



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

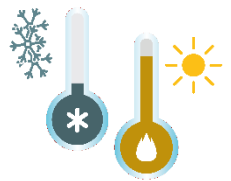


| | jul-23 | jul-24 | Variación % |
|--|--------|--------|-------------|
| Tasa de Cambio [\$ar/usd] | 275.3 | 932.8 | 239% |
| Barril de petróleo [U\$s / barril WTI] | 76.1 | 81.8 | 7.5% |
| Barril de petróleo [U\$s / barril Brent] | 80.1 | 85.2 | 6.3% |



(*) 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 |

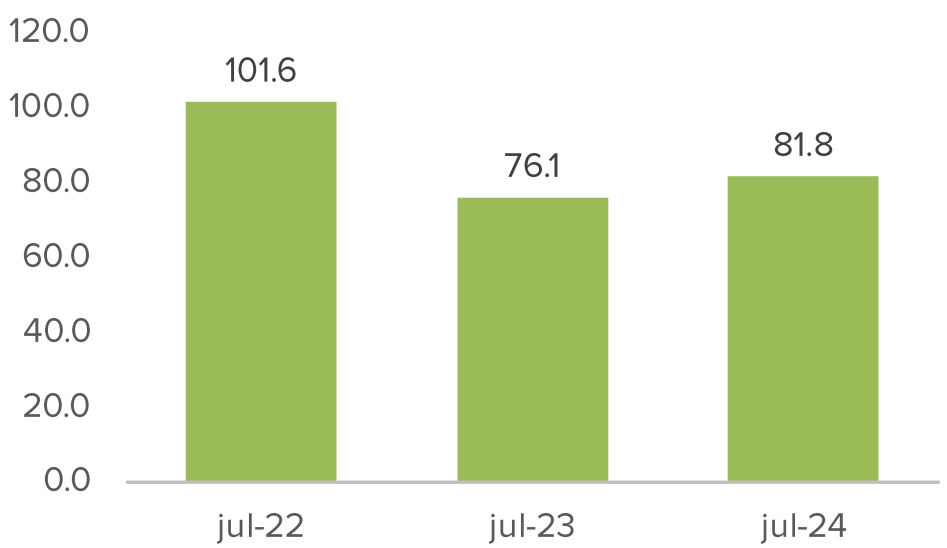
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Julio: 11.2 °C)

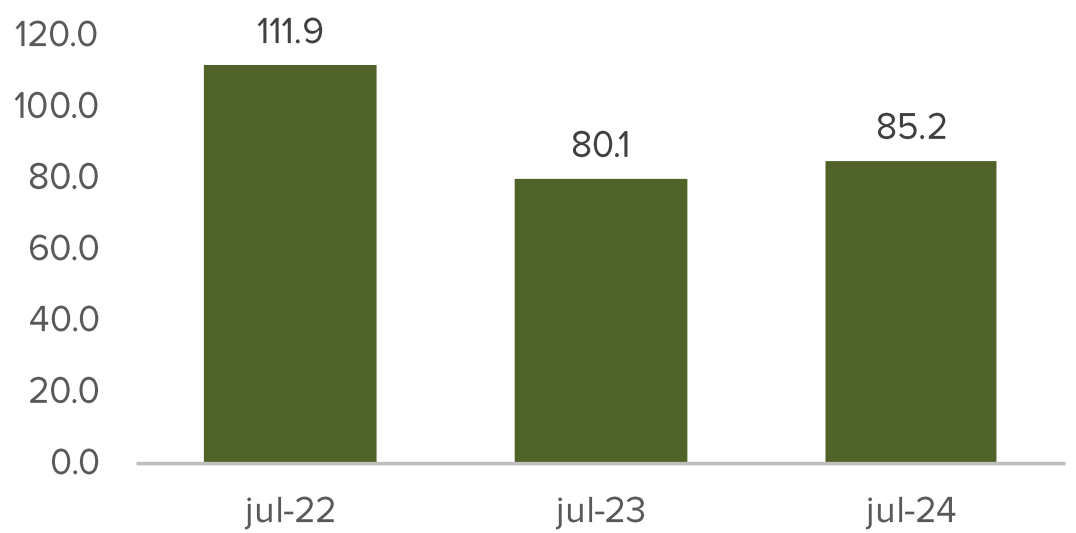
En relación a la temperatura de GBA, con una primera quincena “muy fría”, la temperatura media del mes de Julio 2024 fue de 10.6 °C, aproximadamente -2.4 °C inferior a la del mismo mes del año pasado y algo por debajo de los valores históricos, en -0.6 °C.

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

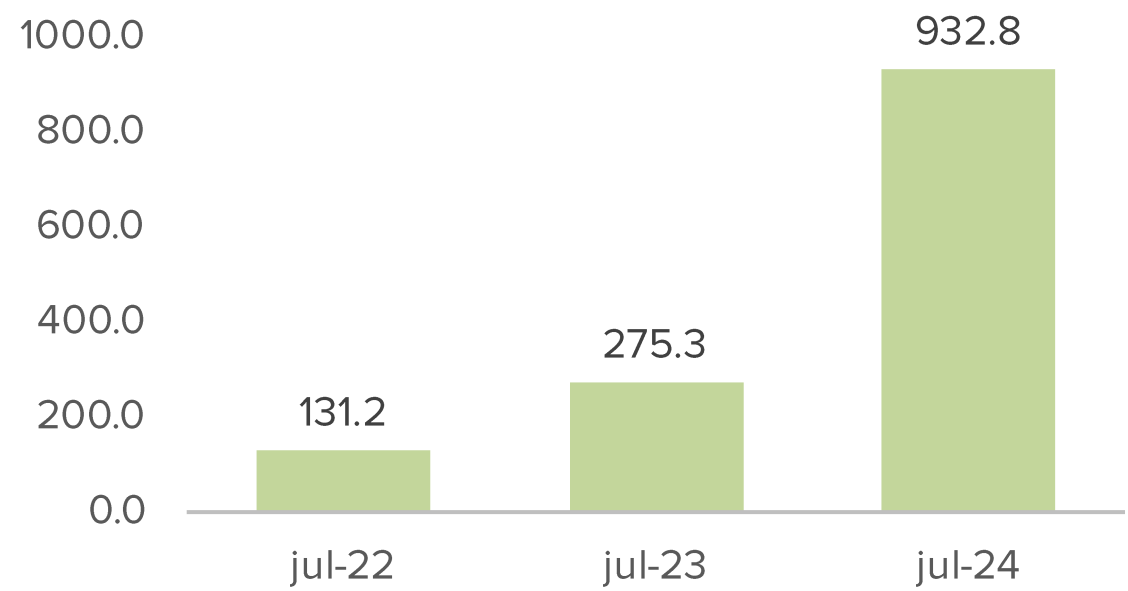
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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



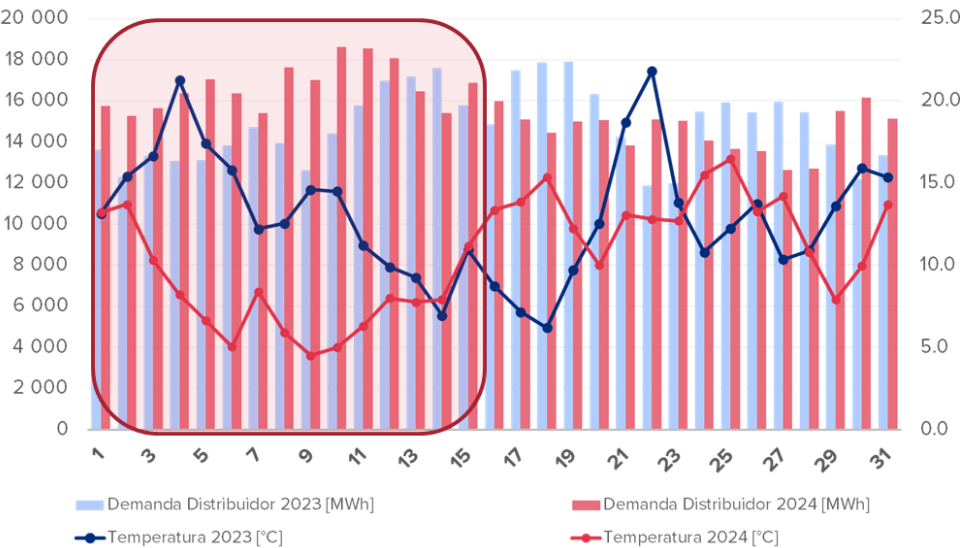
Demanda de Energía

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



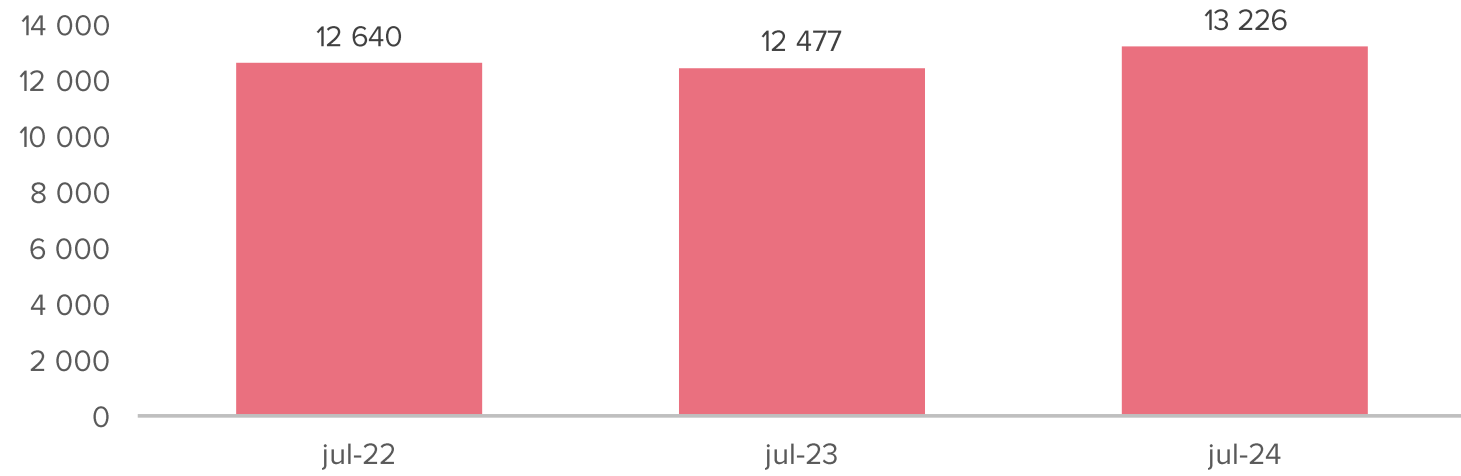
La mayor diferencia en las temperaturas se observa en la primera quincena de Julio, con días más fríos en este 2024, y en donde la demanda se ubicó para esos mismos días con un crecimiento en el orden de los +14.7% respecto al año 2023.



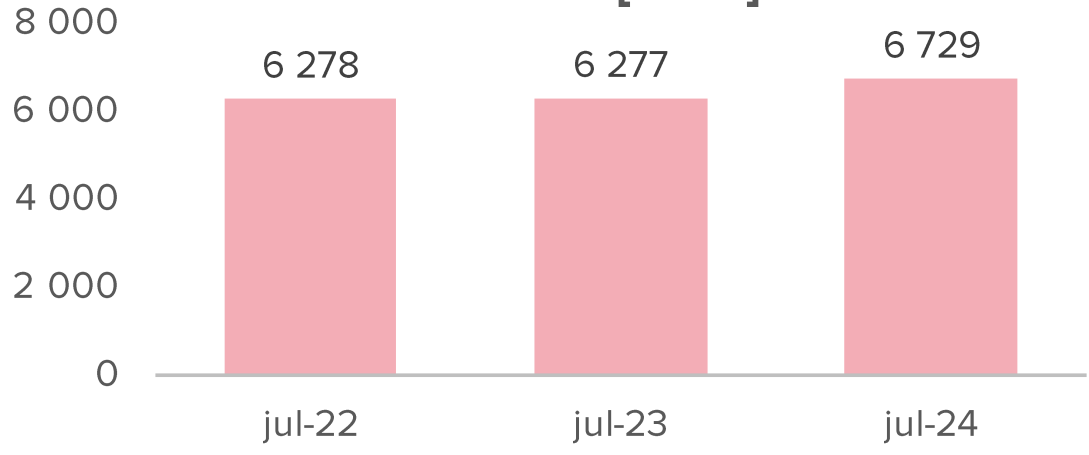
Demanda Julio 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

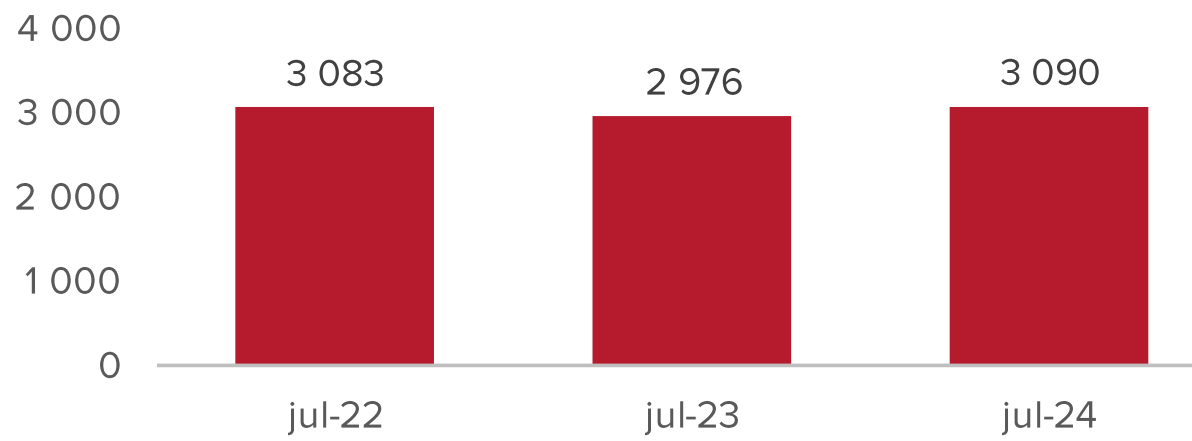
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]

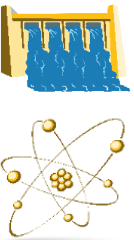




Oferta

| 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% |

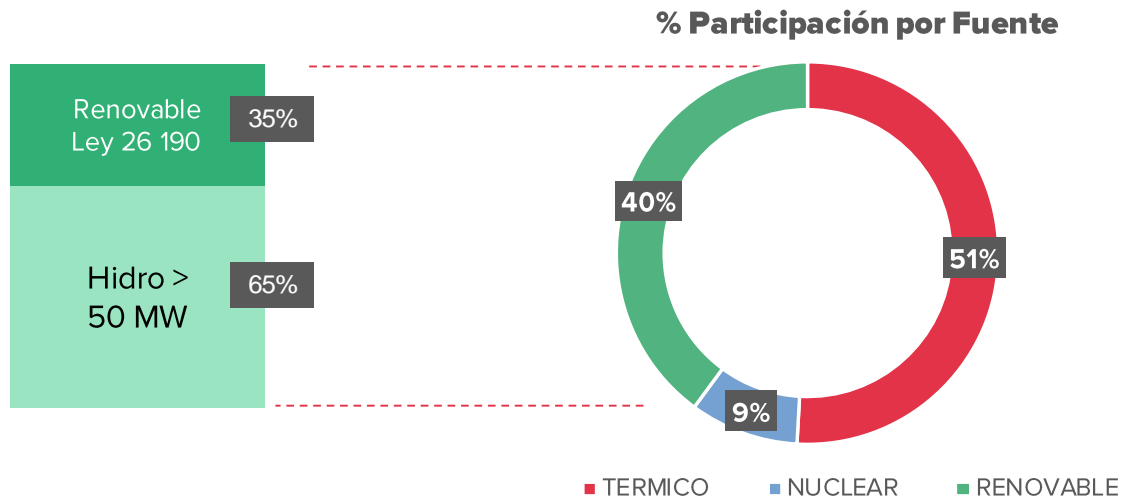
| OFERTA [GWh] | jul-23 | jul-24 | Variación % | Part. % 2023 | Part. % 2024 |
|---------------------------|---------------|---------------|-------------|-----------------|-----------------|
| TERMICO | 6 424 | 6 487 | 1.0% | 49% | 47% |
| NUCLEAR | 702 | 1 174 | 67% | 5% | 9% |
| REN – HIDRO > 50 MW | 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% |



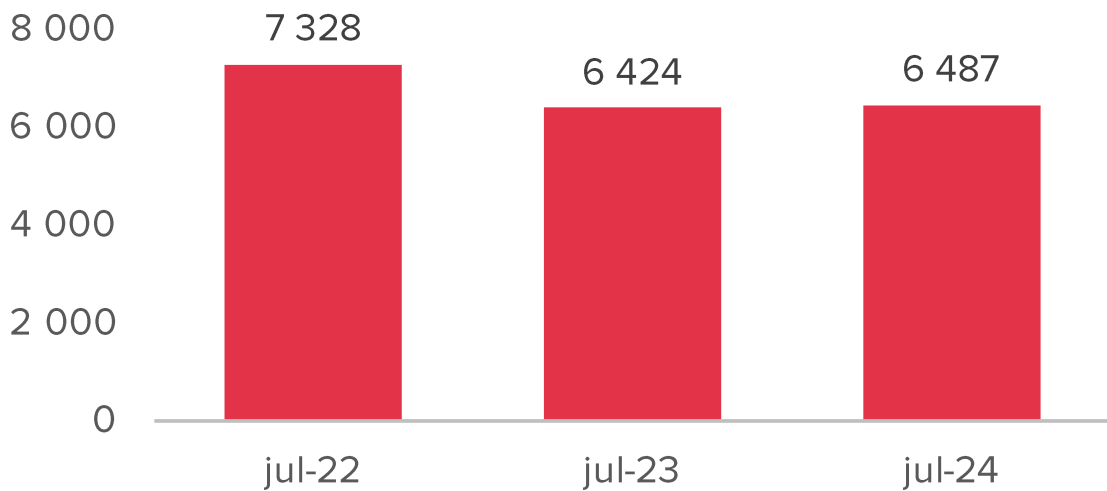
Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con un incremento del +5.5% en comparación con el mismo mes del año anterior. El incremento en la demanda fue principalmente compensado por mayor generación nuclear (mayor disponibilidad), mayor generación renovable (nueva generación) y algo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



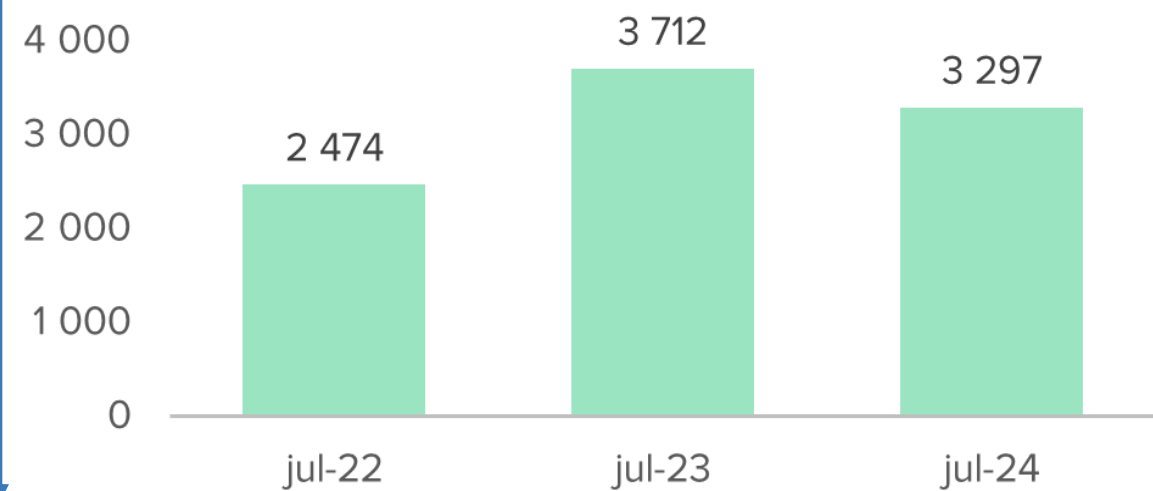
Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Julio 2022 - 2023 - 2024



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

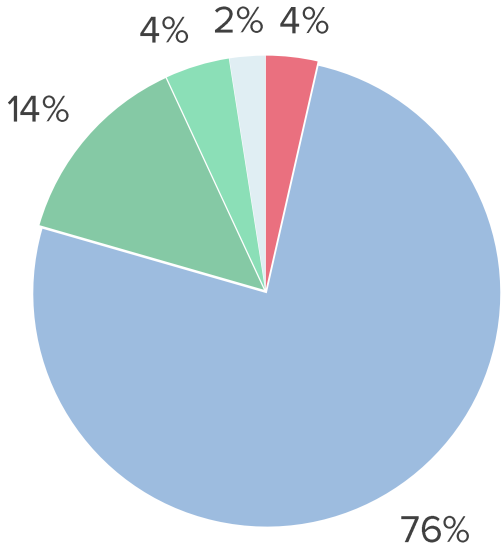




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

| 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

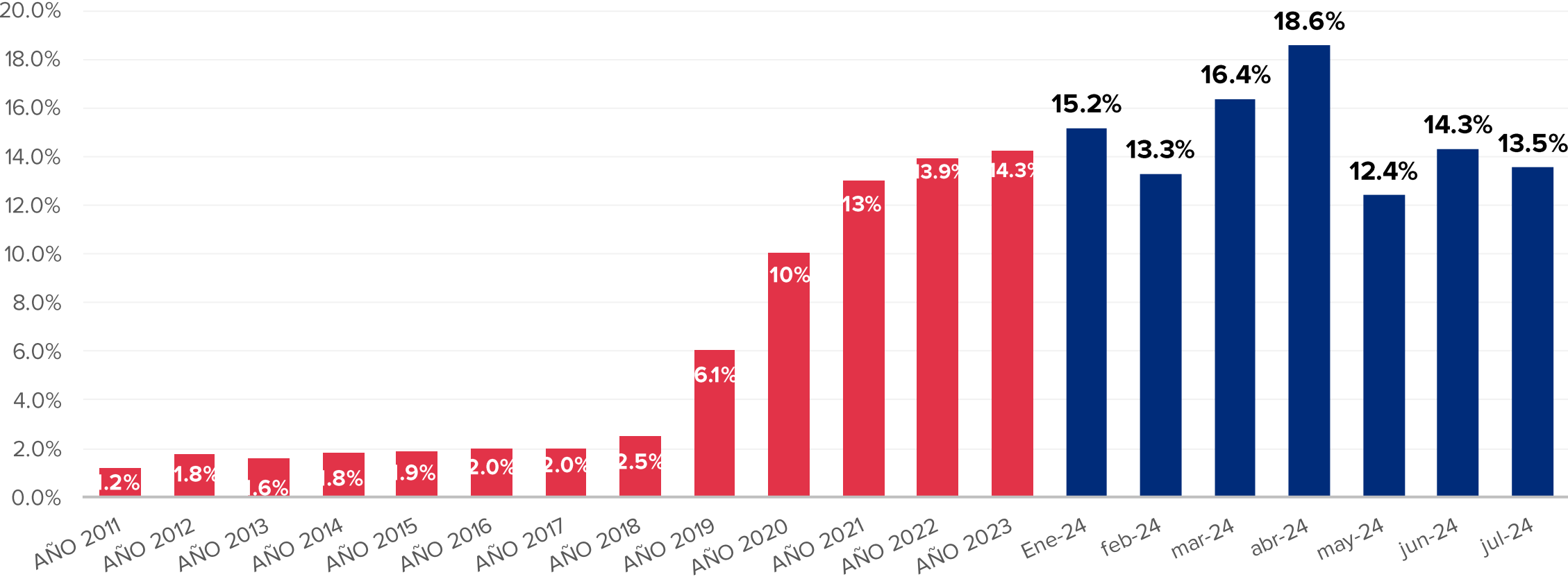
Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable definida por la Ley 26 190 se ubicó en 13.5%.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

Variables MEM

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





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).

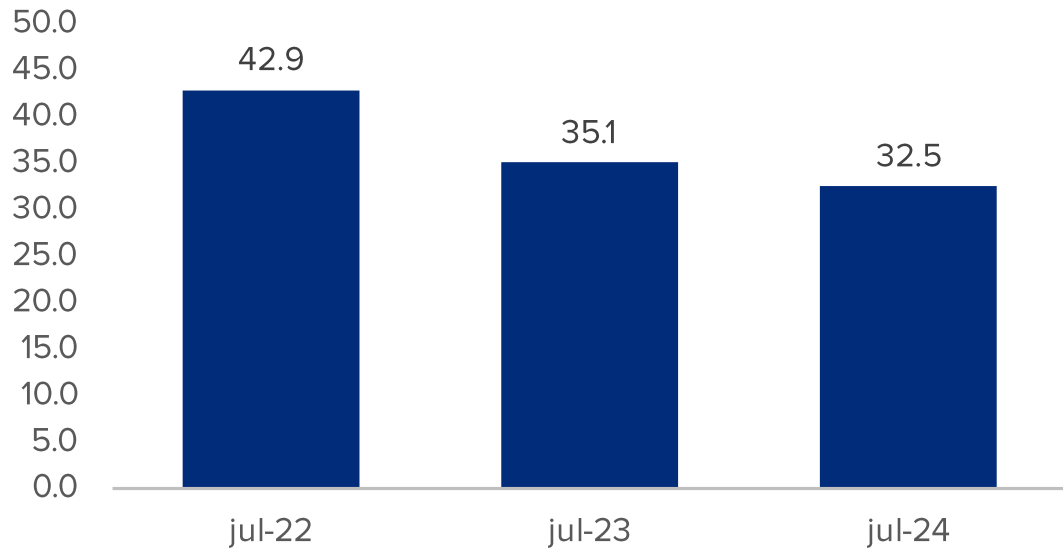
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



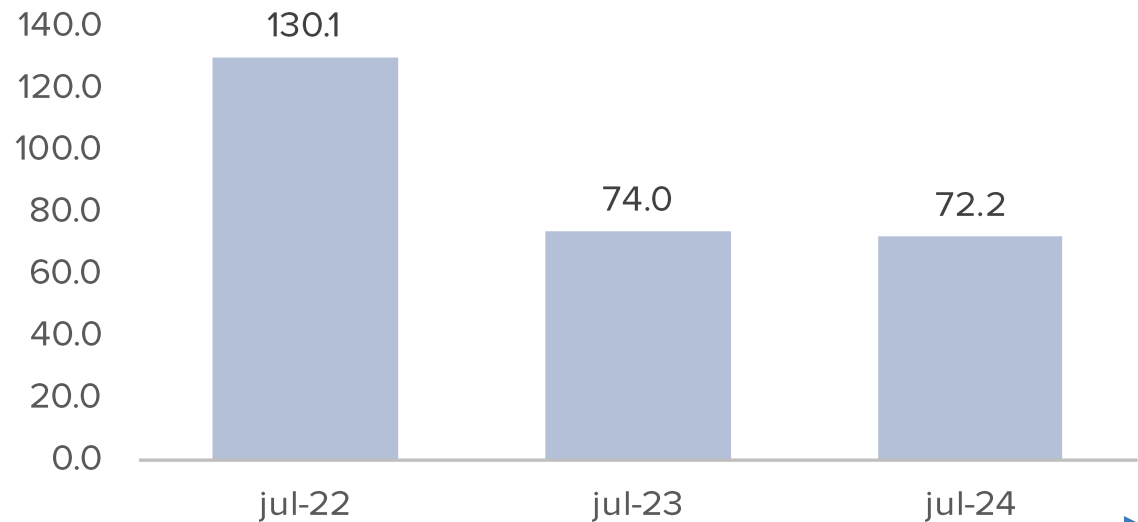
Combustibles – Consumos Julio 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

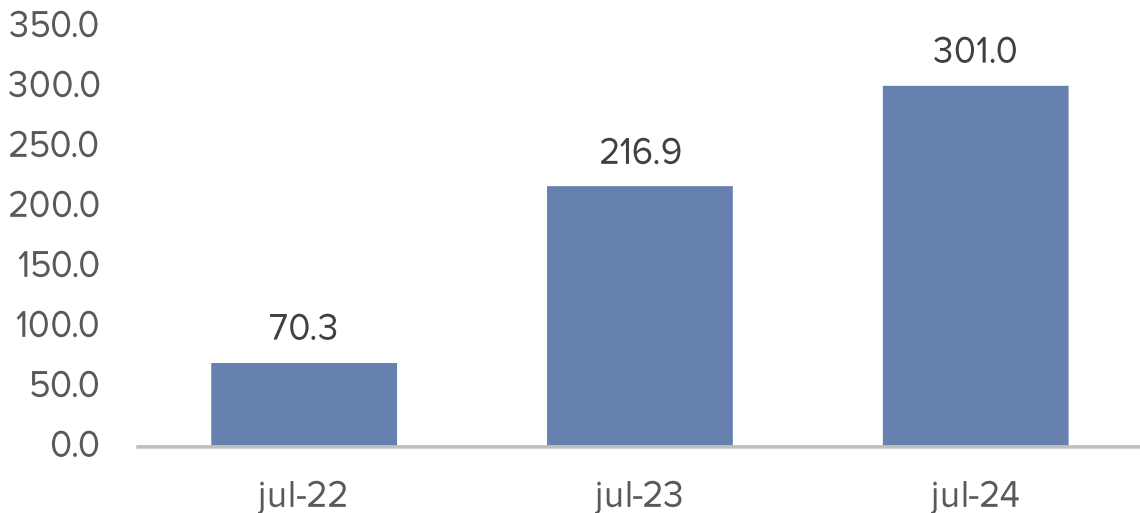
Consumo GN [Mm3/d]



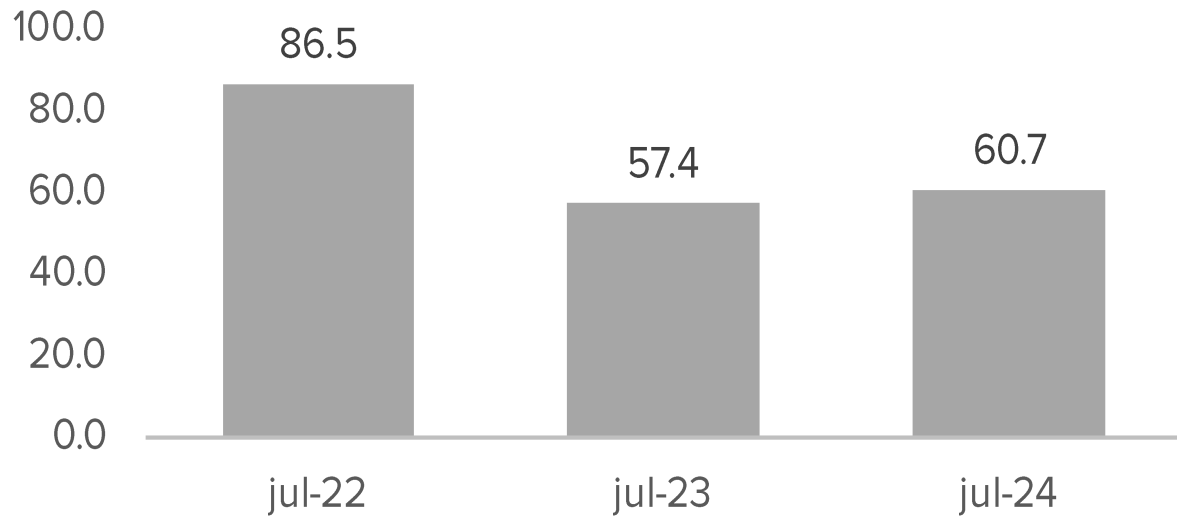
Consumo FO [Mil Ton]



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 |

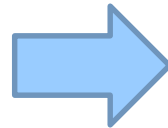
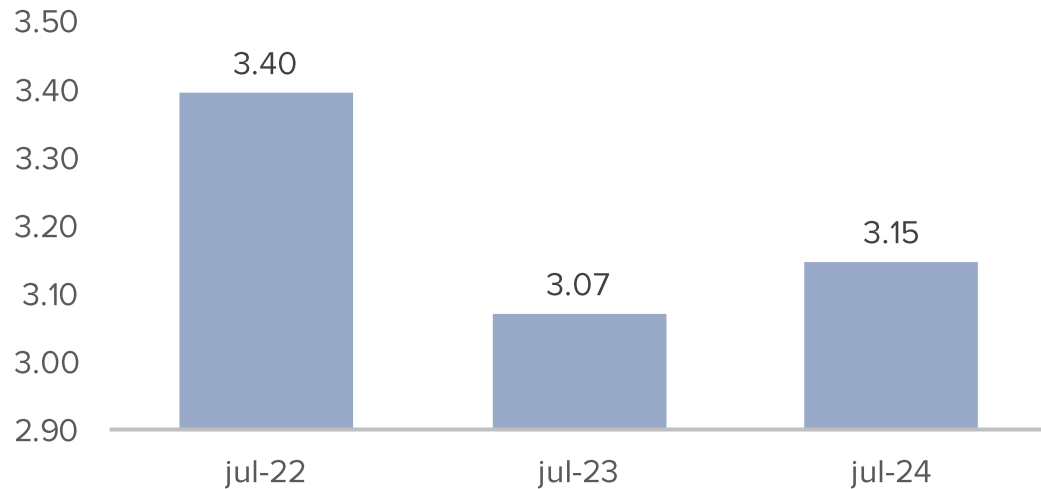
| EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh] | jul-23 | jul-24 | Variación Uni. |
|-------------------------------------|-------------|-------------|----------------|
| GAS NATURAL | 0.42 | 0.42 | 0.00 |
| FUEL OIL | 0.86 | 0.85 | -0.02 |
| GAS OIL | 0.58 | 0.59 | 0.01 |
| CARBON MINERAL | 1.24 | 1.23 | -0.01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

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

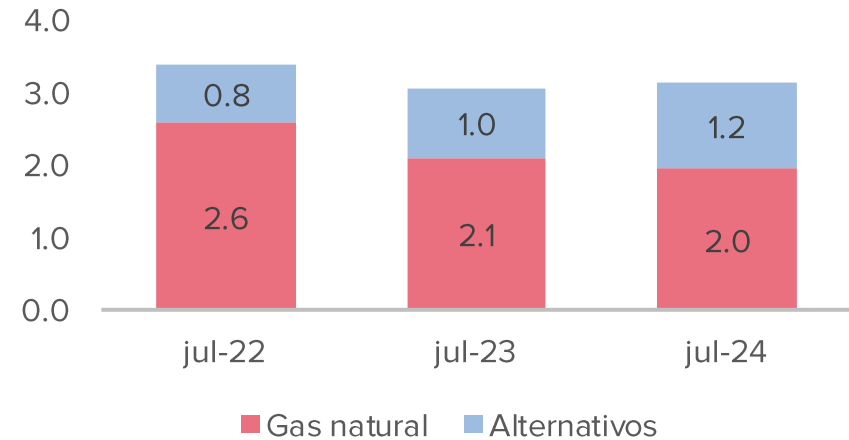


Emisiones

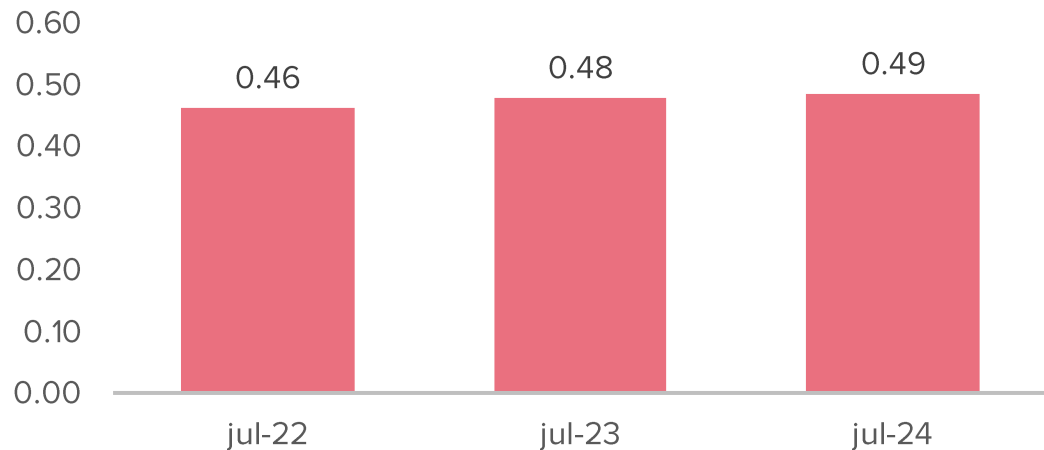
EMISIONES [MM Ton CO2]



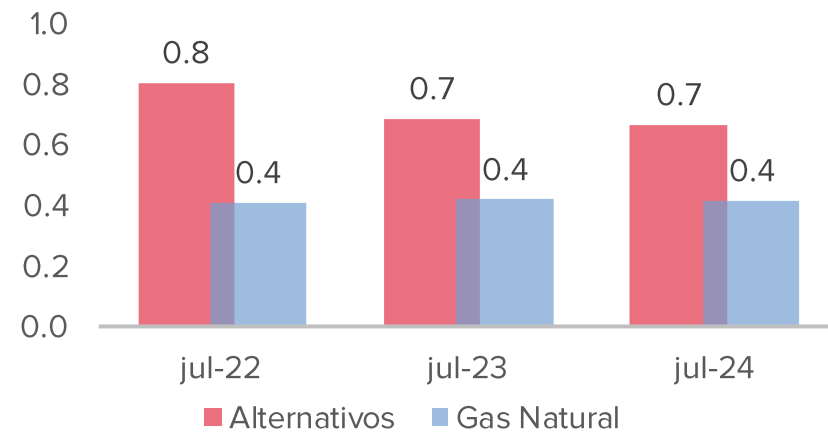
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



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 (*)



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

| 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% |

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 (*)

| 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.

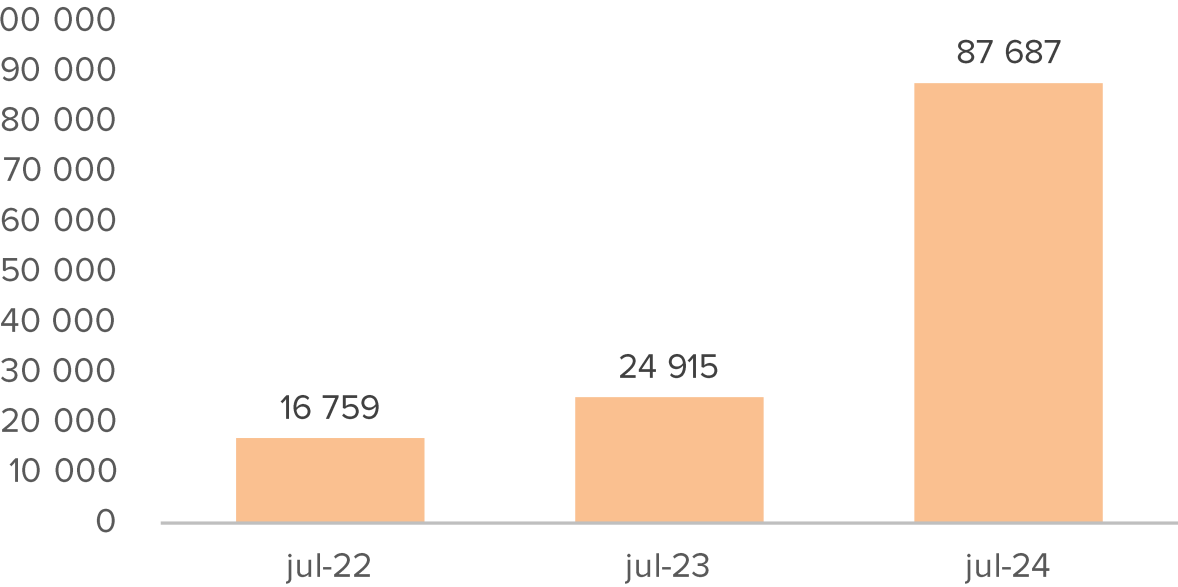
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro 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.

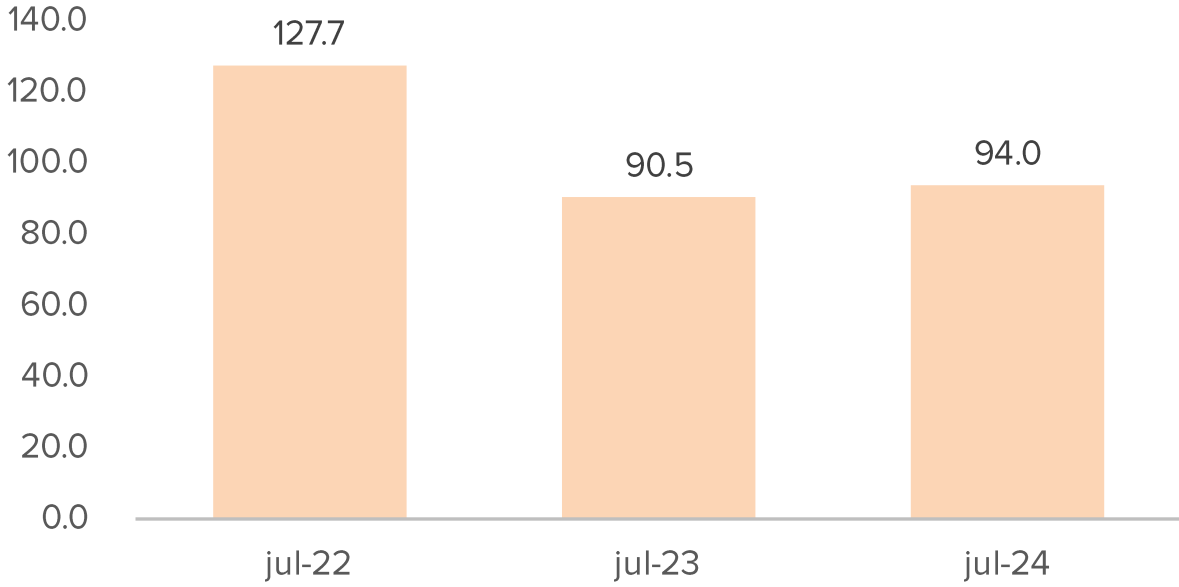


Monómico MEM – Julio 2022 - 2023 - 2024 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



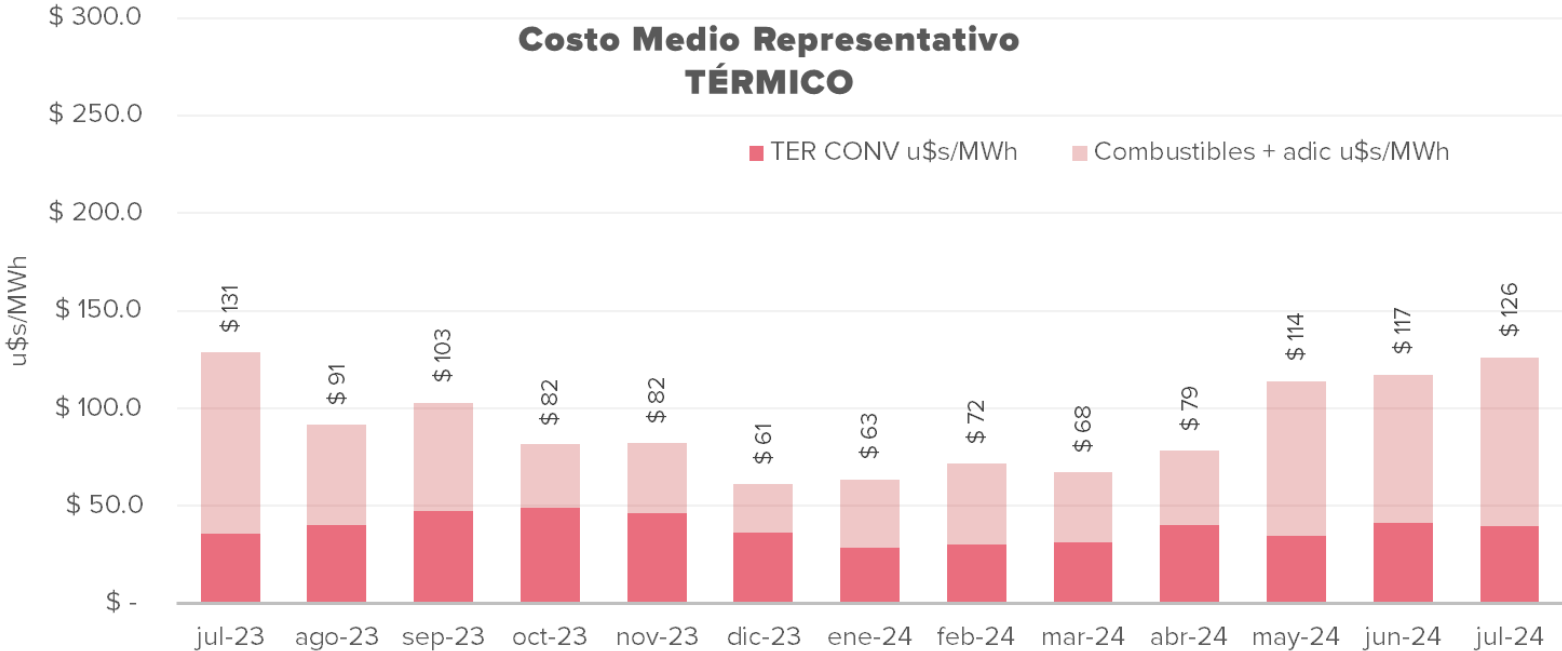
(*) Julio 2024: **Costos calculado** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos a confirmar con la salida del DTE



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 |

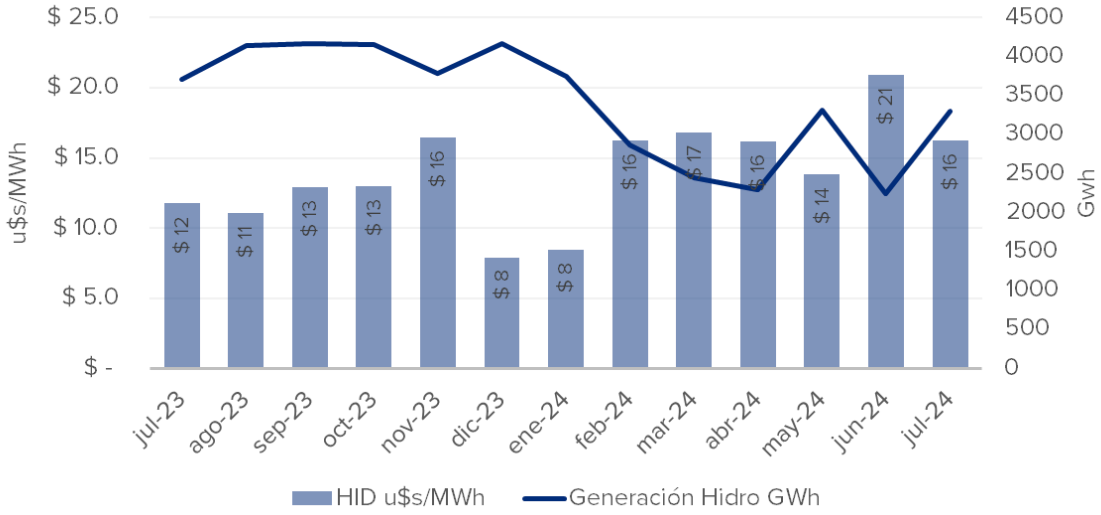




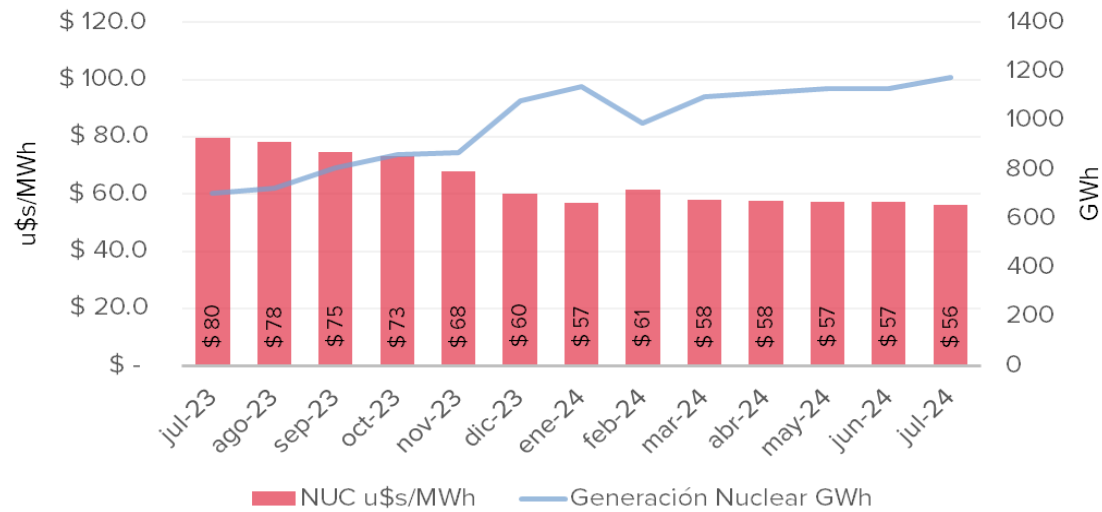
Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2024

Variables MEM

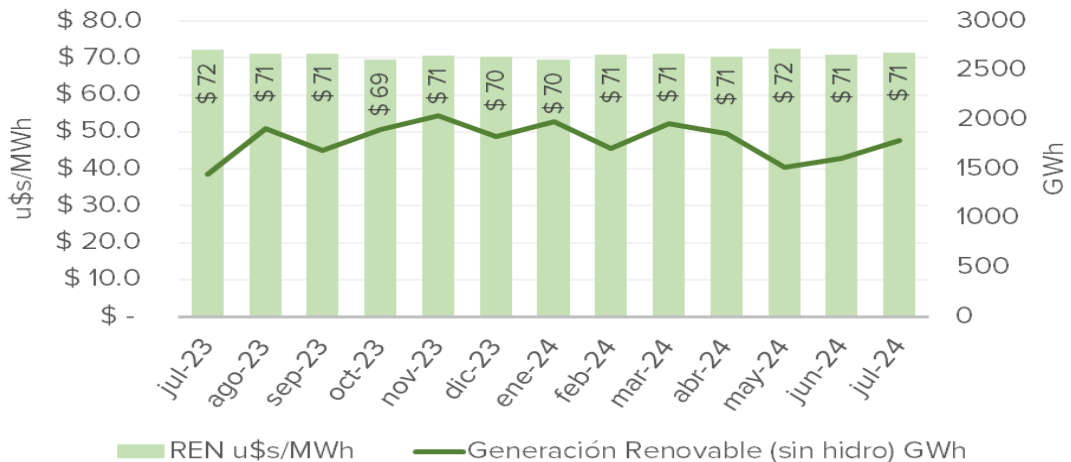
**Costo Medio Representativo
RENOVABLE HIDRO > 50 MW**



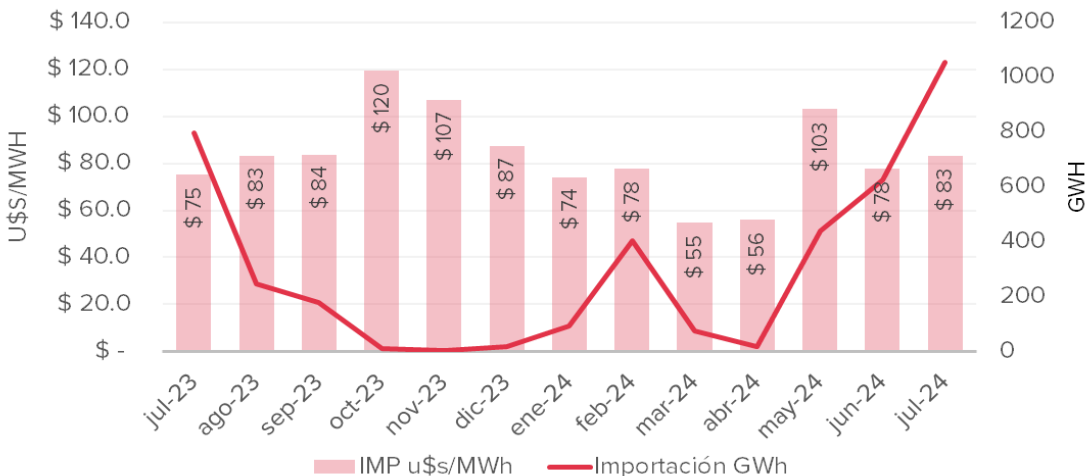
**Costo Medio Representativo
NUCLEAR**



**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% |

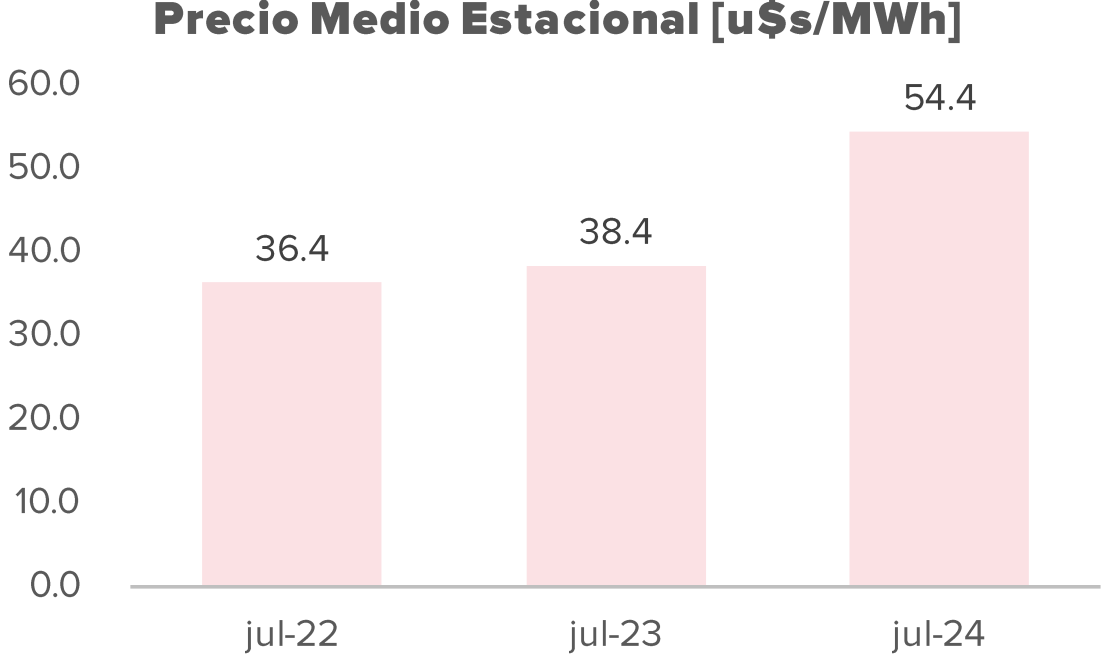
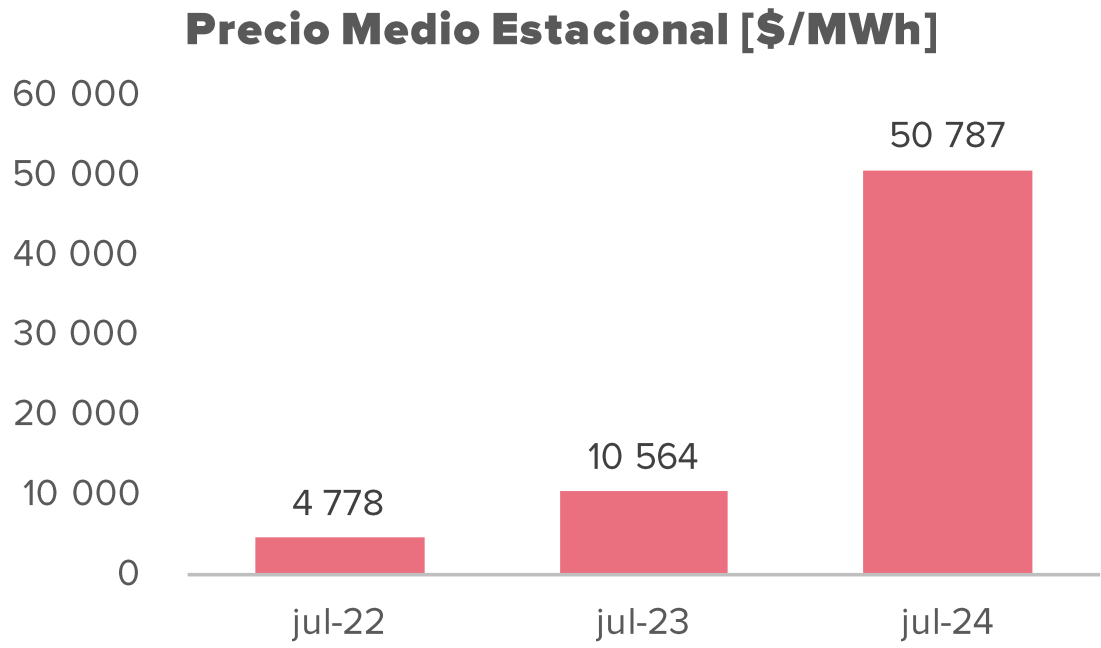
Desde mes de Junio 2024 entró en vigencia la Res. 92/2024, donde no solo se modificaron los precios de compra energía, potencia y transporte para la demanda que paga el precio estacional, sino también se sumó un nuevo segmento de demanda a los ya definidos, particularmente el segmento residencial N2 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

Variables MEM

| 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.

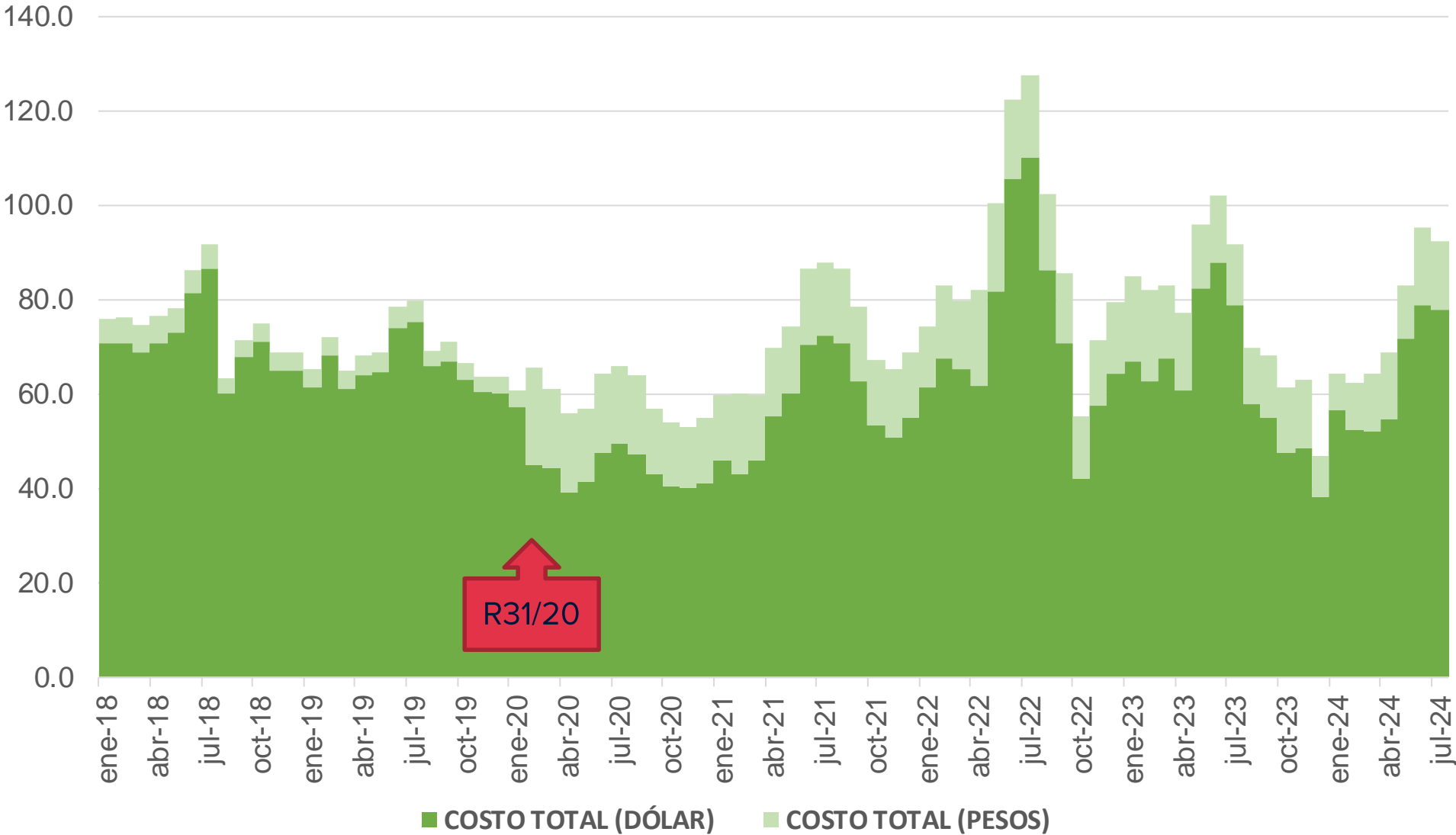
(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 9/2024.

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

