

# INFORME MENSUAL

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Agosto 2024

# 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	8

---

## 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 julio de 2024, el cual está estructurado en tres capítulos, cuyo contenido se resumen 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 julio de 2024.

## 1.1. CAPACIDAD INSTALADA DEL SEN

La capacidad instalada (potencia máxima bruta) del SEN al cierre de julio de 2024 alcanzó los 35.768,4 MW (considerando 1.290,6 MW en proyectos con periodo de puesta en servicio), de los cuales el 35,4% es provisto por centrales termoeléctricas y el 20,7% por centrales hidroeléctricas, como se muestra en la tabla.

Tipo de Tecnología	MW	[%]
Hídrica	7.395,5	20,7%
Embalse	3.370,6	9,4%
Pasada	4.024,9	11,3%
Térmica	12.645,4	35,4%
Gas Natural	4.290,3	12,0%
Carbón	3.512,6	9,8%
Diésel	3.097,0	8,7%
Termosolar	114,4	0,3%
Otros Térmicos*	1.631,1	4,6%
Eólica	5.127,5	14,3%
Solar	10.505,1	29,4%
Geotérmica	94,9	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	jul-23 [GWh]	jul-23 [%]	jul-24 [GWh]	jul-24 [%]
Hídrico	2.656,5	37,0%	2.532,3	34,5%
Térmico	2.657,1	37,0%	2.448,0	33,3%
Eólico	740,9	10,3%	1.022,5	13,9%
Solar	1.073,0	15,0%	1.310,6	17,9%
Geotérmico	45,0	0,6%	26,9	0,4%
Total	7.172,4	100%	7.340,3	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	jul-23	jul-24	Δ% 2024 vs 2023
Máx. horaria [MWh/h]	11.330,6	11.830,4	<b>+4,4%</b>
	Día 11, hora 16	Día 9, hora 20	
Mín. horaria [MWh/h]	7,8	8,0	<b>+2,5%</b>
	Día 9, hora 6	Día 15, hora 5	
Máx. diaria [GWh/día]	243,4	256,6	<b>+5,4%</b>
	lun 17/jul23	mar 09/jul24	
Mensual [GWh/mes]	7.172,4	7.340,3	<b>+2,3%</b>

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

Tipo de combustible	Energía [GWh]	% Participación
Solar	1.310,6	17,9%
Eólica	1.022,5	13,9%
Geotérmica	26,9	0,4%
Termosolar	0,0	0,0%
Biogás	14,2	0,2%
Biomasa	124,9	1,7%
Carbón	1.006,4	13,7%
Cogeneración	63,2	0,9%
Gas Natural	1.195,4	16,3%
Hidráulica Pasada	1.115,6	15,2%
Hidráulica Embalse	1.416,8	19,3%
Diésel	9,1	0,1%
Fuel Oil	0,0	0,0%
Petcoke	34,7	0,5%
<b>Total</b>	<b>7.340,3</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.

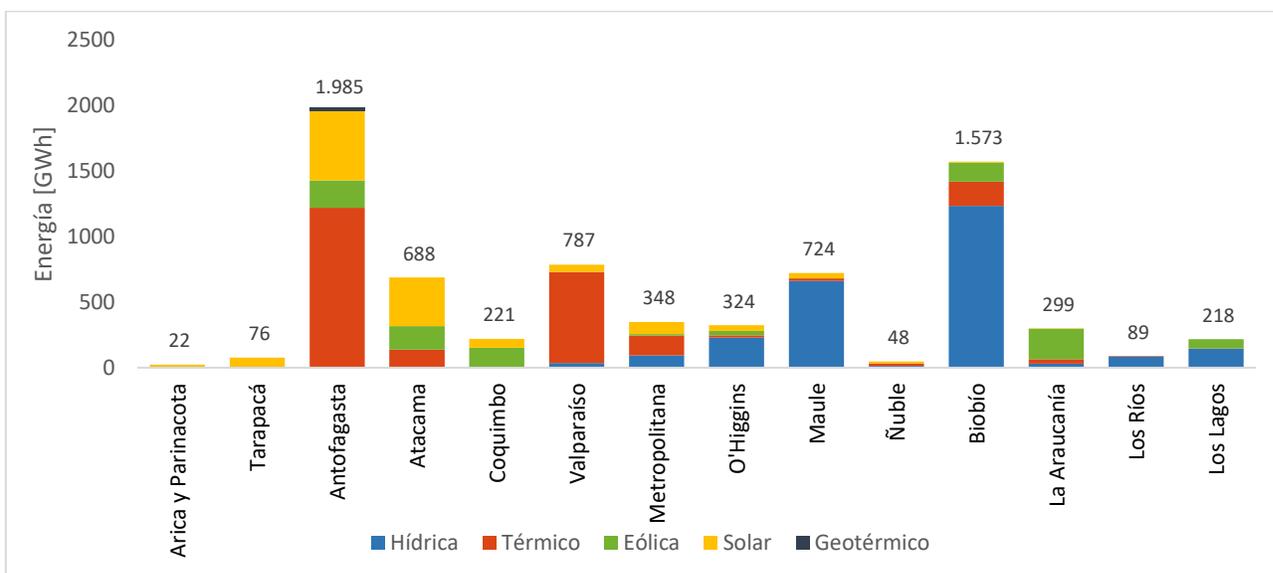


Figura 1: Generación de energía eléctrica por región y tecnología.

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	1.416,8
	Hidráulica Pasada	883,0
	Termoeléctrica	2.318,7
	<b>Total Convencional</b>	<b>4.618,5</b>
<b>ERNC (Ley 20.257)</b>	Hidráulica Pasada	232,6
	Biocombustibles	129,2
	Eólica	1.022,5
	Solar	1.310,6
	Termosolar	0,0
	Geotérmica	26,9
	<b>Total ERNC</b>	<b>2.721,8</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 julio, por tipo de cliente, es el siguiente:

Ventas (GWh)	jul-23 [GWh]	jul-24 [GWh]	Δ% 2024 vs 2023
Regulados	2.778,4	2.570,6	<b>-7,5%</b>
Libres	3.848,6	4.247,6	<b>+10,4%</b>
<b>Total</b>	<b>6.627,0</b>	<b>6.818,2</b>	<b>+2,9%</b>

### 1.4. COSTOS MARGINALES REALES

Durante julio, 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	60,0	57,1	58,5	58,4	55,5	47,8
2024	45,9	45,0	48,5	47,1	42,9	42,5
Δ%	<b>-23,4%</b>	<b>-21,2%</b>	<b>-17,2%</b>	<b>-19,2%</b>	<b>-22,6%</b>	<b>-11,1%</b>

### 1.5. PROBABILIDAD DE EXCEDENCIA

Finalmente, cabe destacar que, para el SEN, las características del año hidrológico abr24 – jun24, al cierre de julio, muestran que la probabilidad de excedencia alcanzó el 57,8% (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 julio 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-julior-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 julio la calificación de Entregadas a la Operación (EO).

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

CENTRAL	PROPIETARIO	ESTADO	TECNOLOGÍA	TIPO	FECHA PES	POTENCIA [MW]
Panguipulli	Latinoamericana S.A.	En Pruebas	Hídrico	PMGD	03-12-2015	0,35
PFV Coinco	Energía Renovable Ebanó SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	23-08-2022	2,8
Hidroeléctrica Piedras Negras	Hidroeléctrica Piedras Negras SpA	En Pruebas	Hídrico	Hidro Pasada	24-10-2022	3
Mapa (Etapa 2)	Celulosa Arauco y Constitución S.A.	En Pruebas	Térmico	Biomasa	23-11-2022	166
La Gloria-21	La Gloria S.A.	En Pruebas	Térmico	PMGD	17-05-2023	3,1
Monte Patria El Palqui	Fenix Solar SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	01-08-2023	3,0
Ampliación de Sistema de almacenamiento de energía BESS-ALFALFAL	AES Andes S.A.	En Pruebas	BESS	MR	06-07-2023	34,9
Parque Fotovoltaico El Manzano	Enel Green Power Chile S.A.	En Pruebas	Solar	Generador	06-09-2023	87,0
PMG Peñón Solar	Enlasa Generación Chile S.A.	En Pruebas	Solar	PMG	17-10-2023	9,0
Parque Eólico Los Cerrillos	Statkraft Eólico S.A.	En Pruebas	Eólica	Generador	29-01-2024	46,0
EA SF Graneros	Energía Renovable Marengo SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	14-12-2023	3,0
PFV Gran Teno	GR Algarrobo SpA	En Pruebas	Solar	Generador	23-01-2024	240,5
Parque Eólico Manantiales	Statkraft Eólico S.A.	En Pruebas	Eólica	Generador	14-01-2024	27,0
El Carpintero	PFV El Carpintero SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	02-01-2024	9,0
PMG Don Oscar Solar	Don Esteban SpA	En Pruebas	Solar	Generador	26-01-2024	9,0
BESS Uribe Solar	Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA	En Pruebas	BESS	BESS	03-01-2024	2,5
Mini Central Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	En Pruebas	Hídrico	PMG	31-10-2023	3,0
PMGD Rengo Solar	Rengo Solar SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	20-07-2023	7,0
Higuán	Malloco Solar SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	08-02-2024	9,0
BESS Parque Eólico La Cabaña	Enel Green Power Chile S.A.	En Pruebas	BESS	BESS	03-03-2024	32,0
Parque PVP Mayos 2	Parque Solar Santa Cruz SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	28-03-2024	2,3
Cabimas	Fotovoltaica Arrayán SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	14-03-2024	9,0
Alto Bellavista Sunlight	Alto Bellavista SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	21-03-2024	7,9
PFV Jilguero	PFV Jilguero SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	17-04-2024	1,7
Ampliación Fotovolt LIN	Ailin Fotovoltaica SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	15-04-2024	3,0
EA SF Pichulemu	Energía Renovable Caoba SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	08-04-2024	3,0
PMGD RCU	RTN Solar SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	16-04-2024	6,0

<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	FECHA PES	POTENCIA [MW]
Solarparks Mallona	Chronos Solar SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	12-04-2024	2,6
PE Punta de Talca	Parque Eólico Punta de Talca SpA	En Pruebas	Eólica	Generador	02-05-2024	80,0
Parque Eólico Horizonte - Etapa 1	Colbún S.A.	En Pruebas	Eólica	Generador	13-05-2024	400,0
PFV Doña Antonia	Doña Antonia Solar SpA	En Pruebas	Solar	Generador	19-05-2024	75,0
PMGD PFV La Huerta	La Huerta SpA	En Pruebas	Solar	PMGD	17-06-2024	3,0

### 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 [\*].

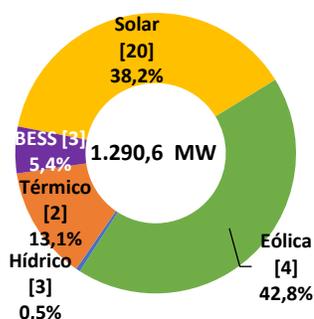


Figura 2: Centrales SEN en pruebas según tecnología.

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 julio.

Tabla 3: Centrales SEN entregadas a la operación.

CENTRAL	PROPIETARIO	ESTADO	TECNOLOGÍA	TIPO	FECHA PES	POTENCIA [MW]	EO	Región
Parque Eólico La Cabaña	Enel Green Power Chile S.A.	Entregada	Eólica	Generador	19-10-2023	34,5	19-07-2024	Biobío
Las Salinas	Enel Green Power Chile S.A.	Entregada	Solar	Generador	27-02-2023	364,0	02-07-2024	Antofagasta
CEME 1	CEME 1 SpA	Entregada	Solar	Generador	21-03-2024	410,8	05-07-2024	Antofagasta

## 3.2. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN

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

Tabla 4: Instalaciones de transmisión energizadas.

PROPIETARIO	FECHA	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN ENERGIZADA
STS	06-07-2024	S/E Alto Bonito Interruptor HT2 y Transformador N°2 115/24 kV y 30 MVA
STS	06-07-2024	S/E Alto Bonito transformador N° 2 de 115/24 kV, 30 MVA primera energización
Celeo Redes	18-07-2024	S/E Codegua transformador de 110/66/13.8 kV de 90 MVA primera energización a las 18:06 hrs. del día 17/07/2024.

PROPIETARIO	FECHA	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN ENERGIZADA
Celeo Redes	18-07-2024	S/E Codegua paño BT1 y barra de 66 kV sección 1 primera energización.
ENGIE	27-07-2024	S/E Kallpa TR-2 de 220/33 kV, 200 MVA.
Enel Generación	29-07-2024	Línea Ancoa - Los Còndores 2.