



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Enero 2024

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

Enero 2024

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



Demanda Local:
13087 GWh
(-3.7% vs. Ene/2023)

49% Residencial: -5.4%
28% Intermedios: -1%
23% Grandes Cons: -3.2%

Temp. Media:
25.8°C
(-1.1°C vs. Ene/2023)
Temp. Histórica: 24.6°C



Oferta Total:
13974 GWh
(-1.9% vs. Ene/2023)

50% Térmico: 7 019 GWh
8% Nuclear: 1 139 GWh
27% Hidro >50: 3 744 GWh
14% Renovable: 1 981 GWh
1% Importación: 91 GWh



Consumo Total:
49.1 Mm3/d
(-24% vs. ene/23)

98% Gas Natural: 48.3 Mm3/d
0% Fuel Oil: 0.9 Mil Ton
2% Gas Oil: 23.1 Mil M3
0% Carbón: 1.4 Mil Ton



Monómico Total:
64.5 u\$/MWh
(-24.1% vs. Ene/2023)

29% Comb + Adic: 18.6 u\$/MWh
37% Térm + Hidr: 23.8 u\$/MWh
11% Nuclear: 7.1 u\$/MWh
21% Renovables: 13.5 u\$/MWh
1% Importación: 0.5 u\$/MWh
2% Transporte: 1.1 u\$/MWh



Precio Estacional:
13.5 u\$/MWh
(-59% vs. Ene/2023)
11120 \$/MWh
(+82% vs. Ene/2023)

43% Resid c/ sub: 3 408 \$/MWh
24% GUDI + Res s/ sub: 20 666 \$/MWh
32% Comercial: 14 220 \$/MWh

Cobertura: 21%



**DEMANDA Y
TEMPERATURA**

GENERACIÓN

COMBUSTIBLES

MONÓMICO

P. ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

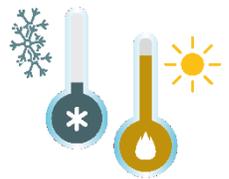


| | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación % |
|--|----------|----------|-------------|
| Tasa de Cambio [\$ar/usd] | 186.9 | 826.3 | 342% |
| Barril de petróleo [U\$s / barril WTI] | 78.1 | 74.2 | -5.1% |
| Barril de petróleo [U\$s / barril Brent] | 82.5 | 80.1 | -2.9% |



(*) Tasa BCRA último día hábil del mes Enero 2024
 (**) Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm

Temperatura



| | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación °C |
|------------------------|----------|----------|--------------|
| Temperatura Media [°C] | 26.9 | 25.8 | -1.1 |
| Temp MAX | 31.0 | 30.0 | -0.9 |
| Temp MIN | 23.5 | 21.9 | -1.7 |

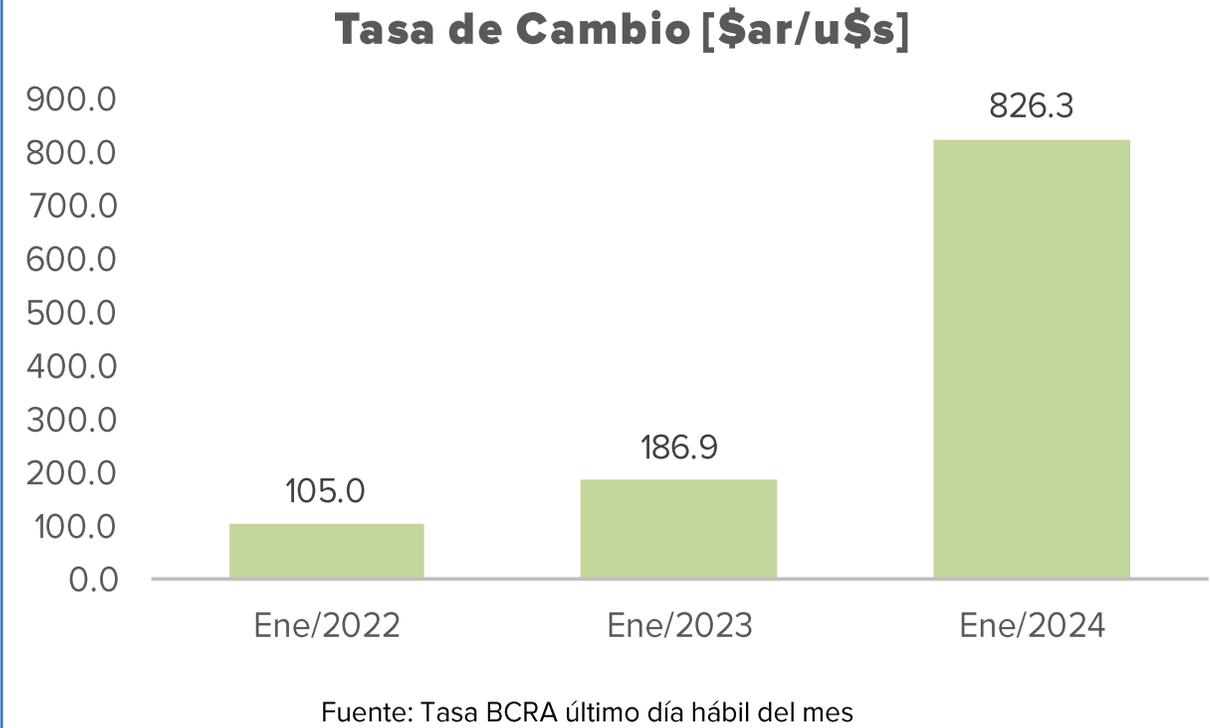
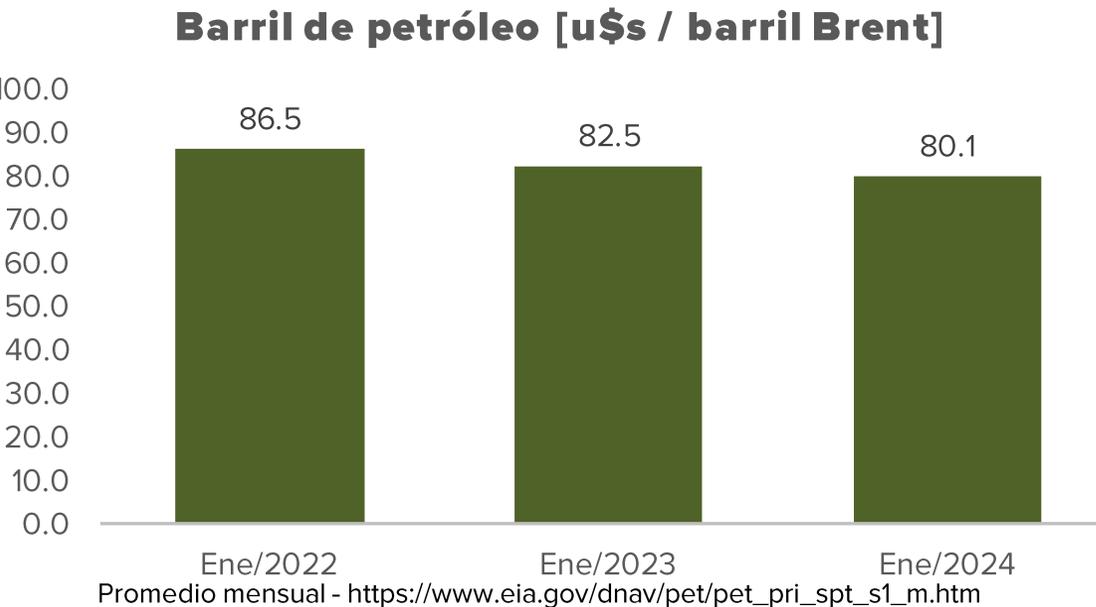
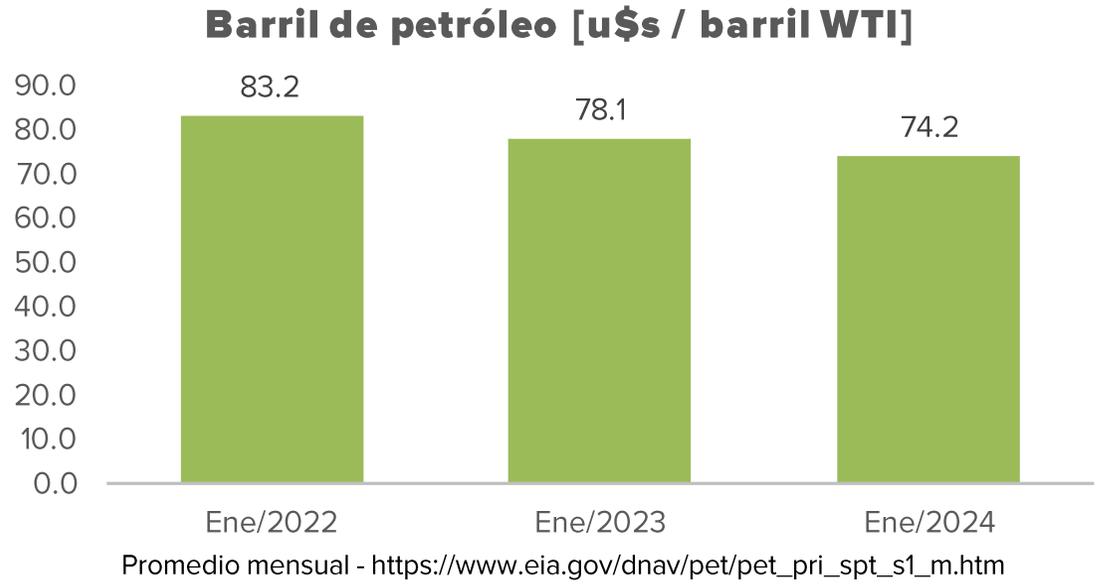
(Histórica Enero: 24.6 °C)

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

En relación a la temperatura de GBA, en el mes de Enero 2024 las temperaturas se ubicaron en torno a los **26 °C** de media, superior a los valores históricos para el período, aunque termino siendo un mes “menos cálido” si lo comparamos con las temperaturas de Enero 2023, en aproximadamente -1.0 °C.

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

Variables NO MEM





Demanda de Energía

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios resultó con una variación negativa respecto al mismo período del año anterior, en el orden de **-3.7%**.

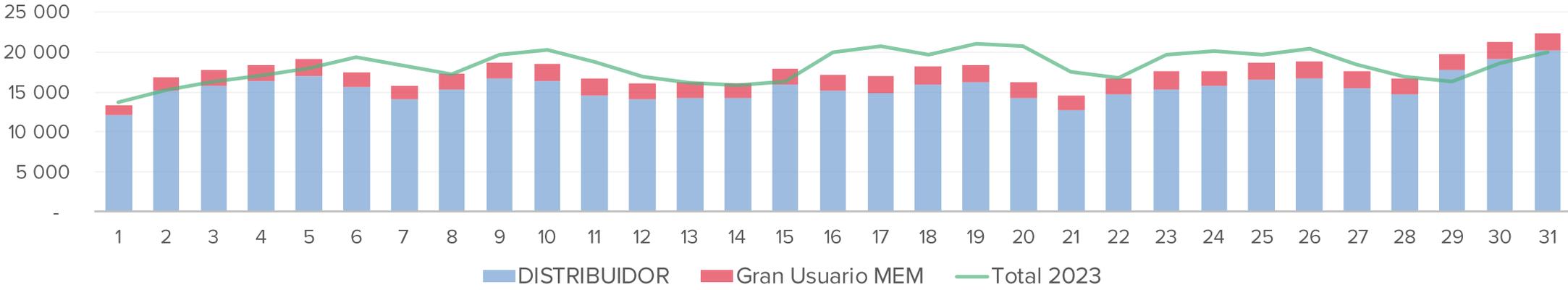
Si observamos la demanda por tipo de usuario, con un mes “menos cálido” en este 2024, los **consumos chicos**, particularmente de los usuarios residenciales (demanda ligada a la temperatura), presentaron una caída de demanda del -5.4%.

| DEMANDA [GWh] | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación en GWh % |
|--|---------------|---------------|--------------------|
| Residencial | 6 817 | 6 446 | -5.4% |
| Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica] | 3 649 | 3 613 | -1.0% |
| Grandes Consumos | 3 127 | 3 028 | -3.2% |
| DEMANDA LOCAL | 13 593 | 13 087 | -3.7% |
| Exportación | 0.0 | 420.9 | |
| DEMANDA + EXP | 13 593 | 13 508 | -0.6% |
| Pot. Max. Bruta [MW] | 27 420 | 28 719 | 4.7% |

| Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses) |
|--|
| 2.2% |
| 0.8% |
| -1.8% |
| 0.8% |

Variables MEM

Demanda Diaria Ene/2024 vs Ene/2023

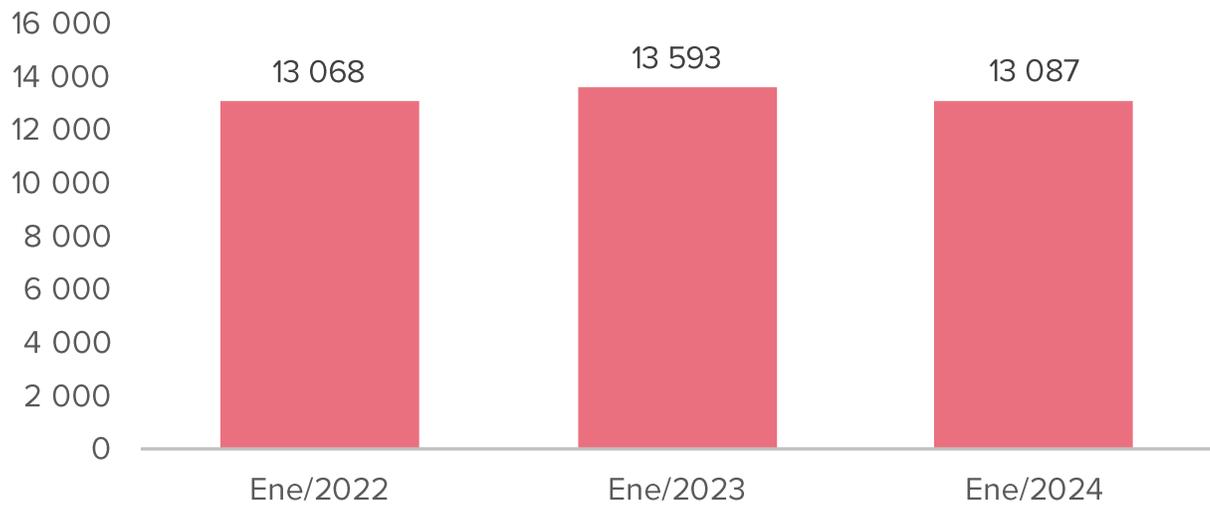




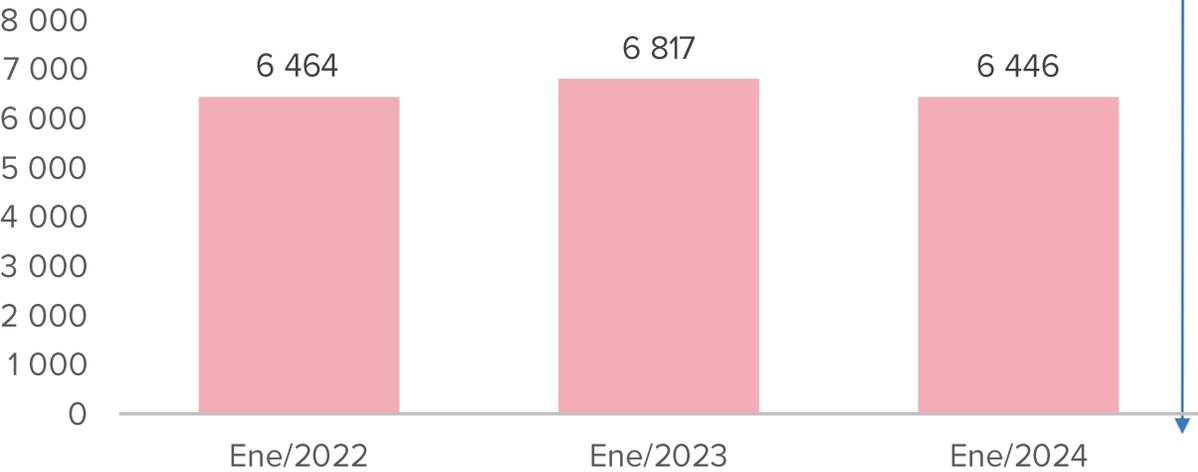
Demanda Enero 2024 - 2023 - 2022

Variables MEM

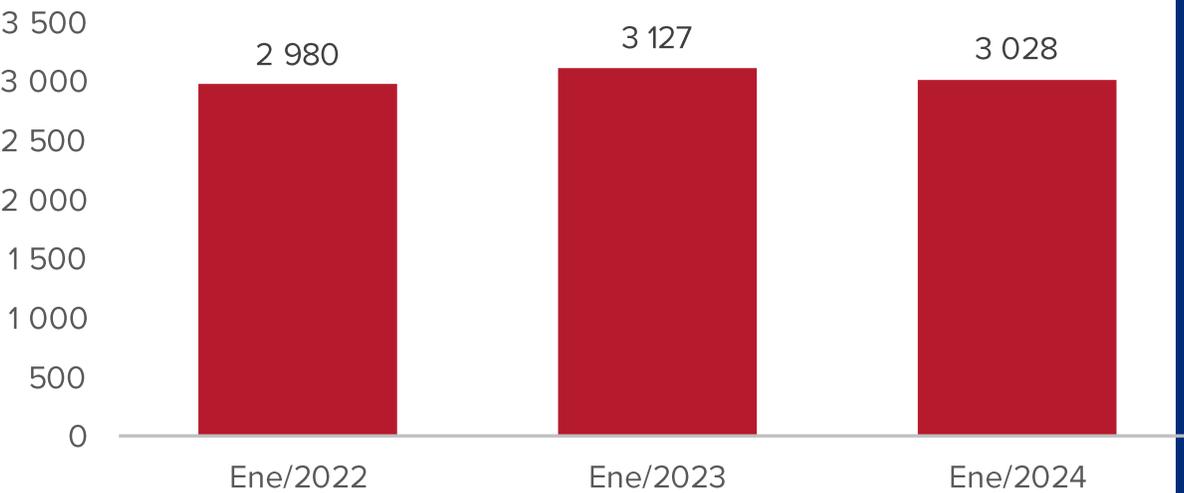
DEMANDA TOTAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]



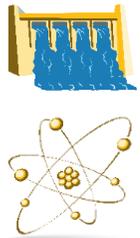


Oferta

| DEMANDA [GWh] | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación % |
|----------------------|---------------|---------------|--------------|
| DEMANDA LOCAL | 13 593 | 13 087 | -3.7% |
| EXPORTACIÓN | 0 | 421 | 100.0% |
| BOMBEO | 114 | 45 | -60.4% |
| Pérdidas + Consumos | 531 | 421 | -20.8% |
| DEMANDA TOTAL | 14 239 | 13 974 | -1.9% |

| OFERTA [GWh] | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación % |
|---------------------------|---------------|---------------|--------------|
| TERMICO | 8 454 | 7 019 | -17.0% |
| NUCLEAR | 633 | 1 139 | 80% |
| REN – HIDRO > 50 | 2 635 | 3 744 | 42.1% |
| REN – Según Ley | 1 642 | 1 981 | 20.6% |
| IMPORTACIÓN | 875 | 91 | -89.6% |
| TOTAL OFERTA [GWh] | 14 239 | 13 974 | -1.9% |

| Part. % 2023 | Part. % 2024 |
|--------------|--------------|
| 59% | 50% |
| 4% | 8% |
| 19% | 27% |
| 12% | 14% |
| 6% | 1% |
| 100% | 100% |



Si siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA disminuye en el orden del -1.9% con respecto al mismo mes del año anterior. Con una generación renovable mayor, HIDRÁULICA (HIDRO > 50 MW) más de un 40% superior al mismo mes del año anterior (mayores caudales), sumado a la mayor generación nuclear (mayor disponibilidad), explican en parte la baja del despacho TÉRMICO (mayores costos asociados), como así también la necesidad de importación.



Oferta

| OFERTA [GWh] | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación % |
|-------------------------------|---------------|---------------|--------------|
| TERMICO | 8 454 | 7 019 | -17.0% |
| NUCLEAR | 633 | 1 139 | 80% |
| RENOVABLE (*) | 4 278 | 5 726 | 33.8% |
| IMPORTACIÓN | 875 | 91 | -89.6% |
| TOTAL OFERTA [GWh] | 14 239 | 13 974 | -1.9% |

| (*) RENOVBLE [GWh] | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación % |
|-------------------------------|----------|----------|-------------|
| REN – HIDRO > 50 MW | 2 635 | 3 744 | 42.1% |
| REN – Según Ley 26 190 | 1 642 | 1 981 | 20.6% |

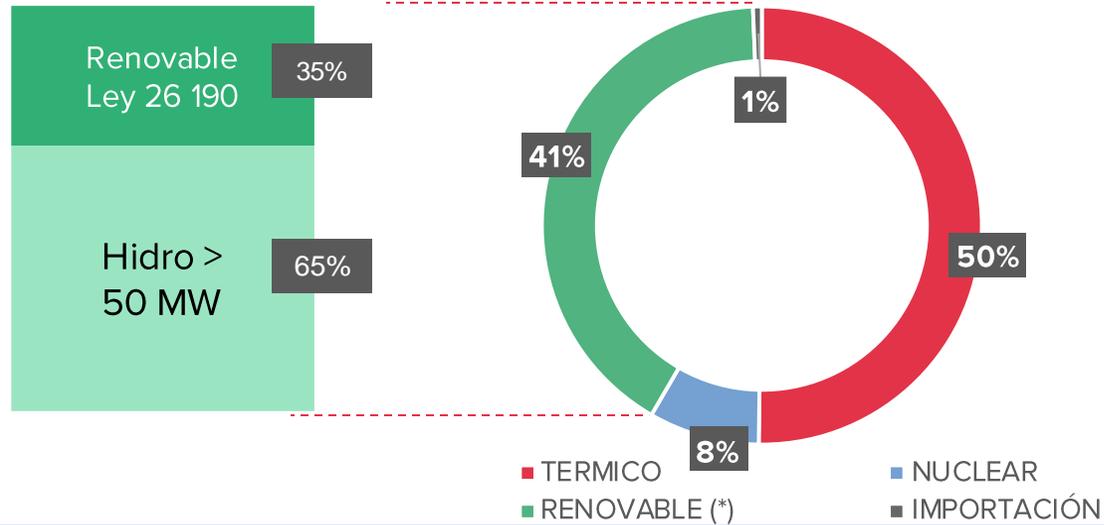
Desde el mes de Agosto se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVBLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW.

Clasificar la tecnología HIDRO (desde este mes HIDRO > 50 MW) dentro de la fuente renovable hace que la misma tenga una participación del 41% en la matriz de generación, de los cuales el 14% lo explica la participación de las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190.

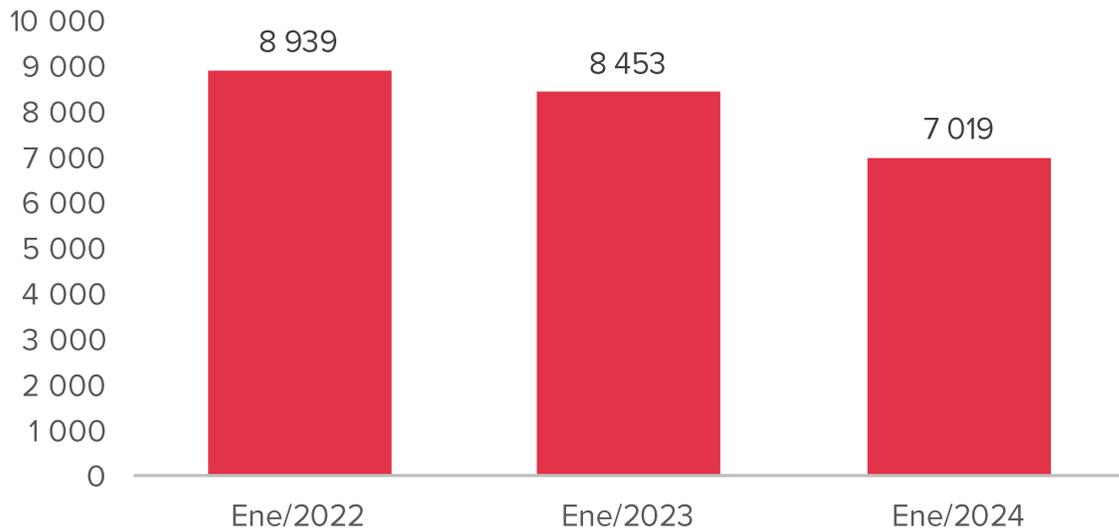


Generación Térmica e Hidro - Enero 2024 - 2023 - 2022

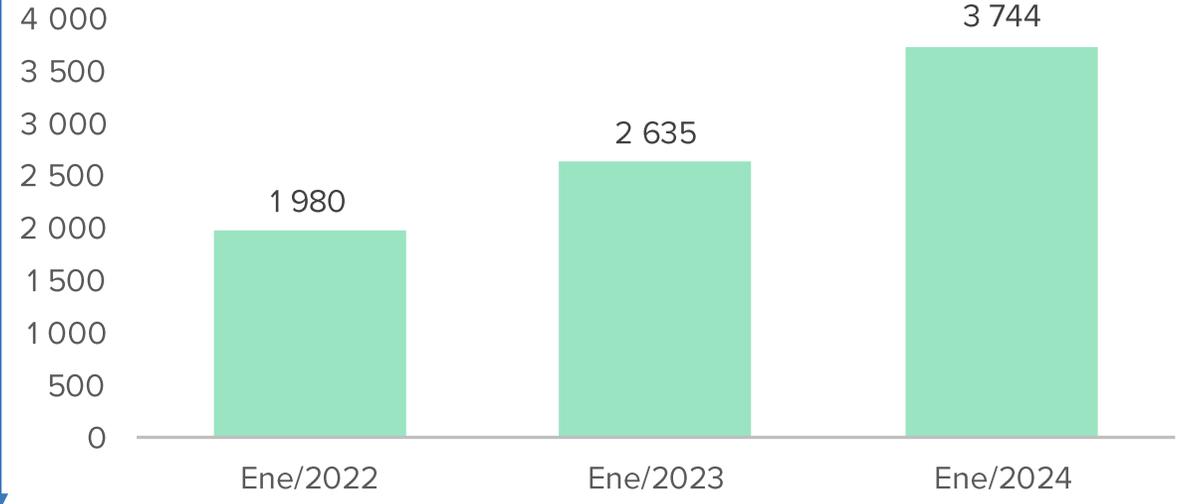
% Participación por Fuente



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

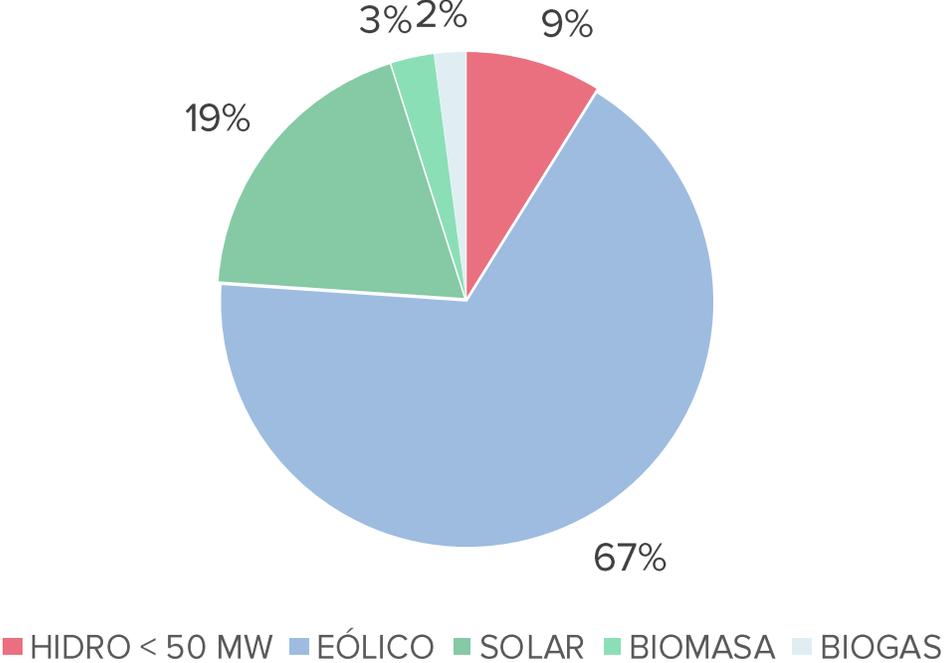




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

| RENOVABLE (según ley) | Ene/2023 | Ene/2024 |
|--------------------------------|--------------|--------------|
| HIDRO < 50 MW | 99 | 175 |
| EÓLICO | 1 146 | 1 332 |
| SOLAR | 306 | 377 |
| BIOMASA | 60 | 56 |
| BIOGAS | 32 | 41 |
| TOTAL RENOVBLE [GWh] | 1 642 | 1 981 |
| DEMANDA TOTAL | 13 593 | 13 087 |
| % Participación REN/DEM | 12.1% | 15.1% |

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



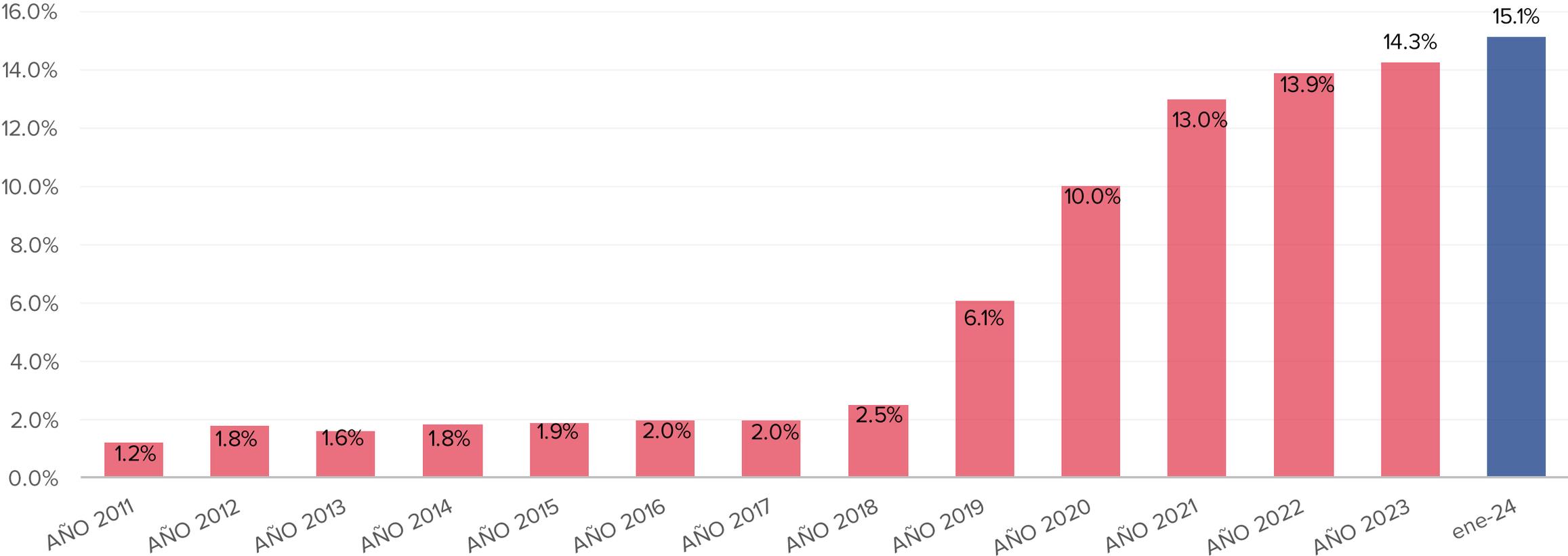
Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable se ubicó en el orden del 15.0%.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

Variables MEM

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

| | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación % |
|--|--------------|--------------|---------------|
| Gas Natural [Mm3/d] | 50.5 | 48.3 | -4.4% |
| Gas Natural Nacional [Mm3/d] | 46.4 | 47.3 | 1.9% |
| Gas Natural Importado [Mm3/d] | 4.0 | 1.0 | -76.1% |
| Fuel Oil [mil Ton] | 126 | 0.9 | -99.3% |
| Gas Oil [mil m3] | 223 | 23.1 | -89.7% |
| Carbón Mineral [mil Ton] | 95 | 1.4 | -98.6% |
| TOTAL GAS EQUI. | 64.6 | 49.1 | -24.0% |
| Gas Natural [u\$/MMBtu] | 3.9 | 4.2 | 9.0% |
| Gas Natural Nacional [u\$/MMBtu] | 3.3 | 3.6 | 11.5% |
| Gas Natural Importado [u\$/MMBtu] | 11.2 | 33.7 | 201.9% |
| Fuel Oil (Local) [u\$/ton] | 695 | 699.3 | 0.6% |
| Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3] | 957 | 771.3 | -19.4% |
| Carbón [u\$/ton] | 341 | 238.5 | -30.0% |
| MM U\$S COMB Gas Natural | 226 | 235.0 | 4.2% |
| MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM) | 334 | 18.8 | -94% |
| MM U\$S COMB | 559 | 254 | -55% |
| MM \$ar COMB | 104 540 | 209 710 | 101% |
| CEM [Kcal/KWh] | 1 990 | 1 823 | -8.4% |

Con un despacho térmico menor este año en relación a Enero 2023 (-17%), el consumo de combustible terminó siendo menor si comparamos mes a mes a nivel del total (-15.5 m3/d en gas natural equivalente).

Mirando por tipo de combustible, si bien se observa una baja en el consumo de aprox. -2.2 Mm3/d para el gas natural, prácticamente fue el único combustible utilizado, con una participación de más del 98% en la matriz de combustibles utilizados.

Si observamos los precios de los combustibles, los mismo se encuentran similares, o algo menores, a los precios del mismo mes del año anterior.

Con los consumos y precios vistos, los costos de combustibles terminan siendo menores (en dólares -23 u\$/MWh demanda, aproximadamente).

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

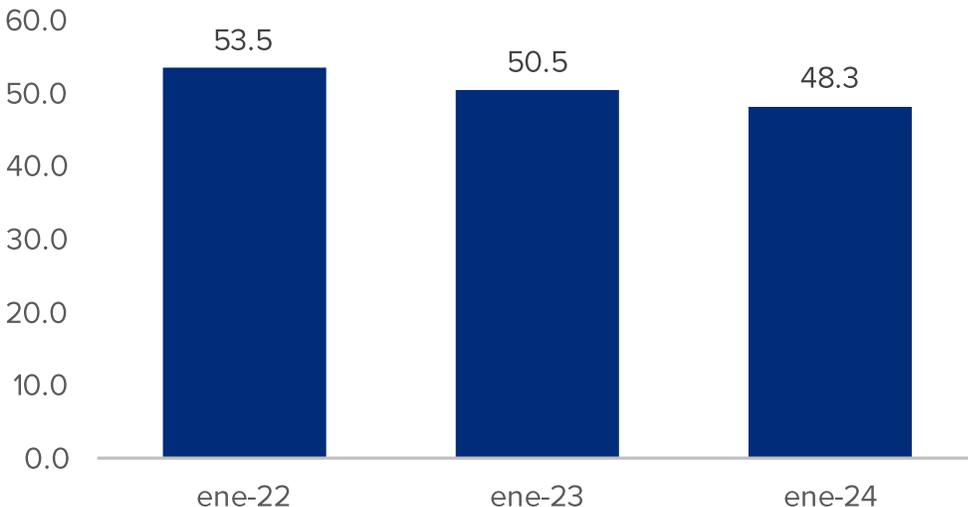
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



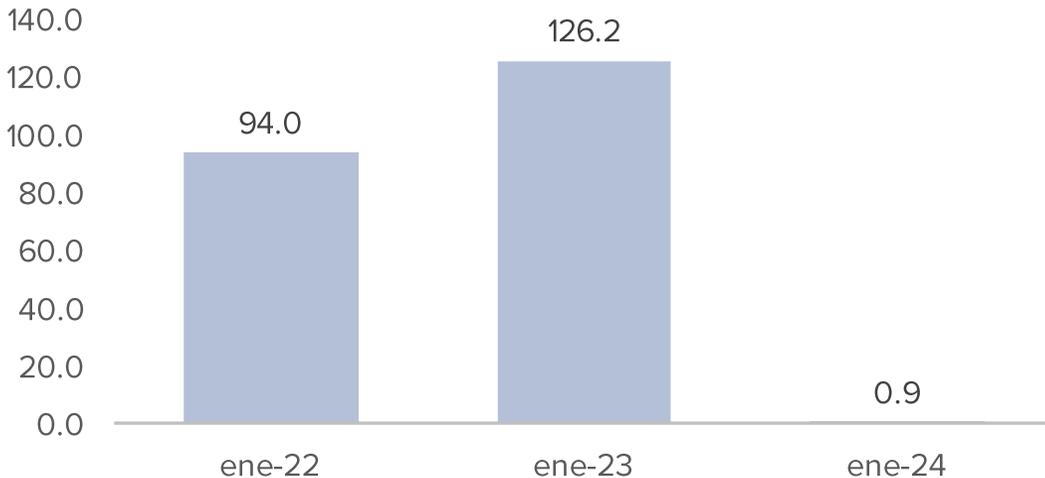
Combustibles – Consumos Enero 2024 - 2023 - 2022

Variables MEM

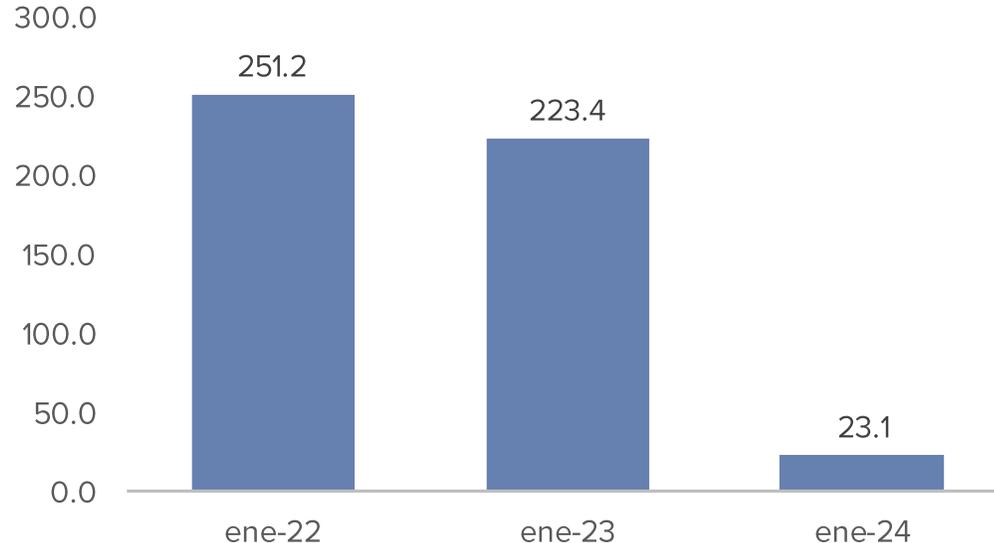
Consumo GN [Mm3/d]



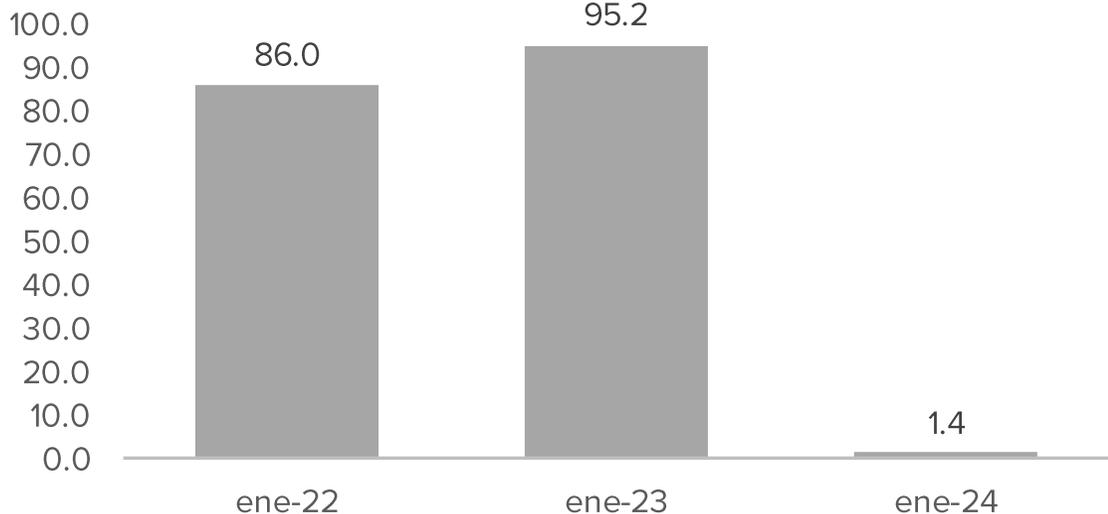
Consumo FO [Mil Ton]



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] | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación % |
|---------------------------------------|--------------|--------------|---------------|
| GAS NATURAL | 6 781 | 6 920 | 2.1% |
| FUEL OIL | 484 | 4 | -99.2% |
| GAS OIL | 1 008 | 93 | -90.8% |
| CARBON MINERAL | 180 | 2 | -98.6% |
| TOTAL TÉRMICO en GWh | 8 454 | 7 019 | -17.0% |

| | | | |
|----------------------------------|--------------|--------------|---------------|
| CONSUMO ESPECÍFICO TER | 1 990 | 1 823 | -8.4% |
| CONSUMO ESPECIFICO OFERTA | 1 181 | 915 | -22.5% |

| EMISIONES [Millones Ton CO2] | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación Uni. |
|------------------------------|-------------|-------------|----------------|
| GAS NATURAL | 3.05 | 2.92 | -0.13 |
| FUEL OIL | 0.40 | 0.06 | -0.34 |
| GAS OIL | 0.60 | 0.00 | -0.60 |
| CARBON MINERAL | 0.22 | 0.00 | -0.22 |
| EMISIONES TOTALES | 4.28 | 2.99 | -1.29 |

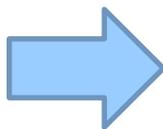
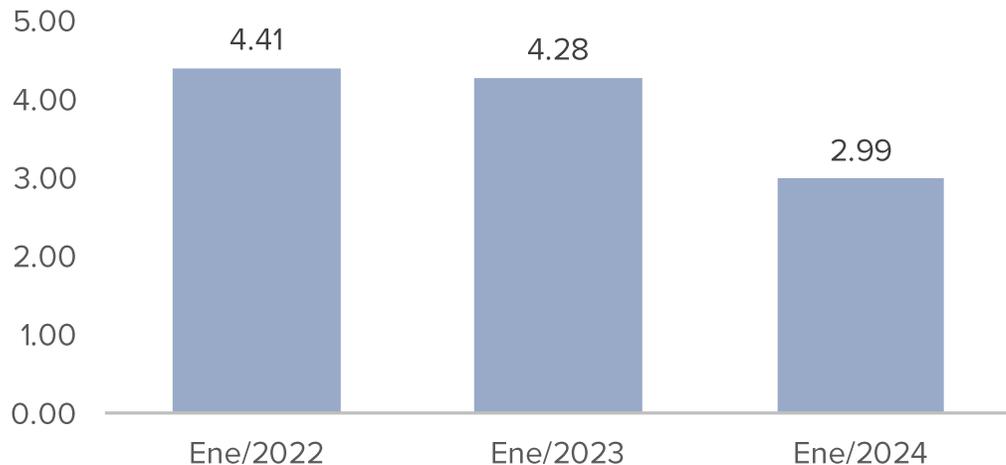
| EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh] | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación Uni. |
|----------------------------------|-------------|-------------|----------------|
| GAS NATURAL | 0.45 | 0.42 | -0.03 |
| FUEL OIL | 0.83 | 0.67 | -0.15 |
| GAS OIL | 0.60 | 0.72 | 0.13 |
| CARBON MINERAL | 1.23 | 1.27 | 0.04 |
| TOTAL TÉRMICO | 0.51 | 0.43 | -0.08 |

| | | | |
|--|-------------|-------------|--------------|
| EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL | 0.30 | 0.21 | -0.09 |
|--|-------------|-------------|--------------|

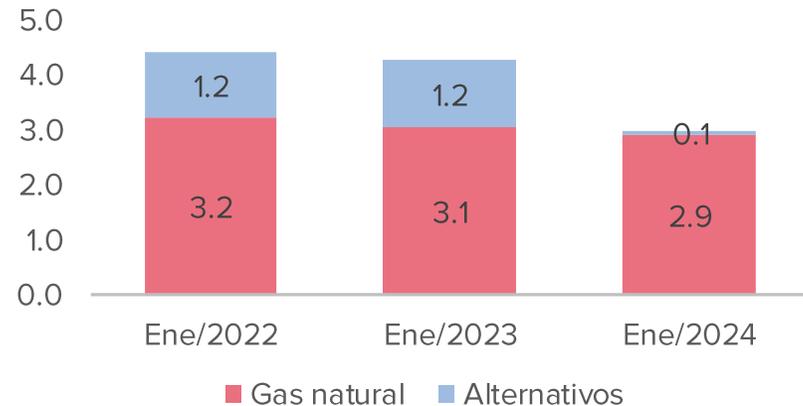


Emisiones

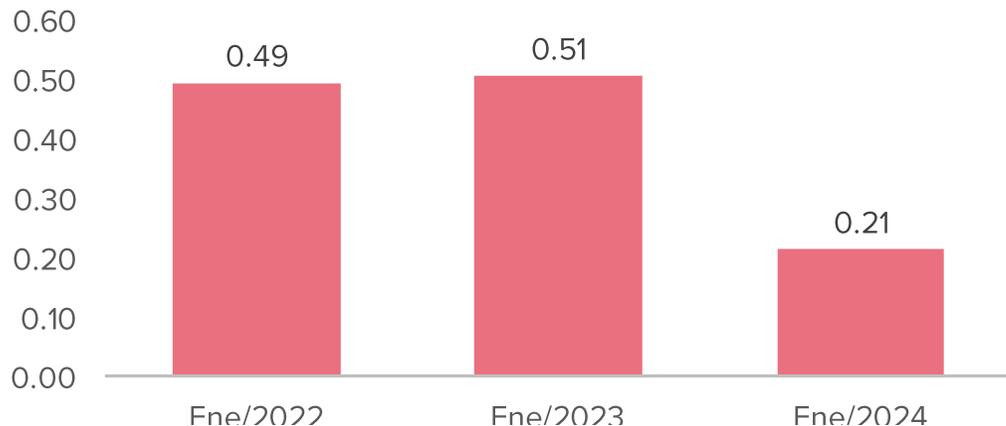
EMISIONES [MM Ton CO2]



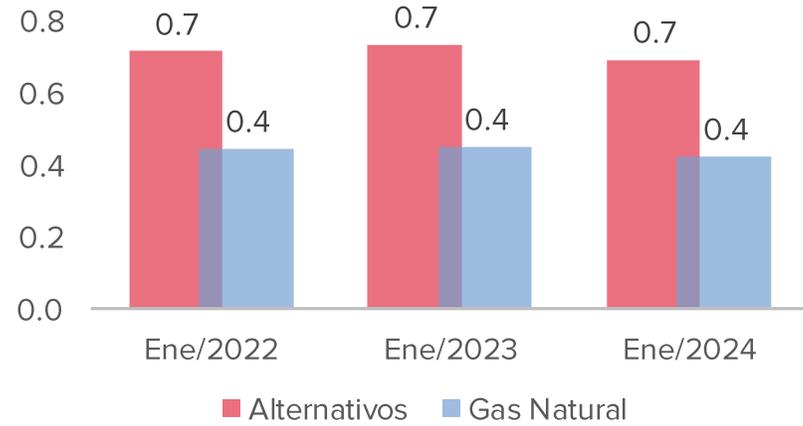
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



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\$s] (Nodo Frontera) | Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) (*) | Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 826.3 \$ar/u\$s |
|--|-----------------------|---------------|---------------------|---|--|---|
|  | Brasil (Emergencia) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | Brasil (Acuerdo TER) | 49.6 | 66.6 | 5 035.1 | 101.6 | 83 960.4 |
|  | Uruguay (HID/REN) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| | Uruguay (Contingente) | 3.0 | 4.0 | 238.5 | 80.0 | 66 100.0 |
| | Paraguay | 10.3 | 13.8 | 1 230.9 | 120.0 | 99 150.0 |
| | Chile | 16.9 | 22.7 | 219.2 | 13.0 | 10 741.3 |
|  | Bolivia | 11.0 | 14.8 | 603.3 | 54.6 | 45 120.7 |
| | TOTAL IMPOR | 90.7 | 121.9 | 7 326.9 | 80.8 | 66 750.3 |
| | EXPORTACIÓN | ENERGÍA [GWh] | ENERGÍA [MW Medios] | Precio Representativo Venta [Miles u\$s] (Nodo Frontera) | Precio Venta [u\$s/MWh] [Nodo Frontera] (*) | Precio Venta [u\$s/MWh] [Nodo Frontera] - Tasa 826.3 \$ar/u\$s |
|  | Brasil (Devolución) | 350.5 | 471.1 | 0.0 | 0.0 | - |
| | Brasil (Acuerdo TER) | 32.1 | 43.1 | 2 473.9 | 77.1 | 63 673.7 |
| | Uruguay | 38.3 | 51.5 | 3 065.3 | 80.0 | - |
| | Paraguay | 0.0 | 0.0 | 0.0 | - | - |
| | TOTAL EXPOR | 420.9 | 565.8 | 5 539.2 | 13.2 | 10 873.2 |

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

En el mes de Enero 2024 la importación fue de 91 GWh, o 122 MW medios, a un precio medio de 80.8 u\$s/MWh.

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, sin la necesidad de importar en este 2024, la importación en este año fue menor al año anterior; en Enero 2024 se importaron 91 Gwh, frente a 875 GWh importados en Enero 2023, principalmente desde Brasil. En cuanto a la exportación, cuando en el 2023 no hubo exportación, en este año se exportaron 421 GWh, donde 350 GWh fueron en modo devolución a Brasil.



| | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación % |
|--------------------------|--------------|--------------|-------------|
| Imp Brasil | 840.3 | 49.6 | -90% |
| Imp Uruguay | 13.3 | 3.0 | |
| Imp Paraguay | 11.4 | 10.3 | |
| Imp Chile | 9.6 | 16.9 | |
| Imp Bolivia | 0.0 | 11.0 | |
| TOTAL IMPOR [GWh] | 874.7 | 90.7 | |
| Exp Brasil | 0.0 | 382.6 | - |
| Exp Uruguay | 0.0 | 38.3 | |
| Exp Paraguay | 0.0 | 0.0 | |
| Exp Chile | 0.0 | 0.0 | |
| Exp Bolivia | 0.0 | 0.0 | |
| TOTAL EXPOR [GWh] | 0.0 | 420.9 | |



Monómico Medio Precio MEM (*)



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

| MONÓMICOS (*) [\$ar/MWh] | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación % |
|--|---------------|---------------|---------------|
| MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh] | 15 886 | 53 285 | 235% |
| MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh] | 85.0 | 64.5 | -24.1% |
| Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh] | 35 139 | 23 000 | -35% |
| Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh] | 197.3 | 28.3 | -85.7% |

Los costos (monómico) para el mes de Enero 2024 se ubicaron en el orden de 64.5 u\$s/MWh, bastante por debajo si comparamos respecto a Enero 2023 (esto se debe principalmente al uso de combustibles alternativos y a la menor 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] | Ene/2023 | Ene/2024 | Dif. |
|---------------------------------|-------------|-------------|--------------|
| Combustibles + adic | 41.7 | 18.6 | -23.1 |
| Res 869 TER (**) | 10.2 | 7.9 | -2.4 |
| Res 869 HID (**) | 3.4 | 2.3 | -1.1 |
| NUC | 4.0 | 7.1 | 3.0 |
| Contratos MEM | 9.7 | 13.6 | 3.9 |
| Renovables | 9.0 | 13.5 | 4.5 |
| Importación de energía | 4.2 | 0.5 | -3.7 |
| Transporte | 2.8 | 1.1 | -1.7 |
| COSTO TOTAL – [u\$s/MWh] | 85.0 | 64.5 | -20.5 |

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

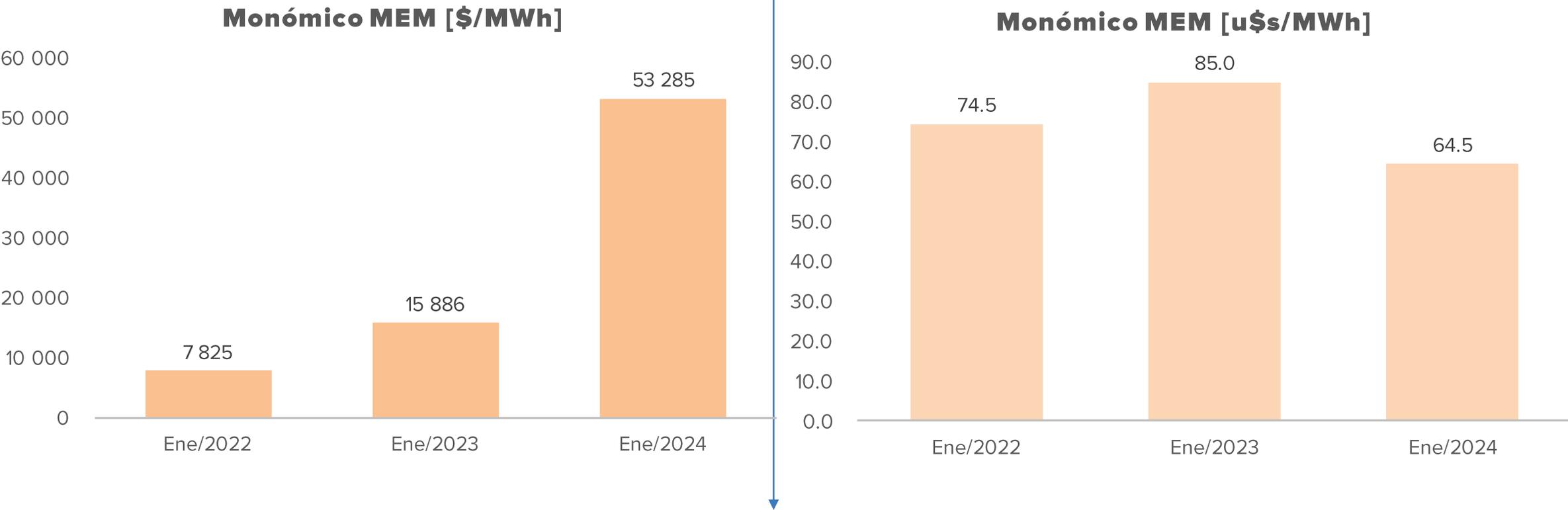
Contiene ajustes de meses anteriores, como también ajustes por diferencia de tasa de cambio utilizada al momento de la salida del documento de transacción económica y la tasa de cambio aplicada al momento del pago para aquellos conceptos en dólares.

Comparado con los costos, si bien la mayoría de los conceptos terminan siendo similares, o superiores, la baja del precio monómico en este Enero 2024 respecto al mismo mes del año anterior está principalmente asociada a la menor generación térmica, el menor consumo de combustible asociado, principalmente los combustibles alternativos, y los costos asociados. También parte de la baja de los costos lo explica la menor necesidad de importación de energía eléctrica.

Los valores se ubican circunstancialmente reducidos por el efecto de la devaluación sobre la remuneración de la generación existente y el transporte en pesos, pendientes de actualización.



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



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

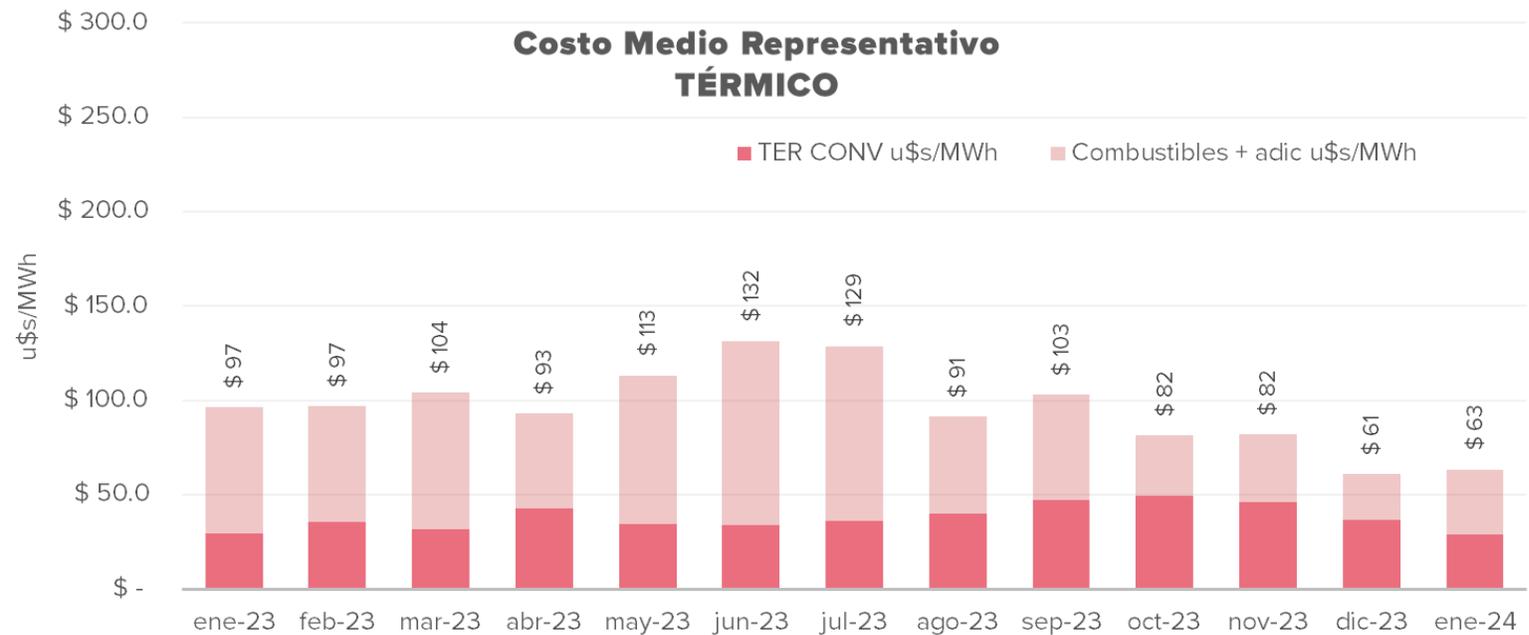


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **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*.

Contiene ajustes de meses anteriores, como también ajustes por diferencia de tasa de cambio utilizada al momento de la salida del documento de transacción económica y la tasa de cambio aplicada al momento del pago.

| Costo Unitario representativo por fuente u\$/MWh (*) | ene-23 | ene-24 | Dif. \$/MWh |
|--|-------------|-------------|--------------|
| TÉRMIICO | 96.6 | 63.5 | -33.1 |
| TER-Combustible+adic | 67.0 | 34.6 | -32.4 |
| TER-Térmico convencional | 29.6 | 28.8 | -0.7 |
| HIDRO > 50MW | 17.5 | 8.4 | -9.0 |
| NUCLEAR (**) | 114.5 | 54.9 | -59.6 |
| RENOVABLES Ley 26190 | 76.2 | 70.9 | -5.3 |
| IMPORTACIÓN | 64.0 | 74.1 | 10.1 |
| COSTO MEDIO – u\$/MWh | 78.0 | 49.2 | -28.8 |

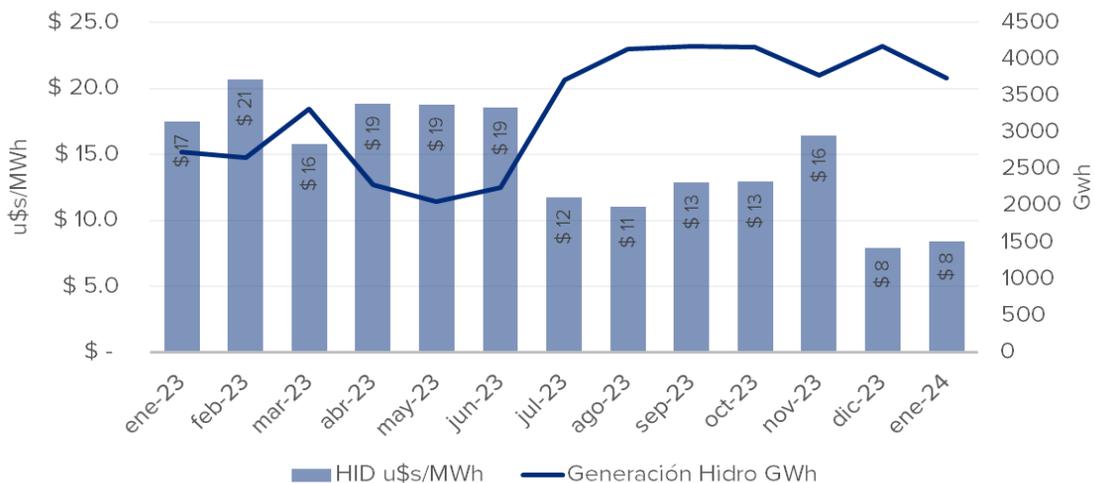




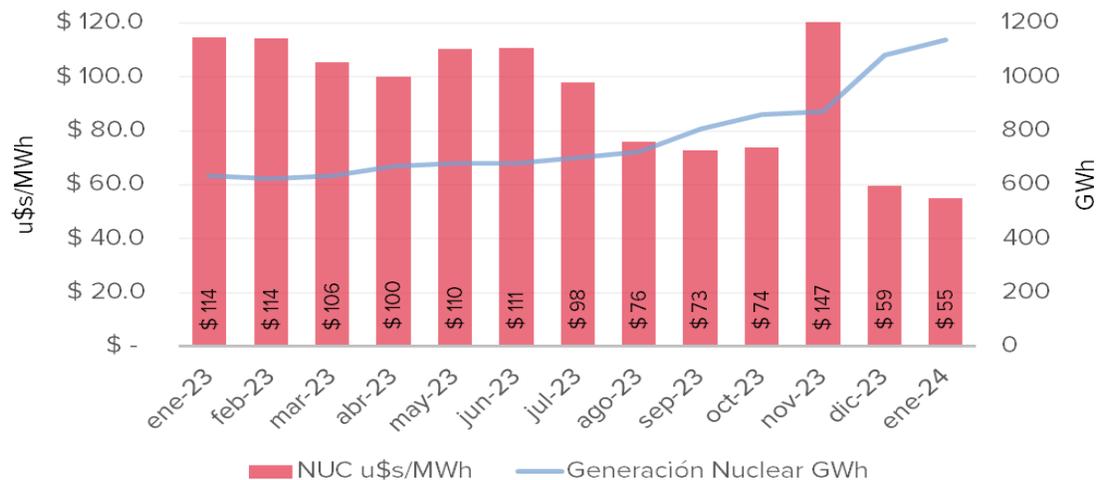
Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2024

Variables MEM

Costo Medio Representativo RENOVABLE HIDRO > 50 MW

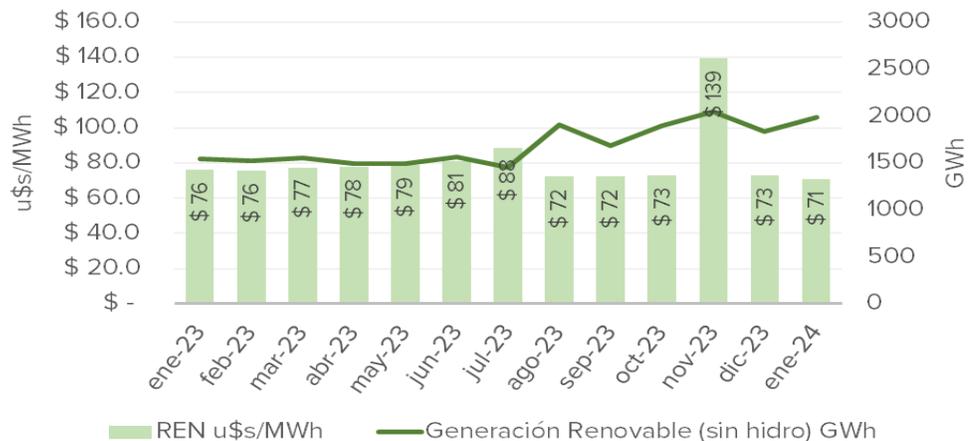


Costo Medio Representativo NUCLEAR

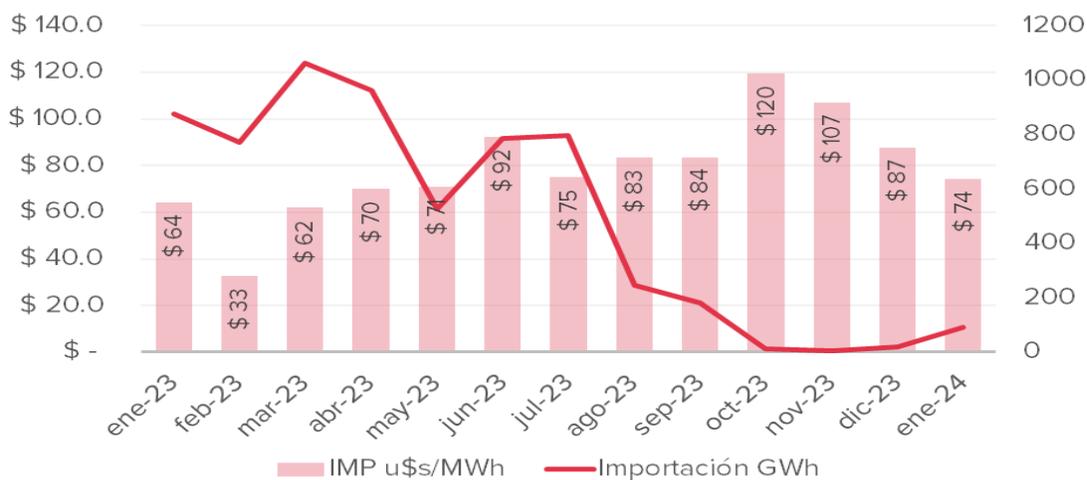


(*) El eje correspondiente al costo medio tiene un máximo de 120 u\$/MWh para limitar aquellos meses en donde la generación es muy baja dando como resultado un valor unitario "alto" (ver gráfico), valor no representativo.

Costo Medio Representativo RENOVABLE LEY 26190



Costo Medio Representativo IMPORTACIÓN



(*) Contiene ajustes de meses anteriores, como también ajustes por diferencia de tasa de cambio al momento de la salida del documento de transacción económica provisorio y la tasa de cambio aplicada al momento del pago a dicha remuneración.



Precio Monómico Estacional



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

| Precio Monómico Medio [\$/MWh] (*) | Ene/2023 | Ene/2024 | Variación % |
|---|--------------|---------------|-------------|
| Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte) | 6 116 | 11 120 | 82% |
| Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh] | 32.7 | 13.5 | -59% |
| % Cobertura | 38% | 21% | |

Desde el mes de Noviembre 2023 entró en vigencia la Res. 884/2023, modificando los precios de compra de la demanda estacional.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- (aprox. 20 460 \$/MWh para los GUDIs que no son S/E, 15 585 \$/MWh para GUDIS S/E, 8 715 \$/MWh para la demanda general NO RESIDENCIAL HASTA 10 KW Y MENOR O IGUAL A 800 KWh, 15 525 \$/MWh para el resto de las tarifas NO RESIDENCIAL MENOR A 300 KW, 2 980 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N2/"Clubes de Barrio", 20 460 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N1, 3 760 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL N3 base, 80 000 \$/MW mes por potencia, y el pago del transporte AT/DT definido para cada distribuidora) en Enero 2024 cerró en un valor medio de 11 120 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 82% respecto a Enero 2023.



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Enero 2024 - Cobertura

| % Representativo (Demanda) | Ene/2024 | [\$/MWh] | [u\$s/MWh] | Cobertura (% Respecto al Monómico) |
|-----------------------------------|---|-----------------|-------------------|--|
| 100% | Precio Monómico Estacional Total | 11 120 | 13.5 | 21% |
| 43% | Residencial Con Subsidio | 3 408 | 4.1 | 6% |
| 24% | GUDI + Residencial Sin Subsidio | 20 666 | 25.0 | 39% |
| 32% | Comercial | 14 220 | 17.2 | 27% |

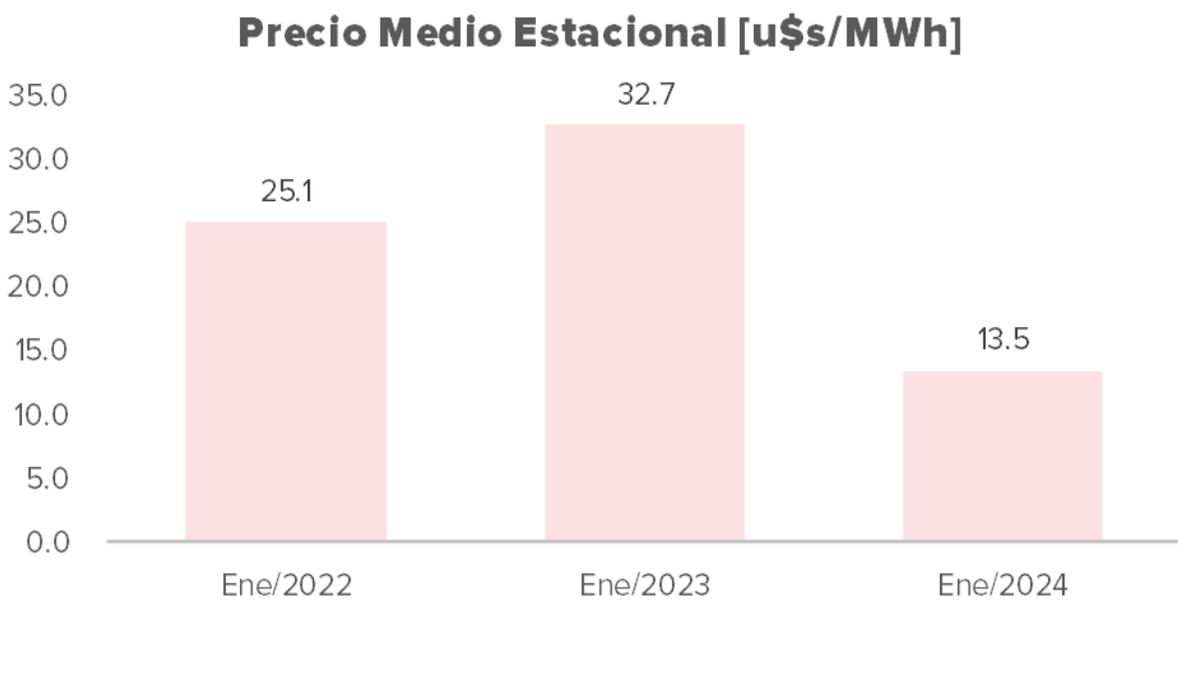
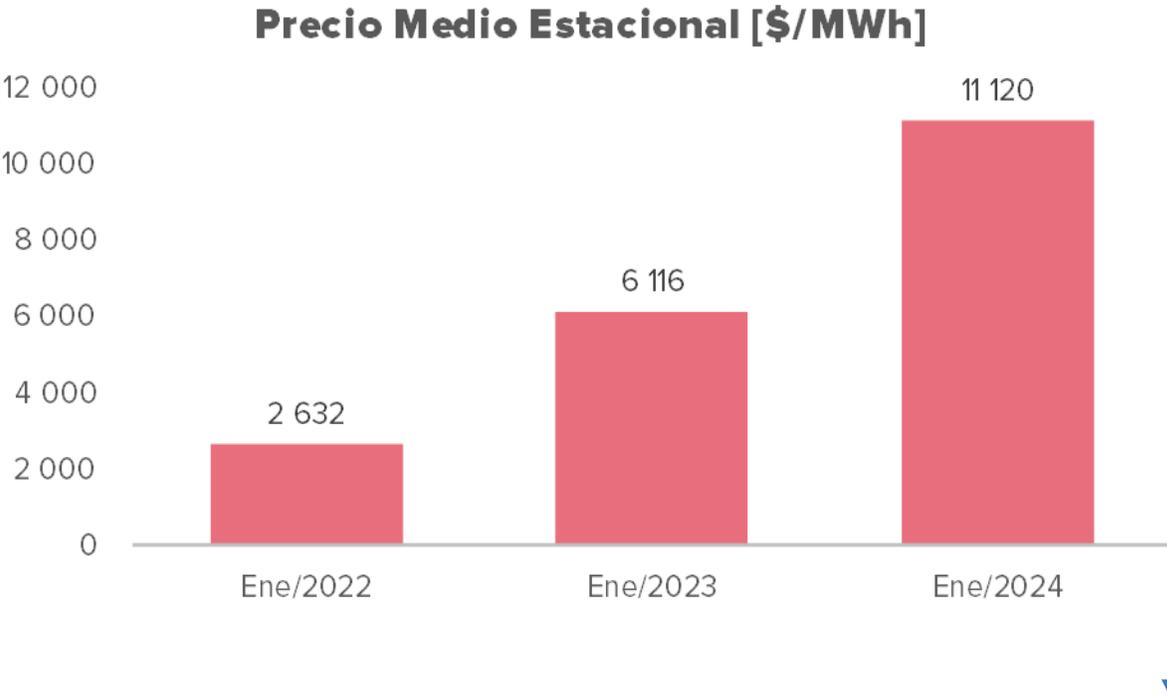
De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién vistos, el precio monómico estacional medio se ubicaría alrededor de los 11 120\$/MWh, cubriendo el 21% del monómico del sistema (cobertura).

Ahora bien, si dividimos el monómico estacional medio de acuerdo a la definición del tipo de demanda y sus precios de acuerdo a la resolución vigente, los usuarios residenciales con subsidio estarían cubriendo el 6% de los costos, mientras que los usuarios que se le quitaron el subsidio, su precio estacional alcanzaría cerca del 39% de los costos del sistema.



Precio Medio Estacional MEM – Enero 2024 – 2023 – 2022 (*)

Variables MEM



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

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

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

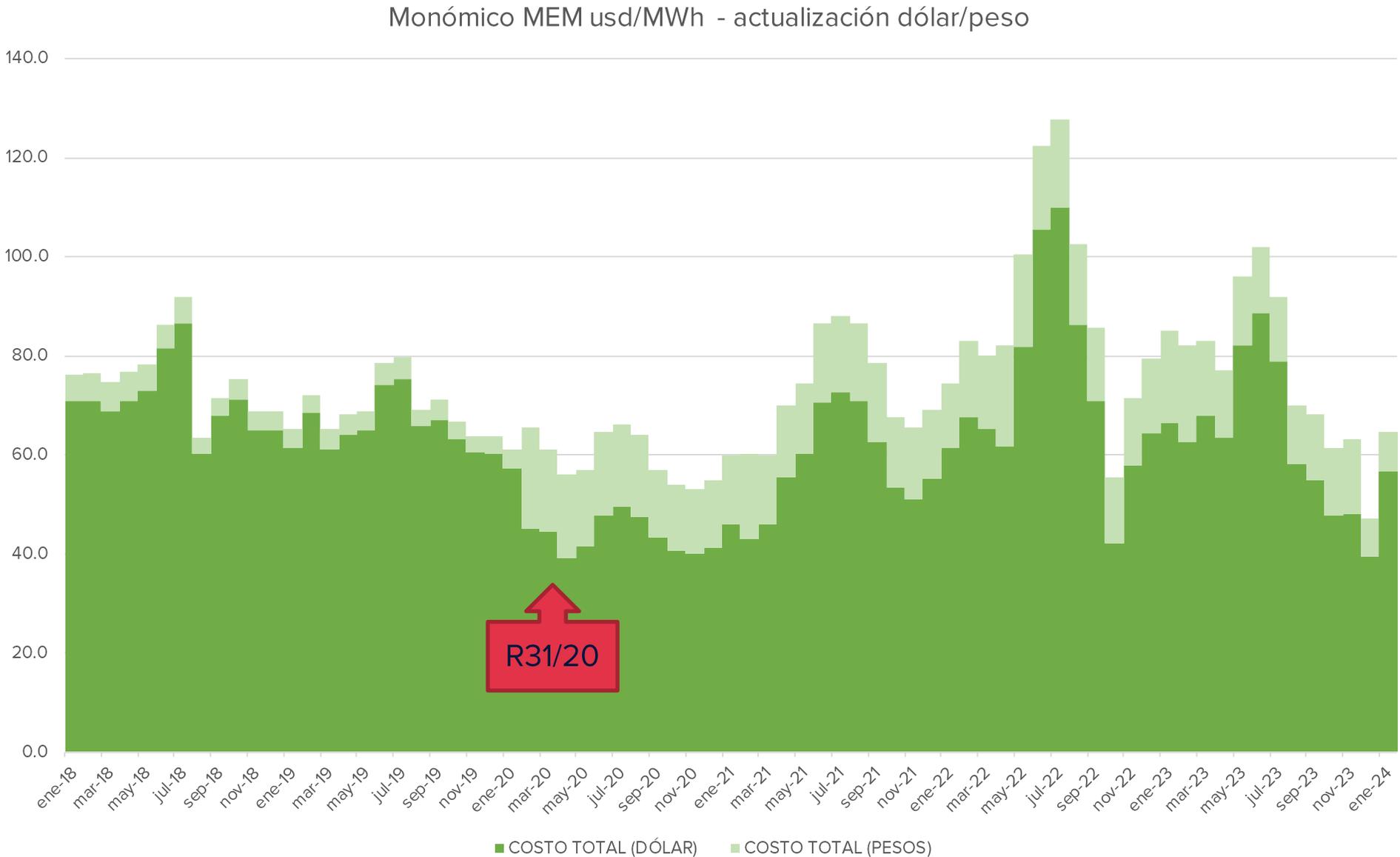
| Monómico [u\$s/MWh] | Ene/2024 | % Dólar |
|---------------------------------|-------------|-------------|
| Combustibles + adic | 18.6 | 98% |
| Res 750 TER (**) | 7.9 | 47% |
| Res 750 HID (**) | 2.3 | 0% |
| NUC | 7.1 | 100% |
| Contratos MEM | 13.6 | 100% |
| Renovables | 13.5 | 100% |
| Importación de energía | 0.5 | 100% |
| Transporte | 1.1 | 0% |
| COSTO TOTAL – [u\$s/MWh] | 64.5 | 88% |

En el mes de Enero 2024, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 88% del monómico total.



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

Variables MEM





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

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso

