



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Octubre 2024

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Octubre 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.



Octubre 2024

Referencias:

(Variación respecto a Octubre 2023)

% de participación Octubre 2024



Demanda Local

10679 GWh

(2.1% vs. oct/23)

| | | | |
|-----|---------------|----------|---------|
| 43% | Residencial: | 4561 GWh | (+3.7%) |
| 29% | Intermedios: | 3079 GWh | (+0.8%) |
| 28% | Grandes Cons: | 3039 GWh | (+1.2%) |

Temperatura Media

20.5°C

(+2.3°C vs. oct/23)

Temp. Histórica: 17.3°C

**DEMANDA Y
TEMPERATURA**



Oferta Total

11233 GWh

(2.2% vs. oct/23)

| | | | |
|-----|--------------|-----------|----------|
| 52% | Térmico: | 5 825 GWh | (+43.4%) |
| 4% | Nuclear: | 394 GWh | (-54.2%) |
| 23% | Hidro >50: | 2 625 GWh | (-36.9%) |
| 19% | Renovable: | 2 087 GWh | (+10%) |
| 3% | Importación: | 302 GWh | (+2891%) |

Combustibles

43.9 Mm3/d

(15.5 Mm3/d vs. oct/23)

| | | | |
|-----|--------------|-----------|----------|
| 99% | Gas Natural: | 44 Mm3/d | (+55%) |
| 0% | Fuel Oil: | 0 Mil Ton | (-9%) |
| 0% | Gas Oil: | 4 Mil M3 | (-29.2%) |
| 0% | Carbón: | 6 Mil Ton | (+54.5%) |

**GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES**



Monómico Total:

71.5 u\$/MWh (+24.4%)

| | | |
|-----|--------------|--------------|
| 35% | Comb + Adic: | 25.1 u\$/MWh |
| 35% | Térm + Hidr: | 25.1 u\$/MWh |
| 6% | Nuclear: | 4.4 u\$/MWh |
| 14% | Renovables: | 9.8 u\$/MWh |
| 2% | Importación: | 1.3 u\$/MWh |
| 8% | Transporte: | 5.9 u\$/MWh |

Cobertura:

83%

Precio Estacional:

59.4 u\$/MWh (+72%)

58883 \$/MWh (+386%)

| | | | |
|-----|----------------------------------|--------|--------|
| 27% | Resid. N2 Base | 24 498 | \$/MWh |
| 6% | Resid. N3 Base | 35 801 | \$/MWh |
| 55% | Res. Sin subsidio y Comercial | 75 819 | \$/MWh |
| 12% | GUDI | 70 803 | \$/MWh |

**PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL**



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



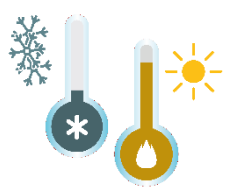
| | oct-23 | oct-24 | Variación % |
|--|--------|--------|-------------|
| Tasa de Cambio [\$ar/usd] | 350.0 | 990.8 | 183% |
| Barril de petróleo [U\$s / barril WTI] | 85.6 | 72.0 | -15.9% |
| Barril de petróleo [U\$s / barril Brent] | 90.6 | 75.6 | -16.5% |



(*) Tasa BCRA último día hábil del mes

(**) Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Temperatura



| | oct-23 | oct-24 | Variación °C |
|------------------------|--------|--------|--------------|
| Temperatura Media [°C] | 18.2 | 20.5 | 2.3 |
| Temp MAX | 23.4 | 28.0 | 4.6 |
| Temp MIN | 11.0 | 14.0 | 3.0 |

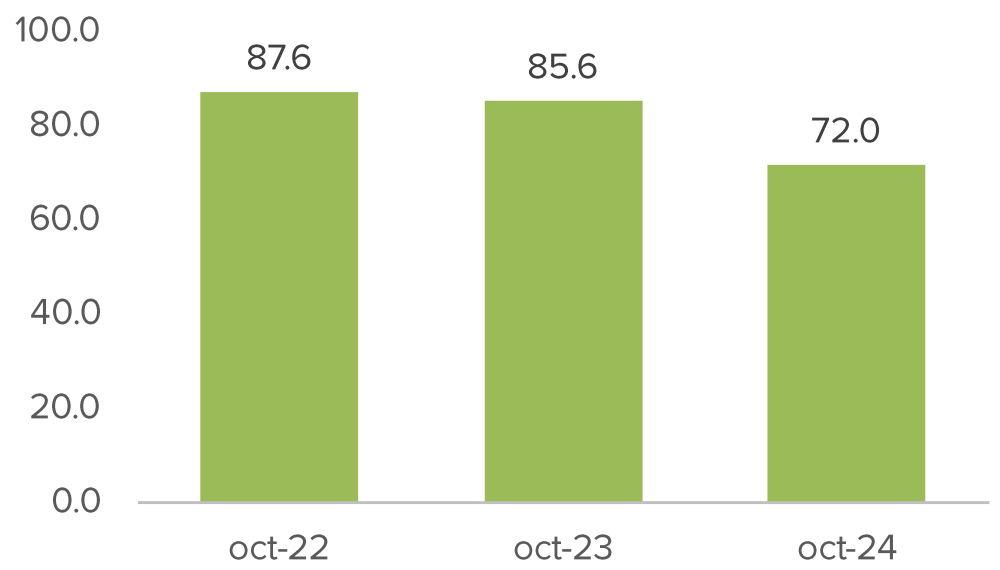
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Octubre: 17.3 °C)

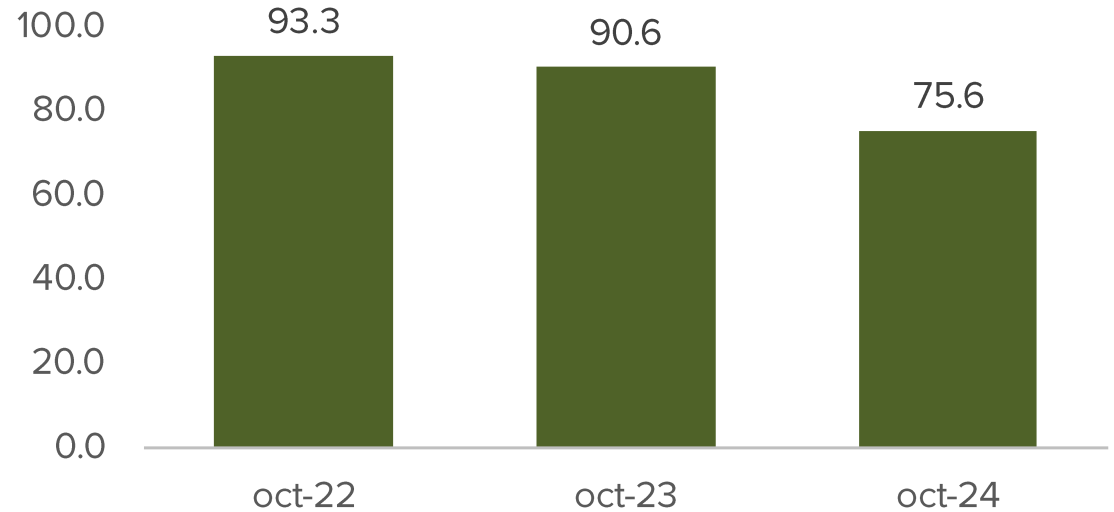
En relación a la temperatura de GBA, la temperatura media diaria del mes de Octubre 2024 fue de **20.5 °C**, aprox. +2.3 °C superior que el mismo mes del año pasado y +3.2 °C superior a los valores históricos..

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

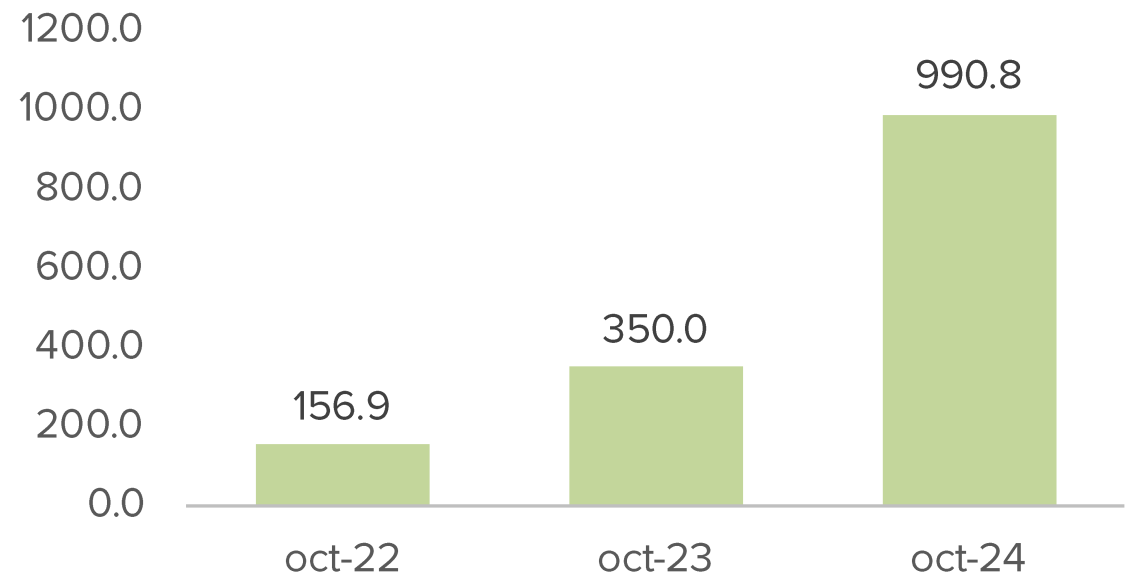
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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 resultó mayor a **Octubre 2023**, con una variación en el orden de **+2.1%**.

Si observamos la demanda por tipo de usuario, si bien se observa un crecimiento en todos los segmentos, el mayor aumento en los consumos se dio en la demanda residencial (demanda ligada a la temperatura).

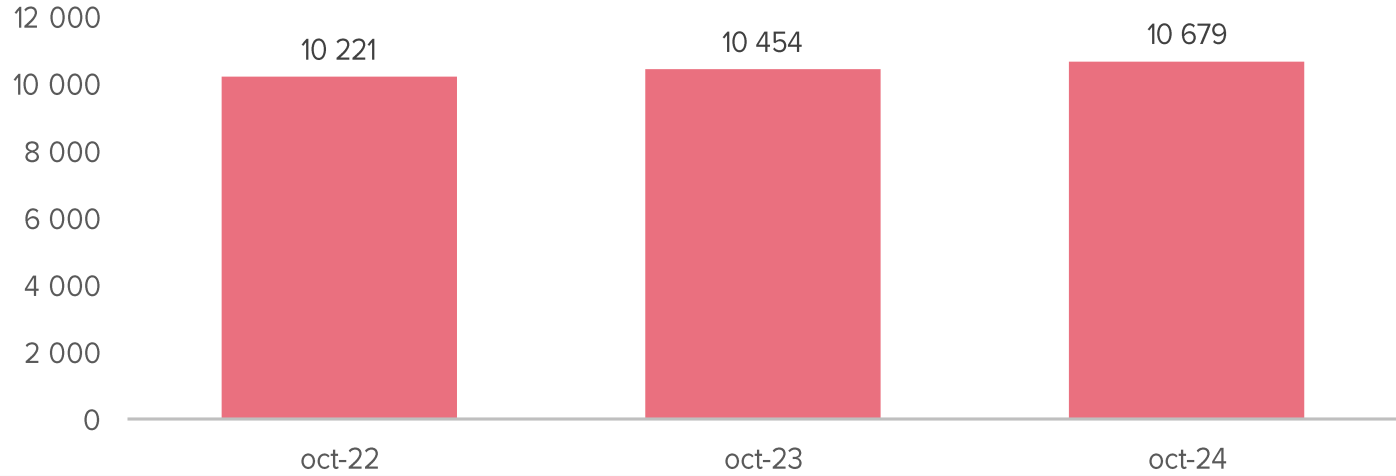
| DEMANDA [GWh] | oct-23 | oct-24 | Variación en GWh % |
|--|---------------|---------------|--------------------|
| Residencial | 4 396 | 4 561 | 3.7% |
| Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica] | 3 054 | 3 079 | 0.8% |
| Grandes Consumos | 3 003 | 3 039 | 1.2% |
| DEMANDA LOCAL | 10 454 | 10 679 | 2.1% |
| Exportación | 42 | 126.8 | 200.9% |
| DEMANDA + EXP | 10 496 | 10 806 | 2.9% |
| Pot. Max. Bruta [MW] | 19 520 | 22 158 | 13.5% |



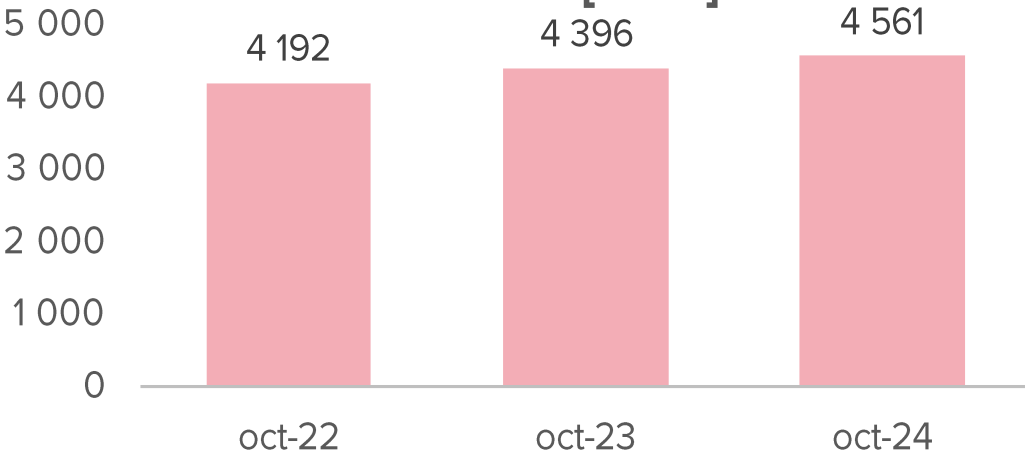
Demanda Octubre 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

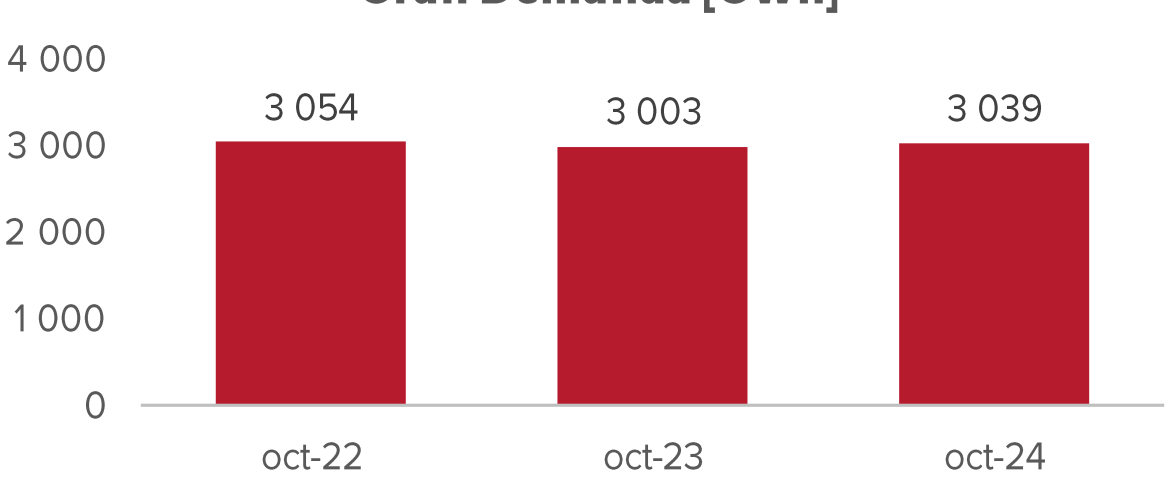
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]

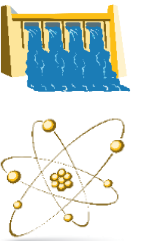




Oferta

| DEMANDA [GWh] | oct-23 | oct-24 | Variación % |
|----------------------------|---------------|---------------|-------------|
| DEMANDA LOCAL | 10 454 | 10 679 | 2.1% |
| EXPORTACIÓN | 42 | 127 | 200.9% |
| BOMBEO | 46 | 24 | -47.2% |
| Pérdidas + Consumos Aux. | 445 | 403 | -9.4% |
| DEMANDA TOTAL [GWh] | 10 987 | 11 233 | 2.2% |

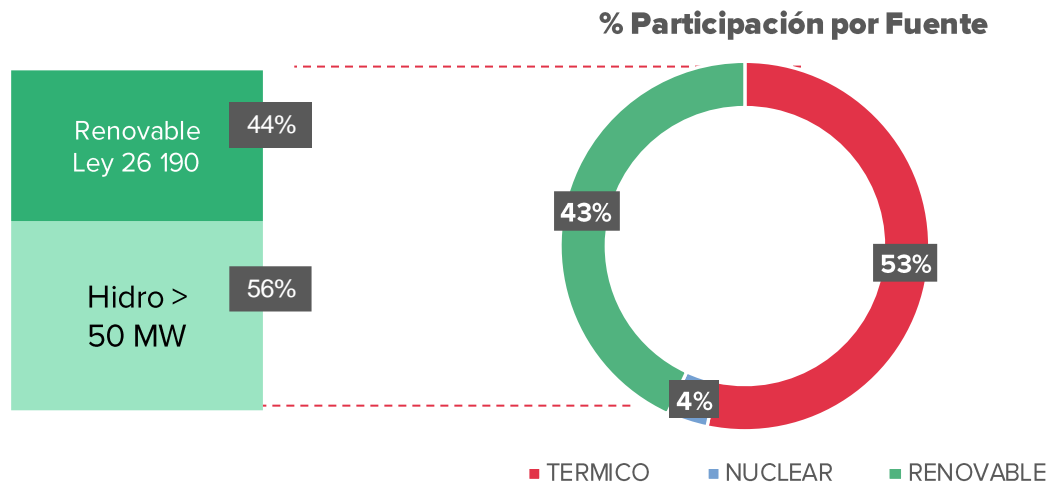
| OFERTA [GWh] | oct-23 | oct-24 | Variación % | Part. % 2023 | Part. % 2024 |
|---------------------------|---------------|---------------|-------------|--------------|--------------|
| TERMICO | 4 062 | 5 825 | 43.4% | 37% | 52% |
| NUCLEAR | 859 | 394 | -54.2% | 8% | 4% |
| REN – HIDRO > 50 MW | 4 159 | 2 625 | -36.9% | 38% | 23% |
| REN – Según Ley 26 190 | 1 897 | 2 087 | 10.0% | 17% | 19% |
| IMPORTACIÓN | 10 | 302 | 2891.1% | 0% | 3% |
| TOTAL OFERTA [GWh] | 10 987 | 11 233 | 2.2% | 100% | 100% |



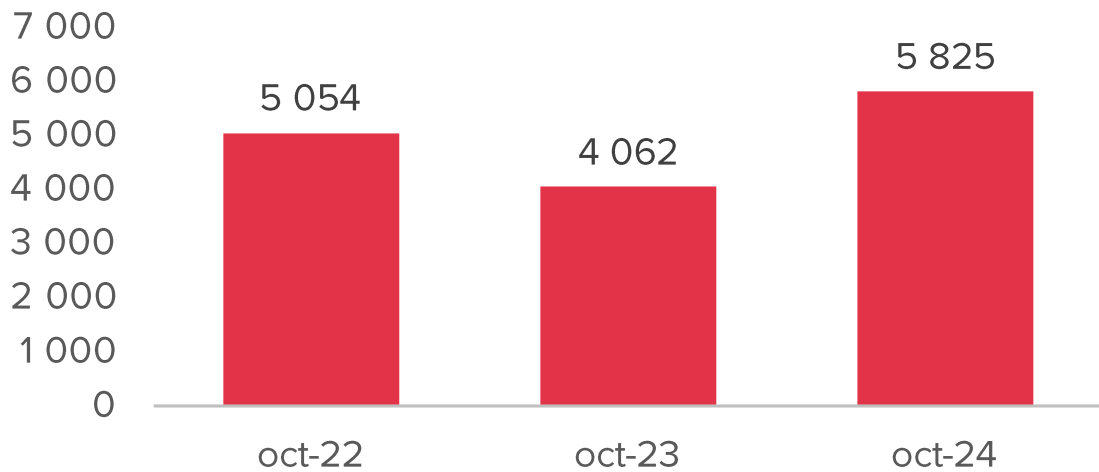
Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con un incremento del +2.2% en comparación con el mismo mes del año anterior. El menor despacho de generación Hidro > 50 MW y Nuclear (asociados en general a menores disponibilidades), dio como resultados un aumento en la generación Térmica. Se observa también un aumento en la generación de energía renovable (nuevos ingresos), sumado a la mayor necesidad de importación.



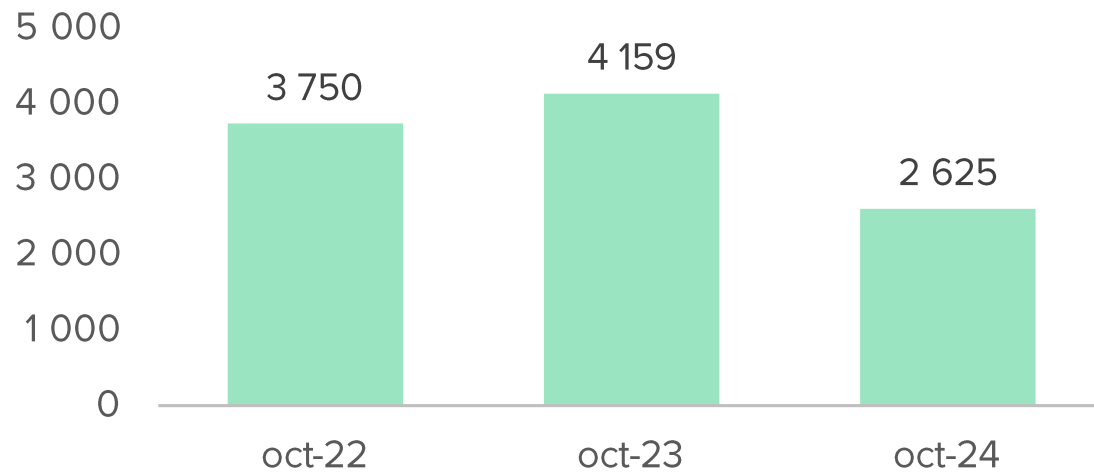
Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Octubre 2022 - 2023 - 2024



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

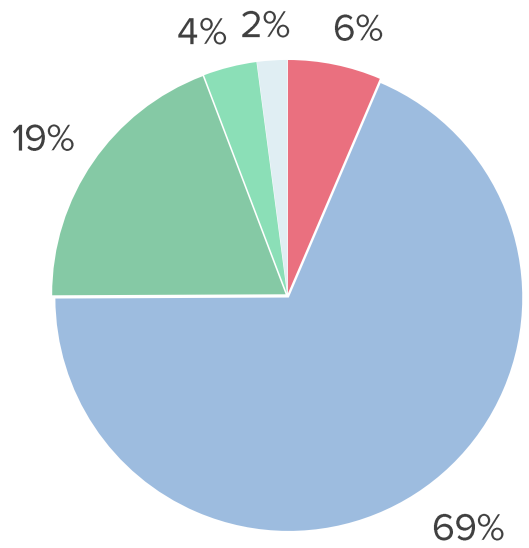




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

| RENOVABLE (según ley) | oct-23 | oct-24 |
|----------------------------------|---------------|---------------|
| HIDRO < 50 MW | 138 | 134 |
| EÓLICO | 1 317 | 1 430 |
| SOLAR | 344 | 403 |
| BIOMASA | 59 | 77 |
| BIOGAS | 40 | 44 |
| TOTAL RENOVABLE [GWh] | 1 897 | 2 087 |
| | | |
| DEMANDA Local | 10 454 | 10 679 |
| % Participación REN/DEM | 18.1% | 19.5% |

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



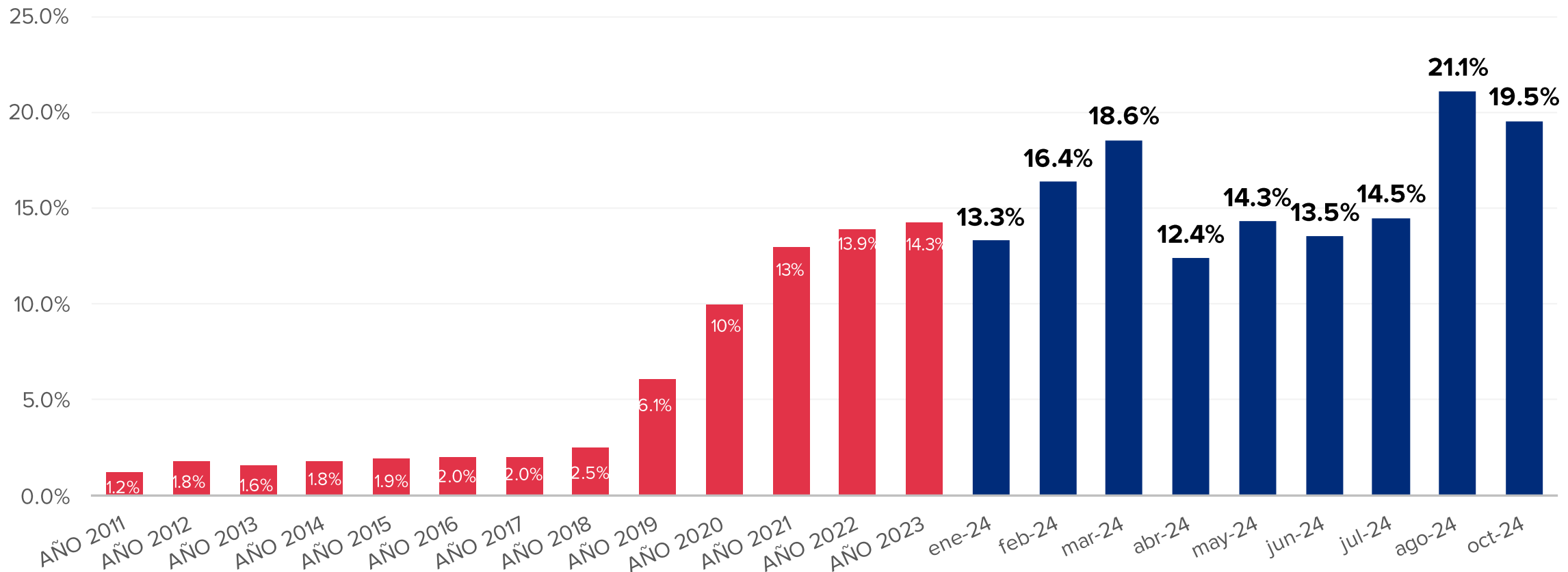
■ HIDRO < 50 MW ■ EÓLICO ■ SOLAR ■ BIOMASA ■ BIOGAS

Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable definida por la Ley 26 190 se ubicó en 19.5%, alcanzando uno de los registros de participación mensual más altos, luego de septiembre 2024 cuando se alcanzó un récord de 21.1%.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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



Variables MEM



Combustibles – Consumos y costos equivalentes

| | oct-23 | oct-24 | Variación % |
|--|---------------|----------------|---------------|
| Gas Natural [Mm3/d] | 28.1 | 43.6 | 55.0% |
| Gas Natural Nacional [Mm3/d] | 27.8 | 41.0 | 47.8% |
| Gas Natural Importado [Mm3/d] | 0.4 | 2.6 | 577.5% |
| Fuel Oil [mil Ton] | 0.2 | 0.2 | -9.4% |
| Gas Oil [mil m3] | 5.6 | 4.0 | -29.2% |
| Carbón Mineral [mil Ton] | 4.1 | 6.4 | 54.5% |
| TOTAL GAS EQUI. | 28.4 | 43.9 | 54.4% |
| Gas Natural [u\$/MMBtu] | 3.3 | 4.0 | 21.0% |
| Gas Natural Nacional [u\$/MMBtu] | 3.3 | 3.4 | 3.4% |
| Gas Natural Importado [u\$/MMBtu] | 8.8 | 14.4 | 64.5% |
| Fuel Oil (Local) [u\$/ton] | 665 | 709 | 6.5% |
| Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3] | 707 | 694 | -2.0% |
| Carbón [u\$/ton] | 239 | 239 | 0.0% |
| MM U\$S COMB Gas Natural | 103.6 | 200.7 | 93.8% |
| MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM) | 5.1 | 4.4 | -13% |
| MM U\$S COMB | 109 | 205 | 89% |
| MM \$ar COMB | 38 036 | 203 199 | 434% |
| CEM [Kcal/KWh] | 1 822 | 1 962 | 7.7% |

Con un despacho térmico mayor (+43%), el consumo medio total de combustibles terminó siendo superior en comparación con el mismo mes del año anterior, en aproximadamente +15.5 Mm³/d.

Observando por tipo de combustibles, casi sin consumo de combustibles alternativos, en octubre 2024 se destaca un aumento en el consumo de gas natural, asociado tanto al mayor consumo o disponibilidad de gas natural nacional (+13.3 Mm³/d) como al incremento en la cantidad de gas importado, que creció en +2.2 Mm³/d en comparación con octubre de 2023.

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 mayores tanto en pesos como en dólares.

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

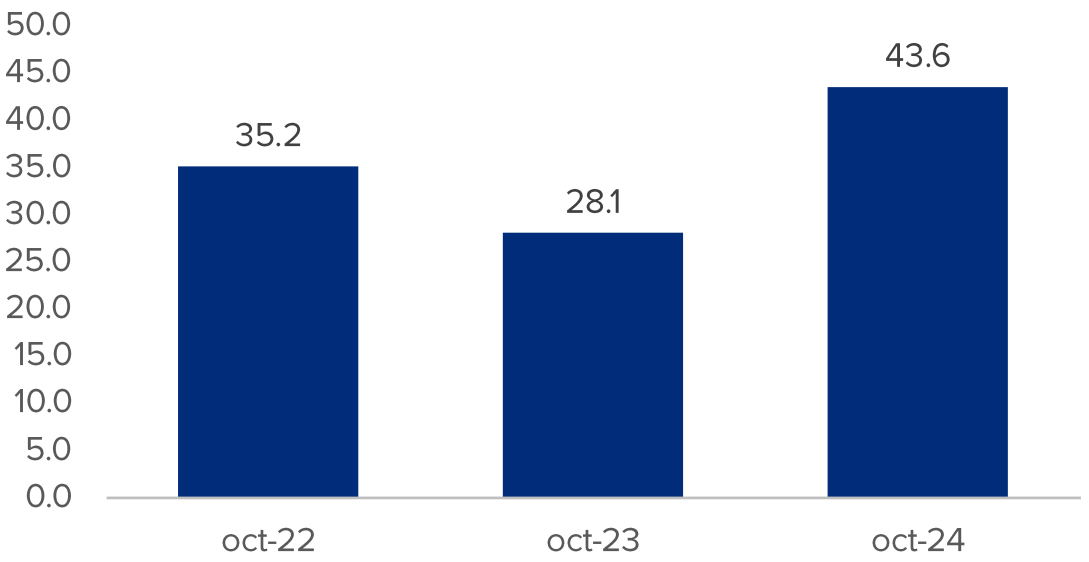
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



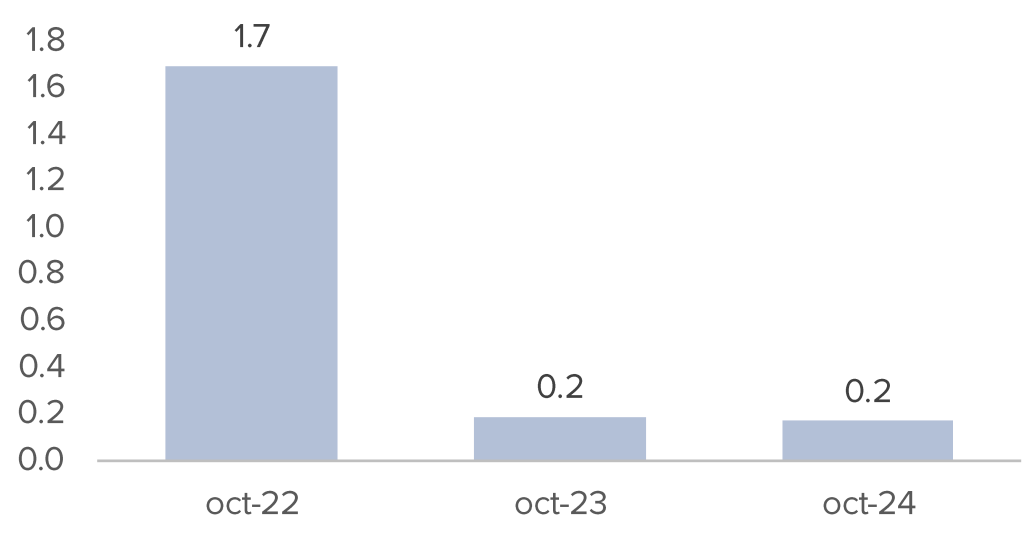
Combustibles – Consumos Octubre 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

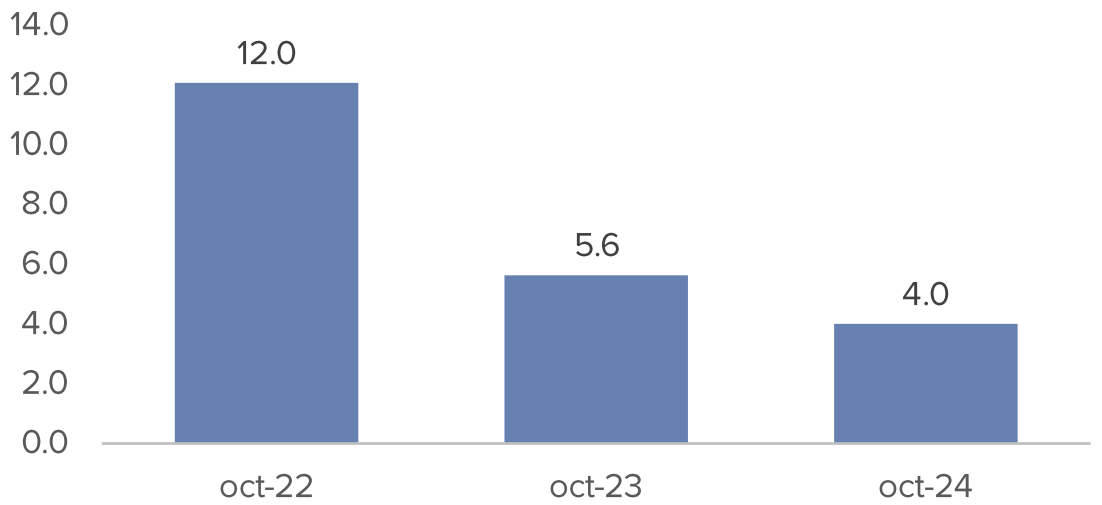
Consumo GN [Mm3/d]



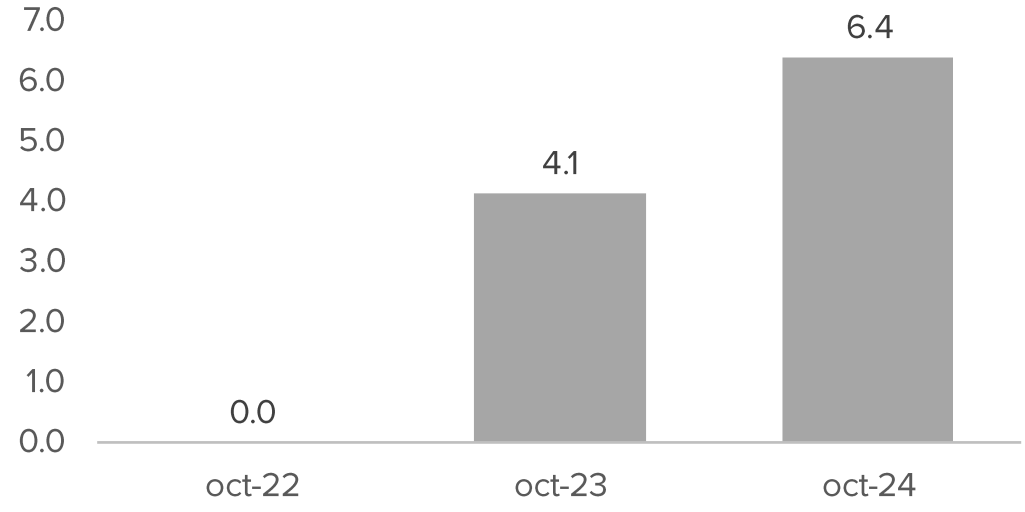
Consumo FO [Mil Ton]



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] | oct-23 | oct-24 | Variación % |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| GAS NATURAL | 4 032 | 5 797 | 43.8% |
| FUEL OIL | 1 | 1 | 25.9% |
| GAS OIL | 20 | 14 | -28.3% |
| CARBON MINERAL | 9 | 12 | 30.3% |
| TOTAL TÉRMICO en GWh | 4 062 | 5 825 | 43.4% |

| | | | |
|----------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| CONSUMO ESPECÍFICO TER | 1 822 | 1 962 | 7.7% |
| CONSUMO ESPECIFICO OFERTA | 674 | 1 018 | 51.1% |

| EMISIONES [Millones Ton CO2] | oct-23 | oct-24 | Variación Uni. |
|------------------------------|-------------|-------------|----------------|
| GAS NATURAL | 1.7 | 2.63 | 0.93 |
| FUEL OIL | 0.0 | 0.00 | 0.00 |
| GAS OIL | 0.0 | 0.01 | 0.00 |
| CARBON MINERAL | 0.0 | 0.01 | 0.01 |
| EMISIONES TOTALES | 1.73 | 2.66 | 0.94 |

| EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh] | oct-23 | oct-24 | Variación Uni. |
|----------------------------------|-------------|-------------|----------------|
| GAS NATURAL | 0.42 | 0.45 | 0.03 |
| FUEL OIL | 0.92 | 0.66 | -0.26 |
| GAS OIL | 0.75 | 0.74 | -0.01 |
| CARBON MINERAL | 1.04 | 1.23 | 0.19 |
| TOTAL TÉRMICO | 0.42 | 0.46 | 0.03 |

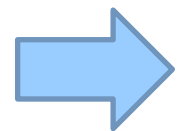
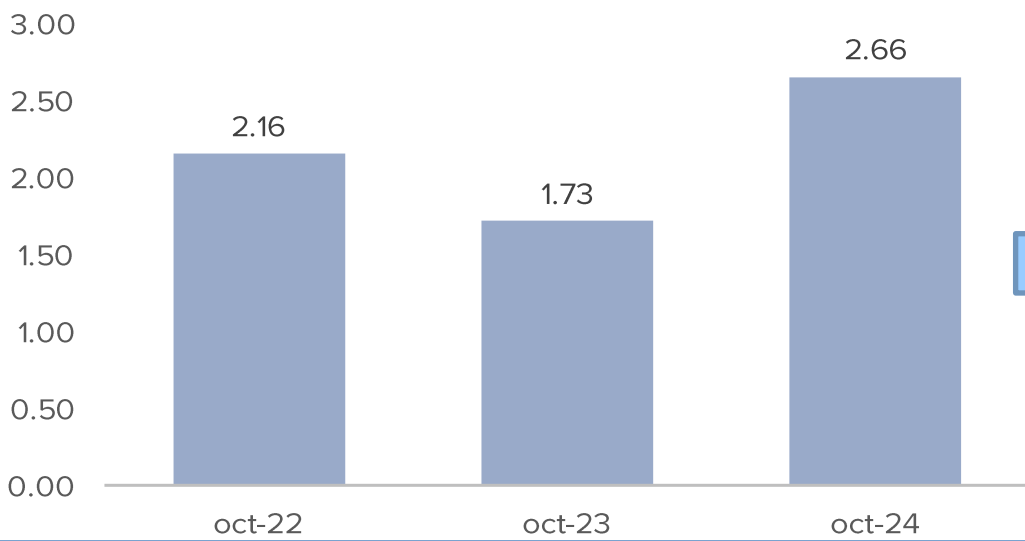
| | | | |
|--|-------------|-------------|-------------|
| EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL | 0.16 | 0.24 | 0.08 |
|--|-------------|-------------|-------------|



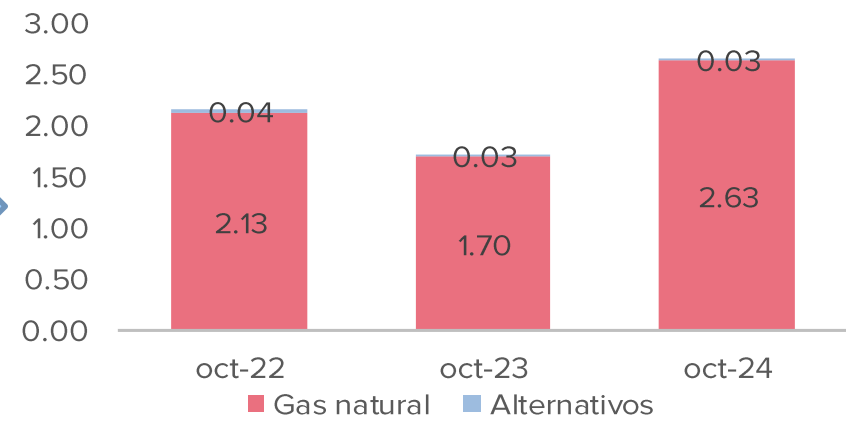
Emisiones - Octubre 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

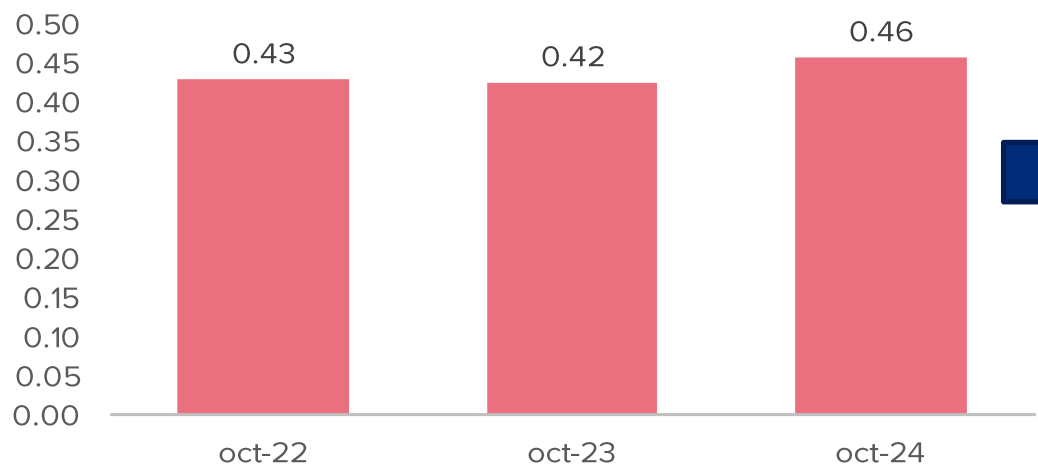
EMISIONES [MM Ton CO2]



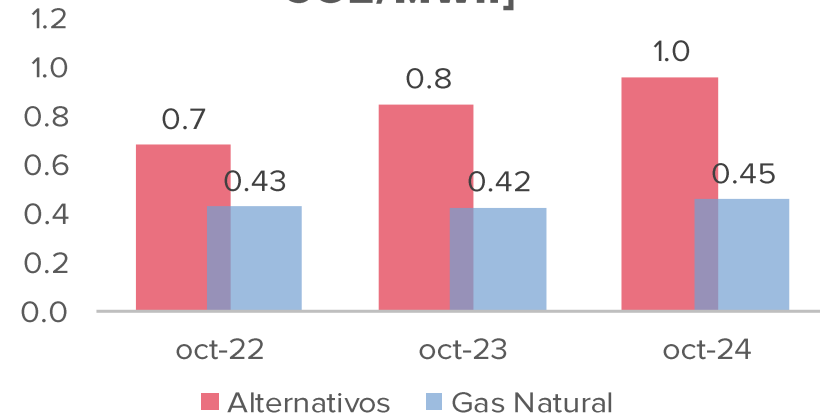
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GEN TÉRMICA [Ton CO2/MWh]



EMISIONES UNITARIAS por tipo de Comb [Ton CO2/MWh]





Detalle Intercambios de Energía



| IMPORTACIÓN | ENERGÍA [GWh] | ENERGÍA [MW Medios] | Precio Representativo Compra [Miles u\$s]* | Precio Compra [u\$s/MWh]* | Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 990.8 \$ar/u\$s |
|-----------------------|------------------|---------------------------|---|------------------------------|--|
| Brasil (Emergencia) | | | | | |
| Brasil (Acuerdo TER) | 2.6 | 3.5 | 235.0 | 91.5 | 90 611.7 |
| Chile | 0.8 | 1.0 | 19.3 | 25.1 | 24 877.7 |
| Paraguay | 8.1 | 10.9 | 975.3 | 120.0 | 118 890.0 |
| Uruguay (HID/REN) | | | | | |
| Uruguay (Contingente) | 290.7 | 390.8 | 11 717.3 | 40.3 | 39 931.6 |
| Bolivia | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| TOTAL IMPOR | 302.2 | 406.2 | 12 946.9 | 42.8 | 42 445.4 |

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

En el mes de Octubre 2024 se importaron 302 GWh, o 406 MW medios, a un precio medio de 43 u\$s/MWh aproximadamente, principalmente desde Uruguay, bajo la modalidad “Contingente”.

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



Monómico Medio Precio MEM (*)



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

| MONÓMICOS (*) [\$/MWh] | oct-23 | oct-24 | Variación % |
|--|---------------|---------------|--------------|
| MONÓMICO TOTAL [\$/MWh] | 20 111 | 70 803 | 252% |
| MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$/MWh] | 57.5 | 71.5 | 24.4% |
| Costo Marginal Medio - [\$/MWh] | 10 375 | 45 831 | 342% |
| Costo Marginal Medio - [u\$/MWh] | 29.6 | 47.1 | 59.1% |

El costo (monómico) para el mes de Octubre 2024 se ubicó en el orden de los 71 u\$/MWh, superior si comparamos respecto a Octubre 2023 (principalmente asociado al consumo de combustibles y 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\$/MWh] | oct-23 | oct-24 | Dif. |
|--------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| Combustibles + adic | 13.0 | 25.1 | 12.0 |
| Spot TER Gen Legacy (**) | 8.2 | 8.3 | 0.1 |
| Spot HID Gen Lagacy (**) | 5.1 | 3.6 | -1.5 |
| NUC | 5.2 | 4.4 | -0.9 |
| Contratos MEM | 12.0 | 13.1 | 1.1 |
| Renovables | 11.6 | 9.8 | -1.8 |
| Importación de energía | 0.1 | 1.3 | 1.2 |
| Transporte | 2.2 | 5.9 | 3.7 |
| COSTO TOTAL – [u\$/MWh] | 57.5 | 71.5 | 14.0 |

(*) **Octubre 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.

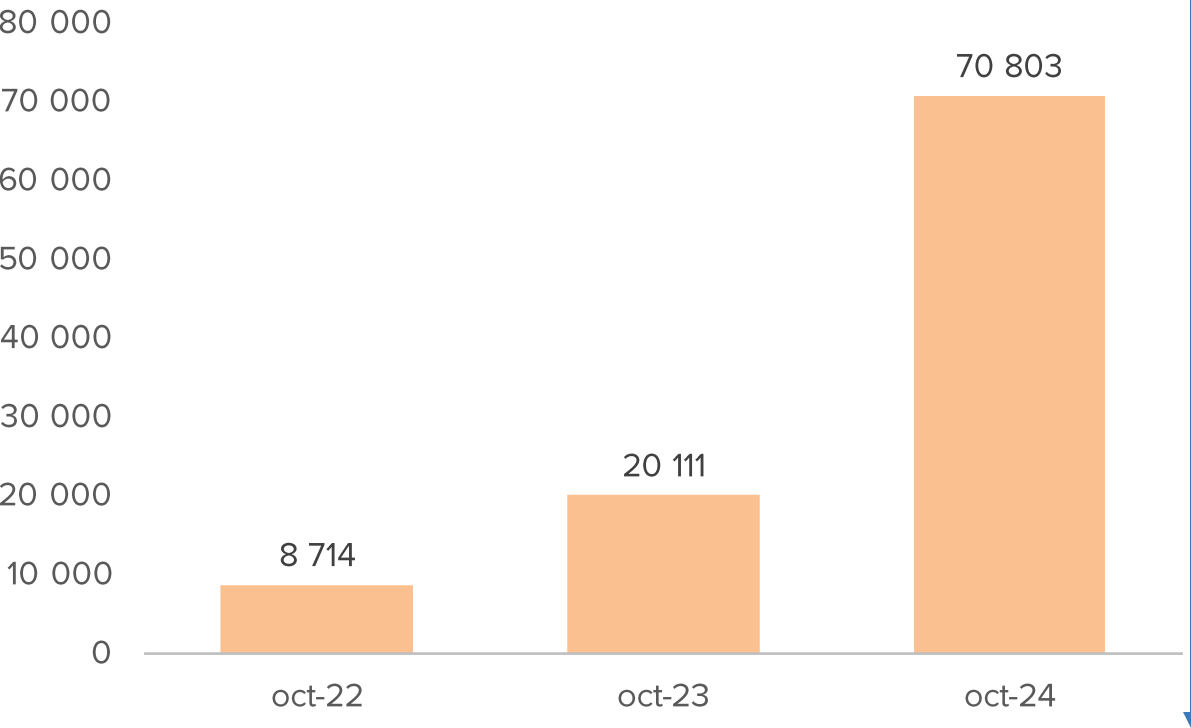
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro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

El costo medio monómico resultante en Octubre 2024 terminó siendo superior en aprox. +14 u\$/MWh, principalmente por el mayor monómico unitario relacionado con el consumo de combustibles.

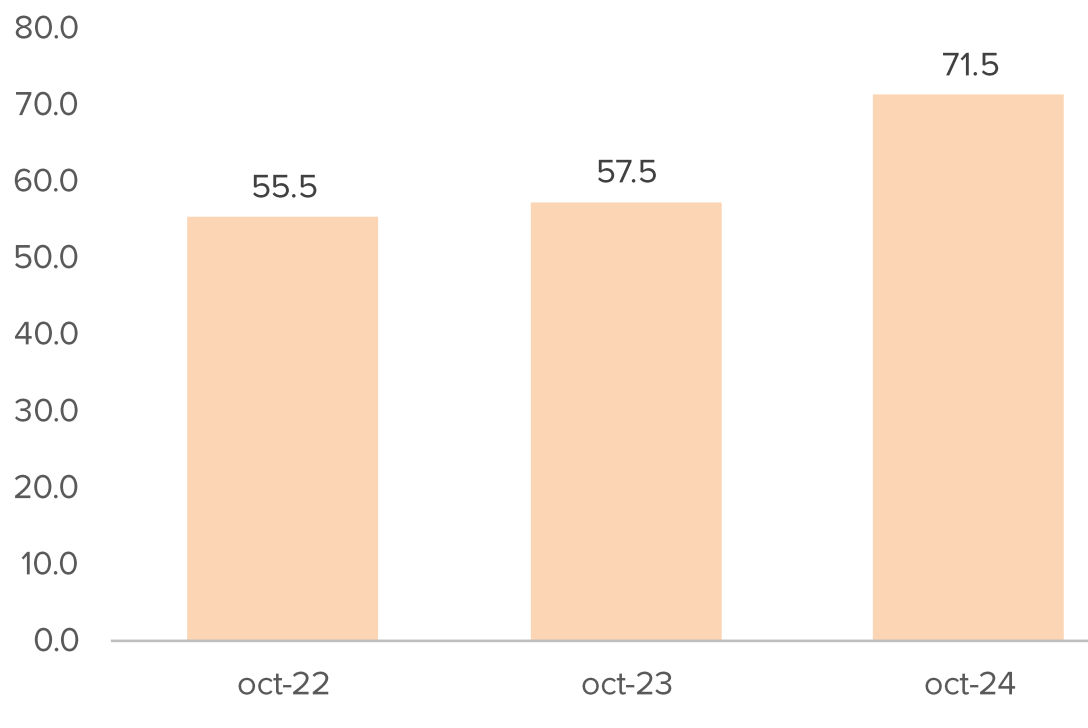


Monómico MEM – Octubre 2022 - 2023 - 2024 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



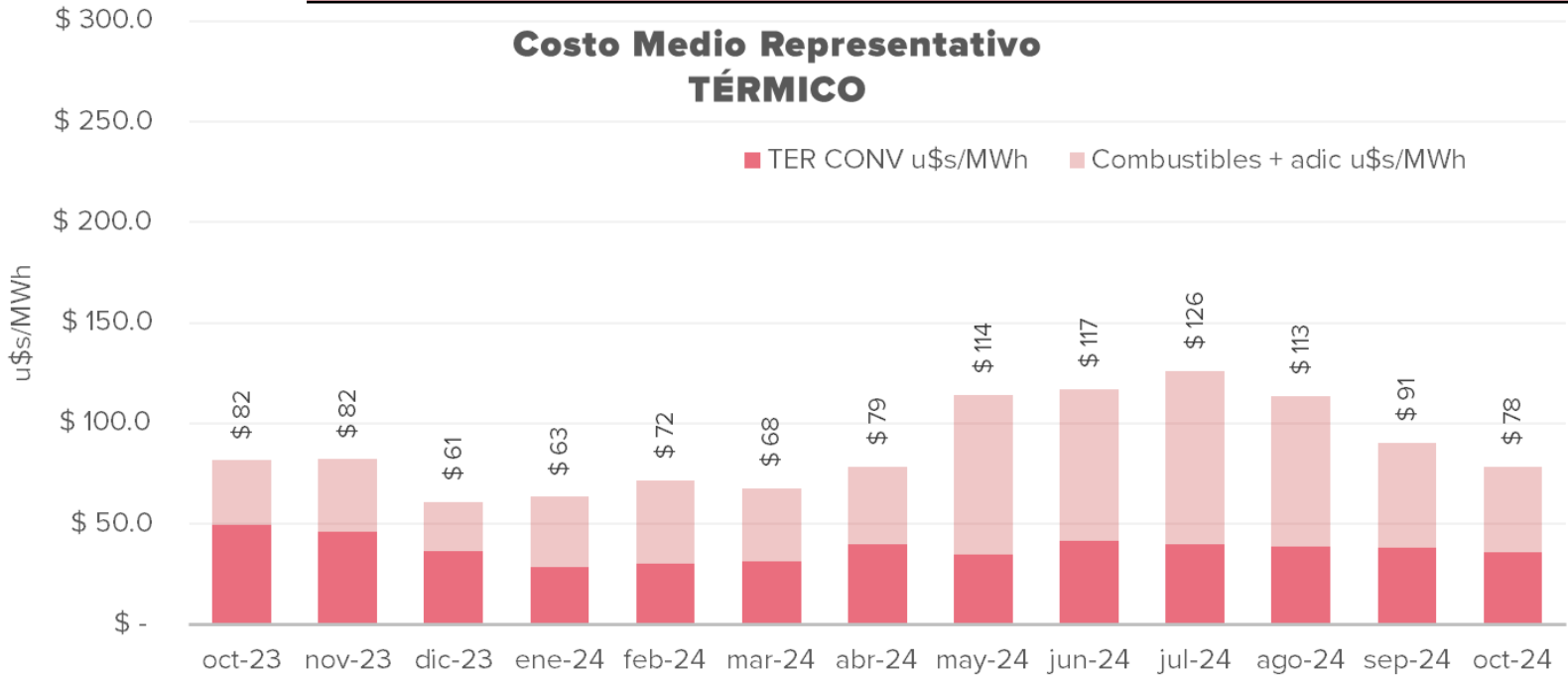
(*) Octubre 2024: **Costos calculados** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos a confirmar con la salida del DTE



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 (*) | oct-23 | oct-24 | Dif. \$/MWh |
|--|--------|--------|-------------|
| TÉRMINICO | 81.6 | 78.5 | -3.1 |
| TER-Combustible+adic | 32.3 | 42.5 | 10.2 |
| TER-Térmico convencional | 49.3 | 36.0 | -13.3 |
| HIDRO > 50MW | 13.2 | 17.0 | 3.7 |
| NUCLEAR | 73.4 | 113.6 | 40.2 |
| RENOVABLES Ley 26190 | 69.5 | 70.7 | 1.2 |
| IMPORTACIÓN | 119.6 | 43.7 | -75.8 |
| COSTO MEDIO – u\$/MWh | 52.9 | 62.7 | 9.8 |

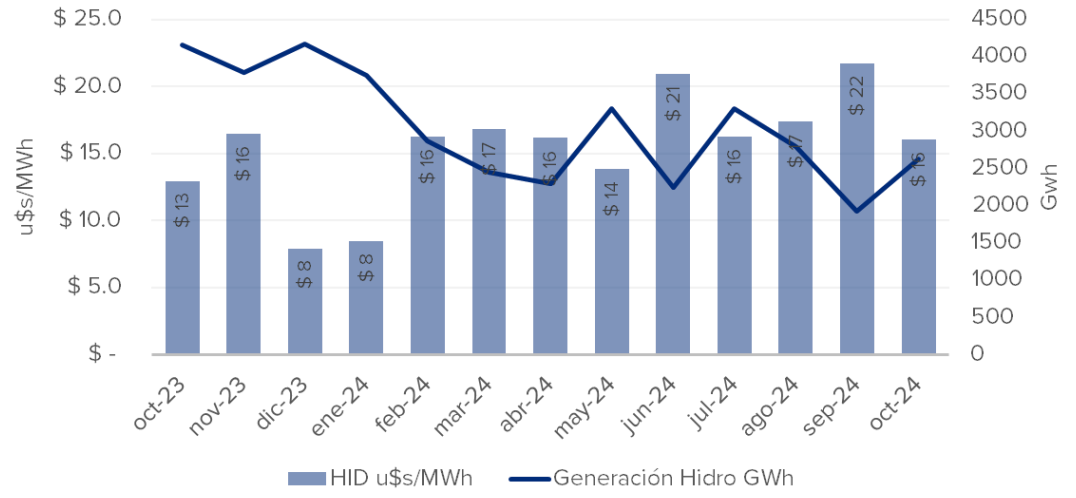




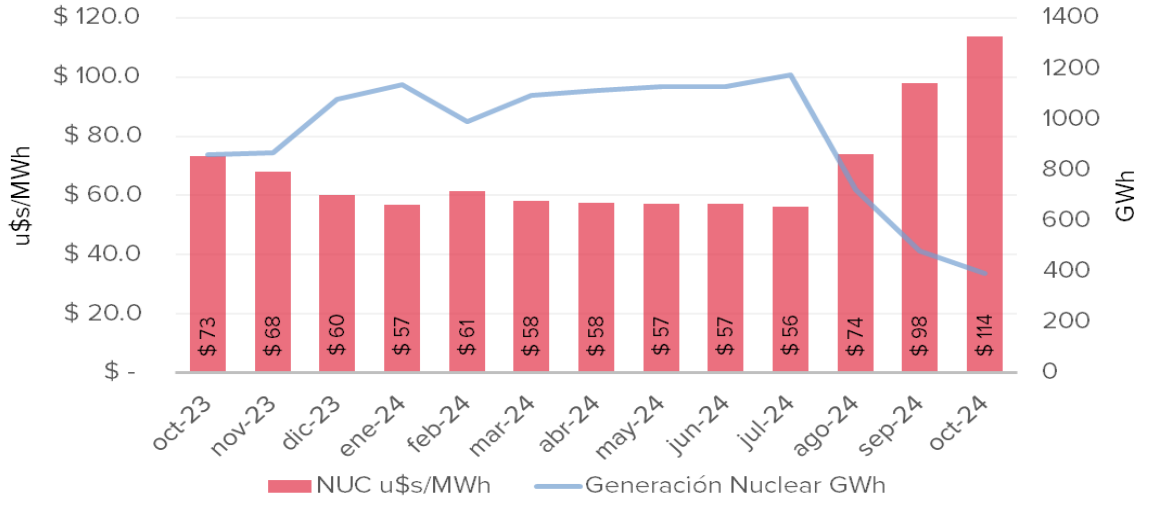
Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2024

Variables MEM

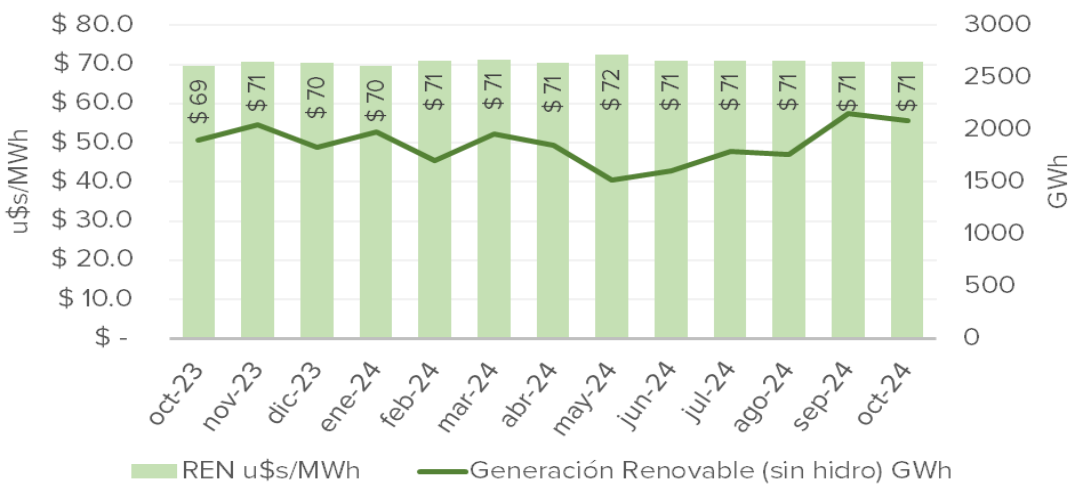
Costo Medio Representativo RENOVABLE HIDRO > 50 MW



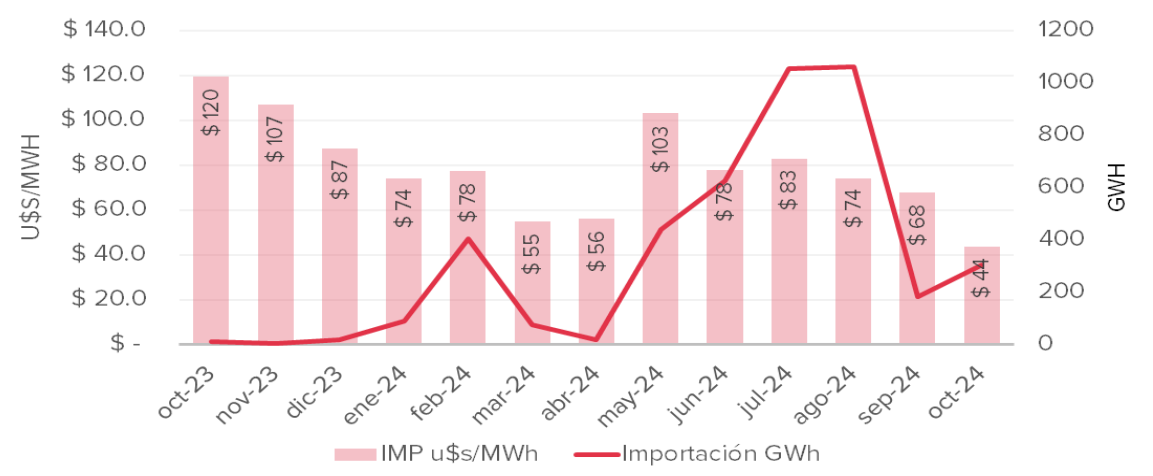
Costo Medio Representativo NUCLEAR



Costo Medio Representativo RENOVABLE LEY 26190



Costo Medio Representativo IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



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

| Precio Monómico Medio [\$/MWh] | oct-23 | oct-24 | Variación % |
|---|---------------|---------------|-------------|
| Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte) | 12 125 | 59 530 | 391% |
| Cargos Res. 976/2023 | - | -5 513 | |
| TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023 | 12 125 | 58 883 | 386% |
| Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh] | 34.6 | 59.4 | 72% |

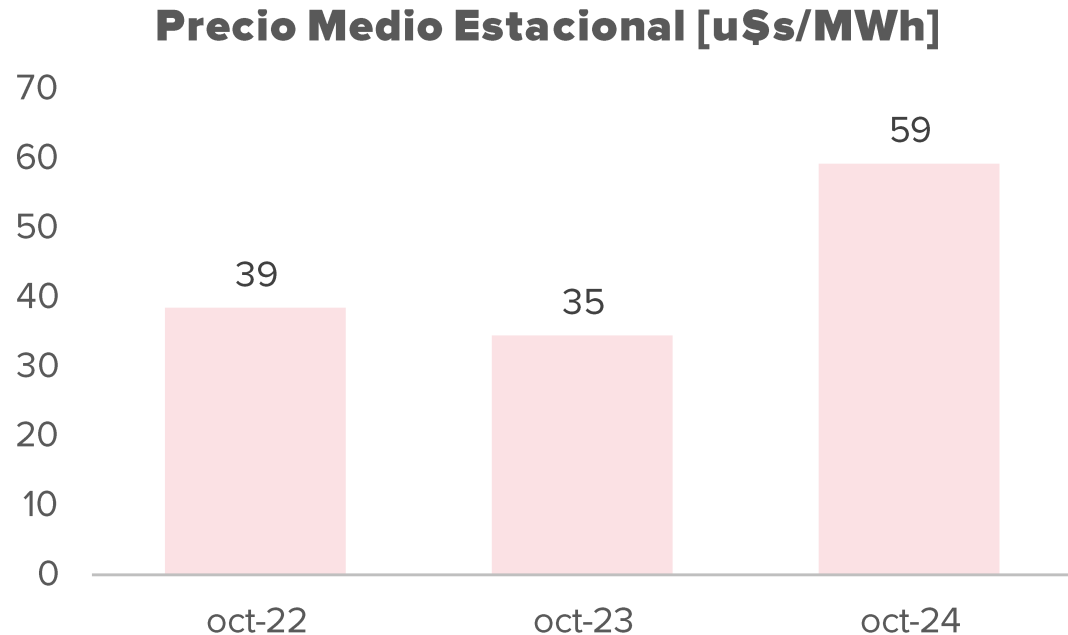
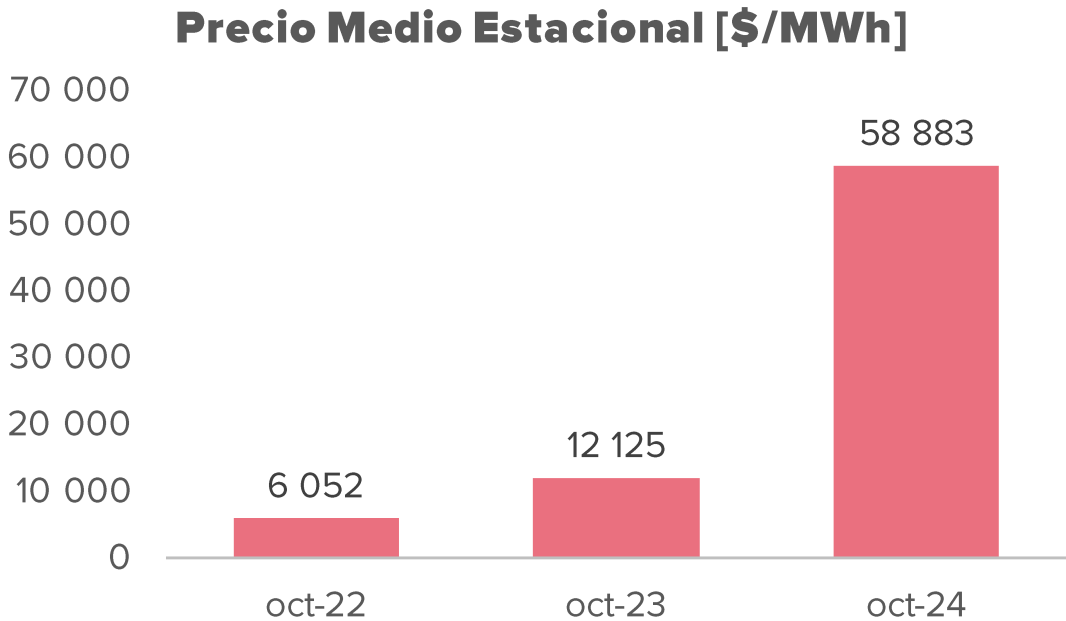
PEST: Desde el mes de Octubre 2024 entró en vigencia la Res. 283/2024, modificando los precios de compra de la demanda estacional con un incremento del 2.7% respecto a la resolución anterior.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Octubre 2024 cerró con un valor medio de 59 530 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 391% aprox. respecto a Octubre 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 ubica en 58 883 \$/MWh.



Precio Medio Estacional MEM – Octubre 2022 - 2023 - 2024 (*)



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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Octubre 2024 - Cobertura

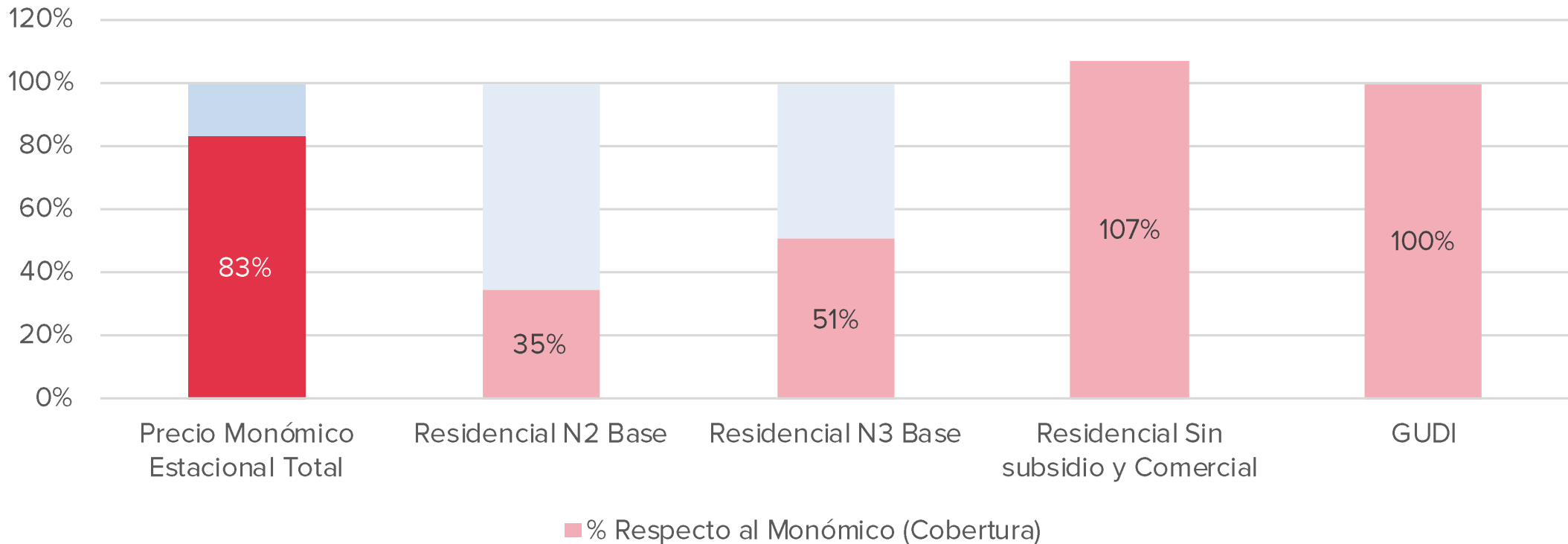
| oct-24 | Demanda GWh | % Representativo (Demanda) | [\$/MWh] | [u\$/MWh] | % Respecto al Monómico (Cobertura) |
|--|----------------|----------------------------------|---------------|-------------|---------------------------------------|
| Total | 8 697 | 100% | 58 883 | 59.4 | 83% |
| RESIDENCIAL NIVEL 1 | 1 080 | 12% | 76 187 | 76.9 | 108% |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE | 2 338 | 27% | 24 498 | 24.7 | 35% |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE | 403 | 5% | 76 662 | 77.4 | 108% |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE | 536 | 6% | 35 801 | 36.1 | 51% |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE | 194 | 2% | 76 599 | 77.3 | 108% |
| TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR | 10 | 0% | 0 | 0.0 | 0% |
| Residencial | 4 561 | 52% | 44 836 | 45.3 | 63% |
| CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA | 17 | 0% | 24 072 | 24.3 | 34% |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES | 677 | 8% | 76 131 | 76.8 | 108% |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES | 413 | 5% | 76 315 | 77.0 | 108% |
| TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW | 1 599 | 18% | 75 977 | 76.7 | 107% |
| Alumbrado Público | 373 | 4% | 76 103 | 76.8 | 107% |
| Comercial | 3 079 | 35% | 75 783 | 76.5 | 107% |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E | 35 | 0% | 76 156 | 76.9 | 108% |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*) | 1 022 | 12% | 70 055 | 70.7 | 99% |
| Industrial (+ cargos) | 1 057 | 12% | 70 259 | 70.9 | 99% |

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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Octubre 2024 - Cobertura

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Octubre 2024 – Evolución Demanda

| | 2023 | 2023 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 |
|---|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------|
| | nov-23 | dic-23 | ene-24 | feb-24 | mar-24 | abr-24 | may-24 | jun-24 | jul-24 | ago-24 | sep-24 | oct-24 |
| Demanda Estacional GWh | | | | | | | | | | | | |
| RESIDENCIAL NIVEL 1 | 1 059 | 1 172 | 1 465 | 1 441 | 1 305 | 1 060 | 1 287 | 1 174 | 1 361 | 1 240 | 1 011 | 1 080 |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24 | 3 011 | 3 406 | 3 923 | 3 834 | 3 203 | 2 410 | 3 818 | 2 845 | 3 749 | 3 090 | 2 171 | 2 338 |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24) | | | | | | | | 502 | 789 | 662 | 411 | 403 |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE | 682 | 769 | 885 | 862 | 782 | 662 | 751 | 608 | 640 | 609 | 520 | 536 |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE | 97 | 103 | 168 | 188 | 184 | 108 | 138 | 205 | 327 | 286 | 197 | 194 |
| TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR | 9 | 17 | 19 | 18 | 11 | 9 | 11 | 11 | 14 | 14 | 13 | 10 |
| Residencial | 4 859 | 5 467 | 6 460 | 6 343 | 5 485 | 4 250 | 6 005 | 5 345 | 6 880 | 5 903 | 4 322 | 4 561 |
| CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA | 22 | 26 | 30 | 34 | 28 | 18 | 14 | 7 | 8 | 18 | 16 | 17 |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES | 696 | 730 | 799 | 748 | 745 | 635 | 710 | 664 | 738 | 689 | 635 | 677 |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES | 445 | 507 | 572 | 551 | 534 | 407 | 455 | 410 | 459 | 434 | 379 | 413 |
| TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW | 1 650 | 1 737 | 1 857 | 1 797 | 1 730 | 1 473 | 1 558 | 1 472 | 1 610 | 1 616 | 1 526 | 1 599 |
| Alumbrado Público | 343 | 344 | 344 | 330 | 353 | 384 | 411 | 417 | 425 | 417 | 379 | 373 |
| Comercial | 3 156 | 3 344 | 3 602 | 3 461 | 3 390 | 2 918 | 3 147 | 2 970 | 3 241 | 3 175 | 2 936 | 3 079 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E | 39 | 45 | 48 | 52 | 48 | 34 | 37 | 35 | 41 | 38 | 34 | 35 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW | 1 026 | 1 034 | 1 070 | 1 106 | 1 095 | 980 | 1 041 | 980 | 1 051 | 1 025 | 970 | 1 022 |
| Industrial | 1 065 | 1 079 | 1 119 | 1 157 | 1 144 | 1 014 | 1 078 | 1 015 | 1 092 | 1 063 | 1 004 | 1 057 |
| TOTAL Demanda Estacional | 9 080 | 9 889 | 11 181 | 10 962 | 10 019 | 8 182 | 10 231 | 9 331 | 11 213 | 10 141 | 8 261 | 8 697 |



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Octubre 2024 – Evolución Precios

| \$/MWh | 2023 | 2023 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | nov-23 | dic-23 | ene-24 | feb-24 | mar-24 | abr-24 | may-24 | jun-24 | jul-24 | ago-24 | sep-24 | oct-24 |
| RESIDENCIAL NIVEL 1 | 20 767 | 20 761 | 20 753 | 52 849 | 52 360 | 52 250 | 52 549 | 66 865 | 66 330 | 69 350 | 73 711 | 76 187 |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24 | 3 301 | 3 290 | 3 276 | 3 288 | 3 284 | 3 281 | 3 267 | 21 368 | 21 162 | 22 202 | 23 697 | 24 498 |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24) | | | | | | | | 67 333 | 66 697 | 69 564 | 74 179 | 76 662 |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE | 4 070 | 4 063 | 4 052 | 4 063 | 4 051 | 4 042 | 4 041 | 31 495 | 31 249 | 32 699 | 34 671 | 35 801 |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE | 20 785 | 20 774 | 20 757 | 52 836 | 52 575 | 52 775 | 52 243 | 67 251 | 66 581 | 69 542 | 74 105 | 76 599 |
| TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Residencial | 7 559 | 7 462 | 7 792 | 16 113 | 16 710 | 16 872 | 15 046 | 38 547 | 38 371 | 40 746 | 43 749 | 44 836 |
| CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA | 3 285 | 3 275 | 3 278 | 3 292 | 3 282 | 3 272 | 3 201 | 21 867 | 21 469 | 21 922 | 23 359 | 24 072 |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES | 9 027 | 9 020 | 9 011 | 52 980 | 52 484 | 52 067 | 51 727 | 67 048 | 66 649 | 69 623 | 73 816 | 76 131 |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES | 15 839 | 15 837 | 15 827 | 52 992 | 52 483 | 52 092 | 52 024 | 67 029 | 66 596 | 69 609 | 73 893 | 76 315 |
| TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW | 15 837 | 15 829 | 15 822 | 52 907 | 52 399 | 52 024 | 51 920 | 66 942 | 66 494 | 69 554 | 73 694 | 75 977 |
| Alumbrado Público | 15 831 | 15 824 | 15 817 | 52 862 | 52 444 | 52 017 | 51 937 | 66 949 | 66 549 | 69 582 | 73 758 | 76 103 |
| Comercial | 14 246 | 14 245 | 14 206 | 52 439 | 52 024 | 51 737 | 51 683 | 66 868 | 66 441 | 69 311 | 73 478 | 75 783 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E | 15 895 | 15 886 | 15 876 | 52 940 | 52 454 | 51 929 | 51 900 | 66 854 | 66 242 | 69 351 | 73 649 | 76 156 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW | 20 761 | 20 755 | 20 748 | 52 799 | 52 259 | 51 790 | 51 752 | 66 620 | 66 174 | 69 203 | 73 217 | 75 568 |
| Industrial | 20 583 | 20 552 | 20 537 | 52 805 | 52 267 | 51 795 | 51 757 | 66 628 | 66 176 | 69 209 | 73 232 | 75 588 |
| TOTAL Demanda Estacional | 11 411 | 11 184 | 11 134 | 31 457 | 32 719 | 33 634 | 30 186 | 50 617 | 49 191 | 52 673 | 57 895 | 59 530 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023 | | | | -905 | -36 | 5 904 | 20 729 | 15 651 | 17 983 | 13 955 | 6 000 | -5 513 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos) | | | | 51 894 | 52 223 | 57 694 | 72 482 | 82 271 | 84 157 | 83 159 | 79 217 | 70 055 |
| Industrial (+cargos) | | | | 51 940 | 52 233 | 57 499 | 71 776 | 81 734 | 83 492 | 82 660 | 79 031 | 70 259 |
| TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023 | | | | 31 366 | 32 715 | 34 341 | 32 296 | 52 261 | 50 878 | 54 084 | 58 599 | 58 883 |

Variables MEM

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

Variables MEM

| Monómico [u\$s/MWh] | oct-24 | % Dólar |
|---------------------------------|-------------|------------|
| Combustibles + adic | 25.1 | 98% |
| Spot TER Gen Legacy (**) | 8.3 | 30% |
| Spot HID Gen Lagacy (**) | 3.6 | 0% |
| NUC | 4.4 | 100% |
| Contratos MEM | 13.1 | 100% |
| Renovables | 9.8 | 100% |
| Importación de energía | 1.3 | 100% |
| Transporte | 5.9 | 0% |
| COSTO TOTAL – [u\$s/MWh] | 71.5 | 78% |

(*) **Octubre 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.

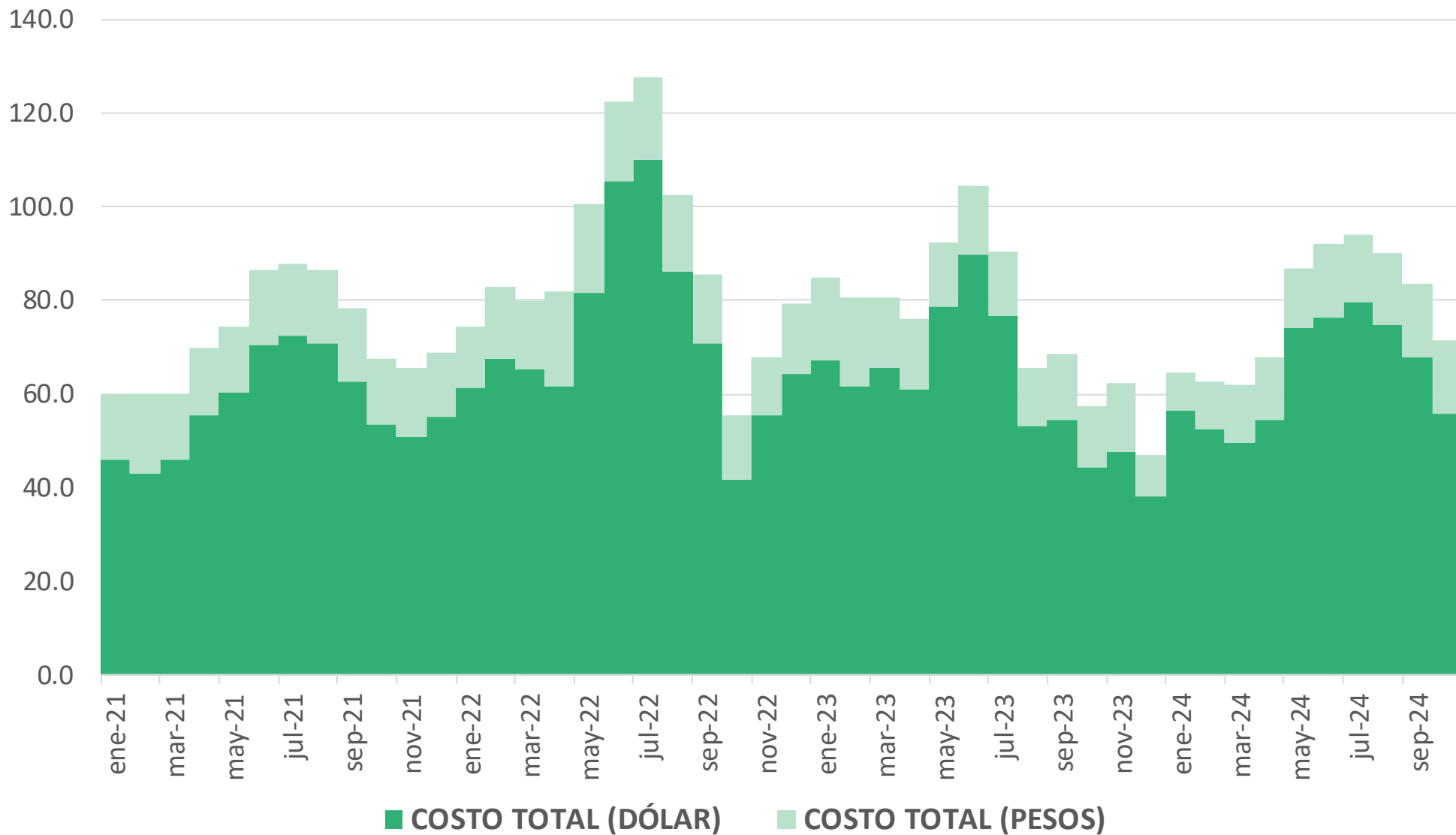
(*) A confirmar con la salida del DTE

En el mes de Octubre 2024, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 78% del monómico total.



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

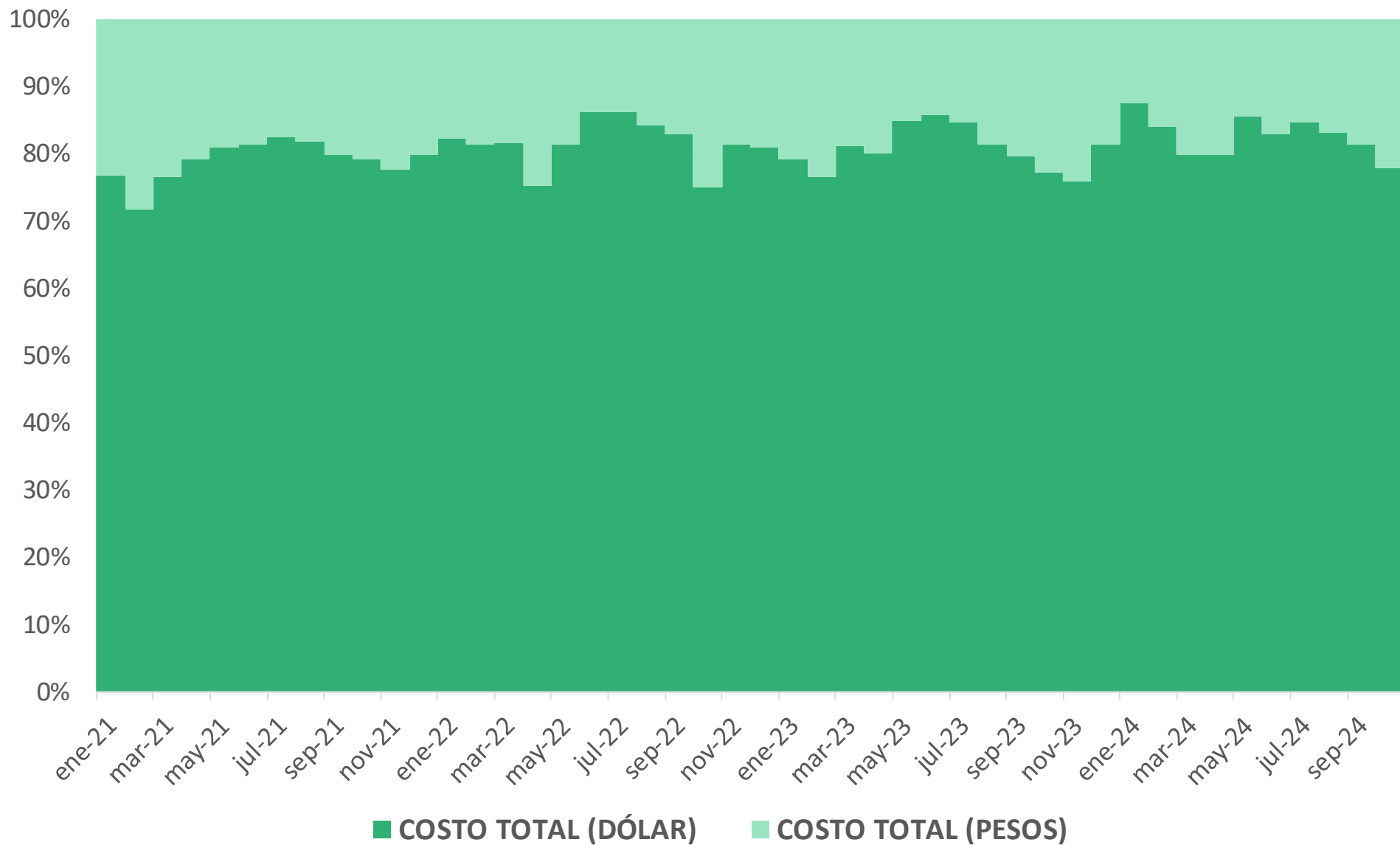
Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso





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

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso



Variables MEM