

- En agosto de 2021 la generación eléctrica regional anotó **191,51 GWh**, mostrando un decrecimiento de 7,6% interanual y respecto del mes inmediatamente anterior una expansión de 21,4%.
- La fuente de generación Convencional presentó la mayor participación en la generación total regional, siendo a su vez la principal incidencia en la variación negativa interanual.

GENERACIÓN ELÉCTRICA

AGOSTO 2021

Cifras mensuales

Total (GWh)	191,51
Convencional (GWh)	161,78
ERNC/* (GWh)	29,72

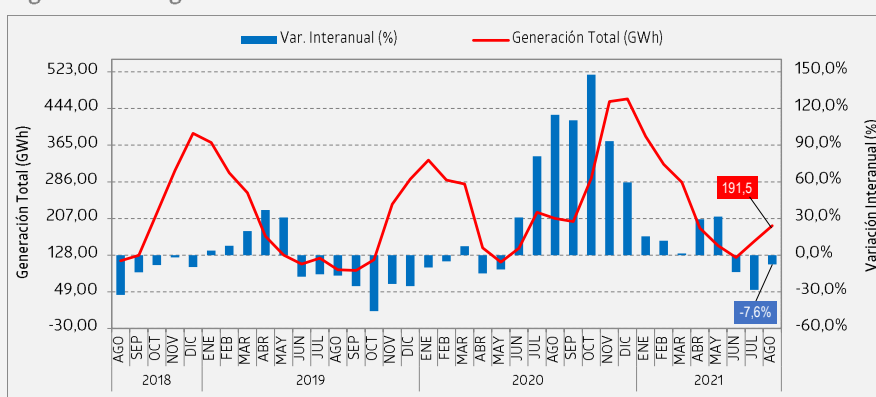
Variación % interanual

Total (GWh)	-7,6%
Convencional (GWh)	-7,5%
ERNC/* (GWh)	-8,4%

Variación % mensual

Total (GWh)	21,4%
Convencional (GWh)	26,6%
ERNC/* (GWh)	-0,8%

Serie y variación en doce meses, región de O'Higgins Agosto 2018 a Agosto 2021



La Generación Total de agosto del año 2021 en la región de O'Higgins alcanzó los 191,51 GWh, mostrando una variación negativa anual de 7,6%, equivalente a 15,81 GWh menos.

Por tipo de generación, convencional mostró una incidencia negativa, con un decrecimiento interanual de 7,5% (13,07 GWh menos). Asimismo el tipo ERNC registró una disminución de 8,4% (2,74 GWh menos).

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 23,7% en comparación a agosto de 2020, y respecto del promedio histórico mensual presentó una variación positiva de 16,4%. En tanto, el volumen almacenado fue equivalente a un 87,9% de su capacidad total.

En comparación con el mes anterior, la generación total regional anotó un crecimiento de 21,4%, equivalente a 33,74 GWh más. La generación de tipo Convencional exhibió un crecimiento de 26,6% (33,99 GWh más), en tanto, el tipo ERNC registró un decrecimiento de 0,8% (0,25 GWh menos).

La generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 4.834,38 GWh, aumentando 2,5% respecto a agosto de 2020, lo que se tradujo en un crecimiento de 120,20 GWh más.

La región de O'Higgins aportó con el 4,0% del total generado por el SIC. Según tipo de generación el tipo Convencional representó el 4,3% del total de su tipo generado en el SIC. El tipo ERNC representó el 2,7% 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 agosto de 2021 alcanzó los 191,51 GWh, registrando una disminución de 7,6% respecto de lo observado en igual mes de 2020, equivalente a 15,81 GWh menos. En comparación al mes anterior, la generación total varió en forma positiva 33,74 GWh más, traduciéndose en un crecimiento de 21,4%.

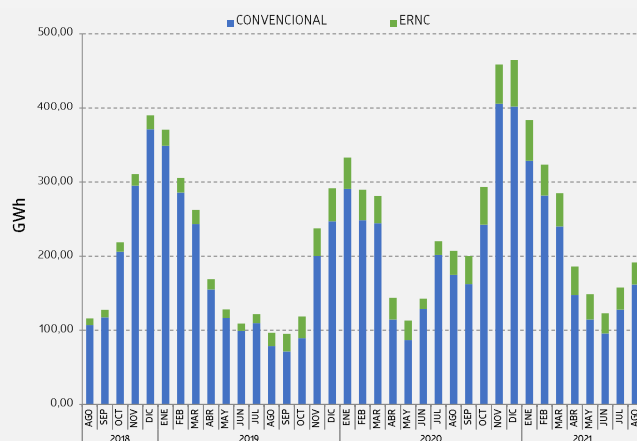
Fuente de energía

La estructura energética para el mes de agosto de 2021 correspondió en un 84,5% a convencional, y el restante 15,5% al tipo ERNC. En igual mes del año anterior, la generación de fuente convencional representó un 84,3%, y la fuente ERNC 15,7%.

En la comparación interanual, la generación de fuente convencional mostró un decrecimiento de 7,5% (13,07 GWh menos). En tanto, la generación de tipo ERNC exhibió una disminución de 8,4% (2,74 GWh menos).

Respecto del mes anterior, se observó un crecimiento en la generación regional, incidido por la fuente Convencional, con una variación positiva de 26,6% (33,99 GWh más). La fuente ERNC registró una variación negativa de 0,8%, equivalente a 0,25 GWh menos.

Generación según tipo (GWh), región de O'Higgins Agosto 2018 a Agosto 2021



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

	2020	2021	2021	Var. Mensual			Var. Interanual		
	Agosto	Julio	Agosto	Abs	%	INC ¹	Abs	%	INC ¹
Generación Total	207,32	157,77	191,51	33,74	21,4	-	-15,81	-7,6	-
Convencional	174,86	127,79	161,78	33,99	26,6	21,546	-13,07	-7,5	-6,306
ERNC	32,46	29,98	29,72	-0,25	-0,8	-0,159	-2,74	-8,4	-1,320

/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 Agosto 2020 a Agosto 2021

	ago-20	sept-20	oct-20	nov-20	dic-20	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21
Generación Total (GWh)	207,32	200,35	293,34	458,73	464,63	383,81	323,61	284,95	186,13	148,68	122,92	157,77	191,51
Convencional (GWh)	174,86	162,30	242,58	405,70	401,88	328,79	281,71	240,09	147,60	114,72	95,71	127,79	161,78
ERNC (GWh)	32,46	38,05	50,76	53,03	62,75	55,02	41,91	44,86	38,53	33,96	27,22	29,98	29,72

Generación Eléctrica. Sistema - Región

Sistema Interconectado Central

Durante el mes de agosto, la generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 4.834,38 GWh, aumentando 2,5% interanualmente, equivalentes a 120,20 GWh más. La generación de fuente Convencional exhibió un decrecimiento anual de 0,9% (35,39 GWh menos). En tanto, la fuente ERNC mostró un crecimiento en doce meses de 16,8% (155,59 GWh más).

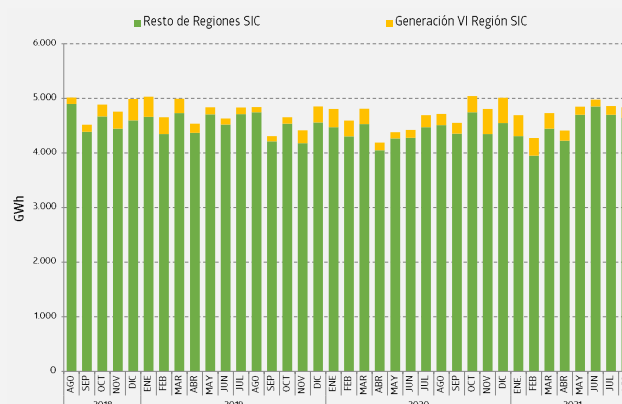
En la comparación con el mes anterior, se observó una variación negativa de 0,5% en el SIC con 22,86 GWh menos, incidido por el decrecimiento de 4,9% de generación de tipo Convencional (194,64 GWh menos). En tanto la fuente ERNC creció 18,9% (171,78 GWh más).

SIC

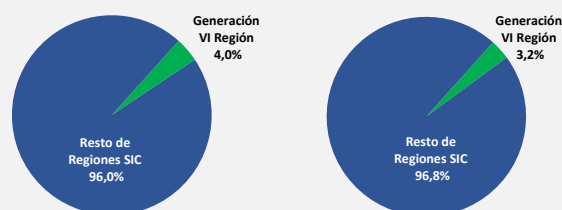
Respecto de las fuentes de energía, el SIC nacional, mostró una estructura en que el 77,6% fue representado por la fuente Convencional, y el restante 22,4% a la fuente ERNC.

La región de O'Higgins aportó con el 4,0% del total generado por el SIC. Respecto del análisis según fuente de energía, destacó en primer lugar la fuente Convencional aportando con el 4,3% del total de su tipo, mientras que, el tipo ERNC representó el 2,7%.

Generación según tipo SIC y total región de O'Higgins Agosto 2018 a Agosto 2021



Participación según SIC y total región de O'Higgins Agosto 2021 y Julio 2021



Agosto 2021

Julio 2021

Generación según tipo, SIC y total Región de O'Higgins Agosto 2020 - Agosto 2021

SISTEMA / TIPO	GENERACIÓN (GWh)		VARIACIÓN		PARTICIPACIÓN Ago-21 (EN EL TOTAL DEL SIC)
	Ago-20	Ago-21	(GWh)	INTERANUAL (%)	
TOTAL SIC	4.714,18	4.834,38	120,20	2,5%	100,0%
Convencional	3.787,94	3.752,55	-35,39	-0,9%	77,6%
ERNC	926,24	1.081,83	155,59	16,8%	22,4%
VI REGIÓN	207,32	191,51	-15,81	-7,6%	4,0%
Convencional	174,86	161,78	-13,07	-7,5%	3,3%
ERNC	32,46	29,72	-2,74	-8,4%	0,6%

Anexos

Generación Eléctrica Gigawatt-hora (GWh). Región de O'Higgins Agosto 2021						
	Generación (GWh)			Variación % Interanual		
	Total O'Higgins	CONVENCIONAL	ERNC	Total O'Higgins	CONVENCIONAL	ERNC
2011 Suma	1.842,20	1.670,69	171,51			
2012 Suma	2.175,75	1.926,06	249,69	18,1%	15,3%	45,6%
2013 Suma	2.507,90	2.252,53	255,37	15,3%	17,0%	2,3%
2014 Suma	2.598,07	2.304,38	293,69	3,6%	2,3%	15,0%
2015 Suma	2.874,46	2.589,21	285,25	10,6%	12,4%	-2,9%
2016 Suma	3.472,51	3.175,40	297,10	20,8%	22,6%	4,2%
2017 Suma	2.941,93	2.513,61	428,32	-15,3%	-20,8%	44,2%
2018 Suma	2.521,85	2.423,04	98,81	-14,3%	-3,6%	-76,9%
2019 Suma	2.306,27	2.045,85	260,42	-8,5%	-15,6%	163,6%
2020 Suma	3.148,13	2.703,29	444,84	36,5%	32,1%	70,8%
2017						
ENE	473,46	414,53	58,93	15,1%	6,8%	153,3%
FEB	286,01	232,81	53,21	-10,5%	-20,5%	98,8%
MAR	194,10	150,66	43,44	-16,1%	-26,8%	69,4%
ABR	135,20	110,23	24,97	-37,9%	-44,2%	23,9%
MAY	151,81	129,74	22,07	-43,1%	-45,9%	-17,6%
JUN	223,36	199,92	23,44	-11,0%	-9,6%	-21,5%
JUL	171,20	149,68	21,52	-44,3%	-46,9%	-15,2%
AGO	171,94	148,01	23,94	-18,7%	-18,7%	-18,6%
SEP	148,53	118,31	30,22	-9,8%	-14,7%	16,2%
OCT	237,95	203,89	34,06	15,0%	10,2%	54,6%
NOV	316,39	279,85	36,54	-22,5%	-27,8%	78,7%
DIC	431,99	375,98	56,00	-0,09	-0,17	1,62
2018						
ENE	357,20	354,27	2,93	-24,6%	-14,5%	-95,0%
FEB	283,76	281,36	2,40	-0,8%	20,9%	-95,5%
MAR	219,40	215,12	4,28	13,0%	42,8%	-90,1%
ABR	123,48	119,83	3,65	-8,7%	8,7%	-85,4%
MAY	97,92	93,27	4,65	-35,5%	-28,1%	-78,9%
JUN	132,42	125,69	6,73	-40,7%	-37,1%	-71,3%
JUL	144,31	136,59	7,72	-15,7%	-8,7%	-64,1%
AGO	116,12	107,07	9,05	-32,5%	-27,7%	-62,2%
SEP	127,70	117,44	10,26	-14,0%	-0,7%	-66,0%
OCT	218,64	206,06	12,58	-8,1%	1,1%	-63,1%
NOV	310,70	295,22	15,48	-1,8%	5,5%	-57,6%
DIC	390,19	371,12	19,07	-9,7%	-1,3%	-65,9%
2019						
ENE	370,68	348,86	21,82	3,8%	-1,5%	646,0%
FEB	305,48	285,89	19,59	7,7%	1,6%	715,7%
MAR	262,38	243,24	19,14	19,6%	13,1%	347,3%
ABR	169,06	155,21	13,85	36,9%	29,5%	278,9%
MAY	128,11	116,69	11,42	30,8%	25,1%	145,5%
JUN	109,08	99,23	9,86	-17,6%	-21,0%	46,3%
JUL	121,81	109,75	12,06	-15,6%	-19,6%	56,2%
AGO	96,61	78,83	17,78	-16,8%	-26,4%	96,4%
SEP	95,31	71,47	23,84	-25,4%	-39,1%	132,3%
OCT	118,54	89,41	29,13	-45,8%	-56,6%	131,6%
NOV	237,61	200,11	37,51	-23,5%	-32,2%	142,2%
DIC	291,61	247,18	44,44	-25,3%	-33,4%	133,0%
2020						
ENE	332,93	290,85	42,09	-10,2%	-16,6%	92,9%
FEB	289,72	248,63	41,09	-5,2%	-13,0%	109,7%
MAR	281,27	244,54	36,72	7,2%	0,5%	91,9%
ABR	143,86	114,62	29,24	-14,9%	-26,2%	111,2%
MAY	113,07	86,89	26,18	-11,7%	-25,5%	129,2%
JUN	142,67	128,69	13,98	30,8%	29,7%	41,9%
JUL	220,25	201,75	18,50	80,8%	83,8%	53,4%
AGO	207,32	174,86	32,46	114,6%	121,8%	82,6%
SEP	200,35	162,30	38,05	110,2%	127,1%	59,6%
OCT	293,34	242,58	50,76	147,5%	171,3%	74,3%
NOV	458,73	405,70	53,03	93,1%	102,7%	41,4%
DIC	464,63	401,88	62,75	59,3%	62,6%	41,2%
2021						
ENE	383,81	328,79	55,02	15,3%	13,0%	30,7%
FEB	323,61	281,71	41,91	11,7%	13,3%	2,0%
MAR	284,95	240,09	44,86	1,3%	-1,8%	22,2%
ABR	186,13	147,60	38,53	29,4%	28,8%	31,8%
MAY	148,68	114,72	33,96	31,5%	32,0%	29,7%
JUN	122,92	95,71	27,22	-13,8%	-25,6%	94,7%
JUL	157,77	127,79	29,98	-28,4%	-36,7%	62,1%
AGO	191,51	161,78	29,72	-7,6%	-7,5%	-8,4%

Instituto Nacional de Estadísticas
 Ibieta N° 090, Barrio El Tenis, Rancagua, Chile - Teléfono: 72-2959 596 / 595
 Correo electrónico: ine.rancagua@ine.cl - www.regiones.ine.cl/ohiggins

