



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Julio 2024

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Julio 2024 comparado con el mismo mes del año 2023, sobre la base de datos físicos y económicos obtenidos de la información utilizada para el Documento de Transacciones Económicas (DTE) de dicho mes.

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, observando las tendencias y relaciones que existen entre los resultados físicos y económicos.



Comportamiento de Variables Relevantes.

Julio 2024

Referencias:
(Variación respecto a Julio 2023)
% de participación Julio 2024



Demanda Local

13226 GWh

(6% vs. jul/23)

51% Residencial:	+7.2%
26% Intermedios:	+5.7%
23% Grandes Cons:	+3.8%

Temperatura Media

10.6°C

(-2.4°C vs. jul/23)

Temp. Histórica: 11.2°C



Oferta Total

13804 GWh

(5.5% vs. jul/23)

47% Térmico:	6 487 GWh
9% Nuclear:	1 174 GWh
24% Hidro >50:	3 297 GWh
13% Renovable:	1 791 GWh
8% Importación:	1 055 GWh

Gen Renovable / Demanda: 13.5%



Combustibles

46.4 Mm3/d

(0.2 Mm3/d vs. jul/23)

70% Gas Natural:	32.5 Mm3/d
6% Fuel Oil:	72.2 Mil Ton
21% Gas Oil:	301.0 Mil M3
3% Carbón:	60.7 Mil Ton

Emissiones Unitarias:
0.23 Ton CO2/MWh



Monómico Total:

94 u\$/MWh

(3.5% vs. jul/23)

49% Comb + Adic:	45.6 u\$/MWh
26% Térm + Hidr:	24.9 u\$/MWh
6% Nuclear:	5.2 u\$/MWh
8% Renovables:	8.0 u\$/MWh
8% Importación:	7.1 u\$/MWh
3% Transporte:	3.2 u\$/MWh



Precio Estacional:

54.4 u\$/MWh

(42% vs. jul/23)

50787 \$/MWh

(+381% vs. jul/23)

33% Resid. N2 Base	21 178 \$/MWh
6% Resid. N3 Base	31 235 \$/MWh
51% Res. Sin subsidio y Comercial	74 686 \$/MWh
9% GUDI	84 252 \$/MWh

Cobertura: 58%



DEMANDA Y TEMPERATURA

GENERACIÓN

COMBUSTIBLES

MONÓMICO

P. ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

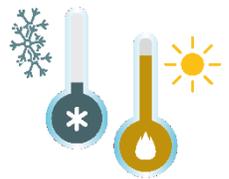


	jul-23	jul-24	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	275.3	932.8	239%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	76.1	81.8	7.5%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	80.1	85.2	6.3%



(*) Tasa BCRA último día hábil del mes
 (**) Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Temperatura



	jul-23	jul-24	Variación °C
Temperatura Media [°C]	13.0	10.6	-2.4
Temp MAX	21.8	16.5	-5.3
Temp MIN	6.2	4.5	-1.7

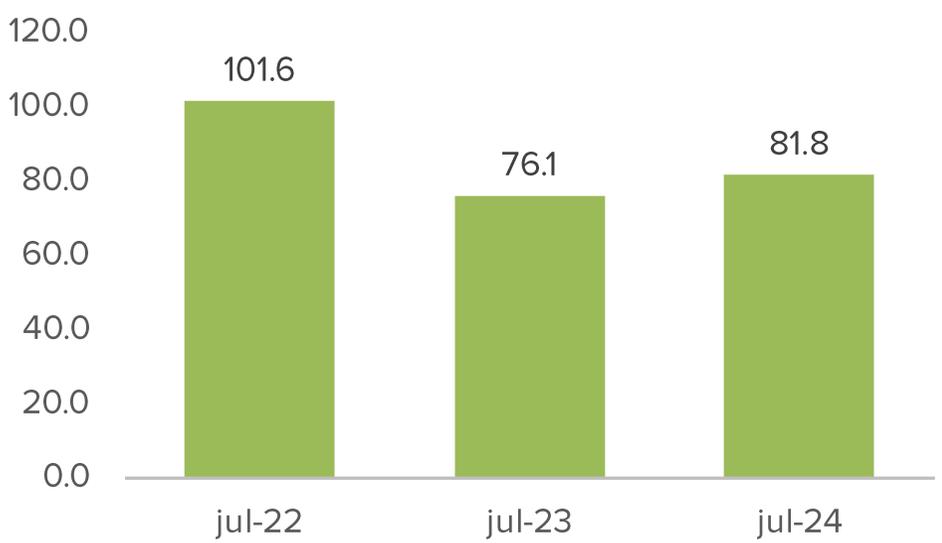
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Julio: 11.2 °C)

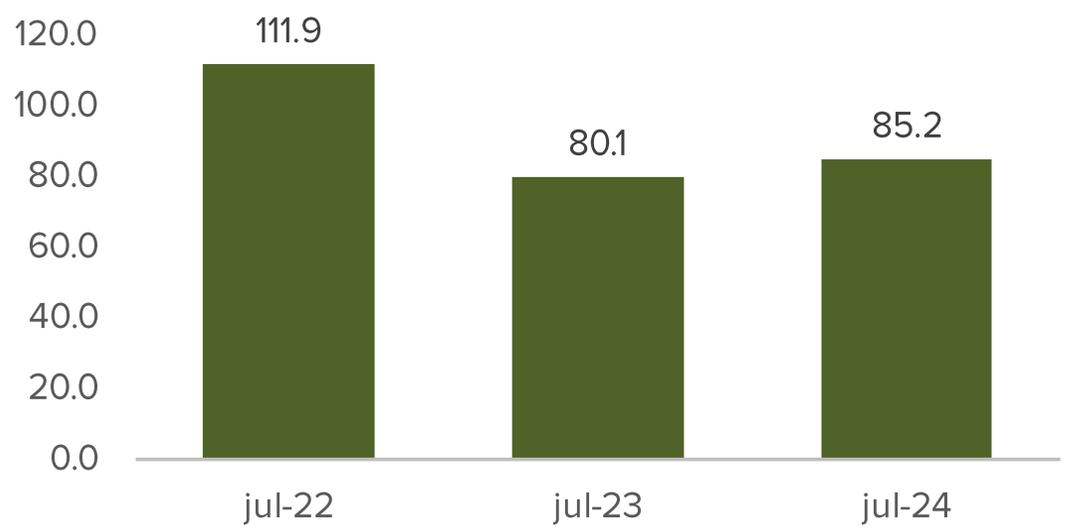
En relación a la temperatura de GBA, con una primera quincena “muy fría”, la temperatura media del mes de Julio 2024 fue de 10.6 °C, aproximadamente -2.4 °C inferior a la del mismo mes del año pasado y algo por debajo de los valores históricos, en -0.6 °C.

Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Julio 2022 - 2023 - 2024

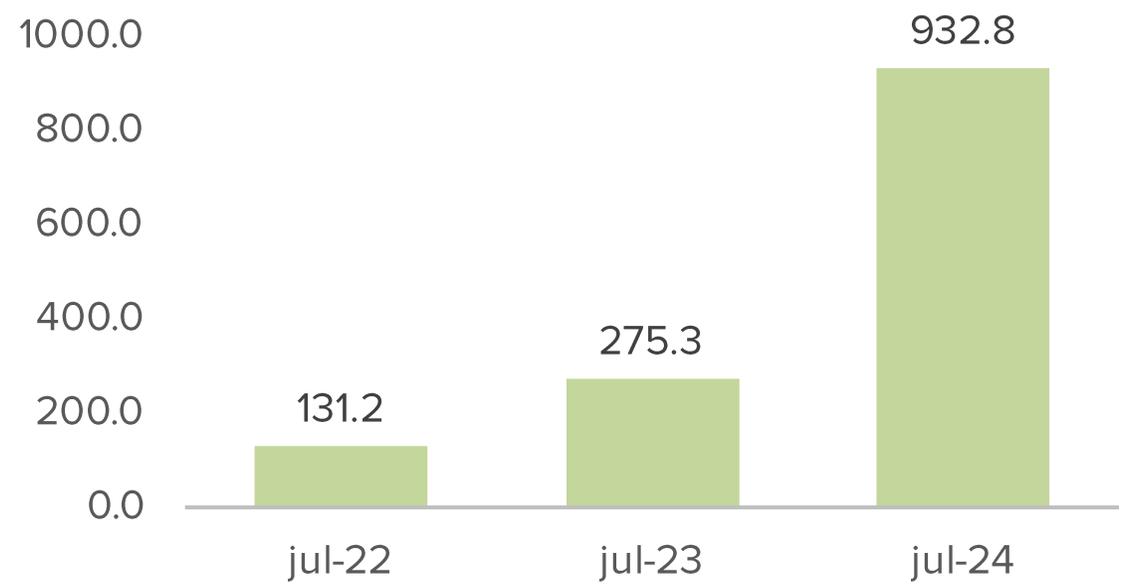
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



Barril de petróleo [u\$s / barril Brent]



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



Fuentes:

- https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm (Promedio mensual)
- Tasa BCRA último día hábil del mes



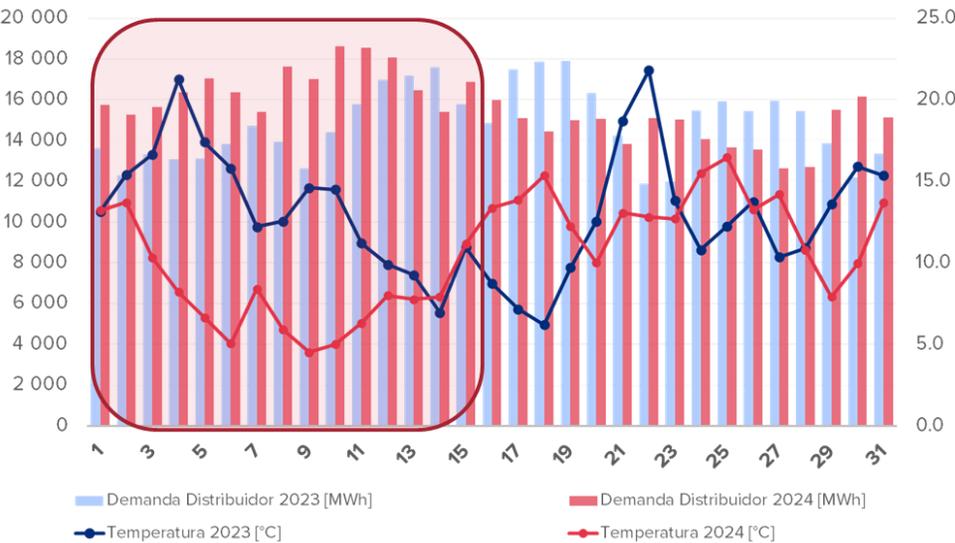
Demanda de Energía

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios fue superior a la de julio de 2023, en el orden de +6.0%. Si observamos la demanda por segmento, el crecimiento fue impulsado por la mayor demanda en el segmento residencial, demanda cuyo comportamiento está relacionado en mayor o menor medida a la temperatura.

DEMANDA [GWh]	jul-23	jul-24	Variación en GWh %
Residencial	6 277	6 729	7.2%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 224	3 407	5.7%
Grandes Consumos	2 976	3 090	3.8%
DEMANDA LOCAL	12 477	13 226	6.0%
Exportación	0.0	0.0	-
DEMANDA + EXP	12 477	13 226	6.0%

Pot. Max. Bruta [MW]	25 476	26 675	4.7%
----------------------	--------	--------	------

Variables MEM



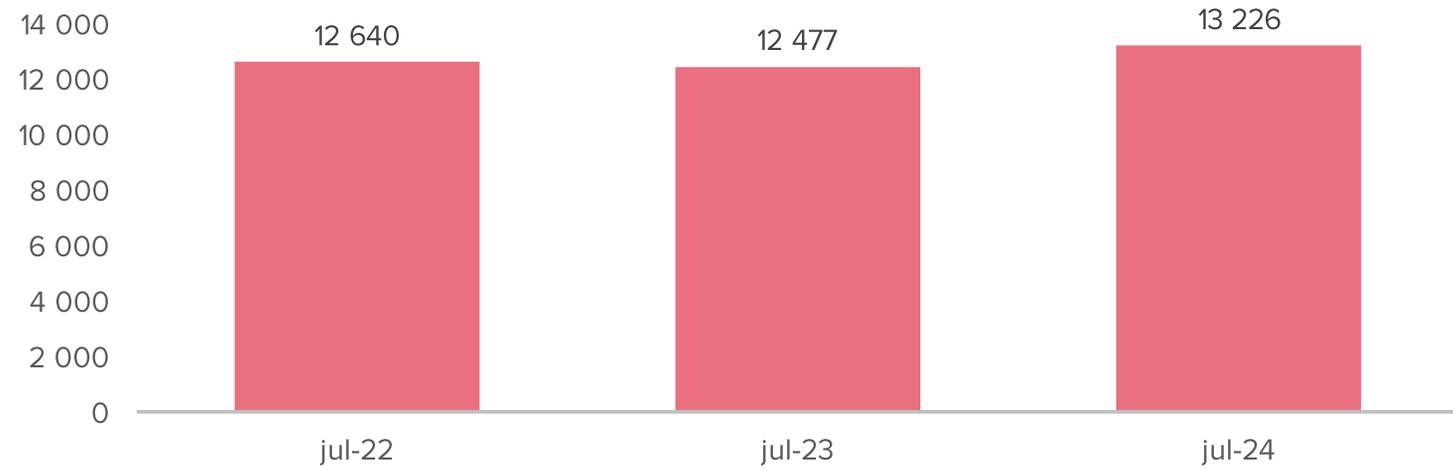
La mayor diferencia en las temperaturas se observa en la primera quincena de Julio, con días más fríos en este 2024, y en donde la demanda se ubicó para esos mismos días con un crecimiento en el orden de los +14.7% respecto al año 2023.



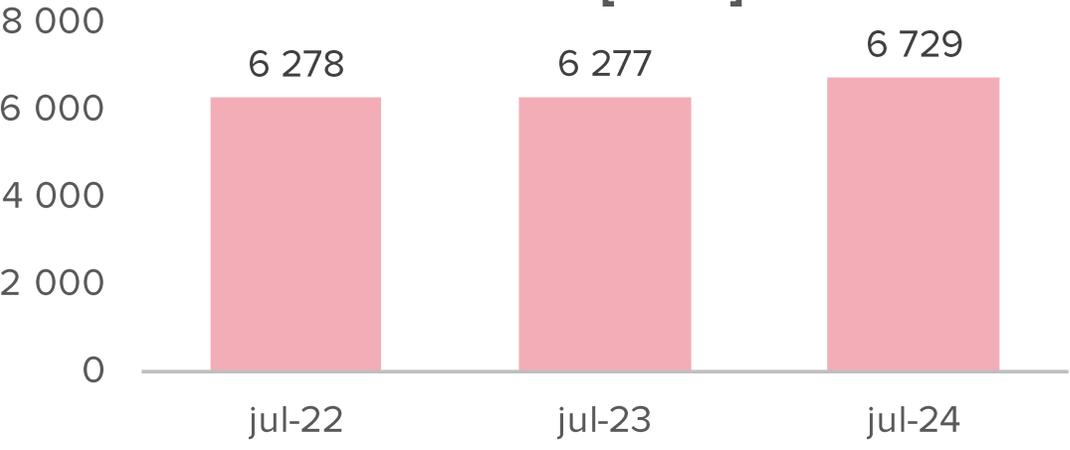
Demanda Julio 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

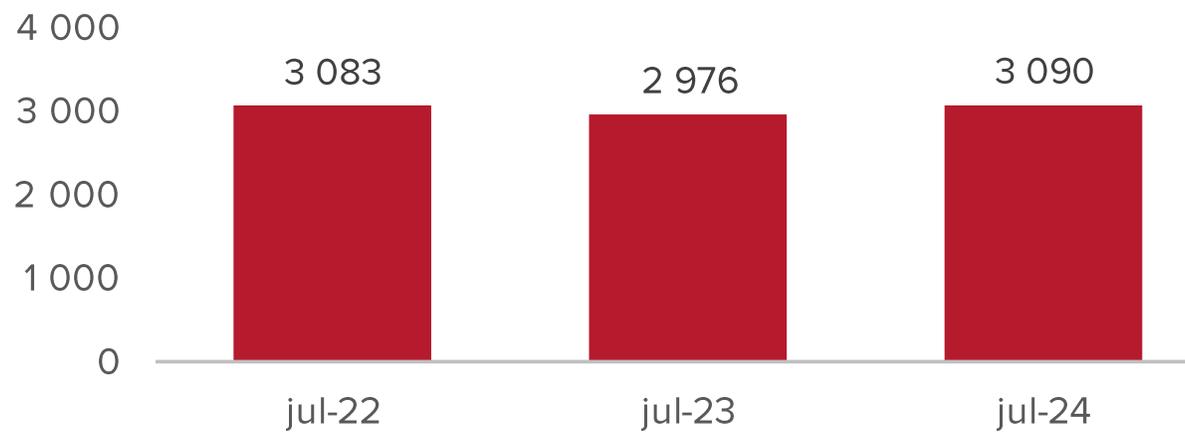
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]

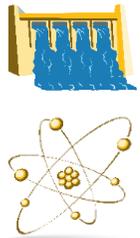




Oferta

DEMANDA [GWh]	jul-23	jul-24	Variación %
DEMANDA LOCAL	12 477	13 226	6.0%
EXPORTACIÓN	0	0	100.0%
BOMBEO	69	65	-5.7%
Pérdidas + Consumos Aux.	537	513	-4.6%
DEMANDA TOTAL [GWh]	13 083	13 804	5.5%

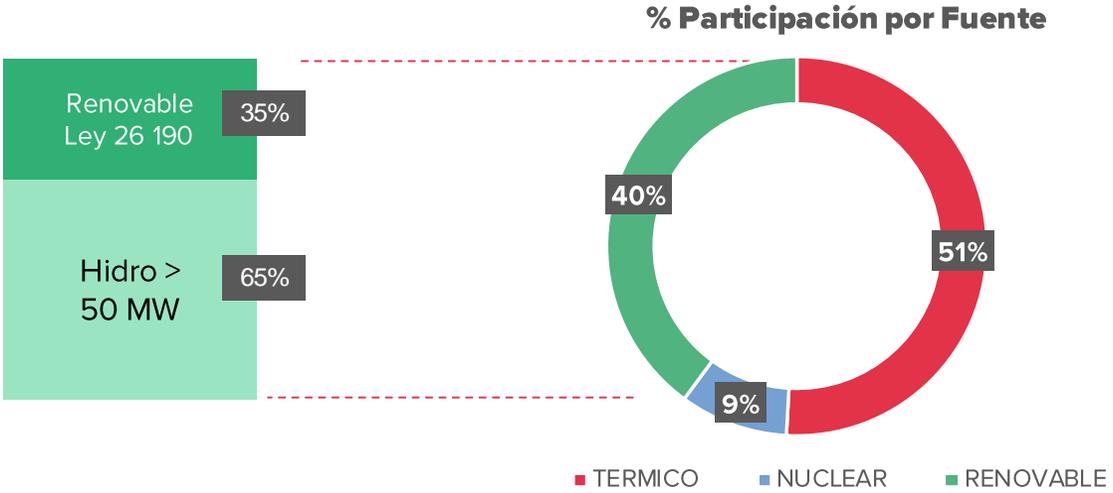
OFERTA [GWh]	jul-23	jul-24	Variación %	Part. % 2023	Part. % 2024
TERMICO	6 424	6 487	1.0%	49%	47%
NUCLEAR	702	1 174	67%	5%	9%
REN – HIDRO > 50 MW	3 712	3 297	-11.2%	28%	24%
REN – Según Ley 26 190	1 449	1 791	23.6%	11%	13%
IMPORTACIÓN	796	1 055	32.5%	6%	8%
TOTAL OFERTA [GWh]	13 083	13 804	5.5%	100%	100%



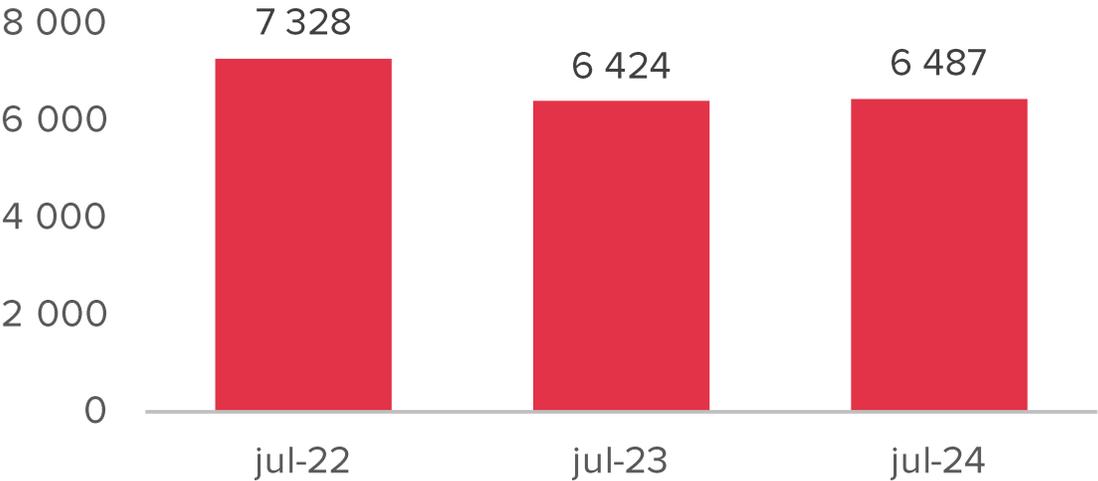
Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con un incremento del +5.5% en comparación con el mismo mes del año anterior. El incremento en la demanda fue principalmente compensado por mayor generación nuclear (mayor disponibilidad), mayor generación renovable (nueva generación) y algo más de energía importada.



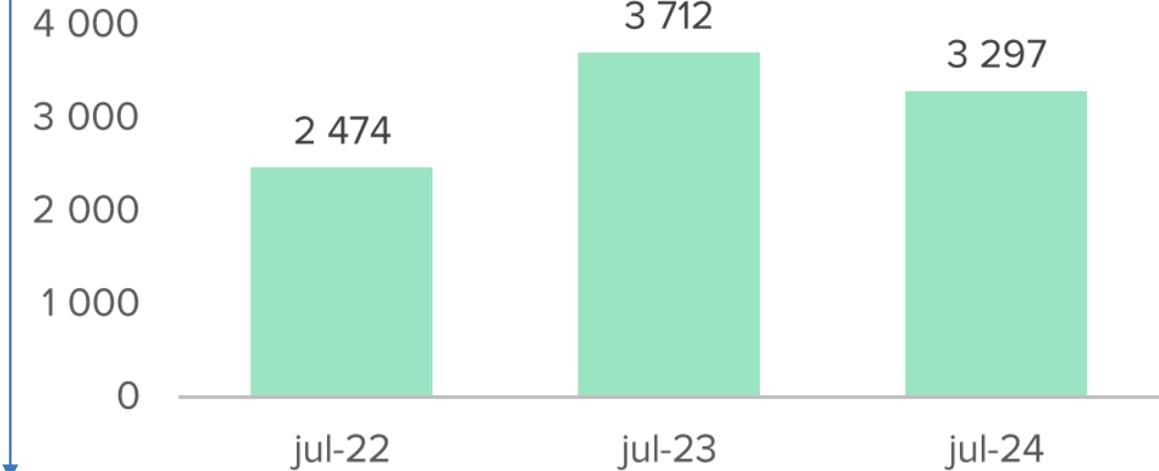
Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Julio 2022 - 2023 - 2024



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

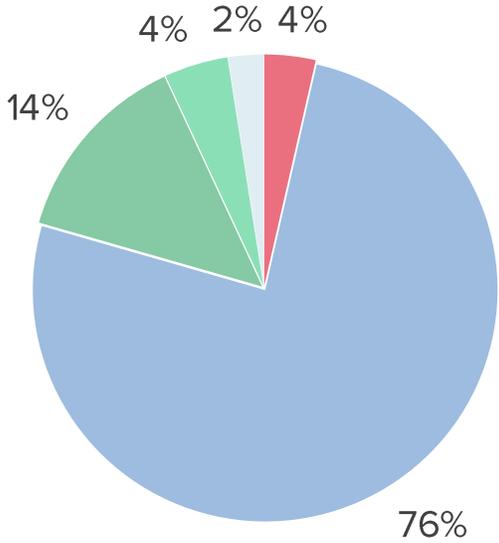




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	jul-23	jul-24
HIDRO < 50 MW	58	64
EÓLICO	1 080	1 359
SOLAR	199	244
BIOMASA	72	79
BIOGAS	40	44
TOTAL RENOVBABLE [GWh]	1 449	1 791
DEMANDA Local	12 477	13 226
% Participación REN/DEM	11.6%	13.5%

Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable JUL 2024 (Ley 26 190)



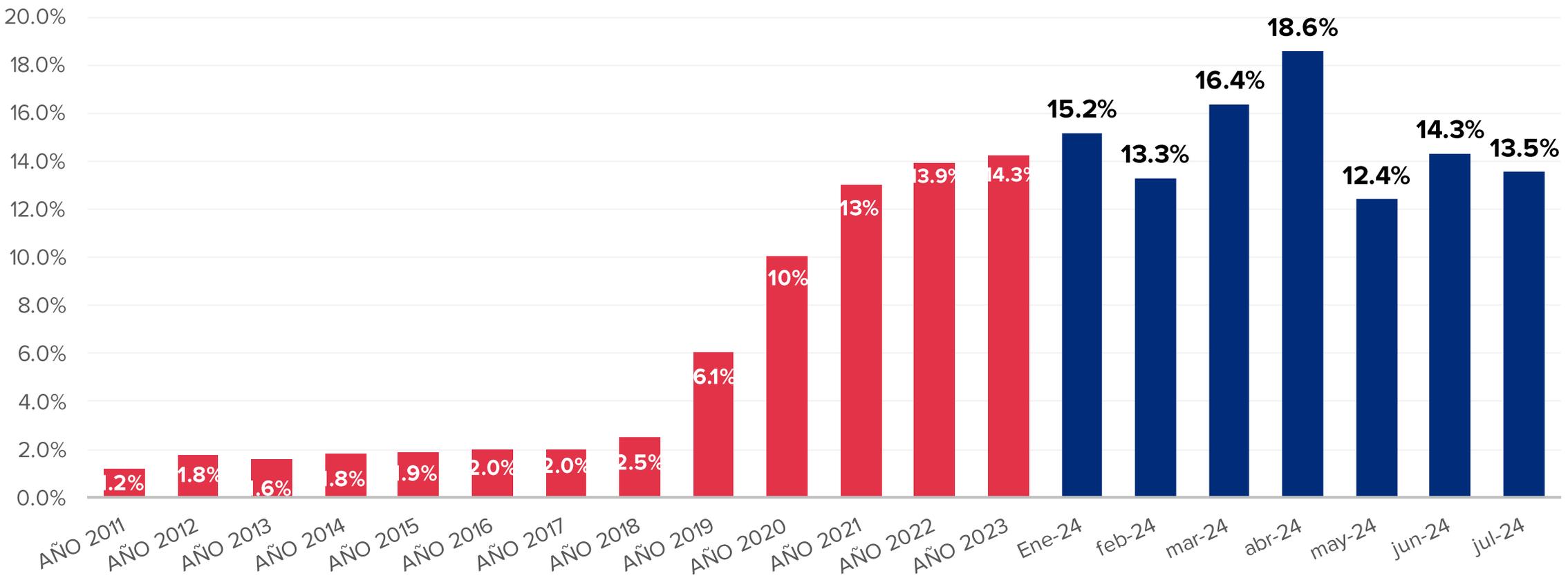
■ HIDRO < 50 MW ■ EÓLICO ■ SOLAR ■ BIOMASA ■ BIOGAS

Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable definida por la Ley 26 190 se ubicó en 13.5%.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

Generación Renovable MEM / Demanda MEM (según Ley 26 190)



Variables MEM



Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	jul-23	jul-24	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	35.1	32.5	-7.2%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	26.1	26.7	2.2%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	9.0	5.8	-35.0%
Fuel Oil [mil Ton]	74.0	72.2	-2.4%
Gas Oil [mil m3]	216.9	301.0	38.7%
Carbón Mineral [mil Ton]	57.4	60.7	5.9%
TOTAL GAS EQUI.	46.2	46.4	0.5%
Gas Natural [u\$/MMBtu]	9.8	6.6	-32.5%
Gas Natural Nacional [u\$/MMBtu]	5.6	4.7	-15.6%
Gas Natural Importado [u\$/MMBtu]	22.5	15.1	-32.6%
Fuel Oil (Local) [u\$/ton]	582	697	19.8%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3]	673	726	7.8%
Carbón [u\$/ton]	250	239	-4.7%
MM U\$S COMB Gas Natural	393.7	246.6	-37.4%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	203.3	283.1	39%
MM U\$S COMB	597	530	-11%
MM \$ar COMB	164 359	494 139	201%
CEM [Kcal/KWh]	1 872	1 864	-0.4%

Con un despacho térmico similar (+1%), el consumo medio total de combustibles terminaría siendo +0.2 Mm³/d superior en comparación con el mismo mes del año anterior.

Observando por tipo de combustibles, se observa una disminución en el consumo de gas natural, asociado principalmente a la baja en el consumo o disponibilidad de gas natural importado, -3.2 Mm³/d en comparación con julio de 2023.

En cuanto a los combustibles alternativos, el gas oil fue el combustible que terminó aumentando su consumo, con pocas variaciones en el resto de los combustibles alternativos.

Respecto a los precios de los combustibles, estos se mantienen en niveles similares a los del mismo mes del año anterior. Con los consumos y precios vistos, los montos de los combustibles resultan ser algo menores en dólares (alrededor de -3 u\$/MWh en la demanda).

(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

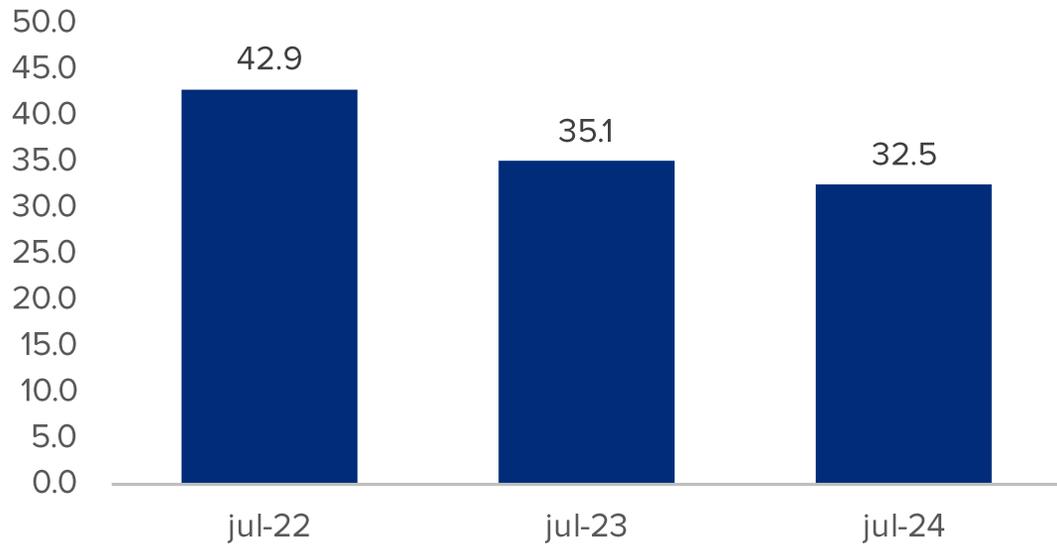
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



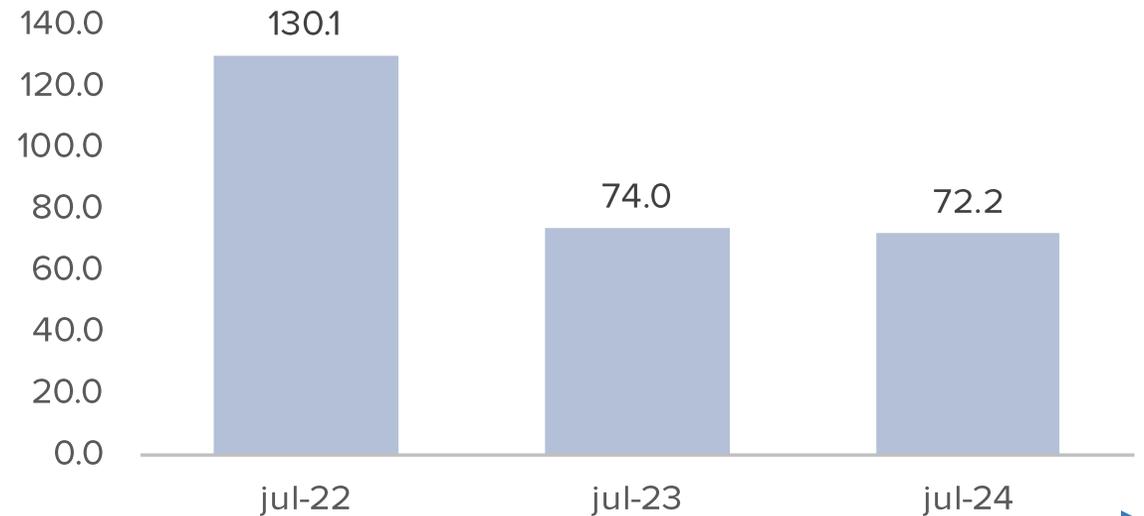
Combustibles – Consumos Julio 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

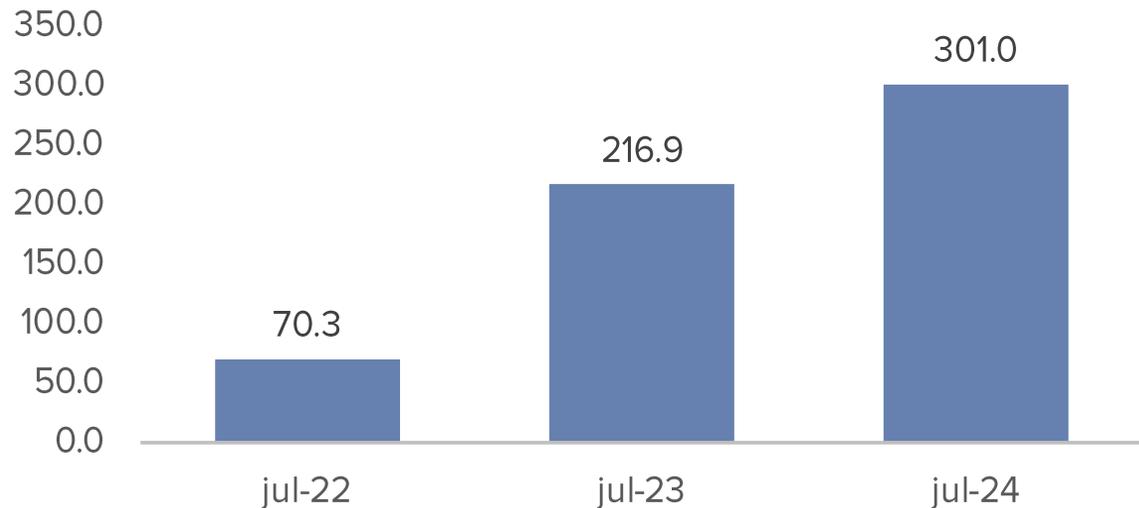
Consumo GN [Mm3/d]



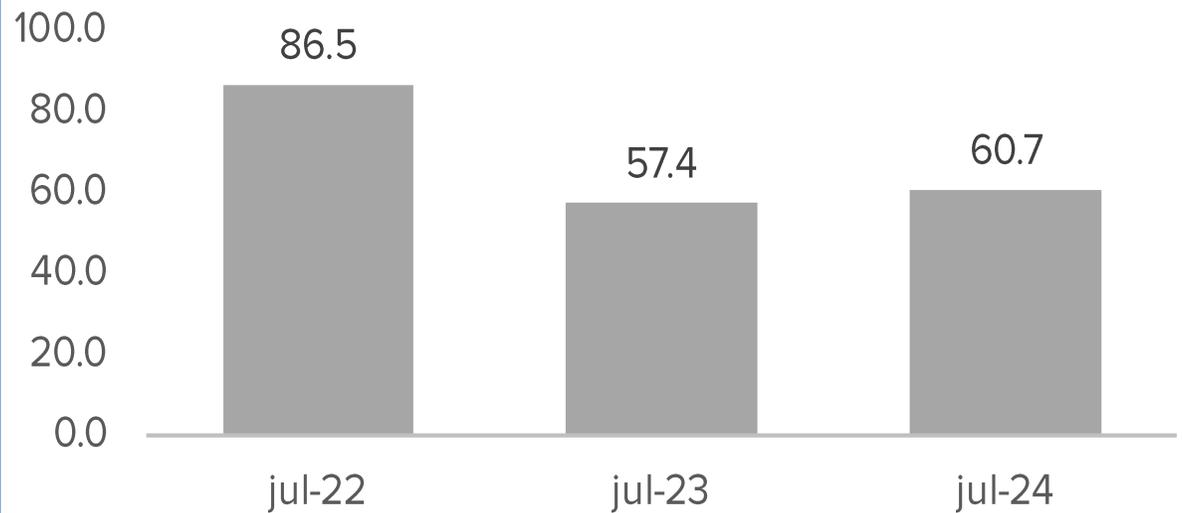
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]





Emisiones

CÁLCULO BASE DEL FACTOR DE EMISIONES DE CO2

El Objetivo es calcular la cantidad de emisiones de Ton CO2 relacionada a la generación de electricidad. Las emisiones de CO2 son calculadas a partir del consumo de combustible utilizado para la generación, y los factores de emisión expresados en Ton CO2-eq por tipo de combustible. De esta manera el factor de emisión se puede expresar en relación a las toneladas CO2-eq, como así también hacer referencia a la producción de energía (Ton CO2-eq/MWh).

RESULTADO:

- Factor de Emisión total y por combustible: carbón, gas oil, fuel oil y gas natural (Ton CO2 total y por unidad de combustible).
- Factor de Emisión Total por cada MWh producido total (oferta) y Factor de Emisión por cada MWh térmico generado (Ton CO2/MWh).

- (Factor x tipo) Factor de emisión por tipo de combustible:

Gas Natural	Fuel Oil	Gasoil	Carbón
tCO2/dam3	tCO2/t	tCO2/m3	tCO2/t
1.948	3.172	2.697	2.335

Fuente: <http://datos.minem.gob.ar/dataset/calculo-del-factor-de-emision-de-co2-de-la-red-argentina-de-energia-electrica>

GENERACIÓN POR TIPO COMBUSTIBLE [GWh]	jul-23	jul-24	Variación %
GAS NATURAL	5 036	4 717	-6.3%
FUEL OIL	272	270	-0.5%
GAS OIL	1 008	1 384	37.3%
CARBON MINERAL	108	115	6.5%
TOTAL TÉRMICO en GWh	6 424	6 487	1.0%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 872	1 864	-0.4%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	919	876	-4.7%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	jul-23	jul-24	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.1	1.97	-0.15
FUEL OIL	0.2	0.23	-0.01
GAS OIL	0.6	0.81	0.23
CARBON MINERAL	0.1	0.14	0.01
EMISIONES TOTALES	3.07	3.15	0.08

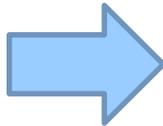
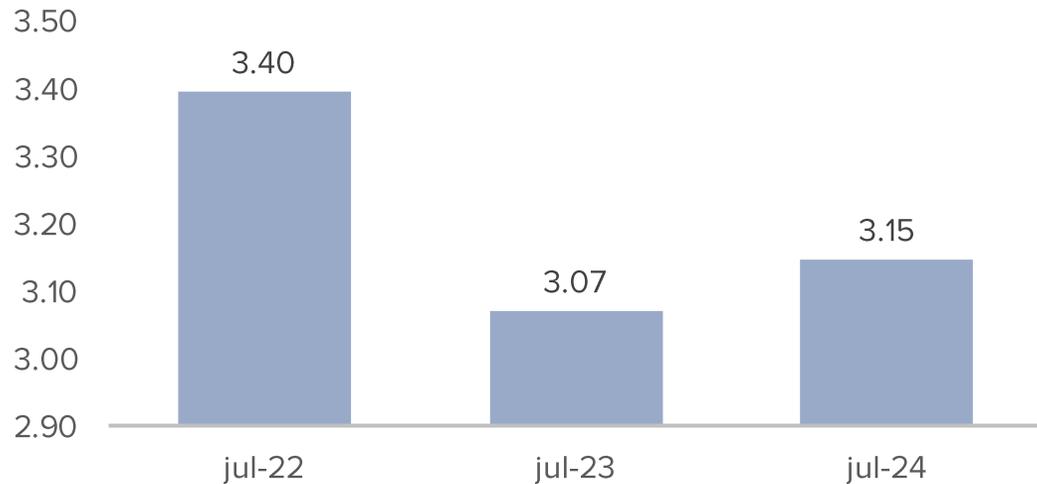
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	jul-23	jul-24	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.42	0.42	0.00
FUEL OIL	0.86	0.85	-0.02
GAS OIL	0.58	0.59	0.01
CARBON MINERAL	1.24	1.23	-0.01
TOTAL TÉRMICO	0.48	0.49	0.01

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.23	0.23	-0.01
--	-------------	-------------	--------------

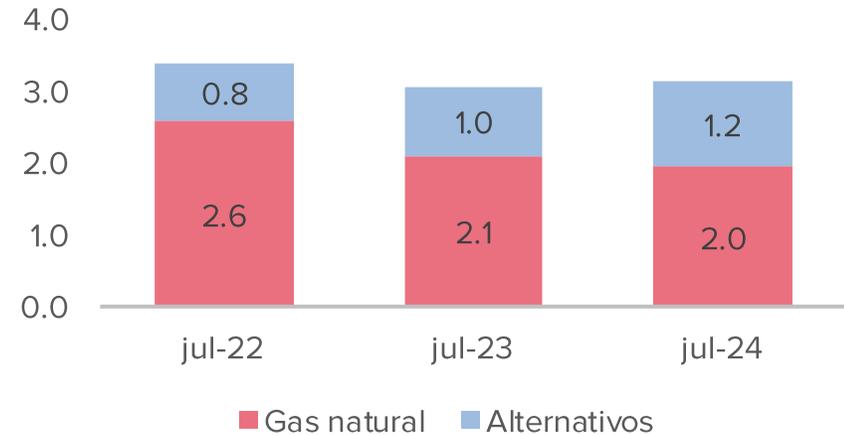


Emisiones

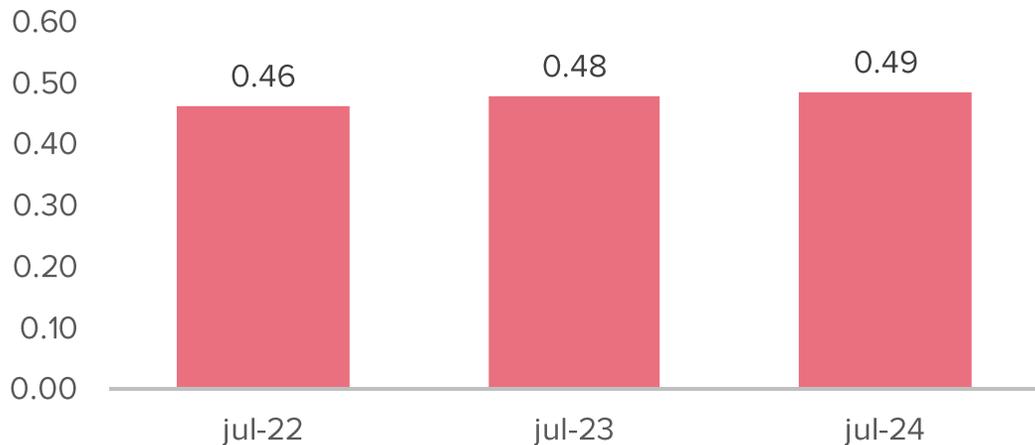
EMISIONES [MM Ton CO2]



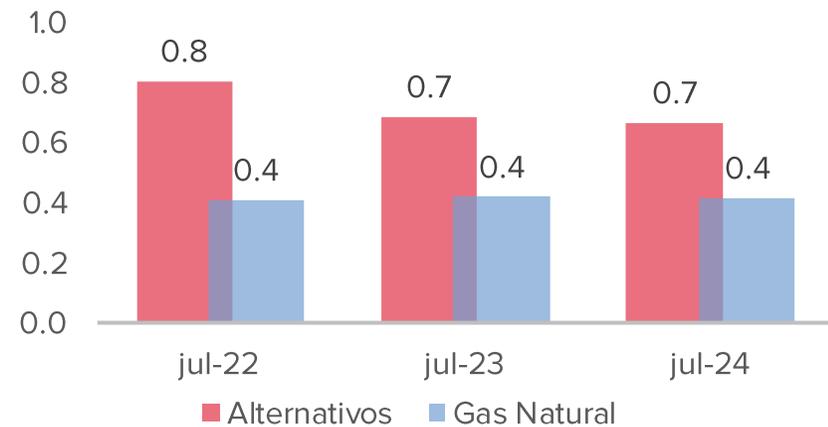
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GEN TÉRMICA [Ton CO2/MWh]



EMISIONES UNITARIAS por tipo de Comb [Ton CO2]





Detalle Intercambios de Energía



IMPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Compra [Miles u\$]*	Precio Compra [u\$/MWh]*	Precio Compra [u\$/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 932.8 \$/u\$
Brasil (Emergencia)					
Brasil (Acuerdo TER)	890.5	1 196.9	71 172.6	79.9	74 549.4
Chile	0.3	0.4	6.9	24.0	22 395.3
Paraguay	6.3	8.5	755.0	120.0	111 930.0
Uruguay (HID/REN)					
Uruguay (Contingente)	118.2	158.8	10 279.1	87.0	81 145.4
Bolivia	39.5	53.1	4 527.7	114.5	106 839.3
TOTAL IMPOR	1 054.8	1 417.7	86 741.2	82.2	76 707.1

(*) Precios medios estimados a consolidarse con la salida del DTE.

En el mes de Julio 2024 se importaron 1 055 GWh, o 1 418 MW medios, a un precio medio de 82 u\$/MWh aproximadamente, principalmente desde Brasil y Uruguay.

De acuerdo al origen de la importación, cada operatoria de intercambio está asociada a ofertas aceptadas tanto de origen térmico, hidráulico, y renovables.



Detalle Intercambios de Energía

Si comparamos los intercambios de este año en comparación con el mismo mes del año anterior, la importación en este año fue superior al año anterior; en Julio 2024 se importaron 1 055 GWh, mayor en aprox. +260 GWh que el año anterior, siendo Brasil y Uruguay los principales orígenes.



	jul-23	jul-24	Variación %
Imp Brasil	774.2	890.5	32%
Imp Chile	1.8	0.3	
Imp Paraguay	11.6	6.3	
Imp Uruguay	8.6	118.2	
Imp Bolivia	0.0	39.5	
TOTAL IMPOR [GWh]	796.2	1 054.8	
Exp Brasil	0.0	0.0	-
Exp Chile	0.0	0.0	
Exp Paraguay	0.0	0.0	
Exp Uruguay	0.0	0.0	
Exp Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR [GWh]	0.0	0.0	



Monómico Medio Precio MEM (*)



MONÓMICOS (*) [\$ar/MWh]	jul-23	jul-24	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	24 915	87 687	252%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	90.5	94.0	3.9%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	36 128	113 410	214%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	140.0	124.0	-11.4%

(*) *Estimados/calculado en* relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos.

Los costos (monómico) para el mes de Julio 2024 se ubicaron en el orden de los 94 u\$s/MWh, superior si comparamos respecto a Julio 2023 (principalmente asociado a la mayor importación).

El monómico en \$ar termina siendo superior principalmente por el efecto del aumento de la tasa de cambio. A modo de referencia se incluye el valor promedio de Costo Marginal Operado (CMO, que no incluye cargos de potencia y contratos, ni tampoco está definido por las maquinas TER utilizadas en la exportación).



Monómico Medio Precio MEM representativo por ítems de costos (*)

Variables MEM

MONÓMICO [u\$s/MWh]	jul-23	jul-24	Dif.
Combustibles + adic	47.6	45.6	-2.0
Spot TER Gen Legacy (**)	9.0	9.9	0.9
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.4	3.6	0.2
NUC	4.1	5.2	1.1
Contratos MEM	10.2	11.4	1.2
Renovables	8.5	8.0	-0.5
Importación de energía	4.8	7.1	2.3
Transporte	2.9	3.2	0.3
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	90.5	94.0	3.5

(*) **Julio 2024 Análisis de los Precios simplificado** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 9/2024.

El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro Futaleufú. Descontada esa demanda y sus costos asociados (50 u\$s/MWh generado), se determina el costo medio monómico spot.

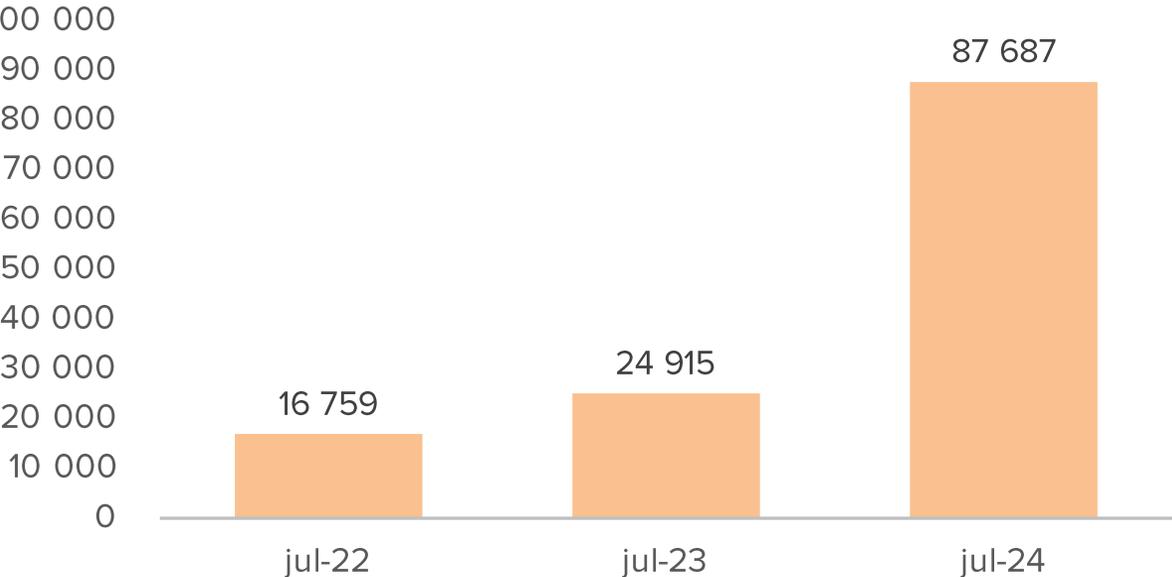
El costo medio monómico resultante en Julio 2024 terminó siendo superior en aprox. +3.5 u\$s/MWh, principalmente por el mayor monómico unitario relacionado con la importación de energía.



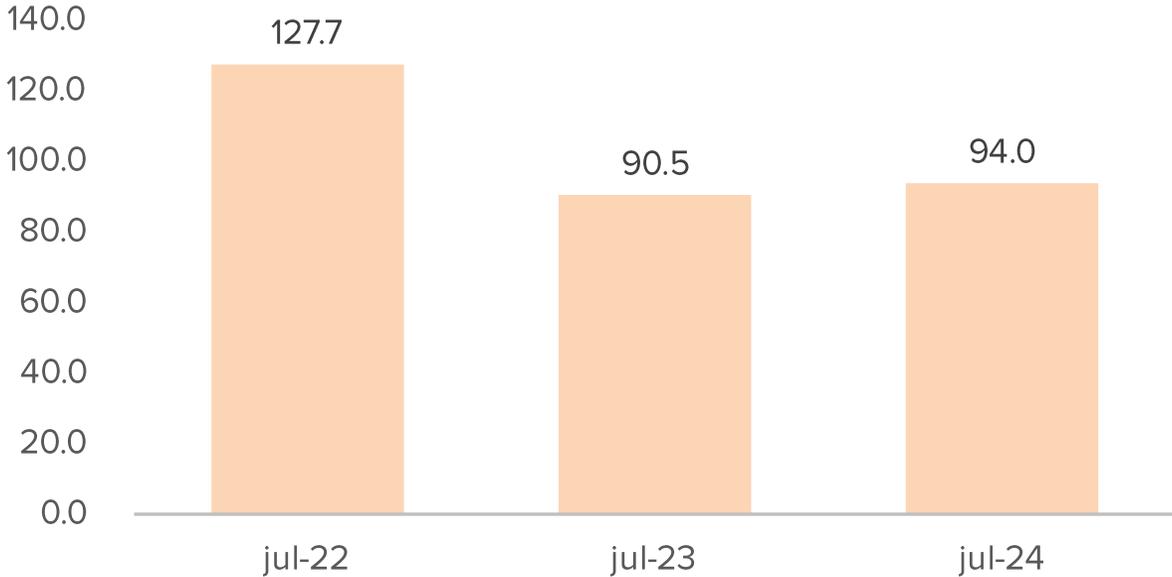
Monómico MEM – Julio 2022 - 2023 - 2024 (*)

Variables MEM

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



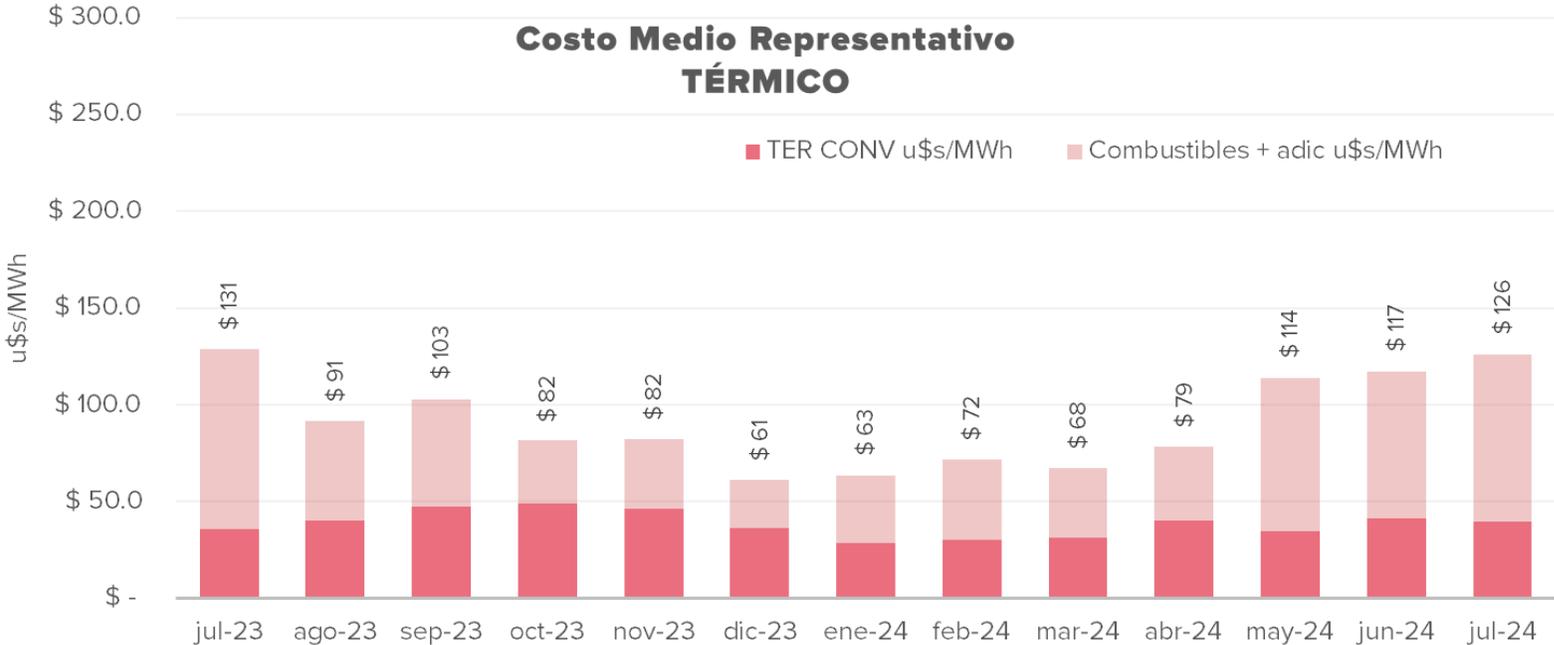
(*) Julio 2024: **Costos calculado** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos a confirmar con la salida del DTE



Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **Análisis de los costos simplificados** teniendo en cuenta la remuneración/costos de la operación de cada unidad local/importación (combustibles, variables y potencia), y su relación con la energía generada, correspondiente en cada caso en el mes de la transacción / *Precios medios representativos*.

Costo Unitario representativo por fuente u\$/MWh (*)	jul-23	jul-24	Dif. \$/MWh
TÉRMICO	130.7	126.1	-4.6
TER-Combustible+adic	92.6	86.4	-6.2
TER-Térmico convencional	36.1	39.7	3.6
HIDRO > 50MW	12.7	16.2	3.5
NUCLEAR	79.6	56.1	-23.6
RENOVABLES Ley 26190	72.2	71.5	-0.7
IMPORTACIÓN	75.2	83.0	7.7
COSTO MEDIO – u\$/MWh	84.4	83.5	-0.8

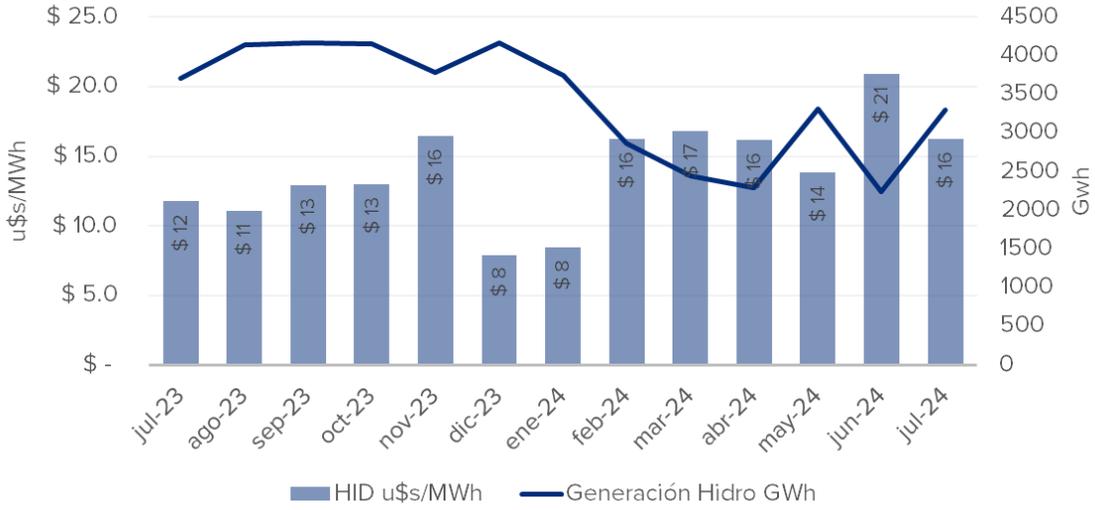




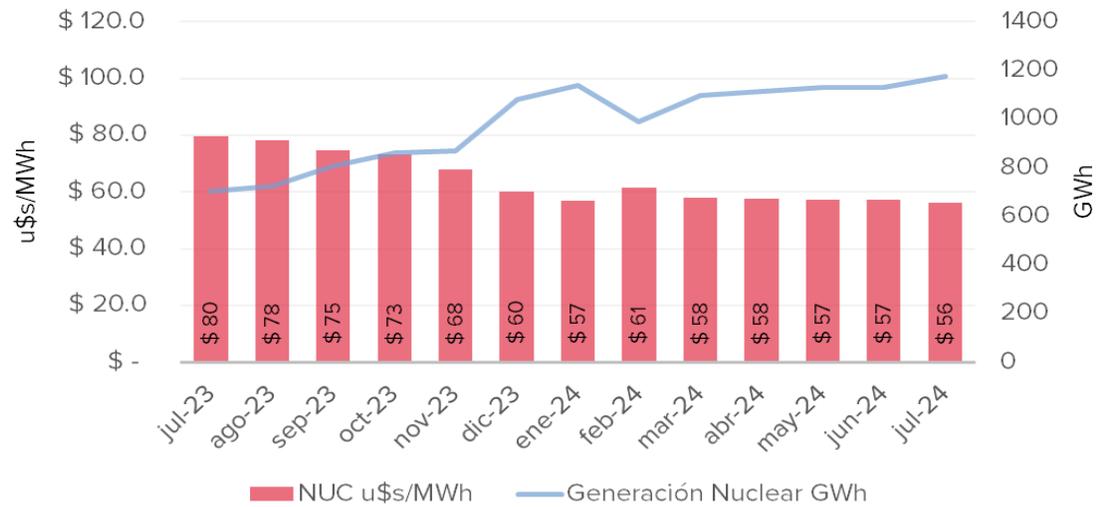
Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2024

Variables MEM

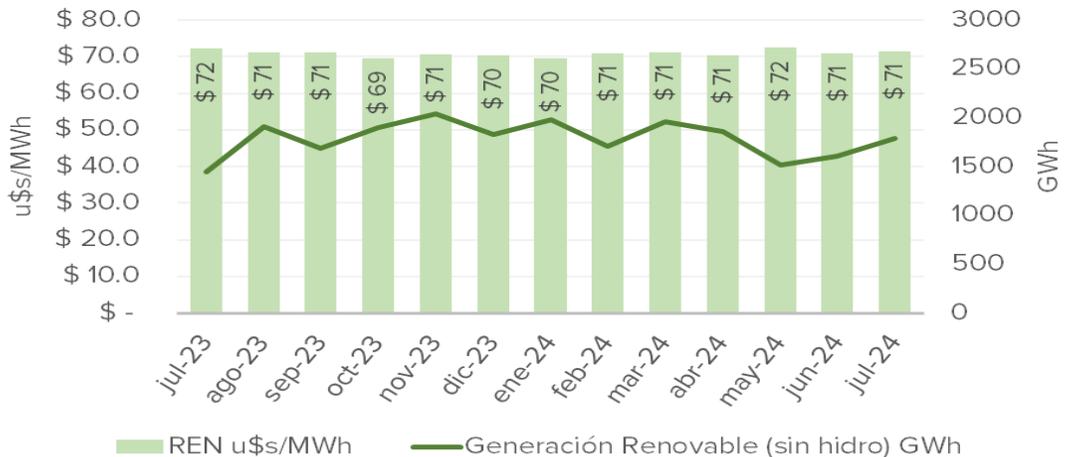
**Costo Medio Representativo
RENOVABLE HIDRO > 50 MW**



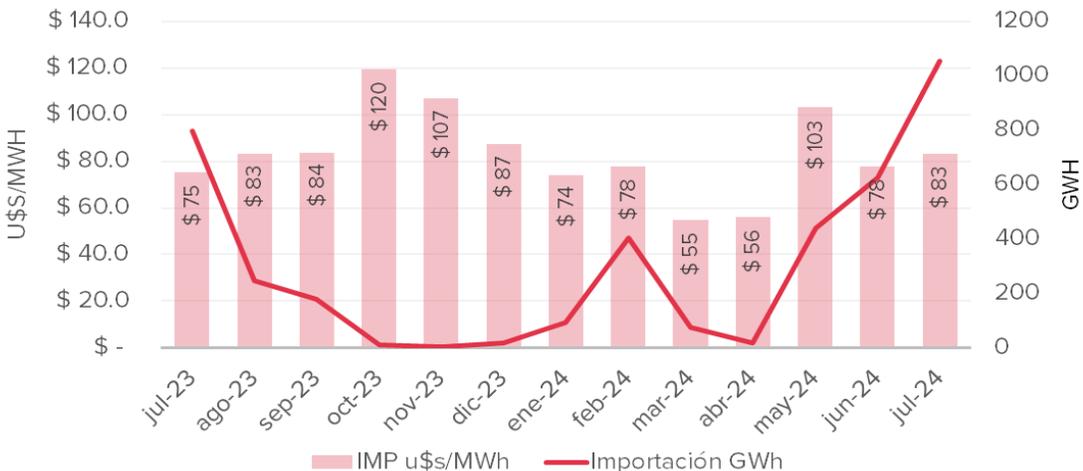
**Costo Medio Representativo
NUCLEAR**



**Costo Medio Representativo
RENOVABLE LEY 26190**



**Costo Medio Representativo
IMPORTACIÓN**





Precio Monómico Estacional



(*) Julio 2024: Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.

Precio Monómico Medio [\$/MWh]	jul-23	jul-24	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	10 564	49 117	365%
Cargos Res. 976/2023	-	1 670	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	10 564	50 787	381%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	38.4	54.4	42%

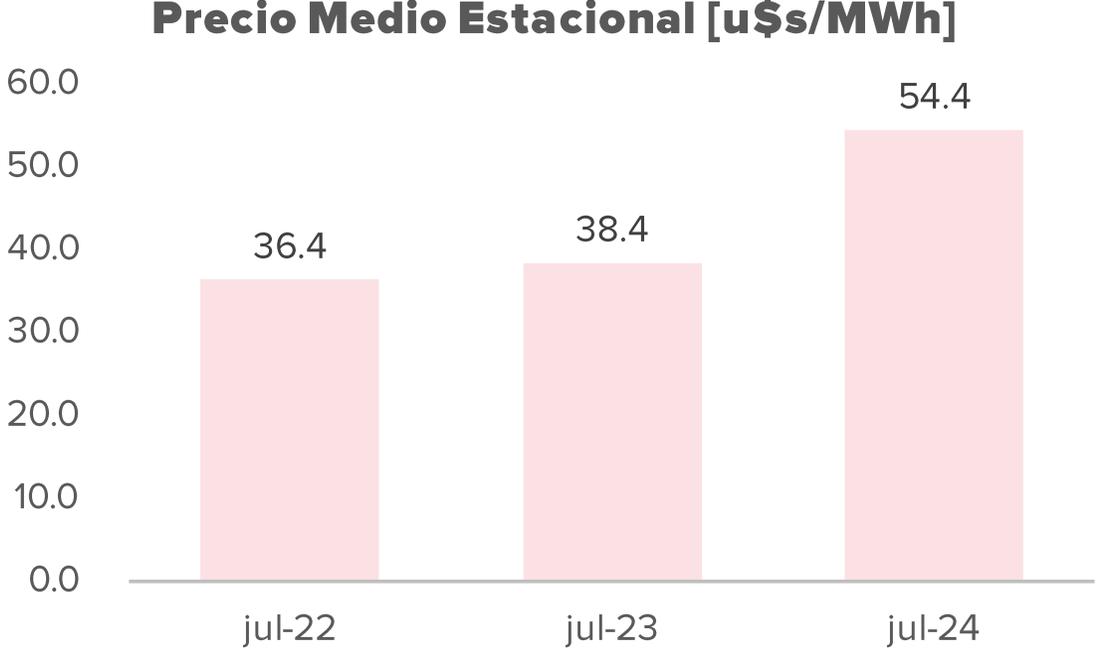
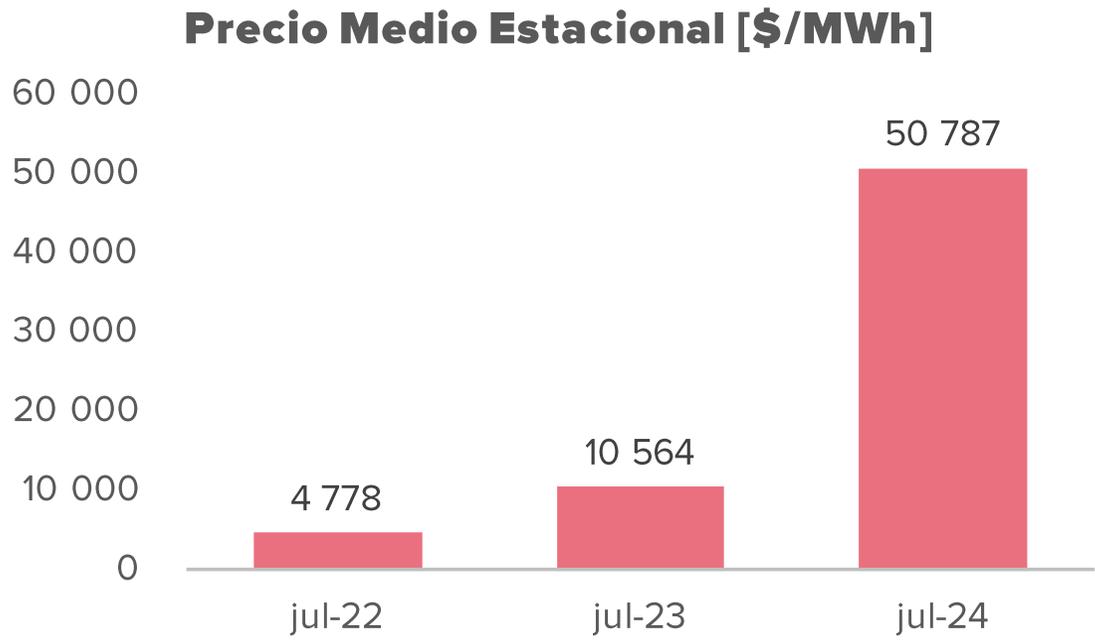
Desde mes de Junio 2024 entró en vigencia la Res. 92/2024, donde no solo se modificaron los precios de compra energía, potencia y transporte para la demanda que paga el precio estacional, sino también se sumó un nuevo segmento de demanda a los ya definidos, particularmente el segmento residencial N2 excedente en relación con la aplicación de topes a los volúmenes subsidiados. Sobre esto último, se definieron descuentos o bonificaciones para la demanda residencial N2 y N3 Base a trasladarse al usuario final, cuya energía en exceso (N2 y N3 excedente) sean abonados a los precios mayorista definidos para el segmento residencial N1.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Julio 2024 cerró con un valor medio de 49 117 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 365% respecto a Julio 2023.

Este valor no incluye los cargos a aplicarse a los GUDIs por la Res. SE N° 976/2023; considerando estos cargos el precio medio de compra se ubicaría cercano a los 50 787 \$/MWh.



Precio Medio Estacional MEM – Julio 2024 – 2022 – 2021 (*)



(*) Julio 2024 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Julio 2024 - Cobertura

jul-24	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	11 213	100%	50 787	54.4	58%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 379	12%	66 335	71.1	76%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	3 737	33%	21 178	22.7	24%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	648	6%	66 789	71.6	76%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	680	6%	31 235	33.5	36%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	273	2%	66 744	71.6	76%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	12	0%	0	0.0	0%
Residencial	6 729	60%	37 644	40.4	43%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	9	0%	21 397	22.9	24%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	768	7%	66 558	71.4	76%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	474	4%	66 549	71.3	76%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 708	15%	66 441	71.2	76%
Alumbrado Público	449	4%	66 500	71.3	76%
Comercial	3 407	30%	66 377	71.2	76%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	40	0%	66 345	71.1	76%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	1 037	9%	84 252	90.3	96%
Industrial	1 077	10%	83 592	89.6	95%

(*) Incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs)”



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Julio 2024 – Evolución Demanda

Demanda Estacional GWh	ago-23	sep-23	oct-23	nov-23	dic-23	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 225	1 089	1 000	1 059	1 172	1 465	1 441	1 339	1 081	1 297	1 167	1 379
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	3 383	3 003	2 649	3 011	3 406	3 923	3 832	3 161	2 394	3 815	2 842	3 737
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)											495	648
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	736	676	654	682	769	885	862	799	668	751	610	680
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	144	115	83	97	103	168	187	172	102	142	210	273
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	14	12	10	9	17	19	18	11	9	11	11	12
Residencial	5 502	4 894	4 396	4 859	5 467	6 460	6 340	5 483	4 253	6 017	5 336	6 729
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	14	18	21	22	26	30	33	31	18	13	7	9
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	703	674	683	696	730	799	748	749	635	703	667	768
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	418	392	391	445	507	572	552	536	410	454	414	474
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 620	1 577	1 588	1 650	1 737	1 857	1 798	1 721	1 469	1 564	1 476	1 708
Alumbrado Público	425	394	373	343	344	344	330	352	385	411	418	449
Comercial	3 179	3 055	3 054	3 156	3 344	3 602	3 461	3 389	2 916	3 144	2 982	3 407
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	36	34	35	39	45	48	51	49	34	37	35	40
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	1 069	1 006	1 007	1 026	1 034	1 070	1 106	1 096	980	1 041	976	1 037
Industrial	1 106	1 040	1 041	1 065	1 079	1 119	1 157	1 144	1 014	1 078	1 011	1 077
TOTAL Demanda Estacional	9 787	8 990	8 492	9 080	9 889	11 181	10 959	10 016	8 183	10 239	9 329	11 213

Variables MEM



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Julio 2024 – Evolución Precios

Variables MEM

\$/MWh	ago-23	sep-23	oct-23	nov-23	dic-23	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24
RESIDENCIAL NIVEL 1	22 844	22 861	22 846	20 767	20 761	20 753	52 848	52 392	52 068	51 907	66 852	66 335
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	3 261	3 285	3 273	3 301	3 290	3 276	3 288	3 284	3 280	3 267	21 363	21 178
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)											67 337	66 789
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	4 035	4 054	4 039	4 070	4 063	4 052	4 063	4 051	4 043	4 041	31 500	31 235
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	22 847	22 873	22 870	20 785	20 774	20 757	52 833	52 555	52 686	52 277	67 205	66 744
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	8 228	8 198	8 202	7 559	7 462	7 792	16 109	16 934	16 977	15 007	38 500	37 644
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	3 260	3 258	3 256	3 285	3 275	3 278	3 293	3 281	3 273	3 271	21 890	21 397
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	8 993	9 009	8 995	9 027	9 020	9 011	52 981	52 481	52 066	51 974	67 058	66 558
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	15 808	15 825	15 812	15 839	15 837	15 827	52 993	52 486	52 107	52 024	67 067	66 549
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	15 804	15 819	15 806	15 837	15 829	15 822	52 907	52 399	52 014	51 926	66 949	66 441
Alumbrado Público	15 799	15 815	15 802	15 831	15 824	15 817	52 863	52 447	52 020	51 937	66 956	66 500
Comercial	14 244	14 243	14 200	14 246	14 245	14 206	52 460	51 991	51 735	51 746	66 883	66 377
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	15 854	15 872	15 860	15 895	15 886	15 876	52 938	52 452	51 930	51 901	66 857	66 345
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	22 840	22 856	22 839	20 761	20 755	20 748	52 800	52 259	51 791	51 753	66 616	66 193
Industrial	22 612	22 627	22 607	20 583	20 552	20 537	52 806	52 267	51 796	51 758	66 625	66 199
TOTAL Demanda Estacional	11 807	11 922	12 125	11 411	11 184	11 134	31 465	32 832	33 678	30 159	50 621	49 117
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023							-905	-36	5 906	20 737	15 669	18 059
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)							51 894	52 223	57 697	72 490	82 285	84 252
Industrial (+cargos)							51 941	52 233	57 502	71 784	81 746	83 592
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023							31 373	32 828	34 385	32 268	52 260	50 787

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

Monómico [u\$s/MWh]	jul-24	% Dólar
Combustibles + adic	45.6	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	9.9	32%
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.6	0%
NUC	5.2	100%
Contratos MEM	11.4	100%
Renovables	8.0	100%
Importación de energía	7.1	100%
Transporte	3.2	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	94.0	85%

(*) **Julio 2024: Análisis de los Costos simplificado** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

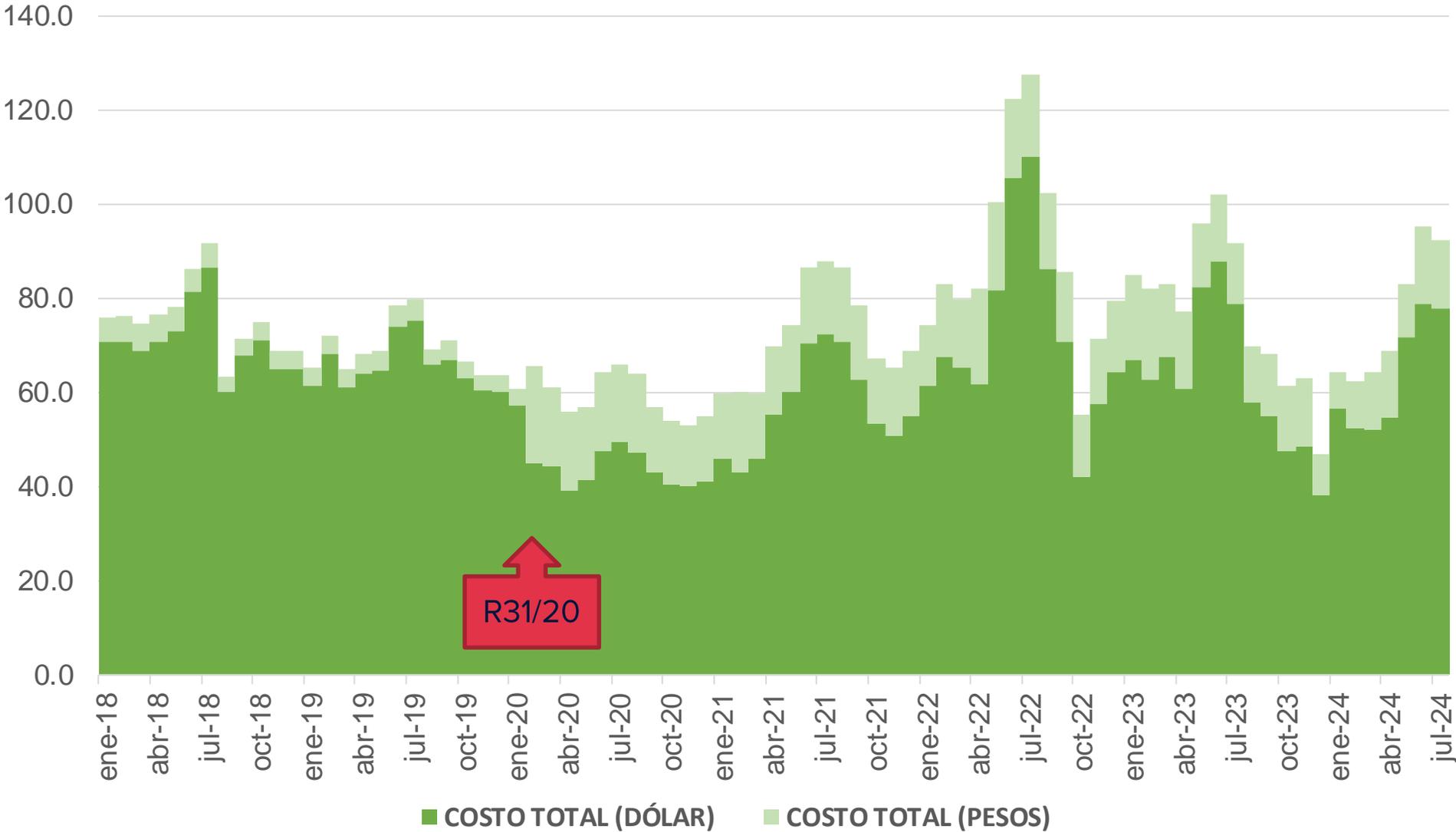
(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 9/2024.

En el mes de Julio 2024, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 85% del monómico total.



Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso





Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso

