



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Noviembre 2024

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



Noviembre 2024

Referencias:

(Variación respecto a Noviembre 2023)

% de participación Noviembre 2024



Demanda Local

11065 GWh

(+0.2% vs. nov/23)

| | | | |
|-----|---------------|----------|---------|
| 44% | Residencial: | 4826 GWh | (-0.4%) |
| 29% | Intermedios: | 3167 GWh | (-0.1%) |
| 28% | Grandes Cons: | 3072 GWh | (+1.5%) |

Temperatura Media

22.4°C

(+1.2°C vs. nov/23)

Temp. Histórica: 20.4°C

**DEMANDA Y
TEMPERATURA**



Oferta Total

11641 GWh

(+0.4% vs. nov/23)

| | | | |
|-----|--------------|-----------|----------|
| 51% | Térmico: | 5 977 GWh | (+22%) |
| 3% | Nuclear: | 402 GWh | (-54%) |
| 23% | Hidro >50: | 2 648 GWh | (-30%) |
| 19% | Renovable: | 2 250 GWh | (+10.2%) |
| 3% | Importación: | 363 GWh | (+100%) |

Combustibles

44.7 Mm3/d

(+9.2 Mm3/d vs. nov/23)

| | | | |
|-----|--------------|--------------|---------|
| 99% | Gas Natural: | 44.3 Mm3/d | (+28%) |
| 0% | Fuel Oil: | 0.1 Mil Ton | (-94%) |
| 0% | Gas Oil: | 4.6 Mil M3 | (-83%) |
| 1% | Carbón: | 11.9 Mil Ton | (+100%) |

**GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES**



Monómico Total:

67.1 u\$s/MWh

(+7.4%)

67911 \$/MWh

(+201%)

| | | |
|-----|--------------|---------------|
| 32% | Comb + Adic: | 21.2 u\$s/MWh |
| 38% | Térm + Hidr: | 25.2 u\$s/MWh |
| 6% | Nuclear: | 4.2 u\$s/MWh |
| 15% | Renovables: | 10.1 u\$s/MWh |
| 3% | Importación: | 2.2 u\$s/MWh |
| 6% | Transporte: | 4.2 u\$s/MWh |

Precio Estacional: Cobertura:

57.8 u\$s/MWh

(+83%) **86%**

58503 \$/MWh

(+413%)

| | | | |
|-----|---|--------|--------|
| 27% | Resid. N2 Base | 24 446 | \$/MWh |
| 6% | Resid. N3 Base | 35 712 | \$/MWh |
| 67% | Res. Sin subsidio, Comercial y GUDI* | 75 690 | \$/MWh |

*GUDI (con Cargos Res. 976): 68328 \$/MWh

**PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL**



INDICADORES PRINCIPALES MEM



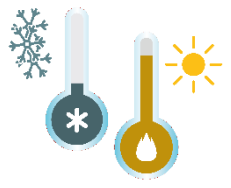
Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



| | nov-23 | nov-24 | Variación % |
|---|--------|--------|-------------|
| Tasa de Cambio [\$ar/usd] | 360.5 | 1011.8 | 181% ↑ |
| Barril de petróleo [U\$s / barril WTI] | 77.7 | 70.0 | -10.0% |
| Barril de petróleo [U\$s / barril Brent] | 82.9 | 74.3 | -10.4% |

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

Temperatura



| | nov-23 | nov-24 | Variación °C |
|---------------------------|--------|--------|--------------|
| Temperatura Media [°C] | 21.2 | 22.4 | 1.2 |
| Temp MAX | 26.4 | 28.6 | 2.2 |
| Temp MIN | 13.1 | 18.1 | 5.1 |

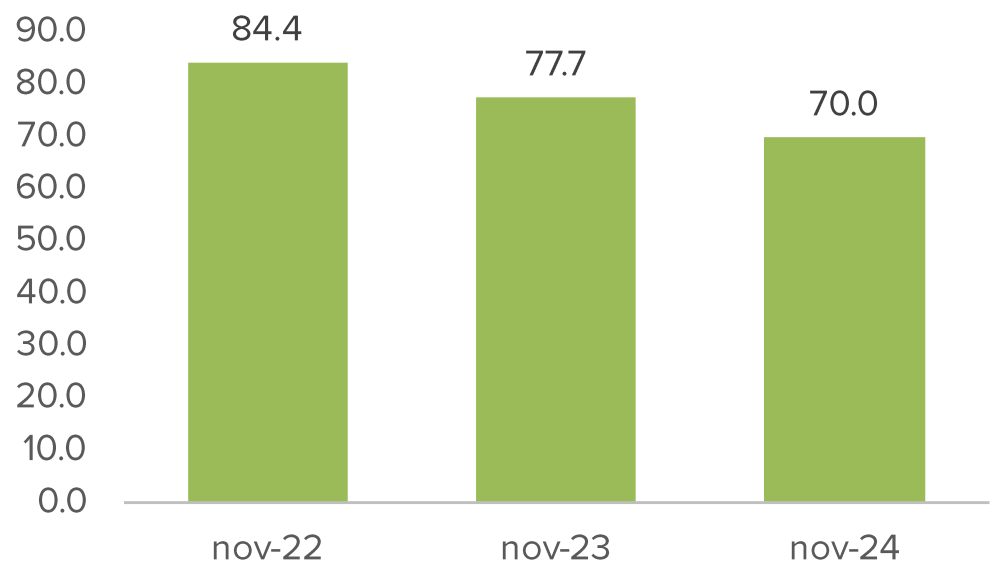
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Noviembre:
20.4 °C)

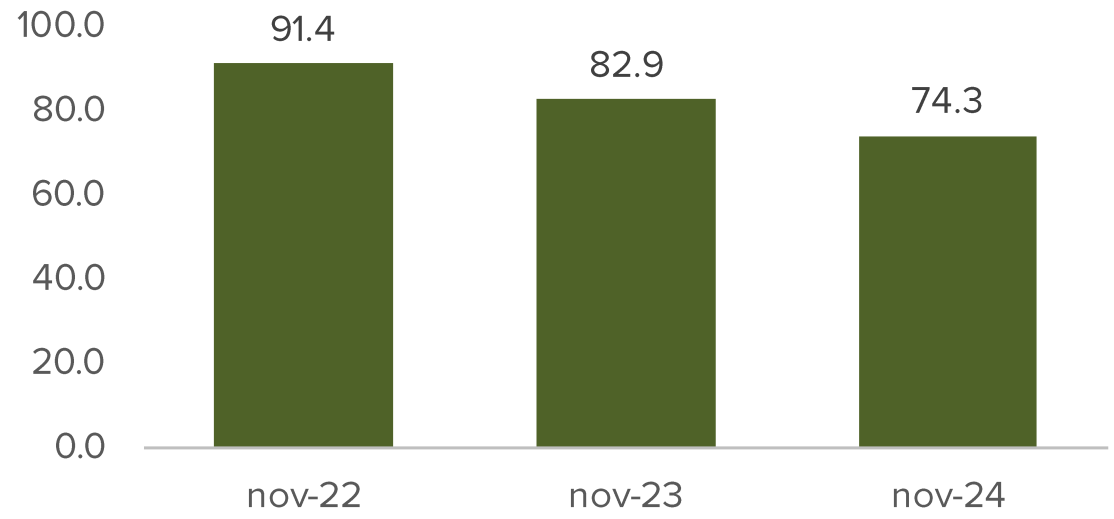
En relación con la temperatura de GBA, la temperatura media diaria del mes de Noviembre 2024 fue de **22.4 °C**, aprox. +1.2 °C superior que el mismo mes del año pasado y aprox. +2.0 °C superior a los valores históricos.

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

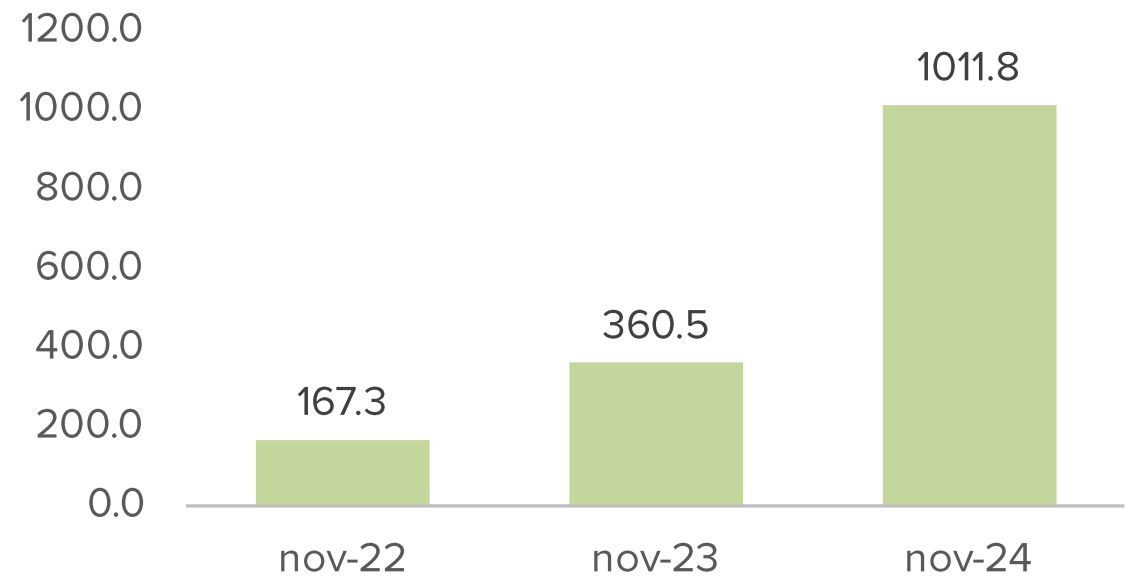
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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

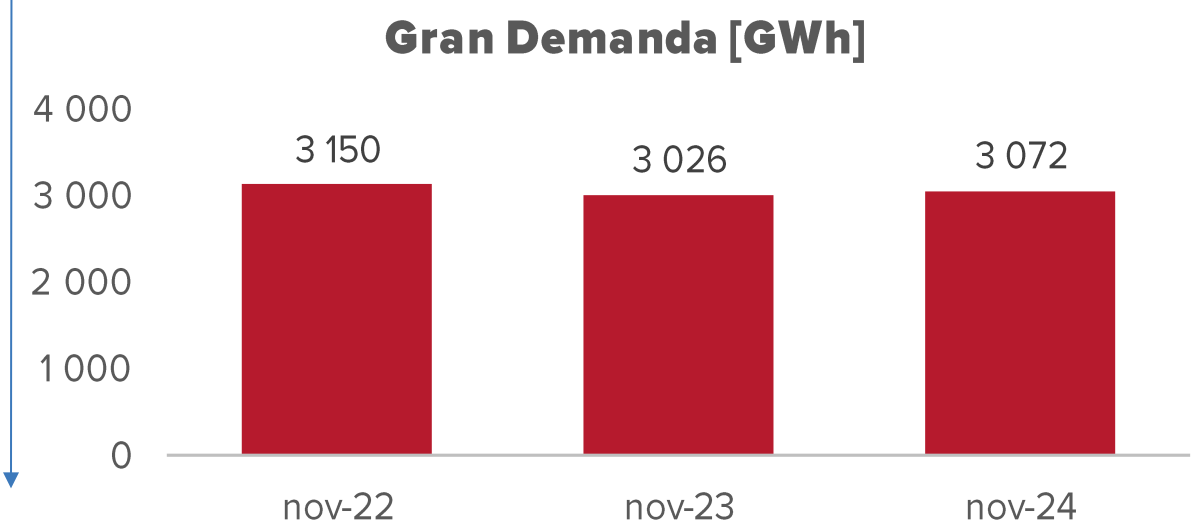
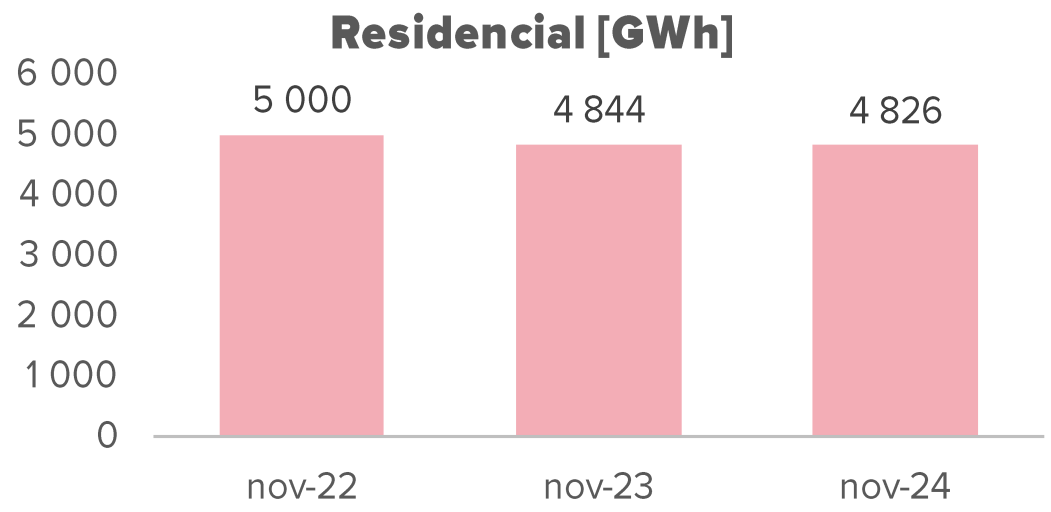
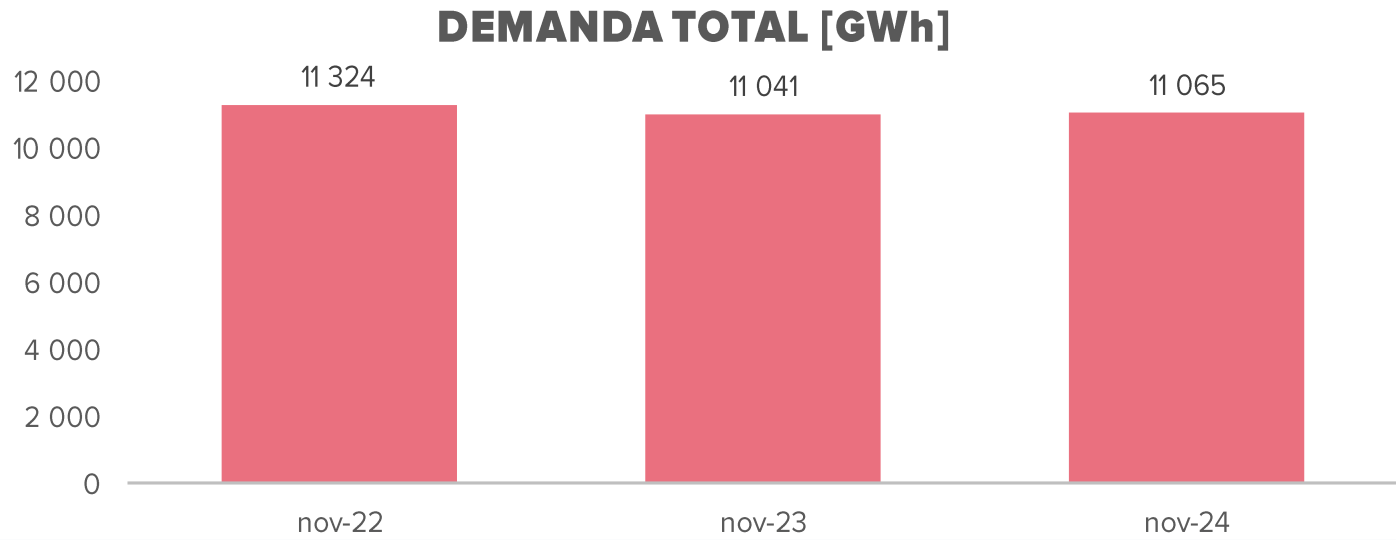
| DEMANDA [GWh] | nov-23 | nov-24 | Variación en GWh % |
|--|---------------|---------------|--------------------|
| Residencial | 4 844 | 4 826 | -0.4% |
| Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica] | 3 171 | 3 167 | -0.1% |
| Grandes Consumos | 3 026 | 3 072 | 1.5% |
| DEMANDA LOCAL | 11 041 | 11 065 | 0.2% |
| Exportación | 16 | 65.0 | 100% |
| DEMANDA + EXP | 11 057 | 11 130 | 0.7% |
| Pot. Max. Bruta [MW] | 23 085 | 22 856 | -1.0% |

| Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses) |
|--|
| -0.3% |
| -1.9% |
| -1.9% |
| -1.2% |

La demanda **TOTAL PAÍS**, a niveles medios, se mantuvo en un nivel similar al de noviembre de 2023, con una variación marginal de +0.2%. Al analizar el comportamiento por tipo de usuario, se observa que la demanda no presentó grandes variaciones en los distintos segmentos (si bien la gran demanda terminó presentando un crecimiento, este fue impulsado principalmente por el aumento en la demanda de Aluar). La variación del último año móvil está cerca del -1.2%, reflejando una leve disminución respecto al periodo dic 22 – nov 23.



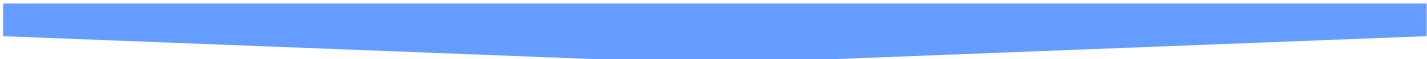
Demanda Noviembre 2022 - 2023 - 2024



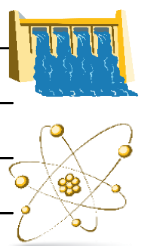


Oferta

| DEMANDA [GWh] | nov-23 | nov-24 | Variación % |
|----------------------------|---------------|---------------|-------------|
| DEMANDA LOCAL | 11 041 | 11 065 | 0.2% |
| EXPORTACIÓN | 16 | 65 | 100.0% |
| BOMBEO | 63 | 30 | -52.3% |
| Pérdidas + Consumos Aux. | 477 | 481 | 0.7% |
| DEMANDA TOTAL [GWh] | 11 598 | 11 641 | 0.4% |



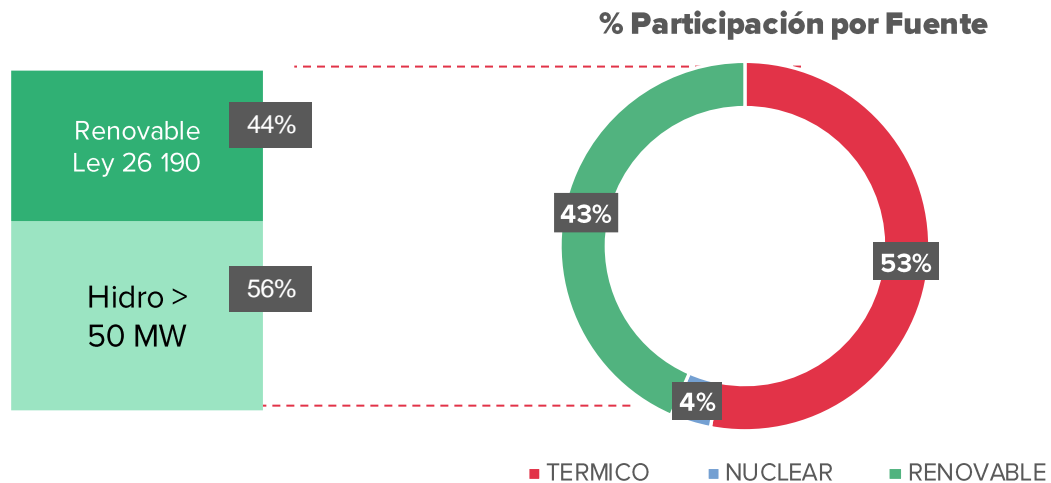
| OFERTA [GWh] | nov-23 | nov-24 | Variación % | Part. % 2023 | Part. % 2024 |
|---------------------------|---------------|---------------|-------------|-----------------|-----------------|
| TERMICO | 4 896 | 5 977 | 22.1% | 42% | 51% |
| NUCLEAR | 870 | 402 | -53.8% | 8% | 3% |
| REN – HIDRO > 50 MW | 3 784 | 2 648 | -30.0% | 33% | 23% |
| REN – Según Ley 26 190 | 2 043 | 2 250 | 10.2% | 18% | 19% |
| IMPORTACIÓN | 5 | 363 | 100.0% | 0% | 3% |
| TOTAL OFERTA [GWh] | 11 598 | 11 641 | 0.4% | 100% | 100% |



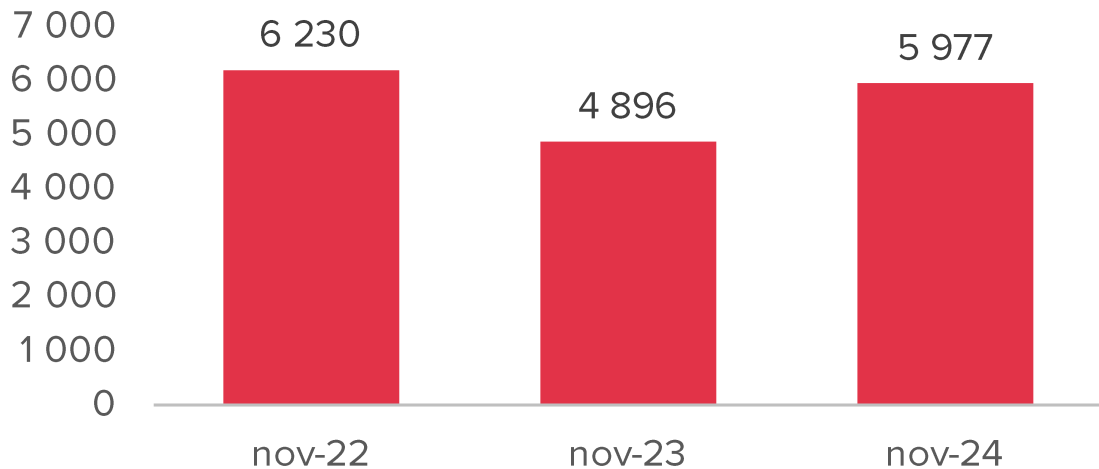
Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con una variación del +0.4% en comparación con el mismo mes del año anterior. Si bien fue similar el despacho, el menor despacho de generación Hidro > 50 MW y Nuclear (asociados en general a menores disponibilidades), resultó en un aumento en la generación Térmica e importación. La generación renovable fue la otra fuente en donde se observa un aumento de energía (nuevos ingresos).



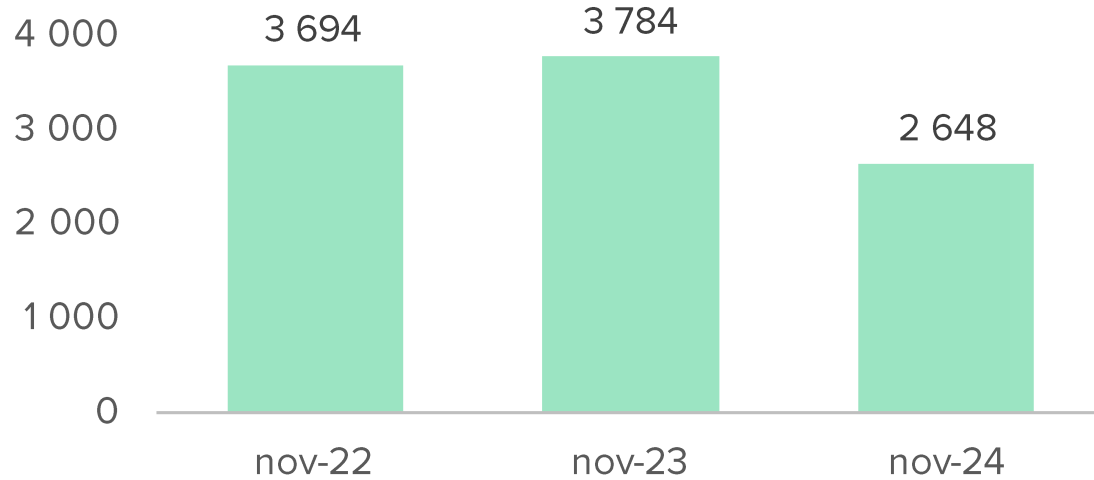
Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Noviembre 2022 - 2023 - 2024



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

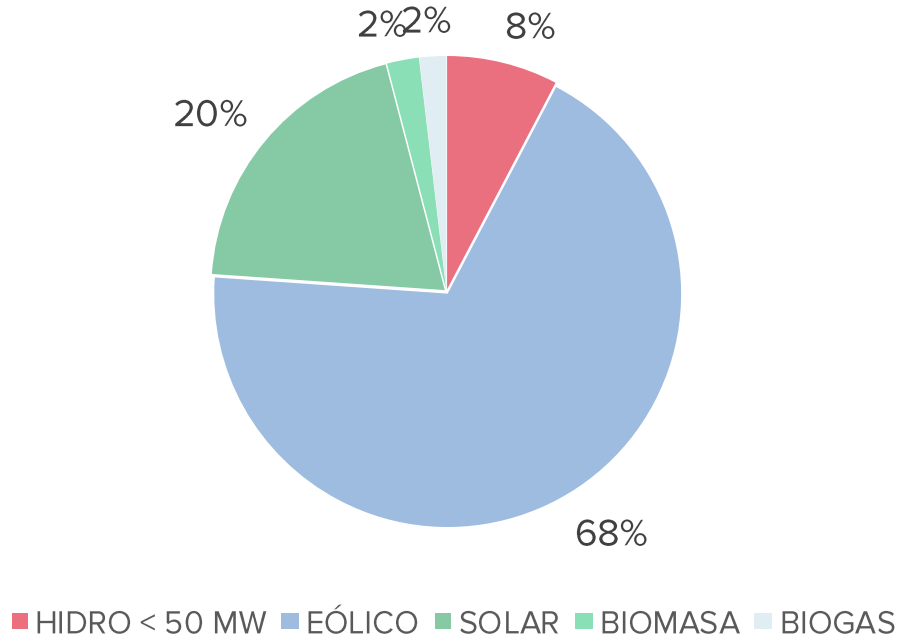




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

| RENOVABLE (según ley) | nov-23 | nov-24 |
|--------------------------------|--------------|--------------|
| HIDRO < 50 MW | 135 | 173 |
| EÓLICO | 1 460 | 1 539 |
| SOLAR | 351 | 446 |
| BIOMASA | 59 | 50 |
| BIOGAS | 39 | 42 |
| TOTAL RENOVABLE [GWh] | 2 043 | 2 250 |
| DEMANDA Local | 11 041 | 11 065 |
| % Participación REN/DEM | 18.5% | 20.3% |

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

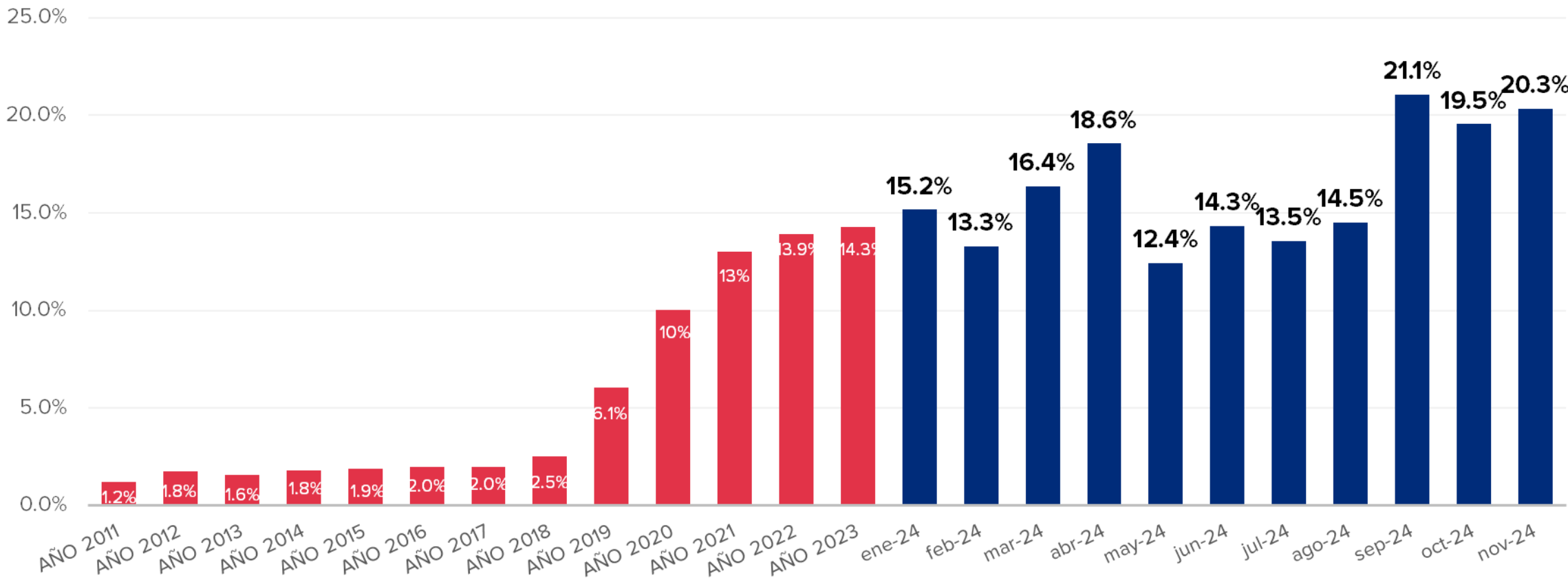


Este mes, la participación de la generación renovable en el cubrimiento de la demanda, conforme a la Ley 26 190, se ubicó en **20.3%**, alcanzando uno de los niveles más altos registrados hasta la fecha, sólo superado por septiembre de 2024, cuando se alcanzó un récord de 21.1%.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

| | nov-23 | nov-24 | Variación % |
|--|---------------|----------------|---------------|
| Gas Natural [Mm3/d] | 34.5 | 44.3 | 28.5% |
| Gas Natural Nacional [Mm3/d] | 33.6 | 42.5 | 26.6% |
| Gas Natural Importado [Mm3/d] | 0.9 | 1.8 | 103.3% |
| Fuel Oil [mil Ton] | 1.7 | 0.1 | -93.5% |
| Gas Oil [mil m3] | 27.1 | 4.6 | -83.2% |
| Carbón Mineral [mil Ton] | 0.3 | 11.9 | 100.0% |
| TOTAL GAS EQUI. | 35.5 | 44.7 | 26.1% |
| Gas Natural [u\$/MMBtu] | 3.4 | 3.5 | 4.3% |
| Gas Natural Nacional [u\$/MMBtu] | 3.2 | 3.2 | -0.8% |
| Gas Natural Importado [u\$/MMBtu] | 10.3 | 11.9 | 15.5% |
| Fuel Oil (Local) [u\$/ton] | 690 | 641 | -7.2% |
| Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3] | 693 | 712 | 2.7% |
| Carbón [u\$/ton] | 239 | 239 | 0.0% |
| MM U\$ COMB Gas Natural | 130.3 | 180.4 | 38.5% |
| MM U\$ COMB ALT (FO+GO+CM) | 20.0 | 6.2 | -69% |
| MM U\$ COMB | 150 | 187 | 24% |
| MM \$ar COMB | 54 173 | 188 800 | 249% |
| CEM [Kcal/KWh] | 1 825 | 1885 | 3.3% |

Con un despacho térmico superior en noviembre de 2024 (+22% en comparación con el mismo mes del año anterior), el consumo medio de combustibles terminó siendo mayor (+9.2 Mm³/d en conjunto, respecto a Noviembre 2023.)

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el aumento se observa en el consumo de gas natural, particularmente en el incremento del gas nacional, que registró un aumento aproximado de +8.9 Mm³/d en comparación con Noviembre 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).

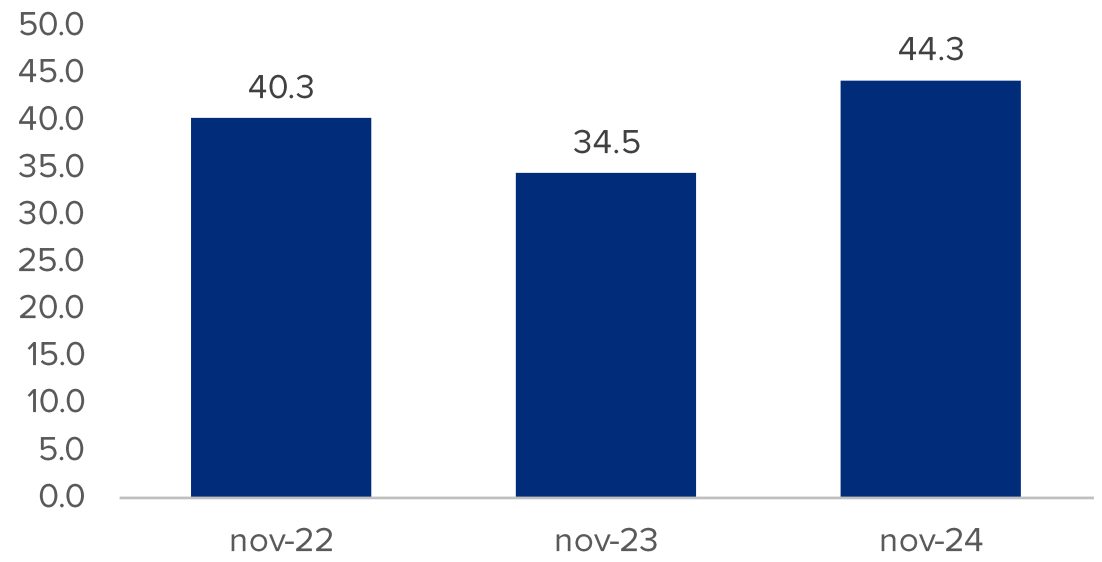
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenca, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



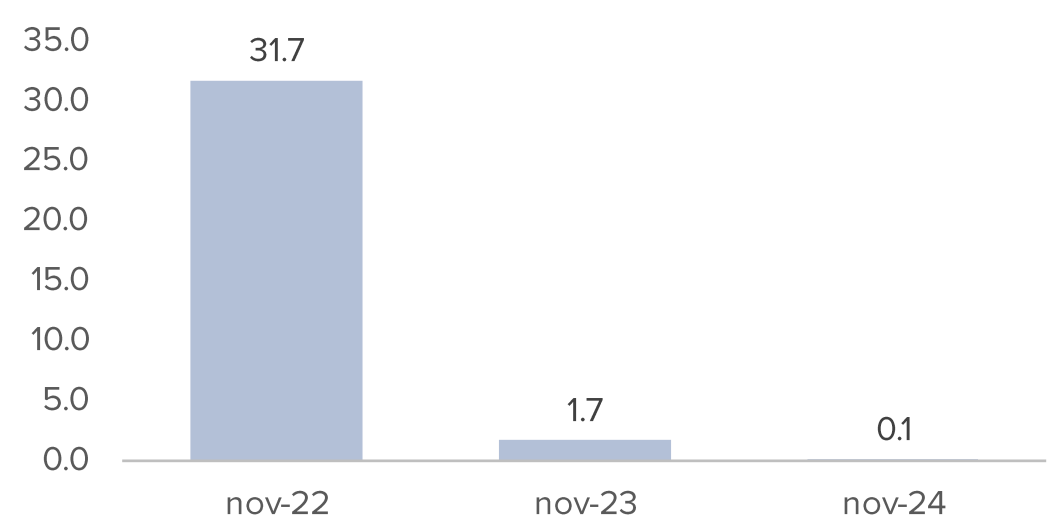
Combustibles – Consumos Noviembre 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

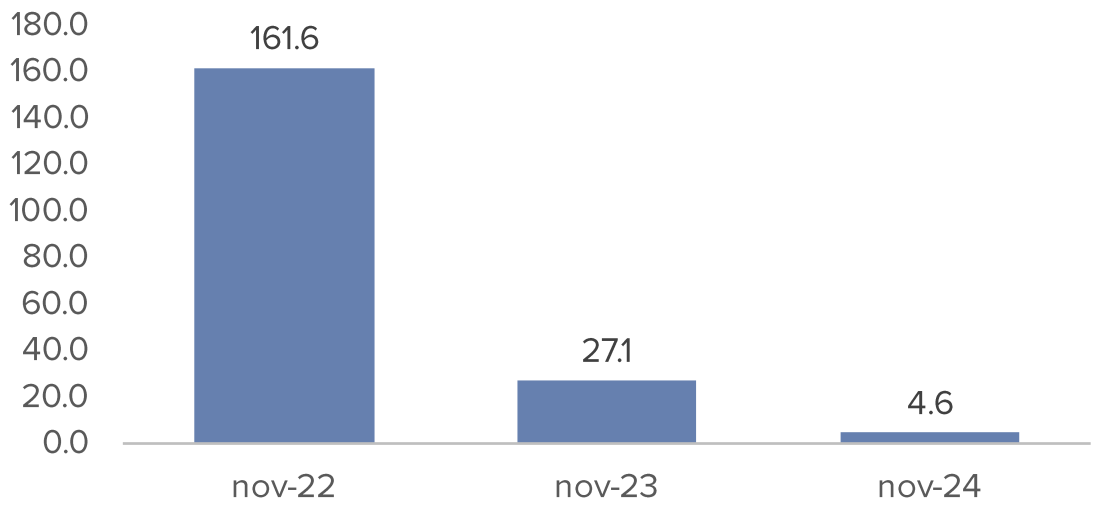
Consumo GN [Mm3/d]



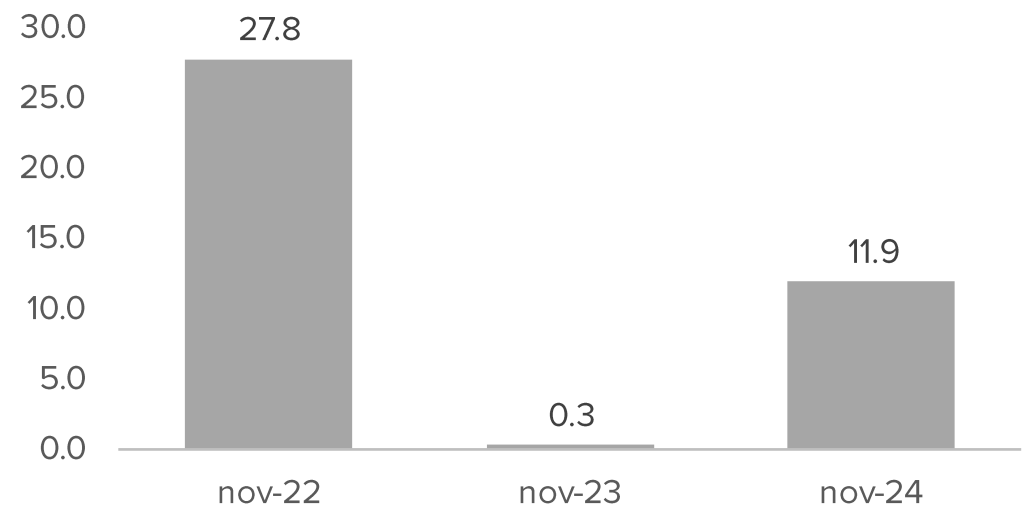
Consumo FO [Mil Ton]



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] | nov-23 | nov-24 | Variación % |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| GAS NATURAL | 4 787 | 5 937 | 24.0% |
| FUEL OIL | 8 | 1 | -93.6% |
| GAS OIL | 101 | 17 | -83.2% |
| CARBON MINERAL | 1 | 23 | 100.0% |
| TOTAL TÉRMICO en GWh | 4 896 | 5 977 | 22.1% |

| | | | |
|----------------------------------|--------------|--------------|--------------|
| CONSUMO ESPECÍFICO TER | 1 825 | 1 885 | 3.3% |
| CONSUMO ESPECIFICO OFERTA | 770 | 968 | 25.6% |

| EMISIONES [Millones Ton CO2] | nov-23 | nov-24 | Variación Uni. |
|------------------------------|-------------|-------------|----------------|
| GAS NATURAL | 2.0 | 2.6 | 0.57 |
| FUEL OIL | 0.0 | 0.0 | 0.00 |
| GAS OIL | 0.1 | 0.0 | -0.06 |
| CARBON MINERAL | 0.0 | 0.0 | 0.03 |
| EMISIONES TOTALES | 2.09 | 2.63 | 0.54 |

| EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh] | nov-23 | nov-24 | Variación Uni. |
|----------------------------------|-------------|-------------|----------------|
| GAS NATURAL | 0.4 | 0.4 | 0.02 |
| FUEL OIL | 0.6 | 0.7 | 0.01 |
| GAS OIL | 0.7 | 0.7 | 0.00 |
| CARBON MINERAL | 1.0 | 1.2 | 0.18 |
| TOTAL TÉRMICO | 0.43 | 0.44 | 0.01 |

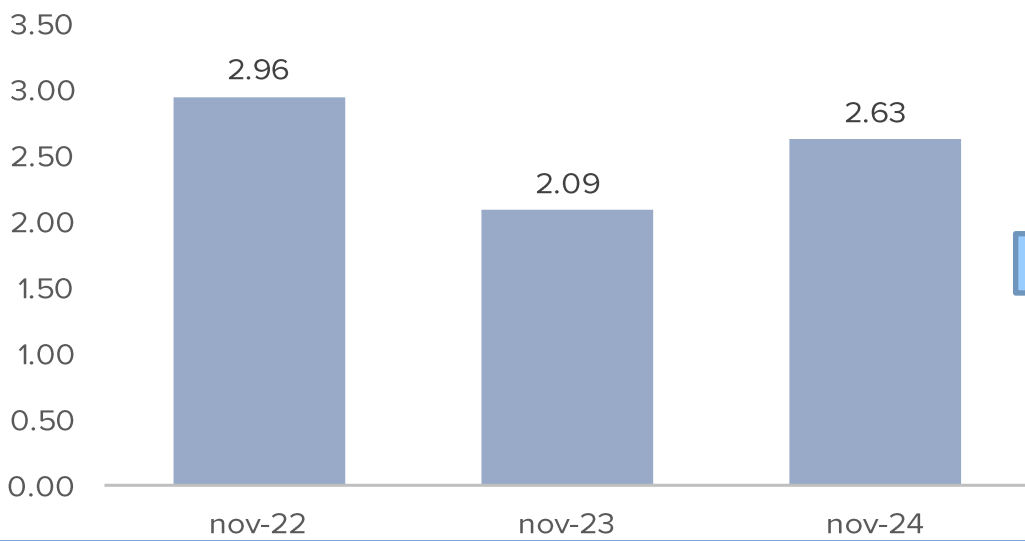
| | | | |
|--|-------------|-------------|-------------|
| EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL | 0.18 | 0.23 | 0.05 |
|--|-------------|-------------|-------------|



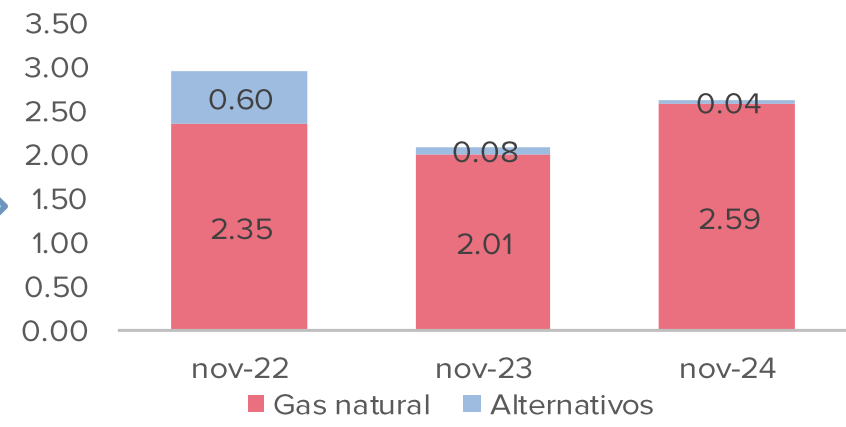
Emisiones - Noviembre 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

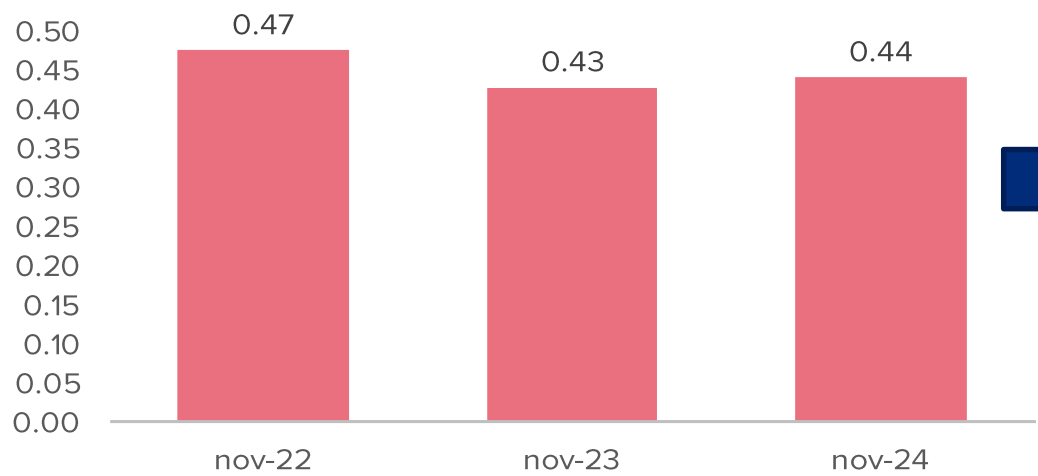
EMISIONES [MM Ton CO2]



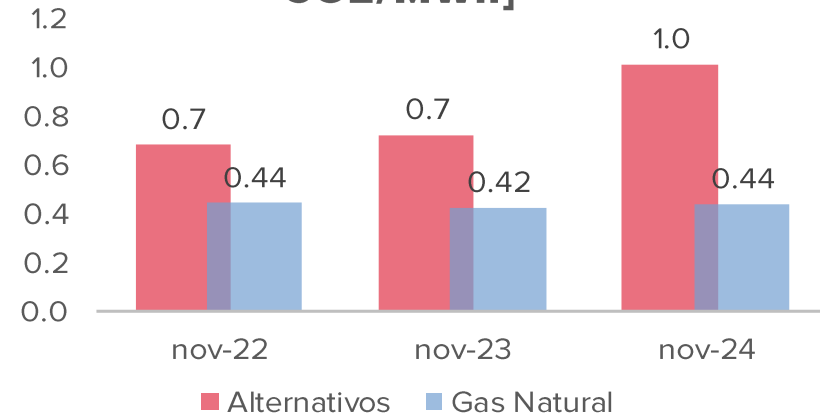
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



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 1011.8 \$/u\$s |
|-----------------------|------------------|------------------------|---|------------------------------|---|
| Brasil (Emergencia) | | | | | |
| Brasil (Acuerdo TER) | 108.5 | 145.9 | 8 610 | 79.3 | 80 272 |
| Chile | 1.0 | 1.4 | 26 | 25.5 | 25 845 |
| Paraguay | 10.6 | 14.2 | 1 271 | 120.0 | 121 410 |
| Uruguay (HID/REN) | | | | | |
| Uruguay (Contingente) | 225.1 | 302.5 | 8 642 | 38.4 | 38 850 |
| Bolivia | 18.1 | 24.3 | 1 315 | 72.7 | 73 574 |
| TOTAL IMPOR | 363.3 | 488.3 | 19 863 | 54.7 | 55 321 |

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

En el mes de Noviembre 2024 se importaron 363 GWh a un precio medio de 55 u\$s/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.



Monómico Medio Precio MEM (*)



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

| MONÓMICOS (*) [\$ar/MWh] | nov-23 | nov-24 | Variación % |
|---|---------------|---------------|-------------|
| MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh] | 22 528 | 67 911 | 201% |
| MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh] | 62.5 | 67.1 | 7.4% |
| Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh] | 11 448 | 38 840 | 239% |
| Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh] | 32.7 | 39.2 | 19.7% |

Los costos (monómico) para el mes de Noviembre 2024 se ubicaron en el orden de los 67 u\$s/MWh, superior si comparamos respecto a Noviembre 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] | nov-23 | nov-24 | Dif. |
|--------------------------------|-------------|-------------|------------|
| Combustibles + adic | 15.9 | 21.2 | 5.3 |
| Spot TER Gen Legacy (**) | 9.5 | 8.5 | -1.0 |
| Spot HID Gen Lagacy (**) | 5.5 | 4.1 | -1.5 |
| NUC | 5.0 | 4.2 | -0.8 |
| Contratos MEM | 11.6 | 12.6 | 1.0 |
| Renovables | 12.0 | 10.1 | -1.8 |
| Importación de energía | 0.0 | 2.2 | 2.1 |
| Transporte | 2.9 | 4.2 | 1.3 |
| COSTO TOTAL – [u\$/MWh] | 62.5 | 67.1 | 4.6 |

(*) **Noviembre 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. 20/2024.

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.

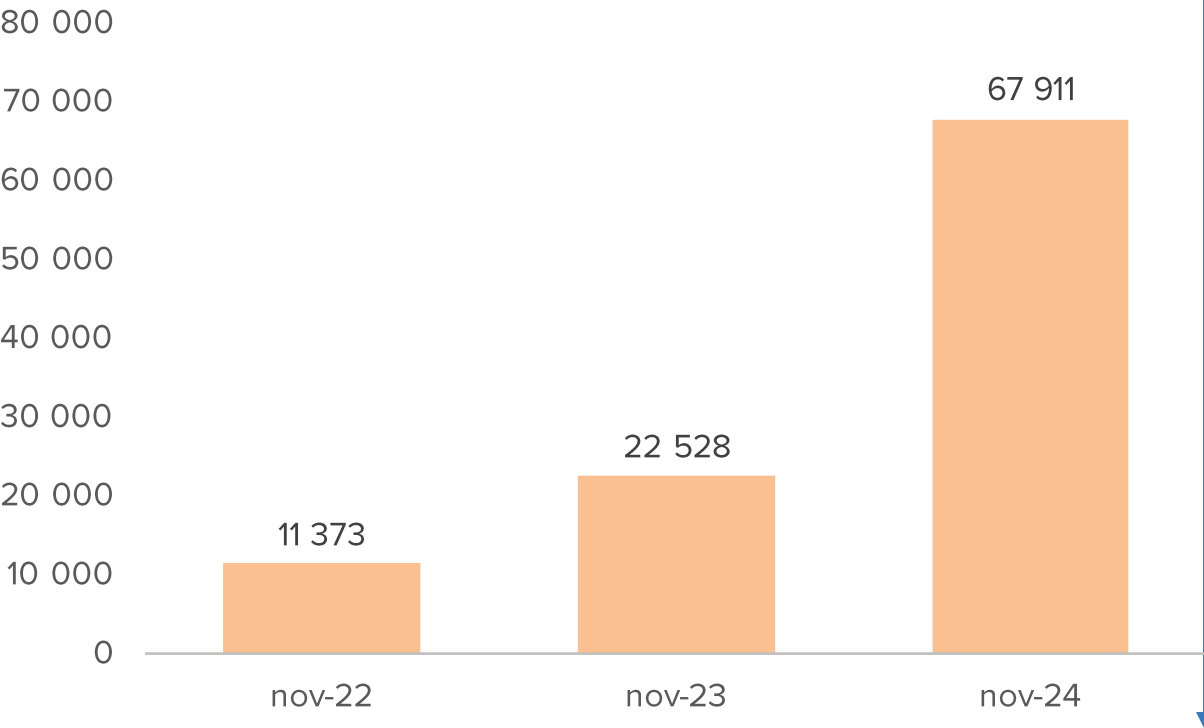
El costo medio monómico resultante en Noviembre 2024 terminó siendo superior en aprox. +4.6 u\$/MWh, principalmente por el mayor monómico unitario relacionado con el consumo de combustibles.



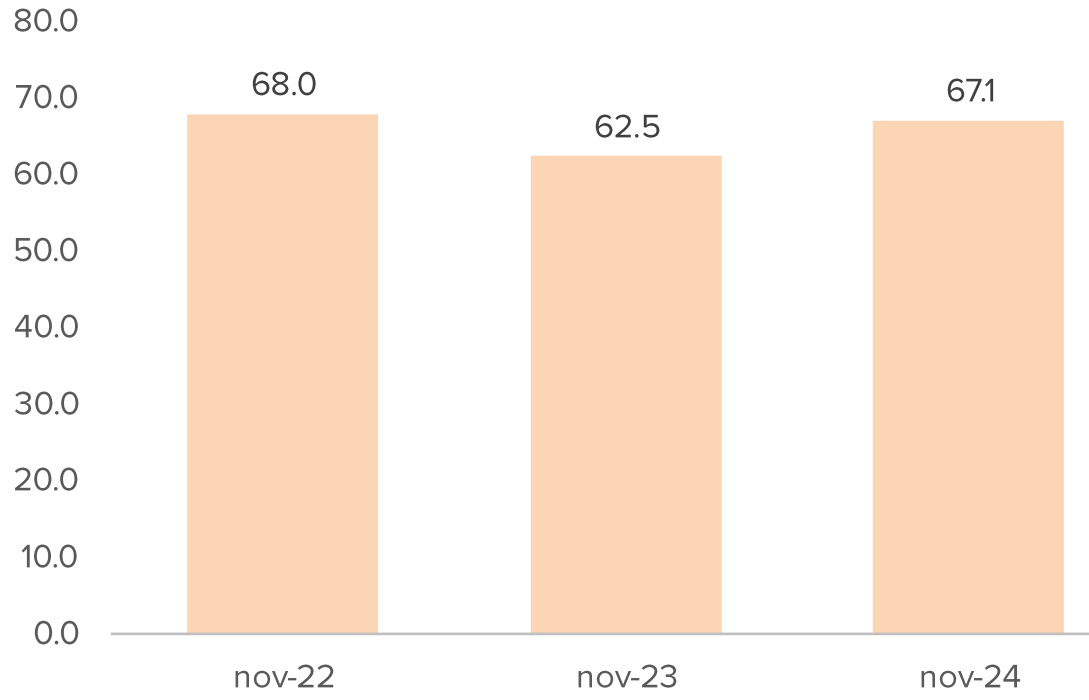
Monómico MEM – Noviembre 2022 - 2023 - 2024 (*)

Variables MEM

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



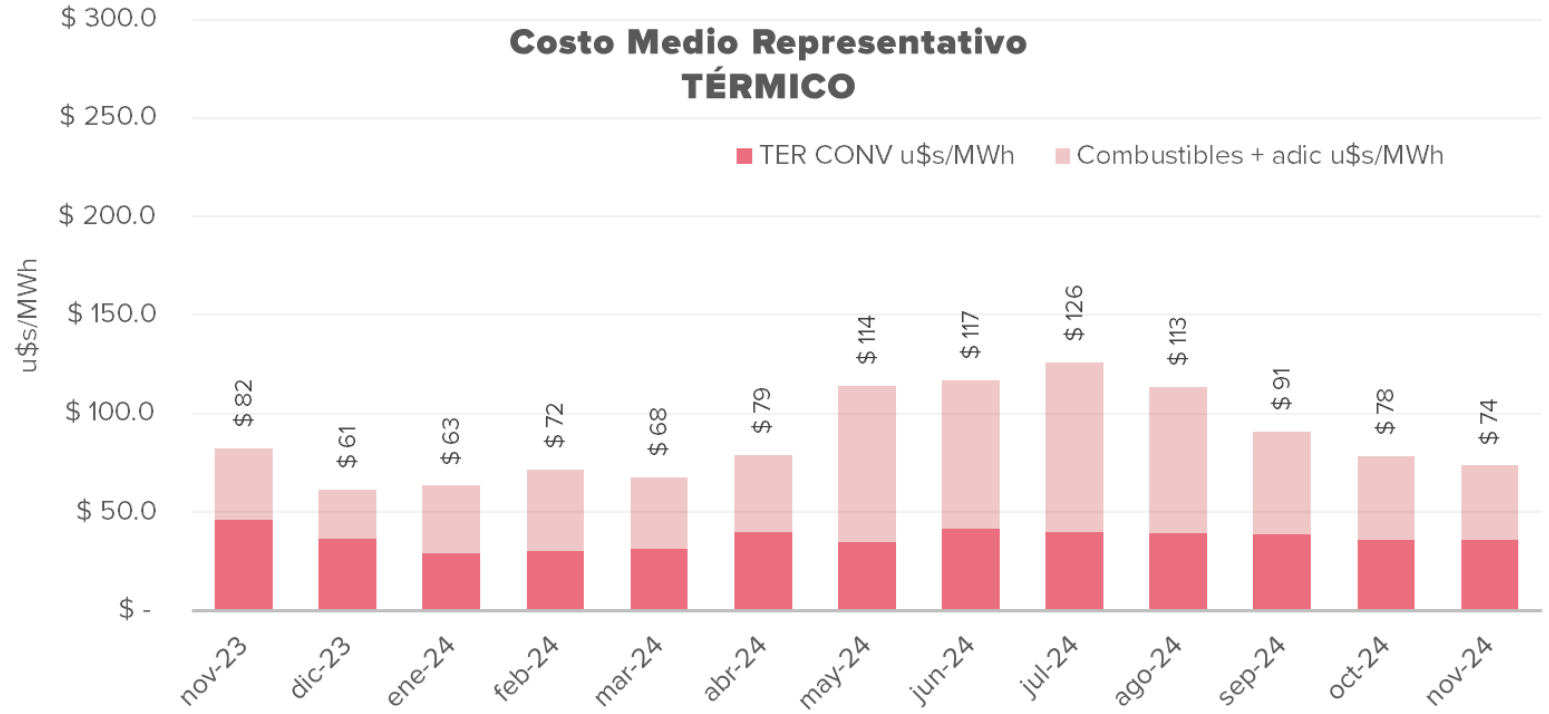
(*) **Noviembre 2024: Costos calculados** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos a confirmar con la salida del DTE



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 (*) | nov-23 | nov-24 | Dif. \$/MWh |
|--|-------------|-------------|-------------|
| TÉRMINICO | 82.2 | 74.3 | -8.0 |
| TER-Combustible+adic | 35.9 | 37.6 | 1.7 |
| TER-Térmico convencional | 46.3 | 36.7 | -9.7 |
| HIDRO > 50MW | 16.8 | 17.8 | 1.0 |
| NUCLEAR | 68.0 | 111.9 | 43.9 |
| RENOVABLES Ley 26190 | 70.6 | 70.1 | -0.5 |
| IMPORTACIÓN | 107.1 | 62.0 | -45.1 |
| COSTO MEDIO – u\$/MWh | 57.7 | 61.2 | 3.5 |

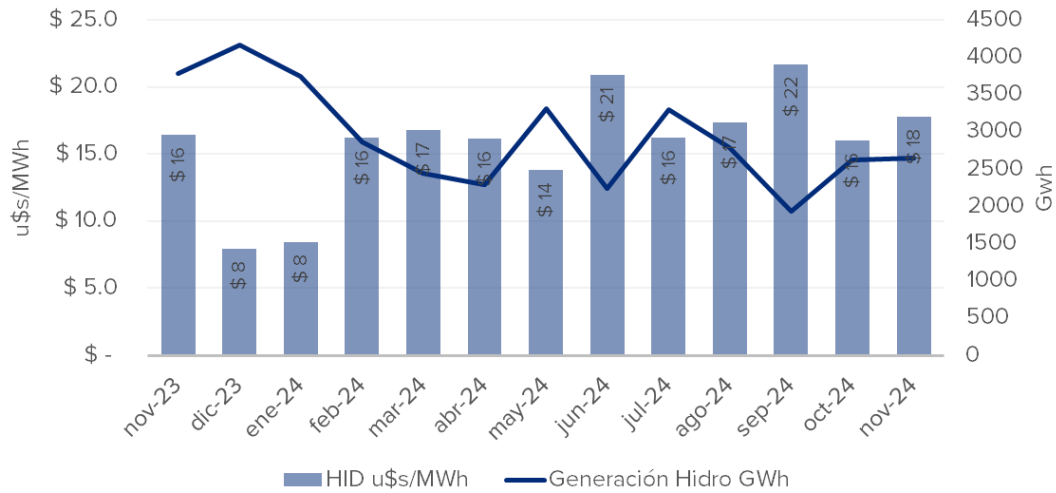




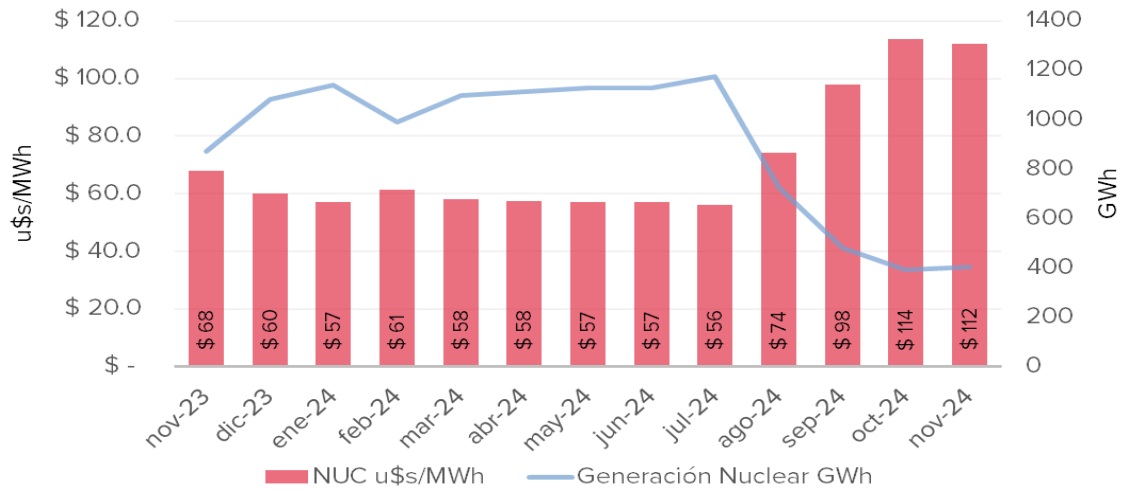
Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2024

Variables MEM

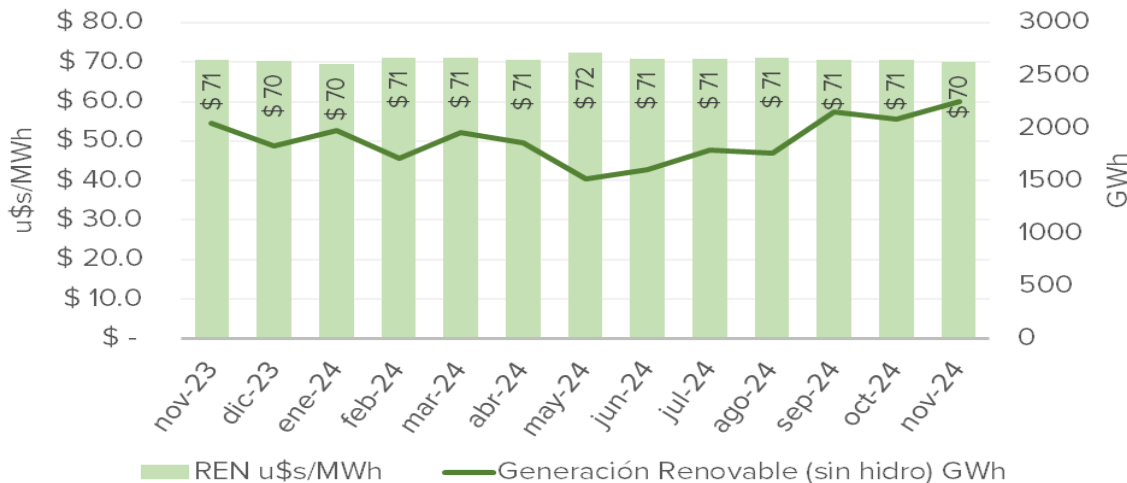
Costo Medio Representativo RENOVABLE HIDRO > 50 MW



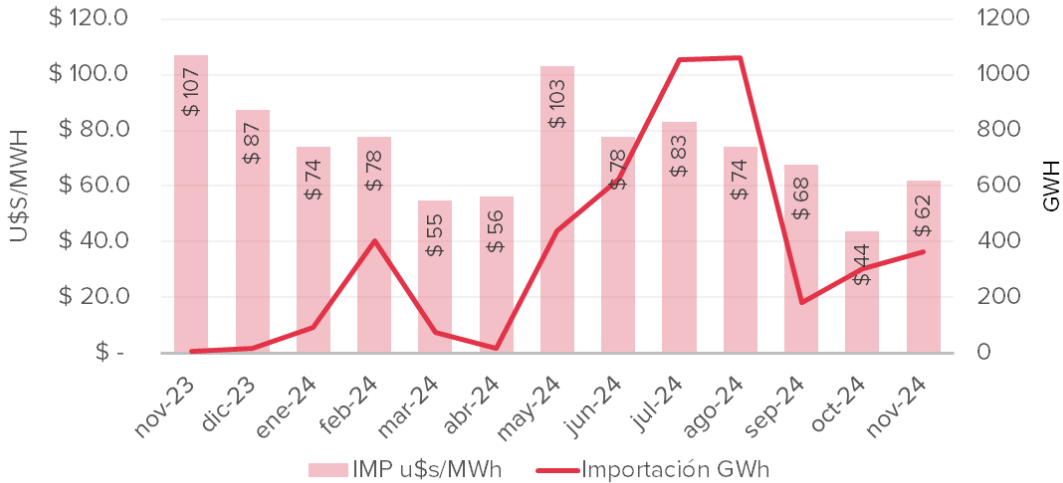
Costo Medio Representativo NUCLEAR



Costo Medio Representativo RENOVABLE LEY 26190



Costo Medio Representativo IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



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

| Precio Monómico Medio [\$/MWh] | nov-23 | nov-24 | Variación % |
|---|---------------|---------------|-------------|
| Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte) | 11 411 | 59 293 | 420% |
| Cargos Res. 976/2023 | - | -7 043 | |
| TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023 | 11 411 | 58 503 | 413% |
| Precio Monómico Estacional [u\$/MWh] | 31.6 | 57.8 | 83% |
| % Cobertura | 51% | 86% | |

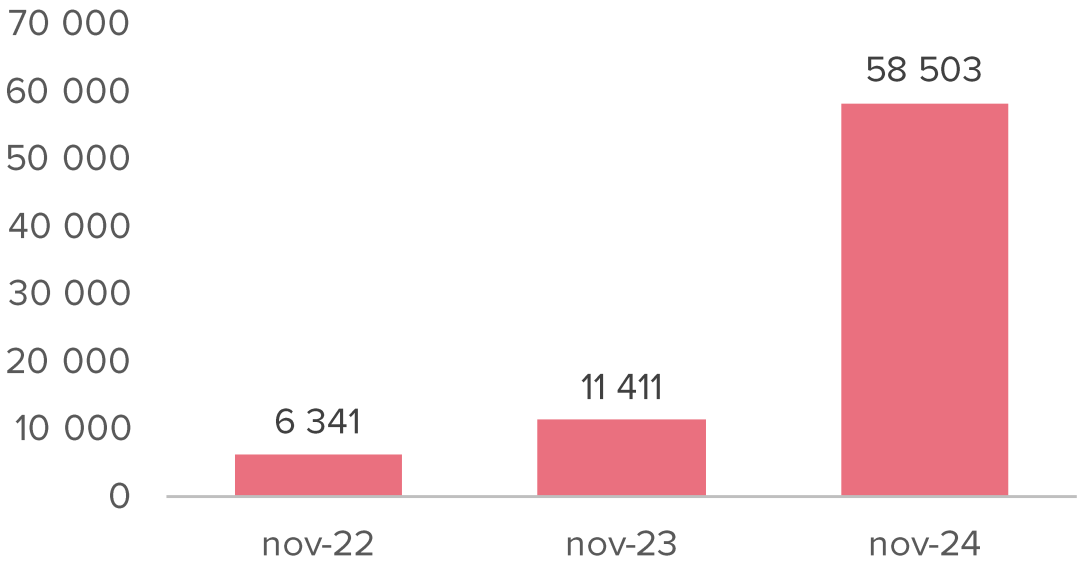
Desde el mes de Noviembre 2024 entró en vigencia la Res. 19/2024, en la que se establece que los precios de compra de la demanda estacional se mantienen sin modificaciones respecto a la resolución vigente en octubre (Res. 283/2024).

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Noviembre 2024 cerró con un valor medio de 59 293 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento cercano al 420% aprox. respecto a Noviembre 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 58 503 \$/MWh.

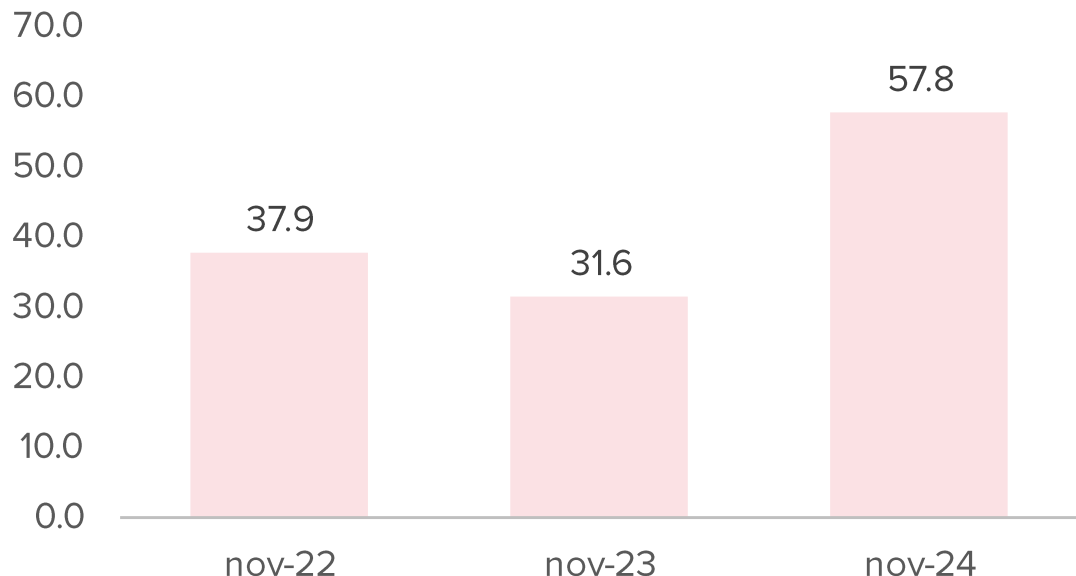


Precio Medio Estacional MEM – Noviembre 2022 - 2023 - 2024 (*)

Precio Medio Estacional [\$/MWh]



Precio Medio Estacional [u\$s/MWh]



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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Noviembre 2024 - Cobertura

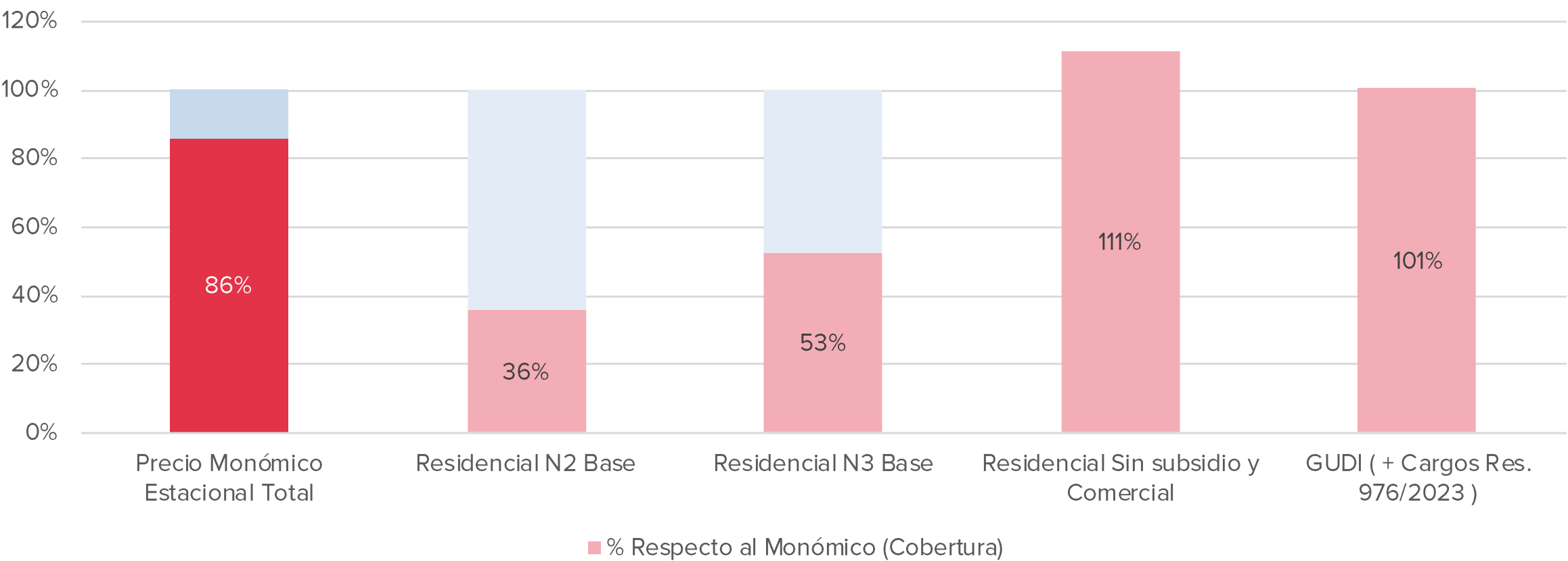
| nov-24 | Demanda GWh | % Representativo (Demanda) | [\$/MWh] | [u\$/MWh] | % Respecto al Monómico (Cobertura) |
|--|----------------|----------------------------------|---------------|-------------|--|
| Total | 9 050 | 100% | 58 503 | 57.8 | 86% |
| RESIDENCIAL NIVEL 1 | 1 214 | 13% | 75 923 | 75.0 | 112% |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE | 2 461 | 27% | 24 446 | 24.2 | 36% |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE | 385 | 4% | 76 762 | 75.9 | 113% |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE | 549 | 6% | 35 712 | 35.3 | 53% |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE | 206 | 2% | 76 566 | 75.7 | 113% |
| TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR | 10 | 0% | 0 | 0.0 | 0% |
| Residencial | 4 826 | 53% | 45 031 | 44.5 | 66% |
| CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA | 19 | 0% | 23 905 | 23.6 | 35% |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES | 685 | 8% | 76 044 | 75.2 | 112% |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES | 450 | 5% | 76 081 | 75.2 | 112% |
| TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW | 1 663 | 18% | 75 915 | 75.0 | 112% |
| Alumbrado Público | 349 | 4% | 75 922 | 75.0 | 112% |
| Comercial | 3 167 | 35% | 68 328 | 67.5 | 101% |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E | 42 | 0% | 76 028 | 75.1 | 112% |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*) | 1 016 | 11% | 68 328 | 67.5 | 101% |
| Industrial (+ Cargos Res. 976/2023) | 1 057 | 12% | 68 631 | 67.8 | 101% |

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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Noviembre 2024 - Cobertura

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Noviembre 2024 – Evolución Demanda

Variables MEM

| | 2023 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 |
|---|--------------|---------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| | dic-23 | ene-24 | feb-24 | mar-24 | abr-24 | may-24 | jun-24 | jul-24 | ago-24 | sep-24 | oct-24 | nov-24 |
| Demanda Estacional GWh | | | | | | | | | | | | |
| RESIDENCIAL NIVEL 1 | 1 172 | 1 465 | 1 441 | 1 305 | 1 060 | 1 286 | 1 156 | 1 350 | 1 237 | 1 011 | 1 101 | 1 214 |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24 | 3 406 | 3 923 | 3 834 | 3 203 | 2 410 | 3 818 | 2 855 | 3 762 | 3 091 | 2 171 | 2 328 | 2 461 |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24) | | | | | | | 506 | 789 | 667 | 411 | 386 | 385 |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE | 769 | 885 | 862 | 782 | 662 | 751 | 595 | 639 | 609 | 520 | 547 | 549 |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE | 103 | 168 | 188 | 184 | 108 | 138 | 216 | 335 | 287 | 197 | 184 | 206 |
| TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR | 17 | 19 | 18 | 11 | 9 | 11 | 12 | 15 | 14 | 13 | 12 | 10 |
| Residencial | 5 467 | 6 460 | 6 343 | 5 485 | 4 249 | 6 004 | 5 340 | 6 889 | 5 905 | 4 322 | 4 558 | 4 826 |
| CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA | 26 | 30 | 34 | 28 | 18 | 13 | 8 | 8 | 18 | 16 | 16 | 19 |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES | 730 | 799 | 748 | 745 | 635 | 710 | 670 | 736 | 689 | 635 | 671 | 685 |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES | 507 | 572 | 551 | 534 | 407 | 455 | 408 | 457 | 434 | 379 | 415 | 450 |
| TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW | 1 737 | 1 857 | 1 797 | 1 730 | 1 473 | 1 558 | 1 476 | 1 604 | 1 614 | 1 526 | 1 598 | 1 663 |
| Alumbrado Público | 344 | 344 | 330 | 353 | 384 | 411 | 418 | 425 | 417 | 379 | 372 | 349 |
| Comercial | 3 344 | 3 602 | 3 461 | 3 390 | 2 918 | 3 147 | 2 979 | 3 230 | 3 173 | 2 936 | 3 072 | 3 167 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E | 45 | 48 | 52 | 48 | 34 | 37 | 35 | 40 | 38 | 34 | 36 | 42 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW | 1 034 | 1 070 | 1 106 | 1 095 | 980 | 1 041 | 977 | 1 053 | 1 025 | 970 | 1 031 | 1 016 |
| Industrial | 1 079 | 1 119 | 1 157 | 1 144 | 1 014 | 1 078 | 1 012 | 1 093 | 1 063 | 1 004 | 1 067 | 1 057 |
| TOTAL Demanda Estacional | 9 889 | 11 181 | 10 962 | 10 019 | 8 181 | 10 229 | 9 331 | 11 213 | 10 141 | 8 261 | 8 697 | 9 050 |



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Noviembre 2024 – Evolución Precios

Variables MEM

| | 2023 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 | 2024 |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| \$/MWh | dic-23 | ene-24 | feb-24 | mar-24 | abr-24 | may-24 | jun-24 | jul-24 | ago-24 | sep-24 | oct-24 | nov-24 |
| RESIDENCIAL NIVEL 1 | 20 761 | 20 753 | 52 849 | 52 360 | 52 294 | 52 584 | 66 866 | 66 323 | 69 343 | 73 712 | 76 150 | 75 923 |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24 | 3 290 | 3 276 | 3 288 | 3 284 | 3 281 | 3 267 | 21 373 | 21 163 | 22 202 | 23 697 | 24 521 | 24 446 |
| RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24) | | | 67 319 | 66 715 | 69 577 | 74 177 | 76 691 | 76 762 | | | | |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE | 4 063 | 4 052 | 4 063 | 4 051 | 4 042 | 4 041 | 31 499 | 31 254 | 32 699 | 34 671 | 35 761 | 35 712 |
| RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE | 20 774 | 20 757 | 52 836 | 52 575 | 52 775 | 52 243 | 67 237 | 66 606 | 69 549 | 74 103 | 76 584 | 76 566 |
| TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Residencial | 7 462 | 7 792 | 16 113 | 16 710 | 16 875 | 15 049 | 38 515 | 38 330 | 40 755 | 43 748 | 44 798 | 45 031 |
| CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA | 3 275 | 3 278 | 3 292 | 3 282 | 3 272 | 3 416 | 21 912 | 21 476 | 21 922 | 23 358 | 24 074 | 23 905 |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES | 9 020 | 9 011 | 52 980 | 52 484 | 52 067 | 51 700 | 67 038 | 66 642 | 69 622 | 73 816 | 76 134 | 76 044 |
| TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES | 15 837 | 15 827 | 52 992 | 52 483 | 52 092 | 52 024 | 67 029 | 66 584 | 69 606 | 73 894 | 76 306 | 76 081 |
| TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW | 15 829 | 15 822 | 52 907 | 52 399 | 52 024 | 51 920 | 66 943 | 66 486 | 69 552 | 73 694 | 75 986 | 75 915 |
| Alumbrado Público | 15 824 | 15 817 | 52 862 | 52 444 | 52 017 | 51 937 | 66 948 | 66 543 | 69 583 | 73 757 | 76 056 | 75 922 |
| Comercial | 14 245 | 14 206 | 52 439 | 52 024 | 51 737 | 51 691 | 66 861 | 66 431 | 69 309 | 73 478 | 75 791 | 75 648 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E | 15 886 | 15 876 | 52 940 | 52 454 | 51 929 | 51 900 | 66 854 | 66 238 | 69 351 | 73 649 | 76 156 | 76 028 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW | 20 755 | 20 748 | 52 799 | 52 259 | 51 790 | 51 752 | 66 616 | 66 176 | 69 203 | 73 217 | 75 543 | 75 371 |
| Industrial | 20 552 | 20 537 | 52 805 | 52 267 | 51 795 | 51 757 | 66 624 | 66 179 | 69 209 | 73 232 | 75 563 | 75 397 |
| TOTAL Demanda Estacional | 11 184 | 11 134 | 31 457 | 32 719 | 33 637 | 30 190 | 50 614 | 49 140 | 52 672 | 57 895 | 59 519 | 59 293 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023 | | | -905 | -36 | 5 904 | 20 729 | 15 697 | 17 960 | 13 955 | 5 975 | -5 572 | -7 043 |
| TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos) | | | 51 894 | 52 223 | 57 694 | 72 482 | 82 313 | 84 136 | 83 159 | 79 193 | 69 971 | 68 328 |
| Industrial (+cargos) | | | 51 940 | 52 233 | 57 499 | 71 776 | 81 774 | 83 479 | 82 660 | 79 007 | 70 180 | 68 631 |
| TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023 | | | 31 366 | 32 715 | 34 344 | 32 300 | 52 258 | 50 826 | 54 083 | 58 596 | 58 859 | 58 503 |

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

Variables MEM

| Monómico [u\$/MWh] | nov-24 | % Dólar |
|--------------------------------|-------------|------------|
| Combustibles + adic | 21.2 | 98% |
| Spot TER Gen Legacy (**) | 8.5 | 32% |
| Spot HID Gen Lagacy (**) | 4.1 | 0% |
| NUC | 4.2 | 100% |
| Contratos MEM | 12.6 | 100% |
| Renovables | 10.1 | 100% |
| Importación de energía | 2.2 | 100% |
| Transporte | 4.2 | 0% |
| COSTO TOTAL – [u\$/MWh] | 67.1 | 78% |

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

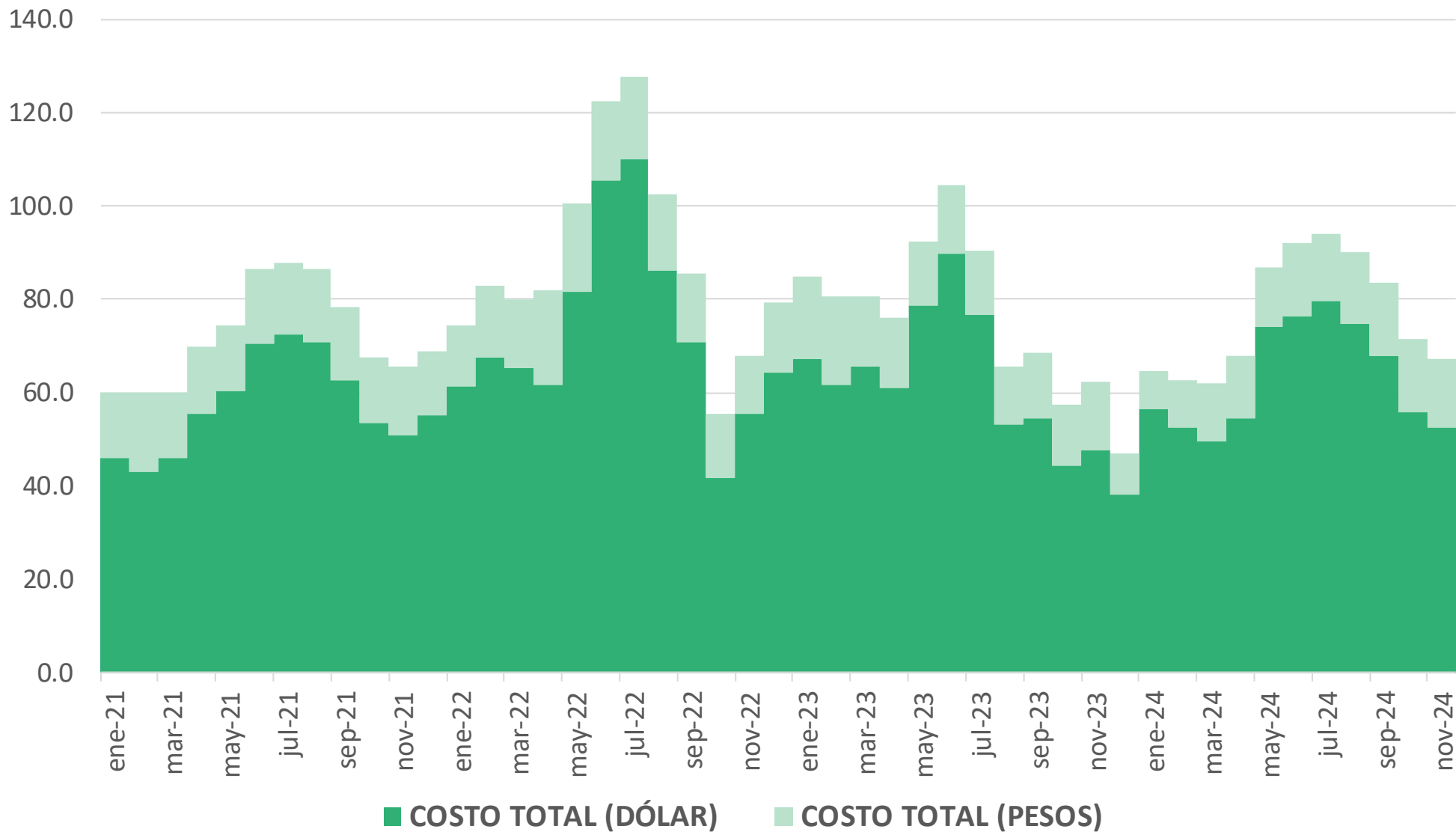
(**) Según la reglamentación emitida por la Secretaría de Energía de manera periódica, con valores de remuneración por tecnología y tipo de combustible. Hoy vigente Res. 20/2024.

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



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

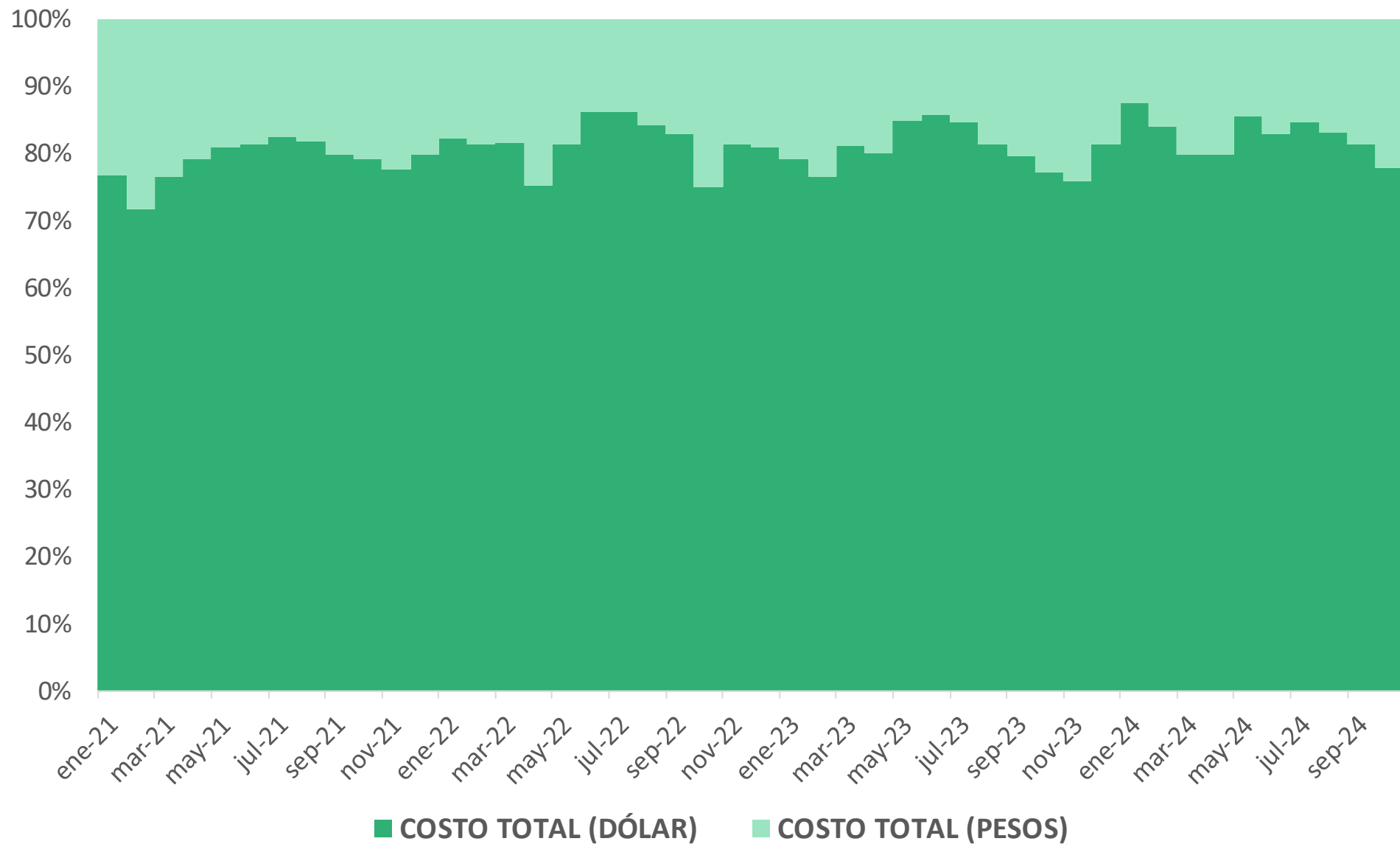
Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso





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

Monómico MEM usd/MWh - actualización dólar/peso



Variables MEM