

RESUMEN SEMESTRAL



CAMMESA

GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL

RESUMEN PRIMER SEMESTRE 2024

El informe contiene el resumen de las principales variables relevantes del período Enero a Junio 2024, comparado con el mismo período del año anterior, utilizando la base de datos del informe [SINTESIS MENSUAL](#), como así también del informe [VARIABLES RELEVANTES](#).

Con una visión de análisis general el objetivo de este informe es poder observar de una manera rápida y sencilla el comportamiento de las principales variables del MEM, analizar resultados físicos y económicos del primer semestre del 2024.



Resumen Semestral – Primer Semestre 2024

Demanda Local: 71 325 GWh
-1.5% Vs. 1er Semestre 2023

Tasa de Cambio media: 868.3 \$/u\$s (+297% Vs. 1er Semestre 2023)

Oferta Total: 74 750 GWh (Generación + Importación)
-1.2% Vs. 1er Semestre 2023

Consumo de Combustibles: 46.6 Mm3/día (-12.7% Vs. 1er Semestre 2023)

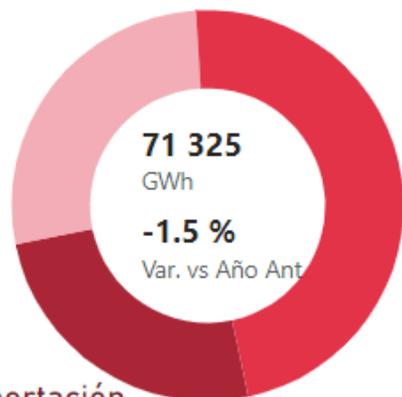
Precios: Costo Monómico: 72.3 u\$s/MWh (-16.4 % Vs. 1er Semestre 2023)
Precio Estacional: 31 810 \$/MWh (+278% Vs. 1er Semestre 2023)

Gen Renovable /
Demanda MEM:
14.9%

Cobertura:
50%

Resumen Semestral – Primer Semestre 2024

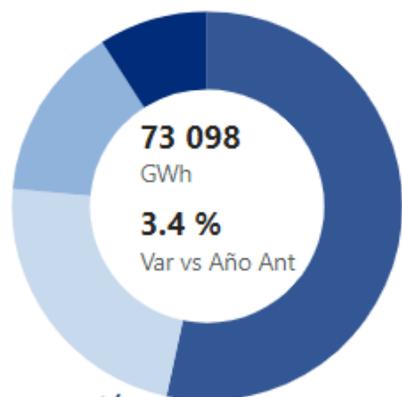
Demanda



Exportación

668 GWh
3757%
Var. vs Año Ant

Generación



Importación

1 652 GWh
-66.9 %
Var. vs Año Ant

Residencial

33 955 GWh
0.1 %
Var. vs Año Ant

Comercial

19 444 GWh
-2.3 %
Var. vs Año ant

Industrial

17 926 GWh
-3.8 %
Var. vs Año Ant

Térmica

38 975 GWh
-7.8 %
Var. vs Año Ant

Ren - Hidro > 50 MW.

16 895 GWh
11.2 %
Var vs. Año Ant

Renovable Ley 26 190

10 629 GWh
14.7 %
Var. vs Año Ant

Nuclear

6 599 GWh
68.4 %
Var. vs Año Ant

14.9 %
% Ren / Dem

Temperatura media [°C]

20.2 Temp 2024
21.4 Temp 2023
-1.1 Diferencia [°C]

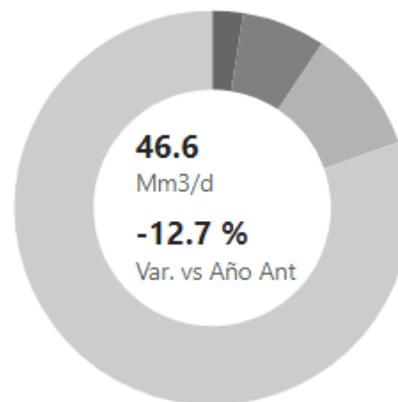
Tasa de Cambio media [\$ar/usd]

868.3 Tasa Cambio 2024
218.6 Tasa Cambio 2023
297 % Var. vs Año Ant

Precio Barril de Brent [U\$s / barril Brent]

83.8 Brent 2024
79.7 Brent 2023
5 % Var. vs Año Ant

Consumo Combustibles



Gas Natural

42.6 Mm3/d
-1.0 %
Var. vs Año Ant

Fuel Oil

129.0 kTon
-77 %
Var. vs Año Ant

Gas Oil

479.7 Mm3
-50 %
Var. vs Año Ant

Carbón Mineral

134.4 kTon
-64.5 %
Var. vs Año Ant

Emisiones CO2

17.1 MMTon CO2
-16.2 %
Var. vs Año Ant

Resumen Semestral – Primer Semestre 2024

Costos MEM

[u\$/MWh]

86.5

Costo Dólar 2023

72.3

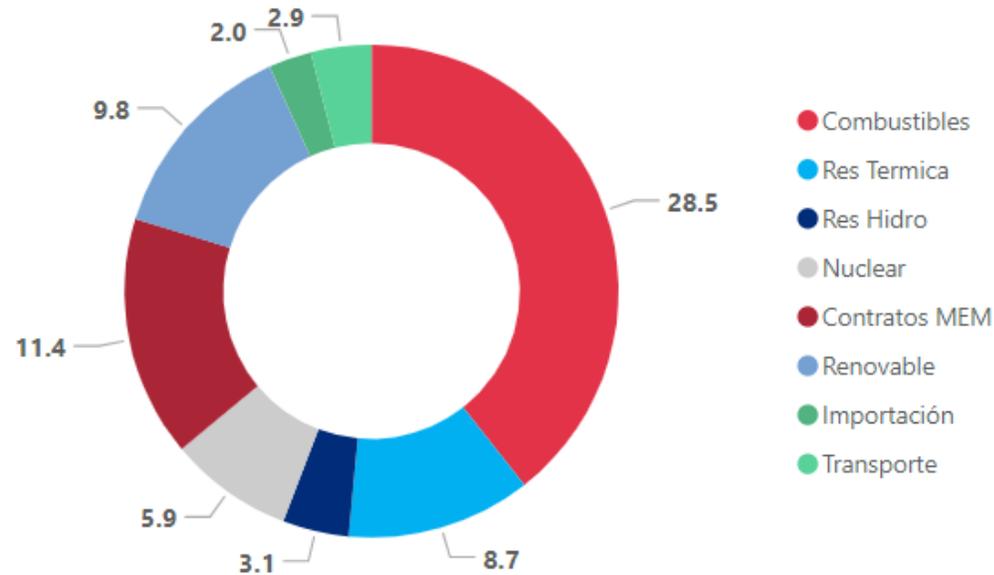
Costo Dólar 2024

-16.4 %

Var. vs Año Ant

Cobertura

50 %



Precios MEM

[u\$/MWh]

83.8

Precio Dólar 2023

70.5

Precio Dólar 2024

-15.9 %

Var. vs Año Ant

Precio Medio Estacional

[\$ar/MWh]

8 407

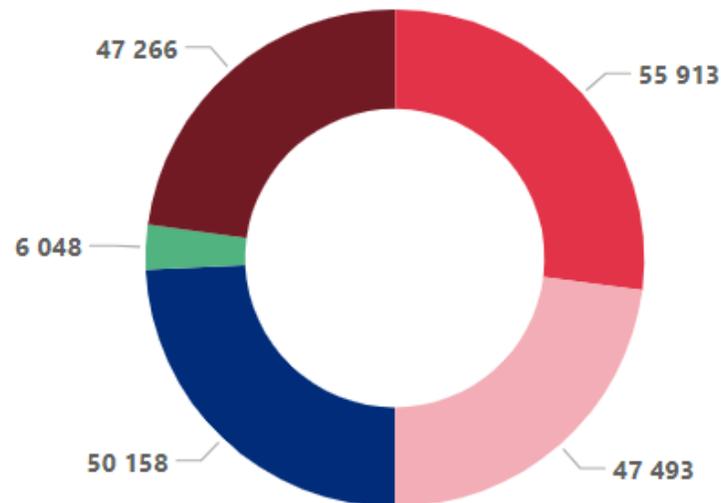
Precio Estacional 2023

31 810

Precio Estacional 2024

278 %

Var. vs Año Ant



Costo Marginal Operado

[u\$/MWh]

165.3

CMO Dólar 2023

62.2

CMO Dólar 2024

[\$ar/MWh]

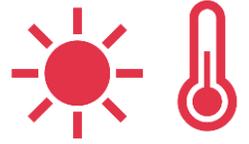
33 661

CMO Pesos 2023

53 817

CMO Pesos 2024

Nuevo récord de Demanda de **POTENCIA** y **ENERGÍA** eléctrica



Récord del SADI
29 653 MW

El día 1/02/2024 se registró un **nuevo máximo histórico de demanda de potencia en el SADI**, la que alcanzó los **29 653 MW a las 14:48 hs** (superando el récord anterior, de 29 105 MW, alcanzado el 13/03/2023).

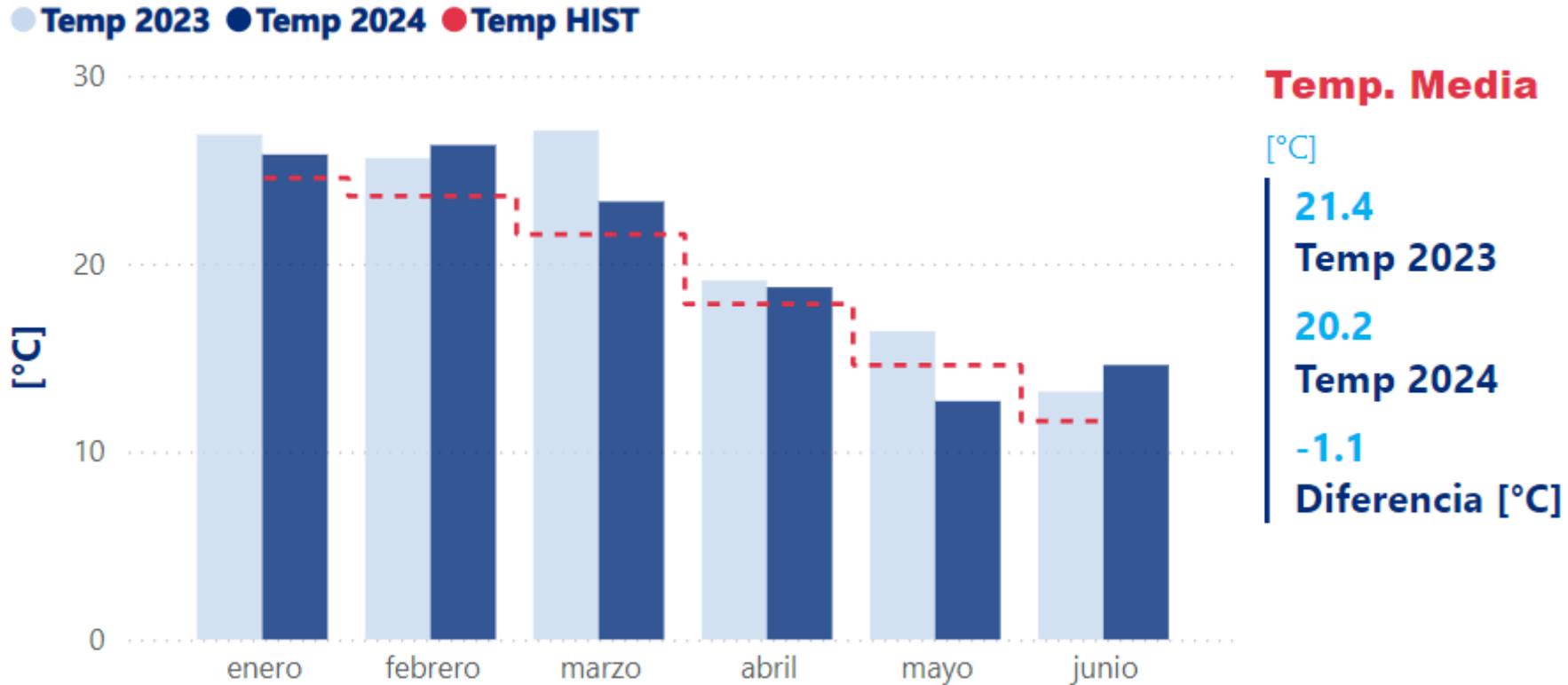


Récord del SADI
597.7 GWh

El día 1/02/2024 también se alcanzó un **nuevo máximo histórico de demanda de energía en el SADI**, la que alcanzó **597.7 GWh con una temperatura media de 31.5°C** (superando el récord anterior de 590.7 GWh, alcanzado el 13/03/2023).

VARIABLES NO MEM

Temperatura media GBA por Mes



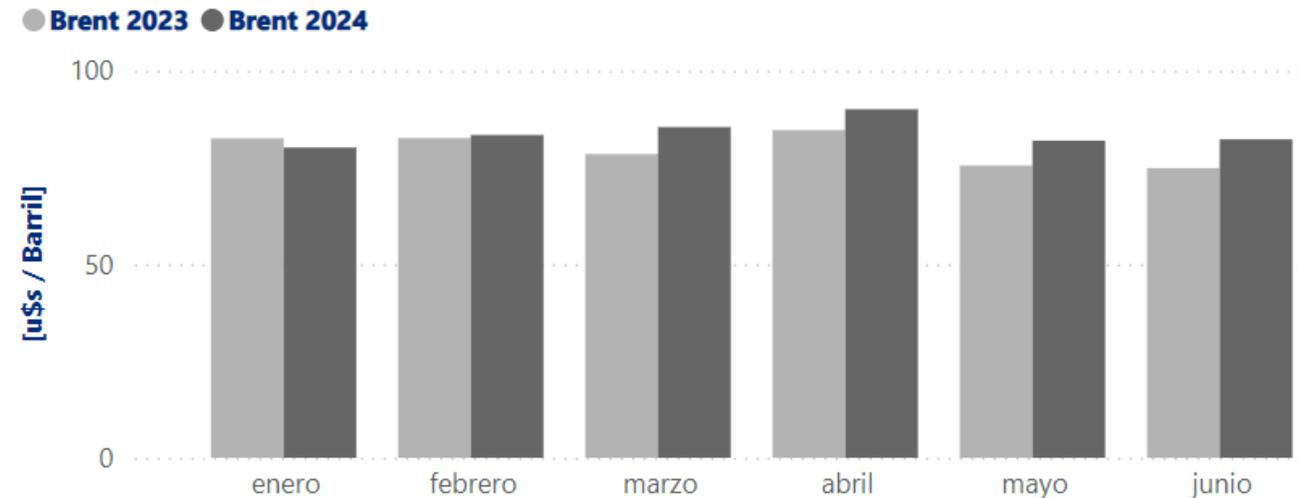
Haciendo una comparación de la temperatura media del primer semestre del 2024 vs el primer semestre del 2023, si bien en ambos períodos en general las temperaturas estuvieron por arriba de los valores históricos, los registros en el año 2024 terminaron siendo algo menores al año 2023. Observando los meses de verano, aún siendo un verano cálido en este 2024, en donde se alcanzaron récords de energía y potencia, se presentó un número menor de días extremos para el sistema.



VARIABLES NO MEM

La tasa de cambio aumentó un 297% al comparar el primer semestre del año 2024 con el del 2023, pasando de valores cercanos a los 220 \$/u\$s a los 870 \$/u\$s aproximadamente.

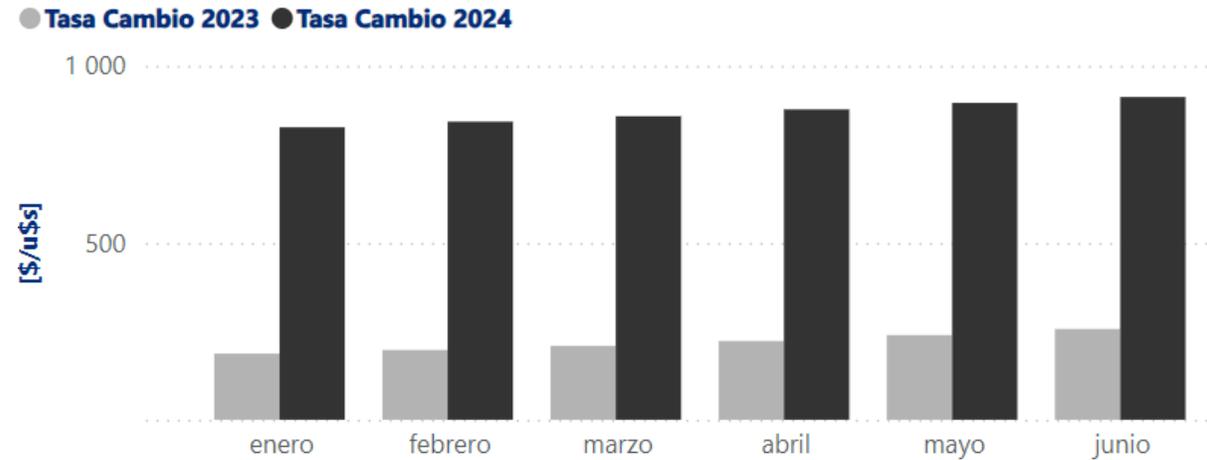
Precio Barril Brent por Mes



Precio Medio Barril de petróleo [u\$s/Barril Brent]

79.7 Brent 2023 **83.8** Brent 2024 **5 %** Variación [%]

Tasa de cambio por Mes



Tasa de Cambio Media [\$/u\$s]

218.6 Tasa Cambio 2023 **868.3** Tasa Cambio 2024 **297 %** Variación [%]

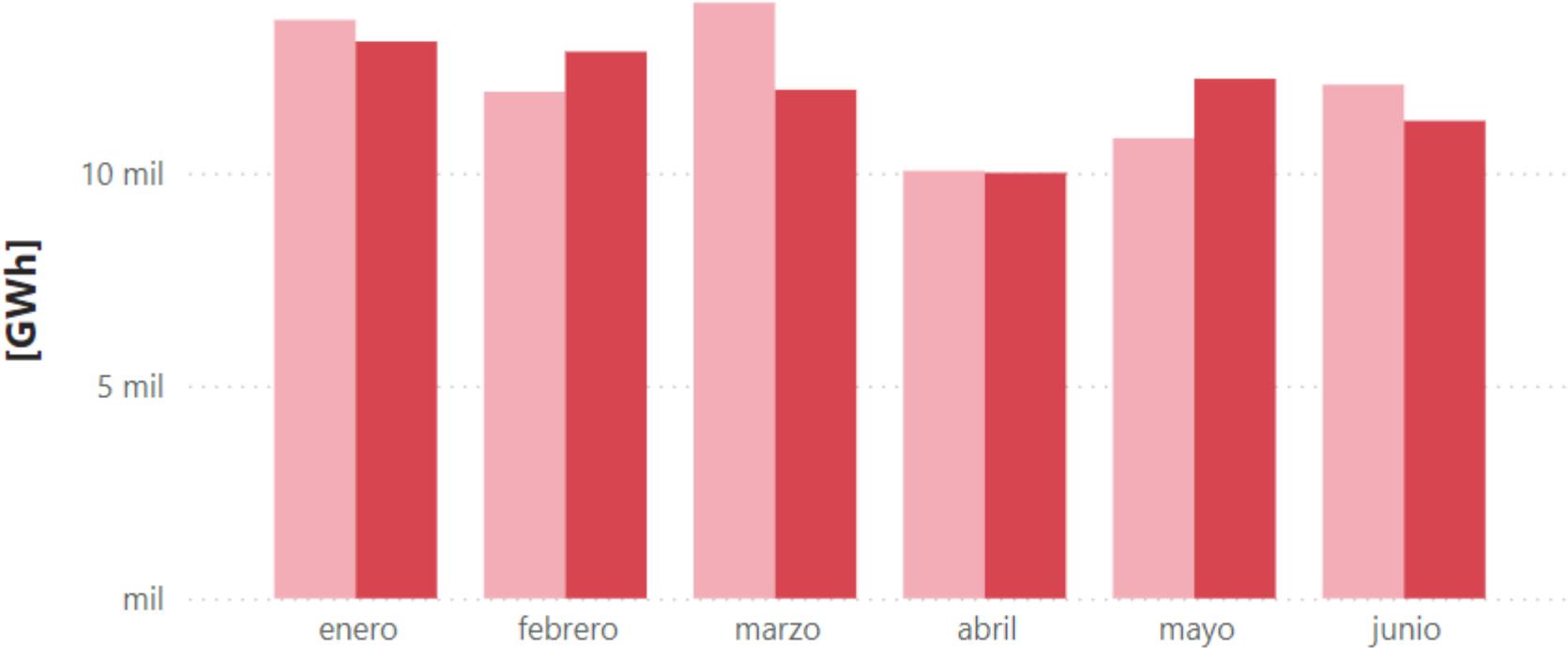
El precio del barril de petróleo, indicador relacionado en mayor o menor medida al comportamiento de los precios internacionales de los combustibles importados, terminó este semestre un 5% promedio por arriba del primer semestre del año anterior.





Demanda Local por Mes

● Demanda 2023 ● Demanda 2024



Demanda Local

[GWh]

72 430

Demanda 2023

71 325

Demanda 2024

-1.5 %

Variación [%]

En el primer semestre, la demanda terminó con una caída en el orden de -1.5% respecto al mismo periodo del año anterior. Con una demanda residencial que terminó el semestre prácticamente sin cambios, con algunos meses creciendo, y otros presentando bajas siguiendo el comportamiento de la temperatura, fueron principalmente los comercios e industrias pequeñas, así como la gran demanda industrial, los que impulsaron la caída general en la demanda.

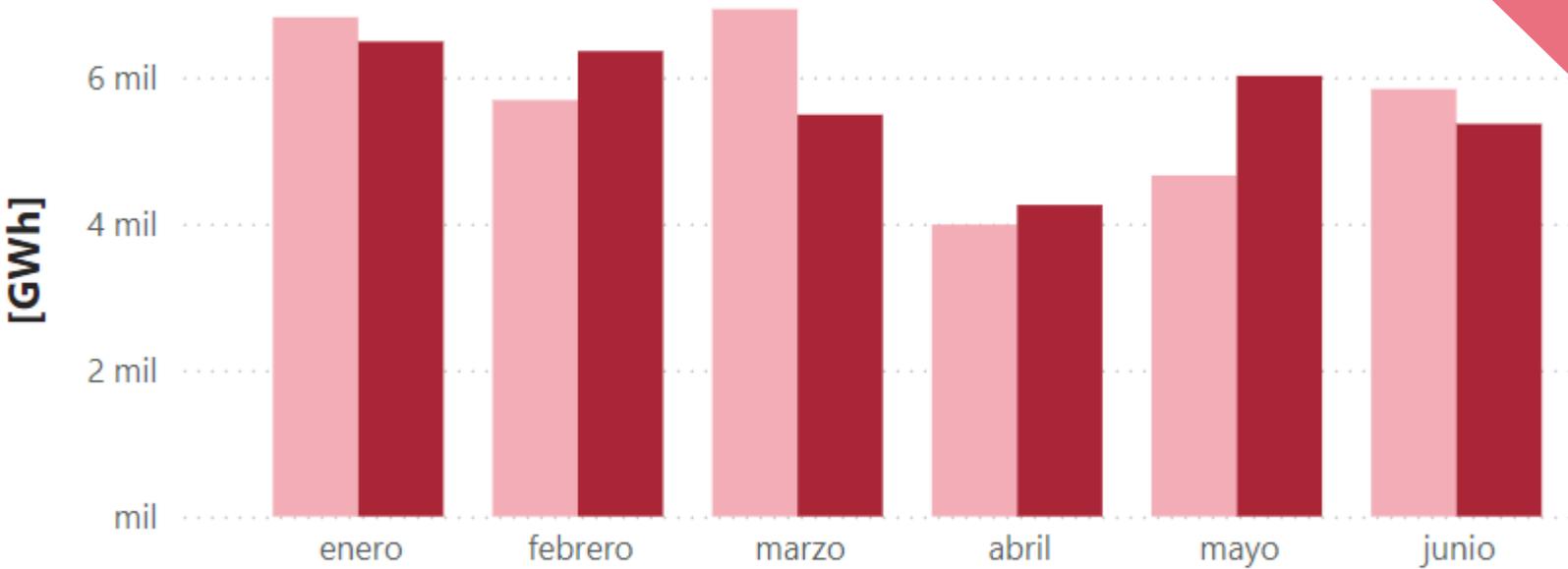


DEMANDA DEL MEM



Demanda Residencial por Mes

● Dem Res 2023 ● Dem Res 2024



Demanda Residencial [GWh]

33 907
Dem Res 2023

33 955
Dem Res 2024

0.1 %
Variación [%]

En el primer semestre 2024, el segmento residencial, demanda cuyo comportamiento está relacionado en gran parte con las variaciones de temperatura, se mantuvo prácticamente igual en comparación con el mismo período del 2023.

Sin embargo, al analizar algunos meses en particular, se observa que, debido a temperaturas extremas en marzo de 2023, la demanda residencial en ese mes fue menor en 2024.

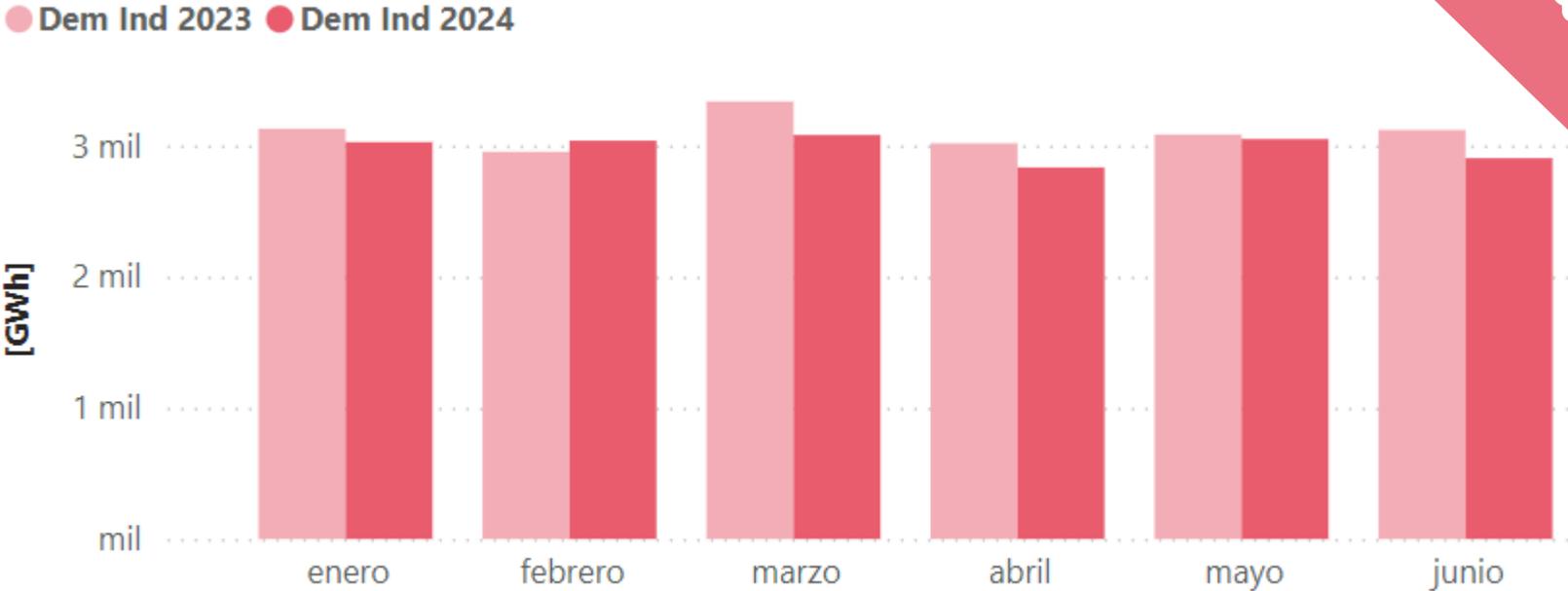
Ahora bien, si miramos el mes de Mayo, la demanda residencial en este 2024 termino siendo mayor al 2023, un mes “frio” en donde las temperaturas estuvieron muy por debajo de los valores esperados.



DEMANDA DEL MEM



Demanda Industrial por Mes



Demanda Industrial [GWh]

18 629
Dem Ind 2023

17 926
Dem Ind 2024

-3.8 %
Variación [%]

La gran demanda industrial terminó con una caída en este primer semestre 2024 en comparación con el mismo periodo del año anterior.

Si bien se ve una caída en la mayoría de las actividades, se destacan principalmente la caída en la demanda eléctrica en aquellas actividades relacionadas con la rama INDUSTRIAS, producción de bienes y servicios.

Si miramos en detalle por actividad, se destaca la baja en la demanda de empresas relacionadas a la “Industria de productos metálicos no automotores” y a la “Industria de la construcción (elaboración de cemento y canteras)”.



Comparación por ACTIVIDAD



RAMA	ACTIVIDAD	GWh		VARIACIÓN	
		Enero a jun-24	Enero a jun-23	GWh	%
ALIMENTACIÓN, COMERCIOS Y SERVICIOS	CARGAS Y PUERTOS	63	62	1	1.6%
	COMERCIO Y SERVICIOS (PRINCIPALMENTE SUPERMERCADOS Y OTROS CENTROS COMERCIALES)	2 068	2 434	-366	-15.0%
	INDUSTRIA DE LA ALIMENTACIÓN Y ARTÍCULOS DE CONSUMO MASIVO	2 917	3 491	-573	-16.4%
	SECTOR DE SERVICIOS PÚBLICOS Y TRANSPORTE (AGUA Y TRANSPORTE EN GBA)	1 088	1 334	-247	-18.5%
INDUSTRIAS	INDUSTRIA DE PRODUCTOS METÁLICOS NO AUTOMOTORES	1 365	2 014	-650	-32.3%
	INDUSTRIA AUTOMOTRIZ	266	375	-109	-29.0%
	INDUSTRIA DE LA CONSTRUCCIÓN (ELABORACIÓN DE CEMENTO Y CANTERAS)	652	993	-341	-34.3%
	INDUSTRIA TEXTIL	403	568	-165	-29.0%
	INDUSTRIA DE DERIVADOS DE PETRÓLEO	625	791	-167	-21.1%
	INDUSTRIAS QUÍMICAS, DEL CAUCHO, PLÁSTICO Y OTROS MATERIALES MINERALES NO METÁLICOS	2 020	2 506	-486	-19.4%
	INDUSTRIA DE LA MADERA Y EL PAPEL	673	865	-192	-22.2%
PETRÓLEOS Y MINERALES	EXTRACCIÓN DE MINERALES	116	139	-22	-16.2%
	EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO	602	817	-215	-26.4%
	TOTAL (SIN ALUAR)	12 858	16 389	-3 532	-21.5%
INDUSTRIAS	INDUSTRIA ALUAR SA	1 328	1 363	-35	-2.6%
	TOTAL	14 186	17 752	-3 567	-20.1%





GENERACIÓN

Generación Total

[GWh]

75 660

Generación 2023

74 750

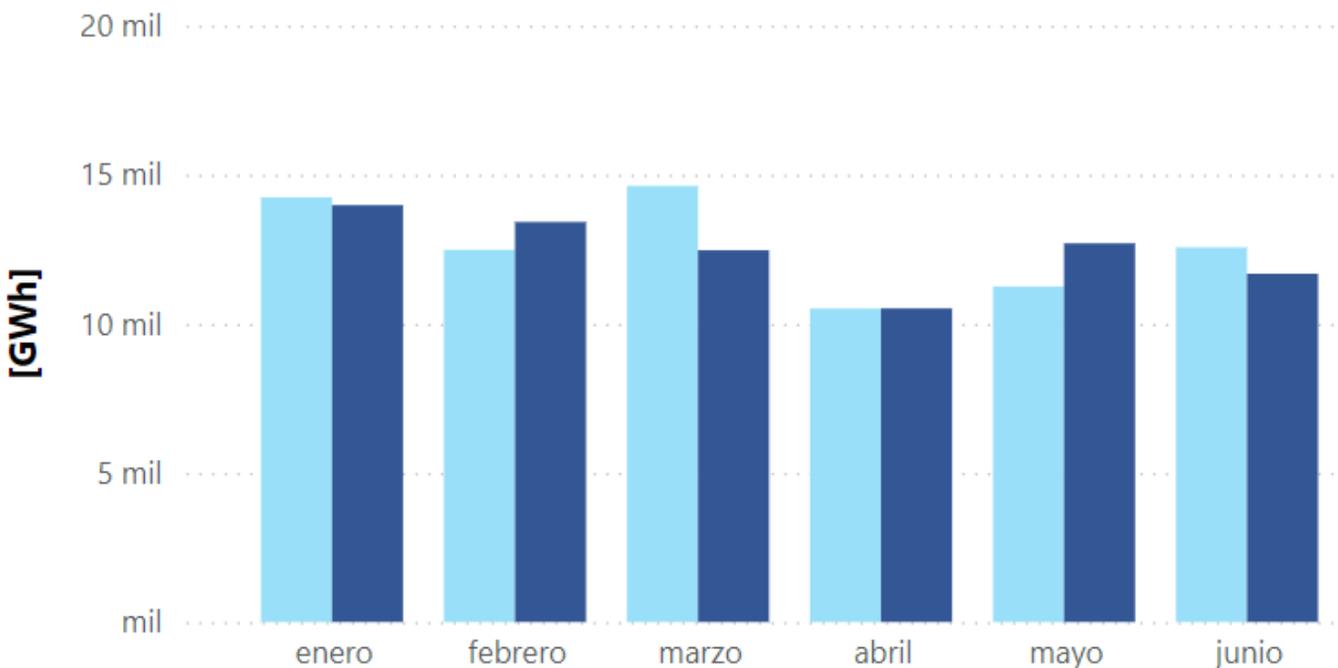
Generación 2024

-1.2 %

Variación [%]

Generación Total (Gen Local + Imp) por Mes

● Generación 2023 ● Generación 2024



Acompañando al comportamiento de la demanda, la oferta (generación local e importación) terminó con una baja en el orden del -1.2%. Con la baja en la demanda, acompañado además por el aumento en la generación nuclear (generación de base) y generación renovable, hicieron bajar aquellas fuentes/tecnologías con mayores costos, como ser la generación térmica con combustibles alternativos. Además, se observó una menor necesidad de importación.

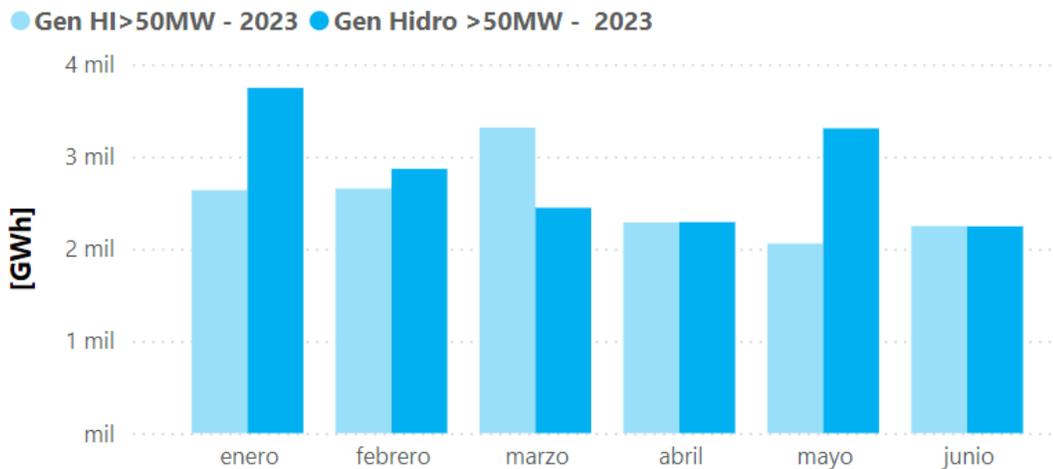




GENERACIÓN

Sin necesidad de importación, el incremento en la generación hidro > 50 MW (mayores caudales), la mayor generación renovable (nuevas incorporaciones de potencia) y el aumento de la generación nuclear (mayor disponibilidad), llevaron a disminuir el despacho de la generación térmica (mayores costos asociados frente a otras tecnologías).

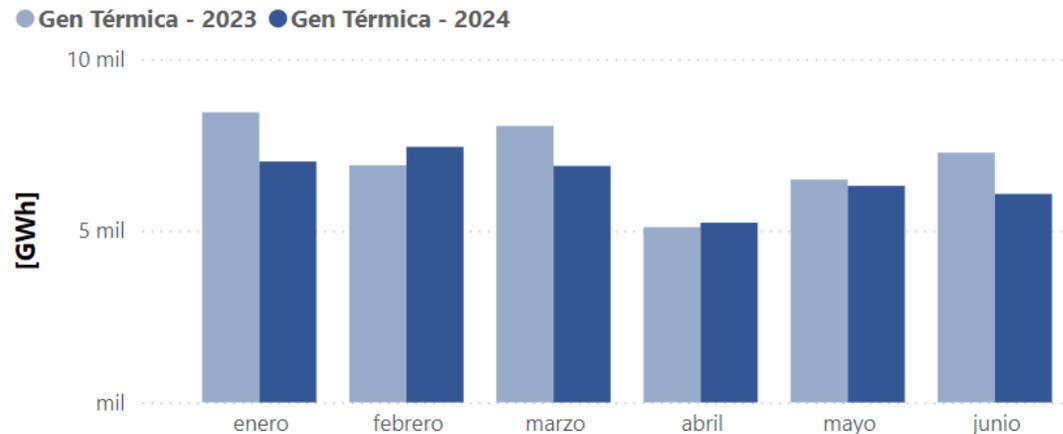
Generación Hidráulica por Mes



Generación Renovable Hidráulica > 50 MW [GWh]

15 192	16 895	11.2 %
Gen HI>50MW - 2023	Gen HI>50MW - 2024	Variación [%]

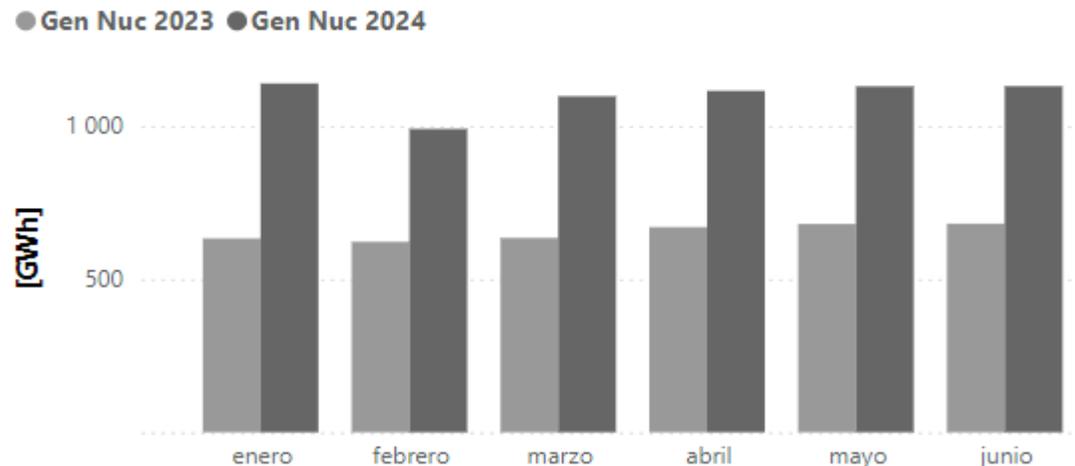
Generación Térmica por Mes



Generación Térmica [GWh]

42 295	38 975	-7.8 %
Gen Térmica - 2023	Gen Térmica - 2024	Variación [%]

Generación Nuclear por Mes



Generación Nuclear [GWh]

3 919	6 599	68.4 %
Gen Nuc 2023	Gen Nuc 2024	Variación [%]



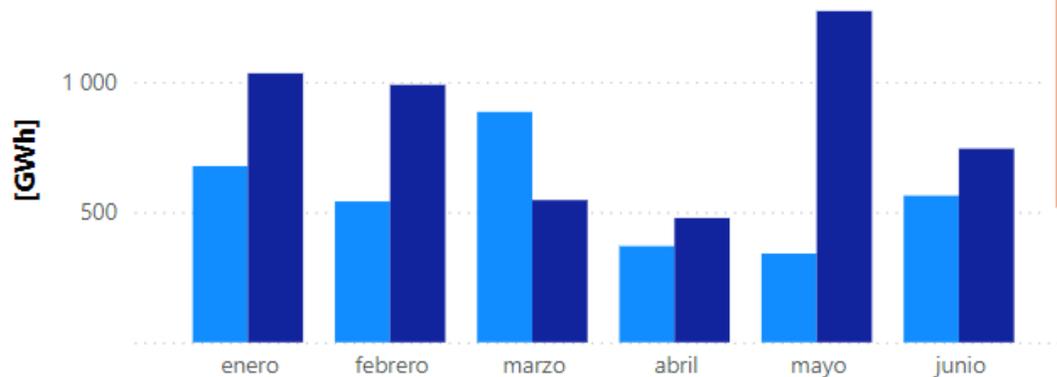


GENERACIÓN

El incremento en la generación hidro estuvo asociado a la mayor generación de las centrales ubicadas en las cuencas del COMAHUE (con un 50% más de generación que en el primer cuatrimestre del 2023) y la mayor generación de Salto Grande (cuenca río Uruguay, con casi 300% de incremento)

Generación Hidráulica COMAHUE

● Gen 2023 ● Gen 2024

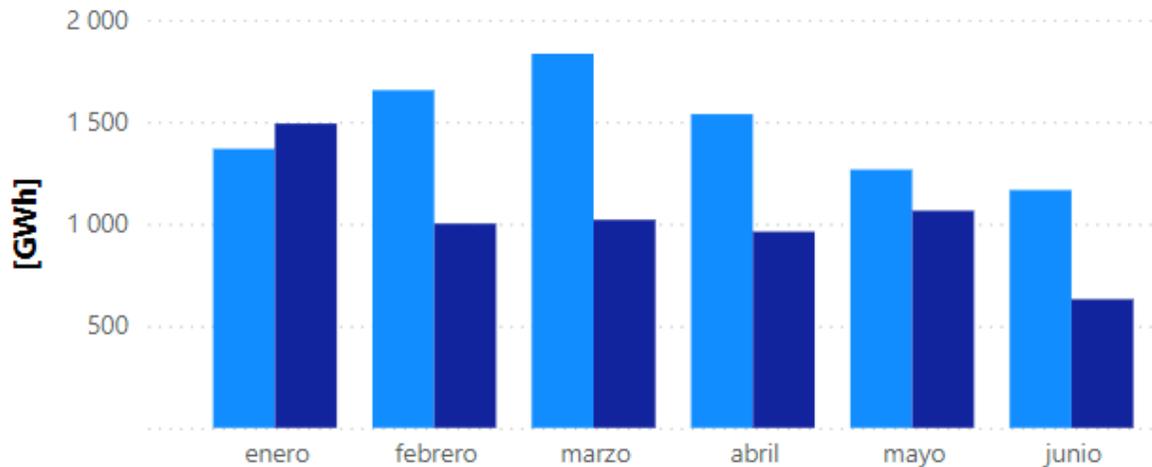


Gen Hidro > 50 MW
COMAHUE [GWh]

3 374
Gen 2023
5 058
Gen 2024
49.9 %
Variación

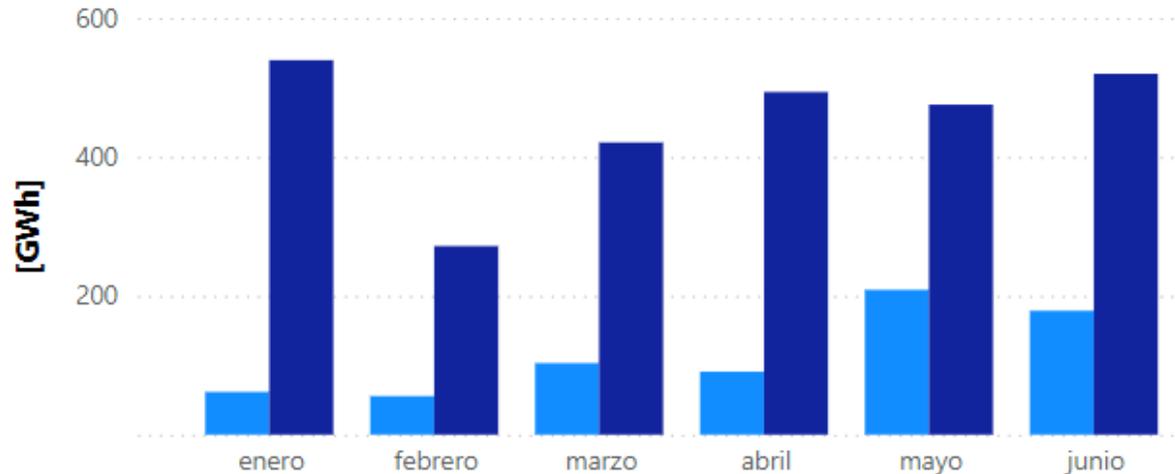
Generación Hidráulica YACYRETÁ

● Gen 2023 ● Gen 2024



Generación Hidráulica SALTO GRANDE

● Gen 2023 ● Gen 2024



Generación YACYRETÁ [GWh]

8 824
Gen 2023

6 168
Gen 2024

-30.1 %
Variación

Generación SALTO GRANDE [GWh]

698
Gen 2023

2 720
Gen 2024

289.6 %
Variación



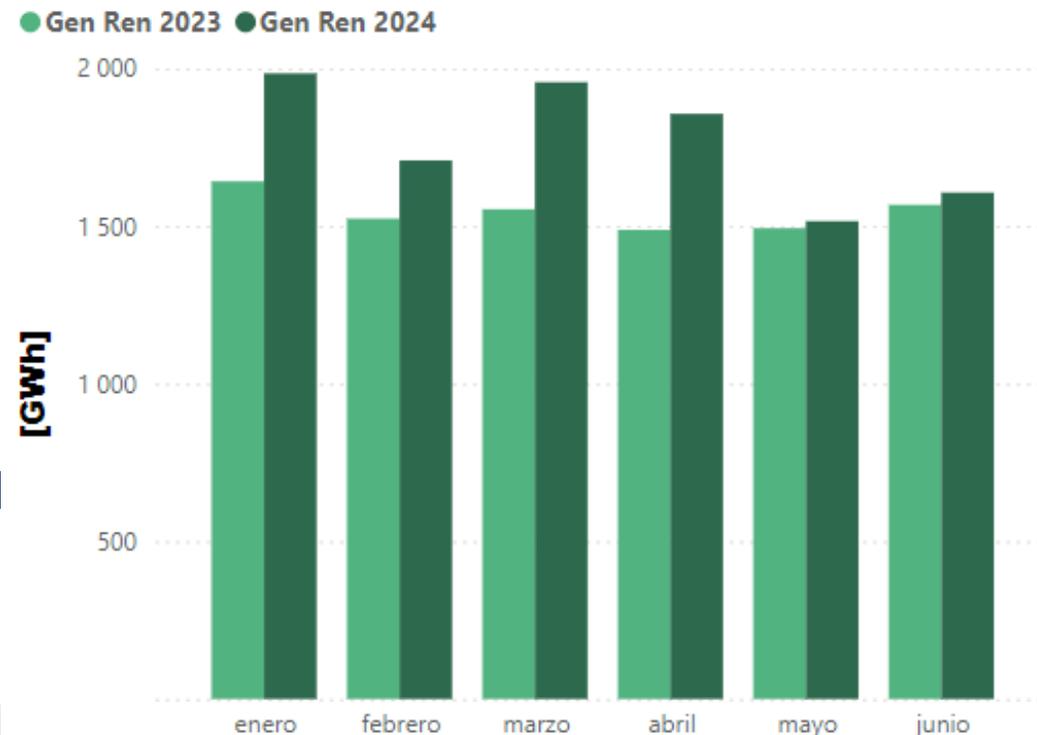
GENERACIÓN



Generación Renovable Ley N° 26 190 (*)

AÑO	2023	2024	% Variación
Hidro < 50 MW [GWh]	492	742	50.9%
Eólico [GWh]	6 805	7 587	11.5%
Fotovoltaico [GWh]	1 445	1 734	20.0%
Biomasa [GWh]	335	314	-6.1%
Biogas [GWh]	193	252	30.4%
Generación Renovable [GWh]	9 270	10 629	14.7%
DEMANDA LOCAL [GWh]	72 430	71 325	-1.5%
Renovables MEM/ Dem MEM	12.8%	14.9%	

Generación Renovable por Mes



Generación Renovable

[GWh]

9 270

Gen Ren 2023

10 629

Gen Ren 2024

14.7 %

Variación [%]

Con una mayor energía generada de origen renovable, y una demanda local algo menor, la participación en el cubrimiento de la demanda terminó siendo superior al mismo semestre del año anterior, alrededor del **14.9%**, frente a 12.8% en el primer semestre del 2023.

(*) Tecnologías definidas en relación al Régimen de Fomento Nacional para el uso de Fuentes Renovables (Ley N° 26 190).



COMBUSTIBLES



CONSUMO

AÑO	2023	2024	% Variación
Gas Natural [Mm3/d]	43.0	42.6	-1.0%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	36.8	39.8	8.2%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	6.3	2.8	-55.9%
Fuel Oil [MTon]	560	129	-77.0%
Gas Oil [Mm3]	960	480	-50.0%
Carbón Mineral [MTon]	378	134	-64.5%
Total Gas Eq [Mm3/d]	53.4	46.6	-12.7%

PRECIO

Gas Natural [u\$/MBTu]	5.8	4.4	-24.6%
Gas Natural Nacional [u\$/MBTu]	3.8	3.7	-2.4%
Gas Natural Importado [u\$/MBTu]	18.2	14.7	-18.9%
Fuel Oil [u\$/Ton]	634	720	13.7%
Gas Oil [Mm3]	875	705	-19.4%
Carbón Mineral [u\$/Ton]	287	239	-16.8%

MONTO

Gas Natural [MM u\$]	1 668	1 252	-24.9%
Fuel Oil [MM u\$]	355	93	-73.8%
Gas Oil [MM u\$]	840	338	-59.7%
Carbón Mineral [MM u\$]	108	32	-70.4%
Total COMB [MM u\$]	2 971	1 715	-42.3%
Total COMB [MM \$ ar]	649 502	1 489 128	129.3%

CEM

1 919

1 827

-4.8%

Con un despacho térmico menor, el consumo de combustible total terminó siendo menor este semestre en comparación al mismo período de año anterior, en casi -7.0 Mm3/d equivalente gas natural.

Observando por tipo de combustible, con el consumo de gas natural que prácticamente no hay diferencias, la baja en el consumo está asociada a la baja en los consumos de los combustibles alternativos.

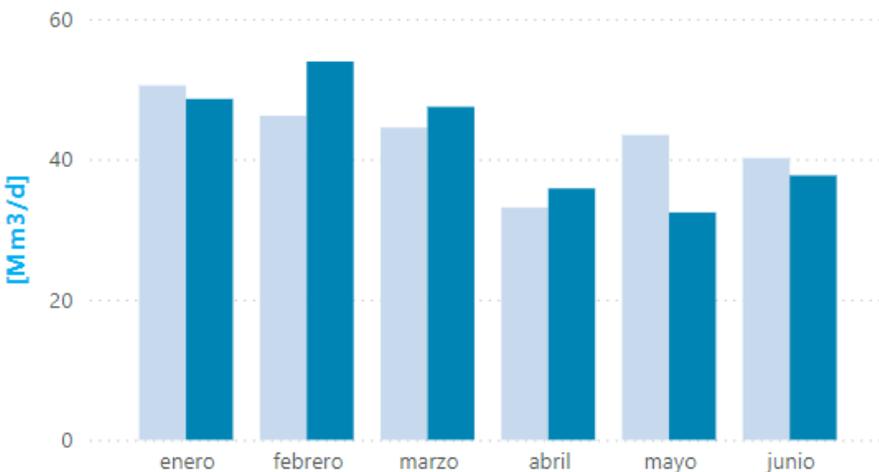
Con menores consumos de combustibles alternativos, mayor participación del gas local, y precios finales algo menores, termina reflejado en menores costos asociados al consumo en este 2024.





Consumo de Gas Natural por Mes

● GN 2023 ● GN 2024



Consumo GN

[Mm3/d]

43.0

GN 2023

42.6

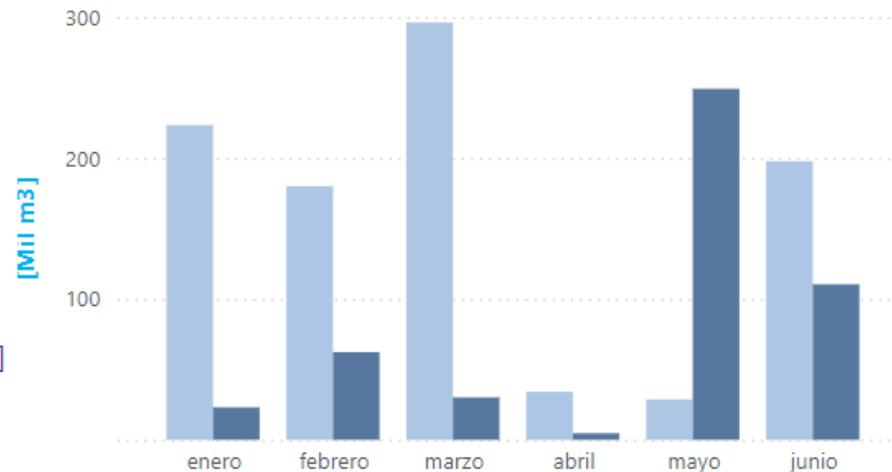
GN 2024

-0.4

Diferencia [Mm3/d]

Consumo de GasOil por Mes

● GO 2023 ● GO 2024



Consumo GO

[Mil m3]

960.2

GO 2023

479.7

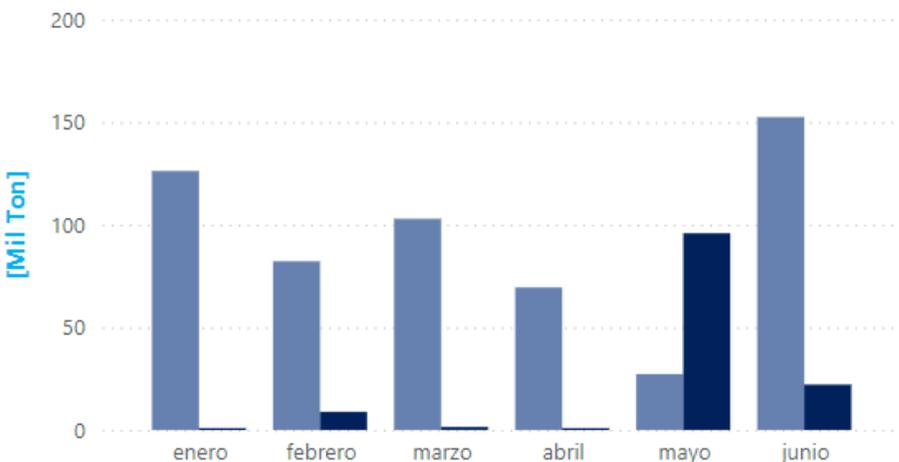
GO 2024

-50.0 %

Variación [%]

Consumo de FuelOil por Mes

● FO 2023 ● FO 2024



Consumo FO

[Mil Ton]

560.2

FO 2023

129.0

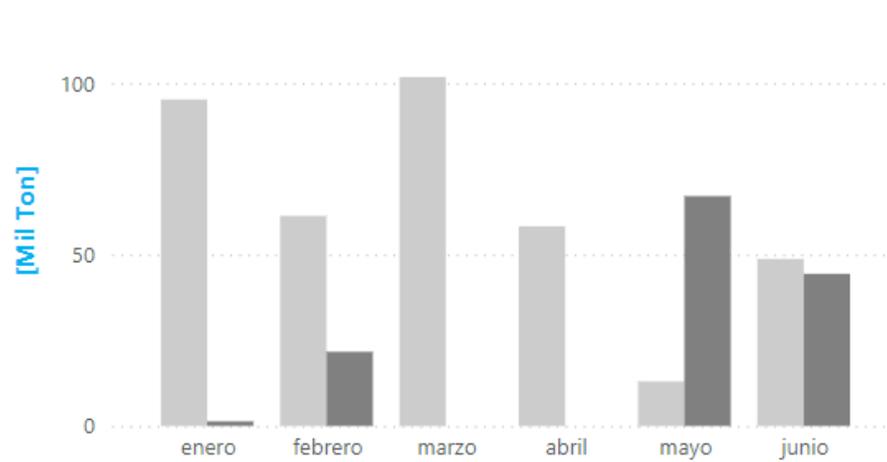
FO 2024

-77 %

Variación [%]

Consumo de Carbón por Mes

● CM 2023 ● CM 2024



Consumo CM

[Mil Ton]

378.1

CM 2023

134.4

CM 2024

-64.5 %

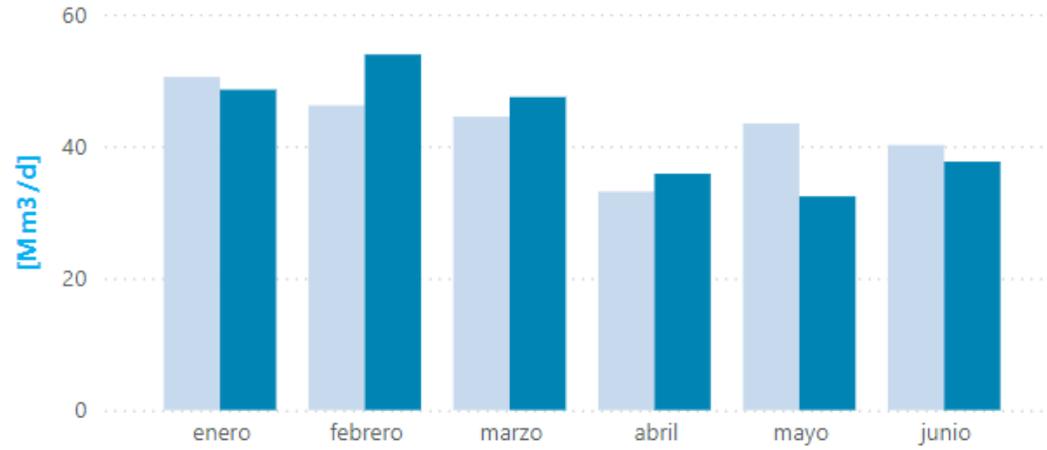
Variación [%]





Consumo de Gas Natural por Mes

● GN 2023 ● GN 2024



Consumo GN

[Mm3/d]

43.0

GN 2023

42.6

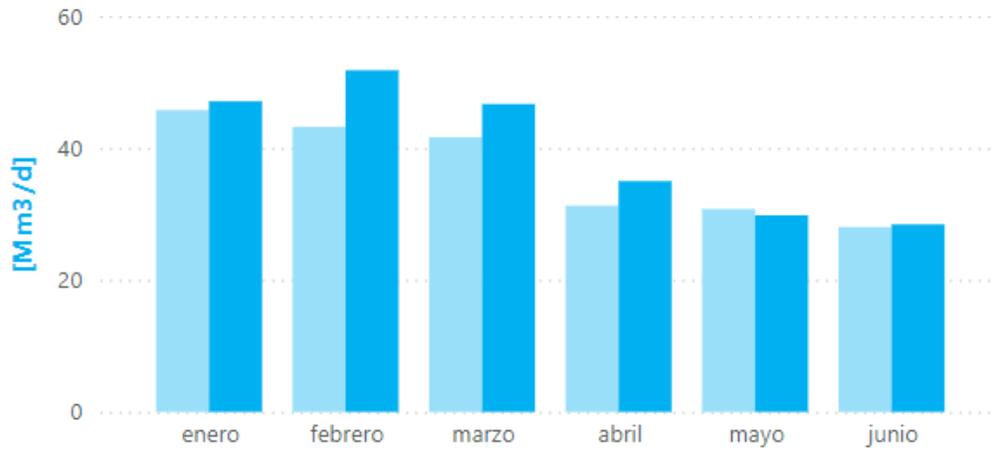
GN 2024

-0.4

Diferencia [Mm3/d]

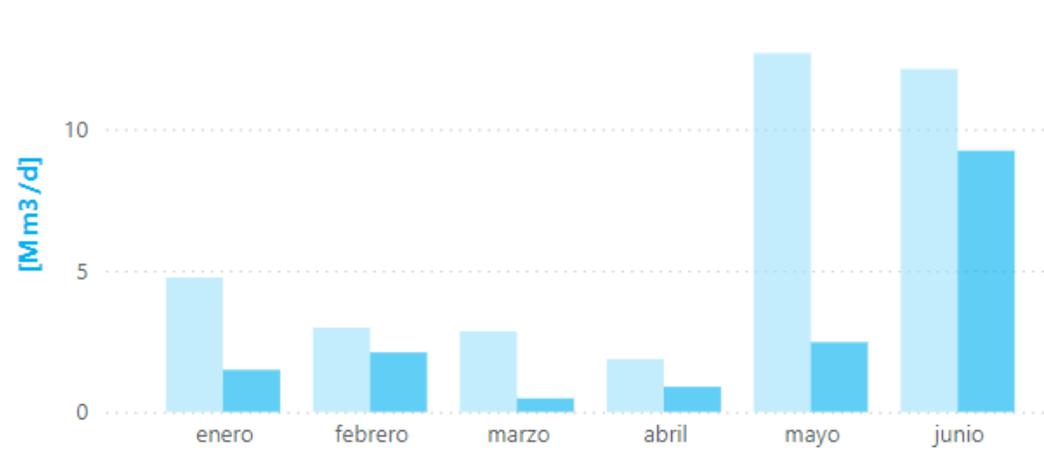
Consumo de Gas Natural Nacional por Mes

● GN Nac 2023 ● GN Nac 2024



Consumo de Gas Natural Importado por Mes

● GN Imp 2023 ● GN Imp 2024



Consumo Gas Natural Nacional

[Mm3/d]

36.8

GN Nac 2023

39.8

GN Nac 2024

3.0

Diferencia [Mm3/d]

Consumo Gas Natural Importado

[Mm3/d]

6.3

GN Imp 2023

2.8

GN Imp 2024

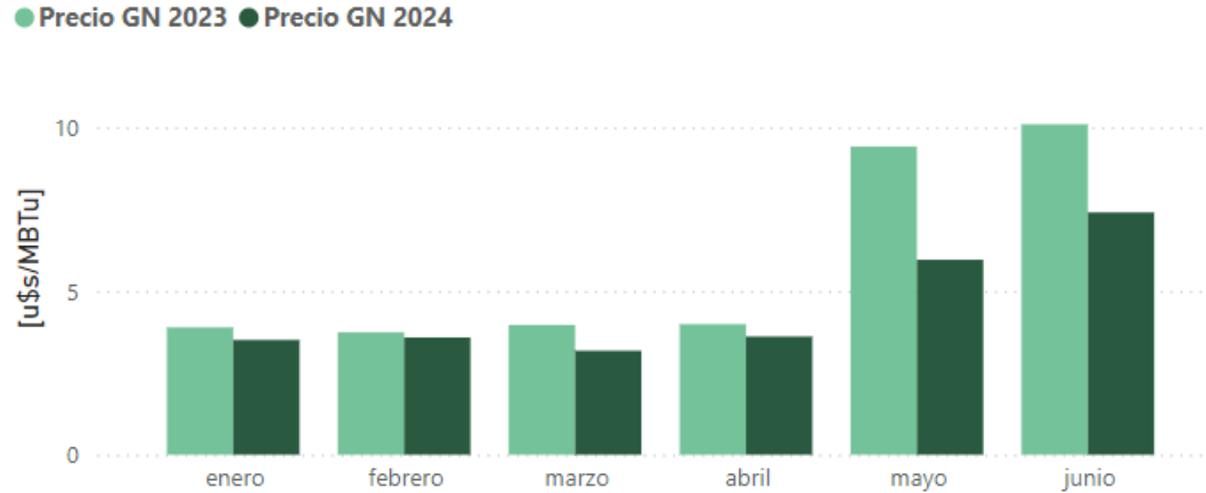
-3.5

Diferencia [Mm3/d]





Precios de Gas Natural por Mes



Precio Medio

[u\$s/MBTu]

5.8

Precio GN 2023

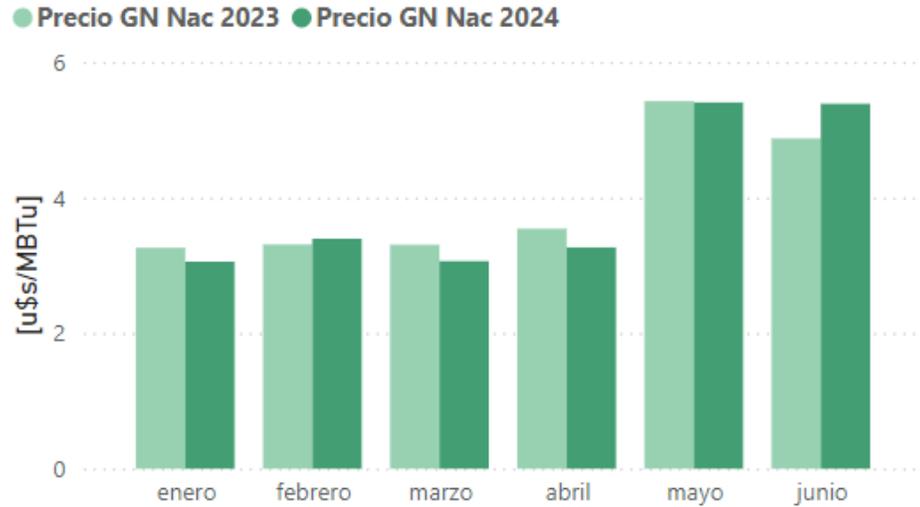
4.4

Precio GN 2024

-24.6 %

Variación

Precios de Gas Natural Nacional por Mes



Precio Medio GN Nacional

[u\$s/MBTu]

3.8

Precio GN Nac 2023

3.7

Precio GN Nac 2024

-2.4 %

Variación [%]

Precios de Gas Natural Importado por Mes



Precio Medio GN Importado

[u\$s/MBTu]

18.2

Precio GN Imp 2023

14.7

Precio GN Imp 2024

-18.9 %

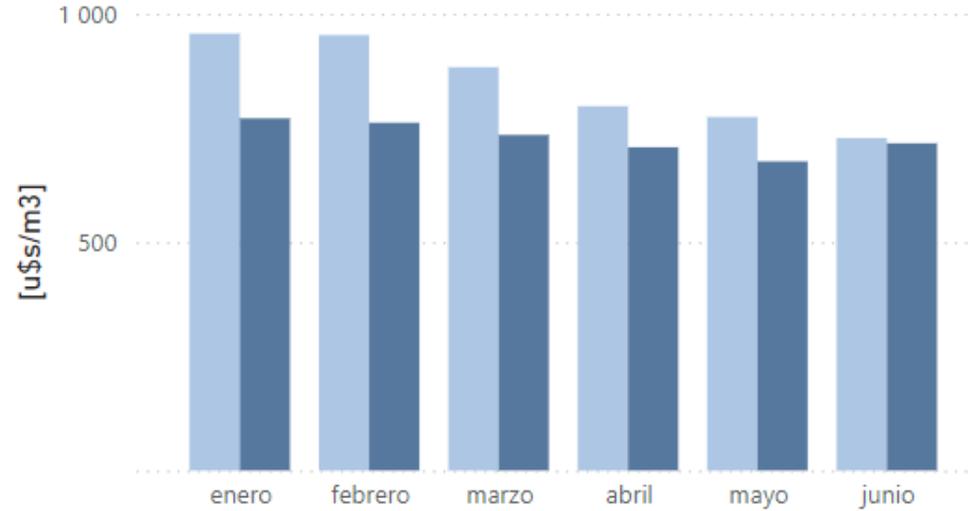
Variación [%]





Precio de GasOil por Mes

● Precio GO 2023 ● Precio GO 2024



Precio Medio GO

[u\$/m3]

875

Precio GO 2023

705

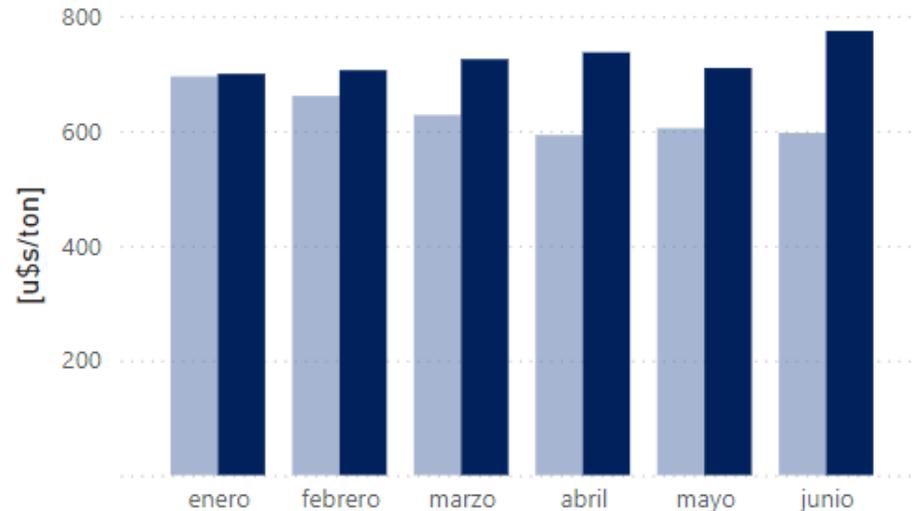
Precio GO 2024

-19.4 %

Variación [%]

Precio de FuelOil por Mes

● Precio FO 2023 ● Precio FO 2024



Precio Medio FO

[u\$/ton]

634

Precio FO 2023

720

Precio FO 2024

13.7 %

Variación [%]

Precio del Carbón Mineral por Mes

● Precio CM 2023 ● Precio CM 2024



Precio Medio CM

[u\$/ton]

287

Precio CM 2023

239

Precio CM 2024

-16.8 %

Variación [%]

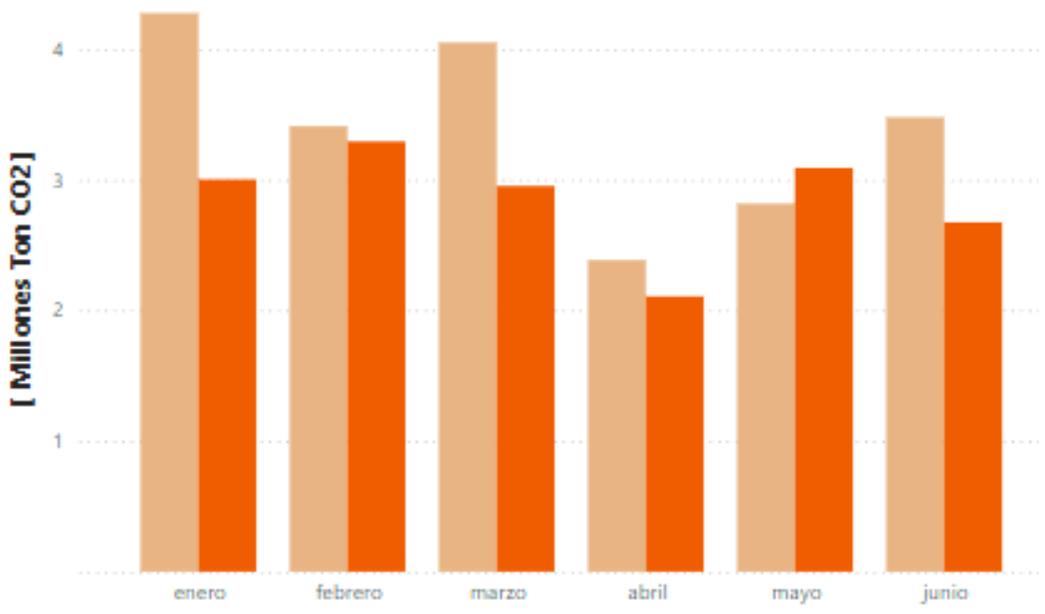


EMISIONES DE CO₂



Emisiones Totales por Mes

● Emisiones 2023 ● Emisiones 2024



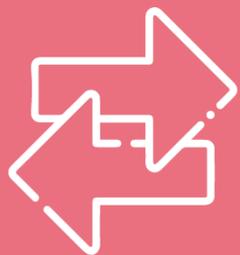
Acompañando la baja en el consumo de combustibles, principalmente de los combustibles alternativos, en el primer semestre del 2023 hubo una disminución del -16% aproximadamente en las emisiones de CO₂



	AÑO	2023	2024	% Variación
Emisiones CO₂ - GAS NATURAL	[MM ton CO ₂]	15.2	15.1	-0.4%
Emisiones CO₂ - GAS OIL	[MM ton CO ₂]	2.6	1.3	-50.0%
Emisiones CO₂ - FUEL OIL	[MM ton CO ₂]	1.8	0.4	-77.0%
Emisiones CO₂ - CARBÓN	[MM ton CO ₂]	0.9	0.3	-64.5%
Emisiones - Energía Térmica	[MM ton CO₂]	20.4	17.1	-16.2%
Emisiones unit GAS NATURAL	ton CO ₂ /MWh	0.43	0.42	-2.8%
Emisiones unit GAS OIL	ton CO ₂ /MWh	0.83	0.81	-3.4%
Emisiones unit FUEL OIL	ton CO ₂ /MWh	0.61	0.60	-0.1%
Emisiones unit CARBÓN	ton CO ₂ /MWh	1.22	1.23	1.0%
Emisiones unit Gen Térmica	ton CO ₂ /MWh	0.48	0.44	-8.7%
Emisiones unit Oferta Total	ton CO ₂ /MWh	0.27	0.23	-15.2%



INTERCAMBIOS INTERNACIONALES



	AÑO	2023	2024	Variación %
E X P O	Exp Brasil (Devolución)	0.0	553.9	100%
	Exp Brasil (Acuerdos)	0.0	72.1	100%
	Exp Chile	0.0	0.0	
	Exp Paraguay	0.0	0.0	
	Exp Uruguay	17.3	42.0	143%
	Exp Bolivia	0.1	0.1	0%
	Total EXPOR en GWh	17.3	668.1	3757%
P R E C I O	Exp Brasil (Devolución)	0	0	
	Exp Brasil (Acuerdos)	0	75	100%
	Exp Chile	0	0	
	Exp Paraguay	0	0	
	Exp Uruguay	124	93	-25%
	Exp Bolivia	66	50	-24%
	Total EXPOR en u\$/MWh	123.9	13.9	-89%
M O N T O	Exp Brasil (Devolución)	0	0	
	Exp Brasil (Acuerdos)	0	5 385	
	Exp Chile	0	0	
	Exp Paraguay	0	0	
	Exp Uruguay	2 142	3 899	82%
	Exp Bolivia	4	7	53%
	Total EXPOR en miles de u\$d	2 146	9 291	333%



INTERCAMBIOS INTERNACIONALES



I
M
P
O

AÑO	2023	2024	Variación %
Imp Brasil (Devolución)	0	2	100%
Imp Brasil (Acuerdo)	4 722	772	-84%
Imp Chile	38	53	39%
Imp Paraguay	60	58	-4%
Imp Uruguay	99	636	546%
Imp Bolivia	65	131	100%
Total IMPOR en GWh	4 984	1 652	-67%

P
R
E
C
I
O

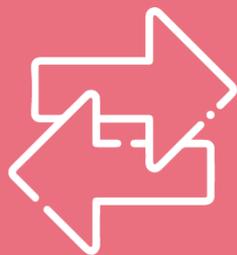
Imp Brasil (Devolución)	0	0	
Imp Brasil (Acuerdo)	65	85	31%
Imp Chile	23	18	-21%
Imp Paraguay	120	120	0%
Imp Uruguay	95	84	-11%
Imp Bolivia	74	65	-13%
Total IMPOR en u\$/MWh	65.9	82.2	25%

M
O
N
T
O

Imp Brasil (Devolución)	0	0	
Imp Brasil (Acuerdo)	306 255	65 679	-79%
Imp Chile	878	964	10%
Imp Paraguay	7 190	6 932	-4%
Imp Uruguay	9 360	53 730	474%
Imp Bolivia	4 847	8 473	75%
Total IMPOR en miles de u\$	328 530	135 778	-59%

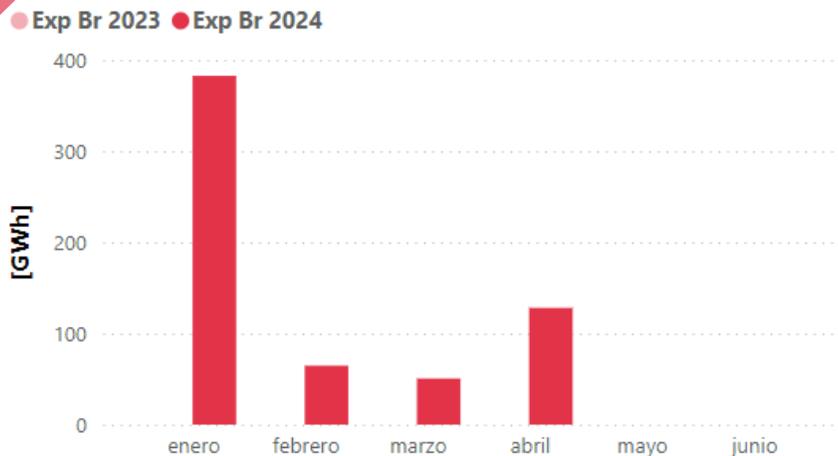


INTERCAMBIOS INTERNACIONALES



E
X
P
O

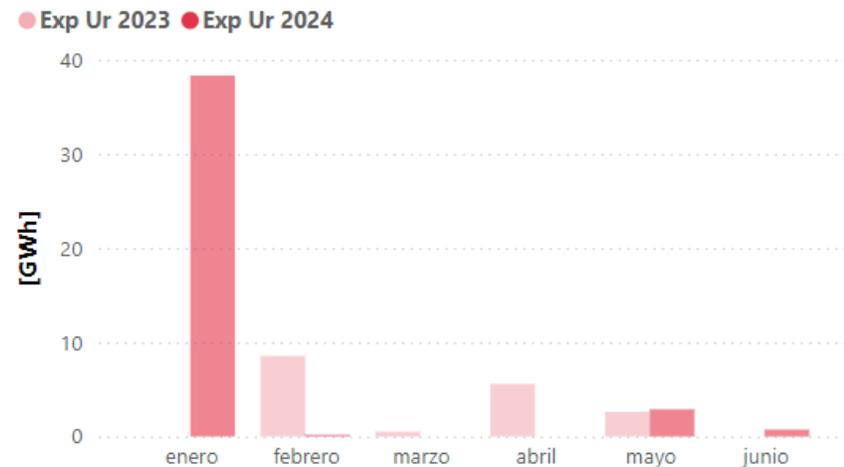
Exportación Brasil por Mes



Exportación Brasil

[GWh]
0.0
Exp Br 2023
626.0
Exp Br 2024
100 %
Variación [%]

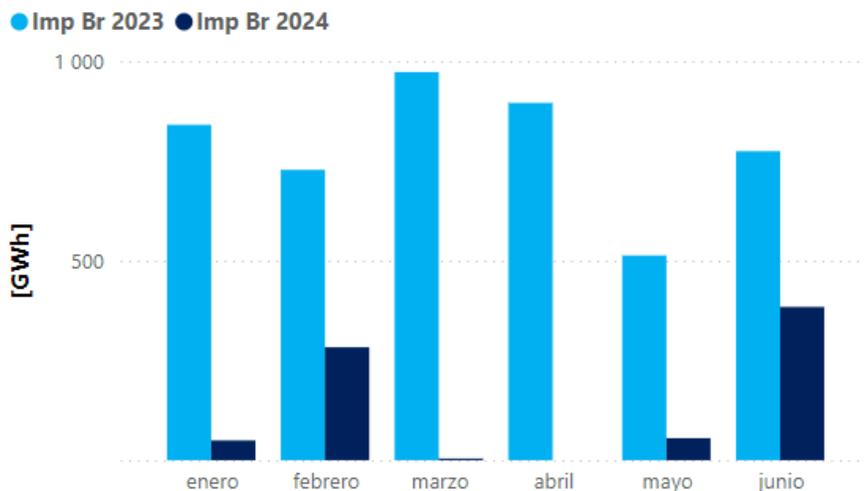
Exportación Uruguay por Mes



Exportación Uruguay

[GWh]
17.3
Exp Ur 2023
42.0
Exp Ur 2024
143 %
Variación [%]

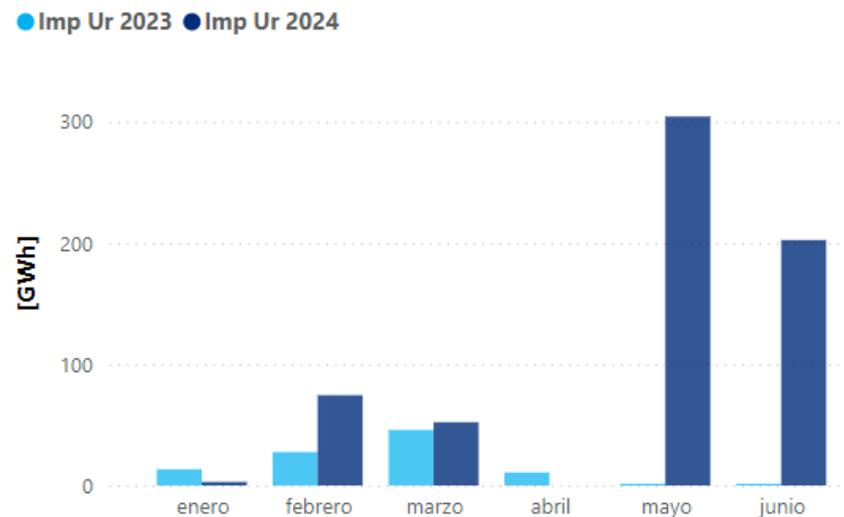
Importación Brasil por Mes



Importación Brasil

[GWh]
4 722
Imp Br 2023
774
Imp Br 2024
-84 %
Variación [%]

Importación Uruguay por Mes



Importación Uruguay

[GWh]
99
Imp Ur 2023
636
Imp Ur 2024
546 %
Variación [%]

I
M
P
O



DE LOS COSTOS A LOS PRECIOS



Costo u\$s 2023 y Costo u\$s 2024 por Mes

● Costo u\$s 2023 ● Costo u\$s 2024



Costo Medio

[u\$s/MWh]

86.5
Costo u\$s 2023
72.3
Costo u\$s 2024
-16.4 %
Variación [%]

Costo \$Ar 2023 y Costo \$Ar 2024 por Mes

Costo Medio

[\$/MWh]

18 966

Costo \$Ar 2023

63 027

Costo \$Ar 2024

232 %

Variación [%]

● Costo \$Ar 2023 ● Costo \$Ar 2024



AÑO	2023	2024	% Variación
Combustibles + adic	42.2	28.5	-32.4%
Gen Legacy (TER)	8.9	8.7	-1.9%
Gen Legacy (HID)	3.7	3.1	-16.3%
Nuc	4.7	5.9	24.4%
Contratos MEM	10.9	11.4	5.0%
Renovables	8.9	9.8	10.0%
Importación	4.5	2.0	-54.7%
Transporte	2.7	2.9	5.6%
MONÓMICO [u\$s/MWh]	86.5	72.3	-16.4%

Si bien algunos costos son mayores en este 2024 asociado a un mayor despacho/disponibilidad, la baja en los costos se debe principalmente a la baja en los costos asociados al consumo de combustibles, como también a la menor cantidad de energía importada.

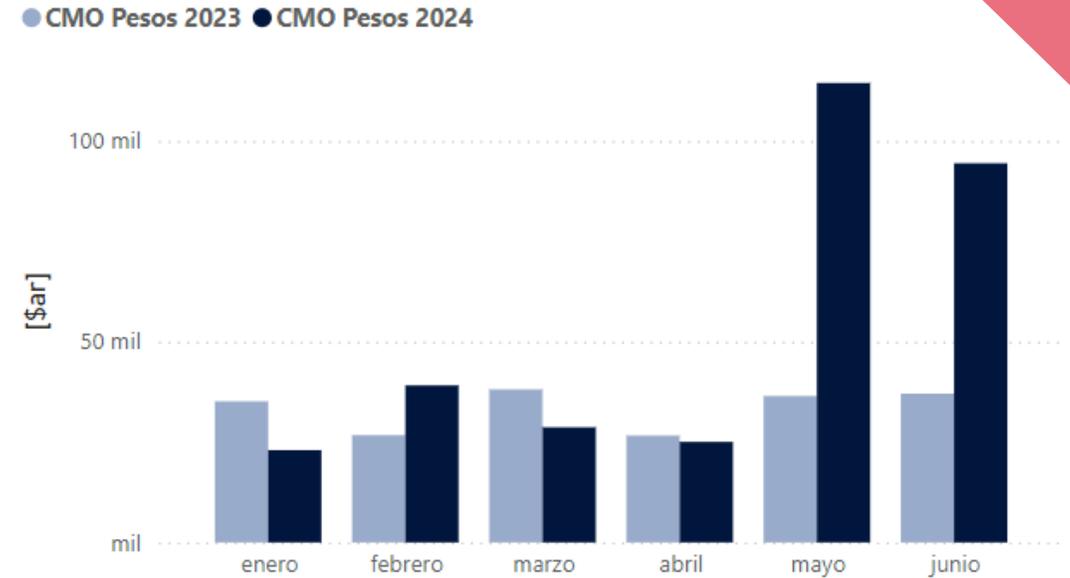


DE LOS COSTOS A LOS PRECIOS



AÑO	2023	2024	% Variación
CMO Pesos	33 661	53 817	59.9%
CMO Dólar	165.3	62.2	-62.4%

CMO Pesos 2023 y CMO Pesos 2024 por Mes



CMO Dólar 2023 y CMO Dólar 2024 por Mes

Precio Medio

[\$/MWh]

62.2

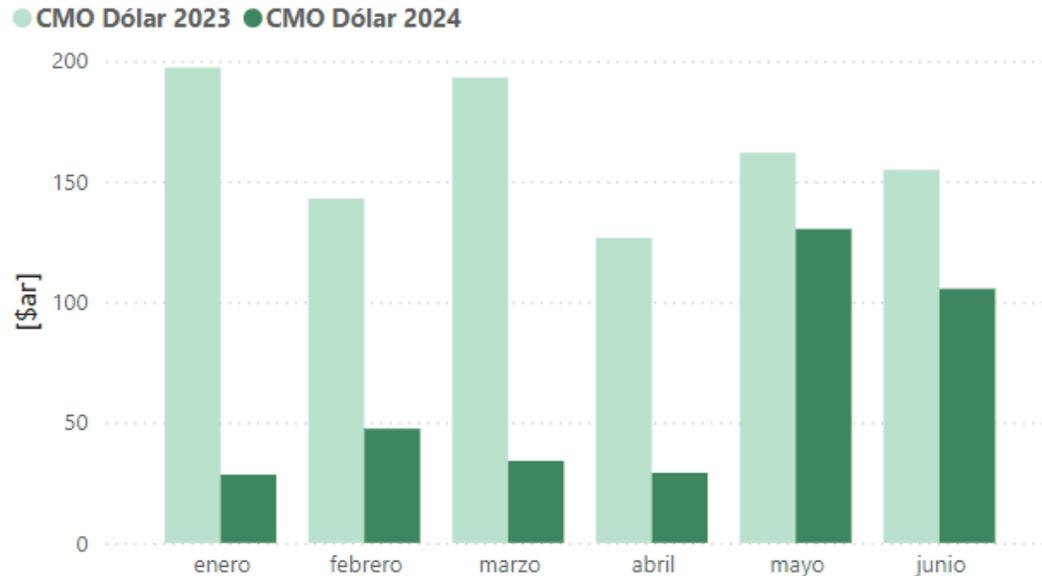
CMO Dólar 2024

165.3

CMO Dólar 2023

-62.4 %

Variación [%]



Precio Medio

[\$/MWh]

33 661

CMO Pesos 2023

53 817

CMO Pesos 2024

59.9 %

Variación [%]

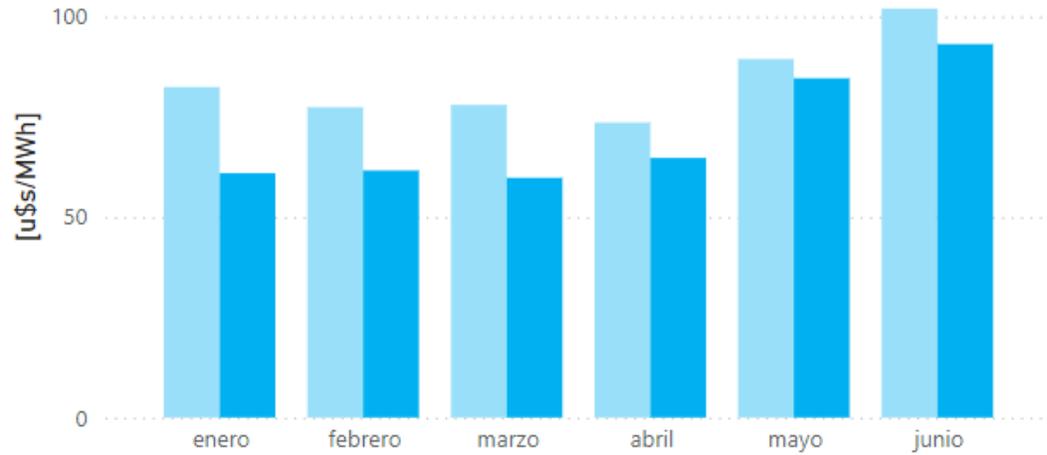


DE LOS COSTOS A LOS PRECIOS



Precio Dólar 2023 y Precio Dólar 2024 por Mes

● Precio Dólar 2023 ● Precio Dólar 2024



Precio Medio

[u\$/MWh]

83.8

Precio Dólar 2023

70.5

Precio Dólar 2024

-15.9 %

Variación [%]

Precio 2023 y Precio 2024 por Mes

Precio Medio

[\$/MWh]

18 374

Precio 2023

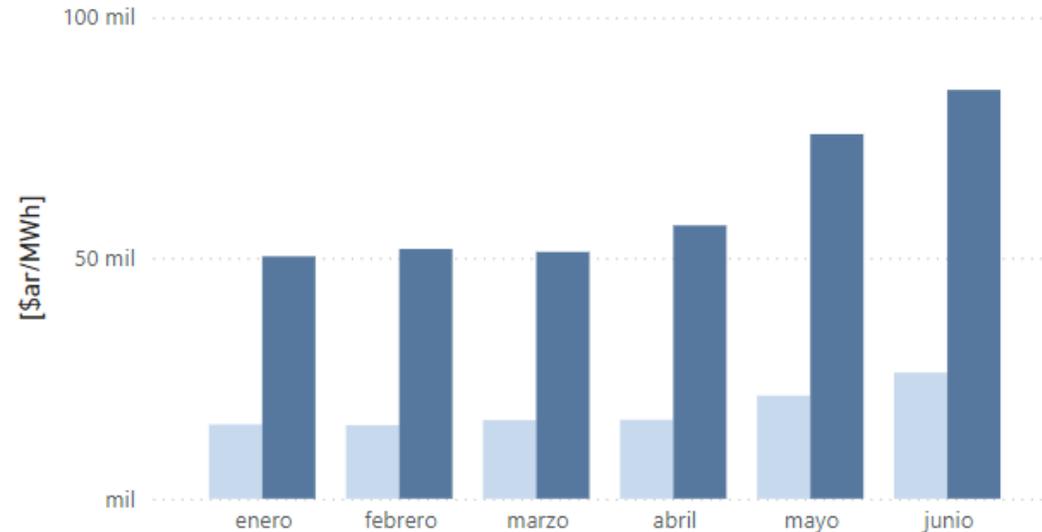
61 455

Precio 2024

234.5 %

Variación [%]

● Precio 2023 ● Precio 2024



PRECIOS MEM [\$/MWh]	2023	2024	% Variación
ENERGÍA	2 436	8 254	238.9%
POTENCIA	1 515	5 894	289.2%
SOBRECOSTOS	14 186	45 670	221.9%
TRANSPORTE	237	1 637	590.0%
PRECIO TOTAL \$ar/MWh	18 374	61 455	234.5%
PRECIO TOTAL u\$/MWh	83.8	70.5	84.1%



PRECIO MEDIO ESTACIONAL



La cobertura media pasó de un 44% para el primer semestre del 2023 a un 50% para la primera mitad de este año.

PEST	2023	2024	% Variación
MONO ESTACIONAL [\$ar/MWh]	8 407	31 810	278%
MONO ESTACIONAL [u\$s/MWh]	38.4	36.5	-4.9%
% Cobertura	44%	50%	

Precio Estacional mensual



Precio Estacional

[\$/MWh]

8 407

Precio Estacional 2023

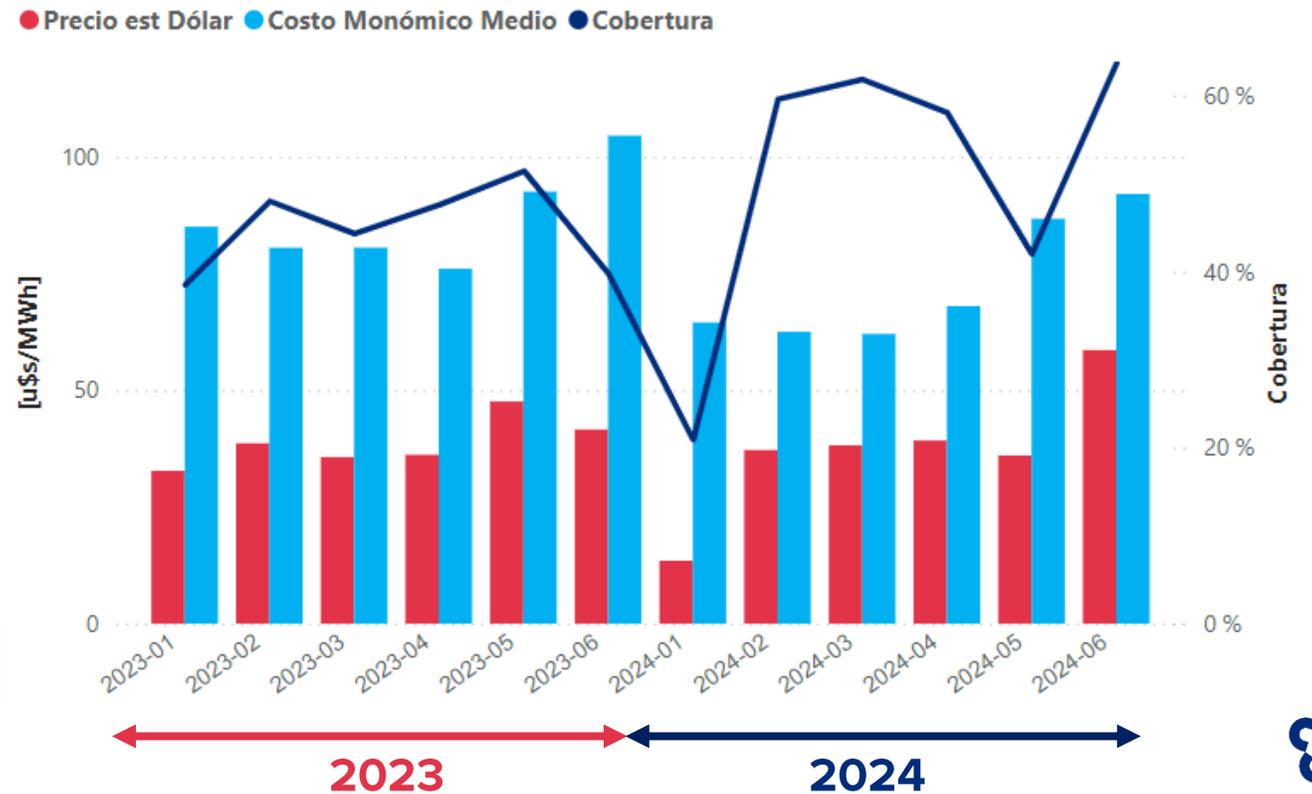
31 810

Precio Estacional 2024

278 %

Variación [%]

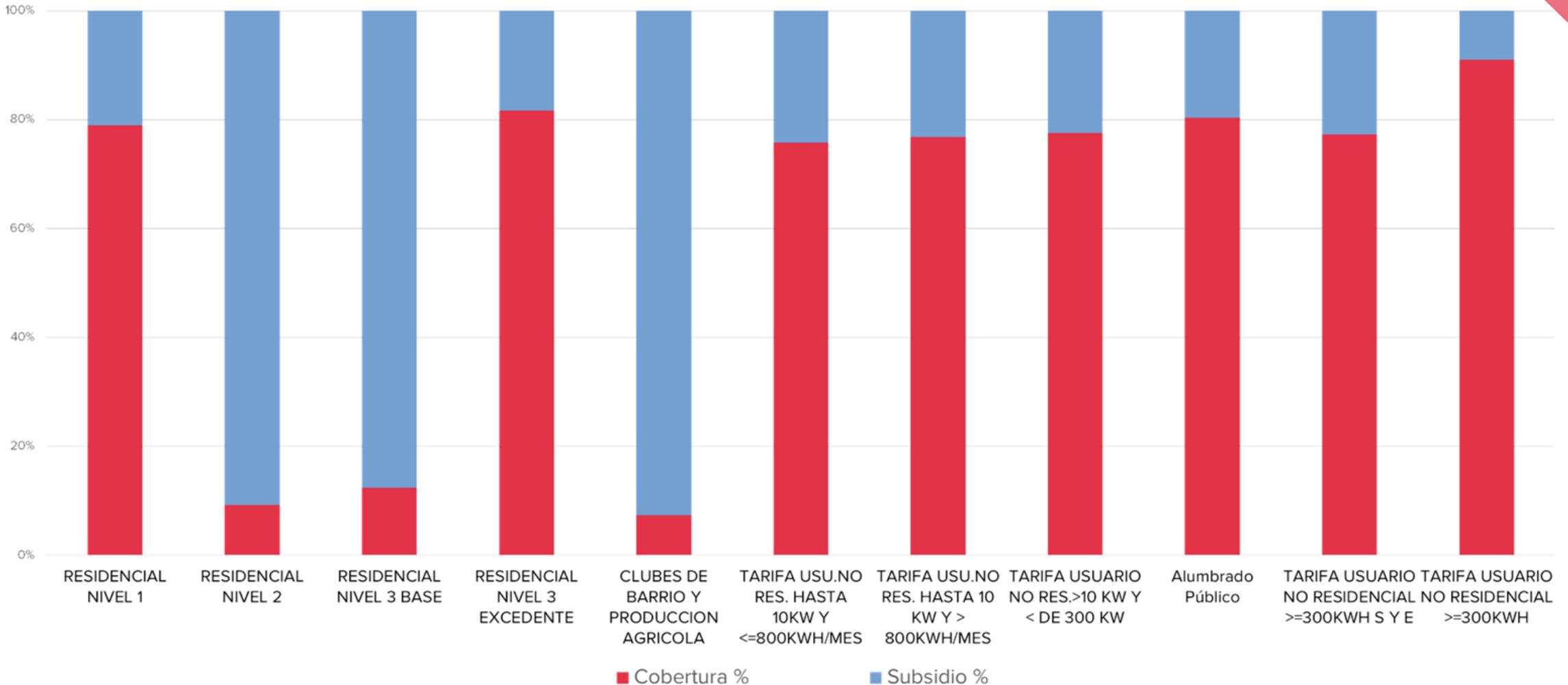
Precio est Dólar, Costo Monómico Medio y Cobertura



PRECIO MEDIO ESTACIONAL



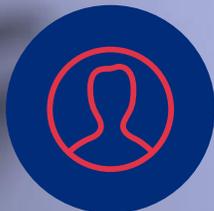
Cobertura según segmento



Contactos:



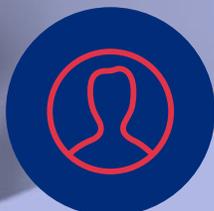
CAMMESA



Emiliano Marinozzi



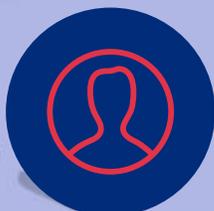
emarinozzi@cammesa.com.ar



Agustina Lesce



agustinalesce@cammesa.com.ar



Micaela Baratto



micaelabaratto@cammesa.com.ar



[/informes-y-estadisticas](#)

GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL