



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Septiembre 2024

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

Septiembre 2024

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



Demanda Local

10237 GWh

(-6.6% vs. sep/23)

43%	Residencial:	4356 GWh	(-11%)
28%	Intermedios:	2901 GWh	(-5%)
29%	Grandes Cons:	2980 GWh	(-1.1%)

Temperatura Media

17.1°C

(+2.1°C vs. sep/23)

Temp. Histórica: 14.5°C

DEMANDA Y
TEMPERATURA



Oferta Total

10727 GWh

(-7.2% vs. sep/23)

56%	Térmico:	5 981 GWh	(+27%)
4%	Nuclear:	480 GWh	(-40.6%)
18%	Hidro >50:	1 928 GWh	(-53.8%)
20%	Renovable:	2 156 GWh	(+27.9%)
2%	Importación:	181 GWh	(+0.8%)

Combustibles

43.4 Mm3/d

(8.4 Mm3/d vs. sep/23)

99%	Gas Natural:	43 Mm3/d	(+30.3%)
0%	Fuel Oil:	2 Mil Ton	(-81%)
0%	Gas Oil:	2 Mil M3	(-90%)
0%	Carbón:	9 Mil Ton	(-71%)

GENERACIÓN Y
COMBUSTIBLES



Monómico Total:

83.5 u\$s/MWh

(+21.8%)

39%	Comb + Adic:	32 u\$s/MWh
34%	Térm + Hidr:	28 u\$s/MWh
6%	Nuclear:	5 u\$s/MWh
14%	Renovables:	12 u\$s/MWh
2%	Importación:	1 u\$s/MWh
5%	Transporte:	4 u\$s/MWh

Precio Estacional: Cobertura:

60.3 u\$s/MWh

(+77%)

72%

58563 \$/MWh

(+391%)

26%	Resid. N2 Base	23 692 \$/MWh
6%	Resid. N3 Base	34 657 \$/MWh
56%	Res. Sin subsidio y Comercial	80 744 \$/MWh
12%	GUDI	79 274 \$/MWh

PRECIO MONÓMICO
TOTAL / ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

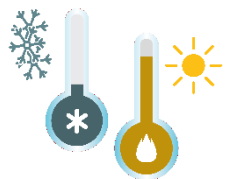


	sep-23	sep-24	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	350.0	970.9	177%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	89.4	70.2	-21.5%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	93.7	74.0	-21.0%



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

Temperatura



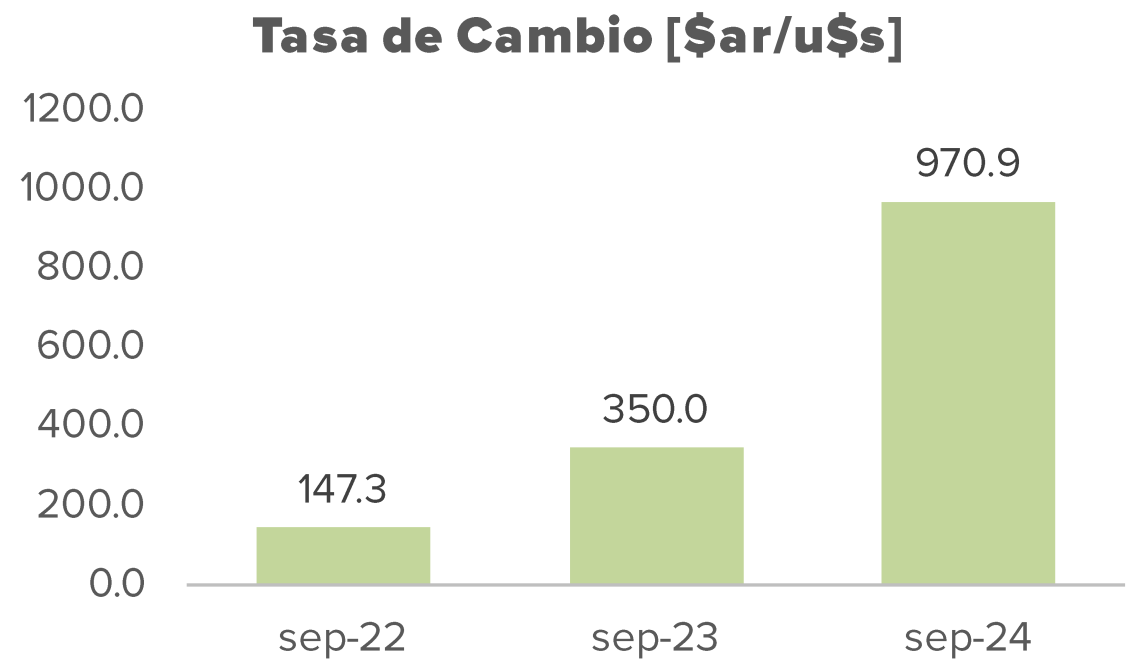
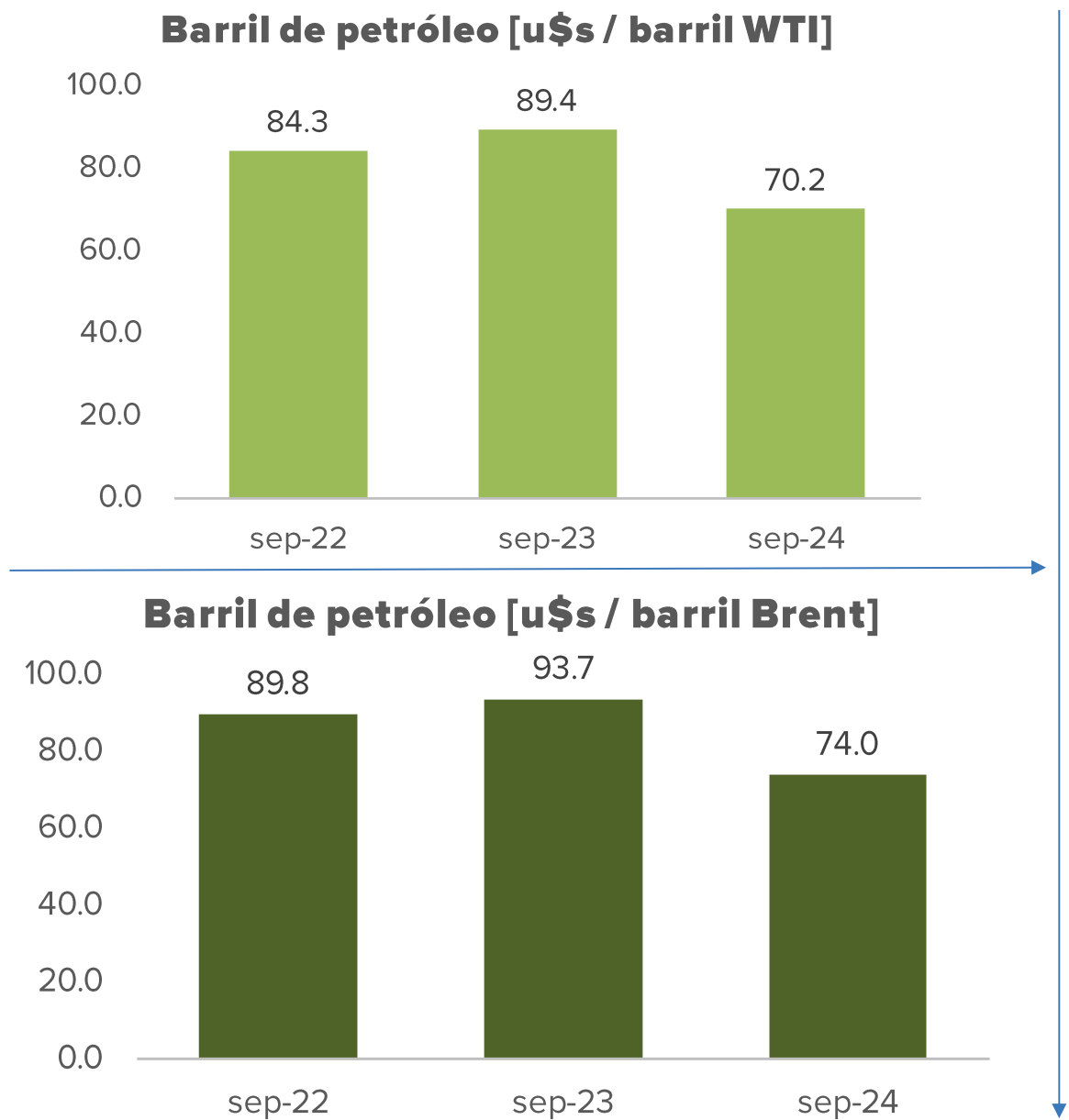
	sep-23	sep-24	Variación °C
Temperatura Media [°C]	15.0	17.1	2.1
Temp MAX	21.9	25.3	3.5
Temp MIN	9.3	11.3	2.0

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Septiembre: 14.5 °C)

En relación a la temperatura de GBA, un mes templado en cuanto a las temperaturas, la temperatura media diaria del mes de Septiembre 2024 fue de 17.1 °C, aprox. +2°C superior que el mismo mes del año pasado y +2.6 °C superior a los valores históricos.

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



Fuentes:

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



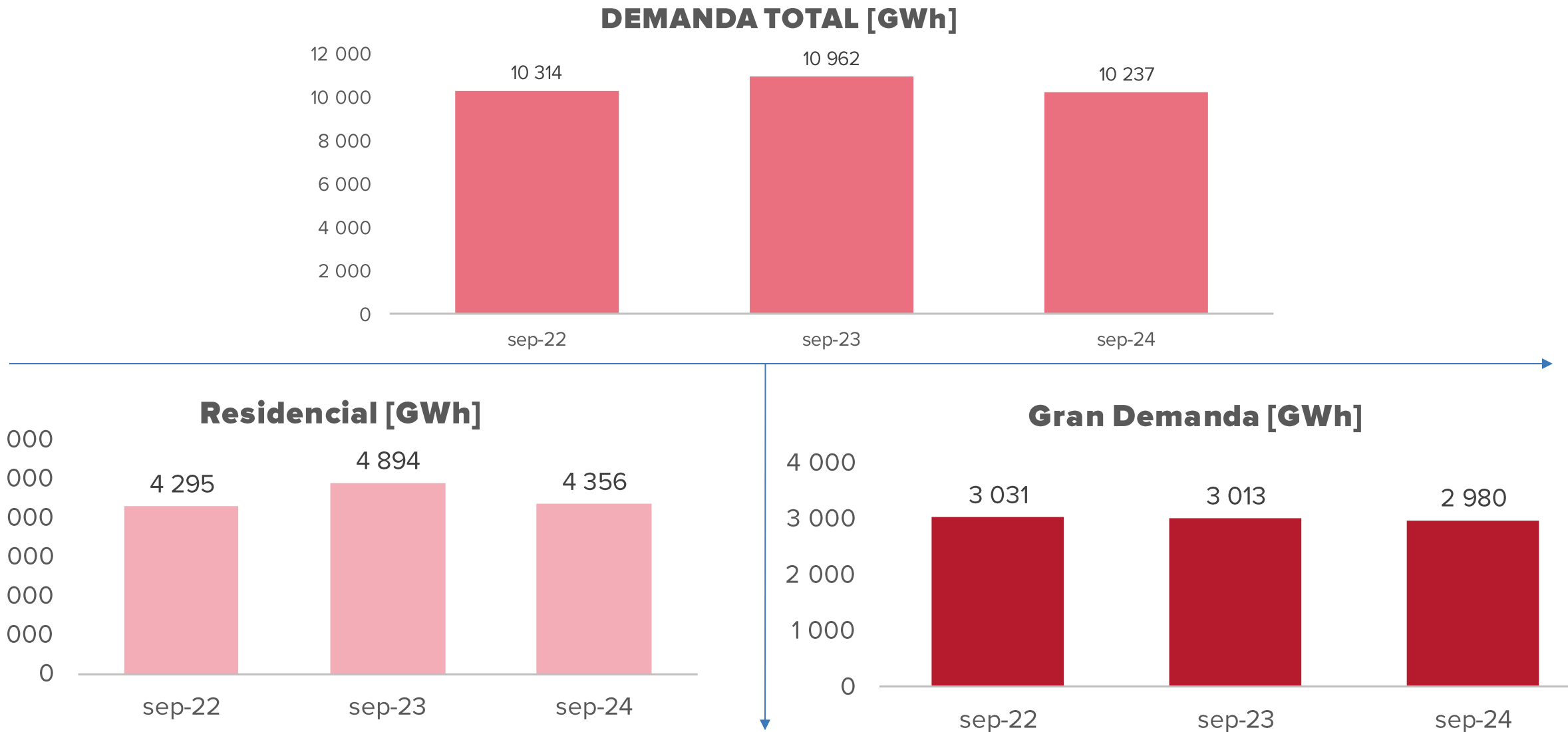
Demanda de Energía

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios resultó menor a Septiembre 2023, con una variación en el orden de **-6.6%**. Si observamos la demanda por tipo de usuario, si bien se observa una disminución en todos los segmentos, la mayor caída de los consumos se dio en la demanda residencial (demanda ligada a la temperatura).

DEMANDA [GWh]	sep-23	sep-24	Variación en GWh %
Residencial	4 894	4 356	-11.0%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 055	2 901	-5.0%
Grandes Consumos	3 013	2 980	-1.1%
DEMANDA LOCAL	10 962	10 237	-6.6%
Exportación	11	94.1	750.5%
DEMANDA + EXP	10 973	10 331	-5.9%
Pot. Max. Bruta [MW]	23 085	19 829	-14.1%



Demanda Septiembre 2022 - 2023 - 2024

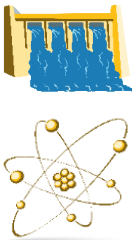




Oferta

DEMANDA [GWh]	sep-23	sep-24	Variación %
DEMANDA LOCAL	10 962	10 237	-6.6%
EXPORTACIÓN	11	94	750.5%
BOMBEO	71	43	-40.2%
Pérdidas + Consumos Aux.	511	353	-30.9%
DEMANDA TOTAL [GWh]	11 556	10 727	-7.2%

OFERTA [GWh]	sep-23	sep-24	Variación %	Part. % 2023	Part. % 2024
TERMICO	4 709	5 981	27.0%	41%	56%
NUCLEAR	809	480	-40.6%	7%	4%
REN – HIDRO > 50 MW	4 172	1 928	-53.8%	36%	18%
REN – Según Ley 26 190	1 686	2 156	27.9%	15%	20%
IMPORTACIÓN	180	181	0.8%	2%	2%
TOTAL OFERTA [GWh]	11 556	10 727	-7.2%	100%	100%

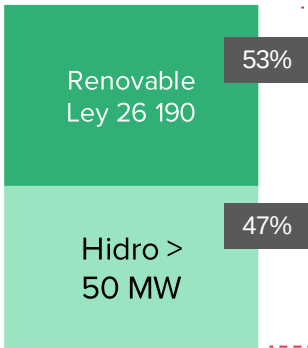
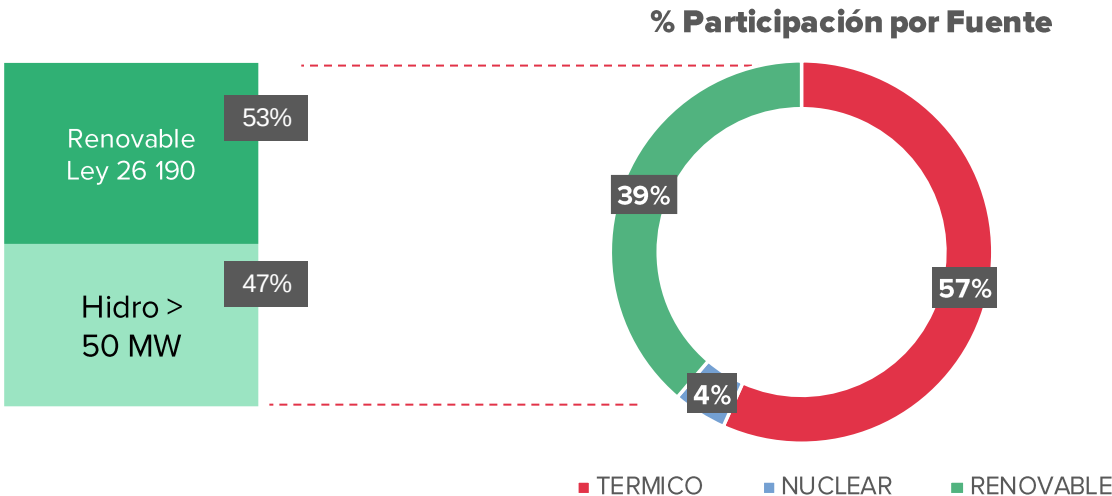


Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA terminó con una variación del -7.2% en comparación con el mismo mes del año anterior. Aún con una baja en la oferta, el menor despacho de generación Hidro > 50 MW y Nuclear (asociados en general a menores disponibilidades), dio como resultados un aumento en la generación Térmica. La generación renovable fue la otra fuente en donde se observa un aumento de energía (nuevos ingresos).

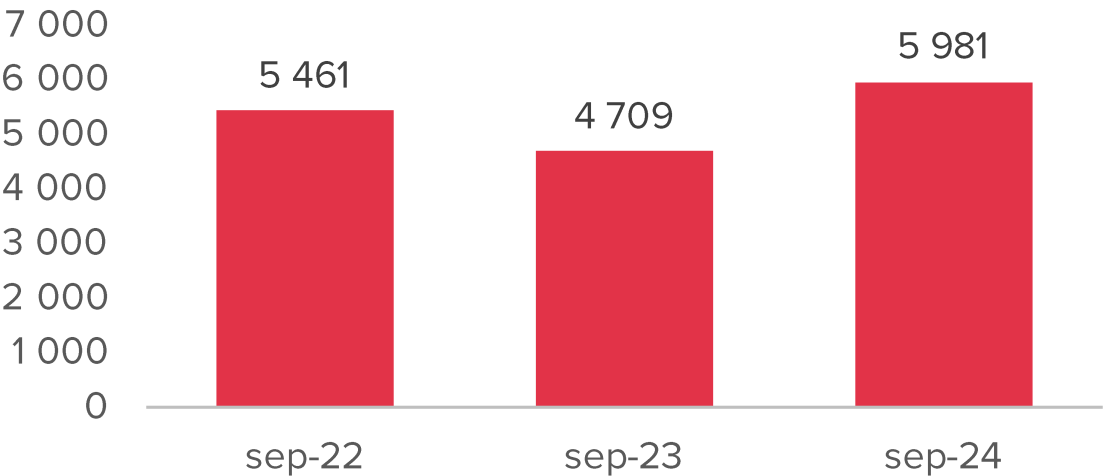


Generación por fuente – Gen. Térmica e Hidro - Septiembre 2022 - 2023 - 2024

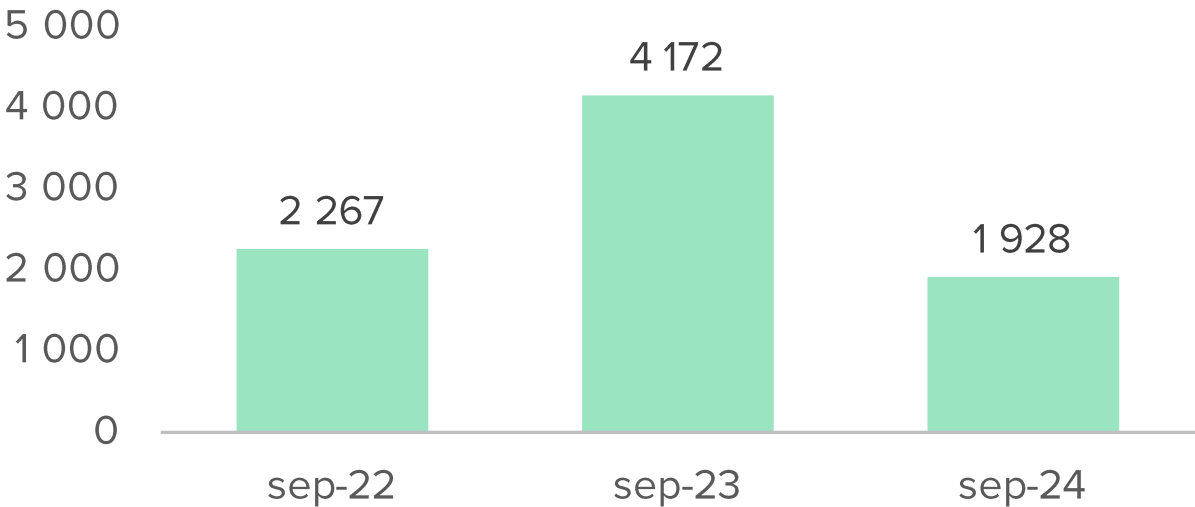
Variables MEM



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

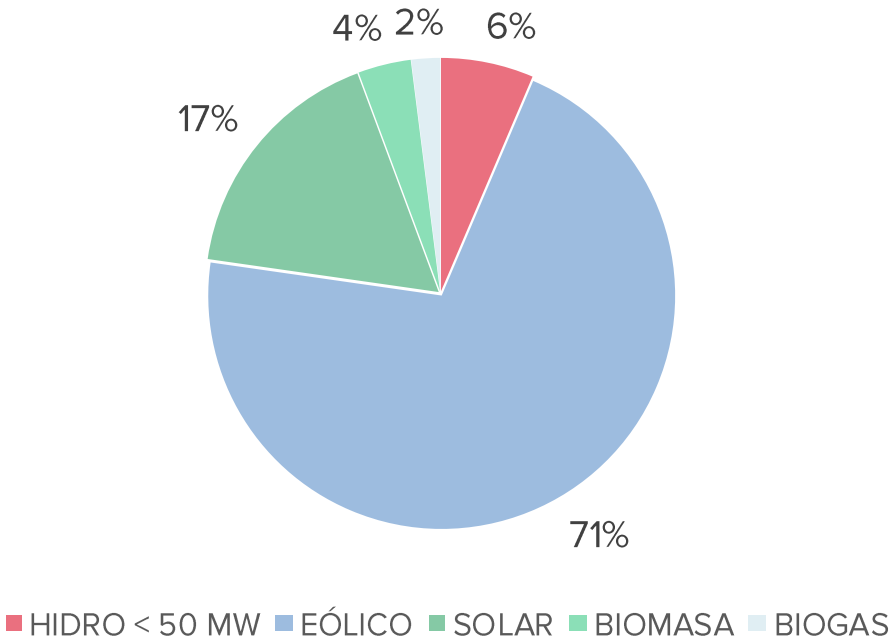




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	sep-23	sep-24
HIDRO < 50 MW	136	138
EÓLICO	1 146	1 528
SOLAR	294	368
BIOMASA	70	79
BIOGAS	41	43
TOTAL RENOVBABLE [GWh]	1 686	2 156
DEMANDA Local	10 962	10 237
% Participación REN/DEM	15.4%	21.1%

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

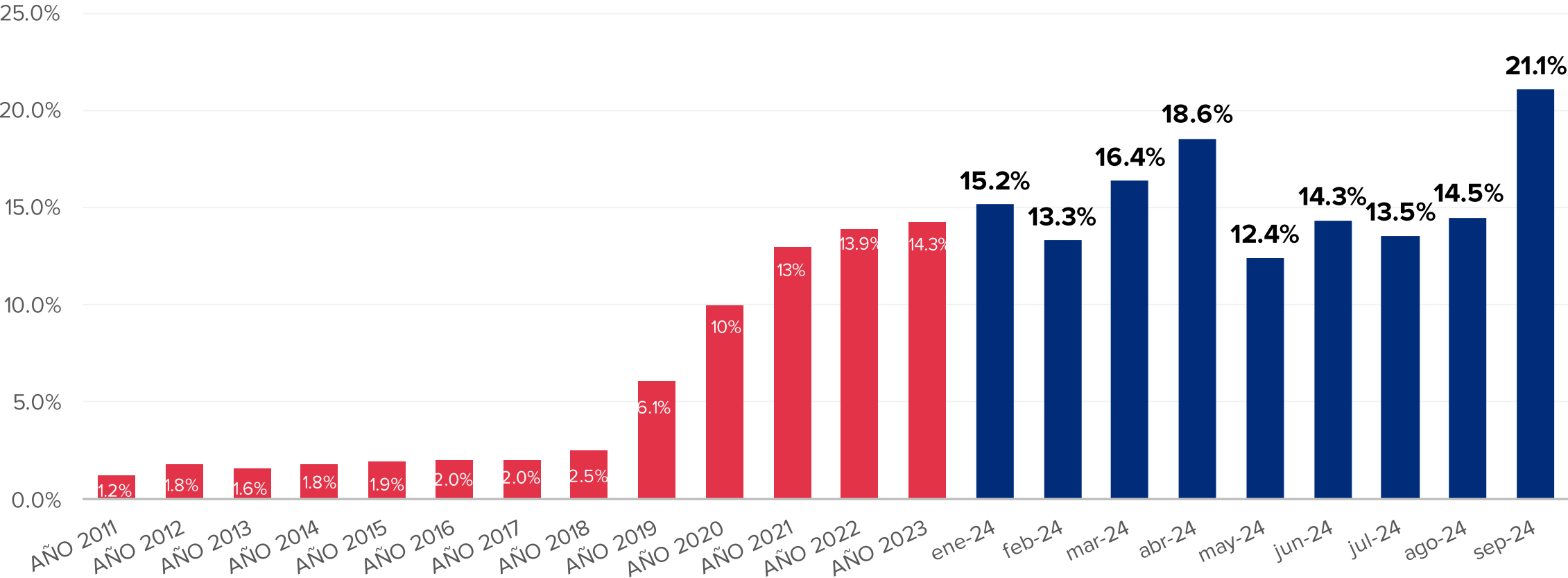


Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable definida por la Ley 26 190 se ubicó en 21.1%, alcanzando la participación mensual más alta registradas hasta el momento.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	sep-23	sep-24	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	33.0	43.0	30.3%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	32.9	41.4	25.9%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	0.1	1.6	1246.7%
Fuel Oil [mil Ton]	11.9	2.3	-80.9%
Gas Oil [mil m3]	24.8	2.5	-90.0%
Carbón Mineral [mil Ton]	32.0	9.3	-71.0%
TOTAL GAS EQUI.	35.0	43.4	23.9%
Gas Natural [u\$/MMBtu]	4.9	5.4	10.3%
Gas Natural Nacional [u\$/MMBtu]	5.0	5.0	-0.9%
Gas Natural Importado [u\$/MMBtu]	15.2	17.8	17.7%
Fuel Oil (Local) [u\$/ton]	557	708	27.0%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3]	689	693	0.6%
Carbón [u\$/ton]	239	239	0.0%
MM U\$S COMB Gas Natural	180.8	259.8	43.7%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	31.4	5.5	-82%
MM U\$S COMB	212	265	25%
MM \$ar COMB	74 244	257 595	247%
CEM [Kcal/KWh]	1 873	1 828	-2.4%

Con un despacho térmico mayor (+27%), el consumo medio total de combustibles terminó siendo superior en comparación con el mismo mes del año anterior, en aproximadamente +8.4 Mm³/d.

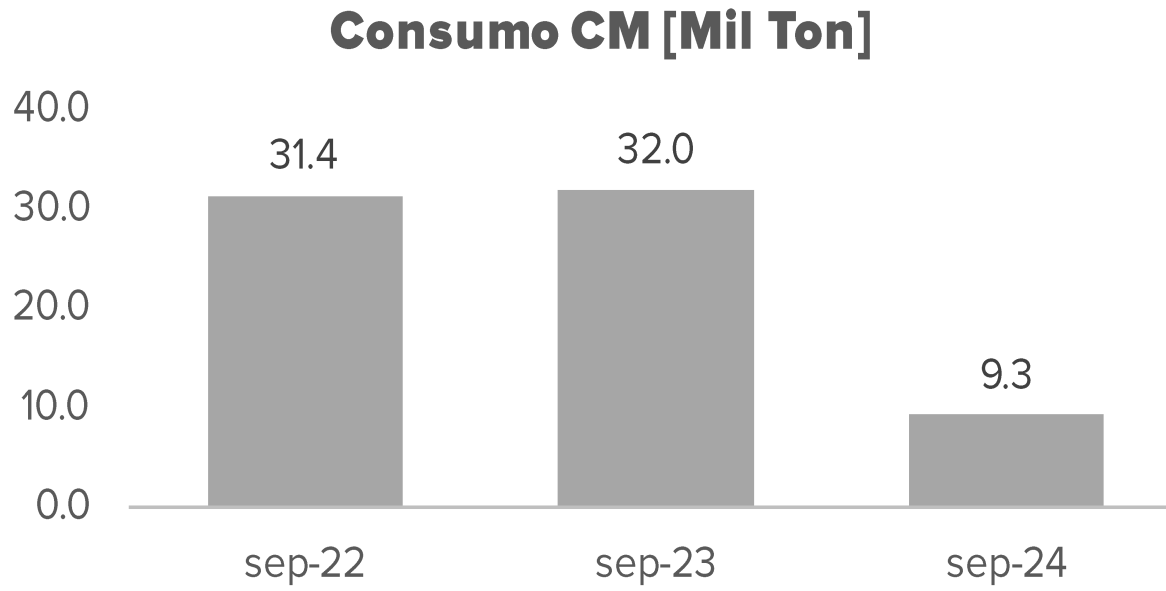
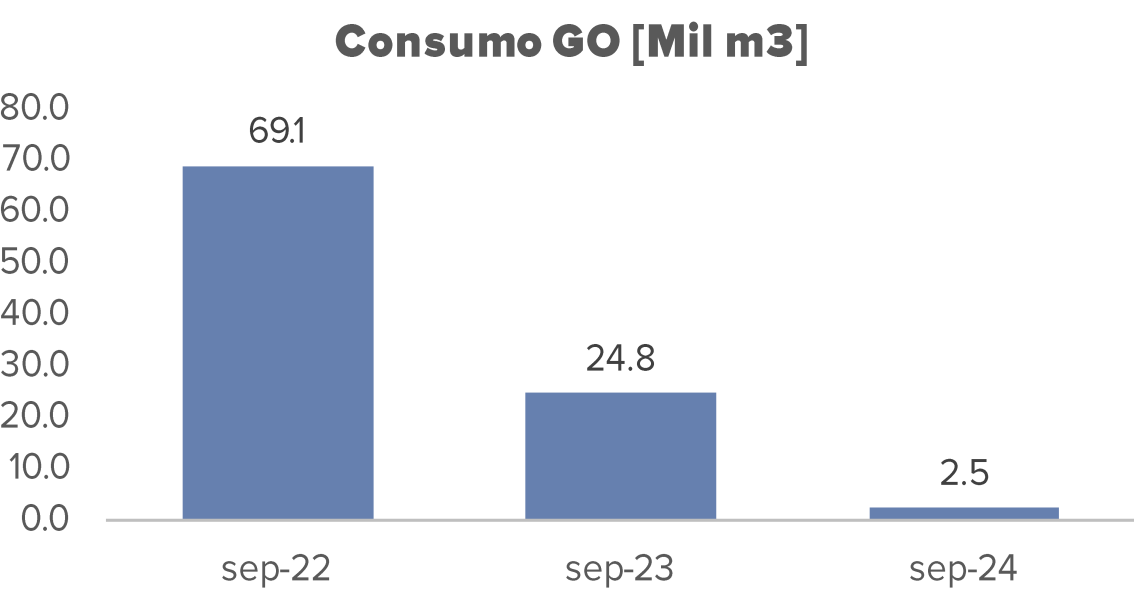
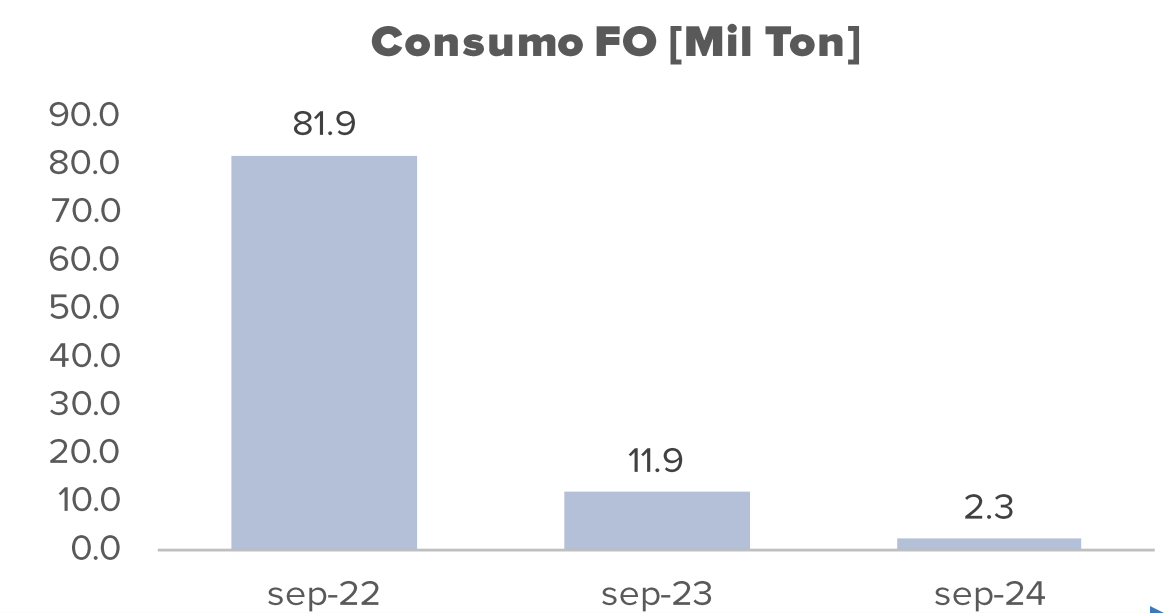
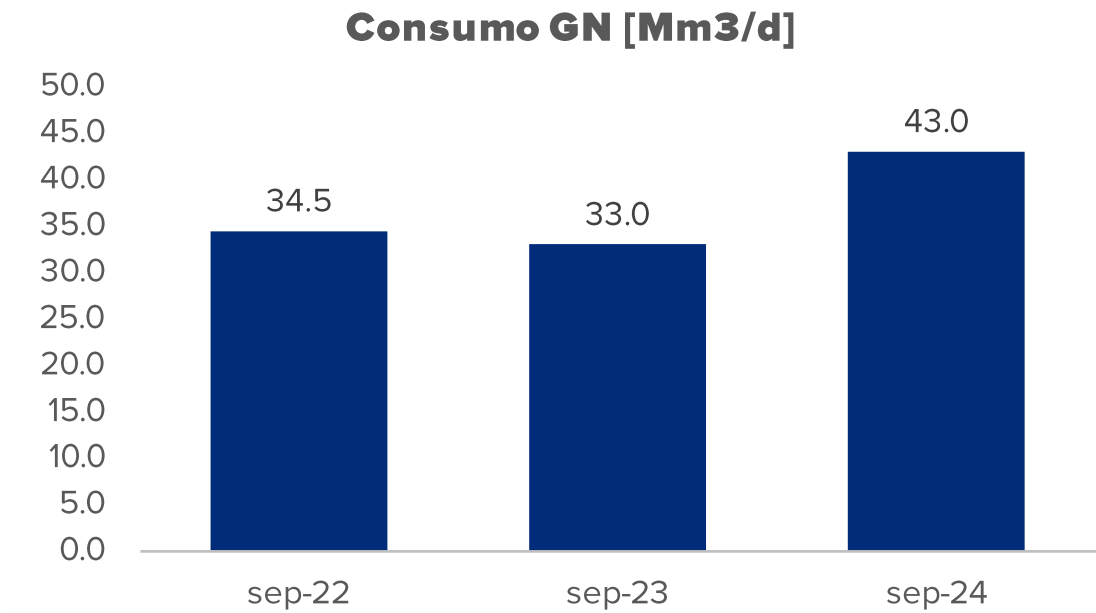
Prácticamente sin consumo de combustibles alternativos, la diferencia en los combustibles la explica el gas natural. Se observa un incremento en el consumo de gas natural, tanto para el gas importado, y principalmente para el consumo del gas nacional.

En relación con los precios de los combustibles, los mismos se encuentran similares, e incluso algo superiores al mismo mes del año pasado. Debido a los consumos y precios mencionados, los costos de los combustibles resultan ser mayores en dólares y en pesos.

(*) 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 Septiembre 2022 - 2023 - 2024





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]	sep-23	sep-24	Variación %
GAS NATURAL	4 502	5 947	32.1%
FUEL OIL	49	8	-83.9%
GAS OIL	93	9	-90.4%
CARBON MINERAL	64	18	-72.6%
TOTAL TÉRMICO en GWh	4 709	5 981	27.0%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 873	1 828	-2.4%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	763	1 019	33.5%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	sep-23	sep-24	Variación Uni.
GAS NATURAL	1.9	2.51	0.58
FUEL OIL	0.0	0.01	-0.03
GAS OIL	0.1	0.01	-0.06
CARBON MINERAL	0.1	0.02	-0.05
EMISIONES TOTALES	2.11	2.55	0.44

EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	sep-23	sep-24	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.43	0.42	-0.01
FUEL OIL	0.78	0.92	0.14
GAS OIL	0.72	0.74	0.03
CARBON MINERAL	1.16	1.22	0.07
TOTAL TÉRMICO	0.45	0.43	-0.02

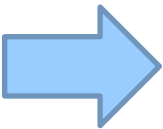
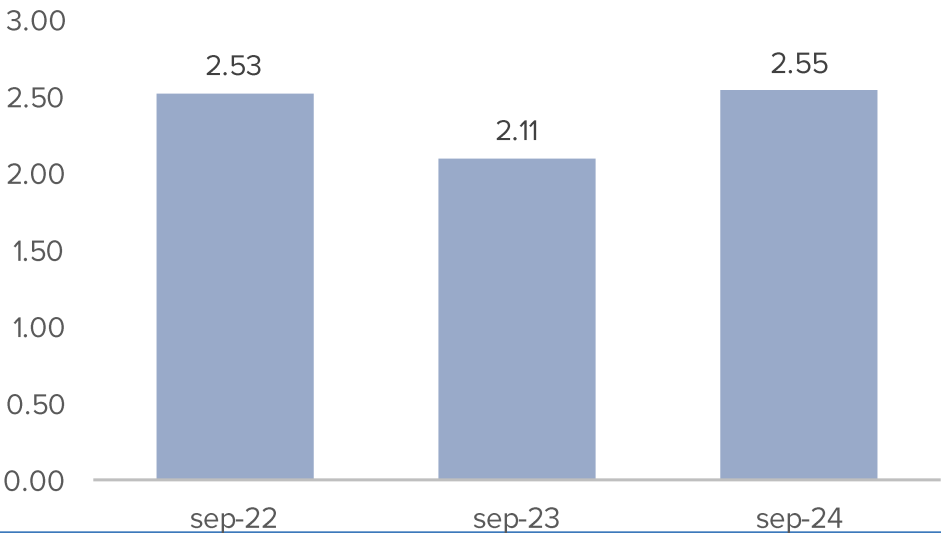
EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.18	0.24	0.06
---------------------------------	------	------	------



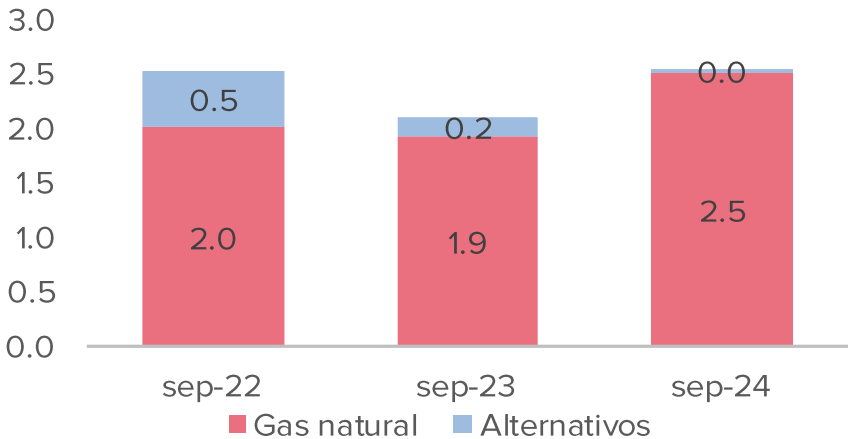
Emisiones - Septiembre 2022 - 2023 - 2024

Variables MEM

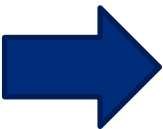
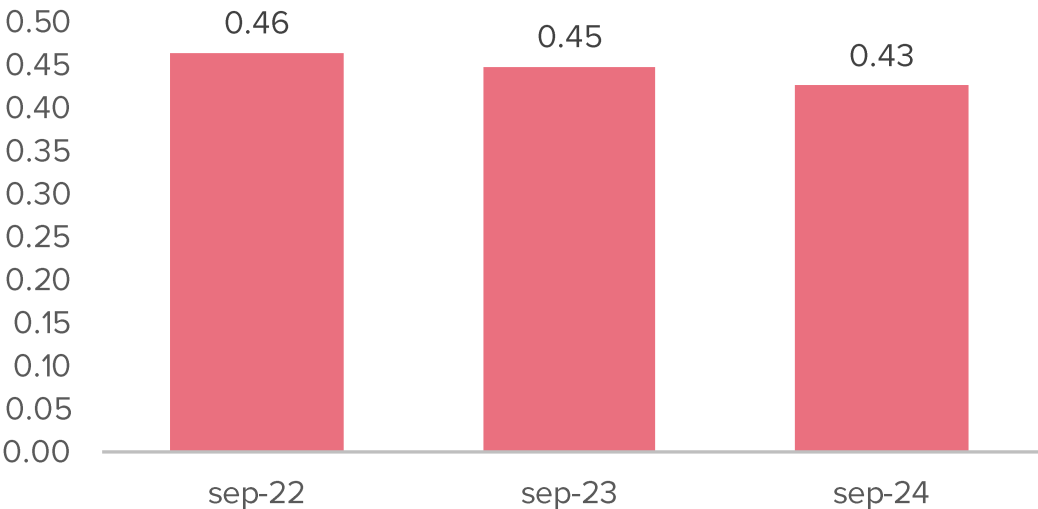
EMISIONES [MM Ton CO2]



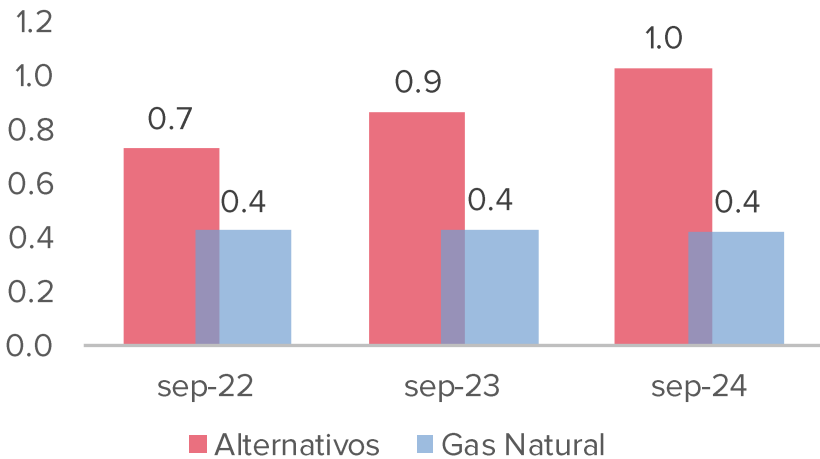
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GEN TÉRMICA [Ton CO2/MWh]



EMISIONES UNITARIAS por tipo de Comb [Ton CO2]





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 970.9 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)					
Brasil (Acuerdo TER)	19.6	27.2	1 530.6	78.1	75 867.7
Chile	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Paraguay	6.4	8.9	769.5	120.0	116 510.4
Uruguay (HID/REN)					
Uruguay (Contingente)	155.2	215.5	8 747.9	56.4	54 733.8
Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL IMPOR	181.2	251.7	11 048.0	61.0	59 198.1
EXPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Venta [Miles u\$s]*	Precio Venta [u\$s/MWh]*	Precio Venta [u\$s/MWh] [Nodo Frontera) - Tasa 970.9 \$ar/u\$s
Brasil (Emergencia)	6.8	9.4	0.0	0.0	0.0
Brasil (Acuerdo TER)	89.9	124.9	14 794.5	164.5	159 716.3
TOTAL EXPOR	96.7	134.3	14 794.5	153.0	148 559.6

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

En el mes de Septiembre 2024 se importaron 181 GWh, o 252 MW medios, a un precio medio de 61 u\$s/MWh aproximadamente, principalmente desde Uruguay y Brasil.

En cuanto a la exportación, se exportaron aproximadamente 97 GWh a Brasil, de los cuales 6.8 GWh fueron en modo devolución, pero en su mayoría (90 GWh) por acuerdo térmico.



Monómico Medio Precio MEM (*)



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

MONÓMICOS ^(*) [\$ /MWh]	sep-23	sep-24	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	23 976	81 033	238%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	68.5	83.5	21.8%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	24 521	76 456	212%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	72.0	80.3	11.5%

Los costos (monómico) para el mes de Septiembre 2024 se ubicaron en el orden de los 83.5 u\$s/MWh, superior si comparamos respecto a Septiembre 2023 (principalmente asociado al consumo de combustibles).

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 (*)

(*) Septiembre 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. 233/2024.

MONÓMICO [u\$/MWh]	sep-23	sep-24	Dif.
Combustibles + adic	23.8	32.3	8.5
Spot TER Gen Legacy (**)	9.2	10.4	1.2
Spot HID Gen Lagacy (**)	4.8	3.6	-1.2
NUC	4.9	5.4	0.5
Contratos MEM	11.8	14.3	2.5
Renovables	10.0	11.7	1.7
Importación de energía	1.5	1.3	-0.2
Transporte	2.5	4.4	1.9
COSTO TOTAL – [u\$/MWh]	68.5	83.5	15.0

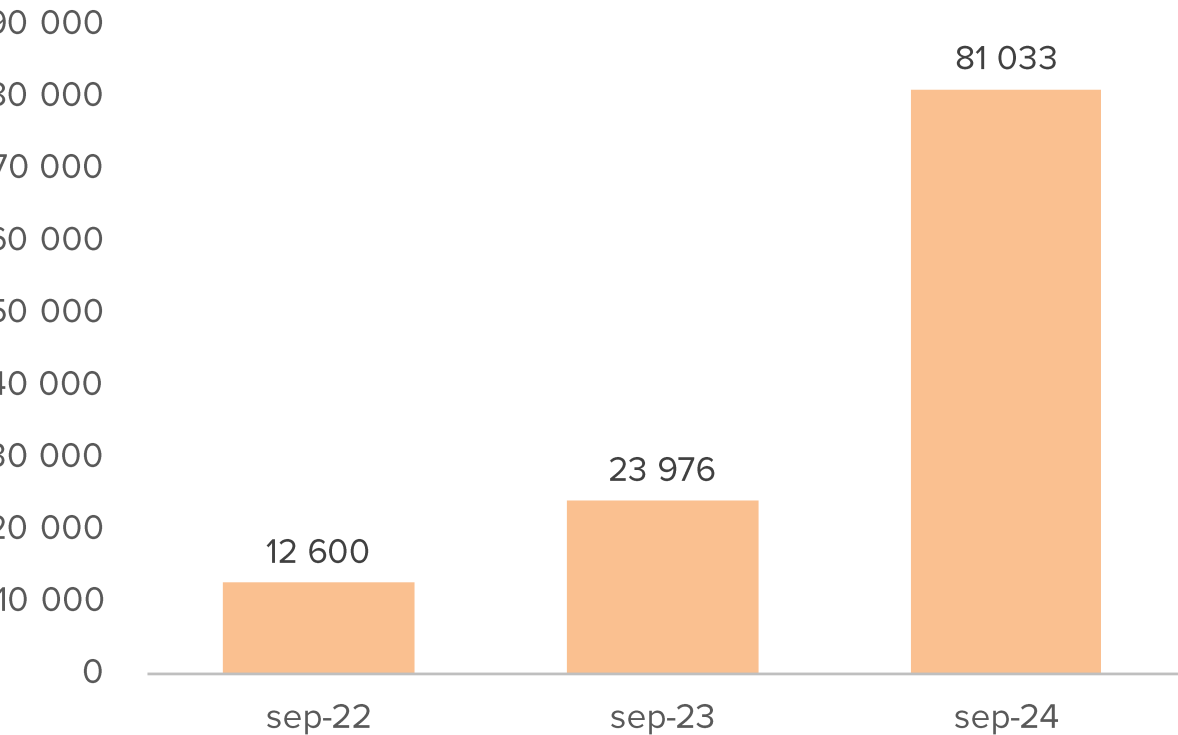
El costo medio de abastecimiento monómico está representado por la suma de costos dividido la demanda abastecida. Parte de la demanda de Grandes Usuarios se abastece mediante contratos bilaterales, como los contratos térmicos Plus y los renovables MATER, sumado al contrato existente de ALUAR con la hidro 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 Septiembre 2024 terminó siendo superior en aprox. +15 u\$/MWh, principalmente por el mayor monómico unitario relacionado con el consumo de combustibles.

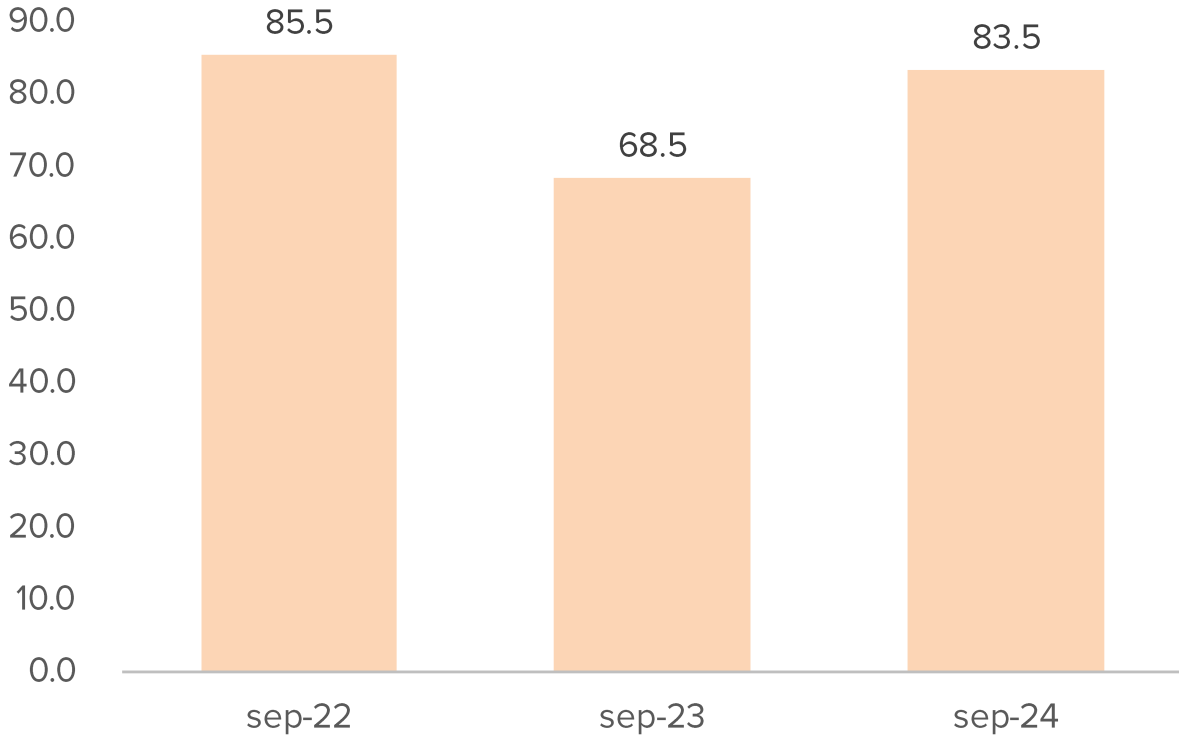


Monómico MEM – Septiembre 2022 - 2023 - 2024 (*)

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



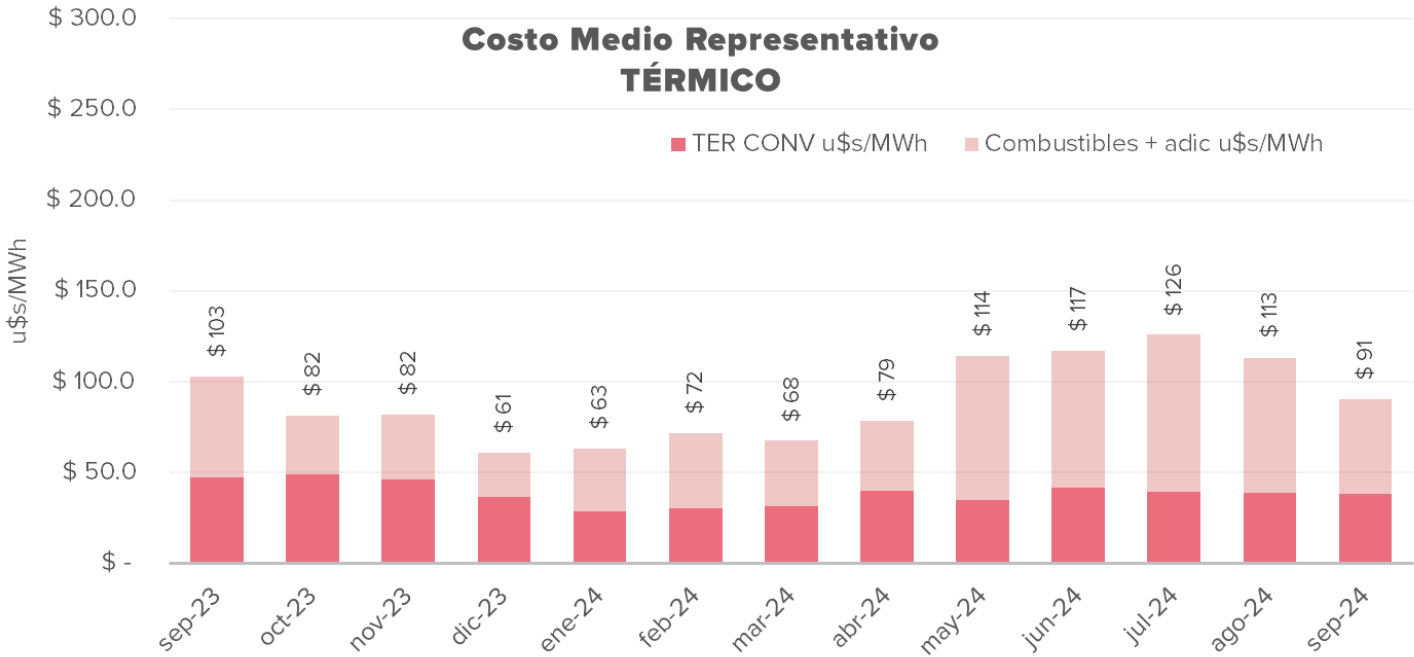
(*) Septiembre 2024: **Costos calculados** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos



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.

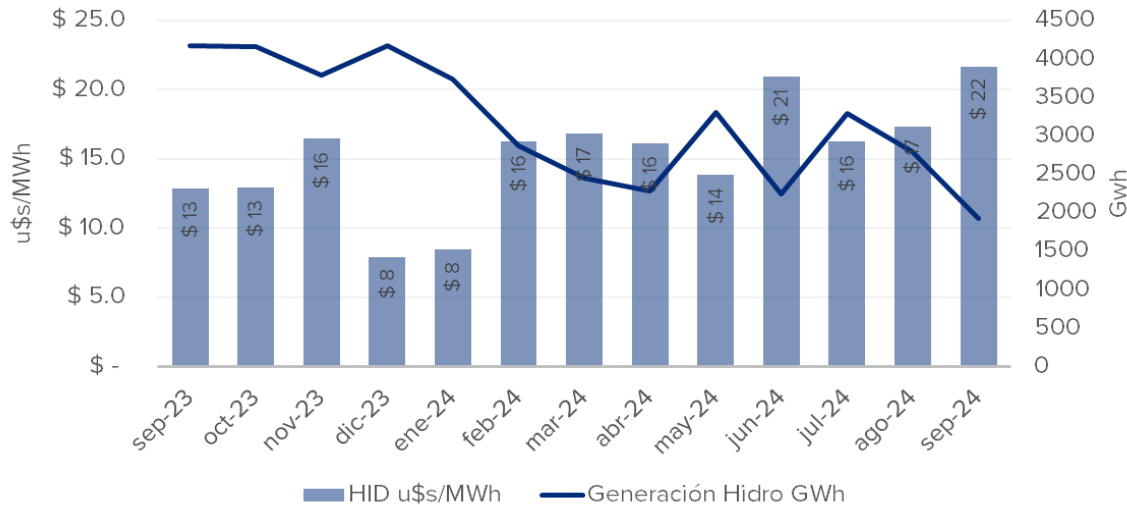
Costo Unitario representativo por fuente u\$s/MWh (*)	sep-23	sep-24	Dif. \$/MWh
TÉRMIICO	102.9	90.6	-12.3
TER-Combustible+adic	55.4	52.1	-3.3
TER-Térmico convencional	47.5	38.5	-9.0
HIDRO > 50MW	13.2	21.7	8.5
NUCLEAR	74.6	98.1	23.4
RENOVABLES Ley 26190	71.3	70.8	-0.5
IMPORTACIÓN	83.5	67.8	-15.7
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	63.5	74.2	10.7



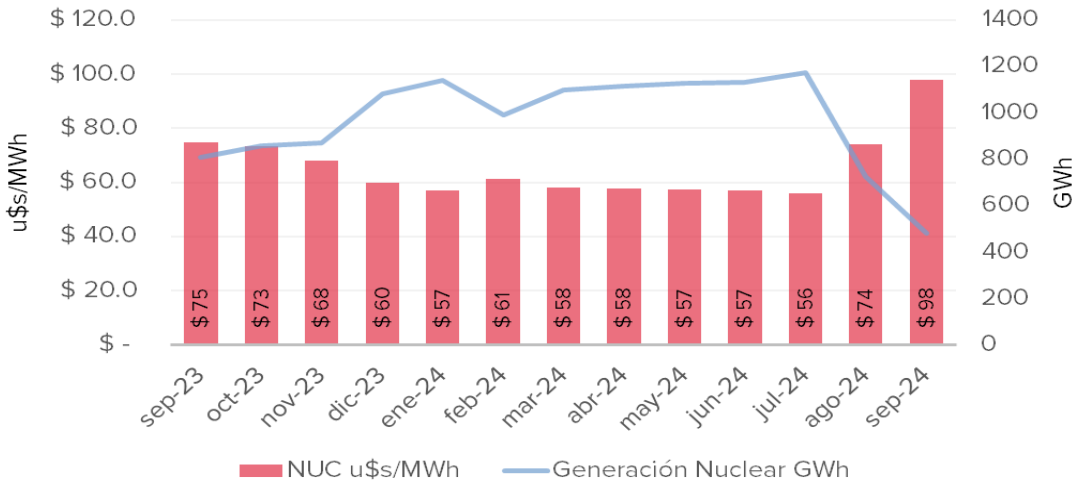


Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2024

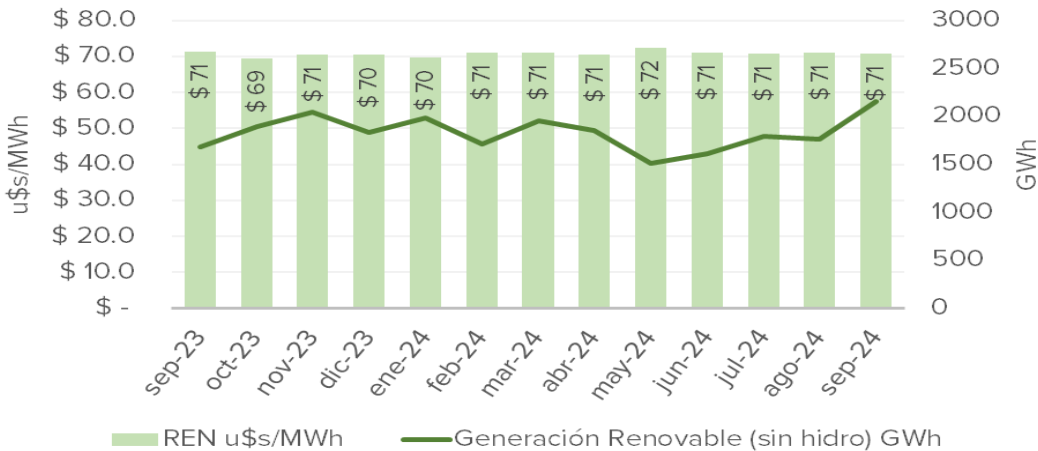
Costo Medio Representativo
RENOVABLE HIDRO > 50 MW



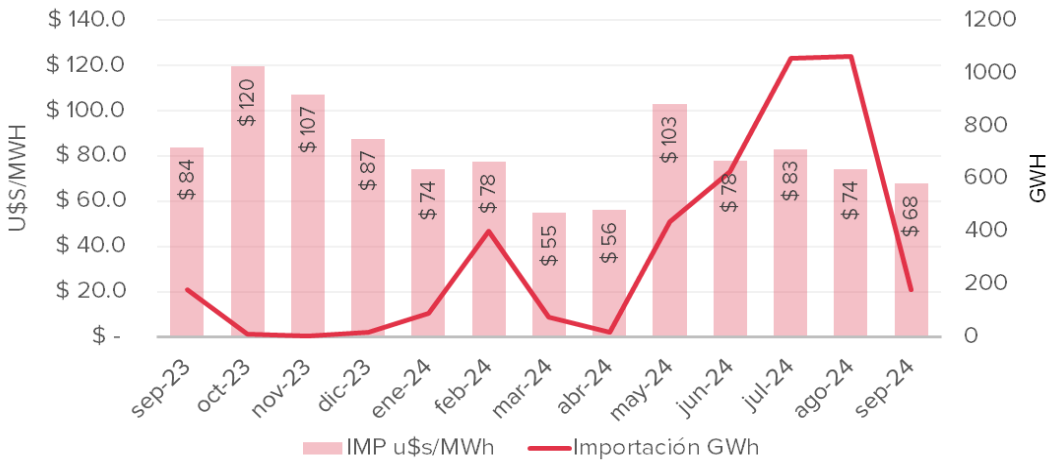
Costo Medio Representativo
NUCLEAR



Costo Medio Representativo
RENOVABLE LEY 26190



Costo Medio Representativo
IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



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

Precio Monómico Medio [\$ /MWh]	sep-23	sep-24	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	11 922	57 854	385%
Cargos Res. 976/2023	-	6 035	
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023	11 922	58 563	391%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	34.1	60.3	77%

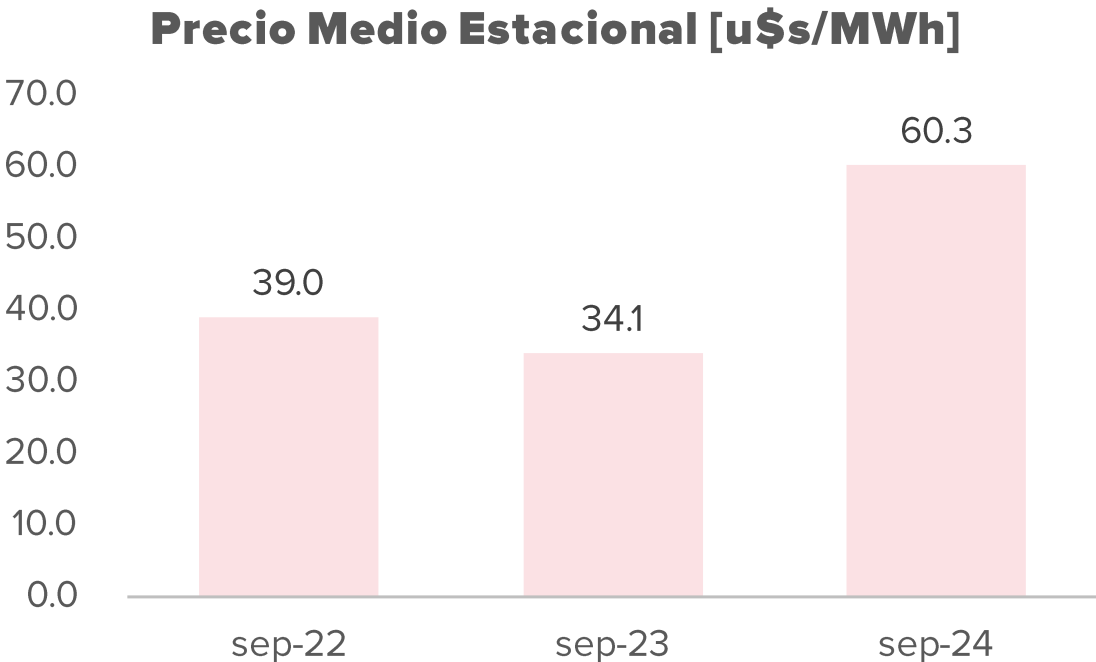
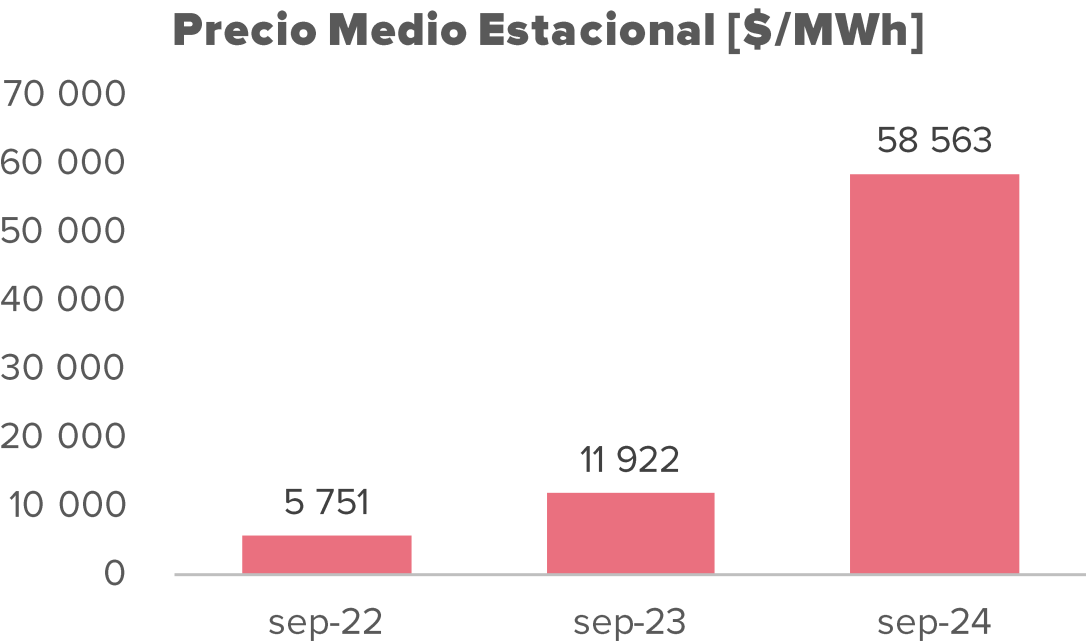
PEST: Desde este mes de Septiembre 2024 entró en vigencia la Res. 234/2024, donde se modificaron los precios de compra energía, potencia y transporte para la demanda que paga precio estacional, aprox. +5.0% respecto a los precios definidos por la Res. 192/2024, manteniéndose los criterios de la anterior resolución, mismos segmentos de demanda, y descuentos o bonificaciones para la demanda residencial N2 Base y N3 Base a trasladarse al usuario final.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- en Septiembre 2024 cerró con un valor medio de 57 854 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 385% aprox. respecto a Septiembre 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 58 563 \$/MWh.



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

Variables MEM



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



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Septiembre 2024 - Cobertura

sep-24	Demanda GWh	% Representativo (Demanda)	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
Total	8 262	100%	58 563	60.3	72%
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 033	12%	73 710	75.9	91%
RESIDENCIAL NIVEL 2 BASE	2 179	26%	23 692	24.4	29%
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE	415	5%	74 251	76.5	92%
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	521	6%	34 657	35.7	43%
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	198	2%	74 196	76.4	92%
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	11	0%	0	0.0	0%
Residencial	4 356	53%	43 911	45.2	54%
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	17	0%	23 330	24.0	29%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	631	8%	73 778	76.0	91%
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	380	5%	73 836	76.0	91%
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 495	18%	73 689	75.9	91%
Alumbrado Público	379	5%	73 781	76.0	91%
Comercial	2 901	35%	73 452	75.7	91%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	34	0%	73 649	75.9	91%
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW (*)	971	12%	79 274	81.6	98%
Industrial (+ cargos)	1 005	12%	79 081	81.4	98%

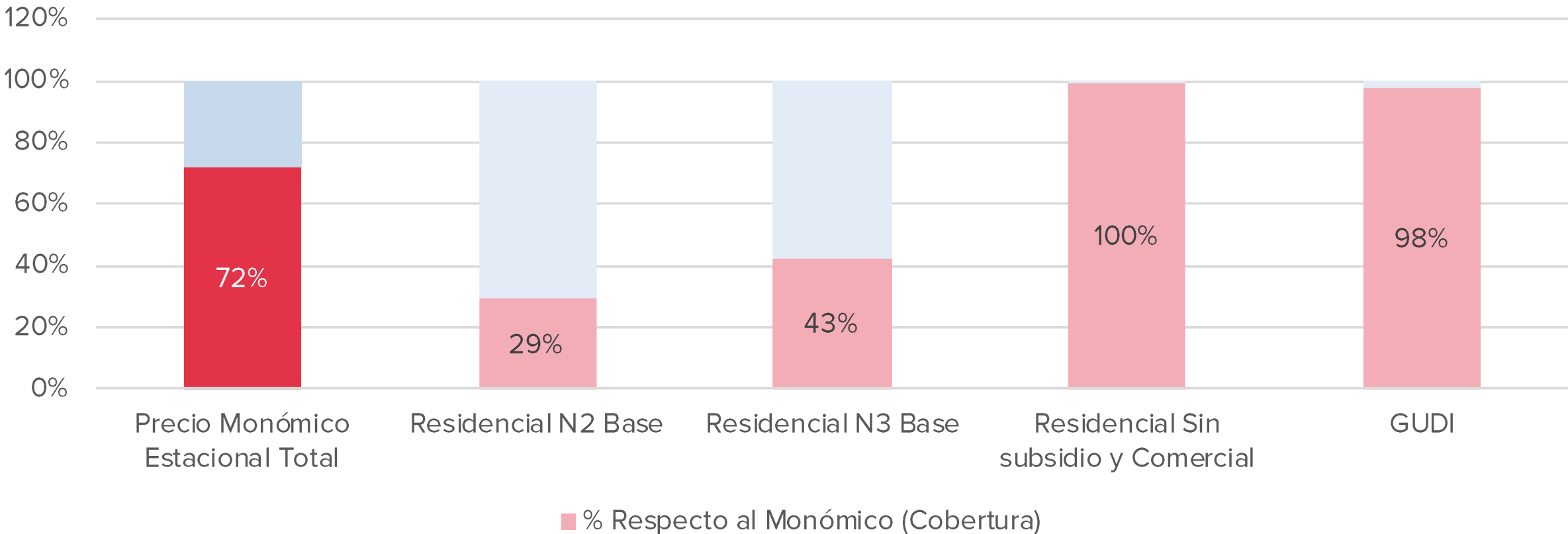
(*) Incluyen los cargos definidos por la Res. 976/2023 para las demandas caracterizadas como Grandes Demandas (GUDIs)”



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Septiembre 2024 - Cobertura

Variables MEM

% Cobertura por Segmento





Precio Medio Estacional MEM – Detalle Septiembre 2024 – Evolución Demanda

	2023	2023	2023	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024
Demanda Estacional GWh	oct-23	nov-23	dic-23	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24
RESIDENCIAL NIVEL 1	1 000	1 059	1 172	1 465	1 441	1 305	1 060	1 290	1 174	1 361	1 240	1 033
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	2 649	3 011	3 406	3 923	3 834	3 203	2 410	3 818	2 847	3 749	3 090	2 179
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)									492	789	663	415
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	654	682	769	885	862	782	662	751	609	640	609	521
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	83	97	103	168	188	184	108	138	208	327	286	198
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	10	9	17	19	18	11	9	11	11	14	14	11
Residencial	4 396	4 859	5 467	6 460	6 343	5 485	4 250	6 009	5 342	6 880	5 903	4 356
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	21	22	26	30	34	28	18	14	7	8	18	17
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	683	696	730	799	748	745	635	711	665	738	689	631
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	391	445	507	572	551	534	407	455	412	459	434	380
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	1 588	1 650	1 737	1 857	1 797	1 730	1 473	1 558	1 477	1 610	1 616	1 495
Alumbrado Público	373	343	344	344	330	353	384	411	418	425	417	379
Comercial	3 054	3 156	3 344	3 602	3 461	3 390	2 918	3 148	2 978	3 241	3 174	2 901
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	35	39	45	48	52	48	34	37	35	41	38	34
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	1 007	1 026	1 034	1 070	1 106	1 095	980	1 041	976	1 051	1 025	971
Industrial	1 041	1 065	1 079	1 119	1 157	1 144	1 014	1 078	1 011	1 092	1 063	1 005
TOTAL Demanda Estacional	8 492	9 080	9 889	11 181	10 962	10 019	8 182	10 235	9 331	11 213	10 141	8 262



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Septiembre 2024 – Evolución Precios

	2023	2023	2023	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024
\$/MWh	oct-23	nov-23	dic-23	ene-24	feb-24	mar-24	abr-24	may-24	jun-24	jul-24	ago-24	sep-24
RESIDENCIAL NIVEL 1	22 846	20 767	20 761	20 753	52 849	52 360	52 250	52 399	66 862	66 330	69 350	73 710
RESIDENCIAL NIVEL 2 / NIVEL 2 BASE desde Jun'24	3 273	3 301	3 290	3 276	3 288	3 284	3 281	3 267	21 370	21 162	22 202	23 692
RESIDENCIAL NIVEL 2 EXCEDENTE (desde Jun'24)									67 310	66 697	69 565	74 251
RESIDENCIAL NIVEL 3 BASE	4 039	4 070	4 063	4 052	4 063	4 051	4 042	4 041	31 500	31 249	32 699	34 657
RESIDENCIAL NIVEL 3 EXCEDENTE	22 870	20 785	20 774	20 757	52 836	52 575	52 775	52 243	67 188	66 581	69 543	74 196
TARIFA BASE ELECTRODEPEND Y BOMBEROS VOLUNTAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Residencial	8 202	7 559	7 462	7 792	16 113	16 710	16 872	15 037	38 495	38 371	40 751	43 911
CLUBES DE BARRIO Y PRODUCCION AGRICOLA	3 256	3 285	3 275	3 278	3 292	3 282	3 272	3 217	21 889	21 469	21 923	23 330
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10KW Y <=800KWH/MES	8 995	9 027	9 020	9 011	52 980	52 484	52 067	51 646	67 050	66 649	69 623	73 778
TARIFA USU.NO RES. HASTA 10 KW Y > 800KWH/MES	15 812	15 839	15 837	15 827	52 992	52 483	52 092	52 024	67 058	66 596	69 609	73 836
TARIFA USUARIO NO RES.>10 KW Y < DE 300 KW	15 806	15 837	15 829	15 822	52 907	52 399	52 024	51 920	66 950	66 494	69 554	73 689
Alumbrado Público	15 802	15 831	15 824	15 817	52 862	52 444	52 017	51 937	66 956	66 549	69 581	73 781
Comercial	14 200	14 246	14 245	14 206	52 439	52 024	51 737	51 666	66 880	66 441	69 311	73 452
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW S Y E	15 860	15 895	15 886	15 876	52 940	52 454	51 929	51 900	66 857	66 242	69 351	73 649
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW	22 839	20 761	20 755	20 748	52 799	52 259	51 790	51 752	66 615	66 174	69 203	73 238
Industrial	22 607	20 583	20 552	20 537	52 805	52 267	51 795	51 757	66 624	66 176	69 209	73 252
TOTAL Demanda Estacional	12 125	11 411	11 184	11 134	31 457	32 719	33 634	30 172	50 601	49 191	52 675	57 854
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW - CARGOS Res. 976/2023					-905	-36	5 906	20 745	15 667	18 012	13 985	6 035
TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KW TOTAL (+cargos)					51 894	52 223	57 696	72 497	82 283	84 185	83 188	79 274
Industrial (+cargos)					51 940	52 233	57 501	71 791	81 743	83 519	82 688	79 081
TOTAL PEST + Cargos Res. 976/2023					31 366	32 715	34 341	32 283	52 240	50 880	54 089	58 563

**INDICADORES
PRINCIPALES
MEM**



INFO COMPLEMENTARIA MONÓMICO Y DÓLAR



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

(*) Septiembre 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. 233/2024.

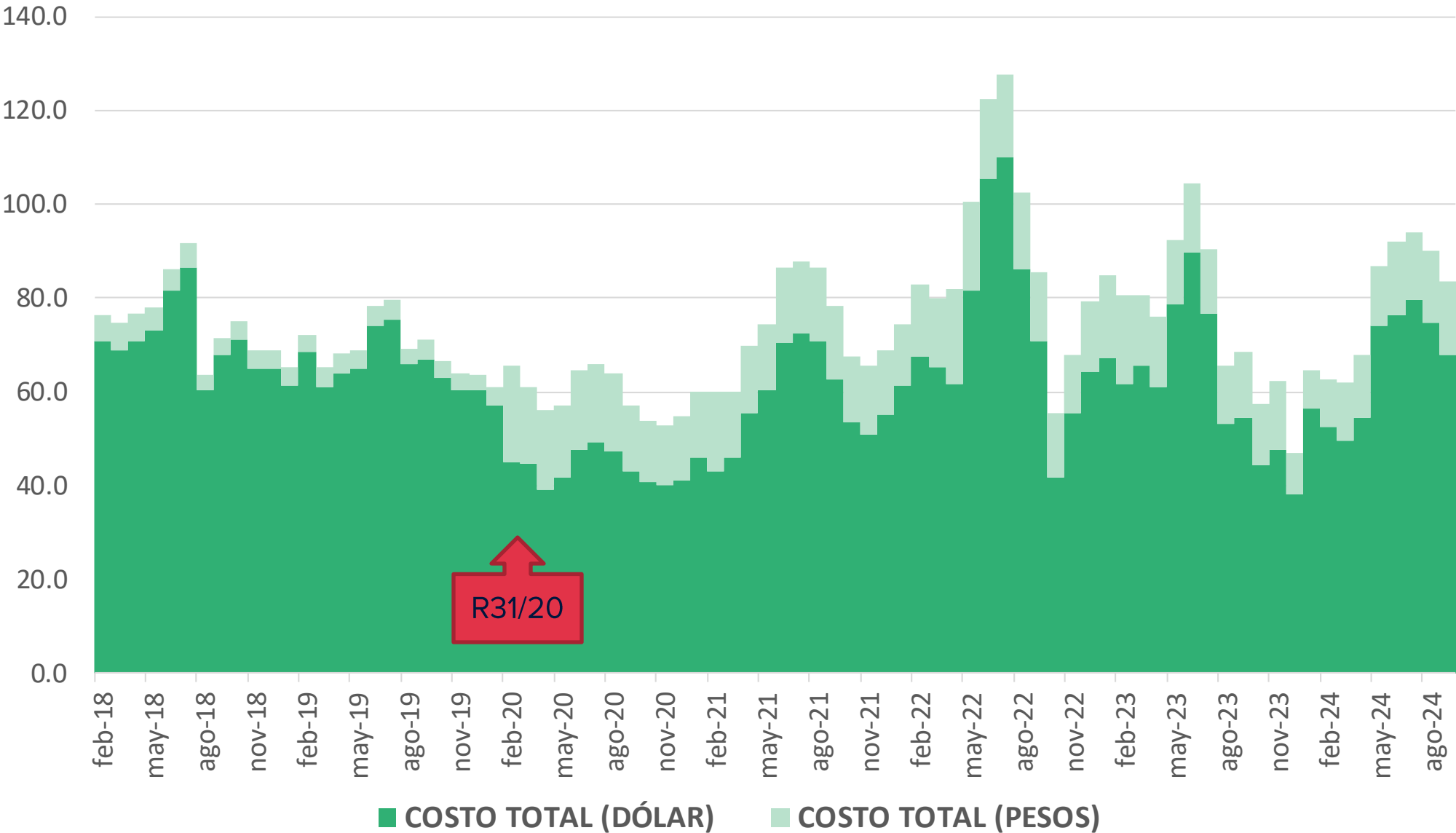
Monómico [u\$s/MWh]	sep-24	% Dólar
Combustibles + adic	32.3	98%
Spot TER Gen Legacy (**)	10.4	34%
Spot HID Gen Lagacy (**)	3.6	0%
NUC	5.4	100%
Contratos MEM	14.3	100%
Renovables	11.7	100%
Importación de energía	1.3	100%
Transporte	4.4	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	83.5	81%

En el mes de Septiembre 2024, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 81% 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

