20%	585,3

### 2.6. MODELOS DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN

La modelación del Sistema de Transmisión del SEN se encuentra publicado en el sitio web del Coordinador <sup>5</sup>.

<sup>1</sup> <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-de-la-programacion-de-la-operacion/programacion-mensual/>

<sup>2</sup> <http://costosvariables.coordinador.cl/>

<sup>3</sup> <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/programa-mantenimiento-preventivo-diciembrer-2/>

<sup>4</sup> <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/>

<sup>5</sup> <https://www.coordinador.cl/modelacion-sen/>

### 3. CAMBIOS EN EL ESTADO DE INSTALACIONES

A continuación, en este capítulo se presentan los proyectos que se encuentran en período de puesta en servicio y aquellos que han entrado en operación.<sup>6</sup>

#### 3.1. INSTALACIONES DE GENERACIÓN

A continuación, se presenta el estado de las instalaciones de generación que se encuentran en período de puesta en servicio (PES), así como aquellas que han recibido en diciembre la calificación de Entregadas a la Operación (EO).

Tabla 2: Centrales en etapa PES al mes de diciembre.

CENTRAL	PROPIETARIO	ESTADO	TECNOLOGÍA	TIPO	CLASIFICACIÓN	FECHA PES	POTENCIA [MW]
Panguipulli	Latinoamericana S.A.	En Pruebas	Hídrico	Hídrico	PMGD	03-12-2015	0,35
Hidroeléctrica Piedras Negras	Hidroeléctrica Piedras Negras SpA	En Pruebas	Hídrico	Hidro Pasada	Generador	24-10-2022	3
Mapa (Etapa 2)	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	En Pruebas	Térmico	Biomasa	Generador	23-11-2022	166
La Gloria-21	La Gloria S.A.	En Pruebas	Térmico	Térmico	PMGD	17-05-2023	3,1
Monte Patria El Palqui	Fenix Solar SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	01-08-2023	3,0
Ampliación de Sistema de almacenamiento de energía BESS-ALFALFAL	AES Andes S.A.	En Pruebas	BESS	BESS	BESS	06-07-2023	34,9
Parque Fotovoltaico El Manzano	Enel Green Power Chile S.A.	En Pruebas	Solar	Solar	Generador	06-09-2023	87,0
PMG Peñón Solar	Enlasa Generación Chile S.A.	En Pruebas	Solar	Solar	PMG	17-10-2023	9,0
EA SF Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	14-12-2023	3,0
El Carpintero	PFV El Carpintero SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	02-01-2024	9,0
Mini Central Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	En Pruebas	Hídrico	Hídrico	PMG	31-10-2023	3,0
Higuán	Malloco Solar SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	08-02-2024	9,0
BESS Parque Eólico La Cabaña	Enel Green Power Chile S.A.	En Pruebas	BESS	BESS	BESS	03-03-2024	32,0
Parque PVP Mayos 2	Parque Solar Santa Cruz SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	28-03-2024	2,3
Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	14-03-2024	9,0
PFV Jilguero	PFV Jilguero SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	17-04-2024	1,7

<sup>6</sup> Más información en el siguiente enlace <https://www.coordinador.cl/ desarrollo/ documentos/ gestion-de-proyectos/ reporte-de-proyecto-nuevas-instalaciones-y-modificaciones-relevantes/>

CENTRAL	PROPIETARIO	ESTADO	TECNOLOGÍA	TIPO	CLASIFICACIÓN	FECHA PES	POTENCIA [MW]
Ampliación Fotovolt LIN	Ailin Fotovoltaica SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	15-04-2024	3,0
EA SF Pichulemu	Energía Renovable Caoba SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	08-04-2024	3,0
PMGD RCU	RTN Solar SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	16-04-2024	6,0
Solarpark Mallona	Chronos Solar SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	12-04-2024	2,6
PE Punta de Talca	Parque Eólico Punta de Talca SpA	En Pruebas	Eólica	Eólica	Generador	02-05-2024	80,0
Parque Eólico Horizonte - Etapa 1	Colbún S.A.	En Pruebas	Eólica	Eólica	Generador	13-05-2024	400,0
PMGD PFV La Huerta	La Huerta SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	17-06-2024	3,0
Cuarzo (Ex EA SF Alhué)	Energía Renovable Cuarzo SpA.	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	05-12-2024	3
PFV Leyda	Parque Solar Leyda SpA.	En Pruebas	Solar	Solar	Generador	14-12-2024	95,2
Diesel Colaco Pargua	Bepatagonia Generación S.A.	En Pruebas	Diésel	Diésel	PMGD	18-12-2024	3
PVP Chinchorro	Parque Solar Benavente SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	20-12-2024	9
PFV Fragata	PFV Fragata SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	20-12-2024	3
Parque Solar San Vicente TT	Blue Solar Doce SpA	En Pruebas	Solar	Solar	PMGD	23-12-2024	9

### 3.1.1. CENTRALES EN ETAPA DE PUESTA EN SERVICIO

La Figura 2 muestra la participación de los diferentes tipos de tecnología actualmente en pruebas (etapa PES). Asimismo, se muestra la cantidad de proyectos en ese estado [\*].

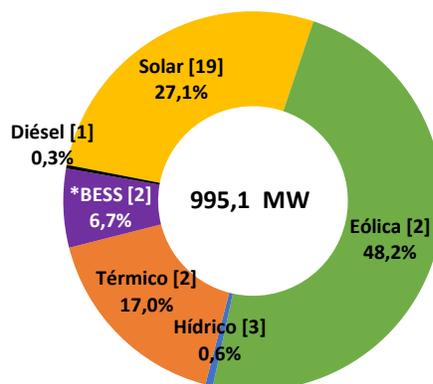


Figura 2: Centrales SEN en pruebas según tecnología.

\*Nota: Los proyectos BESS no suman a la capacidad instalada

### 3.1.2. CENTRALES ENTREGADAS A LA OPERACIÓN

En la Tabla 3 se muestran las instalaciones de generación entregadas a la operación (EO) en diciembre.

Tabla 3: Centrales SEN entregadas a la operación.

CENTRAL	PROPIETARIO	ESTADO	TECNOLOGÍA	TIPO	CLASIFICACIÓN	FECHA PES	POTENCIA [MW]	EO	REGIÓN
PMGD El Triunfo	Blue Solar Ocho SpA	Entregada	Solar	Solar	PMGD	13-12-2024	9	13-12-2024	Valparaíso
PMGD Topacio	Parque Solar Esmeralda SpA	Entregada	Solar	Solar	PMGD	10-12-2024	3	10-12-2024	Biobío
PMGD Mayor Power	Firme Energía SpA	Entregada	Térmico	Diésel	PMGD	30-12-2024	3	30-12-2024	Metropolitana
PMGD Los Baños	Parque Solar Esmeralda SpA	Entregada	Solar	Solar	PMGD	10-12-2024	6	10-12-2024	Biobío
PMGD Chillán Huambalí Hiper	Tauro Solar SpA	Entregada	Solar	Solar	PMGD	17-12-2024	3	17-12-2024	Ñuble

### 3.2. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN

En la Tabla 4 se presentan las instalaciones de transmisión que se interconectaron durante el mes de diciembre.

Tabla 4: Instalaciones de transmisión energizadas.

PROPIETARIO	FECHA	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN ENERGIZADA
Celeoredes	01-12-2024	Línea de 66 kV Talca - El Ruil 2.
Celeoredes	01-12-2024	S/E El Ruil 52B4 y Barra 1 de 66 kV.
Celeoredes	01-12-2024	S/E El Ruil 52BS y Barra 2 de 66 kV.
Celeoredes	01-12-2024	S/E El Ruil 52BT1 y TR-1 de 66/15 kV, 30 MVA.
Celeoredes	01-12-2024	S/E El Ruil 52CT1 y Barra de 15 kV.
Celeoredes	01-12-2024	Línea de 66 kV El Ruil - San Ignacio.
Celeoredes	01-12-2024	Línea de 66 kV Talca - El Ruil 1.
Celeoredes	01-12-2024	S/E El Ruil 52B3 Talca 1.
Celeoredes	01-12-2024	Línea de 66 kV El Ruil - La Palma.
Celeoredes	02-12-2024	S/E El Ruil 52B2 La Palma.
Celeoredes	02-12-2024	S/E El Ruil 52BR y Barra de Transferencia.
Enor Chile	02-12-2024	S/E Peumo Transformador de 66/22 kV de 12 MVA. Propietario Empresa Eléctrica Peumo.
Enor Chile	11-12-2024	S/E Leyda paño H3 y línea de 110 kV Leyda - Santo Domingo.
Enor Chile	13-12-2024	S/E Santo Domingo Barra de 33 kV.
Transec	13-12-2024	Línea de 220 kV Monte Mina – Nueva Zaldívar 2 y barra N°1 220 kV de S/E Monte Mina.
CGE - Transmisión	15-12-2024	S/E Chumaquito transformador 3 66/15 kV, 18 MVA
Celeoredes	18-12-2024	Línea 220 kV Agua Santa - La Pólvara 1.
Celeoredes	18-12-2024	Línea 220 kV Agua Santa - La Pólvara 2.
Transec	19-12-2024	Línea de 220 kV Parinas - Monte Mina 1 y en S/E Monte Mina Paño J18 y Barra N°2 de 220 kV.

PROPIETARIO	FECHA	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN ENERGIZADA
Transec	19-12-2024	Línea de 220 kV Parinas - Monte Mina 2 y en S/E Monte Mina Paño J15.
Transec	21-12-2024	S/E Tarapacá paño J5 primera energización
STM	22-12-2024	S/E Lo Aguirre transformador N°4 de 110/23 kV y 50 MVA.
STM	22-12-2024	S/E Lo Aguirre interruptor HT4 de 110 kV.
STM	22-12-2024	S/E Lo Aguirre interruptor HT2 de 110 kV.
CGE - Transmisión	22-12-2024	S/E Penco Transformador TR1 de 66/15 kV 20 MVA nuevo de reemplazo.
Transec	27-12-2024	S/E Alto Jahuel 89H5 -1 y 89H5 -2, ambos equipos de reemplazo.