



2024

Resumen Anual Provisorio

Resumen Ejecutivo – Principales Variables MEM

Enero a Diciembre 2024 vs 2023

El informe contiene el resumen de las principales variables relevantes de período Enero a Diciembre 2024, comparado con el mismo período del año anterior.

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 año 2024.



VARIABLES NO MEM



Temperatura 18.9 ° C -0.4 ° C	Tasa de Cambio 925.1 \$/u\$s +192 %	Barril de Petróleo 80.5 u\$s/barril Brent -2.3 %
--	--	---



DEMANDA



Residencial 65 579 GWh +0.4 %	Comercial 38 445 GWh -1.2 %	Industrial 36 203 GWh -1.3 %	140 227 GWh -0.5 %
--	--	---	------------------------------

GENERACIÓN



Térmica 75 388 GWh +3.2 %	Nuclear 10 449 GWh +17 %	Ren HI > 50MW 33 425 GWh -15 %	Ren Ley 26 190 22 875 GWh +14 %	142 137 GWh +0.5 %
--	---------------------------------------	--	--	------------------------------

Ren / Dem MEM
16.3%

COMBUSTIBLES



Gas Natural 41.6 Mm3/d +8.9 %	Fuel Oil 233 Mton -65 %	Gas Oil 945 Mm3 -27 %	Carbón Mineral 253 Mton -51 %	45.4 Gas Eq [Mm3/d] +1.1%
--	--------------------------------------	------------------------------------	--	-------------------------------------

INTERCAMBIOS



Exportación 970 GWh +893 %	Importación 4 654 GWh -25%
---	---

PRECIO MONÓMICO

74.6 u\$s/MWh
+1.9%

PRECIO ESTACIONAL

43 733 \$ar/MWh
+342 %

Cobertura 63%

CMO

61 611 \$ar/MWh
+120 %

67.9 u\$s/MWh
-43 %

— **Total 2024**

— Variación 2024 vs. 2023

01

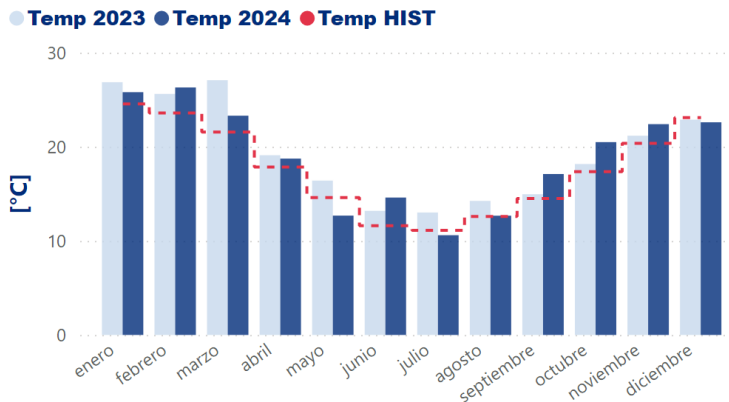
VARIABLES NO MEM

En comparación con el año 2023, las temperaturas medias mensuales del 2024 en GBA mostraron un leve descenso, con una diferencia promedio de -0.4 °C. Este comportamiento se mantuvo de manera consistente en la mayoría de los meses, con variaciones más marcadas durante otoño e invierno.

Por otro lado, la tasa de cambio presentó una variación del 192% al comparar la media de 2024 con la de 2023, atribuible principalmente al salto registrado en diciembre de 2023, más que al ajuste de aproximadamente 2% mensual durante 2024.

Variables no MEM - Enero a Diciembre 2024

Temperatura media GBA por Mes



Temp. Media

[°C]

19.4

Temp 2023

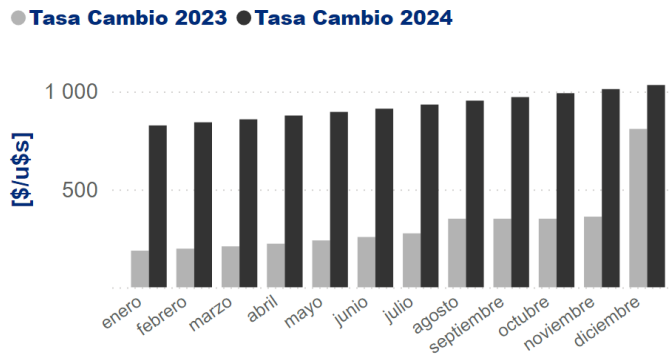
18.9

Temp 2024

-0.4

Diferencia [°C]

Tasa de cambio por Mes



Tasa de Cambio Media

[\$/u\$s]

317.2

Tasa Cambio 2023

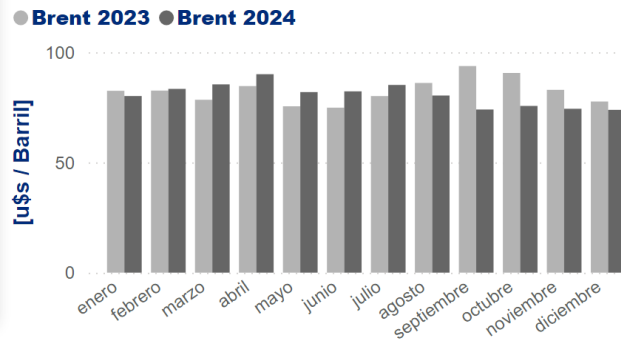
925.1

Tasa Cambio 2024

192 %

Variación [%]

Precio Barril Brent por Mes



Precio Medio Barril de petróleo

[u\$s/Barril Brent]

82.5

Brent 2023

80.5

Brent 2024

-2 %

Variación [%]



02

DEMANDA

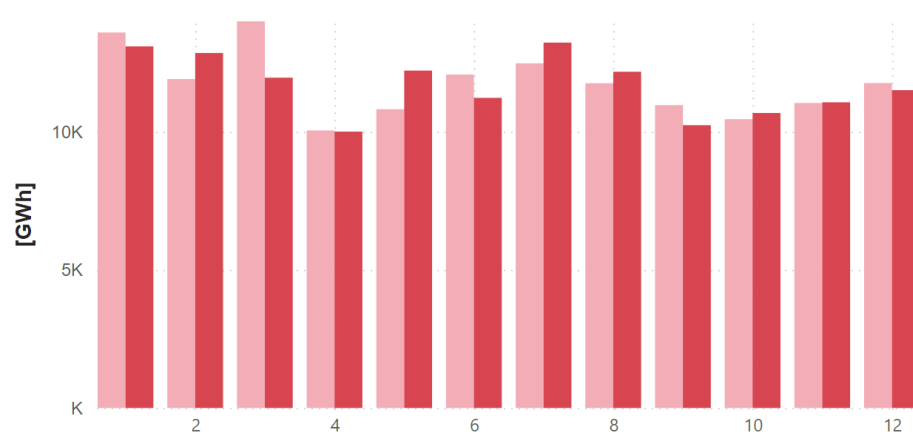
En el año 2024, la demanda total alcanzó los 140 227 GWh, lo que representa una leve disminución (de -0.5%) en comparación con el 2023. La demanda residencial (demanda relacionada en mayor o menor medida con la temperatura) mostró un leve crecimiento del +0.4%, destacándose un aumento en los meses de invierno. Por otro lado, la demanda industrial presentó una disminución del -1.3% en 2024, siendo más notable en el primer semestre, con una caída de -3.7%. Sin embargo, en el segundo semestre, la demanda industrial experimentó una leve recuperación, con un crecimiento de +1.2%, particularmente en aquellas actividades vinculadas a la alimentación, comercios y servicios.

DEMANDA LOCAL - Enero a Diciembre 2024

DEMANDA		Año	Año	Variación
		2023	2024	
	Demanda Residencial [GWh]	65 296	65 579	0.4%
	Demanda Comercial [GWh]	38 913	38 445	-1.2%
	Demanda Industrial [GWh]	36 674	36 203	-1.3%
	DEMANDA LOCAL [GWh]	140 884	140 227	-0.5%
	Exportación [GWh]	98	970	893%

Demanda Local por Mes

● Demanda 2023 ● Demanda 2024



Demanda Local

[GWh]

140 884

Demanda 2023

140 227

Demanda 2024

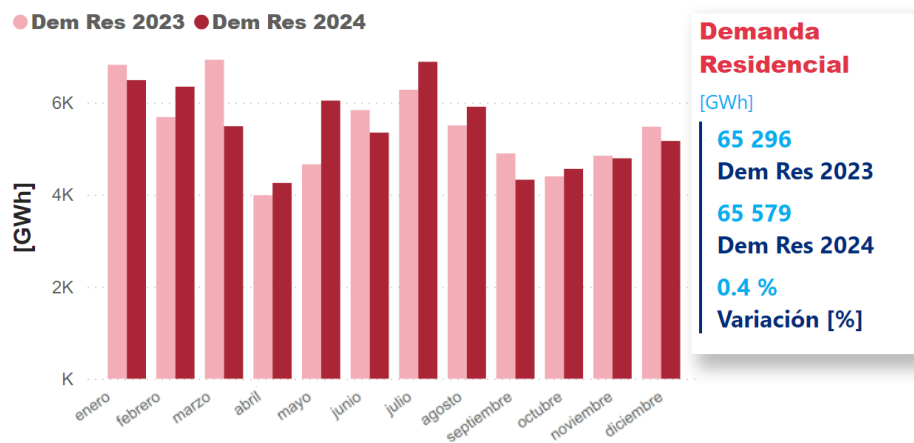
-0.5 %

Variación [%]

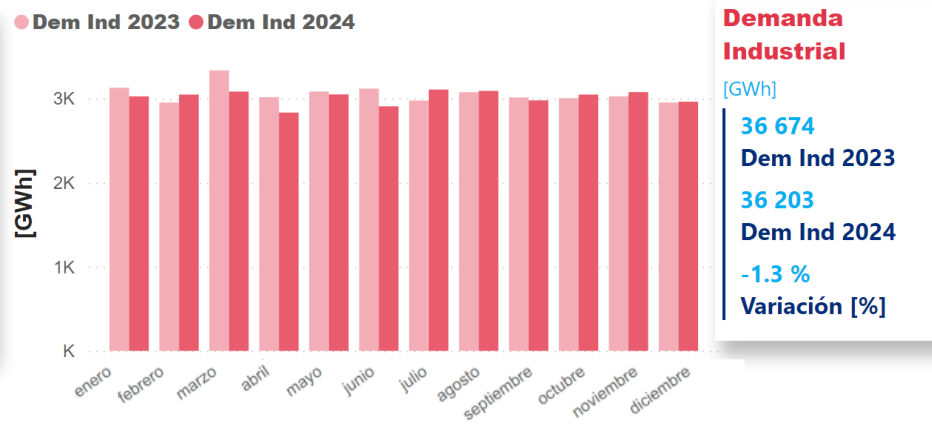


DEMANDA LOCAL - Enero a Diciembre 2024

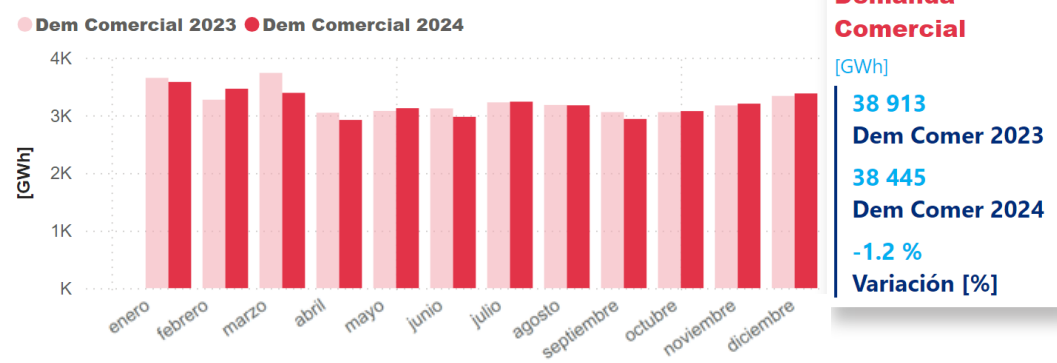
Demanda Residencial por Mes



Demanda Industrial por Mes

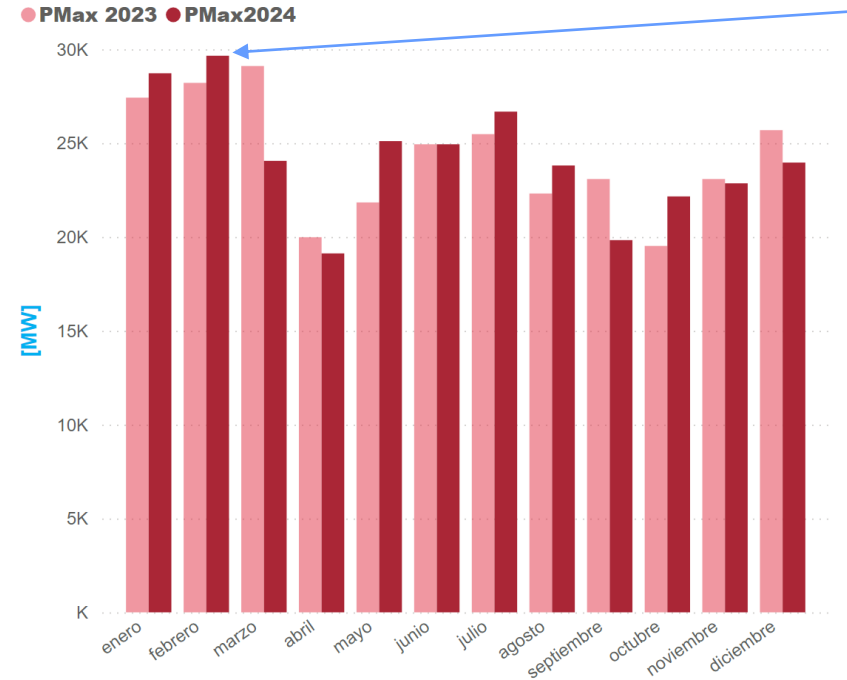


Demanda Comercial por Mes



Récord de Demanda - POTENCIA y ENERGÍA - 2024

Potencia Máxima Bruta por Mes



Pico de Potencia Máxima [MW]

29 105
PMax 2023

29 653
PMax2024

1.9%
Variación [%]



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).

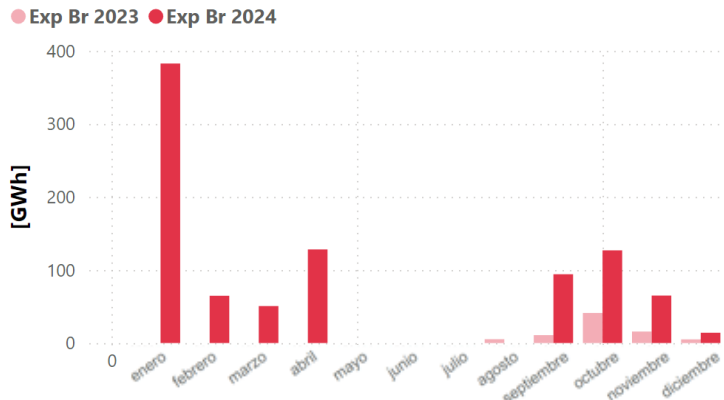
Récord del SADI 597.7 GWh

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).



EXPORTACIÓN - Enero a Diciembre 2024

Exportación Brasil por Mes



Exportación Brasil

[GWh]

77.8

Exp Br 2023

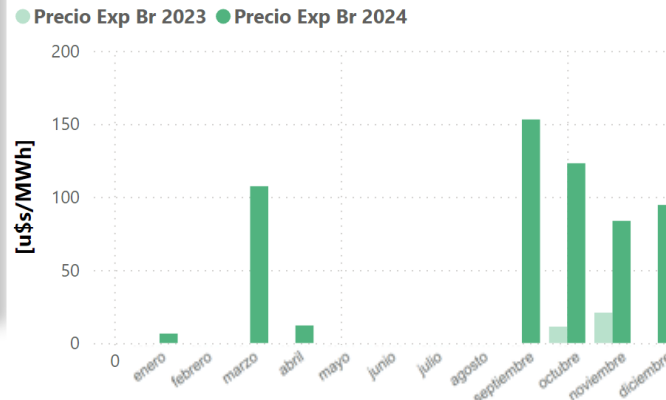
926.0

Exp Br 2024

100 %

Variación [%]

Precio Exportación Brasil por Mes



Exportación Brasil

[u\$/MWh]

10.13

Precio Exp Br 2023

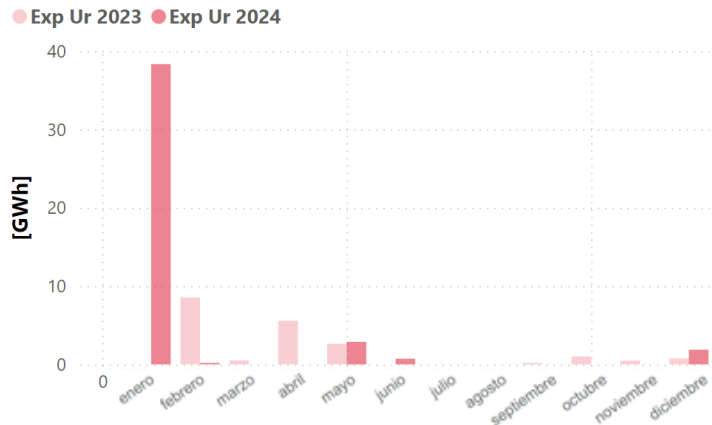
49.9

Precio Exp Br 2024

392.7 %

Variación [%]

Exportación Uruguay por Mes



Exportación Uruguay

[GWh]

19.7

Exp Ur 2023

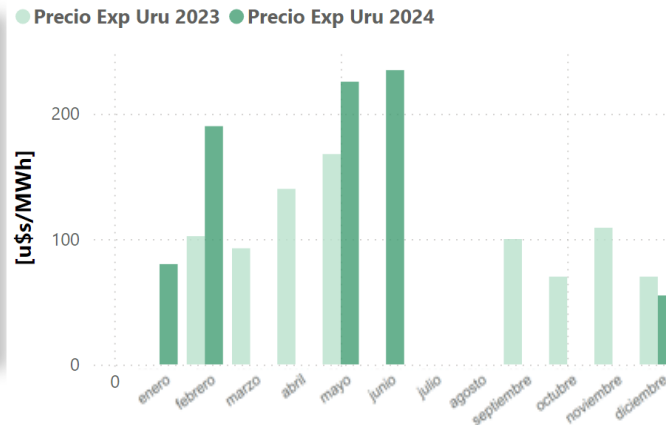
43.9

Exp Ur 2024

123 %

Variación [%]

Precio Exportación Uruguay por Mes



Exportación Uruguay

[u\$/MWh]

119

Precio Exp Uru 2023

91

Precio Exp Uru 2024

-23.2 %

Variación [%]

03

GENERACIÓN

En 2024, la oferta total alcanzó los 146 791 GWh, con una leve disminución (del -0.6%) respecto a 2023.

La generación térmica creció un +3.2%, mientras que la generación nuclear aumentó un +16.6% (mayor disponibilidad).

Las fuentes renovables destacaron con un incremento del +13.9%, impulsado por nueva capacidad instalada.

Por otro lado, la generación hidroeléctrica fue inferior (en un -15%), con una marcada reducción en Comahue en el segundo semestre (resultando en una variación anual de la región del -10% aprox.). Esto sumado a la menor toma de energía de Yacyretá por parte de Argentina.

Finalmente, la importación de energía se redujo un -25%, reflejando una menor necesidad de esta para cubrir la demanda durante el año.

Potencia Instalada a Diciembre 2024

**POTENCIA
INSTALADA 2024:
43 351 MW**

FUENTE	2023	2024	% Variación	% Participación
Térmica	25 437	25 284	-0.6%	58%
Renovables	16 581	16 312	-1.6%	38%
Renovable HIDRO > 50	10 834	9 639 (*)	-11.0%	22%
Renovable Según Ley 26 190	5 747	6 672	16.1%	15%
Nuclear	1 755	1 755	0.0%	4%
POTENCIA INSTALADA [MW]	43 774	43 351	-1.0%	100%

(*) La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW.
La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW



Generación - Enero a Diciembre 2024

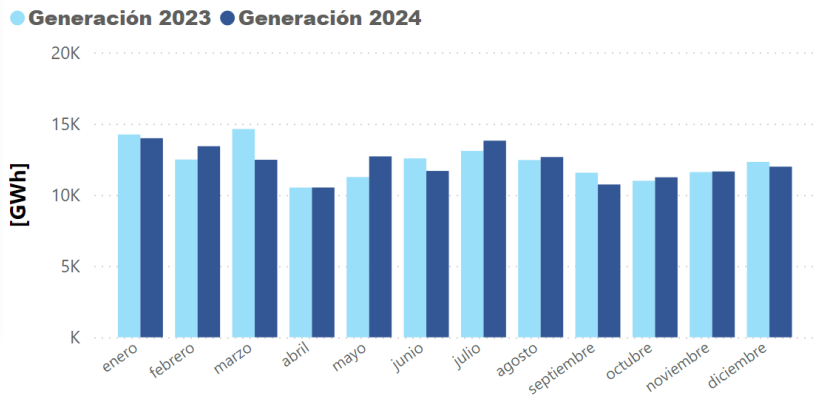
Generación Total
[GWh]

147 641
Generación 2023

146 791
Generación 2024

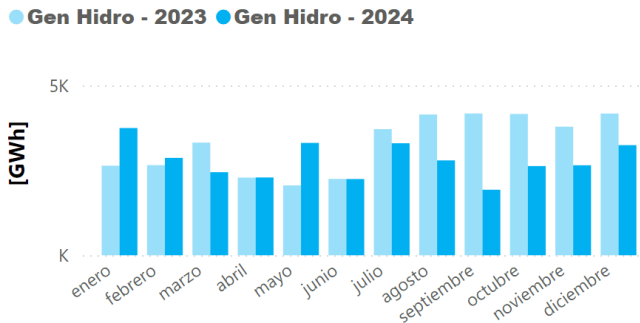
-0.6 %
Variación [%]

Oferta Total (Gen Local + Imp)



	2023	2024	% Variación
Térmica	73 020	75 388	3.2%
Nuclear	8 963	10 449	16.6%
Renovable HIDRO > 50 MW	39 332	33 425	-15.0%
Renovable Según Ley 26 190	20 086	22 875	13.9%
Importación	6 241	4 654	-25.4%
Generación Total [GWh]	147 641	146 791	-0.6%

Generación Renovable Hidráulica > 50 MW



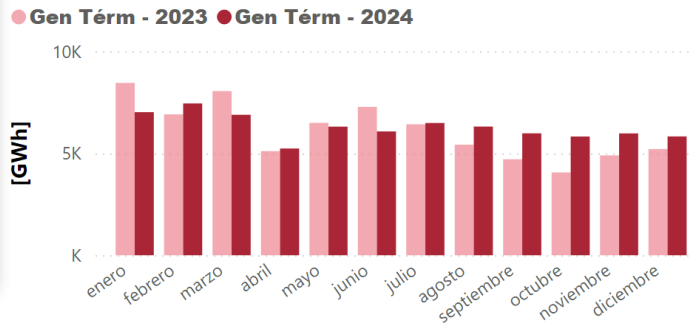
Generación Hidro > 50 MW [GWh]

39 332
Gen Hidro - 2023

33 425
Gen Hidro - 2024

-15.0 %
Variación [%]

Generación Térmica



Generación Térmica [GWh]

73 020
Gen Térm - 2023

75 388
Gen Térm - 2024

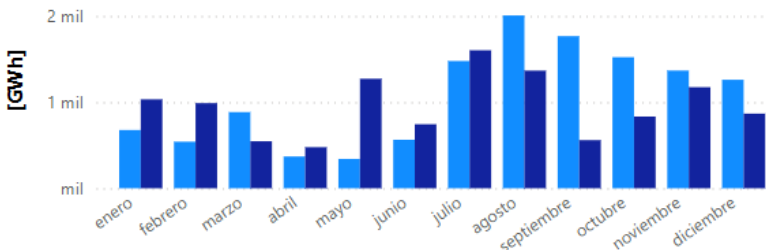
3.2 %
Variación [%]



Generación – Detalle Hidro > 50 MW

Generación Hidráulica COMAHUE

● Gen 2023 ● Gen 2024



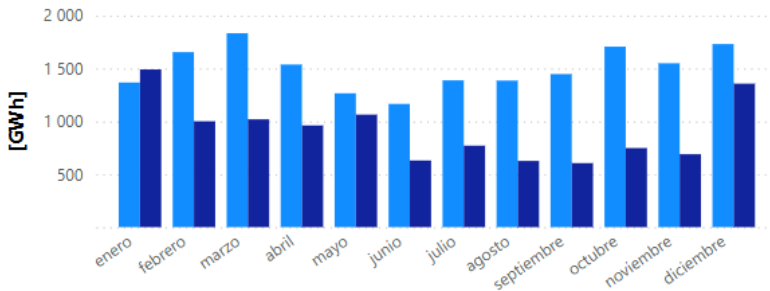
Gen Hidro > 50 MW COMAHUE [GWh]

12 770
Gen 2023
11 457
Gen 2024
-10.3 %
Variación

	2023	2024	% Variación
Comahue	12 770	11 457	-10.3%
Yacyreta	18 033	10 965	-39.2%
Salto Grande	3 190	5 346	67.6%
Resto HIDRO > 50	5 338	5 657	6.0%
Generación HIDRO > 50 [GWh]	39 332	33 425	-15.0%

Generación Hidráulica YACYRETÁ

● Gen 2023 ● Gen 2024



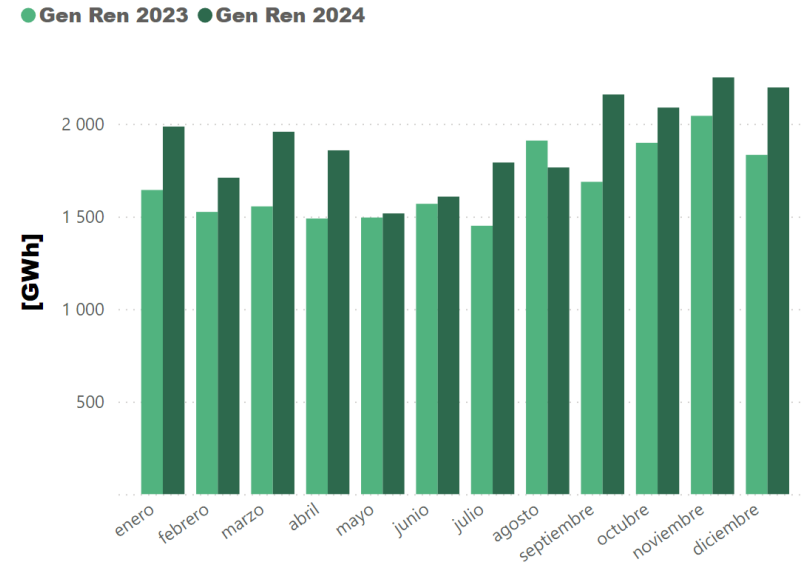
Generación YACYRETÁ [GWh]

18 033
Gen 2023
10 965
Gen 2024
-39.2 %
Variación



Generación Renovable según Ley Nro. 26 190 - 2024

Generación Renovable por Mes



Generación Renovable

[GWh]

20 086
Gen Ren 2023

22 875
Gen Ren 2024

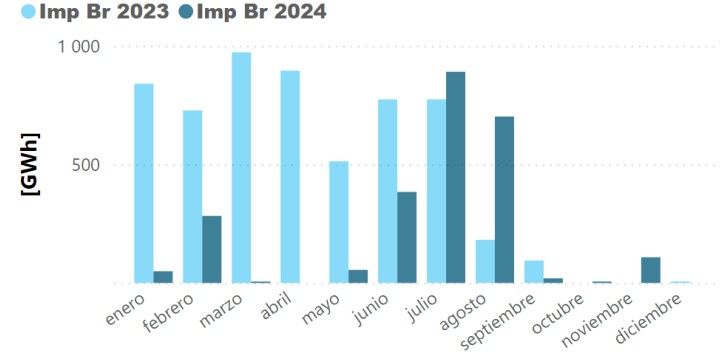
13.9 %
Variación [%]

AÑO	2023	2024	% Variación
Hidro < 50 MW [GWh]	1 183	1 512	27.7%
Eólico [GWh]	14 475	16 164	11.7%
Fotovoltaico [GWh]	3 259	3 941	20.9%
Biomasa [GWh]	732	747	2.0%
Biogas [GWh]	436	512	17.5%
Generación Renovable [GWh]	20 086	22 875	13.9%
DEMANDA LOCAL [GWh]	140 884	140 227	-0.5%
Renovables MEM/ Dem MEM	14.3%	16.3%	



Importación - Enero a Diciembre 2024

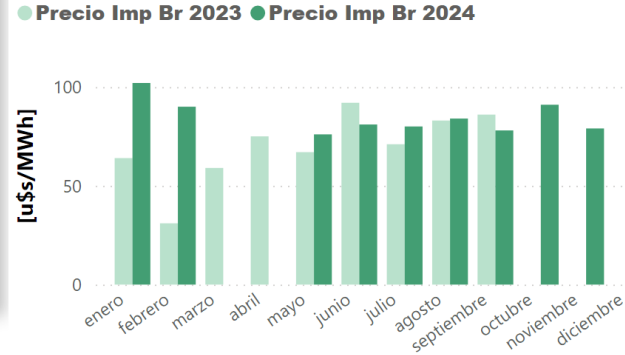
Importación Brasil por Mes



Importación Brasil

[GWh]
5 776
 Imp Br 2023
2 497
 Imp Br 2024
-57 %
 Variación [%]

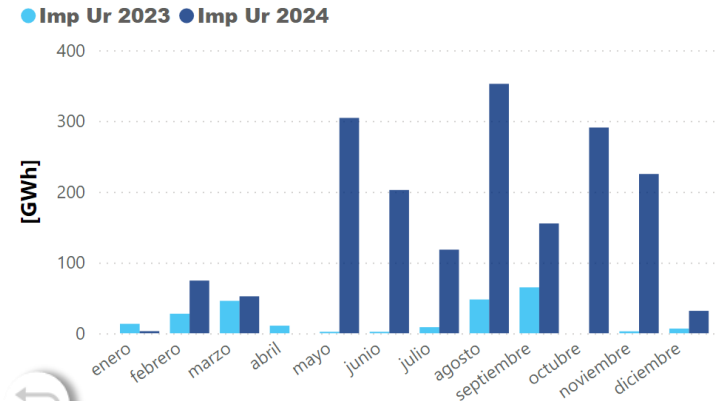
Precio Importación Brasil por Mes



Importación Brasil

[u\$/MWh]
66.6
 Precio Imp Br 2023
82.63
 Precio Imp Br 2024
24.1 %
 Variación [%]

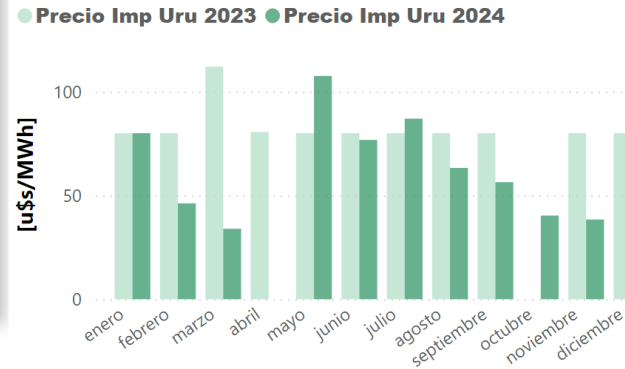
Importación Uruguay por Mes



Importación Uruguay

[GWh]
229
 Imp Ur 2023
1810
 Imp Ur 2024
690 %
 Variación [%]

Precio Importación Uruguay por Mes



Importación Uruguay

[u\$/MWh]
86.4
 Precio Imp Uru 2023
64.4
 Precio Imp Uru 2024
-25.5 %
 Variación [%]



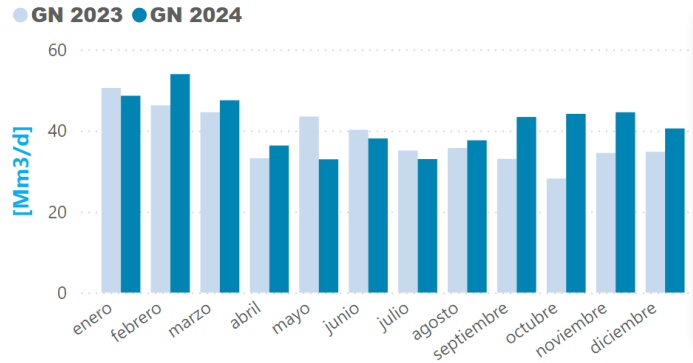
04

COMBUSTIBLES

En 2024, el consumo total de combustibles fue +1.1% superior, con un incremento de +3.4 Mm³/d en el gas natural, impulsado por la mayor disponibilidad de GN nacional para cubrir las necesidades del sistema, principalmente en el segundo semestre (+6.9 Mm³/d.) En cuanto a los combustibles alternativos, se registraron bajas sostenidas en casi todos los meses en el consumo de Fuel Oil (-65%) y Carbón Mineral (-51.5%). Si bien el Gas Oil mostró una disminución anual del -27%, presentó un aumento significativo en los meses de invierno, específicamente en mayo, julio y agosto, cuando las temperaturas fueron considerablemente menores a las de los mismos meses del 2023.

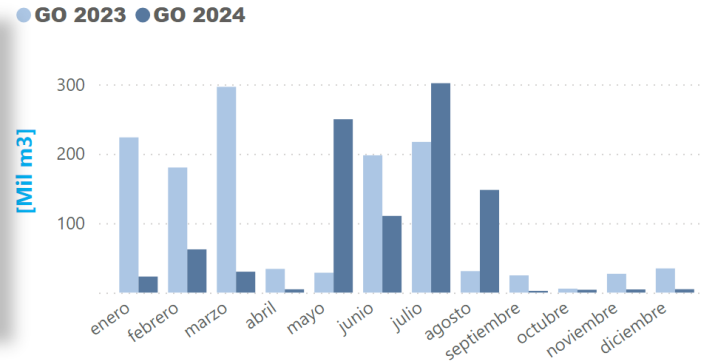
Consumo de Combustibles - Enero a Diciembre 2024

Consumo de Gas Natural por Mes



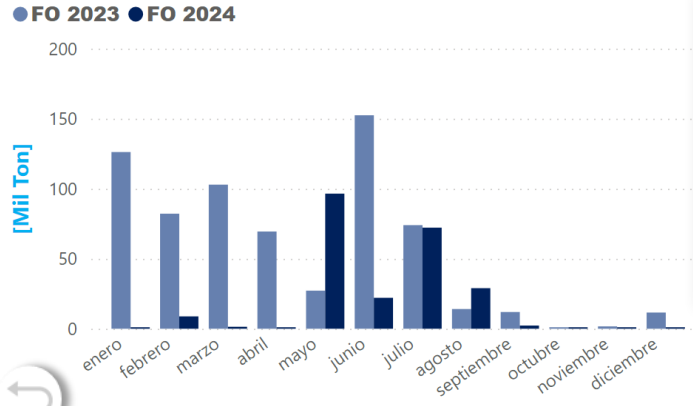
Consumo GN
[Mm3/d]
38.2
GN 2023
41.6
GN 2024
3.4
Diferencia [Mm3/d]

Consumo de GasOil por Mes



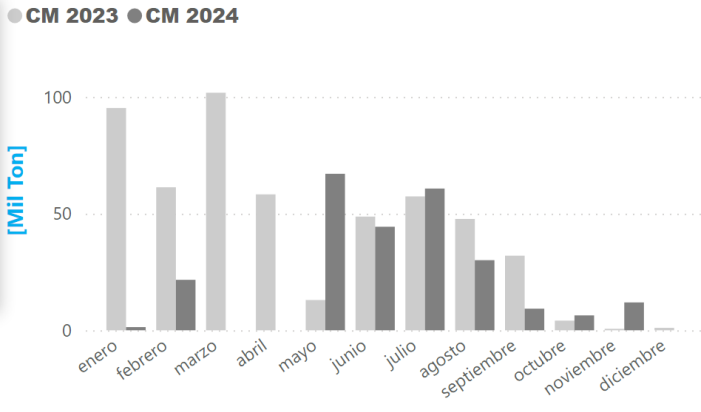
Consumo GO
[Mil m3]
1 300.3
GO 2023
945.4
GO 2024
-27.3 %
Variación [%]

Consumo de FuelOil por Mes



Consumo FO
[Mil Ton]
673.6
FO 2023
233.4
FO 2024
-65 %
Variación [%]

Consumo de Carbón por Mes



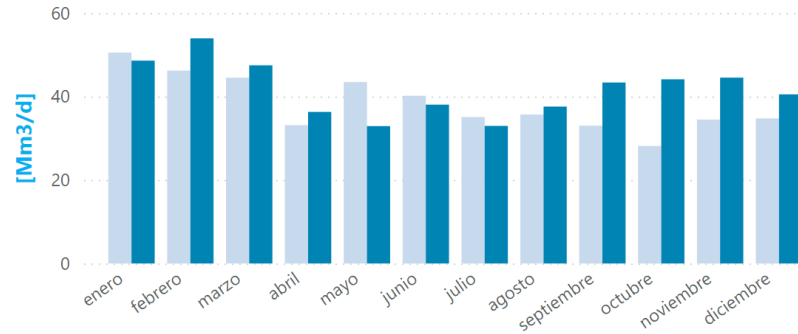
Consumo CM
[Mil Ton]
520.6
CM 2023
252.8
CM 2024
-51.5 %
Variación [%]



Detalle Gas Natural - Enero a Diciembre 2024

Consumo de Gas Natural por Mes

● GN 2023 ● GN 2024



Consumo GN

[Mm3/d]

38.2

GN 2023

41.6

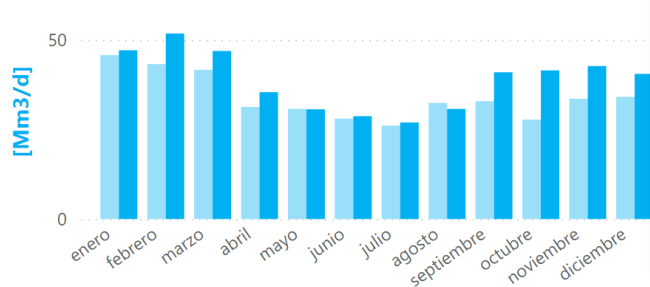
GN 2024

3.4

Diferencia [Mm3/d]

Consumo de Gas Natural Nacional

● GN Nac 2023 ● GN Nac 2024



Consumo Gas Natural Nacional

[Mm3/d]

33.9

GN Nac 2023

38.6

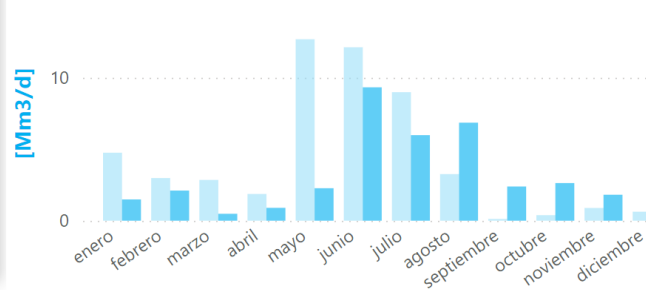
GN Nac 2024

4.7

Diferencia [Mm3/d]

Consumo de Gas Natural Importado

● GN Imp 2023 ● GN Imp 2024



Consumo Gas Natural Importado

[Mm3/d]

4.3

GN Imp 2023

3.0

GN Imp 2024

-1.3

Diferencia [Mm3/d]



COMBUSTIBLES – Enero a Diciembre 2024

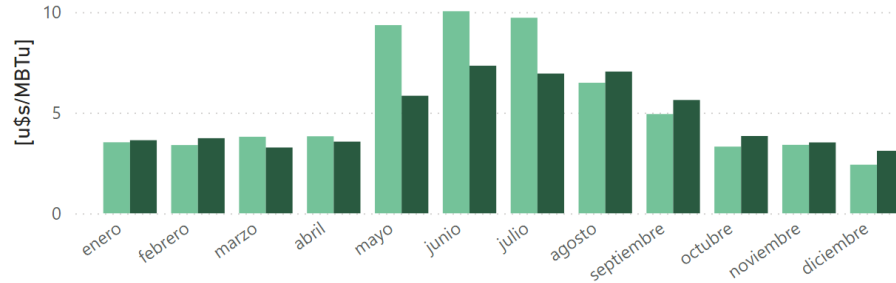
	AÑO	2023	2024	% Variación
C O N S U M O	Gas Natural [Mm3/d]	38.2	41.6	8.8%
	Fuel Oil [MTon]	674	233	-65.4%
	Gas Oil [Mm3]	1300	945	-27.3%
	Carbón Mineral [MTon]	521	253	-51.5%
	Total Gas Eq [Mm3/d]	44.9	45.4	1.1%
P R E C I O	Gas Natural [u\$/MBTu]	5.4	4.6	-13.7%
	Fuel Oil [u\$/Ton]	610	654	7.1%
	Gas Oil [Mm3]	832	736	-11.5%
	Carbón Mineral [u\$/Ton]	275	235	-14.3%
M O N T O	Gas Natural [MM u\$]	2 787	2 618	-6.1%
	Fuel Oil [MM u\$]	411	153	-62.9%
	Gas Oil [MM u\$]	1 081	696	-35.6%
	Carbón Mineral [MM u\$]	143	59	-58.4%
	Total COMB [MM u\$]	4 422	3 526	-20.3%
	Total COMB [MM \$ ar]	1 402 641	3 261 460	132.5%
	CEM	1 887	1 852	-1.8%



Precios Gas Natural - Enero a Diciembre 2024

Precios de Gas Natural por Mes

● Precio GN 2023 ● Precio GN 2024



Precio Medio

[u\$s/MBTu]

5.4

Precio GN 2023

4.6

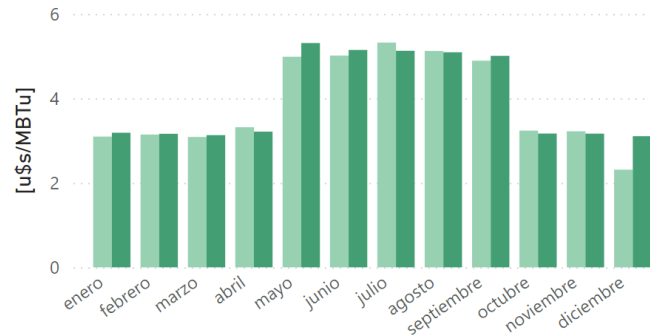
Precio GN 2024

-13.7 %

Variación [%]

Precios de Gas Natural Nacional por Mes

● Precio GN Nac 2023 ● Precio GN Nac 2024



Precio Medio GN Nacional

[u\$s/MBTu]

3.8

Precio GN Nac 2023

3.8

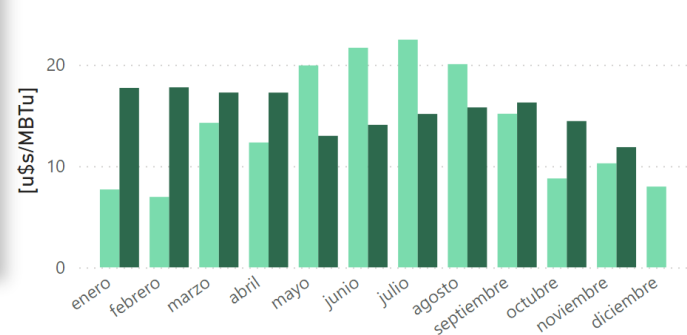
Precio GN Nac 2024

1.0 %

Variación [%]

Precios de Gas Natural Importado por Mes

● Precio GN Imp 2023 ● Precio GN Imp 2024



Precio Medio GN Importado

[u\$s/MBTu]

17.9

Precio GN Imp 2023

15.0

Precio GN Imp 2024

-16.0 %

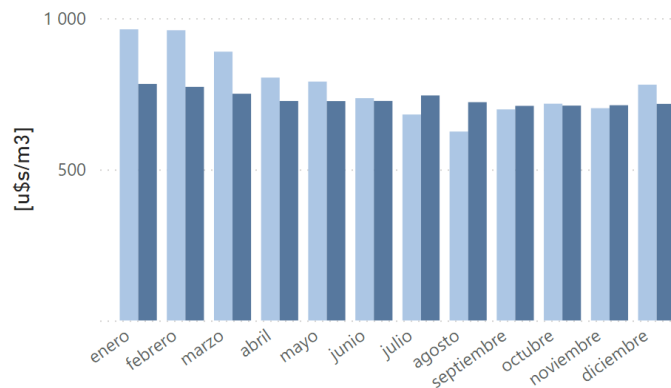
Variación [%]



Precios Combustibles Alternativos - Enero a Diciembre 2024

Precio de GasOil por Mes

● Precio GO 2023 ● Precio GO 2024



Precio Medio GO

[u\$s/m3]

832

Precio GO 2023

736

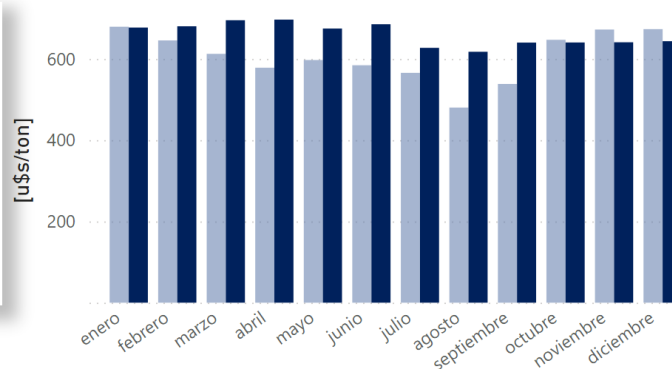
Precio GO 2024

-11.5 %

Variación [%]

Precio de FuelOil por Mes

● Precio FO 2023 ● Precio FO 2024



Precio Medio FO

[u\$/ton]

610

Precio FO 2023

654

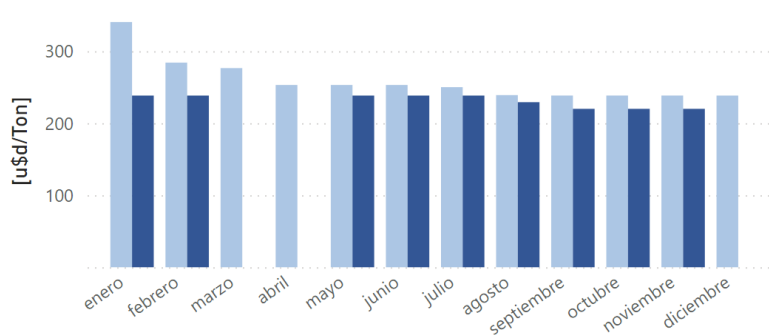
Precio FO 2024

7.1 %

Variación [%]

Precio del Carbón Mineral por Mes

● Precio CM 2023 ● Precio CM 2024



Precio Medio CM

[u\$/Ton]

275

Precio CM 2023

235

Precio CM 2024

-14.3 %

Variación [%]



Emisiones - Enero a Diciembre 2024

AÑO	2023	2024	% Variación
Generación Total [GWh]	147 641	146 791	-0.6%
Generación Térmica [GWh]	73 020	75 388	3.2%

[MM ton CO₂]

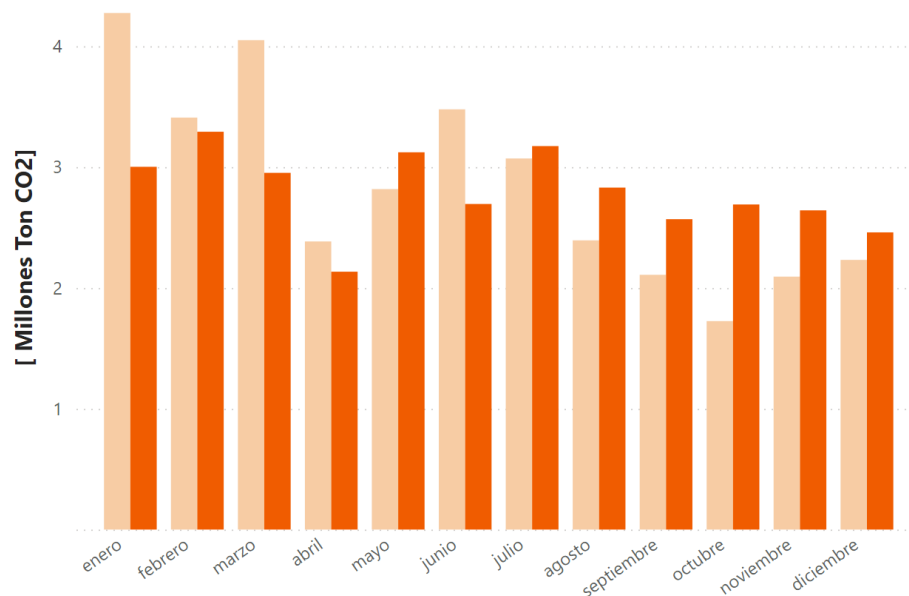
	2023	2024	% Variación
Emisiones CO₂ - GAS NATURAL	27.2	29.7	9.1%
Emisiones CO ₂ - GAS OIL	3.5	2.6	-27.3%
Emisiones CO ₂ - FUEL OIL	2.1	0.7	-65.4%
Emisiones CO ₂ - CARBÓN	1.2	0.6	-51.5%
Emisiones - Energía Térmica	34.0	33.5	-1.5%

[ton CO₂/MWh]

	2023	2024	% Variación
Emisiones unit GAS NATURAL	0.4	0.4	-0.4%
Emisiones unit GAS OIL	0.6	0.6	-1.5%
Emisiones unit FUEL OIL	0.8	0.8	-1.5%
Emisiones unit CARBÓN	1.2	1.2	1.7%
Emisiones unit Gen Térmica	0.47	0.44	-4.6%
Emisiones unit Oferta Total	0.23	0.23	-0.9%

Emisiones Totales por Mes

● Emisiones 2023 ● Emisiones 2024



05

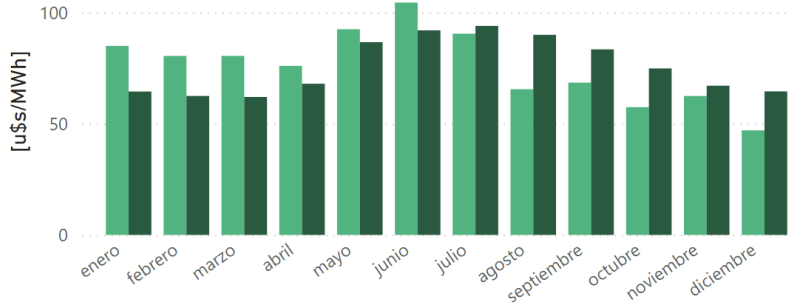
PRECIOS

En 2024, el precio monómico del sistema fue de 74.6 u\$/MWh, con una variación marginal del +1.9% respecto al año anterior. El precio de compra de los Distribuidores (PEST) en 2024 cerró con un valor medio de 43 735 \$/MWh, un incremento cercano al 342 % respecto al año 2023. Esto hizo que la cobertura media termine alcanzando en este año 2024 el 63% aproximadamente del precio monómico total.

De los Costos a los Cargos - Enero a Diciembre 2024

Costo u\$s 2023 and Costo u\$s 2024 by Mes

● Costo u\$s 2023 ● Costo u\$s 2024



Costo Medio

[u\$s/MWh]

76.4

Costo u\$s 2023

75.6

Costo u\$s 2024

-1.0 %

Variación [%]

C
O
S
T
O
S

Costo \$Ar 2023 and Costo \$Ar 2024 by Mes

Costo Medio

[\$Ar/MWh]

22 168

Costo \$Ar 2023

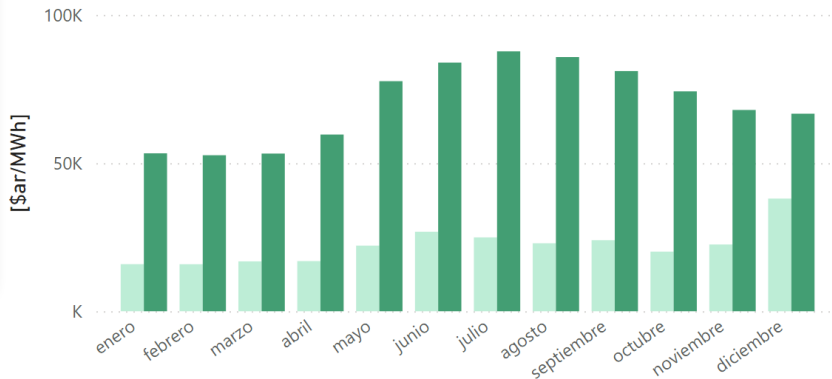
70 173

Costo \$Ar 2024

217 %

Variación [%]

● Costo \$Ar 2023 ● Costo \$Ar 2024



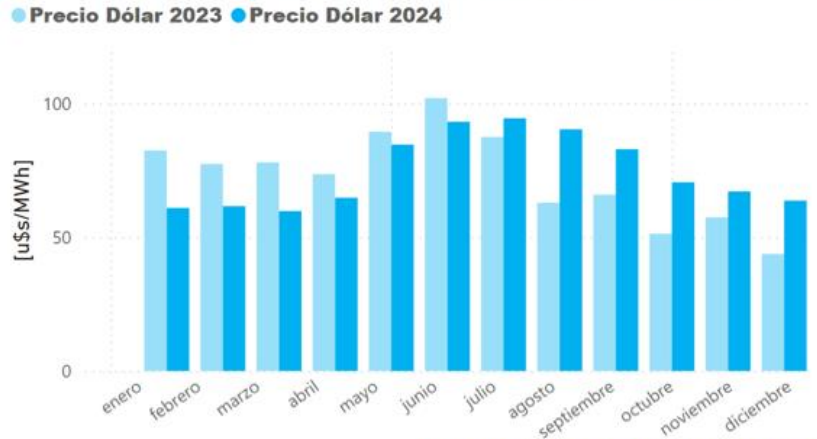
COSTOS	2023	2024	% Variación
Combustibles + adic	32.9	29.8	-9.4%
Spot TER Legacy	8.7	9.3	6.4%
Spot HID Legacy	3.9	3.5	-11.2%
Nuc	4.7	5.3	12.2%
Contratos MEM	11.0	12.0	9.1%
Renovables	9.6	9.6	-0.6%
Importación	3.0	2.7	-10.6%
Transporte	2.5	3.5	40.4%
MONÓMICO [u\$s/MWh]	76.4	75.6	-1.0%

Costo Marginal Operado [u\$s/MWh]	119.3	67.9	-43.1%
--	--------------	-------------	---------------



De los Costos a los Cargos - Enero a Diciembre 2024

Precio Dólar 2023 y Precio Dólar 2024 por Mes



Precio Medio
[u\$s/MWh]

73.2
Precio Dólar 2023

74.6
Precio Dólar 2024

1.9 %
Variación [%]

PRECIOS	2023	2024	% Variación
ENERGÍA	3 252	10 016	208%
POTENCIA	2 184	6 849	214%
SOBRECOSTOS	15 413	49 277	220%
TRANSPORTE	265	2 852	975%
PRECIO TOTAL [\$/MWh]	21 115	68 994	227%

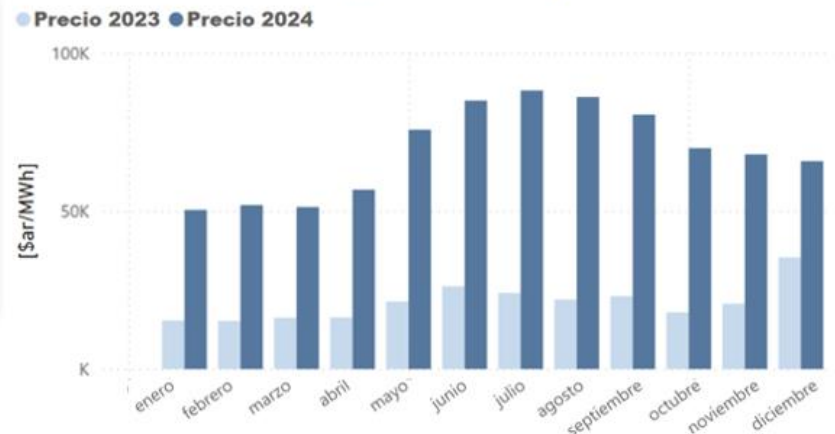
Precio 2023 y Precio 2024 por Mes

Precio Medio
[\$/MWh]

21 115
Precio 2023

68 994
Precio 2024

227%
Variación [%]



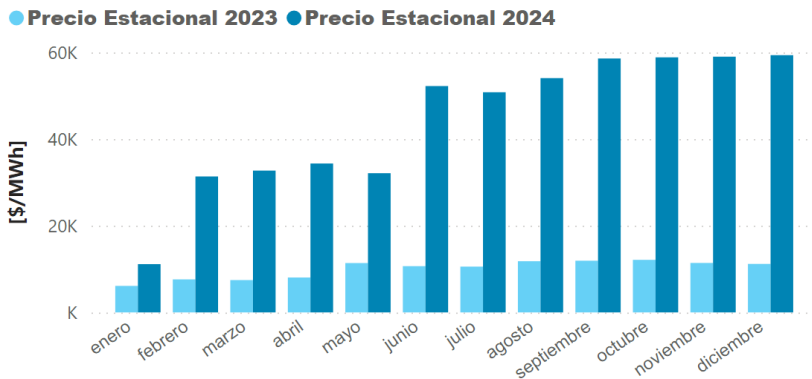
PRECIO TOTAL [u\$s/MWh]	73.2	74.6	1.9%
--------------------------------	-------------	-------------	-------------



Demanda Estacional - Enero a Diciembre 2024

PEST	2023	2024	% Variación
MONOMICO ESTACIONAL [\$ar/MWh]	9 888	43 733	342%
MONOMICO ESTACIONAL [u\$s/MWh]	34.8	46.6	34%
Cobertura	47%	63%	

Precio Estacional mensual



Precio Estacional

[\$/MWh]

9 888

Precio Estacional 2023

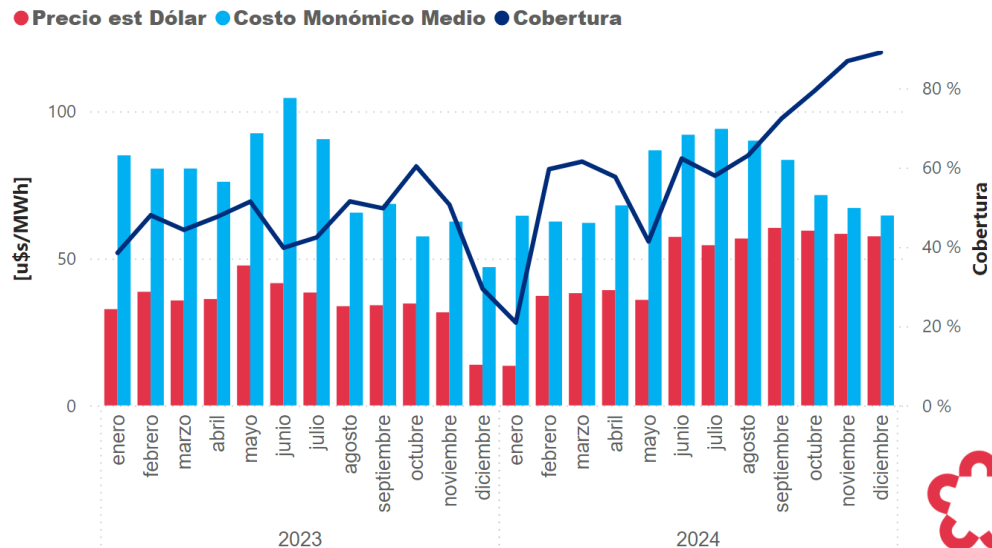
43 733

Precio Estacional 2024

342 %

Variación [%]

Precio est Dólar, Costo Monómico Medio y Cobertura

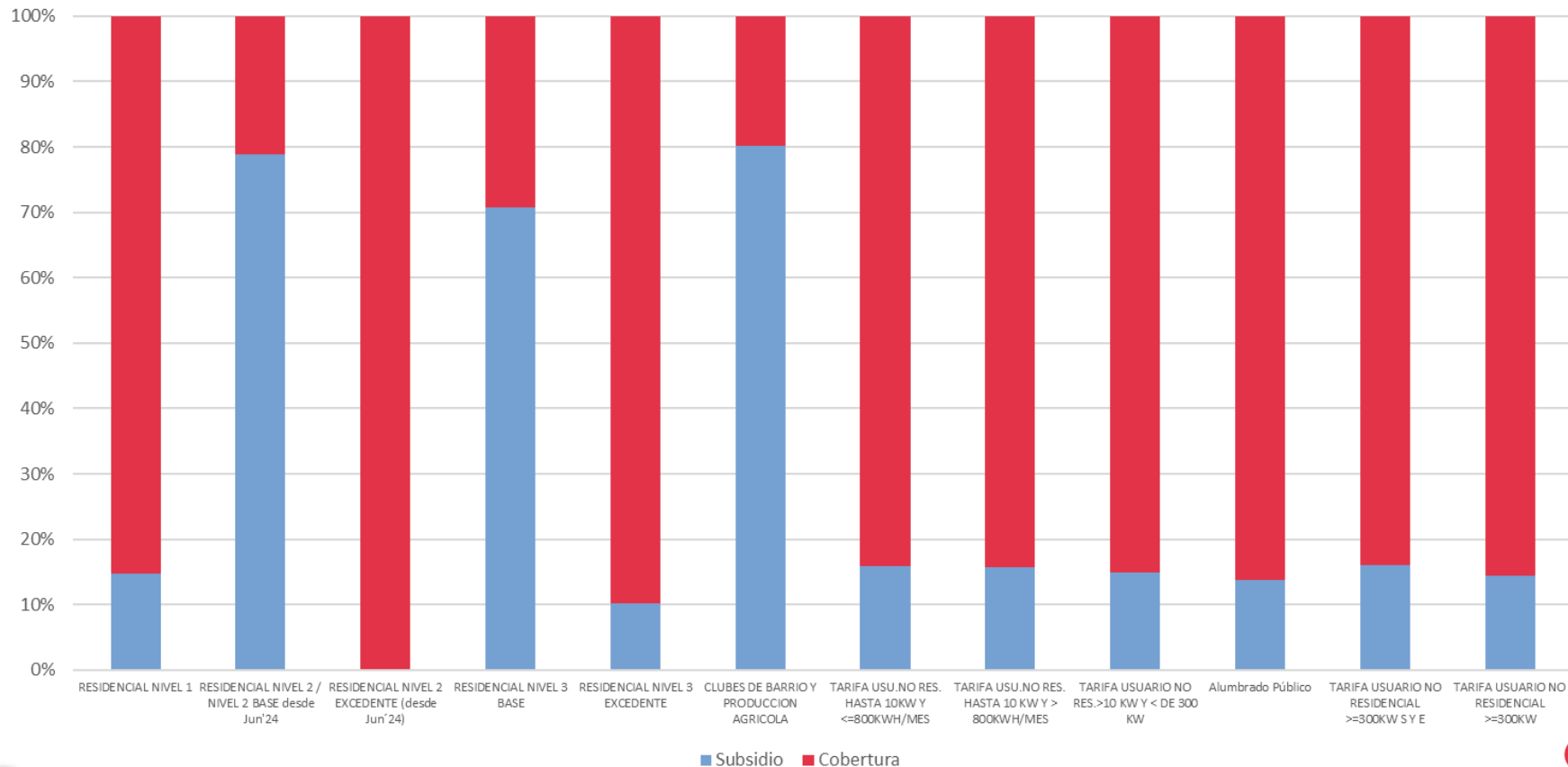


Demanda Estacional – Detalle cobertura 2024

	Demanda Estacional [GWh]	PEST Medio 2024 [\$/MWh]	Cobertura [%]
RESIDENCIAL NIVEL 1	15 098	59 609	85%
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	36 291	14 765	21%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)	3 569	71 572	102%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	7 967	20 457	29%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	2 473	62 795	90%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	155	0	0%
Residencial	65 553	30 655	44%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	225	13 898	20%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	8 460	58 807	84%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	5 612	58 951	84%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	19 646	59 469	85%
Alumbrado Público	4 526	60 370	86%
Comercial	38 469	59 088	84%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	487	58 702	84%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	12 396	59 848	86%
Industrial	12 883	59 805	91%
TOTAL Demanda Estacional	116 905	43 224	47%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023		4 807	
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)	12 396	62 864	90%
Industrial (+cargos)	12 883	62 647	90%
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	116 905	43 733	63%



Demanda Estacional – Detalle cobertura 2024



■ Subsidio ■ Cobertura

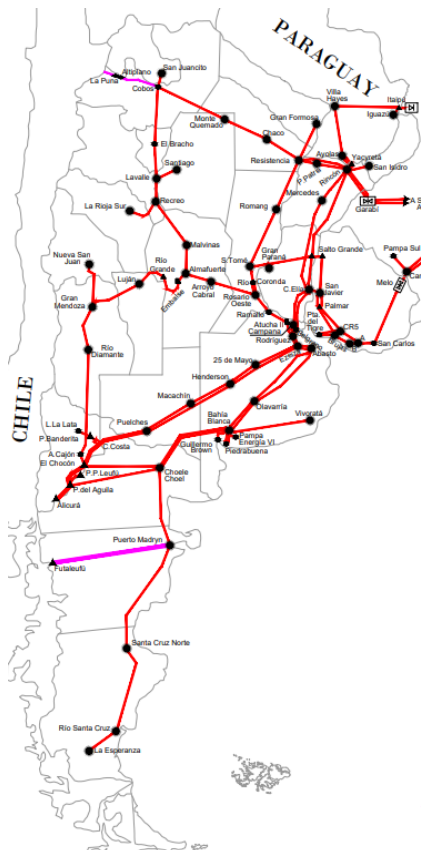


06

TRANSPORTE

Los incrementos registrados durante el año 2024 en cuanto a líneas de transporte fueron 199 kilómetros incorporados de los cuales, aproximadamente, 155 kilómetros corresponden a líneas de alta tensión en 132kV y 44 kilómetros a líneas de 220 kV, sin incorporaciones en líneas de 500kV.

Transporte y Potencia de transformación a Diciembre 2024



KM de línea de transporte

SISTEMA DE TRANSPORTE	TOTAL 2024	Variación interanual
Alta Tensión	15 632	0
Distribución Troncal	22 078	199
- Región Cuyo	1 358	44
- Región Comahue	1 525	0
- Región Buenos Aires	7 047	5
- Región NEA	2 132	0
- Región NOA (*)	6 318	150
- Región PATAGONIA	3 698	0

En el año 2024 se realizaron modificaciones por obras en las siguientes líneas:

- Tandil – Necochea (por ingreso ET Numancia)
- Olavarría - Barker II 132 kV





**ESTADÍSTICAS Y CONTROL
GERENCIA DE ANÁLISIS Y CONTROL GLOBAL**

CONTACTOS:



Emiliano Marinozzi



emarinozzi@cammesa.com.ar



Agustina Lesce



agustinalesce@cammesa.com.ar



Micaela Baratto



micaelabaratto@cammesa.com.ar



<https://cammesaweb.cammesa.com/informes-y-estadisticas/>