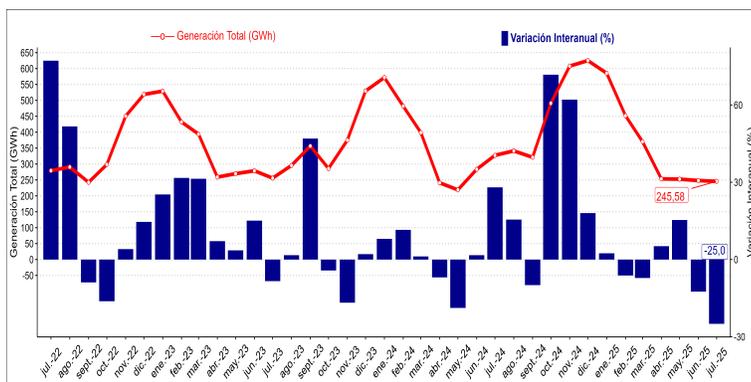


- En julio de 2025, la generación eléctrica regional anotó 245,58 GWh, mostrando una disminución de 25,0% interanual y respecto del mes inmediatamente anterior, un decrecimiento de 1,0%.
- La fuente de generación Convencional presentó la mayor participación en la generación total regional y además, fue la principal incidencia en la variación negativa interanual.

■ Serie y variación en doce meses, región de O'Higgins julio 2022 a julio 2025



GENERACIÓN ELÉCTRICA JULIO 2025

Cifras mensuales

Total(GWh)	245,58
Convencional (GWh)	162,77
ERNC/* (GWh)	82,81

Variación % interanual

Total(GWh)	-25,0%
Convencional (GWh)	-34,5%
ERNC/* (GWh)	5,2%

Variación % mensual

Total(GWh)	-1,0%
Convencional (GWh)	-6,3%
ERNC/* (GWh)	11,5%

La Generación Total de julio de 2025, en la región de O'Higgins, alcanzó los 245,58 GWh, mostrando una variación negativa anual de 25,0%, equivalente a 81,68 GWh menos.

Por tipo de generación, la energía de tipo convencional presentó una variación negativa de 34,5% (85,75 GWh menos). En contraposición, el tipo de energía ERNC/* registró un crecimiento interanual de 5,2% (4,07 GWh más).

De acuerdo a los datos publicados por la Dirección General de Aguas (DGA) del Ministerio de Obras Públicas (MOP), el embalse Rapel (único embalse para generación), registró una variación

positiva de 23,3% en comparación a julio 2024, y respecto del promedio histórico mensual presentó una variación negativa de 2,4%. En tanto, el volumen almacenado fue equivalente a un 69,4% de su capacidad total.

En comparación con el mes anterior, la generación total regional anotó un decrecimiento de 1,0%, equivalente a un total de 2,45 GWh menos. La generación de tipo convencional registró un descenso de 6,3% (11,02 GWh menos). En tanto, la generación de tipo ERNC registró un ascenso de 11,5% (8,57 GWh más).

La generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 4.991,45 GWh, disminuyendo 7,5% respecto a julio 2024, lo que se tradujo en una disminución de 402,81 GWh menos.

La región de O'Higgins, aportó con el 4,9% del total generado por el SIC. Según tipo de generación el tipo Convencional representó el 4,7% del total de su tipo generado en el SIC. El tipo ERNC representó el 5,4% del total de su tipo generado en el SIC.

/* Entre estas fuentes de energías están: la hidráulica, la solar, la eólica y la de los océanos. Además, dependiendo de su forma de explotación, también pueden ser catalogadas como renovables la energía proveniente de la biomasa, la energía geotérmica y los biocombustibles.

Generación Eléctrica, según tipo. Total región

Resumen

En la región de O'Higgins, la generación total para el mes de julio de 2025, alcanzó los 245,58 GWh, registrando una disminución de 25,0% respecto de lo observado en igual mes de 2024, equivalente a 81,68 GWh menos. En comparación al mes anterior, la generación total varió en forma negativa 1,0%, traduciéndose en un decrecimiento de 2,45 GWh menos.

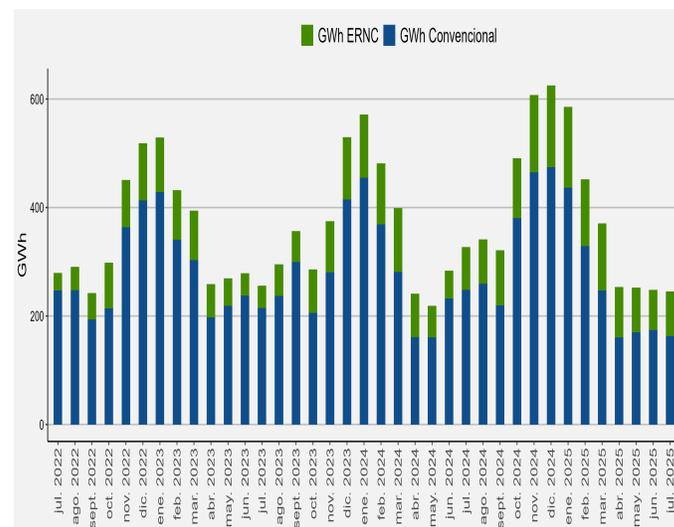
Fuente de energía

La estructura energética para el mes de julio de 2025, correspondió en un 66,3% a convencional, y el restante 33,7% al tipo ERNC. En igual mes del año anterior, la generación convencional representó un 75,9% y la fuente ERNC 24,1%.

En la comparación interanual, la generación de tipo convencional mostró un decrecimiento de 34,5% (85,75 GWh menos). En tanto, la generación de fuente ERNC exhibió un aumento de 5,2% (4,07 GWh más).

Respecto del mes anterior, se observó un decrecimiento en la generación regional, incidido por la fuente Convencional con una variación negativa de 6,3% (11,02 GWh menos). Por otra parte, La fuente ERNC registró una variación positiva de 11,5% equivalente a 8,57 GWh más.

Generación según tipo (GWh), región de O'Higgins julio 2022 a julio 2025



Generación según tipo variación porcentual y absoluta, región de O'Higgins (GWh, porcentaje e incidencia en pp.)

	jul-24	jun-25	jul-25	Var. 1M Abs	Var. 1M %	Var. 1M INC ¹	Var. 12M Abs	Var. 12M %	Var. 12M INC ¹
Generación Total (GWh)	327,26	248,03	245,58	-2,45	-1,0	-	-81,68	-25,0	-
Convencional	248,52	173,78	162,77	-11,02	-6,3	-4,441	-85,75	-34,5	-26,202
ERNC	78,75	74,25	82,81	8,57	11,5	3,453	4,07	5,2	1,242

¹ La incidencia corresponde a la variación porcentual ponderada por el peso relativo de cada una de los tipos de generación sobre el total generado en igual mes del año anterior.

Serie de generación total y según tipo, Región de O'Higgins. julio 2024 a julio 2025

	jul. - 2024	ago. - 2024	sept. - 2024	oct. - 2024	nov. - 2024	dic. - 2024	ene. - 2025	feb. - 2025	mar. - 2025	abr. - 2025	may. - 2025	jun. - 2025	jul. - 2025
Generación Total (GWh)	327,26	339,13	321,13	490,84	607,74	624,99	585,41	451,78	370,45	253,30	252,37	248,03	245,58
Convencional (GWh)	248,52	259,52	219,47	380,83	464,87	474,08	436,54	329,19	247,17	160,47	169,89	173,78	162,77
Ernc (GWh)	78,75	79,61	101,67	110,01	142,87	150,91	148,87	122,59	123,28	92,83	82,48	74,25	82,81

Sistema Interconectado Central

Durante el mes de julio, la generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó un total de 4.991,45 GWh, disminuyendo 7,5% interanualmente, lo que corresponde a 402,81 GWh menos. La fuente ERNC y la fuente Convencional mostraron un decrecimiento en doce meses de 2,3% y 9,6% (35,93 GWh y 366,89 GWh menos respectivamente).

En la comparación con el mes anterior, se observó un decrecimiento de 2,7% en el SIC de 139,00 GWh menos, incidido por el decrecimiento de la fuente de tipo Convencional que disminuyó en 10,4% (399,52 GWh menos). En tanto, la fuente de tipo ERNC creció 20,3% (260,52 GWh más).

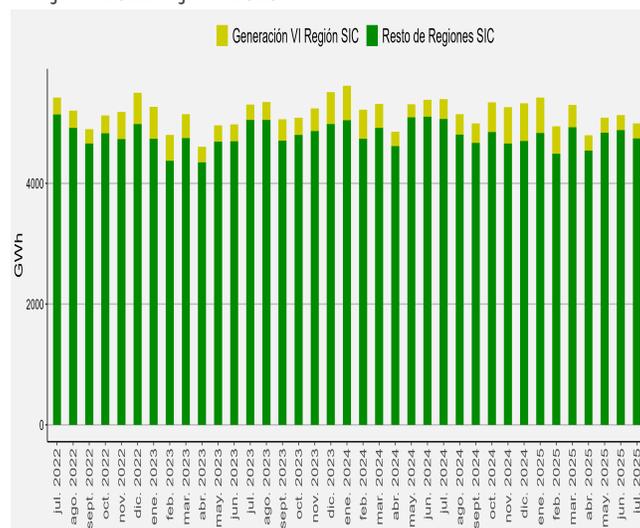
SIC

Respecto de las fuentes de energía, el SIC nacional, mostró una estructura en que el 69,1% fue representado por la fuente Convencional, y el restante 30,9% a la fuente ERNC.

La región de O'Higgins, aportó con el 4,9% del total generado por el SIC. Respecto del análisis según fuente de energía, destacó en primer lugar la fuente Convencional aportando con el 4,7% del total de su tipo, mientras que el tipo de ERNC representó el 5,4%.

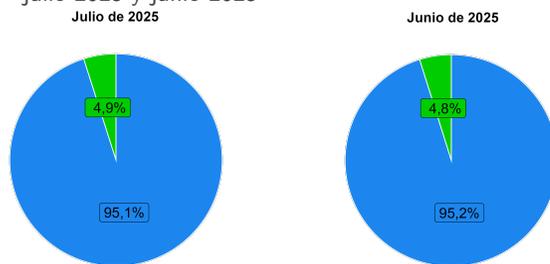
Generación según tipo SIC y total región de O'Higgins.

julio 2022 a julio 2025



Participación según SIC y total región de O'Higgins

julio 2025 y junio 2025



■ Generación VI Región ■ Resto de Regiones SIC ■ Generación VI Región ■ Resto de Regiones SIC

Generación según tipo, SIC y total Región de O'Higgins.

julio 2024 a julio 2025

Sistema/tipo	Generación GWh jul. - 2024	Generación GWh jul. - 2025	Variación (GWh)	Variación Interanual (%)	Participación jul. - 2025 (En el total SIC)
TOTAL SIC	5.394,26	4.991,45	-402,81	-7,5%	100,0%
Convencional	3.814,14	3.447,25	-366,89	-9,6%	69,1%
Ernc	1.580,12	1.544,20	35,93	-2,3%	30,9%
VI REGIÓN	327,26	245,58	-81,68	-25,0%	4,9%
Convencional	248,52	162,77	-85,75	-34,5%	3,3%
Ernc	78,75	82,81	4,07	5,2%	1,7%

Instituto Nacional de Estadísticas
Ibieta 090, Barrio El Tennis, Rancagua, Chile
Teléfono 232462677

Correo electrónico: ine.rancagua@ine.cl - www.regiones.ine.cl/ohiggins

