



Noviembre 2025

INFORME MENSUAL

PRINCIPALES VARIABLES

NOVIEMBRE 2025



Potencia
Instalada: **43 930 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **23 537 MW**
27/11/2025 15:28

Potencia Máxima Hist. : **30 257 MW**
10/02/2025 14:47

Demanda Total: **10 712 [GWh]**
-3.2 % Vs. Igual Mes Año Ant
-0.6% Año Móvil

Costo Mercado Asignado

72.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: **46.7 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **5.8 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.7 u\$s/MWh**

Precio Mercado SPOT

55.5 u\$s/MWh

ENERGÍA: **35.6 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MWhrp**

SERVICIOS: **5.8 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.7 u\$s/MWh**

Precio Medio Estacional: 74 091 \$/MWh

Costo Marginal Operado \$: 46 624 \$/MWh

Costo Marginal Operado u\$d: 32.3 u\$s/MWh



NOVIEMBRE 2025

CONCLUSIONES

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios de Noviembre 2025 resultó menor a la de Noviembre 2024, con una variación en el orden de -3.2%, impulsada principalmente por el decremento en la demanda residencial (demanda ligada en mayor o menor medida a la temperatura)

En cuanto a la temperatura en GBA, la temperatura media diaria del mes de Noviembre 2025 fue de **20.6 °C**, aprox. -1.8 °C menor a la temperatura del mismo mes del año anterior y +0.3 °C por arriba de los valores históricos.

La generación HIDRO > 50MW se ubicó por arriba del mismo mes del año anterior (+6.4%).

Con un despacho térmico menor en Noviembre 2025 (-15.8% con relación al mismo mes del año anterior), **el consumo medio de combustibles terminó siendo menor** (-22% en conjunto si comparamos con Noviembre 2024.)

El precio monómico medio del mercado spot del mes de noviembre alcanzó los 80 517 \$/MWh (energía + potencia + servicios + transporte), frente a los 80 312 \$/MWh de igual mes del año anterior.

Los datos contenidos en el siguiente informe corresponden a la mejor información disponible al momento de su publicación. Pero no son estáticos, es decir, pueden actualizarse a lo largo del tiempo.

En función de los cambios introducidos por la Res. SE N° 400/25, se implementaron modificaciones tanto en la presentación como en las bases de datos. Estas continuarán ajustándose a medida que se disponga de información más completa y de mejor calidad.

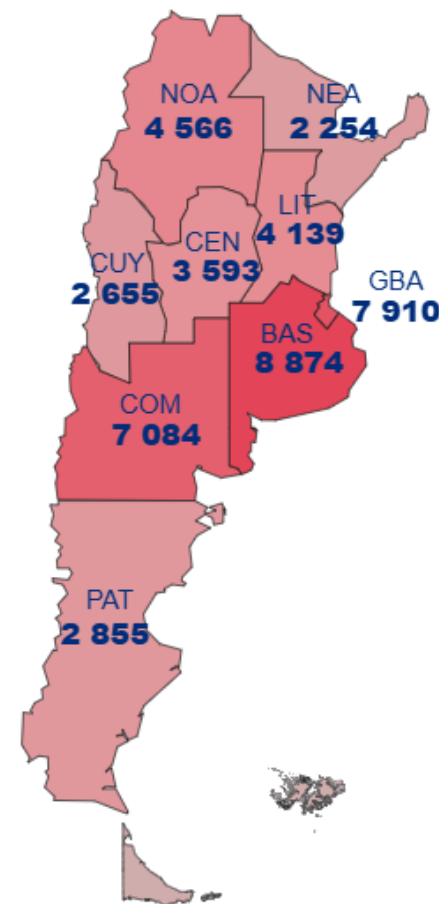
POTENCIA INSTALADA

A Noviembre 2025 se tiene una potencia instalada de **43 930 MW**, donde el 57 % corresponde a fuente de origen térmico y un 39% de origen renovable.

La autogeneración declarada en el MEM es de 1 121 MW.

La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible firme para Argentina, 1 550 MW (50%). La potencia total instalada de la misma es de 3 100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.

Total País: 43 930 [MW]



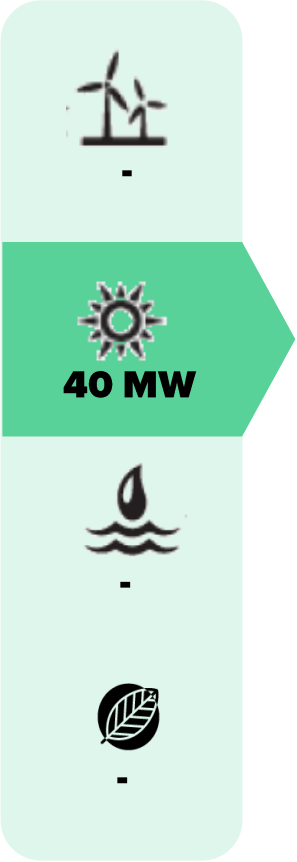
AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 1 121 [MW]

NOVIEMBRE 2025





Potencia Habilitada : **40 MW**



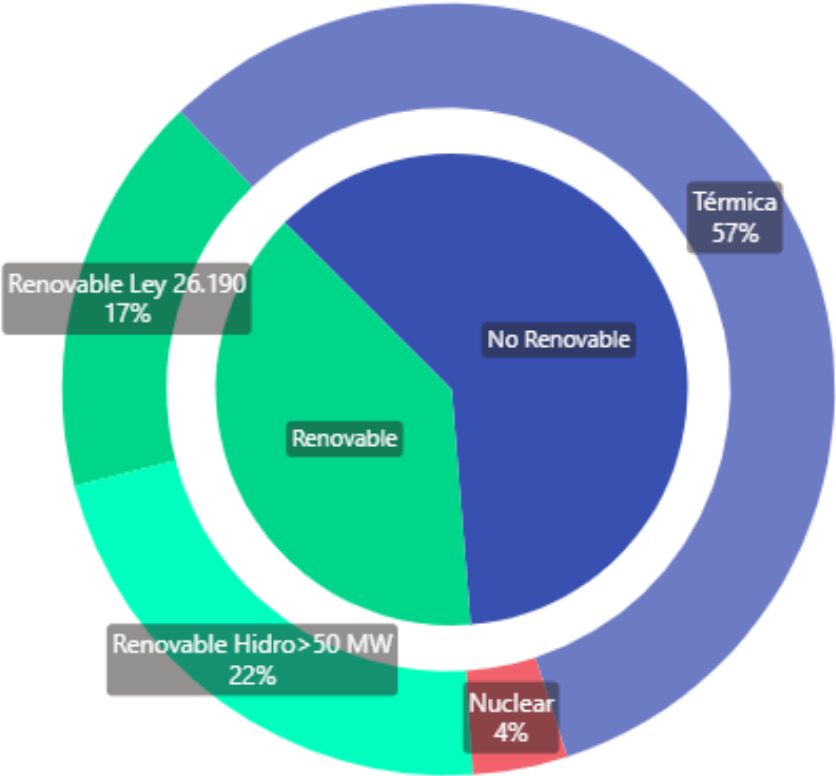
| PQUE SOLAR LA PERLA DE CHACO | |
|------------------------------|-------|
| Pot. Habilitada: | 25 MW |
| Contrato: | MATER |
| Recurso: | Solar |
| Localización: | CHACO |

| Parque Solar Granja Solar San Carlos | |
|--------------------------------------|-------|
| Pot. Habilitada: | 15 MW |
| Contrato: | MATER |
| Recurso: | Solar |
| Localización: | SALTA |

Potencia Instalada por Fuente / Tecnología [MW]



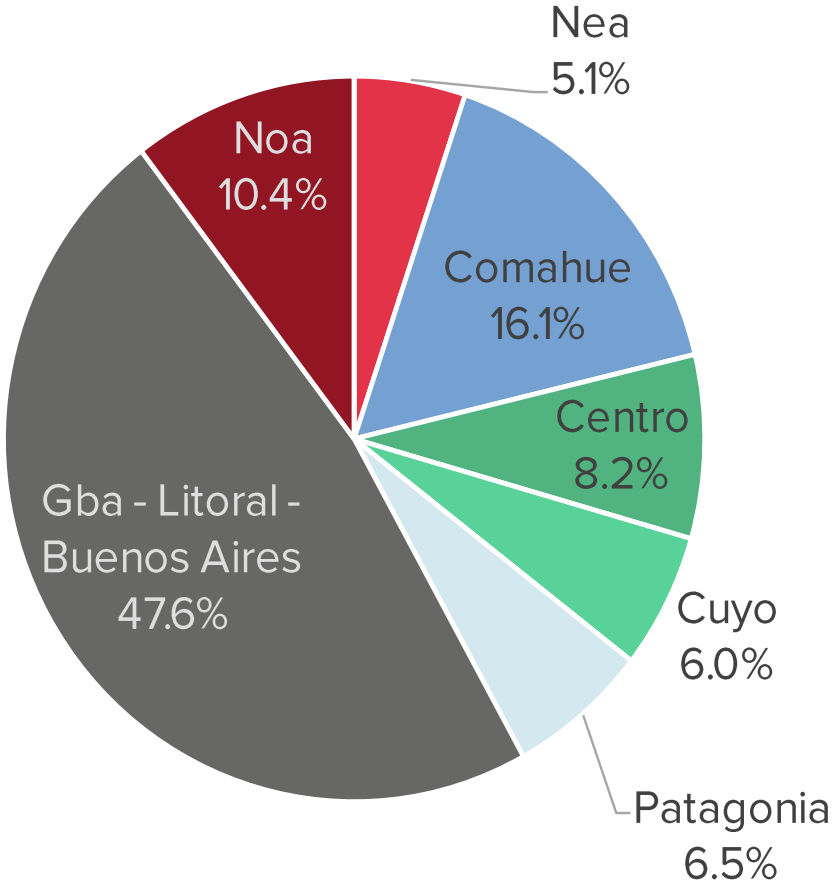
| | MW | % Particip. |
|--------------------|--------|-------------|
| Ciclos Combinados | 15 123 | 34% |
| Turbo Gas | 4 722 | 11% |
| Turbo Vapor | 3 717 | 8% |
| Motor Diesel | 1 537 | 3% |
| Térmico | 25 100 | 57% |
| Nuclear | 1 755 | 4% |
| Hidráulica > 50 MW | 9 639 | 22% |
| Hidráulica < 50 MW | 523 | 1% |
| Eólica | 4 496 | 10% |
| Solar | 2 222 | 5% |
| Biomasa | 76 | 0% |
| Biogas | 119 | 0% |
| Renovable | 17 076 | 39% |
| POTENCIA INSTALADA | 43 930 | 100% |



Desde Agosto 2023, las centrales hidroeléctricas con potencia superior a 50 MW se reclasificaron como **HIDRO > 50 MW** dentro de la fuente **RENOVABLE**. Con esta inclusión, la participación total de las renovables asciende al **39 %**, de los cuales el **17 %** corresponde a las tecnologías definidas en la **Ley 26 190**.



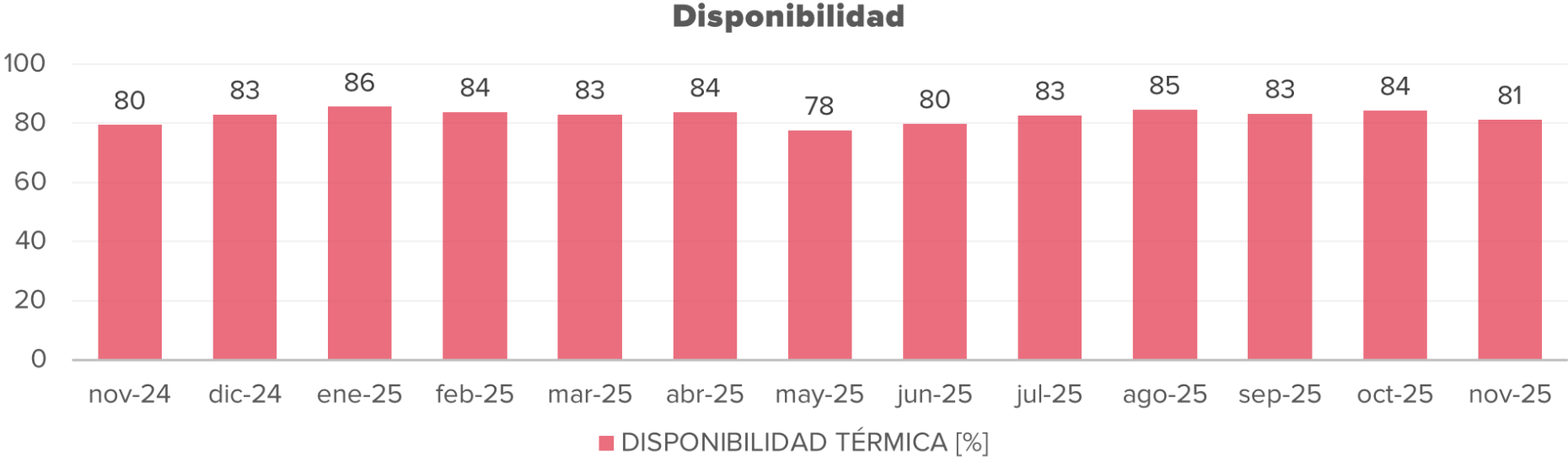
| | MW | % Particip. |
|----------------------|---------------|-------------|
| BUENOS AIRES | 8 874 | 20% |
| CENTRO | 3 593 | 8% |
| COMAHUE | 7 084 | 16% |
| CUYO | 2 655 | 6% |
| GRAN BS.AS. | 7 910 | 18% |
| LITORAL | 4 139 | 9% |
| NORESTE | 2 254 | 5% |
| NOROESTE | 4 566 | 10% |
| PATAGONICA | 2 855 | 6% |
| Total general | 43 930 | 100% |



Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)



| Año Móvil | nov-25 | nov-24 |
|-----------|--------|--------|
| 83% | 81% | 80% |



Disponibilidad Térmica por Tecnología

| Tecnología | nov-25 | Año Móvil |
|------------|--------|-----------|
| CC | 90% | 89% |
| TG | 63% | 59% |
| TV | 73% | 65% |
| DI | 83% | 80% |

Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

Siguiendo con la lógica de cálculo de la Resolución N° 22/2016 y sus antecesoras, se determina para cada Unidad Generadora su disponibilidad media real en mes en base a los resultados de la operación y en función de la disponibilidad horaria de las unidades en servicio y en reserva.

- Para el cálculo se adopta como potencia disponible la que podría entregar con independencia del combustible con que cuente (no se requiere el disponer de combustible propio).
- En caso de limitaciones técnicas forzadas para la operación con el combustible alternativo, las mismas se descontarán de la potencia disponible señalada anteriormente.
- Las limitaciones tecnológicas de diseño de potencia máxima con combustibles alternativos no representan indisponibilidades forzadas.
- No se deben considerar las horas fuera de servicio por mantenimientos programados autorizados y/o programados.



GENERACIÓN

Con una **oferta total de 11 129 GWh**, el 54% corresponde a Generación Asignada, mientras que un 35% es del mercado Spot. La oferta total (generación local + importación) tuvo una variación del -4.4% respecto al mismo mes del año anterior.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, la **Generación Asignada** comprende a los generadores que se destinan prioritariamente a cubrir la **Demanda Estacionalizada** (principalmente residenciales y pequeños no residenciales). Incluye la generación térmica y renovable con contratos MEM, la hidráulica bajo concesión nacional o binacional, la generación nuclear y las importaciones.

OFERTA TOTAL: 11 129 GWh

Generación por tipo de Mercado [GWh]

Asignada

Contratos
MAT

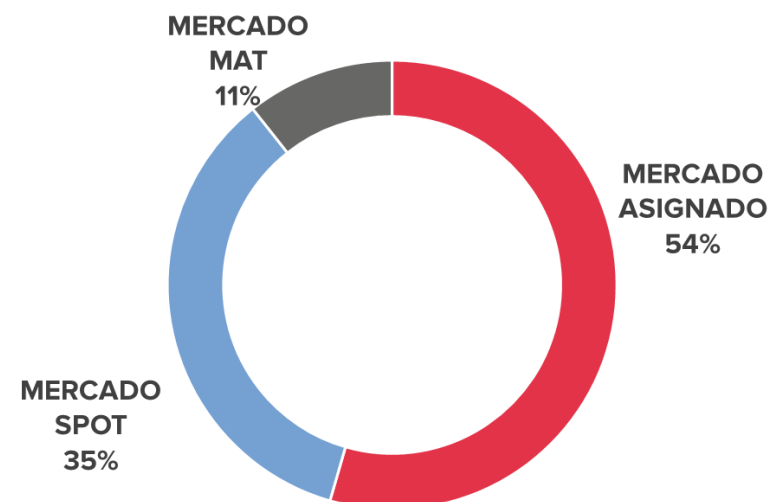
SPOT

6 060

1 197

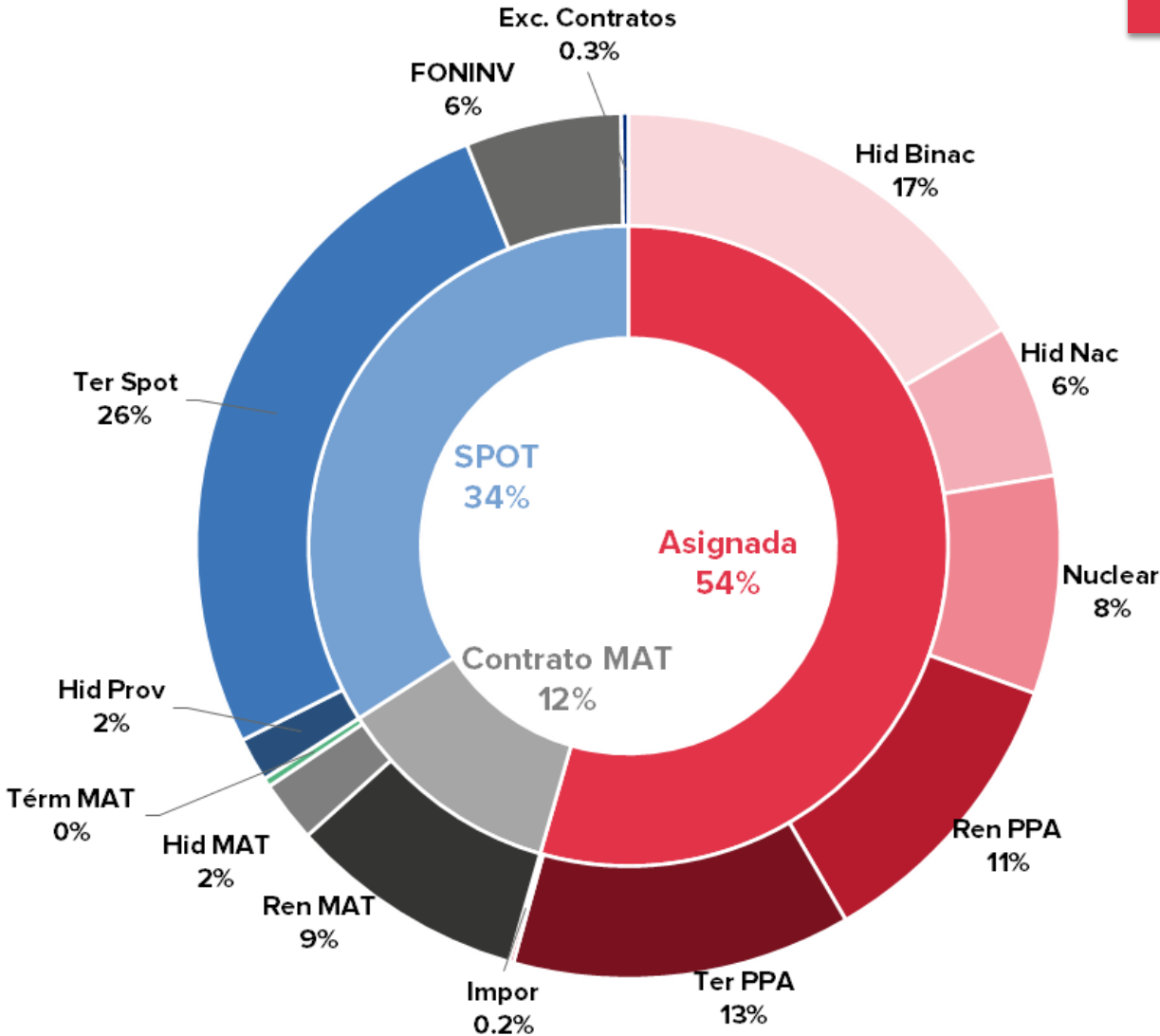
3 872

% Participación OFERTA TOTAL



Oferta por Tipo [GWh]

| | GWh | % Particip. OFERTA TOTAL |
|----------------------|---------------|-----------------------------|
| Asignada | 6 060 | 54.4% |
| Hidro Binacional | 1 853 | 16.6% |
| Hidro Nacional | 639 | 5.7% |
| Nuclear | 907 | 8.1% |
| Renovable PPA | 1 232 | 11.1% |
| Térmica PPA | 1 412 | 12.7% |
| Importación | 18 | 0.2% |
| Contrato MAT | 1 280 | 11.5% |
| Renovable MAT | 987 | 8.9% |
| Hidro MAT | 256 | 2.3% |
| Térmico MATE | 37 | 0.3% |
| SPOT | 3 789 | 34.0% |
| Hidro Provincial | 182 | 1.6% |
| Térmica Convencional | 2 929 | 26.3% |
| FONINVEMEM 1 | 649 | 5.8% |
| Excedente Contratos | 29 | 0.3% |
| OFERTA TOTAL | 11 129 | 100% |








Oferta por Fuente [GWh]



| | nov-24 | nov-25 | Variación |
|---------------------|---------------|---------------|--------------|
| Térmico | 5 977 | 5 036 | -15.8% |
| Nuclear | 402 | 907 | 126% |
| Renovable | 4 899 | 5 169 | 5.5% |
| Importación | 363 | 18 | -95.0% |
| OFERTA TOTAL | 11 641 | 11 129 | -4.4% |

Detalle Renovable por tecnología [GWh]

| | [GWh] | nov-24 | nov-25 | % Var |
|---|-------------------------|--------|--------|--------|
|  | Hidro > 50 MW | 2 648 | 2 818 | 6.4% |
|  | Hidro < 50 MW | 173 | 120 | -30.7% |
|  | Eólica | 1 539 | 1 544 | 0.3% |
|  | Solar | 446 | 553 | 24.1% |
|  | Biomasa | 50 | 89 | 78.1% |
| | Biogas | 42 | 44 | 5.1% |

Renovable según
Ley 26 190 / 27 191:
2 350 GWh

Participación Renovable (según
ley) para el cubrimiento de la
demanda [%] en el mes:

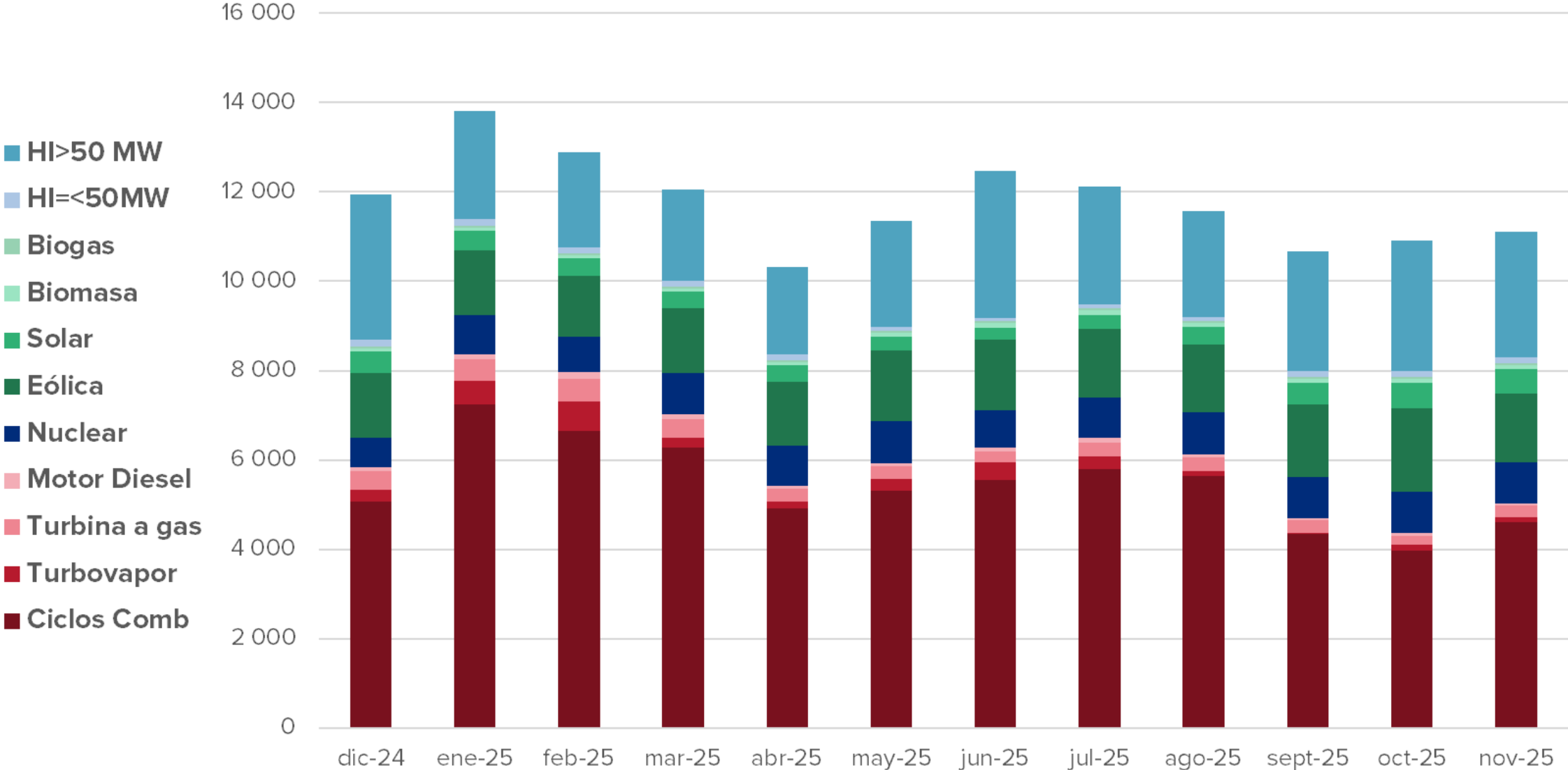
21.9%

Oferta por Tecnología [GWh]



| [GWh] | nov-24 | nov-25 | % Var |
|--------------------|--------|--------|--------|
| Ciclos Combinados | 4 907 | 4 598 | -6.3% |
| Turbo Gas | 566 | 249 | -56.1% |
| Turbo Vapor | 394 | 125 | -68.1% |
| Motor Diesel | 110 | 64 | -41.7% |
| Térmico | 5 977 | 5 036 | -15.8% |
| Nuclear | 402 | 907 | 125.6% |
| Hidráulica > 50 MW | 2 648 | 2 818 | 6.4% |
| Hidráulica < 50 MW | 173 | 120 | -30.7% |
| Eólica | 1 539 | 1 544 | 0.3% |
| Solar | 446 | 553 | 24.1% |
| Biomasa | 50 | 89 | 78.1% |
| Biogas | 42 | 44 | 5.1% |
| Renovable | 4 899 | 5 169 | 5.5% |
| OFERTA LOCAL | 11 278 | 11 111 | -1.5% |
| Importación | 363 | 18 | -95.0% |
| OFERTA TOTAL | 11 641 | 11 129 | -4.4% |

Evolución de la generación neta por Tecnología con paso mensual últimos 12 meses [GWh]





| [GWh] | nov-24 | nov-25 | % Var |
|-------------------|--------|--------|-------|
| Brasil | 108.5 | 0.0 | -100% |
| Paraguay | 10.6 | 10.4 | -2% |
| Uruguay | 225.1 | 7.3 | -97% |
| Chile | 1.0 | 0.0 | -100% |
| Bolivia | 0.0 | 0.0 | 0% |
| IMPORTACIÓN TOTAL | 345.2 | 17.7 | -95% |



NOVIEMBRE 2025

DEMANDA

La demanda local del mes de **Noviembre** fue de **10 712 GWh**, donde el 71% corresponde a la Demanda Estacionalizada, mientras que un 29% a la No Estacionalizada.

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, La **Demanda Estacionalizada** de Distribuidores del MEM (DEDMEM) es la energía que las distribuidoras compran al Precio Estacional fijado por la Secretaría de Energía para abastecer a los usuarios Residenciales y No Residenciales pequeños, excluyendo a los GUDI. La Demanda Residencial tiene prioridad para recibir la Generación Asignada, garantizando su cobertura a precios regulados. La Demanda No Residencial accede en segundo lugar y, la demanda estacionalizada no cubierta, debe completarse con energía del Mercado Spot o mediante contratos a término. La porción no cubierta por Generación Asignada ni contratos se valora a precios Spot, sin garantía de abastecimiento.

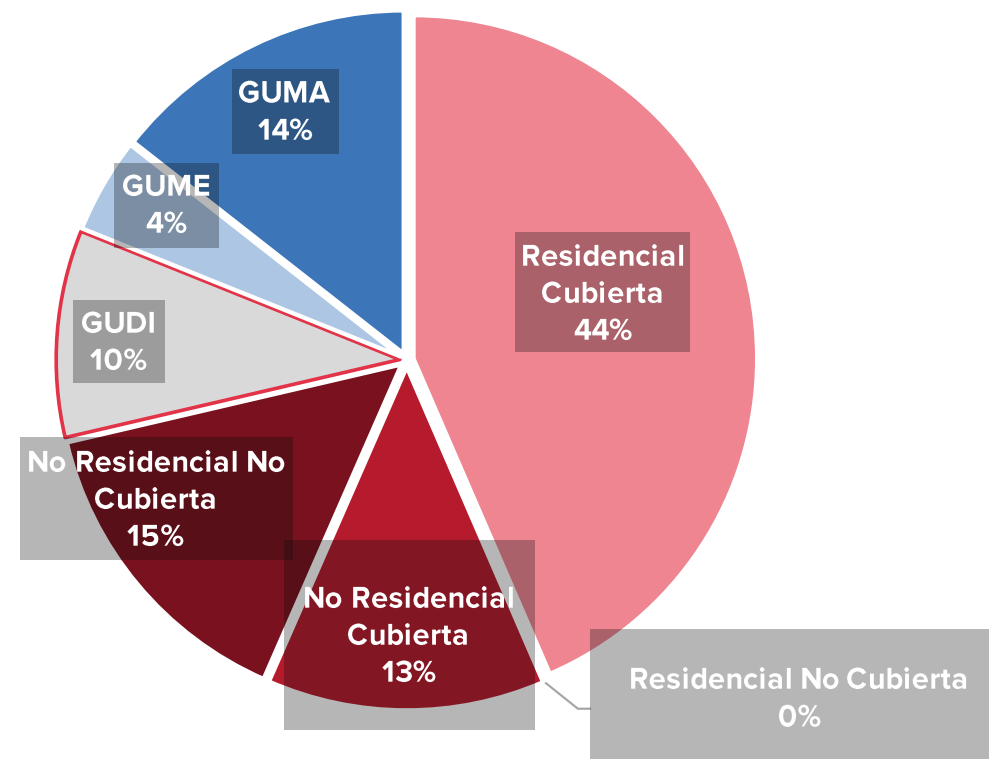
Demanda Local: 10 712 MWh

Estacionalizada

**7 643
GWh**

**No
Estacionalizada**

**3 069
GWh**

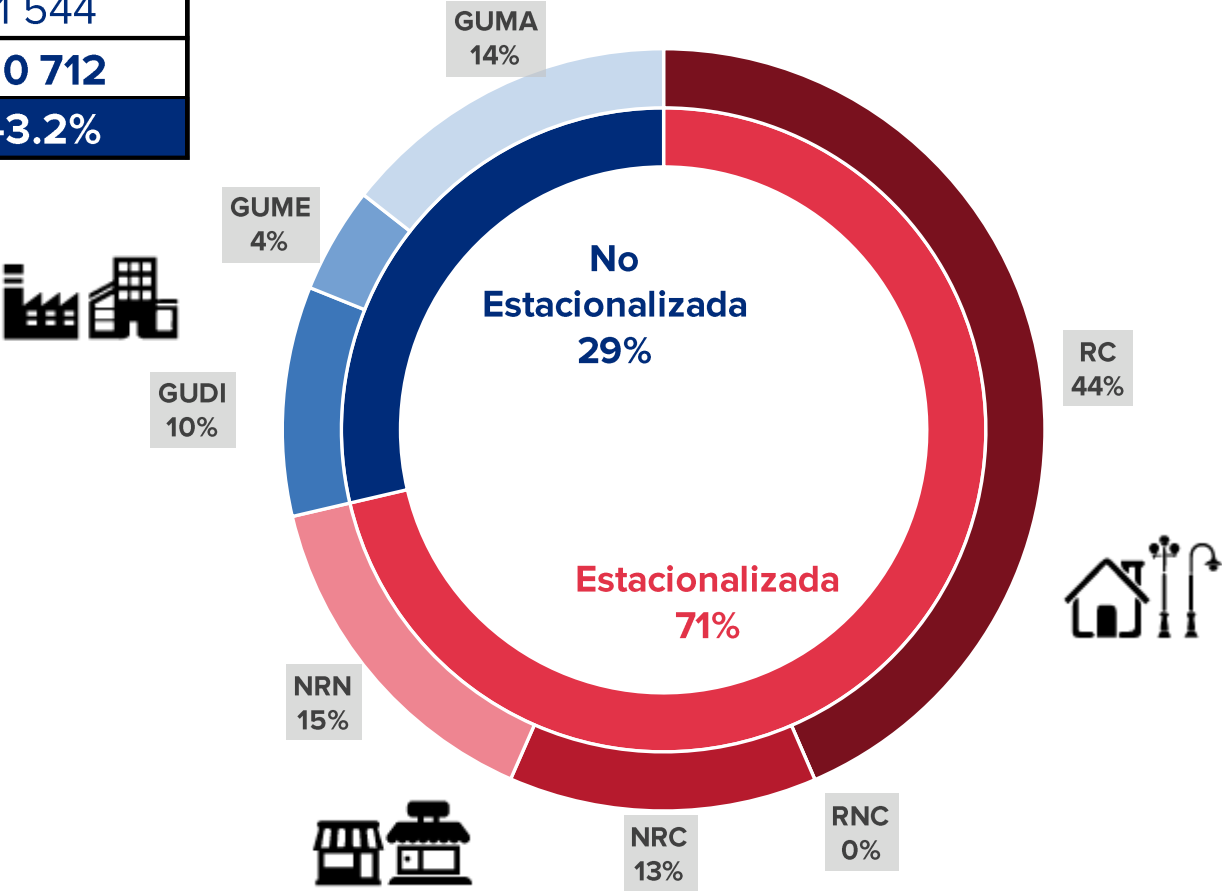


Referencia: % participación dentro de la demanda total

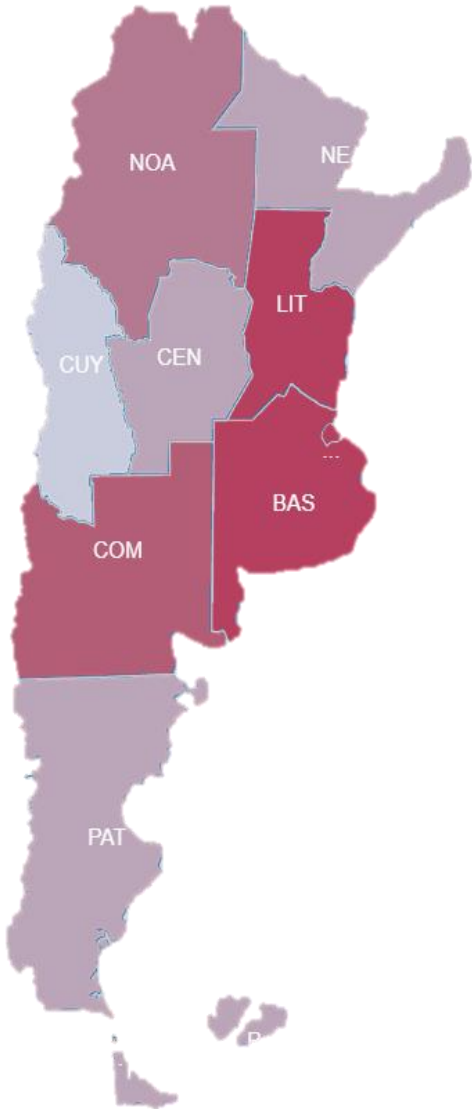
Demanda por tipo [GWh]

| DEMANDA LOCAL | | | GWh |
|-------------------------------|----------------|-------------|--------|
| Estacionalizada | Residencial | Cubierta | 4 661 |
| | | No cubierta | 0 |
| | No Residencial | Cubierta | 1 399 |
| | | No cubierta | 1 584 |
| No Estacionalizada | GUDI | | 1 043 |
| | GUME | | 482 |
| | GUMA | | 1 544 |
| DEMANDA LOCAL NOVIEMBRE 2025 | | | 10 712 |
| VARIACIÓN ESPERADA VS. NOV-24 | | | -3.2% |

Referencias:
RC: Residencial Cubierta
RNC: Residencial No cubierta
NRC: No Residencial Cubierta
NRN: No Residencial No Cubierta



Demanda por región [GWh]



| DEMANDA REGIÓN [GWh] | nov-24 | nov-25 | % Var. |
|----------------------|--------|--------|--------|
| BUENOS AIRES | 1 307 | 1 274 | -2.5% |
| CENTRO | 990 | 984 | -0.6% |
| COMAHUE | 386 | 407 | 5.4% |
| CUYO | 705 | 680 | -3.6% |
| GRAN BS.AS. | 3 854 | 3 695 | -4.1% |
| LITORAL | 1 333 | 1 272 | -4.6% |
| NORESTE | 992 | 831 | -16.3% |
| NOROESTE | 1 024 | 1 047 | 2.3% |
| PATAGONICA | 473 | 523 | 10.6% |
| TOTAL DEMANDA | 11 064 | 10 712 | -3.2% |



| [GWh] | nov-24 | nov-25 | % Var |
|-------------------|--------|--------|-------|
| Brasil | 65.0 | 5.1 | -92% |
| Paraguay | 0.0 | 0.0 | 0% |
| Uruguay | 0.0 | 3.8 | 100% |
| Chile | 0.0 | 0.0 | 0% |
| Bolivia | 0.0 | 0.0 | 0% |
| EXPORTACIÓN TOTAL | 65.0 | 8.9 | -86% |

COMBUSTIBLES

Con un despacho térmico menor en Noviembre 2025, el consumo medio de combustibles terminó siendo inferior (-9.9 Mm3 en conjunto si comparamos con Noviembre 2024).

Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, el gas natural representó más del 99% de la matriz de combustibles y siendo un 100% de origen nacional

Consumo Total: 34.8 Mm3/d



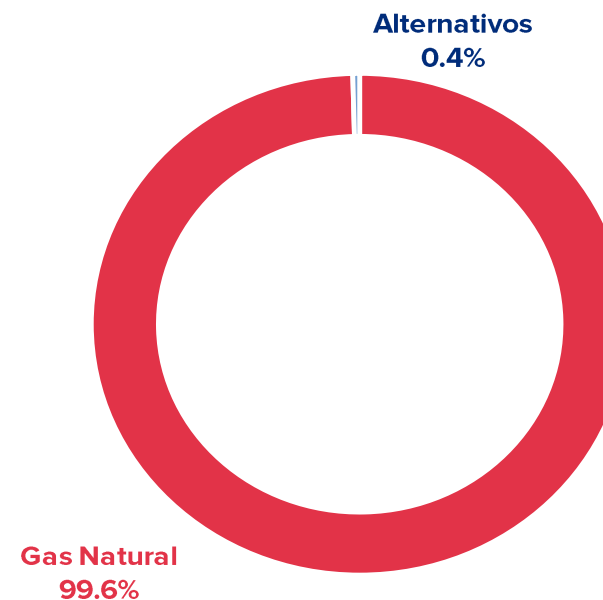
Gas Natural

**34.6
Mm3/d**



Alternativos

0.1 Mm3/d



NOVIEMBRE 2025

Referencia: % participación dentro de la demanda total

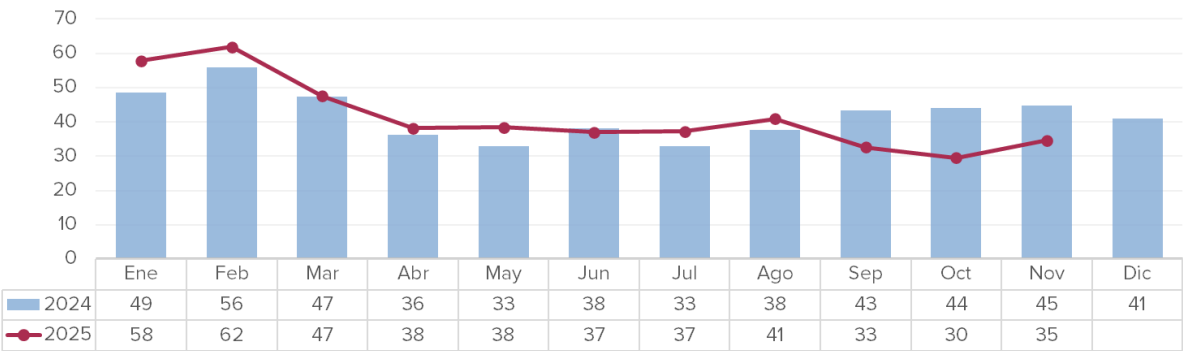


| Tipo combustible | nov-25 | Participación Equiv GN | % Var Nov-24 |
|--------------------------------|-------------|---------------------------|-----------------|
| GAS NATURAL [Mm3/d] | 34.6 | 99.6% | -22.5% |
| Gas Natural ACUERDO [Mm3/d] | 34.3 | 98.6% | |
| Gas Natural PROPIO [Mm3/d] | 0.3 | 0.9% | |
| FUEL OIL [MTon] | 0.4 | 1.2% | 293.5% |
| GAS OIL [Mm3] | 3.7 | 10.8% | -18.0% |
| CARBÓN MINERAL [MTon] | 0.0 | 0.0% | -100.0% |
| Total Gas Eq. [Mm3/día] | 34.8 | 100% | -22% |

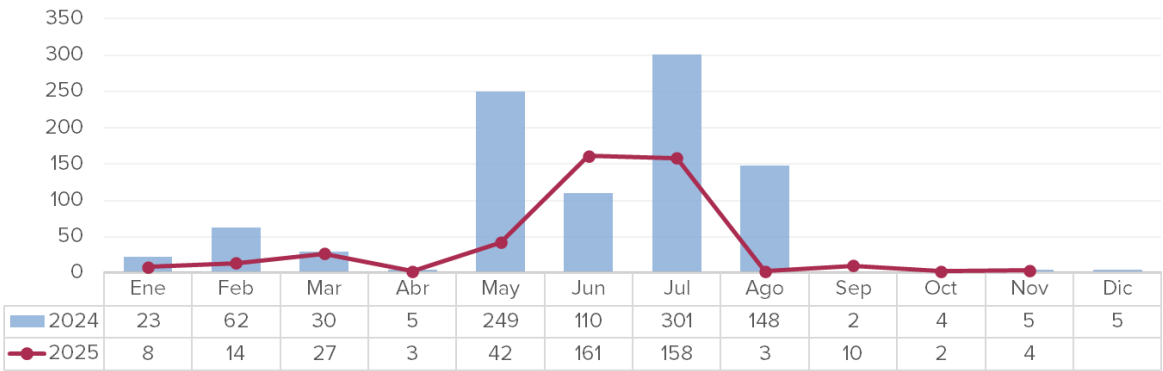
Evolución del consumo con paso mensual 2025 vs. 2024



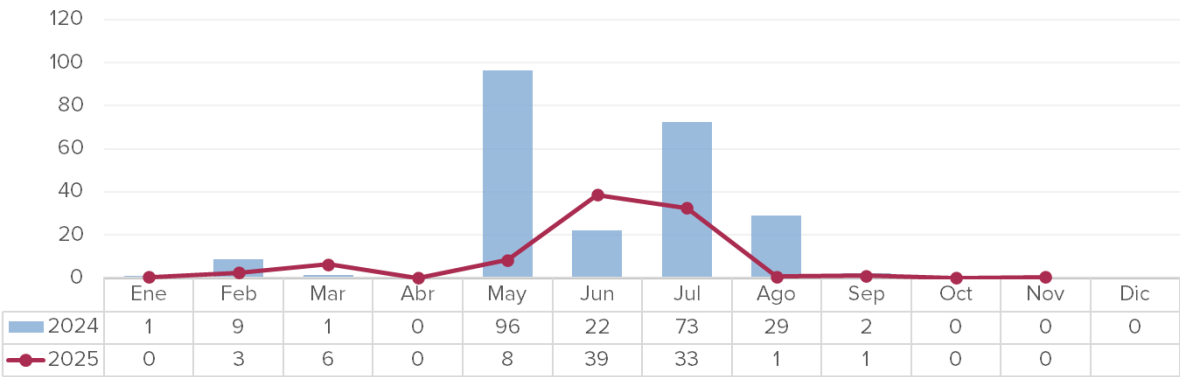
GAS NATURAL [Mm3/dia]



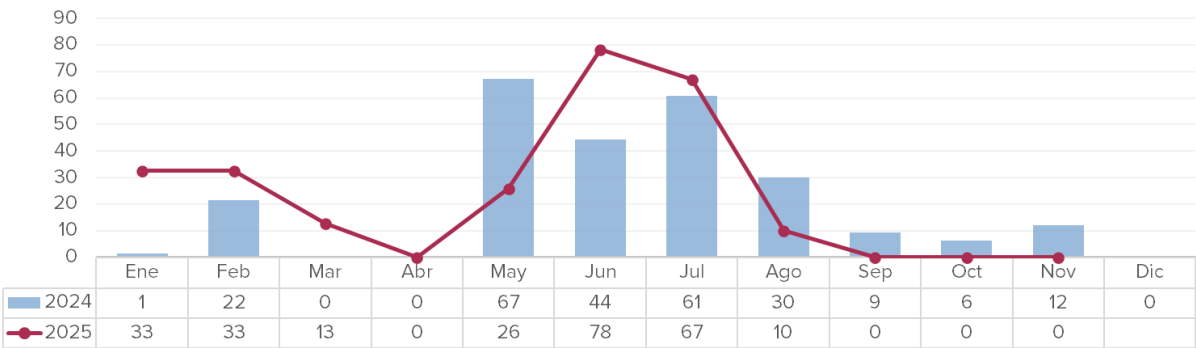
GAS OIL [Miles M3]



FUEL OIL [Miles Ton]



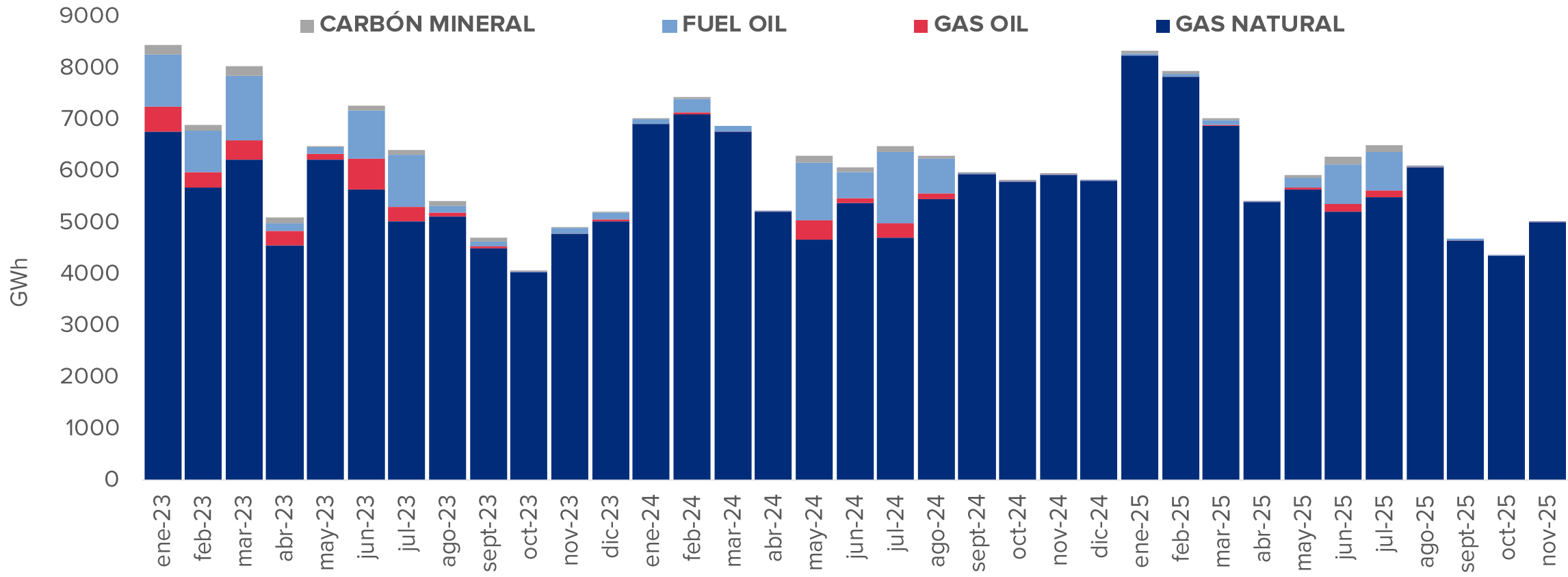
CARBÓN MINERAL [Miles Ton]





| Generación Térmica asociada al consumo de combustibles (GWh) | nov-24 | nov-25 |
|--|--------|--------|
| GAS NATURAL | 5 937 | 5 021 |
| GAS OIL | 1 | 2 |
| FUEL OIL | 17 | 13 |
| CARBÓN | 23 | 0 |
| TOTAL | 5 977 | 5 036 |
| CONSUMO ESPECIFICO TERMICO | 1 902 | 1 740 |
| CONSUMO ESPECIFICO OFERTA | 977 | 787 |
| Emisiones de CO2 [Ton CO2/MWh] | 0.23 | 0.18 |

Evolución mensual de la generación térmica por tipo de combustible 2023 a 2025 [GWh]



PRECIOS

Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, los Precios Estacionales (PE) son los valores regulados de energía y potencia aplicados a la Demanda Estacionalizada, calculados en base a los costos estacionales definidos en las Reglas del MEM. Estos precios se aplican principalmente a los usuarios Residenciales y No Residenciales.

Para la energía que queda fuera de la cobertura de Generación Asignada o de contratos a término, se aplican los Precios del Mercado Spot, que reflejan costos marginales y no garantizan abastecimiento. Los GUDI y la Demanda Estacionalizada No Cubierta se valorizan con precios Spot estabilizados o mensuales, según corresponda, mientras que los Grandes Usuarios del MEM pagan los precios Spot plenos definidos para cada mes.

Costo Mercado Asignado

72.6 u\$s/MWh

ENERGÍA: **46.7 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MW

---**

SERVICIOS: **5.8 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.7 u\$s/MWh**

Precio Mercado SPOT

55.5 u\$s/MWh

ENERGÍA: **35.6 u\$s/MWh**

POTENCIA: **14.4 u\$s/MW

---**

SERVICIOS: **5.8 u\$s/MWh**

TRANSPORTE: **5.7 u\$s/MWh**

Precios medios representativos. Según factor de carga medio representativo por tipo de usuario.

\$/MWh (convertido según tipo de cambio último día hábil)

105 324 \$/MWh

80 517 \$/MWh

Precio Medio Estacionalizado:

74 091 \$/MWh



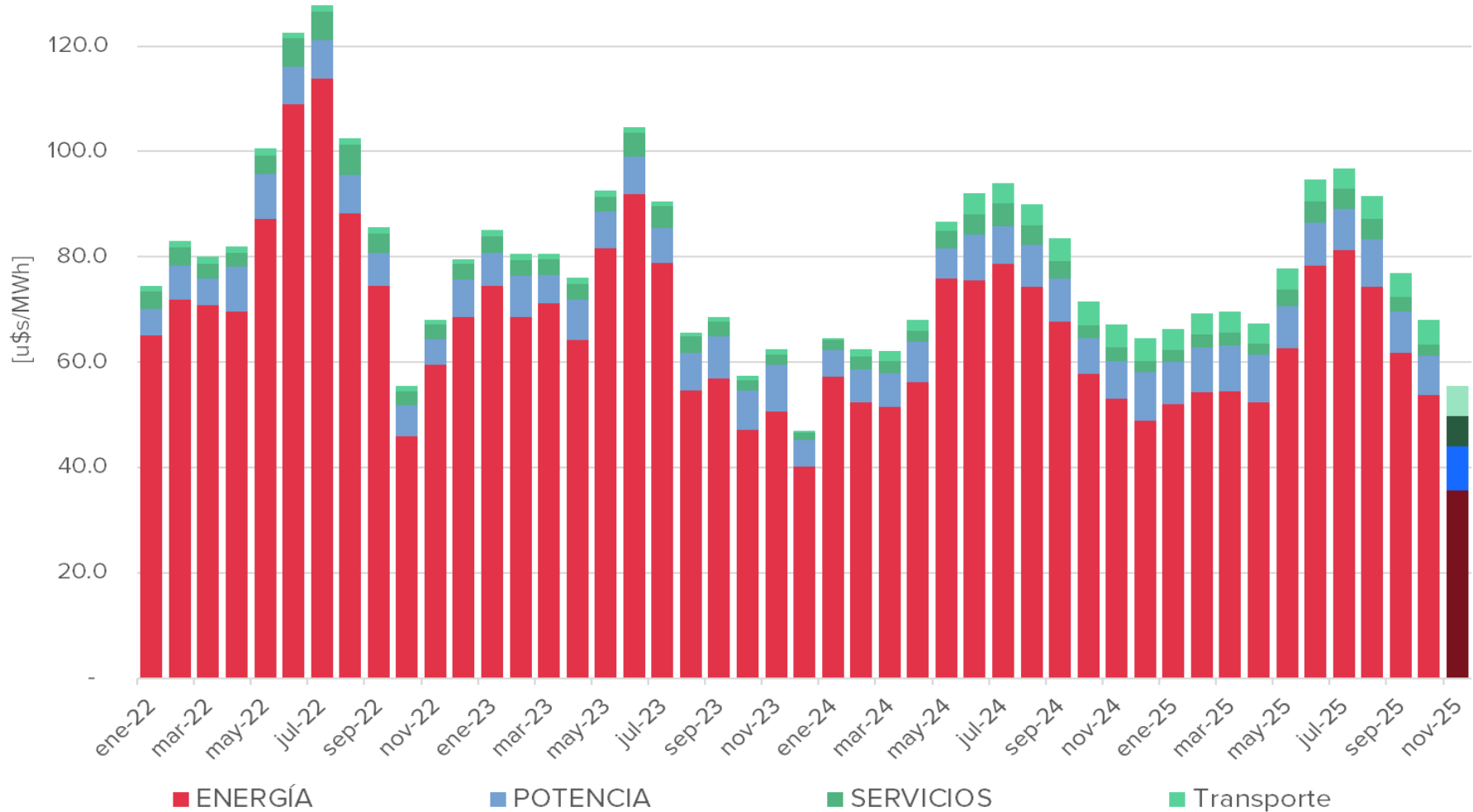
NOVIEMBRE 2025

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM



| [u\$/MWh] | nov-24 | nov-25 | Variación |
|---|--------|--------|-----------|
| Precio Monómico (Energía + Potencia + Serv + Transporte) | 67.1 | 55.5 | -17% |

Precio Monómico Grandes Usuarios del MEM – Evolución mensual



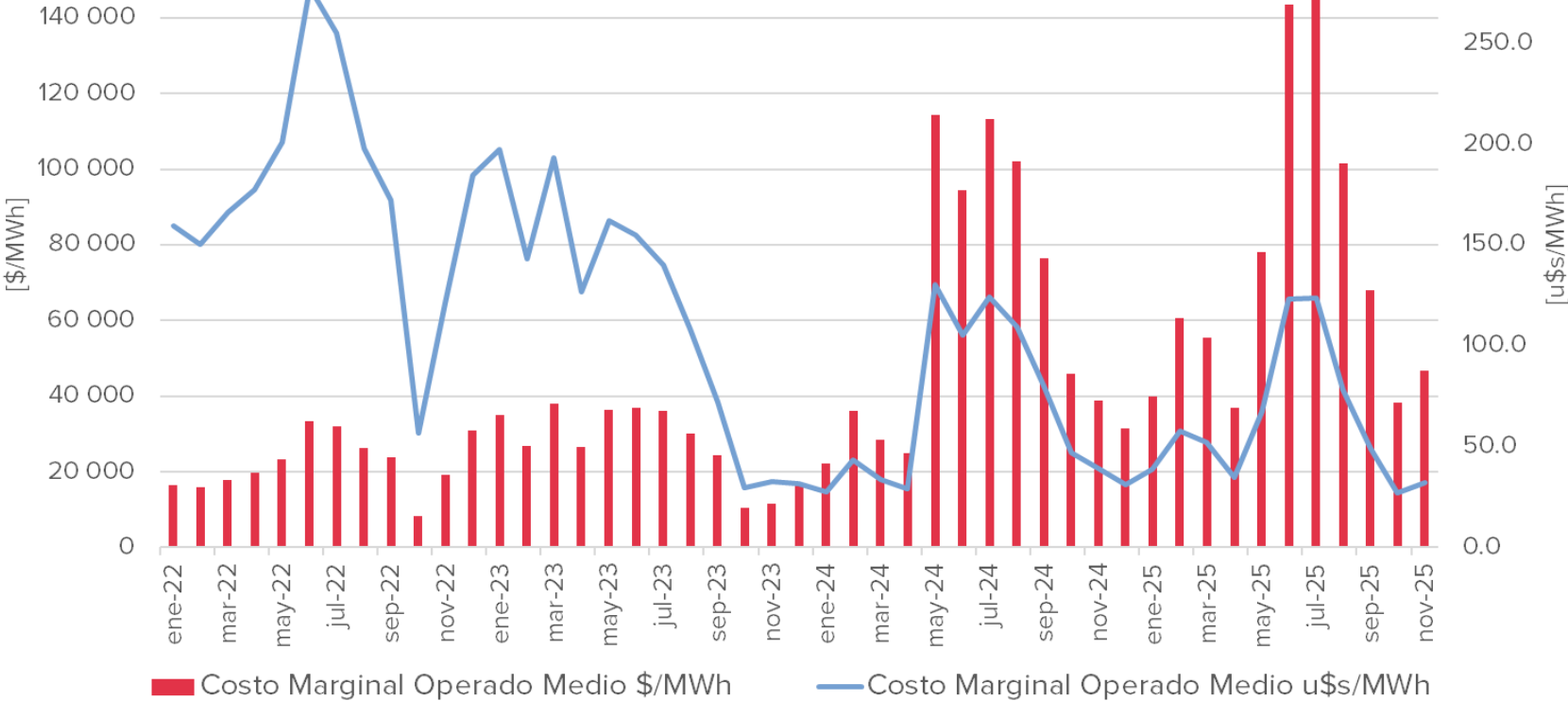
Costo Marginal Operado



| Costo Marginal Operado Medio | | nov-25 |
|------------------------------|--|--------|
| CMO [ar\$/MWh] | | 46 624 |
| CMO [u\$/MWh] | | 32.3 |

| Tasa de Cambio Pormedio Quincena (definida para el CVP) | | nov-25 |
|--|--|---------|
| [\$ar/u\$s] | | 1 444.1 |
| Detalle Tasa de Cambio Quincena [\$ar/u\$s] | | |
| 1 al 2 de Nov | | 1 430 |
| 3 al 16 de Nov | | 1 470.8 |
| 17 al 30 de Nov | | 1 419.3 |

Costo Marginal Operado – Evolución mensual

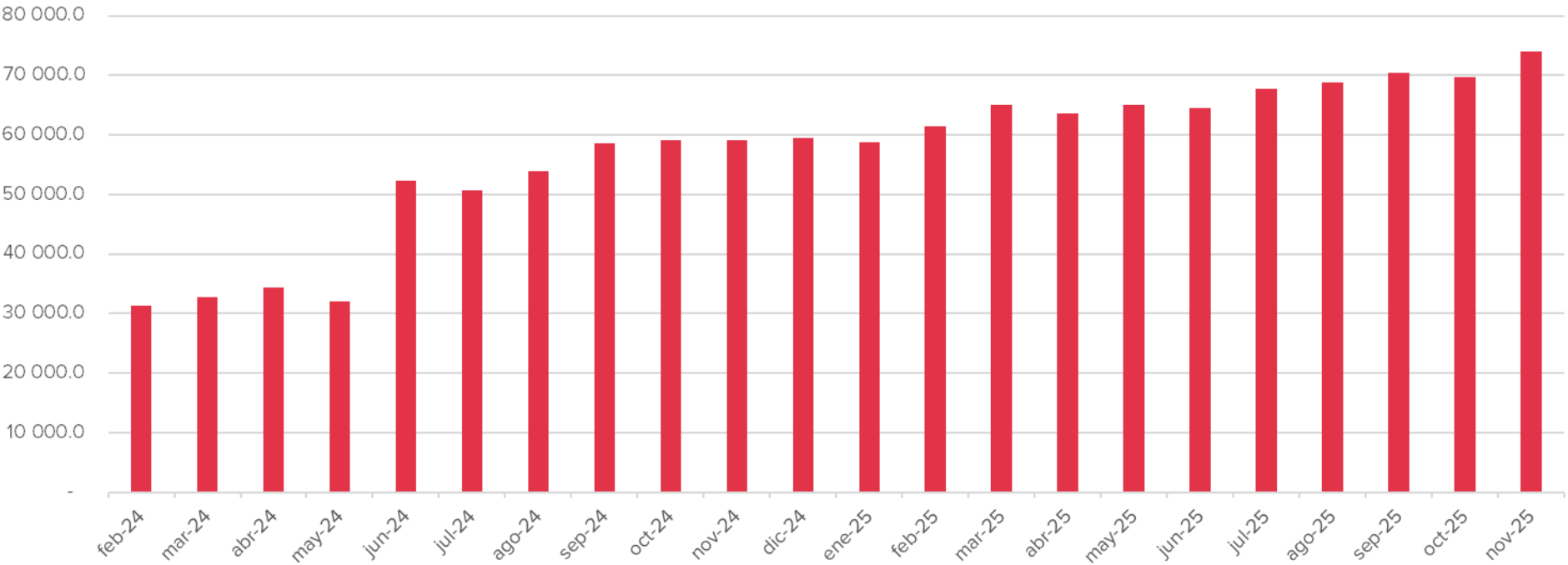


Precio Monómico Estacional Medio



| [\$/MWh] | nov-24 | nov-25 | Variación |
|-------------------------------|--------|--------|-----------|
| PEST (con cargos *) [\$ /MWh] | 59 076 | 74 091 | 25% |

Precio Monómico Estacional Medio – Evolución mensual



| Detalle PEST nov-25 | PEST \$/MWh |
|---------------------|-------------|
| Energía | 42 408 |
| Potencia | 20 598 |
| Servicios | |
| Adicionales | 3 948 |
| Transporte | 6 800 |
| Total sin Cargos | 73 754 |
| Total con Cargos * | 74 091 |

*** Res. SE N° 976/2023:** Establece cargos específicos a aplicarse a los GUDIs destinados a cubrir la diferencia entre los precios reales del MEM y los precios estabilizados de energía y potencia.



PRECIOS ESTACIONALES - COBERTURA

| DEMANDA ESTACIONALIZADA [GWh] | | | Costo [u\$s/MWh] | Costo [\$ /MWh] | Costo ponderado [\$ /MWh] | PEST [\$ /MWh] | Cobertura [%] |
|-------------------------------|-------------|-------|------------------|-----------------|---------------------------|----------------|---------------|
| Residencial | Cubierta | 4 661 | 72.6 | 105 324 | 105 324 | 62 803 | 60% |
| | No cubierta | 0 | 55.5 | 80 517 | | | |
| No Residencial | Cubierta | 1 399 | 72.6 | 105 324 | 92 152 | 87 289 | 95% |
| | No cubierta | 1 584 | 55.5 | 80 517 | | | |

Detalle demanda residencial

| [\$ /MWh] | | Costos [\$ /MWh] | PEST con Bonificaciones | Cobertura |
|-------------|---------------------|------------------|-------------------------|-----------|
| Residencial | Residencial N1 | 105 324 | 94 567 | 90% |
| | Residencial N2 Base | 105 324 | 37 046 | 35% |
| | Residencial N3 Base | 105 324 | 50 247 | 48% |