

# ESTADÍSTICAS

SECTOR DE GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA RENOVABLE

FEBRERO 2023

### GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

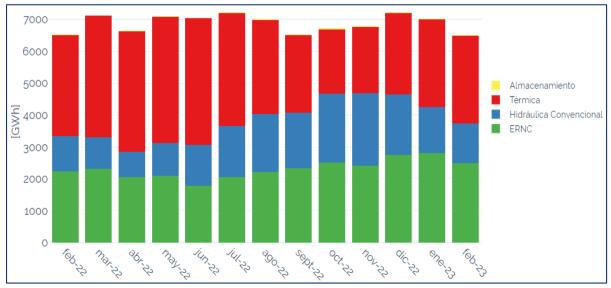
# PARTICIPACIÓN ERNC 2023 YTD 39,2%

- La participación ERNC acumulada del año 2023, corresponde al 39,2% de la matriz eléctrica.
- La participación ERNC acumulada del año 2023, reconocida para el cumplimiento de la Ley ERNC, corresponde al 38,9% de la matriz eléctrica.
- Durante febrero de 2023, la generación de energía eléctrica proveniente de fuentes ERNC alcanzó el 38,3%.
- Con respecto al mes de febrero de 2022, la generación de energía eléctrica ERNC aumentó en un 11,1%.

Tabla 1: Generación de energía eléctrica SEN Febrero-23

Febrero 2023					
Tecnología	Energía [GWh]	Energía [%]	Variación mes anterior	Variación año anterior	2023 YTD
ERNC	2.486	38,3%	<mark>-</mark> -11,5%	<b>1</b> 1,1%	39,2%
Biogás	12	0,2%	6,4%	40,6%	0,2%
Biomasa	116	1,8%	-4,6%	-16,9%	1,8%
Eólica	742	11,5%	-10,9%	9,4%	11,7%
Geotérmica	30	0,5%	-13,3%	-18,7%	0,5%
Mini Hidráulica Pasada	130	2,0%	-19,9%	14,3%	2,2%
Solar Fotovoltaica	1.455	22,4%	-11,5%	15,6%	23,0%
Hidráulica Convencional	1.259	19,4%	<mark>-12,2%</mark>	<b>1</b> 3,1%	20,0%
Hidráulica de Pasada	566	8,7%	-12,0%	8,0%	9,0%
Hidráulica de Embalse	694	10,7%	-12,4%	17,5%	11,0%
Térmica	2.737	42,2%	<mark>-</mark> -0,9%	<mark>-</mark> -13,4%	40,8%
Biogás convencional	0	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%
Biomasa convencional	5	0,1%	-13,7%	-76,3%	0,1%
Carbón	1.075	16,6%	0,3%	-39,8%	15,9%
Cogeneración convencional	42	0,6%	-14,3%	242,8%	0,7%
Petróleo Diésel	87	1,3%	11,5%	10,8%	1,2%
Fuel Oil Nº6	0	0,0%	-50,0%	-75,0%	0,0%
Gas Natural	1.494	23,0%	-1,7%	21,2%	22,3%
PetCoke	34	0,5%	-7,9%	7,9%	0,5%
Almacenamiento	0,30	0,0%	-26,8%	<b>1</b> 50,0%	0,0%
BESS	0,30	0,0%	-26,8%	50,0%	0,0%
Total General	6.483	100,0%	<mark>-7,5</mark> %	-0,4%	100,0%

Figura 1: Generación de energía SEN



# GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARTICIPACIÓN ERNC

- Durante febrero de 2023, la máxima participación horaria ERNC alcanzó un 71,4%, y se produjo a las 15 horas del 25 de febrero. En aquella hora, el peak de ERNC se compuso de un 77,8% de energía solar y un 17,4% de energía eólica, entre otros.
- Durante 2023, la generación ERNC reconocida para el cumplimiento de la Ley ERNC\* ha correspondido a un 38,9% del total de la generación eléctrica. Para dicho periodo, la obligación exigida por la Ley ERNC corresponde al 12,8% del total de la generación eléctrica\*\*.
  - Durante los últimos 12 meses, la máxima participación horaria de ERNC ocurrió a las 15:00 horas del 25 de febrero de 2023, cuando el **71,4%** de toda la energía eléctrica producida provino de fuentes ERNC.



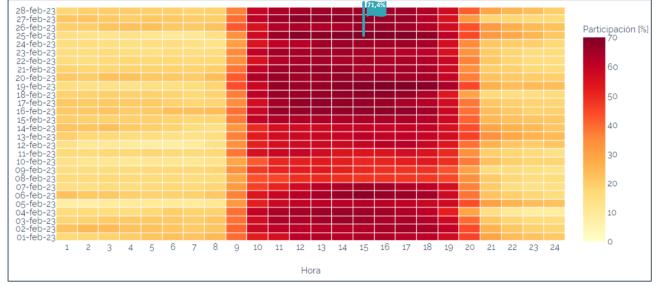


Figura 3: Participación ERNC histórica Febrero-23

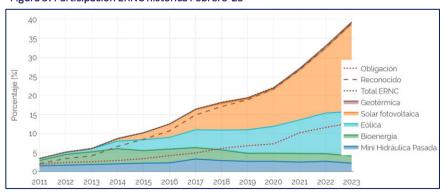


Tabla 2: Máxima participación horaria mensual ERNC de los últimos 12 meses

211110 00 100 011111100 22 1110000						
Fecha	Hora	Máxima participación horaria ERNC[%]				
04-02-2022	17	61,1%				
24-03-2022	17	62,5%				
04-04-2022	16	61,6%				
29-05-2022	14	61,7%				
28-06-2022	15	60,8%				
28-07-2022	15	62,3%				
14-08-2022	15	64,4%				
15-09-2022	15	68,0%				
12-10-2022	13	71,3%				
13-11-2022	16	67,0%				
24-12-2022	15	66,0%				
03-01-2023	14	68,8%				
25-02-2023	15	71,4%				

<sup>\*</sup> Ley 20.257 y Ley 20.698

<sup>\*\*</sup> Los valores correspondientes a las inyecciones reconocidas y obligación ERNC son estimados por ACERA, en base a la información disponible a la fecha de actualización del boletín.

#### **CAPACIDAD INSTALADA**

# CAPACIDAD INSTALADA ERNC 14.204 MW

 El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología solar fotovoltaica, aumentando en un 1,1% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.

Figura 4: Capacidad instalada Febrero-23

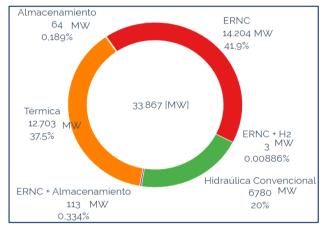
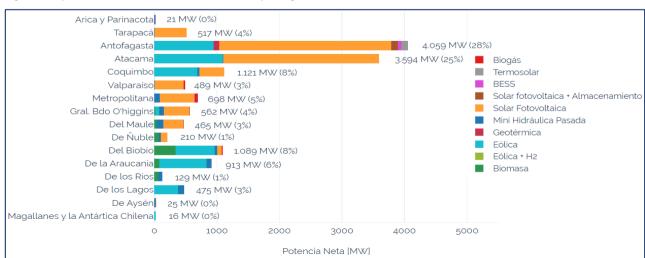


Tabla 3: Capacidad instalada Febrero-23\*

Febrero 2023				
Tecnología	Potencia Neta [MW]	Potencia Neta[%]	Variación mes anterior	
ERNC	14.204	41,9%	<b>1</b> ,1%	
Biogás	60	0,2%	0,0%	
Biomasa	596	1,8%	0,0%	
Eólica	4.582	13,5%	0,0%	
Geotérmica	84	0,2%	0,0%	
Mini Hidráulica Pasada	654	1,9%	0,0%	
Solar Fotovoltaica	8.118	24,0%	2,0%	
Termosolar	108	0,3%	0,0%	
Hidráulica Convencional	6.780	20,0%	→ 0,0%	
Hidráulica de Embalse	3.393	10,0%	0,0%	
Hidráulica de Pasada	3.387	10,0%	0,0%	
Térmica	12.703	37,5%	→ 0,0%	
Carbón	3.952	11,7%	0,0%	
Cogeneración	18	0,1%	0,0%	
Fuel Oil Nº6	142	0,4%	0,0%	
Gas Natural	4.909	14,5%	0,0%	
Petróleo Diésel	3.648	10,8%	0,1%	
Propano	14	0,0%	0,0%	
Petcoke	21	0,1%	0,0%	
Almacenamiento	64	0,2%	<b>→</b> 0,0%	
BESS	64	0,2%	0,0%	
ERNC + Almacenamiento	113	0,3%	→ 0,0%	
Solar fotovoltaica + BESS	113	0,3%	0,0%	
ERNC+H2	3	0,0%	<b>→</b> 0,0%	
Eólica + H2	3	0,0%	0,0%	
Total General	33.867	100,0%	<b>1</b> 0,5%	

Figura 5: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento por región Febrero-23

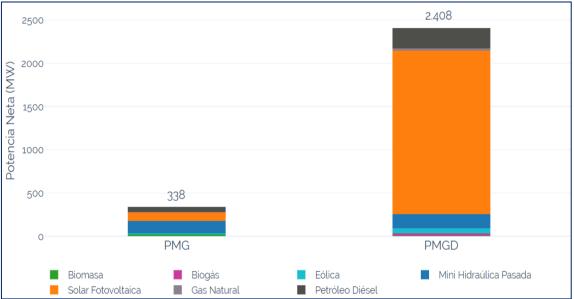


<sup>\*</sup> Considera SEN, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua. Incluye centrales en operación y en pruebas.

# CAPACIDAD INSTALADA GENERACIÓN DISTRIBUIDA

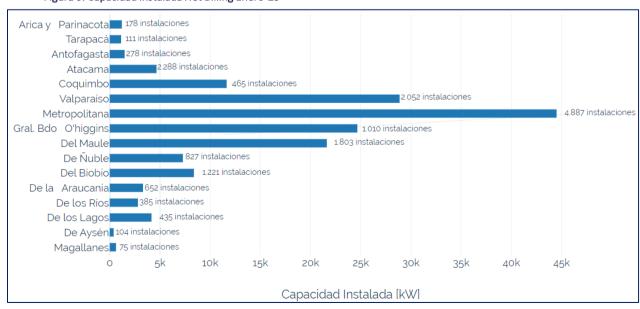
- A febrero de 2023, la capacidad instalada PMG y PMGD corresponden a 338 MW y 2.408 MW respectivamente.
- A enero de 2023, la capacidad instalada en el segmento Net Billing corresponde a 166,8 MW, constituida por 16.771 instalaciones distribuidas a lo largo de todo el país.

Figura 5: Capacidad instalada PMG/PMGD Febrero-23



Considera SEN, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua. Incluye centrales en operación y en pruebas.

Figura 6: Capacidad instalada Net Billing Enero-23\*



\*La información de este gráfico presenta un desfase de un mes respecto de la fecha de actualización del boletín. Incluye a todas las instalaciones inscritas ante la SEC, mediante el Trámite eléctrico TE4.

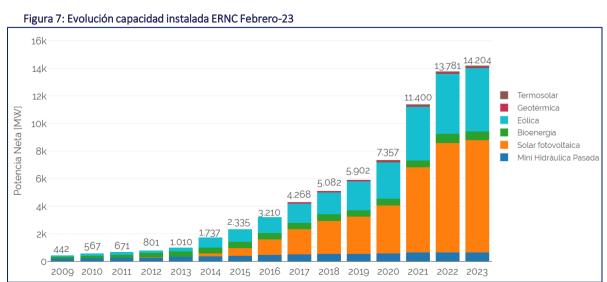
#### ESTATUS PROYECTOS ERNC SEGÚN AVANCE

Tabla 4: Capacidad instalada ERNC/Almacenamiento según avance de los proyectos Febrero-23

A febrero de 2023, la capacidad ERNC y de Sistemas Almacenamiento en construcción alcanza los 6.440 MW. De este monto, el 71% corresponde proyectos solares fotovoltaicos seguido por un 22% proyectos eólicos.

Tecnología	En Operación [MW]	En Pruebas [MW]	En Construcción [MW]	Aprobado [MW]	En calificación [MW]
ERNC	12.199	2.005	6.059	30.519	9.787
Biogás	60	-		14	-
Biomasa	430	166	3	487	·
Eólica	4.042	541	1.429	6.813	5.391
Geotérmica	84	-	-	70	-
Hidráulica de Bombeo	-	-	-	300	-
Mini Hidráulica Pasada	632	23	47	285	-
Solar Fotovoltaica	6.842	1.276	4.580	20.118	4.397
Termosolar	108	-	-	2.432	-
Almacenamiento	64		231	118	617
BESS	64	-	231	68	57
LAES	-	-	-	50	-
Batería de Carnot	-	-	-	-	560
ERNC + Almacenamiento		113	150	941	2.998
Solar Fotovoltaica + BESS		113	150	921	2.315
Eólica + BESS	-	-	-	20	291
Solar Fotovoltaica + Eólica + BESS	-	-	-	-	392
ERNC+H2	-	3	-	-	-
Eólica + H2		3		-	-
Total General	12.263	2.121	6.440	31.578	13.403

#### EVOLUCIÓN HISTÓRICA CAPACIDAD INSTALADA ERNC



Considera SEN, de Aysén, de Magallanes e Isla de Pascua. Incluye centrales en operación y en pruebas.



#### **WEB**

### **MAPA PROYECTOS ERNC**















Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento