



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Febrero 2024

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes en estudio comparado con el mismo mes del año anterior, 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.

Febrero 2024

Referencias:

(Variación respecto a Febrero 2023)

% de participación Febrero 2024



Demanda Local FEB 2024:

12848 GWh
(7.9% vs. feb/23)

49% Residencial: +11.2%
27% Intermedios: +7%
24% Grandes Cons: +2.7%

Temperatura Media FEB 2024:

26.3°C
(+0.7°C vs. feb/23)
Temp. Histórica: 23.6°C



Oferta Total FEB 2024:

13415 GWh
(7.5% vs. feb/23)

62% Térmico: 7 447 GWh
8% Nuclear: 990 GWh
24% Hidro >50: 2 866 GWh
14% Renovable: 1 709 GWh
3% Importación: 403 GWh



Consumo de Comb.:

56.9 Mm3/d
(-0.7 Mm3/d vs. feb/23)

95% Gas Natural: 53.8 Mm3/d
1% Fuel Oil: 9.0 Mil Ton
4% Gas Oil: 62.3 Mil M3
1% Carbón: 21.6 Mil Ton



Monómico Total:

62.5 u\$/MWh
(-18% vs. feb/23)

38% Comb + Adic: 24.0 u\$/MWh
34% Térm + Hidr: 21.5 u\$/MWh
7% Nuclear: 4.6 u\$/MWh
13% Renovables: 8.3 u\$/MWh
4% Importación: 2.4 u\$/MWh
3% Transporte: 1.7 u\$/MWh



Precio Estacional:

37.2 u\$/MWh
(-3.6% vs. feb/23)
11240 \$/MWh
(+311.6% vs. feb/23)

35% Residencial N2: 3 286 \$/MWh
8% Residencial N3: 4 067 \$/MWh
57% Residencial Sin subsidio, GUDI y Comercial: 52 541 \$/MWh

Cobertura: 60%



DEMANDA Y TEMPERATURA

GENERACIÓN

COMBUSTIBLES

MONÓMICO

P. ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

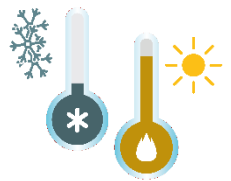


	feb-23	feb-24	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	197.2	842.3	327%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	76.8	76.9	0.0%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	82.6	83.4	0.9%



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

Temperatura



	feb-23	feb-24	Variación °C
Temperatura Media [°C]	25.6	26.3	0.7
Temp MAX	33.3	31.7	-1.6
Temp MIN	12.5	18.7	6.2

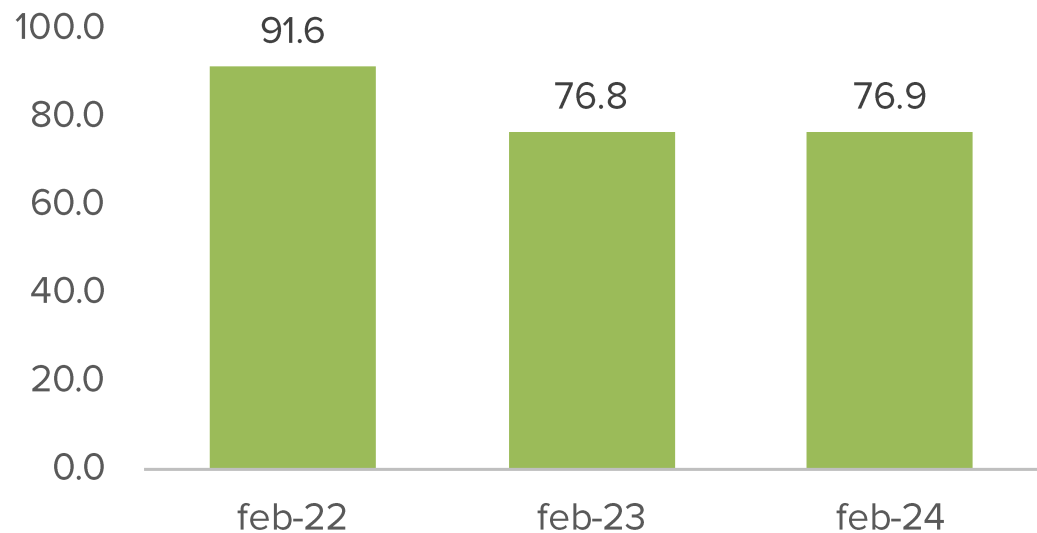
(Histórica Febrero: 23.6 °C)

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

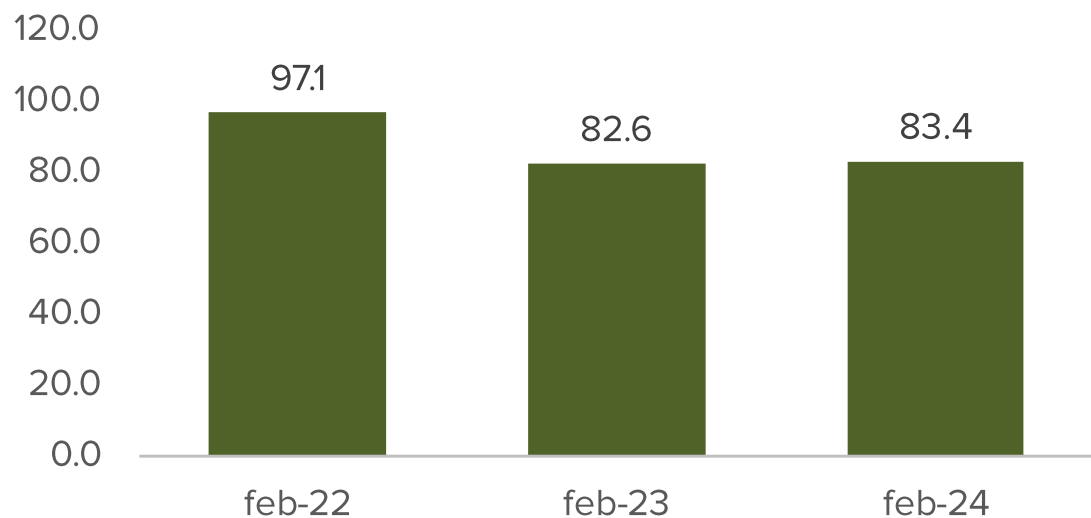
En relación con la **temperatura de GBA**, la temperatura media de Febrero 2024 se ubicó en el orden de los **26.3 °C**, superior a temperatura histórica en +3 °C, mientras que el mes de Febrero 2023, las temperaturas se ubicaron en torno a los 25.6 °C de media.

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

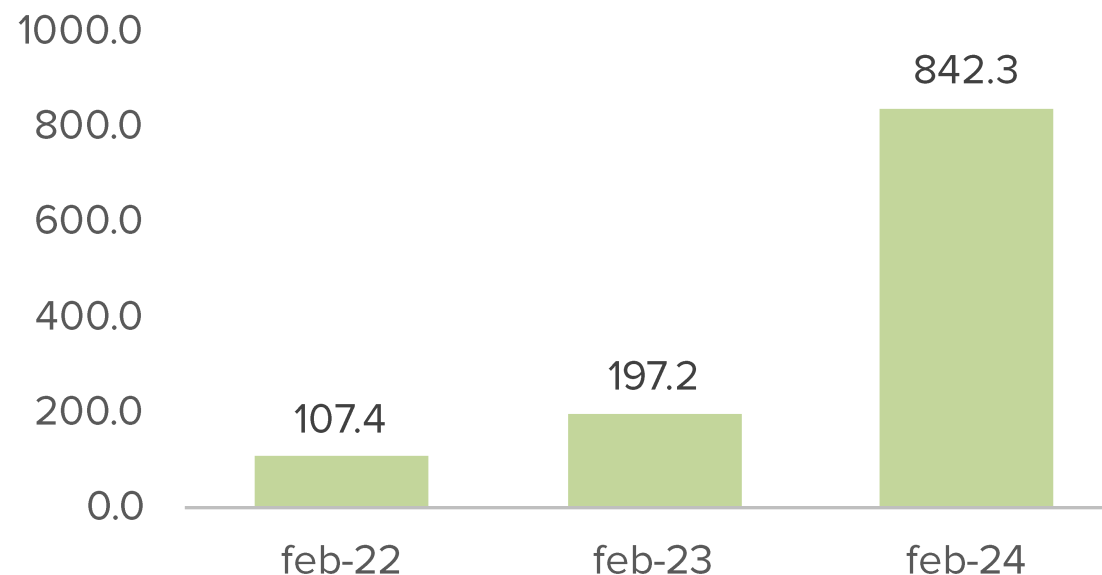
Barril de petróleo [u\$s / barril WTI]



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



Tasa de Cambio [\$ar/u\$s]



Fuente: Tasa BCRA último día hábil del mes

Nuevo récord de Demanda de **POTENCIA** y **ENERGÍA** eléctrica



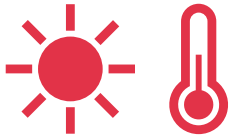
Récord del **SADI**
29 653 MW

El día 1/02/2023 se registró un **nuevo máximo histórico de demanda de potencia en el SADI**, la que alcanzó los **29 653 MW a las 14:48 hs** (superando el récord anterior, de 29 105 MW, alcanzado el 13/03/2023).

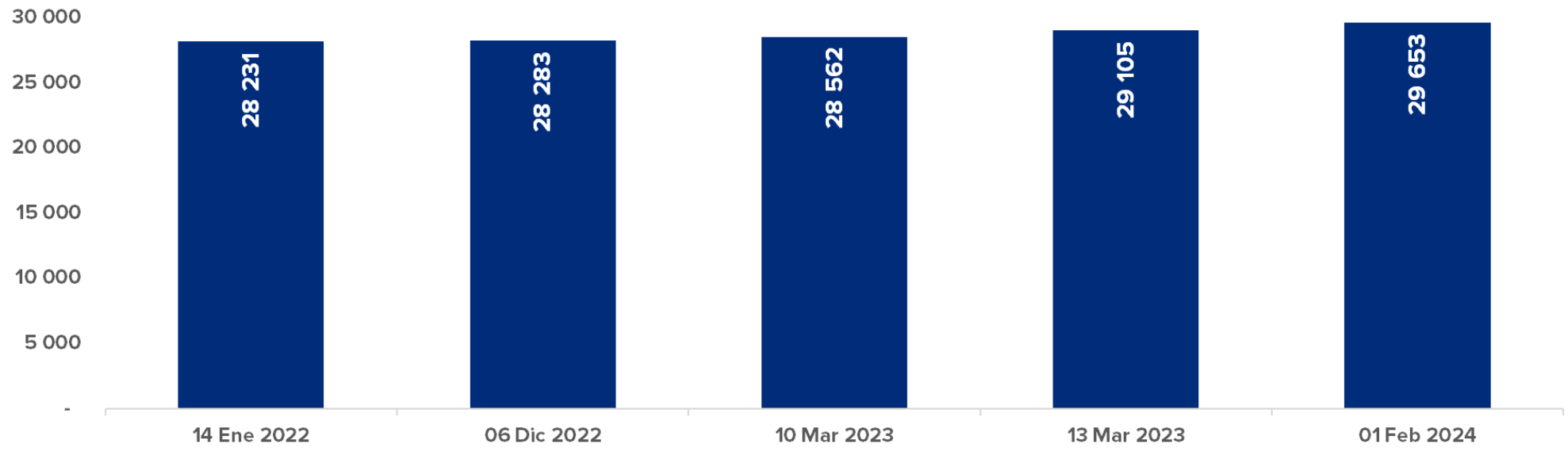


Récord del **SADI**
597.7 GWh

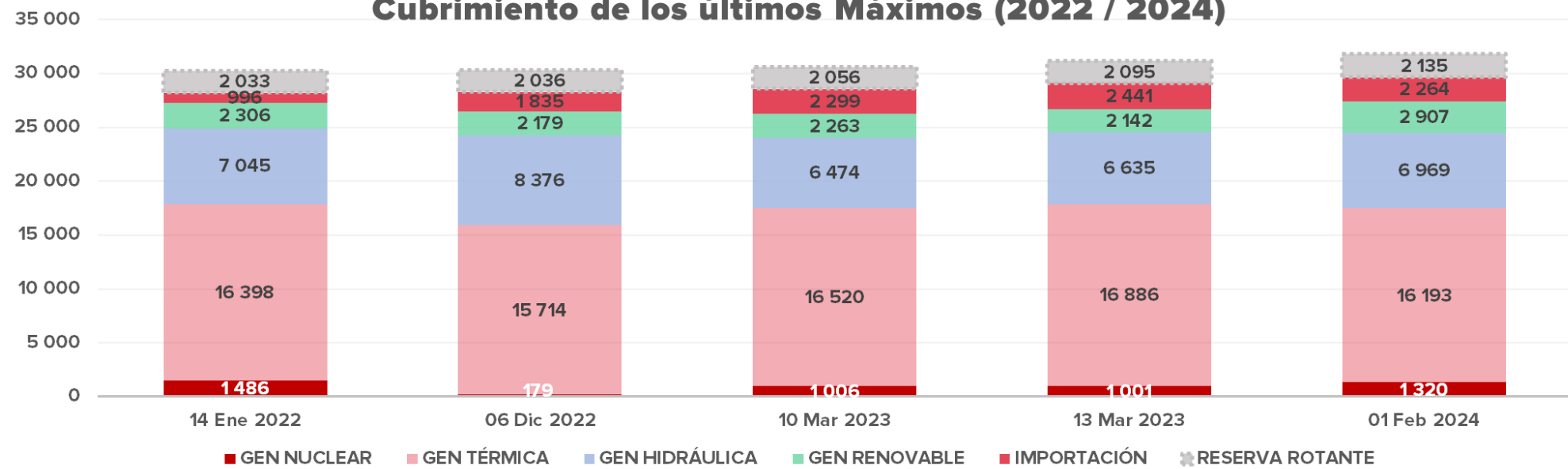
El día 1/02/2023 también se alcanzó un **nuevo máximo histórico de demanda de energía en el SADI**, la que alcanzó **597.7 GWh con una temperatura media de 31.5°C** (superando el récord anterior de 590.7 GWh, alcanzado el 13/03/2023).



Nuevo récord de Demanda de POTENCIA y de ENERGÍA eléctrica



Cubrimiento de los últimos Máximos (2022 / 2024)





Demanda de Energía

DEMANDA [GWh]	feb-23	feb-24	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	5 685	6 319	11.2%	1.5%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 270	3 500	7.0%	1.0%
Grandes Consumos	2 951	3 030	2.7%	-1.8%
DEMANDA LOCAL	11 906	12 848	7.9%	0.5%
Exportación	8.6	64.8	657.9%	
DEMANDA + EXP	11 915	12 913	8.4%	
Pot. Max. Bruta [MW]	28 207	29 653	5.1%	

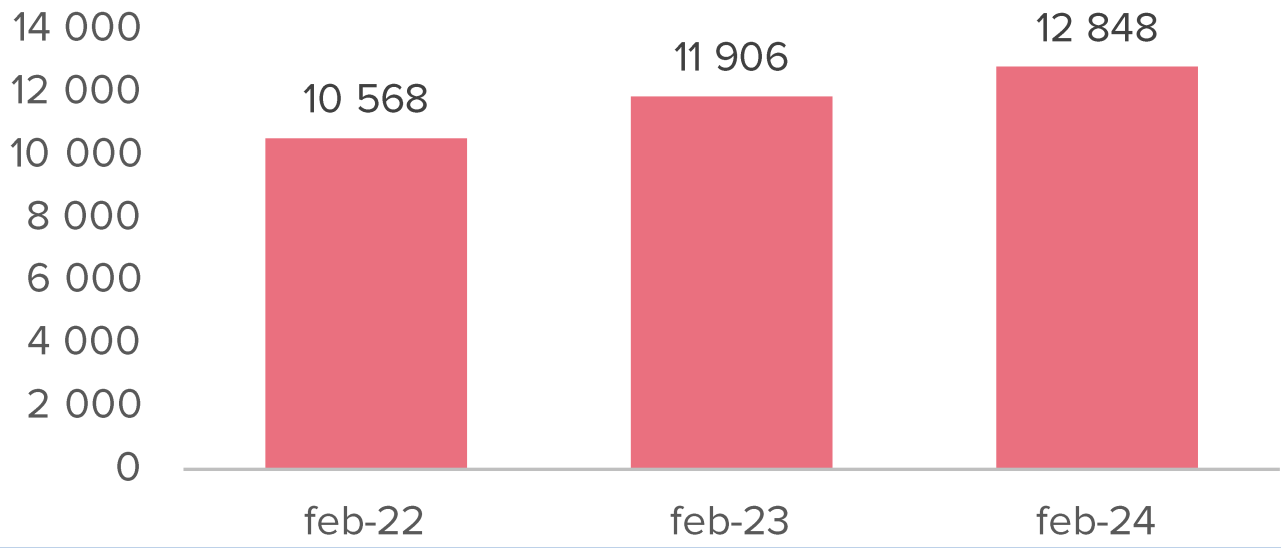
La demanda **TOTAL PAÍS** de energía en GWh presentó un crecimiento de **+7.9%**. Si consideramos que el mes de Febrero 2024 tuvo 29 días (bisiesto) comparado con los 28 días de febrero del año anterior, la demanda **a niveles medios resultó con una variación positiva respecto al mismo período del año anterior, en el orden de +4.2%**.

Si observamos la demanda por tipo de usuario, con un mes “más cálido” en este 2024, los **consumos chicos, particularmente de los usuarios residenciales**, presentaron un incremento de +11.2% (a niveles medios, la variación fue de +7.3%.)

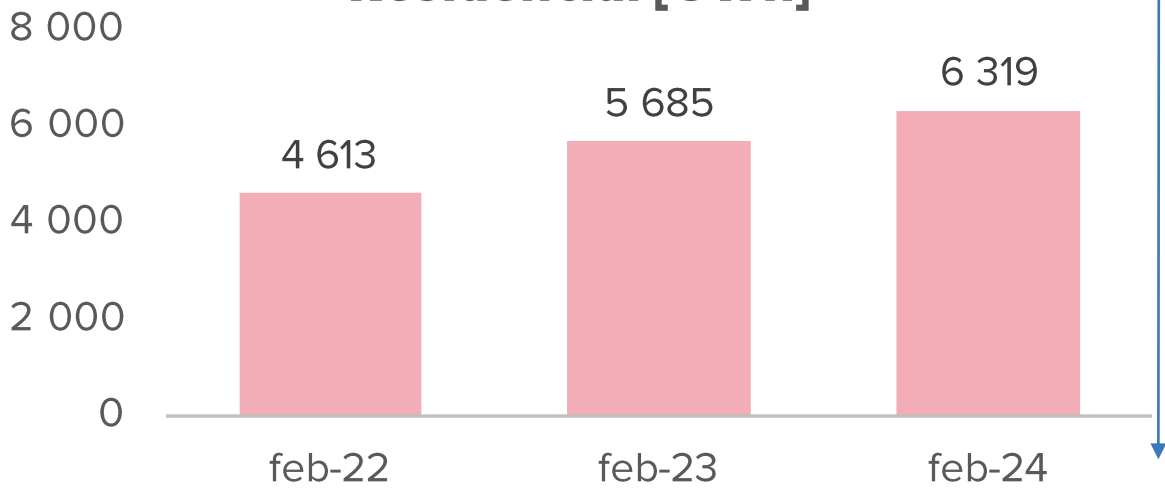


Demanda Febrero 2024 - 2023 - 2022

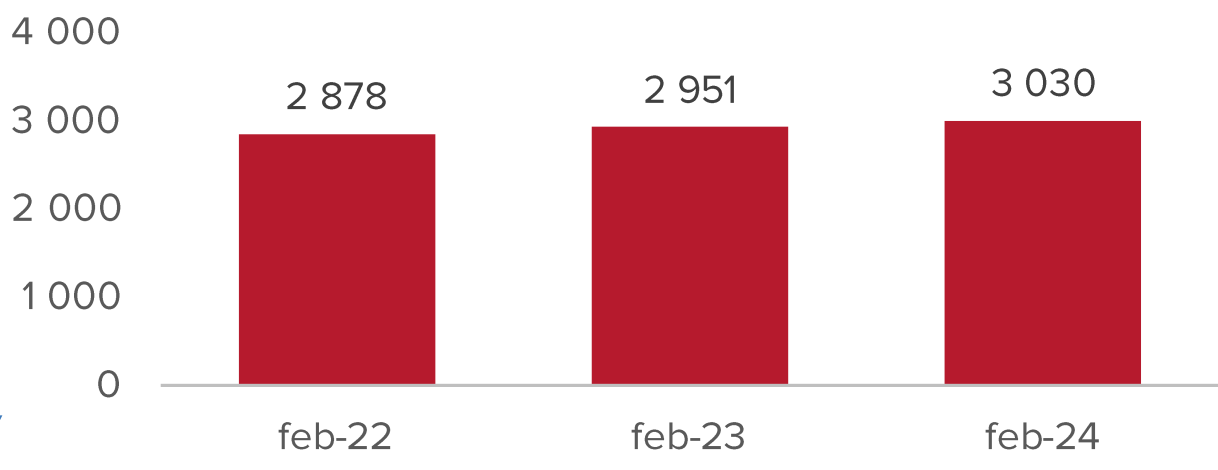
DEMANDA LOCAL [GWh]



Residencial [GWh]



Gran Demanda [GWh]



Oferta - Febrero 2024 - 2023



DEMANDA [GWh]	feb-23	feb-24	Variación %
DEMANDA LOCAL	11 906	12 848	7.9%
EXPORTACIÓN	9	65	657.9%
BOMBEO	68	31	-54.4%
Pérdidas + Consumos Aux.	497	471	-5.2%
DEMANDA TOTAL [GWh]	12 480	13 415	7.5%

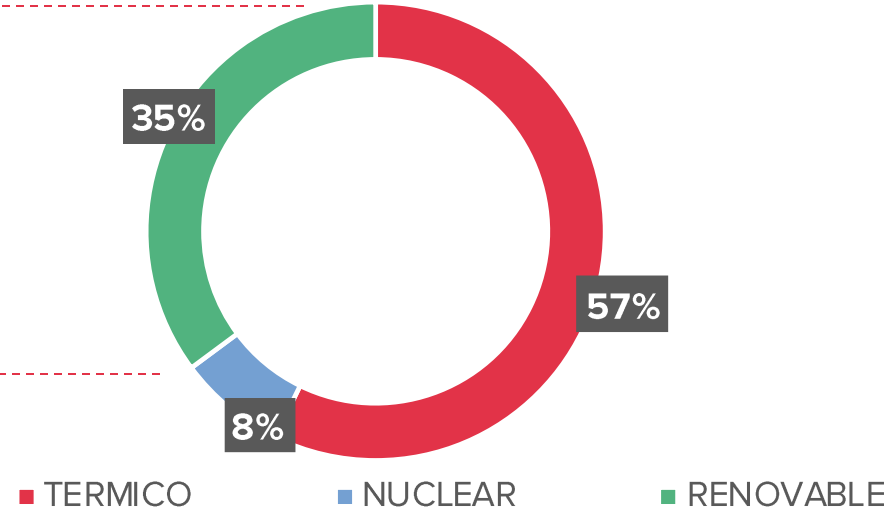
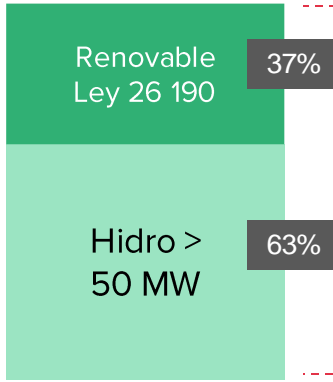
OFERTA [GWh]	feb-23	feb-24	Variación %	Part. % 2023	Part. % 2024
TERMICO	6 911	7 447	7.8%	55%	56%
NUCLEAR	622	990	59%	5%	7%
REN – HIDRO > 50 MW	2 652	2 866	8.1%	21%	21%
REN – Según Ley 26 190	1 524	1 709	12.1%	12%	13%
IMPORTACIÓN	771	403	-47.7%	6%	3%
TOTAL OFERTA [GWh]	12 479	13 415	7.5%	100%	100%

Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA también fue superior, en el orden de +7.5% con respecto al mismo mes del año anterior. Con una generación local superior en todas sus fuentes, se observa una menor necesidad de importación.

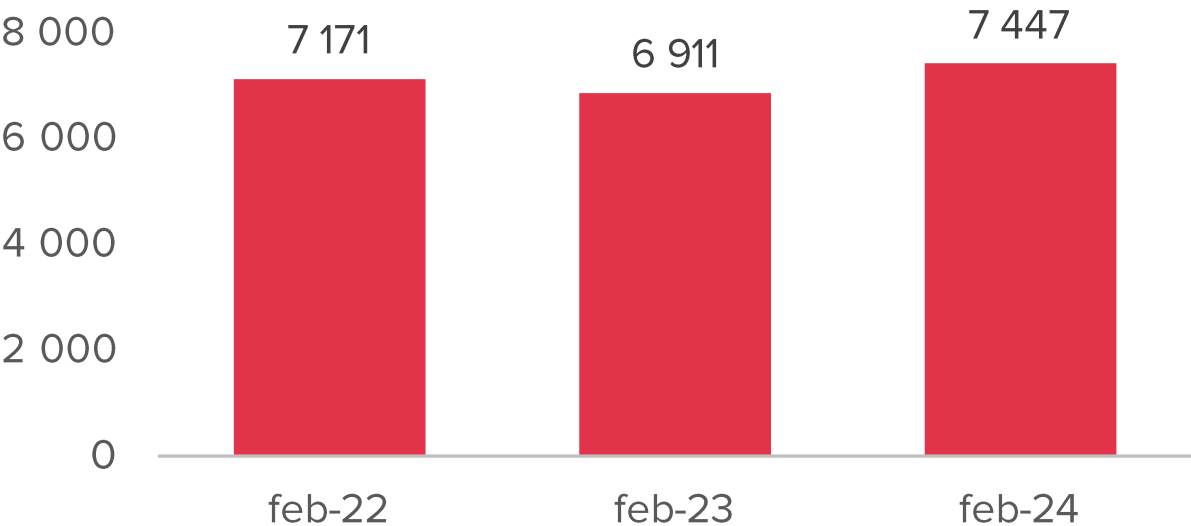


Generación Térmica e Hidro - Febrero 2024 - 2023 - 2022

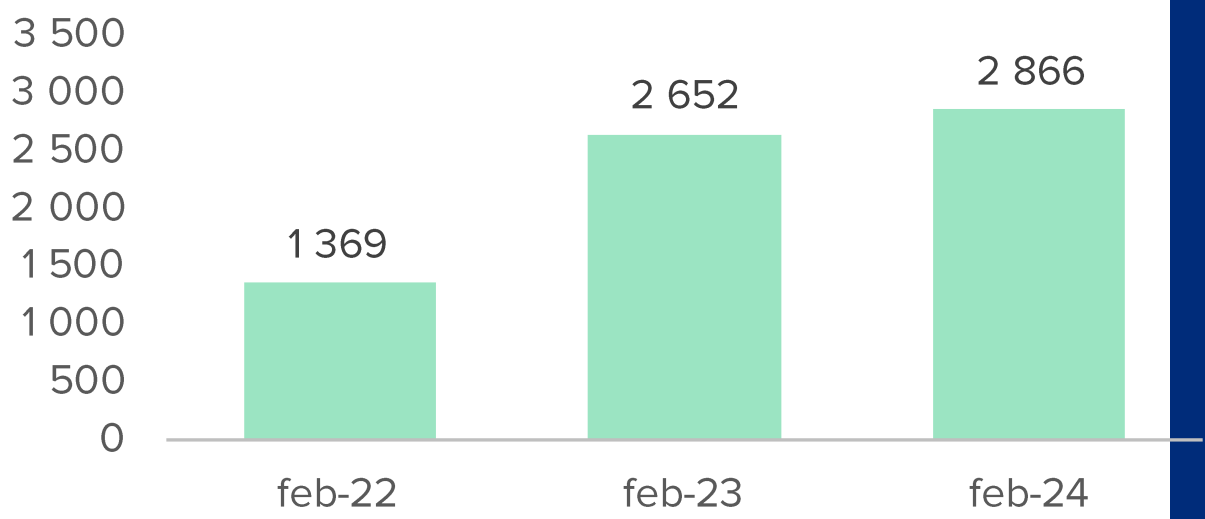
% Participación por fuente



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

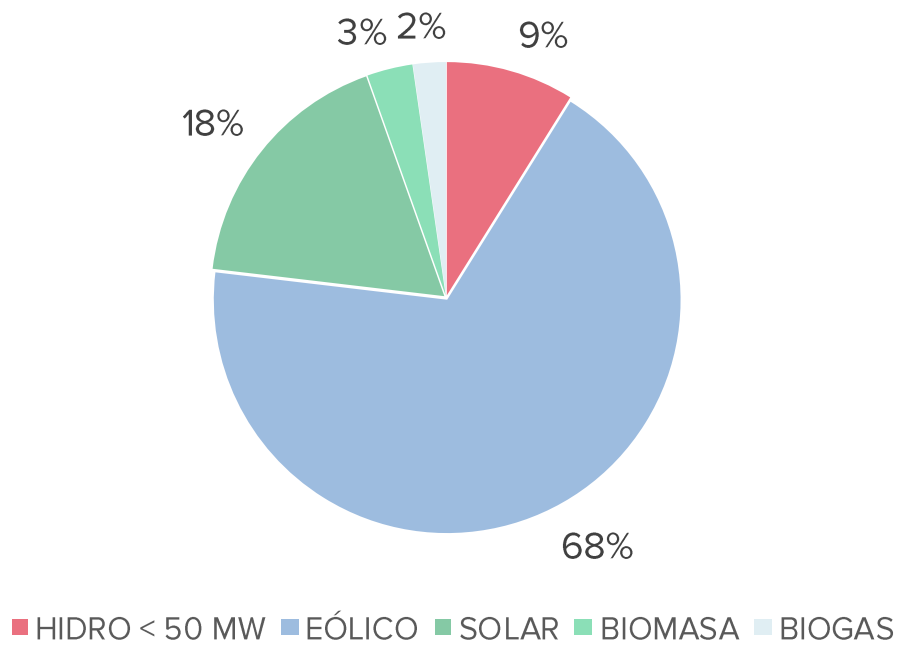




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	feb-23	feb-24
HIDRO < 50 MW	90	152
EÓLICO	1 082	1 162
SOLAR	273	302
BIOMASA	51	54
BIOGAS	28	39
TOTAL RENOVABLE [GWh]	1 524	1 709
DEMANDA Local	11 906	12 848
% Participación REN/DEM	12.8%	13.3%

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



Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable se ubicó en el orden de los 13.3%.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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



Combustibles – Consumos y costos equivalentes - Febrero 2024 - 2023



	feb-23	feb-24	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	46.2	53.8	16.5%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	43.9	53.1	21.0%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	2.3	0.7	-69.6%
Fuel Oil [mil Ton]	82	9.0	-89.0%
Gas Oil [mil m3]	180	62.3	-65.4%
Carbón Mineral [mil Ton]	61	21.6	-64.7%
TOTAL GAS EQUI.	57.6	56.9	-1.3%
Gas Natural [u\$/MMBtu]	3.7	3.6	-4.1%
Gas Natural Nacional	3.3	3.4	2.6%
Gas Natural Importado [u\$/MMBtu]	11.9	17.9	50.4%
Fuel Oil (Local) [u\$/ton]	661	706	6.8%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3]	954	762	-20.1%
Carbón [u\$/ton]	284	239	-16.1%
MM U\$S COMB Gas Natural	179	207.1	15.6%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	243	59.0	-76%
MM U\$S COMB	423	266	-37%
MM \$ar COMB	83 307	224 122	169%
CEM [Kcal/KWh]	1 961	1 860	-5.1%

Si bien el despacho térmico fue superior en Febrero 2024 (+7.8% a niveles totales, y aproximadamente +4% a niveles medios con relación al mismo mes del año anterior), el consumo medio de combustibles termina siendo algo inferior si comparamos mes a mes (-0.7 Mm3/d), debido al mayor consumo de Gas Natural, obteniendo un mejor consumo específico medio.

Mirando por tipo de combustible, el gas natural fue prácticamente el único combustible utilizado, con una participación del 95% en la matriz de combustibles utilizados, con un consumo en el orden de +7.6 Mm3/d frente a Febrero 2023. En cuanto a los combustibles alternativos, su consumo disminuyó -8.4 Mm3/d.

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 -15 u\$/MWh demanda, aproximadamente).

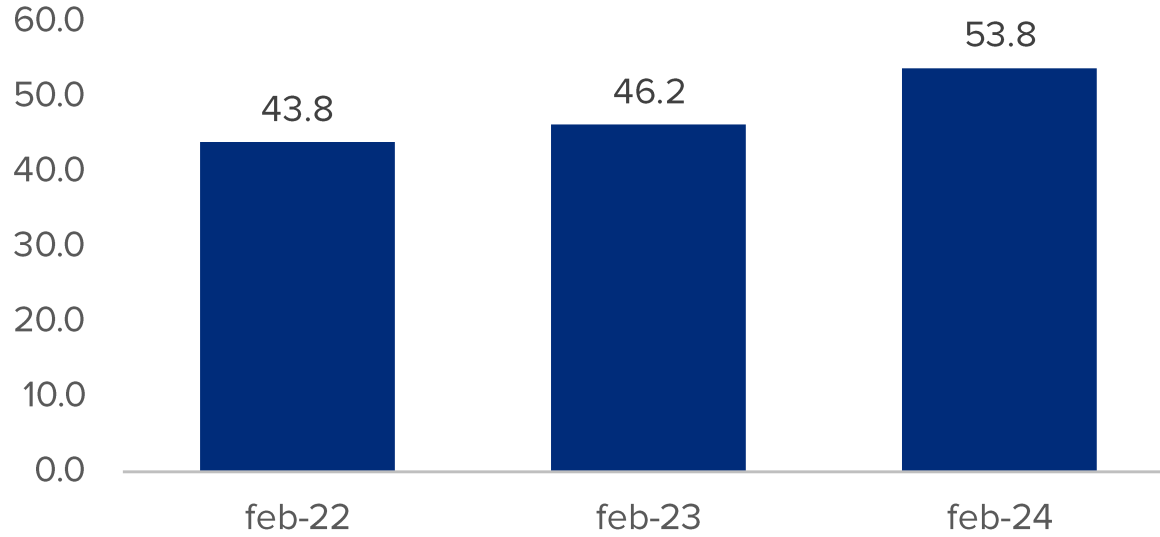
(*) Precio medio representativo del combustible en Stock (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras).

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

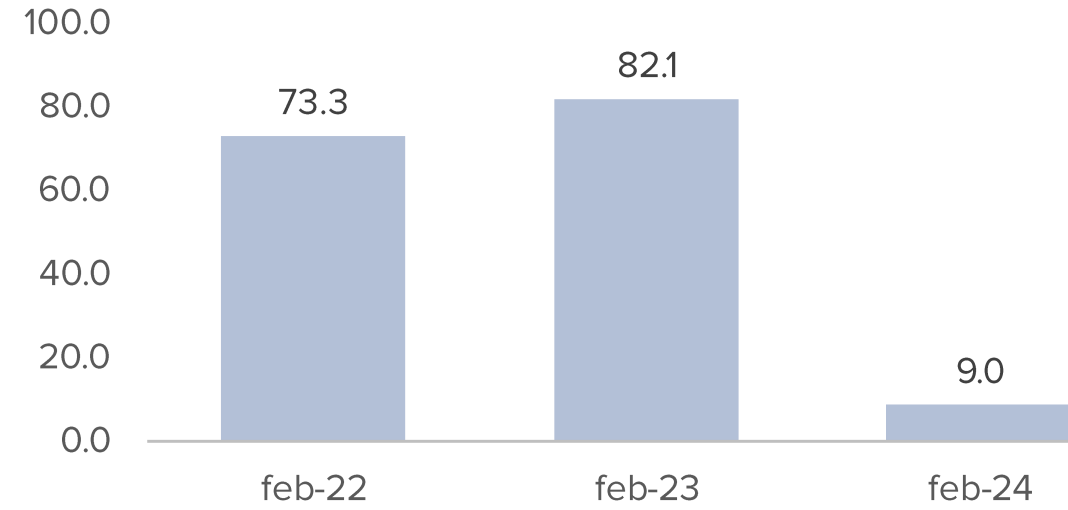
Combustibles – Consumos Febrero 2024 - 2023 - 2022



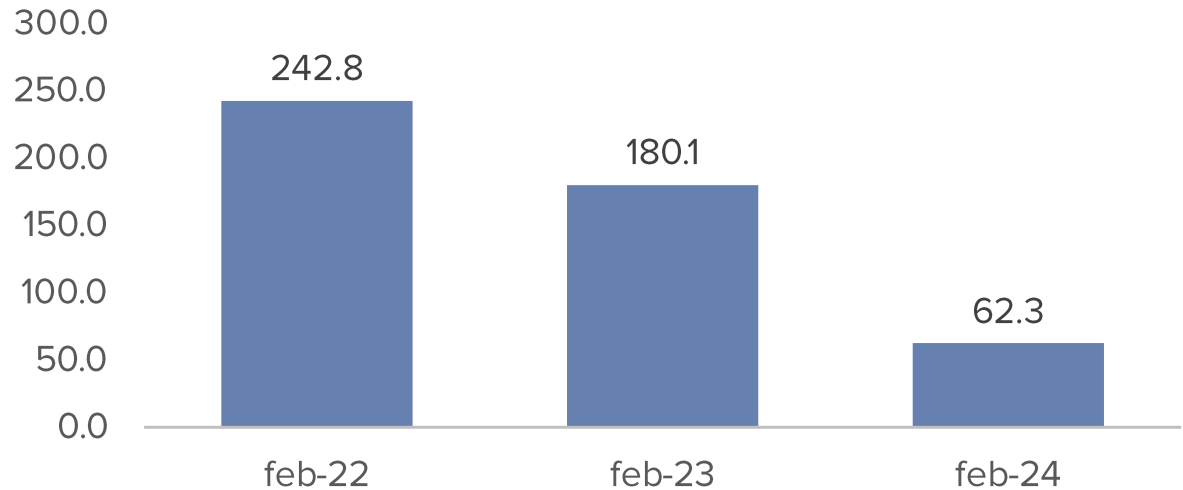
Consumo GN [Mm3/d]



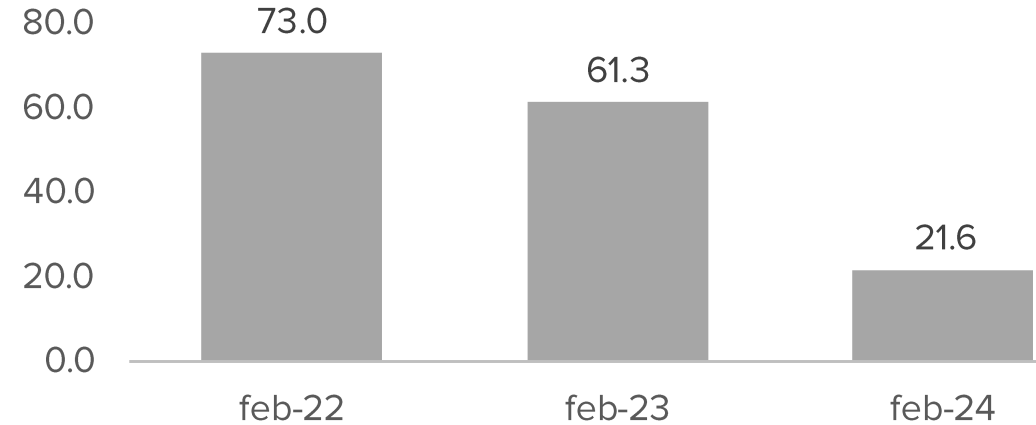
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]





Emisiones

Variables MEM

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]	feb-23	feb-24	Variación %
GAS NATURAL	5 695	7 112	24.9%
FUEL OIL	299	34	-88.5%
GAS OIL	800	260	-67.5%
CARBON MINERAL	116	40	-65.2%
TOTAL TÉRMICO en GWh	6 911	7 447	7.8%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 961	1 860	-5.1%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1 086	1 032	-4.9%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	feb-23	feb-24	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.52	3.04	0.52
FUEL OIL	0.26	0.03	-0.23
GAS OIL	0.49	0.17	-0.32
CARBON MINERAL	0.14	0.05	-0.09
EMISIONES TOTALES	3.41	3.29	-0.12

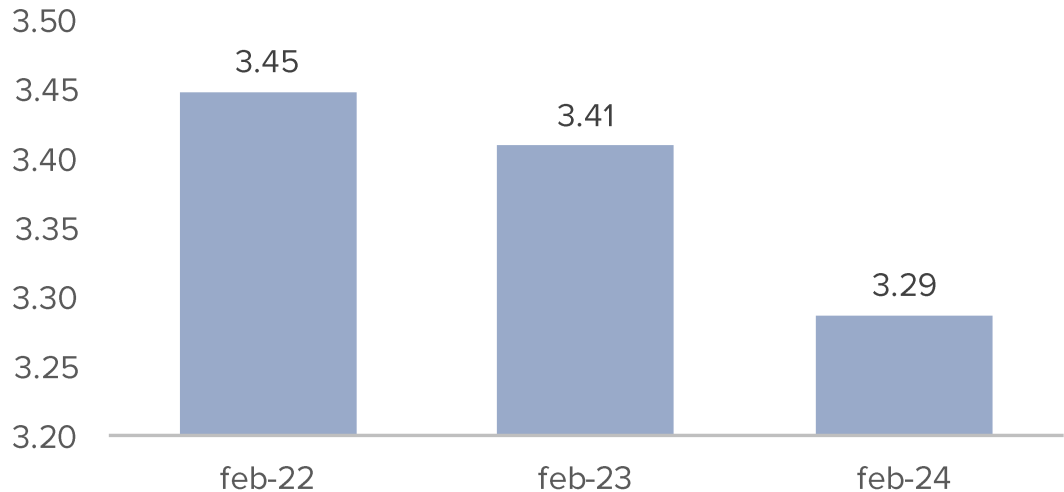
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	feb-23	feb-24	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.44	0.43	-0.02
FUEL OIL	0.87	0.83	-0.04
GAS OIL	0.61	0.65	0.04
CARBON MINERAL	1.23	1.25	0.02
TOTAL TÉRMICO	0.49	0.44	-0.05

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.27	0.25	-0.03
--	-------------	-------------	--------------

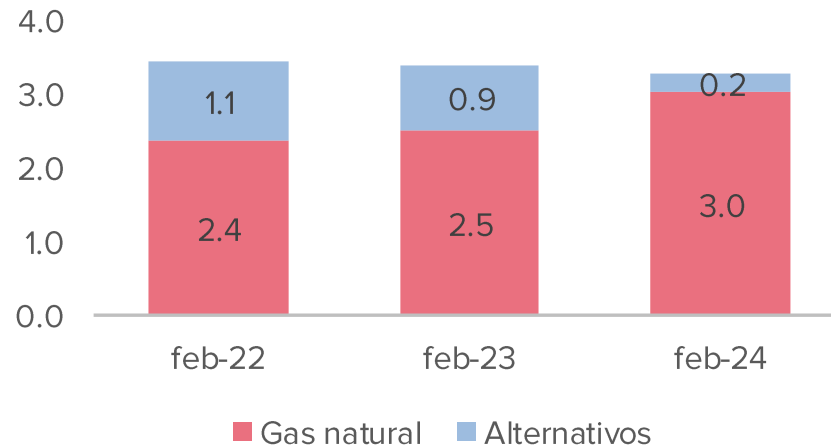


Emisiones

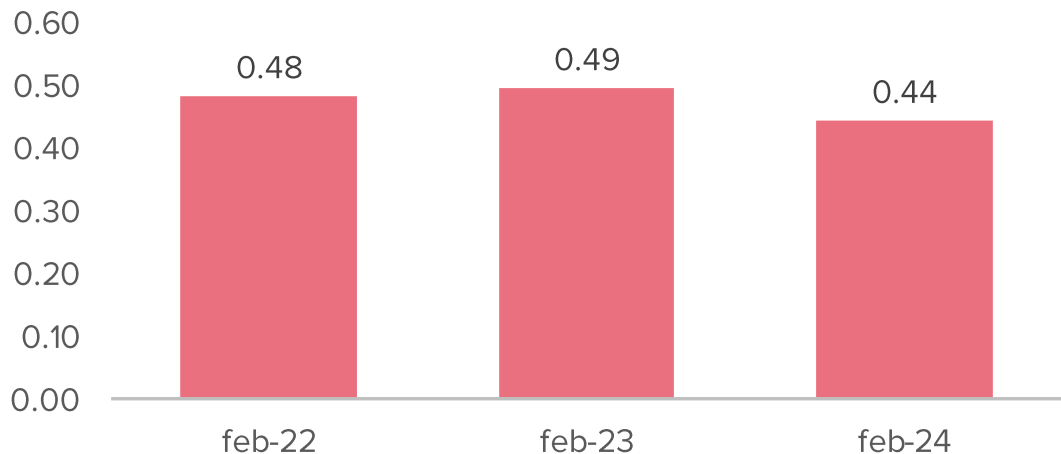
EMISIONES [MM Ton CO2]



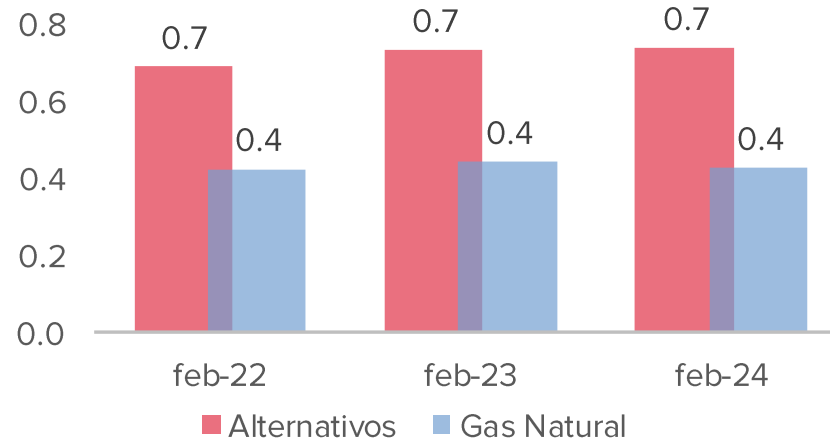
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



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]*	Precio Compra [u\$s/MWh]*	Precio Compra [u\$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 842.3 \$ar/u\$s
	Brasil (*)	282.9	406.5	25 490.4	90.1	75 878.1
	Chile	11.6	16.6	231.4	20.0	16 847.7
	Paraguay	8.6	12.4	1 031.7	120.0	101 070.0
	Uruguay (*)	74.5	107.0	3 439.0	46.2	38 902.6
	Bolivia	25.2	36.2	1 414.8	56.1	47 272.5
	TOTAL IMPOR	402.8	578.7	31 607.3	78.5	66 095.1
	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 842.3 \$ar/u\$s
	Brasil (*)	64.7	93.0	0.0	0.0	0.0
	Chile	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay (*)	0.1	0.1	14.4	190.0	160 027.5
	Bolivia	0.0	0.1	1.9	53.3	44 893.3
	TOTAL EXPOR	64.8	93.1	16.3	0.3	212.2

(*) Nodo Frontera










En el mes de Febrero 2024 la importación fue de 403 GWh, o 579 MW medios, a un precio medio de 78.5 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. En cuanto a la exportación la misma fue principalmente a Brasil en “Modo Devolución”.



Detalle Intercambios de Energía

Si comparamos los intercambios de este año en comparación con el mismo mes del año anterior, con una menor necesidad de importar en este 2024, la importación en este año fue menor al año anterior en un 50% aproximadamente; en Febrero 2024 se importaron 403 Gwh, frente a 771 GWh importados en Febrero 2023, principalmente desde Brasil.

En cuanto a la exportación, cuando en febrero 2023 hubo exportación muy baja, en este año se exportaron 65 GWh aproximadamente, a Brasil.

	feb-23	feb-24	Variación %
 Imp Brasil	727.5	282.9	-48%
 Imp Chile	7.0	11.6	
 Imp Paraguay	8.5	8.6	
 Imp Uruguay	27.6	74.5	
 Imp Bolivia	0.0	25.2	
TOTAL IMPOR [GWh]	770.6	402.8	
 Exp Brasil	0.0	64.7	658%
 Exp Chile	0.0	0.0	
 Exp Paraguay	0.0	0.0	
 Exp Uruguay	8.6	0.1	
Exp Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR [GWh]	8.6	64.8	



Monómico Medio Precio MEM (*)



MONÓMICOS (*) [\$ar/MWh]	feb-23	feb-24	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	15 871	52 641	232%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	80.5	62.5	-22.4%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	26 719	39 107	46%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	142.9	47.4	-66.8%

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

Los costos (monómico) para el mes de Febrero 2024 se ubicaron en el orden de 62.5 u\$s/MWh, menor si comparamos respecto a Febrero 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 (*)

(*) **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.

MONÓMICO [u\$s/MWh]	feb-23	feb-24	Dif.
Combustibles + adic	41.7	24.0	-17.7
Res 9 TER (**)	10.2	8.4	-1.8
Res 9 HID (**)	3.4	3.3	-0.1
NUC	4.0	4.6	0.6
Contratos MEM	9.7	9.8	0.1
Renovables	9.0	8.3	-0.7
Importación de energía	4.2	2.4	-1.8
Transporte	2.8	1.7	-1.1
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	85.0	62.5	-22.5

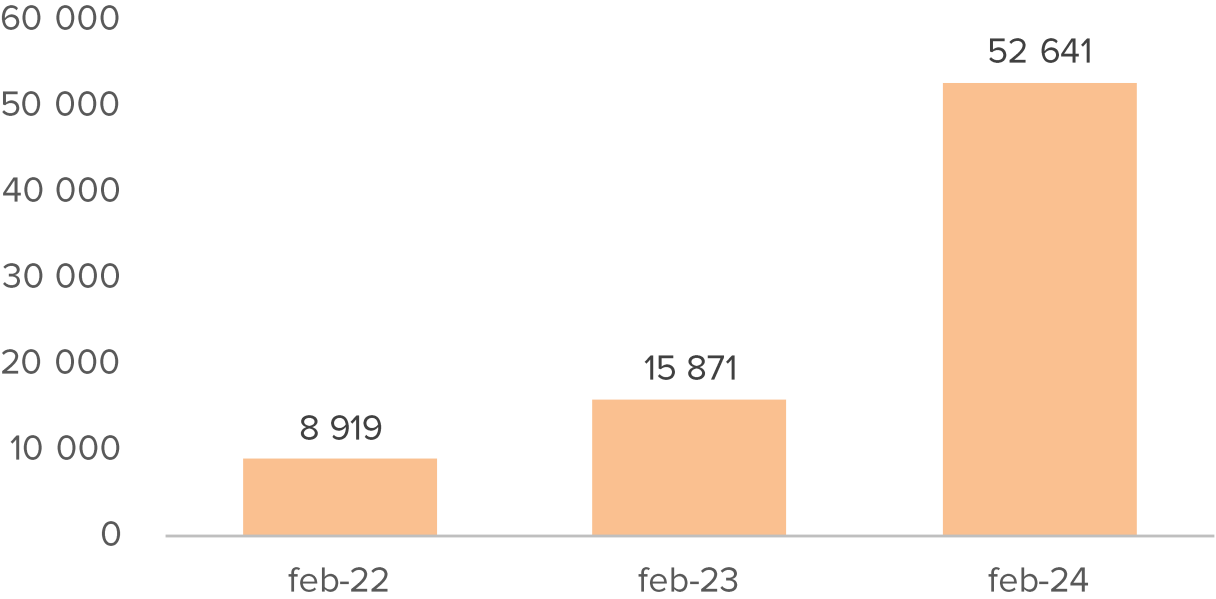
Comparado con los costos, si bien la mayoría de los conceptos terminan siendo similares, la baja del precio monómico en este Febrero 2024 respecto al mismo mes del año anterior está principalmente asociada al menor consumo de combustible alternativos, y sus costos asociados, como así también parte de la baja de los costos lo explica la menor necesidad de importación de energía eléctrica.



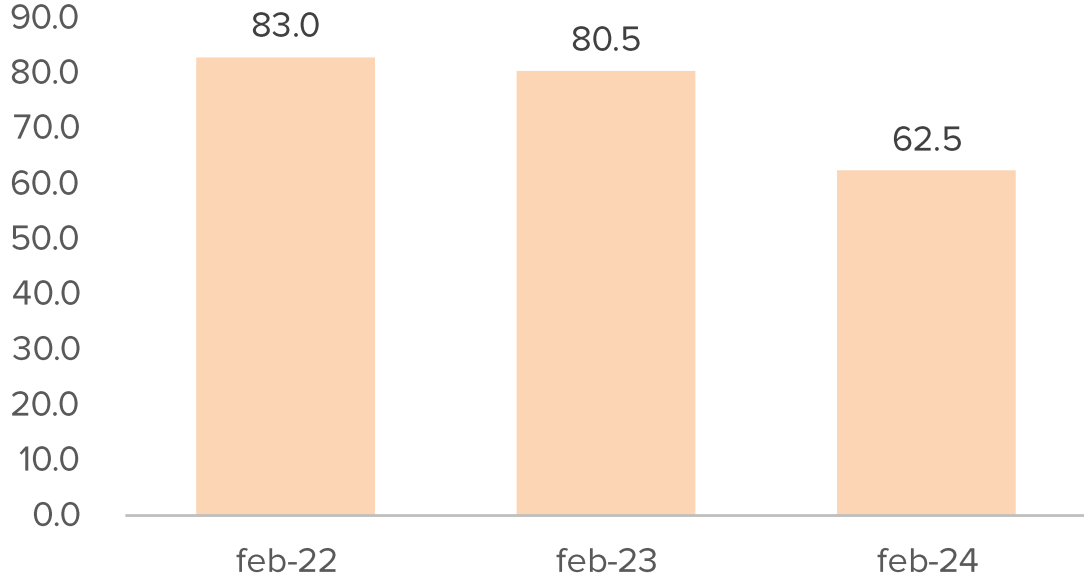
Monómico MEM – Febrero 2024 - 2023 - 2022 (*)

Variables MEM

Monómico MEM [\$/MWh]



Monómico MEM [u\$s/MWh]



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

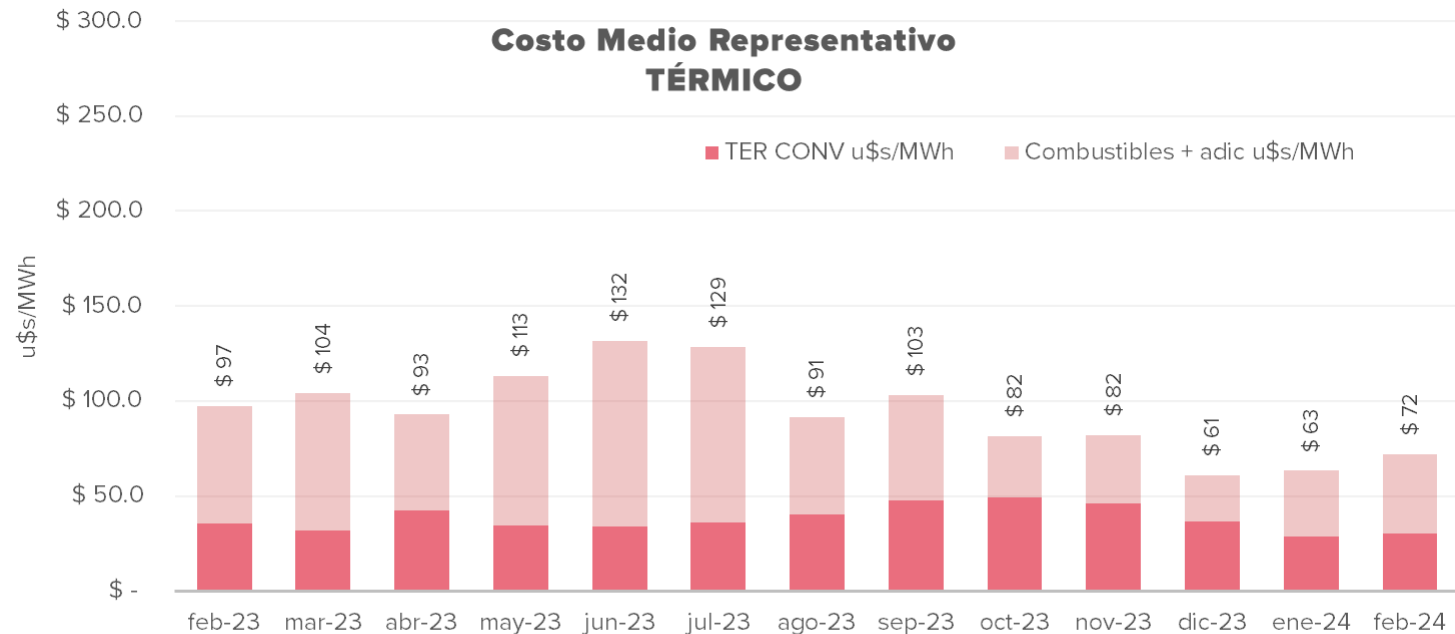


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) **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 (*)	feb-23	feb-24	Dif. \$/MWh
TÉRMINICO	97.1	71.8	-25.3
TER-Combustible+adic	61.3	41.4	-19.9
TER-Térmico convencional	35.8	30.4	-5.5
HIDRO > 50MW	20.7	16.2	-4.5
NUCLEAR (**)	107.8	61.5	-46.3
RENOVABLES Ley 26190	69.9	71.0	1.1
IMPORTACIÓN	32.5	77.6	45.0
COSTO MEDIO – u\$/MWh	74.1	59.2	-14.9

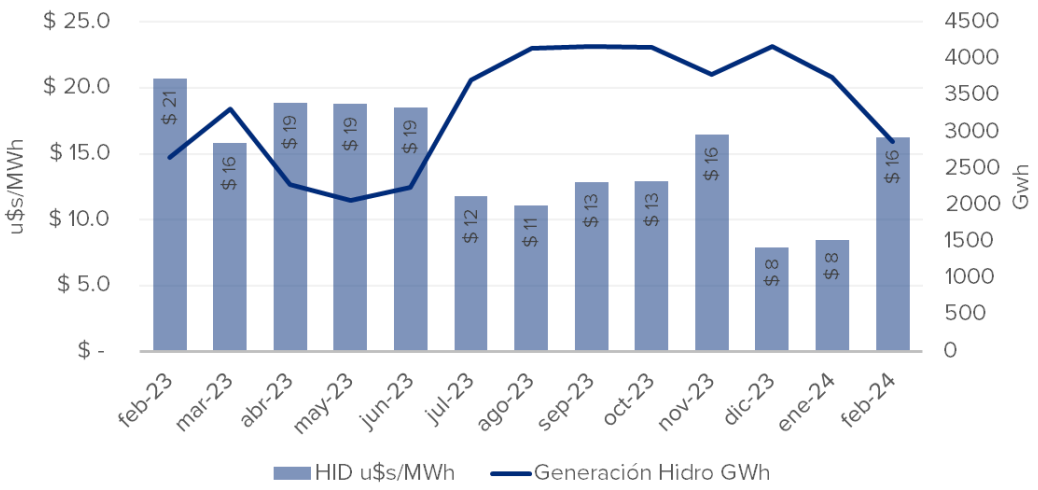




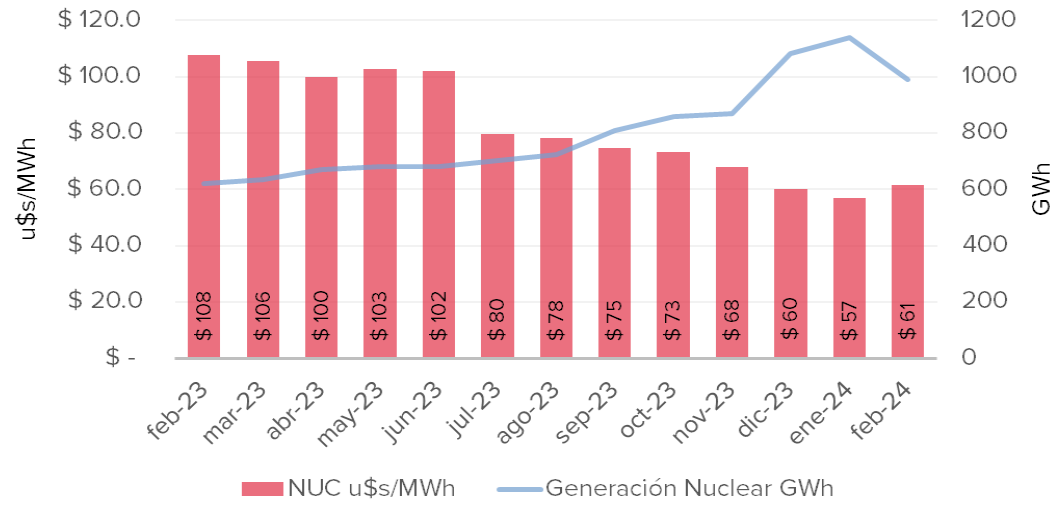
Costo Medio representativo por fuente de energía 2023 a 2024

Variables MEM

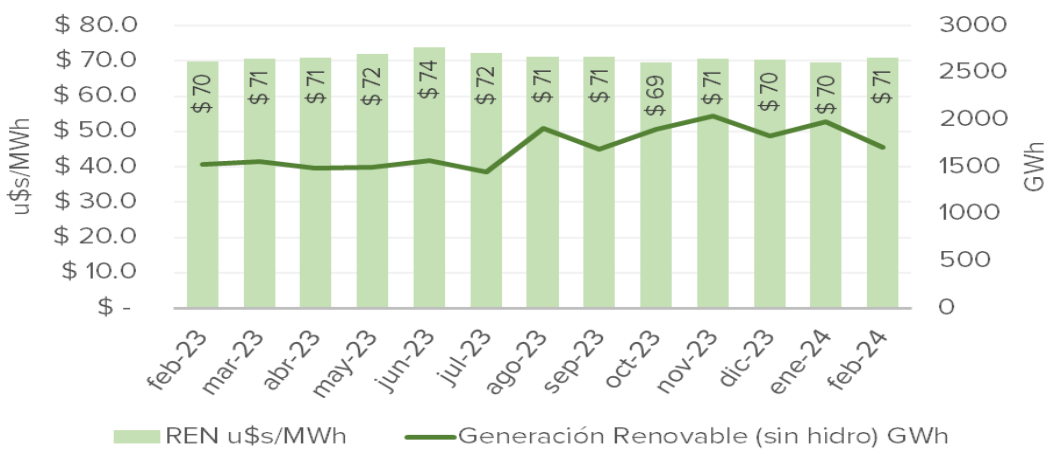
Costo Medio Representativo RENOVABLE HIDRO > 50 MW



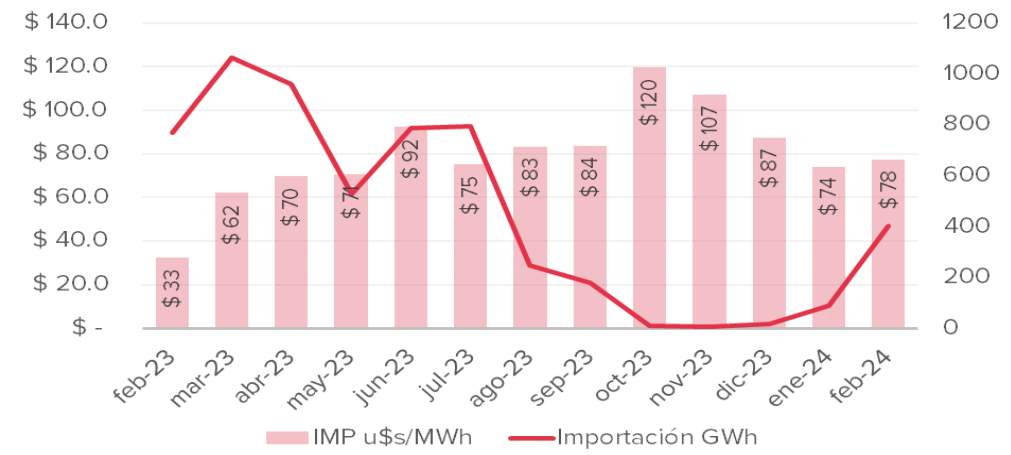
Costo Medio Representativo NUCLEAR



Costo Medio Representativo RENOVABLE LEY 26190



Costo Medio Representativo IMPORTACIÓN





Precio Monómico Estacional



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

Precio Monómico Medio [\$/MWh] (*)	feb-23	feb-24	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	7 616	31 351	312%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	38.6	37.2	-4%
% Cobertura	48%	60%	

Desde el mes de Febrero 2024 entró en vigencia la Res. 7/2024, modificando los precios de compra de la demanda estacional.

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- (mientras que para RESIDENCIAL N2/”Clubes de Barrio”, y RESIDENCIAL N3 BASE el precio de la energía se ubica en aprox. 3 000 \$/MWh, con un precio de la potencia de 80 000 \$/MW mes, y sin cambios en el pago del transporte, el resto de las categorías de demanda el precio de la energía se ubicó en 44 400 \$/MWh, con una potencia de 2 682 08 \$/MW) en Febrero 2024 cerraría con un valor medio de aproximadamente 31 351 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento superior al 300% respecto a Febrero 2023.



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Febrero 2024 - Cobertura

% Representativo (Demanda)	feb-24	[\$/MWh]	[u\$/MWh]	% Respecto al Monómico (Cobertura)
100%	Precio Monómico Estacional Total	31 351	37.2	60%
35%	Residencial N2 / Clubes de Barrio	3 286	3.9	6%
8%	Residencial N3	4 067	4.8	8%
57%	Residencial Sin subsidio, GUDI y Comercial	52 541	62.4	100%

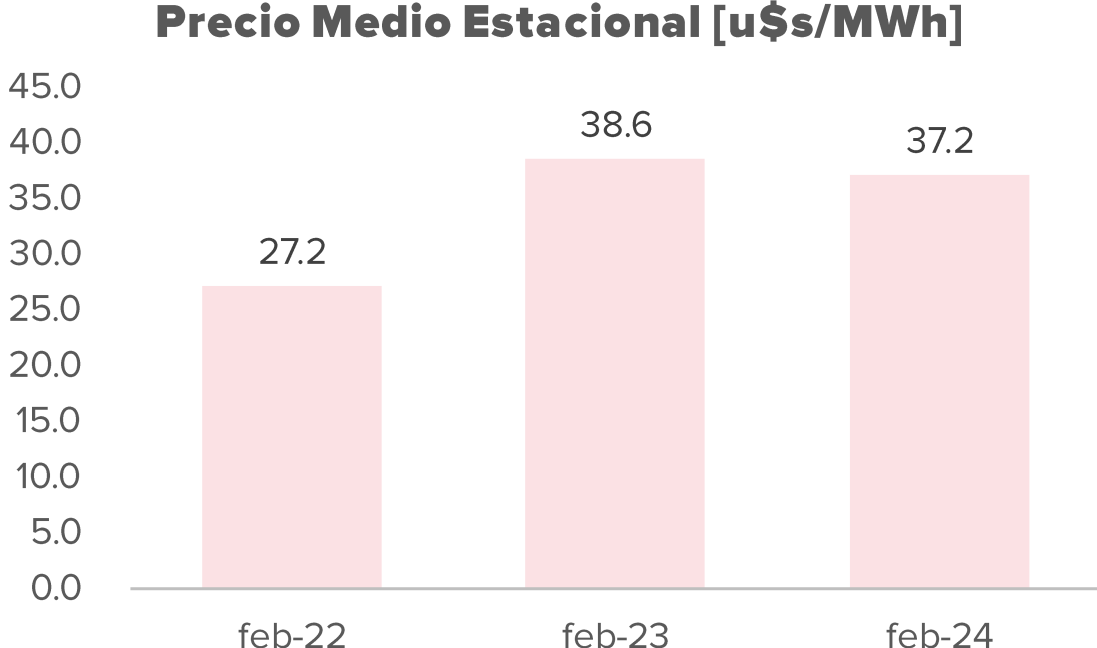
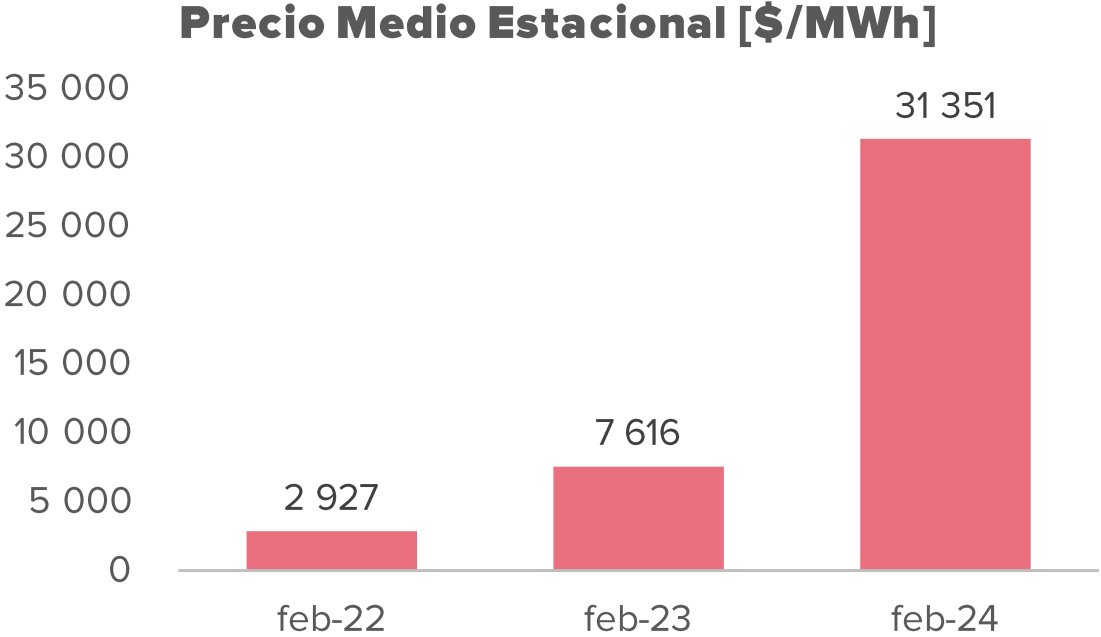
De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién vistos, el precio monómico estacional medio se ubicó alrededor de los 31 351\$/MWh, cubriendo el 60% del monómico del sistema (cobertura).

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 entre el 6% y el 8% de los costos, mientras que los usuarios sin subsidio, su precio estacional alcanzaría cerca del 100% de los costos del sistema.



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

Variables MEM



(*) Febrero 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

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

Monómico [u\$s/MWh]	feb-24	% Dólar
Combustibles + adic	24.0	98%
Res 9 TER (**)	8.4	34%
Res 9 HID (**)	3.3	0%
NUC	4.6	100%
Contratos MEM	9.8	100%
Renovables	8.3	100%
Importación de energía	2.4	100%
Transporte	1.7	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	62.5	82%

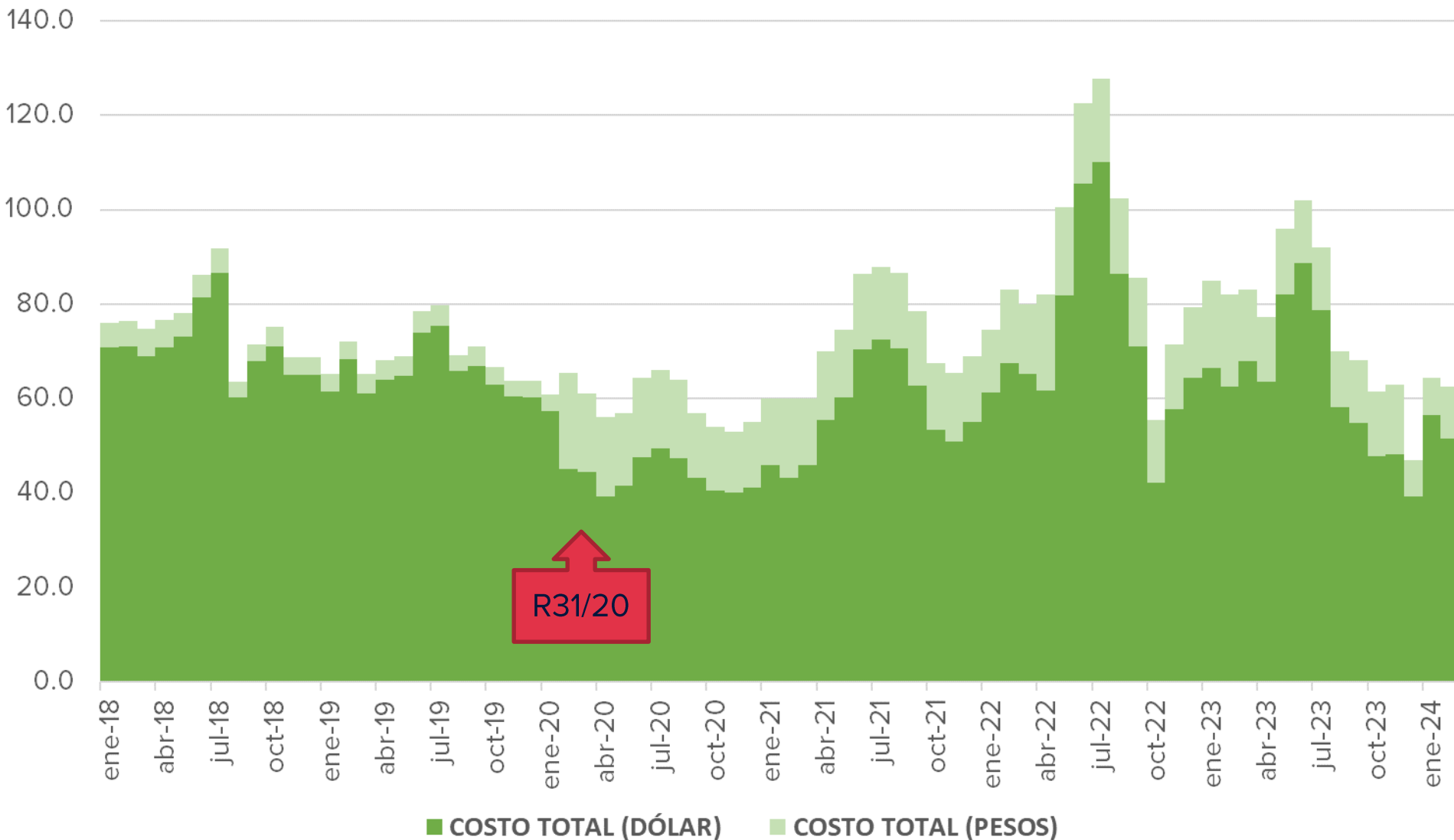
En el mes de Febrero 2024, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 84% del monómico total.



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

Variables MEM

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

