INDICADORES PRINCIPALES MEM

CAMMESA

Diciembre 2023

INDICADORES PRINCIPALES MEM
VALORES Diciembre 2023

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Diciembre de 2023 comparado con el mismo mes del año 2022, 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.

Diciembre 2023

Referencias:
(Variación respecto a Diciembre 2022)
% de participación Diciembre 2023

Demanda Local:
11763 GWh
(-9.7% vs. Dic/2022)

46%	Residencial:	-14.4%
29%	Intermedios:	-4.4%
25%	Grandes Cons:	-6.4%

Temp. Media:
22.9°C
(-2.2°C vs. Dic/2022)
Temp. Histórica: 23.1°C

DEMANDA Y TEMPERATURA

Oferta Total:
12312 GWh
(-9.8% vs. Dic/2022)

42%	Térmico:	5 211 GWh
9%	Nuclear:	1 081 GWh
34%	Hidro >50:	4 171 GWh
15%	Renovable:	1 831 GWh
0%	Importación:	18 GWh

GENERACIÓN

Consumo Total:
36.2 Mm3/d
(-39.1% vs. Dic/2022)

96%	Gas Natural:	34.6 Mm3/d
1%	Fuel Oil:	11.7 Mil Ton
4%	Gas Oil:	34.6 Mil M3
0%	Carbón:	1.1 Mil Ton

COMBUSTIBLES

Monómico Total:
47 u$s/MWh
(-40.8% vs. Dic/2022)

23%	Comb + Adic:	10.8 u$s/MWh
42%	Térm + Hidr:	19.6 u$s/MWh
11%	Nuclear:	5.2 u$s/MWh
21%	Renovables:	10.0 u$s/MWh
0%	Importación:	0.1 u$s/MWh
3%	Transporte:	1.3 u$s/MWh

MONÓMICO

Precio Estacional:
13.9 u$s/MWh
(-60% vs. Dic/2022)
11234 $/MWh
(+83% vs. Dic/2022)

42%	Resid c/ sub:	3 422 $/MWh
24%	GUDI + Res s/ sub:	20 670 $/MWh
34%	Comercial:	14 210 $/MWh

Cobertura: 30%

P. ESTACIONAL

INDICADORES PRINCIPALES MEM

CAMMESA

Diciembre 2023 - DETALLE

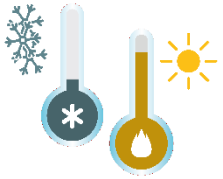
Valores Diciembre 2023

Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

	Dic/2022	Dic/2023	Variación %
Tasa de Cambio [$ar/usd]	177.1	808.5	356%
Barril de petróleo [U$s / barril WTI]	76.4	71.9	-5.9%
Barril de petróleo [U$s / barril Brent]	80.9	77.6	-4.1%

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

Temperatura



	Dic/2022	Dic/2023	Variación °C
Temperatura Media [°C]	25.1	22.9	-2.2
Temp MAX	31.0	27.8	-3.2
Temp MIN	18.5	16.8	-1.7

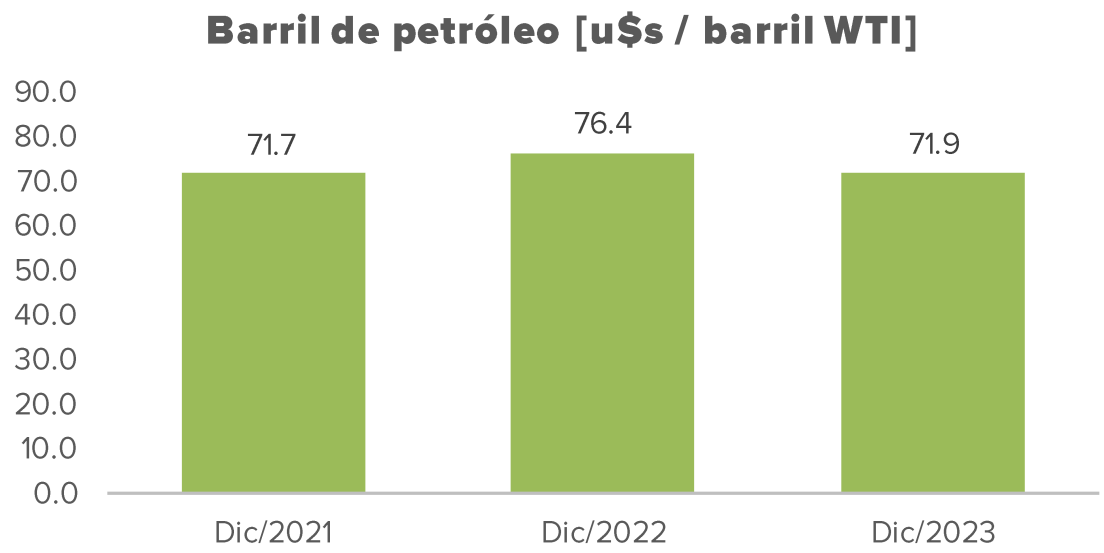
(Histórica Diciembre: 23.1 °C)

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

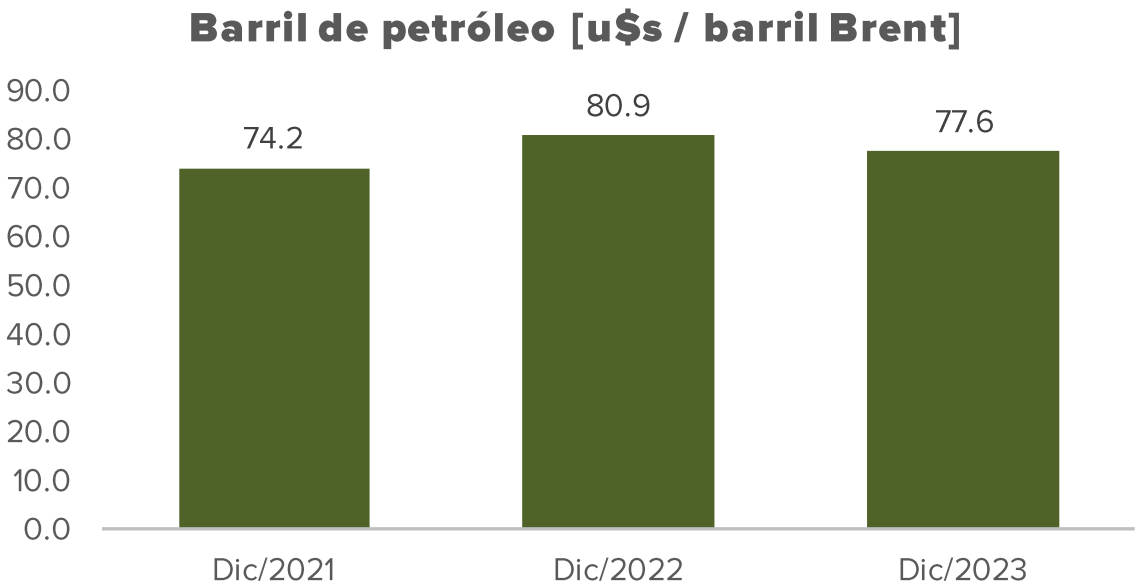
En relación a la temperatura de GBA, la temperatura media de Diciembre 2023 se ubicó en el orden de los 23°C, similar de la temperatura histórica, aunque menor en casi 2°C en comparación al mes de Diciembre 2022, cuyas temperaturas se ubicaron en torno a los 25°C de media.

Valores Diciembre 2023

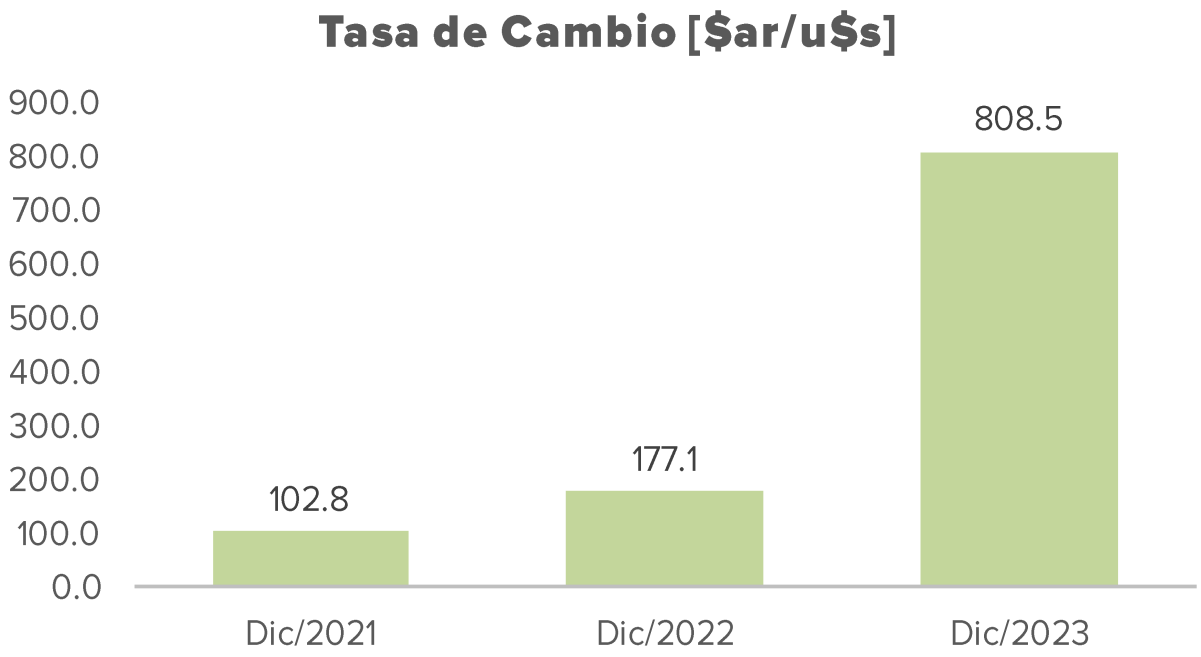
Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Diciembre 2023- 2022 - 2021



Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm



Promedio mensual - https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm



Fuente: Tasa BCRA último día hábil del mes

Variables NO MEM

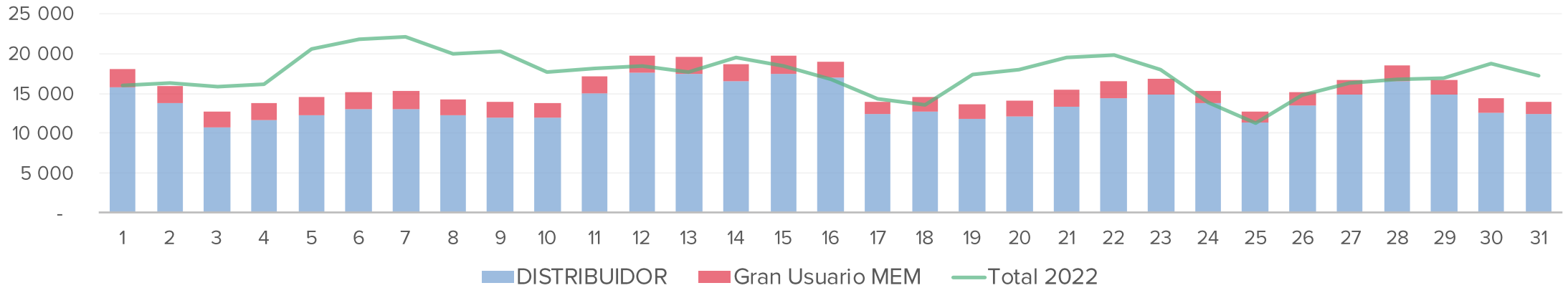
Demanda de Energía

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios resultó con una variación negativa respecto al mismo período del año anterior, en el orden de -9.7%.

Si observamos la demanda por tipo de usuario, un mes "menos cálido" en este 2023, los **consumos chicos,** particularmente de los usuarios residenciales (demanda ligada a la temperatura)**,** presentaron una caída de demanda del -14.4%.

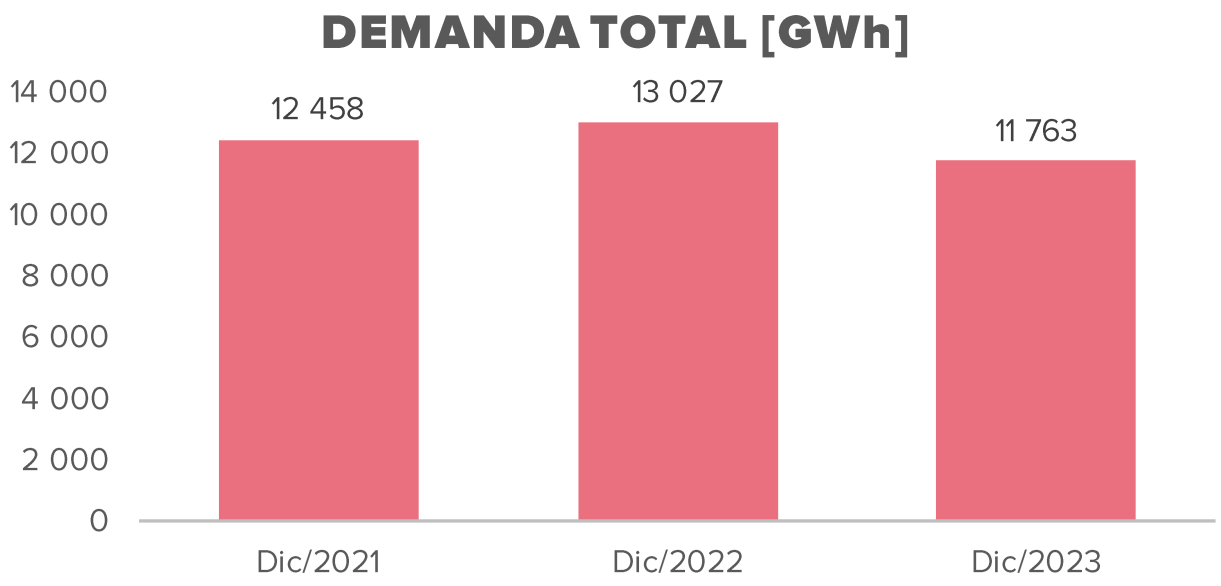
DEMANDA [GWh]	Dic/2022	Dic/2023	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado últimos 12 meses)
Residencial	6 321	5 413	-14.4%	3.3%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 541	3 385	-4.4%	1.0%
Grandes Consumos	3 166	2 964	-6.4%	-1.1%
DEMANDA LOCAL	13 027	11 763	-9.7%	1.5%
Exportación	0.0	5.7		
DEMANDA + EXP	13 027	11 768	-9.7%	
Pot. Max. Bruta [MW]	**28 283**	**25 688**	**-9.2%**	

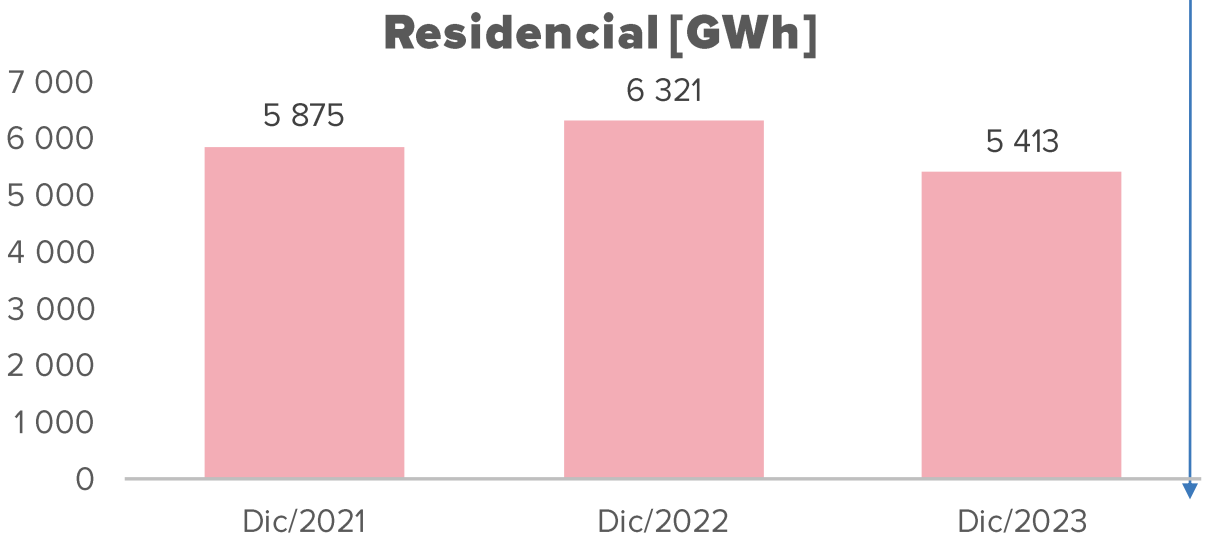
Demanda Diaria Dic/2023 vs Dic/2022

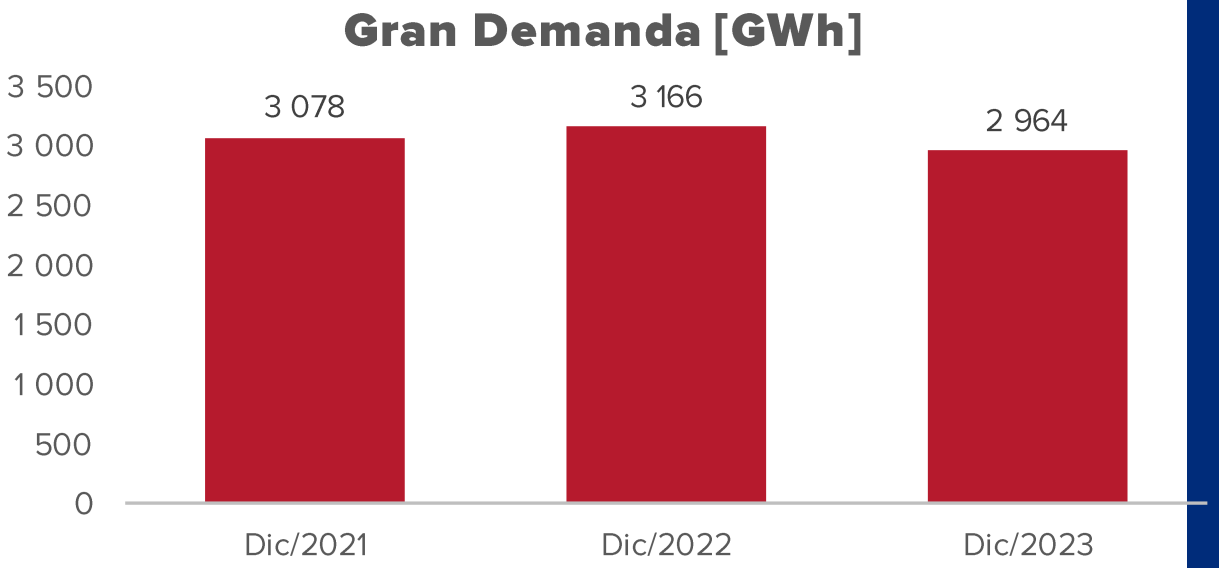


Valores Diciembre 2023

Demanda Diciembre 2023 - 2022 - 2021







Variables MEM

Valores Diciembre 2023

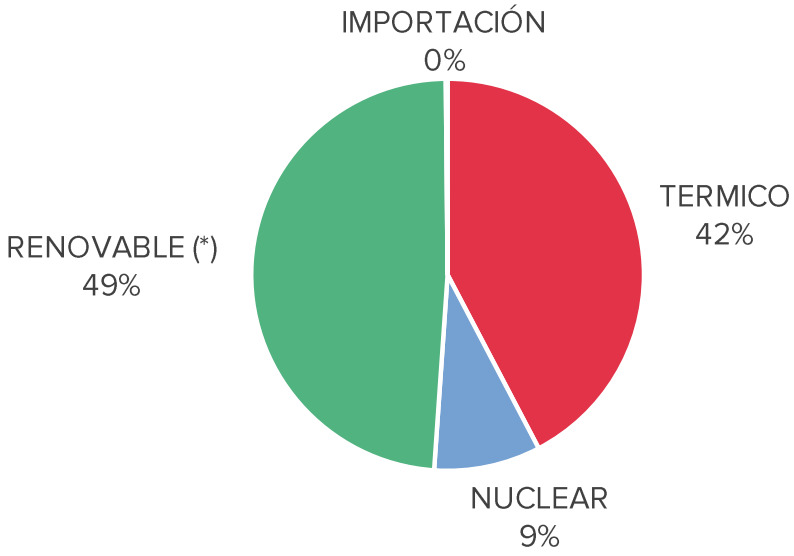
Oferta

DEMANDA [GWh]	Dic/2022	Dic/2023	Variación %
DEMANDA LOCAL	13 027	11 763	-9.7%
EXPORTACIÓN	0	6	100.0%
BOMBEO	66	74	12.6%
Pérdidas + Consumos Aux.	560	470	-16.0%
DEMANDA TOTAL [GWh]	**13 653**	**12 312**	**-9.8%**

OFERTA [GWh]	Dic/2022	Dic/2023	Variación %	Part. % 2022	Part. % 2023
TERMICO	7 757	5 211	-32.8%	57%	42%
NUCLEAR	393	1 081	175%	3%	9%
REN – HIDRO > 50 MW	2 881	4 171	44.8%	21%	34%
REN – Según Ley 26 190	1 741	1 831	5.2%	13%	15%
IMPORTACIÓN	880	18	-97.9%	6%	0%
TOTAL OFERTA [GWh]	**13 653**	**12 312**	**-9.8%**	**100%**	**100%**

Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA disminuye en el orden del -9.8% con respecto al mismo mes del año anterior. Con una generación renovable mayor, HIDRÁULICA (HIDRO > 50 MW) casi un 45% superior al mismo mes del año anterior (mayores caudales), sumado a la mayor generación nuclear (mayor disponibilidad), explican en parte la baja del despacho TÉRMICO (mayores costos asociados), como así también la necesidad de importación.

Oferta



Participación % por fuente

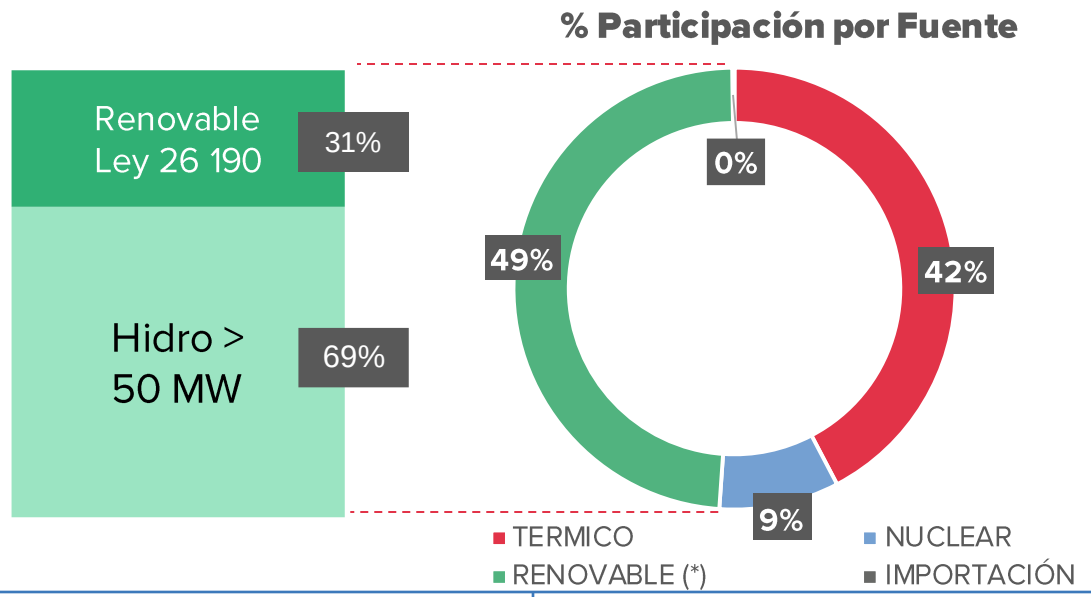
OFERTA [GWh]	Dic/2022	Dic/2023	Variación %
TERMICO	7 757	5 211	-32.8%
NUCLEAR	393	1 081	175%
RENOVABLE (*)	4 622	6 002	29.9%
IMPORTACIÓN	880	18	-97.9%
TOTAL OFERTA [GWh]	**13 653**	**12 312**	**-9.8%**

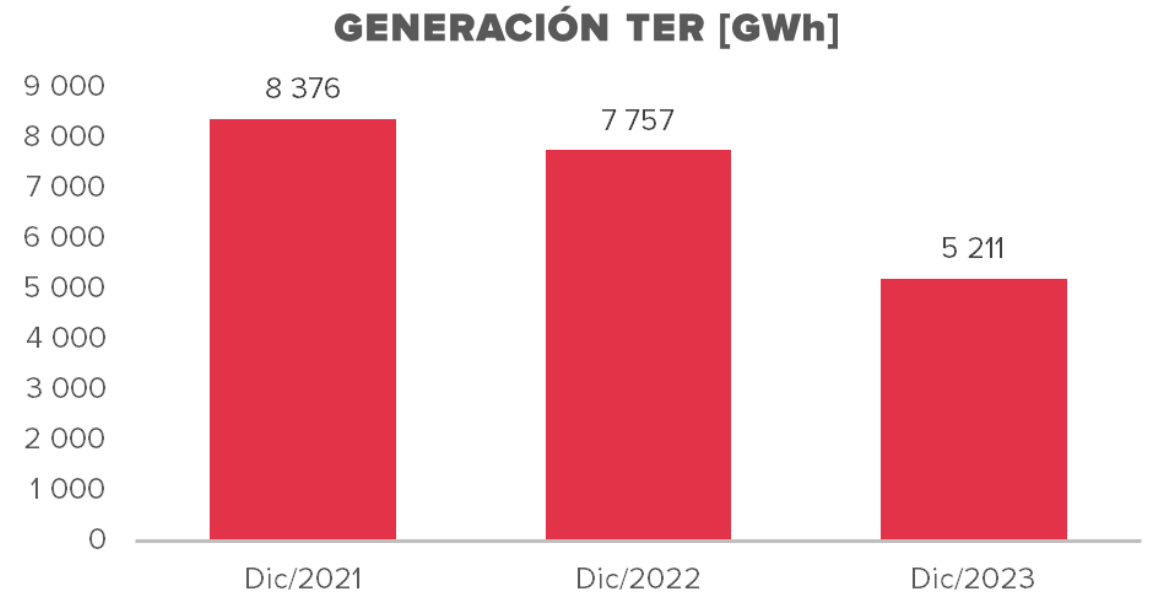
(*) RENOVABLE [GWh]	Dic/2022	Dic/2023	Variación %
REN – HIDRO > 50 MW	2 881	4 171	44.8%
REN – Según Ley 26 190	1 741	1 831	5.2%

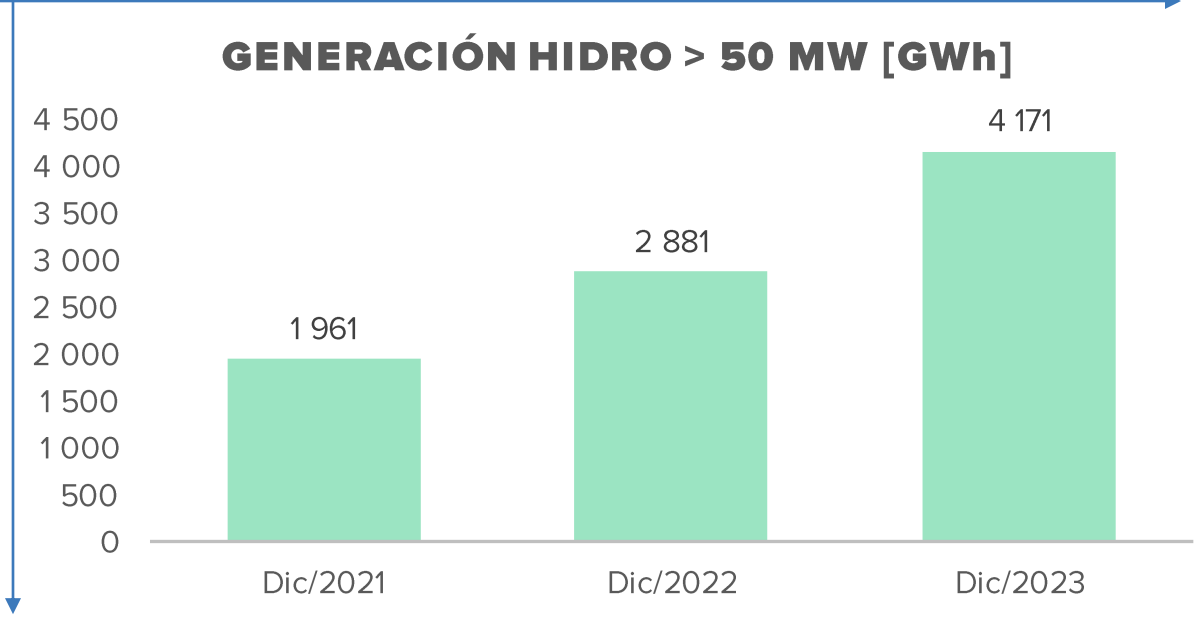
Desde el mes de Agosto se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVABLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW.
Clasificar la tecnología HIDRO (desde este mes HIDRO > 50 MW) dentro de la fuente renovable hace que la misma tenga una participación de casi el 50% en la matriz de generación, de los cuales el 15% lo explica la participación de las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190.

Valores Diciembre 2023

Generación Térmica e Hidro - Diciembre 2023 - 2022 - 2021





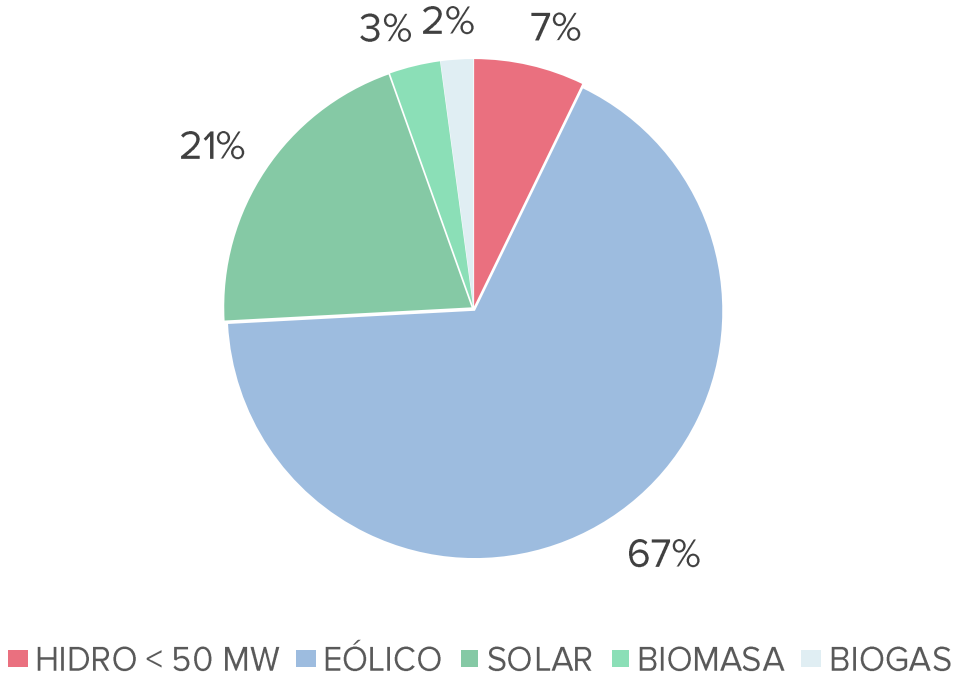


Variables MEM

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

RENOVABLE (según ley)	Dic/2022	Dic/2023
HIDRO < 50 MW	110	132
EÓLICO	1 232	1 226
SOLAR	300	373
BIOMASA	66	61
BIOGAS	33	39
TOTAL RENOVABLE [GWh]	**1 741**	**1 831**
DEMANDA TOTAL	13 027	11 763
% Participación REN/DEM	**13.4%**	**15.6%**

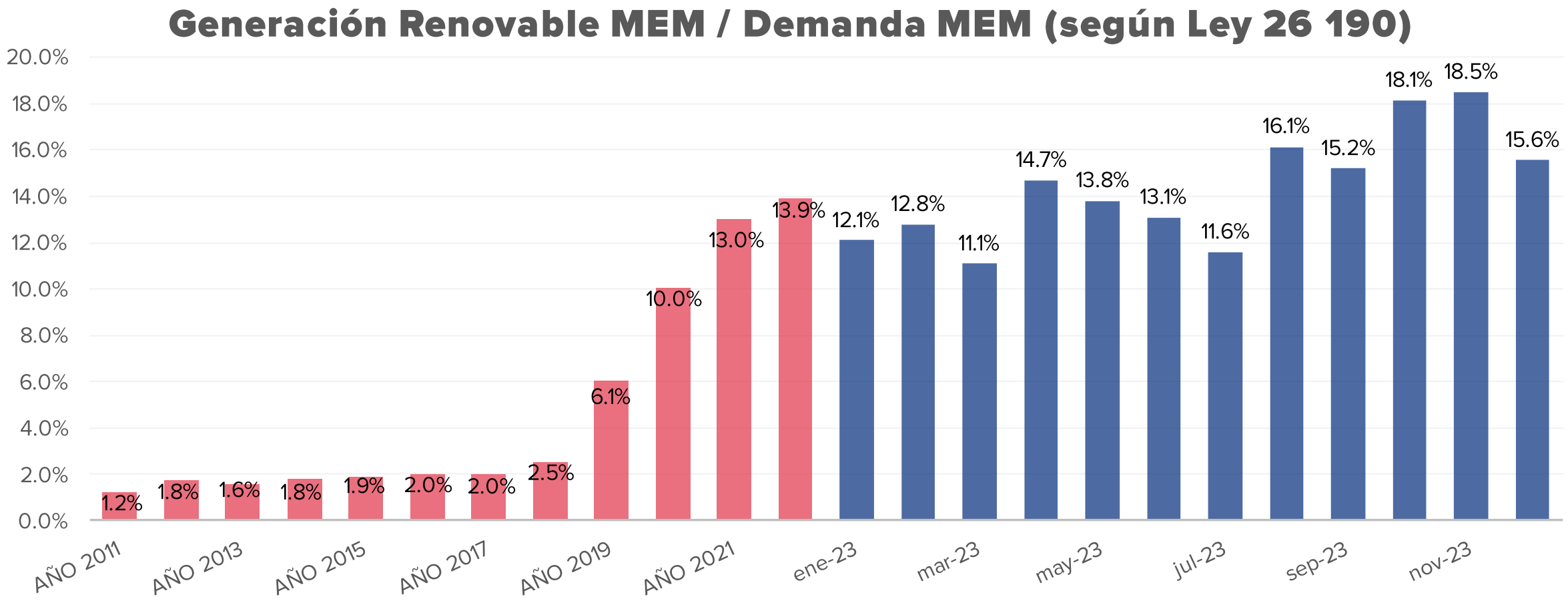
Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable Dic/2023 (Ley 26 190)



Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable se ubicó en 15.6%.

Valores Diciembre 2023

Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente



Variables MEM

Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	Dic/2022	Dic/2023	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	**48.4**	**34.6**	**-28.5%**
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	45.1	34.0	-24.6%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	3.3	0.6	-81.3%
Fuel Oil [mil Ton]	**74**	**11.7**	**-84.4%**
Gas Oil [mil m3]	**198**	**34.6**	**-82.6%**
Carbón Mineral [mil Ton]	**81**	**1.1**	**-98.7%**
TOTAL GAS EQUI.	**59.4**	**36.2**	**-39.1%**
Gas Natural [u$s/MMBtu] (**)	3.8	2.4	-37.6%
Gas Natural Nacional [u$s/MMBtu]	3.1	2.2	-28.7%
Gas Natural Importado [u$s/MMBtu]	13.3	9.5	-28.6%
Fuel Oil (Local) [u$s/ton] (*)	779	337	-56.7%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u$s/m3] (*)	1 036	342	-67.0%
Carbón [u$s/ton]	351	239	-32.1%
MM U$S COMB Gas Natural	211	94	-55.4%
MM U$S COMB ALT (FO+GO+CM)	292	16	-95%
MM U$S COMB	503	110	-78%
MM $ar COMB	89 094	89 158	0%
CEM [Kcal/KWh]	**1 995**	**1 810**	**-9.3%**

Con un despacho térmico menor este año en relación a Diciembre 2022 (-33%), el consumo de combustible terminó siendo menor si comparamos mes a mes a nivel del total (-23.2 Mm3/d en gas natural equivalente).

Mirando por tipo de combustible, si bien se observa una baja en el consumo de aprox. -13.8 Mm3/d para el gas natural, prácticamente fue el único combustible utilizado, con una participación de más del 95% en la matriz de combustibles utilizados.

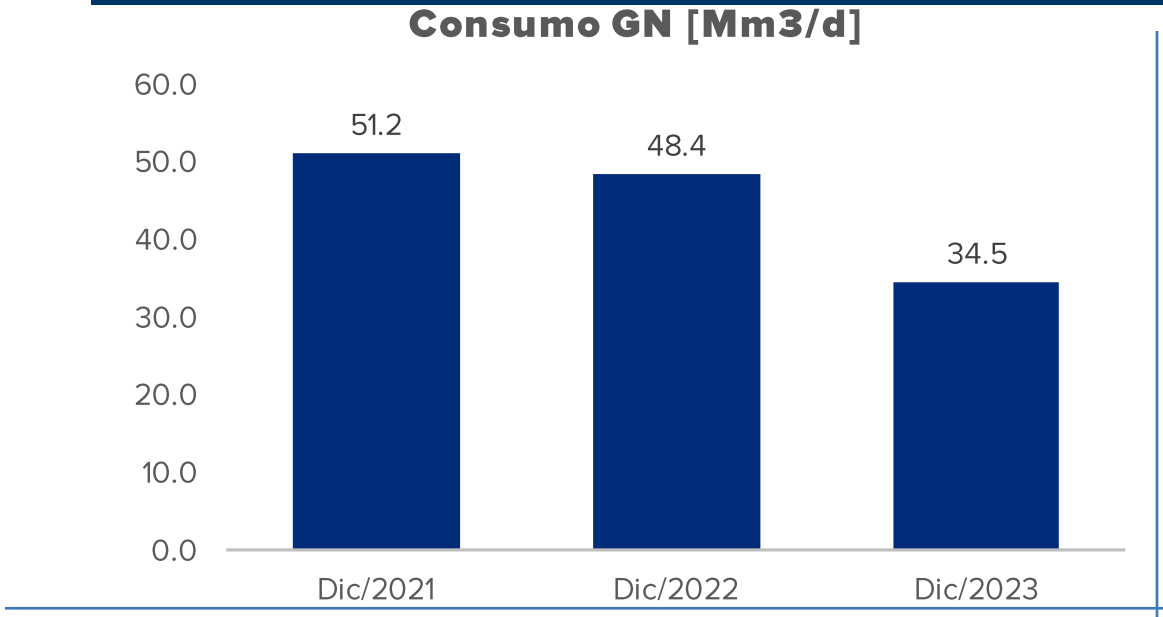
Si observamos los precios de los combustibles, los mismo se encuentran por debajo del precio del mismo mes del año anterior., fundamentalmente por el efecto de la devaluación en su valorización.

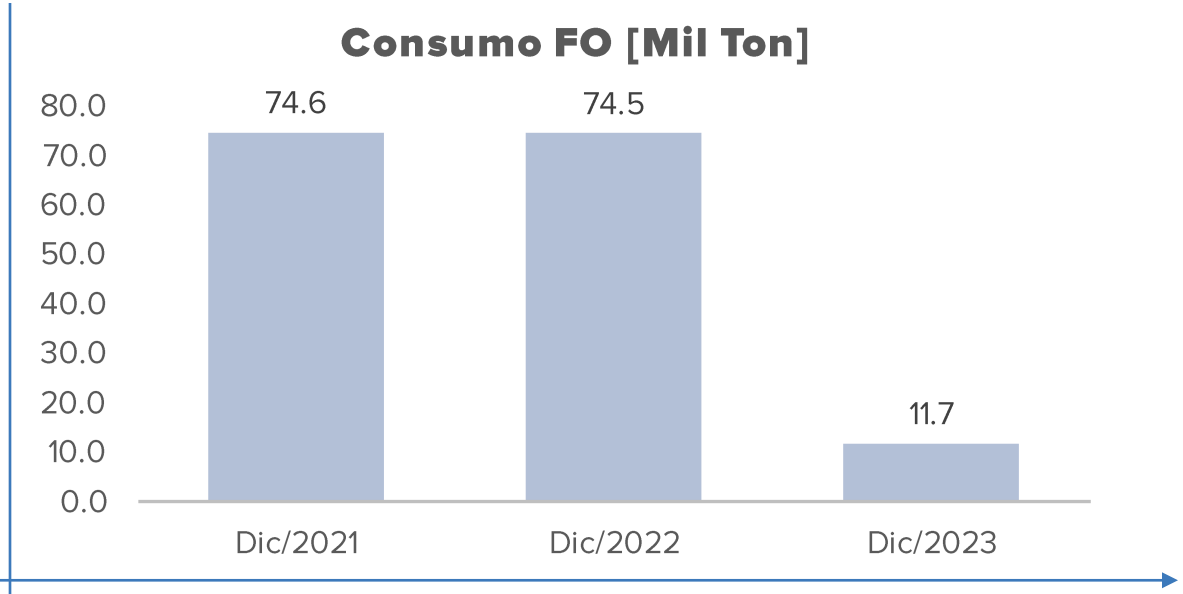
En estas condiciones, con los consumos y precios vistos, los costos de combustibles terminan siendo menores (en dólares -30 u$s/MWh demanda, aproximadamente).

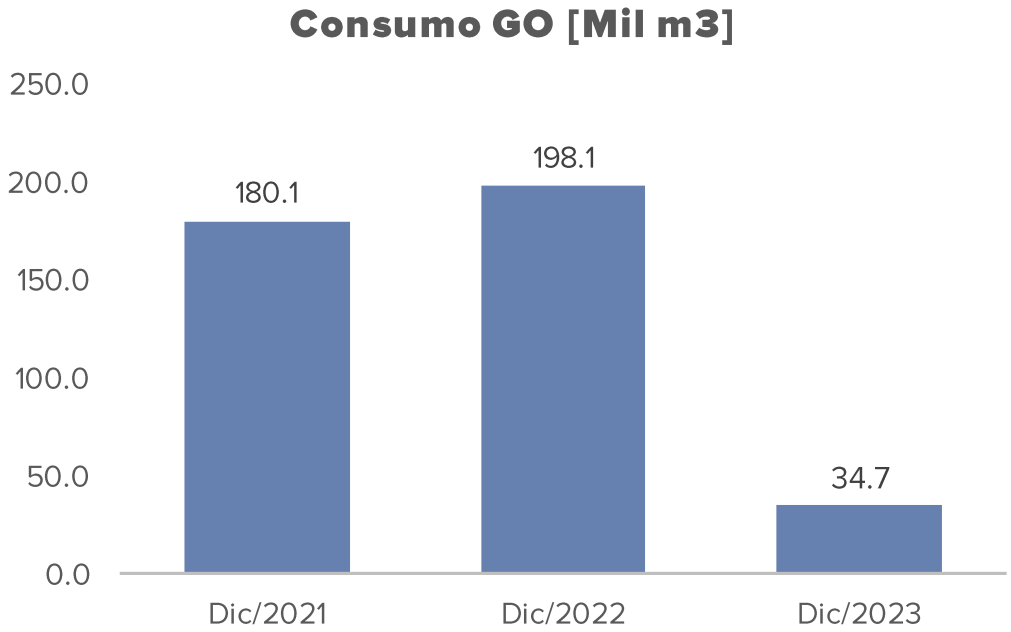
(*) *Precio medio representativo del combustible en Stock* (precio medio calculado entre la valorización del stock en tanques y nuevas compras) en relación a la tasa de cambio del mes.
(**) *Precio medio estimado de acuerdo al* mix entre los precios por cuenca, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central. El precio reconocido al gas natural fue valorizado en la primera quincena a la tasa de cambio del orden de 360 $/usd y en la segunda quincena a la tasa de cambio del orden de 800 $/usd, lo que en términos de monómico reduce la incidencia.

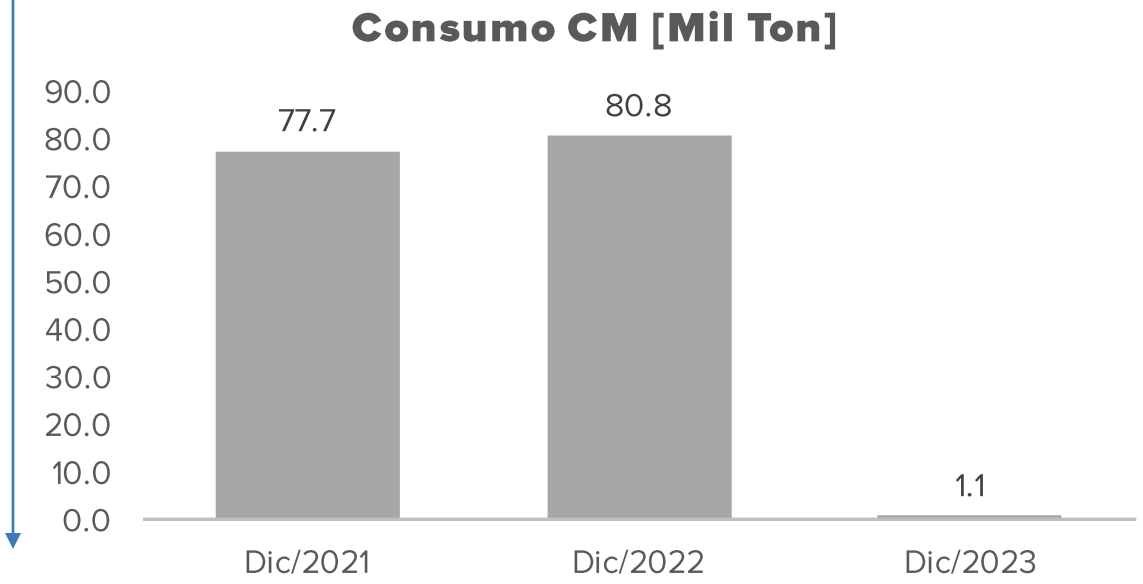
Valores Diciembre 2023

Combustibles – Consumos Diciembre 2023- 2022 - 2021









Variables MEM

Valores Diciembre 2023

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

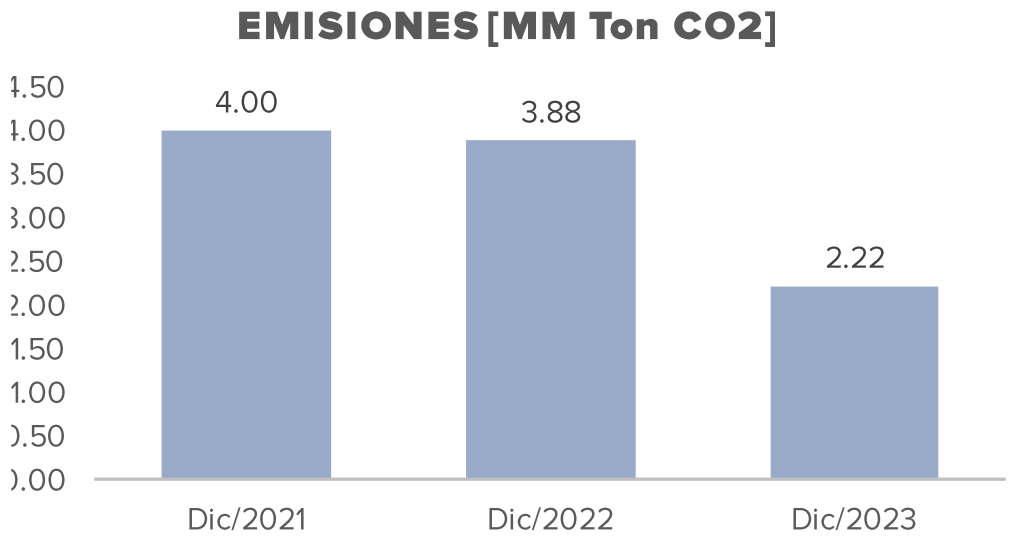
GENERACIÓN POR TIPO COMBUSTIBLE [GWh]	Dic/2022	Dic/2023	Variación %
GAS NATURAL	6 488	5 024	-22.6%
GAS OIL	851	140	-83.5%
FUEL OIL	263	45	-83.0%
CARBON MINERAL	156	2	-98.7%
TOTAL TÉRMICO en GWh	**7 757**	**5 211**	**-32.8%**
CONSUMO ESPECÍFICO TER	**1 995**	**1 810**	**-9.5%**
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	**1 134**	**766**	**-32.6%**

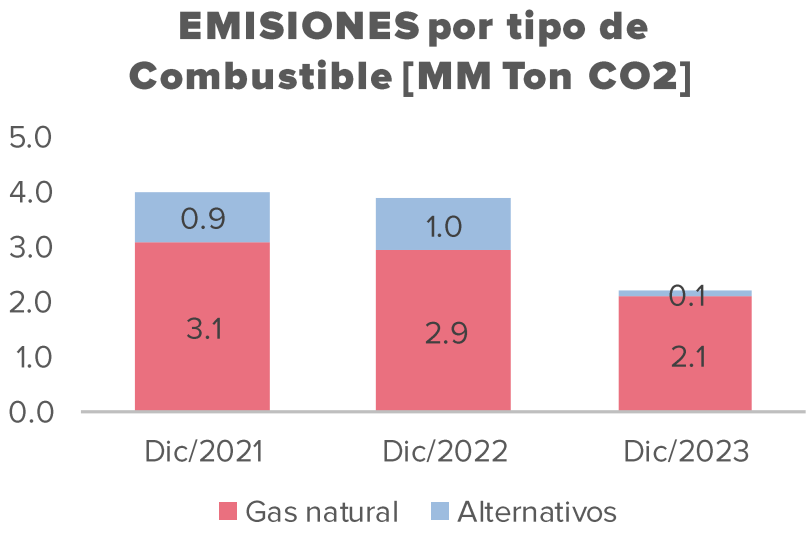
EMISIONES [Millones Ton CO2]	Dic/2022	Dic/2023	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.93	2.09	-0.84
GAS OIL	0.53	0.09	-0.44
FUEL OIL	0.24	0.04	-0.20
CARBON MINERAL	0.19	0.00	-0.19
EMISIONES TOTALES	**3.88**	**2.22**	**-1.67**

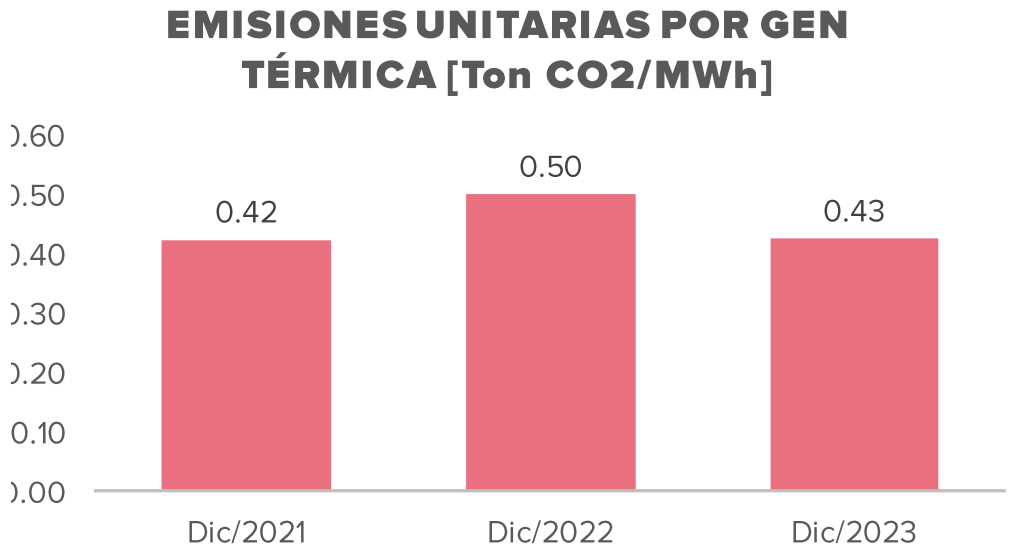
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	Dic/2022	Dic/2023	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.45	0.42	-0.04
GAS OIL	0.63	0.67	0.04
FUEL OIL	0.90	0.83	-0.07
CARBON MINERAL	1.21	1.24	2.0%
TOTAL TÉRMICO	**0.50**	**0.43**	**-0.08**
EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	**0.28**	**0.18**	**-0.10**

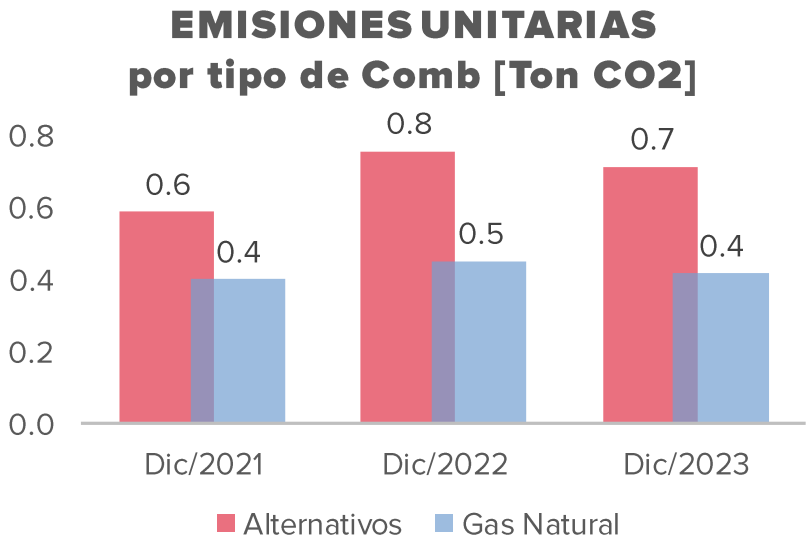
Valores Diciembre 2023

Emisiones









Variables MEM

Detalle Intercambios de Energía

IMPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Compra [Miles u$s] (Nodo Frontera)	Precio Compra [u$s/MWh] (Nodo Frontera) (*)	Precio Compra [u$s/MWh] (Nodo Frontera) - Tasa 808.5 ar/us
Brasil (Emergencia)	2.9	3.9	0.0	0.0	0.0
Uruguay (Contingente)	6.6	8.9	530.2	80.0	64 678.7
Paraguay	8.8	11.8	1 056.5	120.0	97 018.0
Chile	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Bolivia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL, IMPOR	**18.4**	**24.7**	**1 586.7**	**86.5**	**69 904.3**

EXPORTACIÓN	ENERGÍA [GWh]	ENERGÍA [MW Medios]	Precio Representativo Venta [Miles u$s] (Nodo Frontera)	Precio Venta [u$s/MWh] (Nodo Frontera) (*)	Precio Venta [u$s/MWh] [Nodo Frontera) - Tasa 808.5 ar/us
Brasil (Devolución)	5.0	6.7	0.0	-	
Brasil (Acuerdo TER)	0.0	0.0	0.0	-	
Uruguay	0.7	1.0	52.1	70.0	56 593.8
Paraguay	0.0	0.0	0.0	-	
TOTAL, EXPOR	**5.7**	**7.7**	**52.1**	**9.1**	**7 344.9**

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

En el mes de Diciembre 2023 se importaron 18 GWh, o 25 MW medios, a un precio medio de 86.5 u$s/MWh, de acuerdo a las ofertas aceptadas tanto de origen térmico, hidráulico, o renovables.

Para el caso de la exportación, la energía exportada fue casi 6 GWh, prácticamente 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, la importación en este año fue menor al año anterior; en Diciembre 2023 se importaron 18 GWh principalmente desde Paraguay y Uruguay, frente a 880 GWh importados en Diciembre 2022.
En cuanto a la exportación, la misma fue de 5.7 GWh, principalmente en modo devolución a Brasil.

	Dic/2022	Dic/2023	Variación %
Imp Brasil	851.9	2.9	-98%
Imp Uruguay	9.8	6.6	
Imp Paraguay	12.5	8.8	
Imp Chile	5.9	0.0	
Imp Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL IMPOR [GWh]	**880.1**	**18.4**	
Exp Brasil	0.0	5.0	-
Exp Uruguay	0.0	0.7	
Exp Paraguay	0.0	0.0	
Exp Chile	0.0	0.0	
Exp Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR [GWh]	**0.0**	**5.7**	

Monómico Medio Precio MEM (*)

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

MONÓMICOS (*) [$/MWh]	Dic/2022	Dic/2023	Variación %
MONÓMICO TOTAL [$ar/MWh]	14 071	38 010	170.1%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u$s/MWh]	**79.4**	**47.0**	**-40.8%**
Costo Marginal Medio - [$ar/MWh]	**30 896**	**16 501**	**-47%**
Costo Marginal Medio - [u$s/MWh]	184.8	31.5	**-83.0%**

Los costos (monómico) para el mes de Diciembre 2023 se ubicarón en el orden de 47.0 u$s/MWh, bastante por debajo si comparamos respecto a Diciembre 2022 (asociado principalmente al menor uso de combustibles alternativos e importación y al efecto de la devaluación en la valorización de los combustibles y de los costos en pesos de generación y transporte).

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 (*)

(*) **Diciembre 2023** ***Análisis de los Precios simplificado*** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

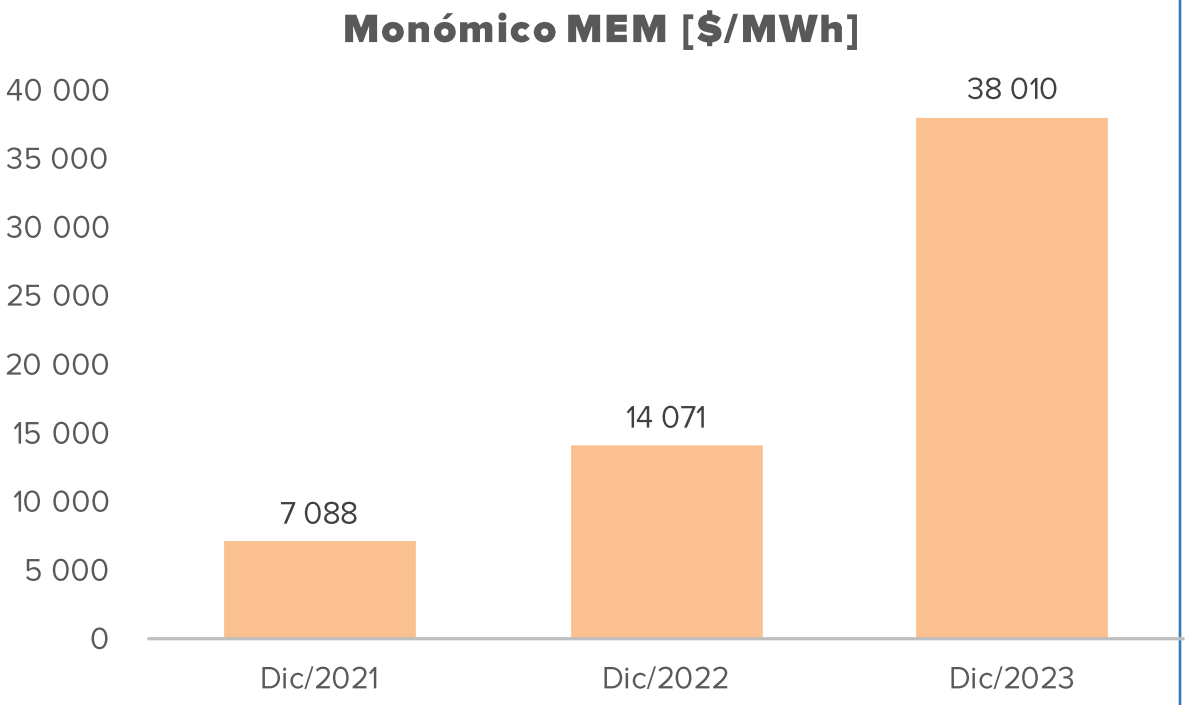
El precio reconocido al gas natural fue valorizado en la primera quincena a la tasa de cambio del orden de 360 $/usd y en la segunda quincena a la tasa de cambio del orden de 800 $/usd, lo que en términos de monómico reduce la incidencia.

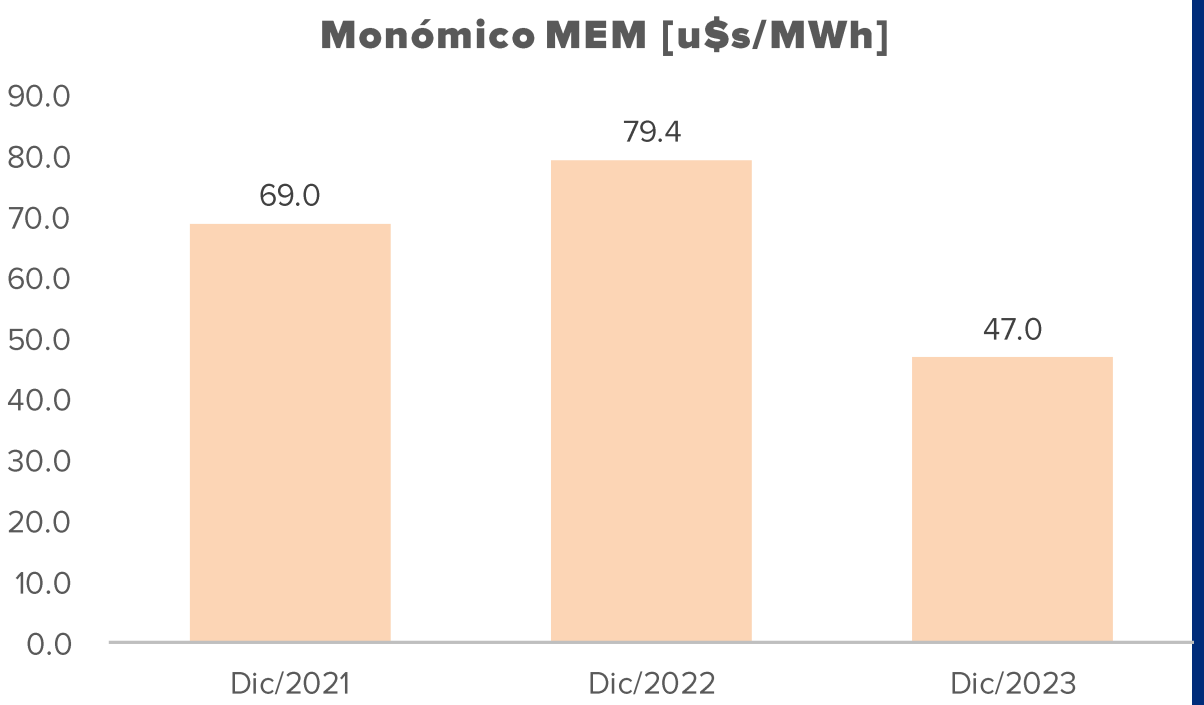
Monómico [u$s/MWh]	Dic/2022	Dic/2023	Dif.
Combustibles + adic	40.3	10.8	-29.5
Res 869 TER	9.2	6.4	-2.8
Res 869 HID	3.6	2.7	-0.9
NUC	1.4	5.2	3.8
Contratos MEM	9.6	10.5	0.9
Renovables	8.7	10.0	1.3
Importación de energía	5.7	0.1	-5.5
Transporte	1.2	1.3	0.2
COSTO TOTAL – [u$s/MWh]	**79.4**	**47.0**	**-32.4**

Comparando los costos, la baja del precio monómico en este Diciembre 2023 respecto a Diciembre 2022 está principalmente asociada a la menor generación térmica y el menor consumo de combustible asociado, principalmente combustibles alternativos y sus costos, y a la menor necesidad de importación de energía eléctrica.

Los valores se ubican circunstancialmente reducidos por el efecto de la devaluación sobre la remuneración de la generación existente y el transporte en pesos, pendientes de actualización y en particular del mecanismo de reconocimiento al gas natural.

Monómico MEM – Diciembre 2023 - 2022 - 2021 (*)



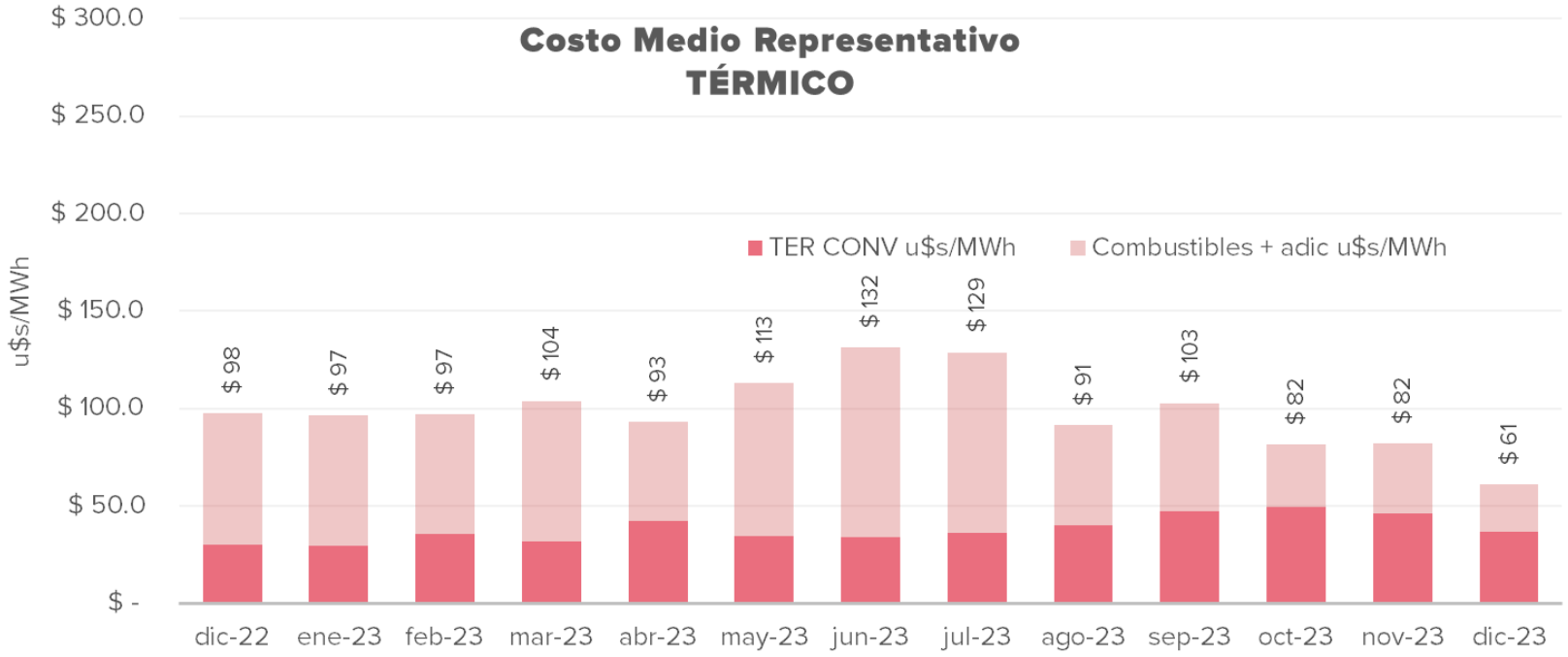


(*) Diciembre 2023: ***Costos calculado*** *en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos a confirmar con la salida del DTE*

Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

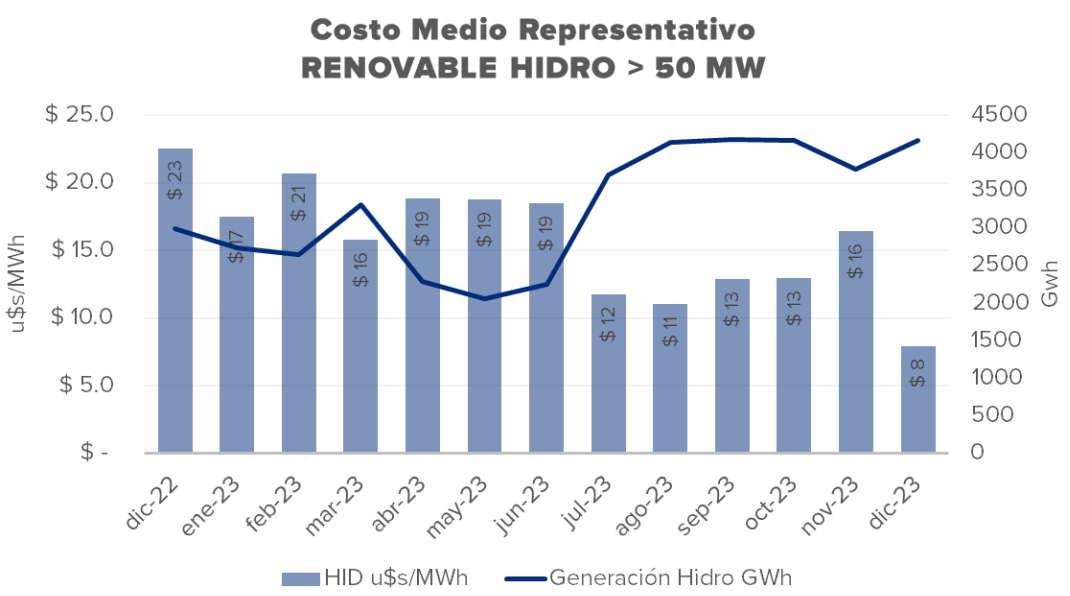
(*) **Análisis de los costos simplificados** teniendo en cuenta la remuneración/costos de la operación de cada unidad local/importación (combustibles, variables y potencia), y su relación con la energía generada, correspondiente en cada caso en el mes de la transacción / *Precios medios representativos*
El precio reconocido al gas natural fue valorizado en la primera quincena a la tasa de cambio del orden de 360 $/usd y en la segunda quincena a la tasa de cambio del orden de 800 $/usd, lo que en términos de monómico reduce la incidencia.
(**) Contiene la nueva remuneración a la generación nuclear definido por la Res. 37/2023 desde octubre22.

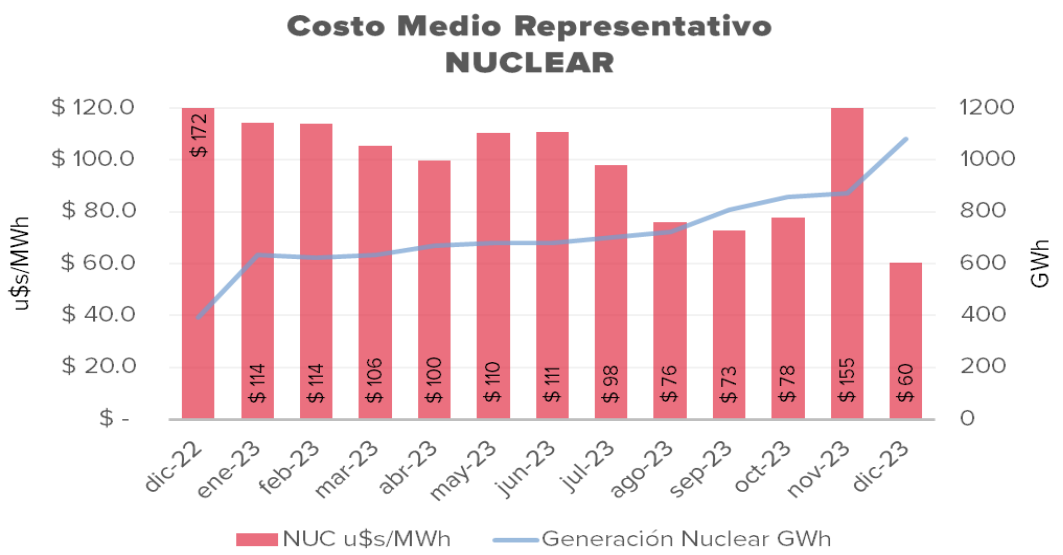
Costo Unitario representativo por fuente u$s/MWh (*)	dic-22	dic-23	Dif. $/MWh
TÉRMICO	97.9	61.1	-36.8
TER-Combustible+adic	67.6	24.4	-43.2
TER-Térmico convencional	30.3	36.7	6.4
HIDRO > 50MW	21.6	7.9	-13.6
NUCLEAR (**)	172.1	60.5	-111.6
RENOVABLES Ley 26190	75.4	71.4	-4.0
IMPORTACIÓN	83.9	87.5	3.6
COSTO MEDIO – u$s/MWh	79.9	44.6	-35.3



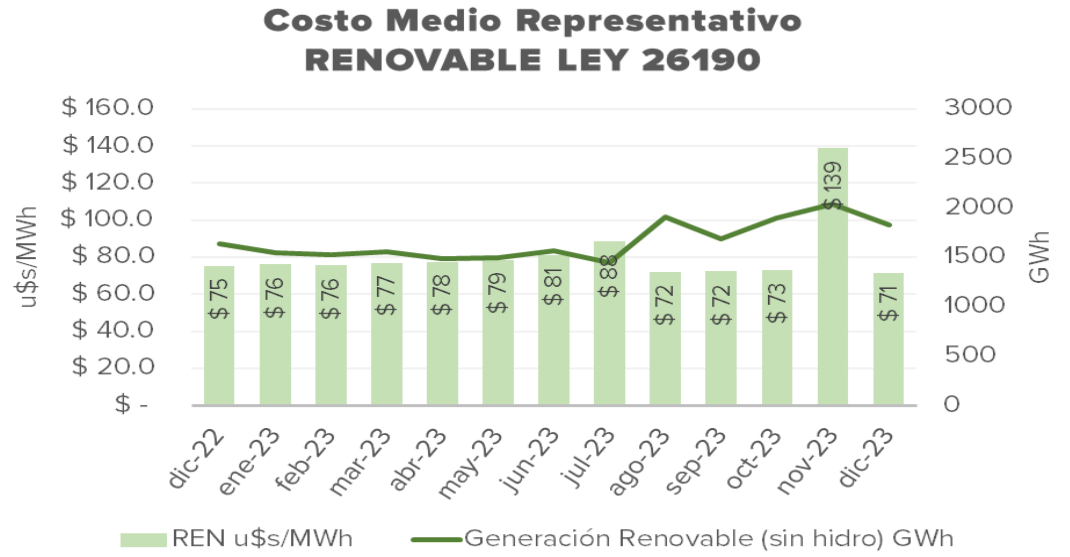
Valores Diciembre 2023

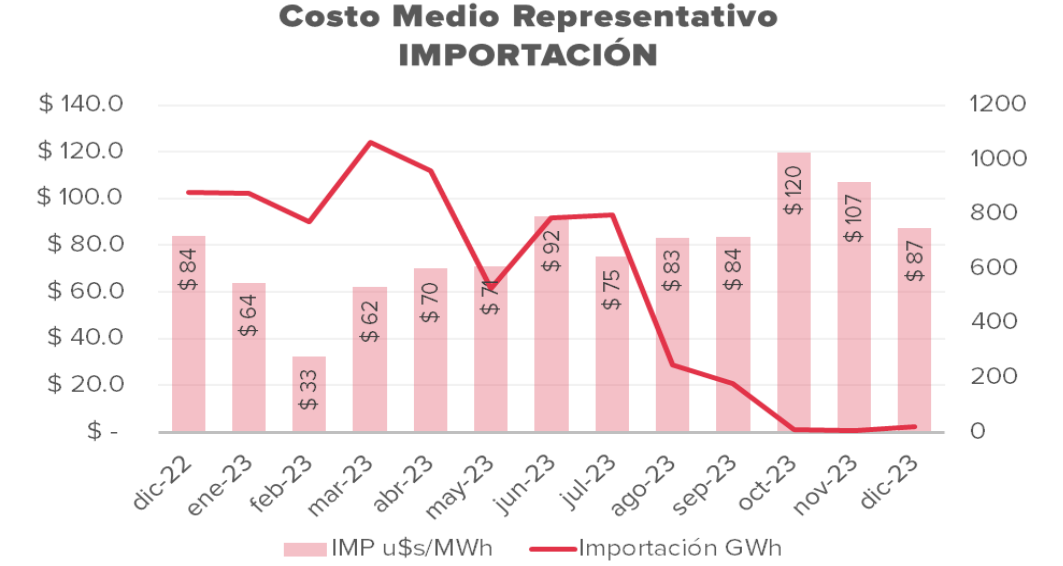
Costo Medio representativo por fuente de energía 2022 a 2023





(*) El eje correspondiente al costo medio tiene un máximo de 120 u$s/MWh para limitar aquellos meses es donde la generación es muy baja (oct/nov 2022), dando como resultado un valor unitario "alto" (ver gráfico), valor no representativo.





Variables MEM

Precio Monómico Estacional

(*) Diciembre 2023: Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.

Precio Monómico Medio [$/MWh] (*)	Dic/2022	Dic/2023	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	**6 132**	**11 234**	**83%**
Precio Monómico Estacional [u$s/MWh]	**34.6**	**13.9**	**-60%**
% Cobertura	44%	30%	

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

El precio de compra de los Distribuidores – PEST- (aprox. 20 460 $/MWh para los GUDIs que no son S/E, 15 585 $/MWh para GUDIS S/E, 8 715 $/MWh para la demanda general NO RESIDENCIAL HASTA 10 KW Y MENOR O IGUAL A 800 KWh, 15 525 $/MWh para el resto de las tarifas NO RESIDENCIAL MENOR A 300 KW, 2 980 $/MWh para la demanda RESIDENCIAL N2/"Clubes de Barrio", 20 460 $/MWh para la demanda RESIDENCIAL N1, 3 760 $/MWh para la demanda RESIDENCIAL N3 base, 80 000 $/MW mes por potencia, y el pago del transporte AT/DT definido para cada distribuidora) en Noviembre 2023 cerró en un valor medio de 11 234 $/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 83% respecto a Nov´22.

Precio Medio Estacional MEM – Detalle Diciembre 2023 - Cobertura

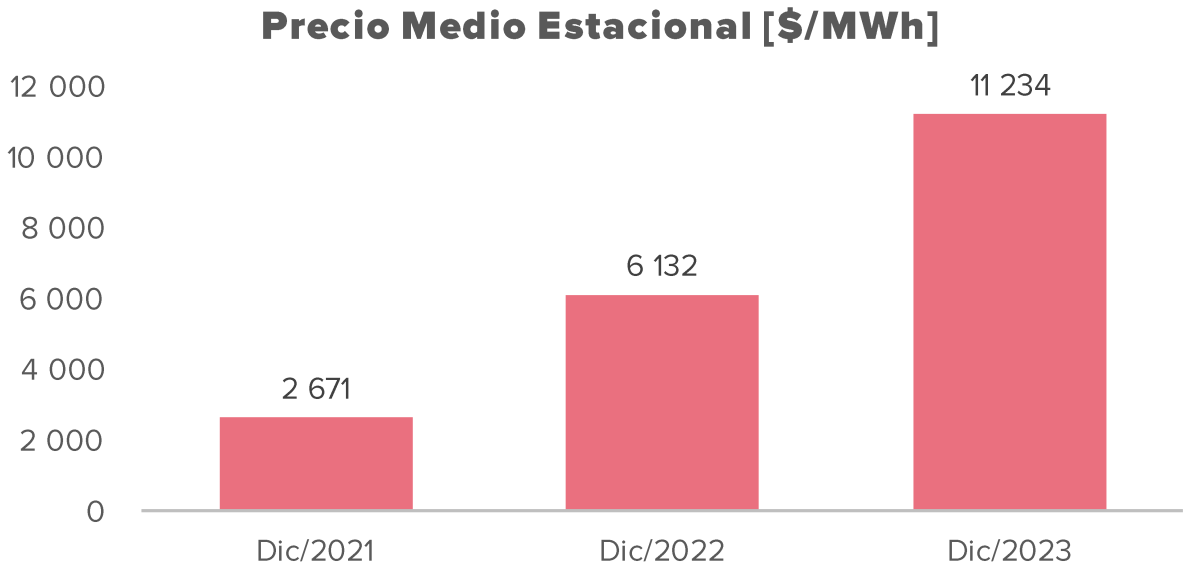
% Representativo (Demanda)	Dic/2023	[$/MWh]	[u$s/MWh]	Cobertura (% Respecto al Monómico)
100%	**Precio Monómico Estacional Total**	**11 234**	13.9	**30%**
42%	Residencial Con Subsidio	**3 422**	4.2	**9%**
24%	GUDI + Residencial Sin Subsidio	**20 670**	25.6	**54%**
34%	Comercial	**14 210**	17.6	**37%**

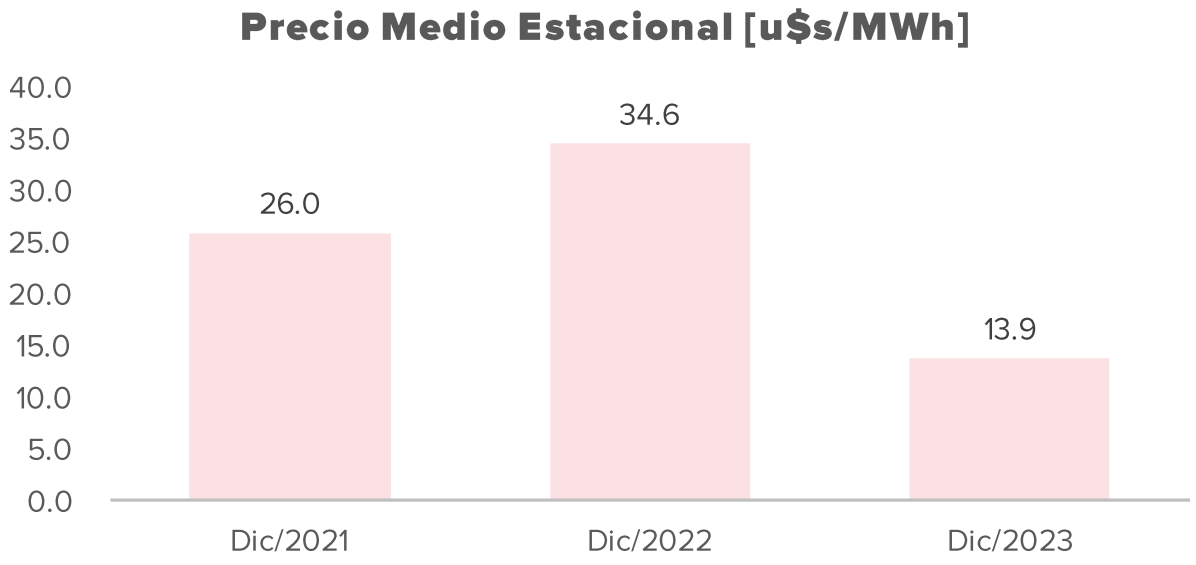
Los precios para la demanda estacional se sancionaron por la Res. 884/2023, entrando en vigencia en el mes de noviembre, con un dólar que se ubicaba en el orden de los 350/360 $/u$s. Esta consideración es importante a la hora de leer la cobertura en este mes de diciembre (baja en comparación con los meses anteriores) frente a los costos del sistema en donde la tasa de cambio utilizada se ubicó en 808 $/u$s.

El precio monómico estacional medio se ubicó alrededor de los 11 234 $/MWh, cubriendo el 30% del monómico del sistema.

Ahora bien, si dividimos el monómico estacional medio de acuerdo a la definición del tipo de demanda y sus precios de acuerdo a la resolución vigente, los usuarios residenciales con subsidio estarían cubriendo el 9% de los costos, mientras que los usuarios a los que se le quitaron el subsidio, su precio estacional alcanzaría cerca del 55% de los costos del sistema.

Precio Medio Estacional MEM – Diciembre 2023 – 2022 – 2021 (*)





(*) **Diciembre 2023 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

(*) **Diciembre 2023:** ***Análisis de los Costos simplificado*** por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

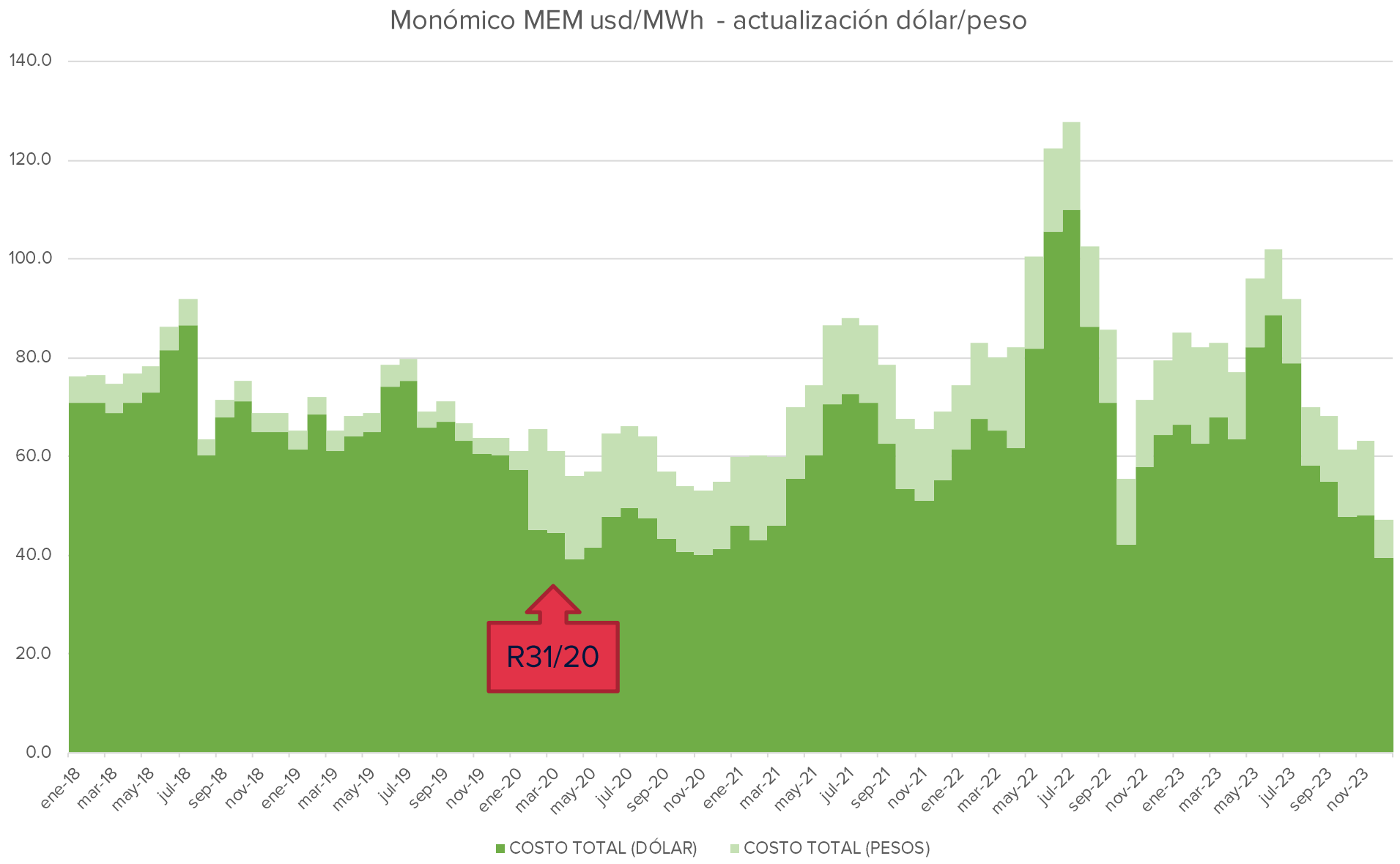
Los precios de co

Monómico [u$s/MWh]	Dic/2023	% Dólar
Combustibles + adic	**10.8**	**98%**
Res 869 TER	**6.4**	**46%**
Res 869 HID	**2.7**	**0%**
NUC	**5.2**	**100%**
Contratos MEM	**10.5**	**100%**
Renovables	**10.0**	**100%**
Importación de energía	**0.1**	**100%**
Transporte	**1.3**	**0%**
COSTO TOTAL – [u$s/MWh]	**47.0**	**84%**

En el mes de Diciembre, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 84% del monómico total.
Los valores se ubican circunstancialmente reducidos por el efecto de la devaluación sobre la remuneración de la generación existente y el transporte en pesos, pendientes de actualización y en particular del mecanismo de reconocimiento al gas natural.

Valores Evolución 2018 Diciembre 2023

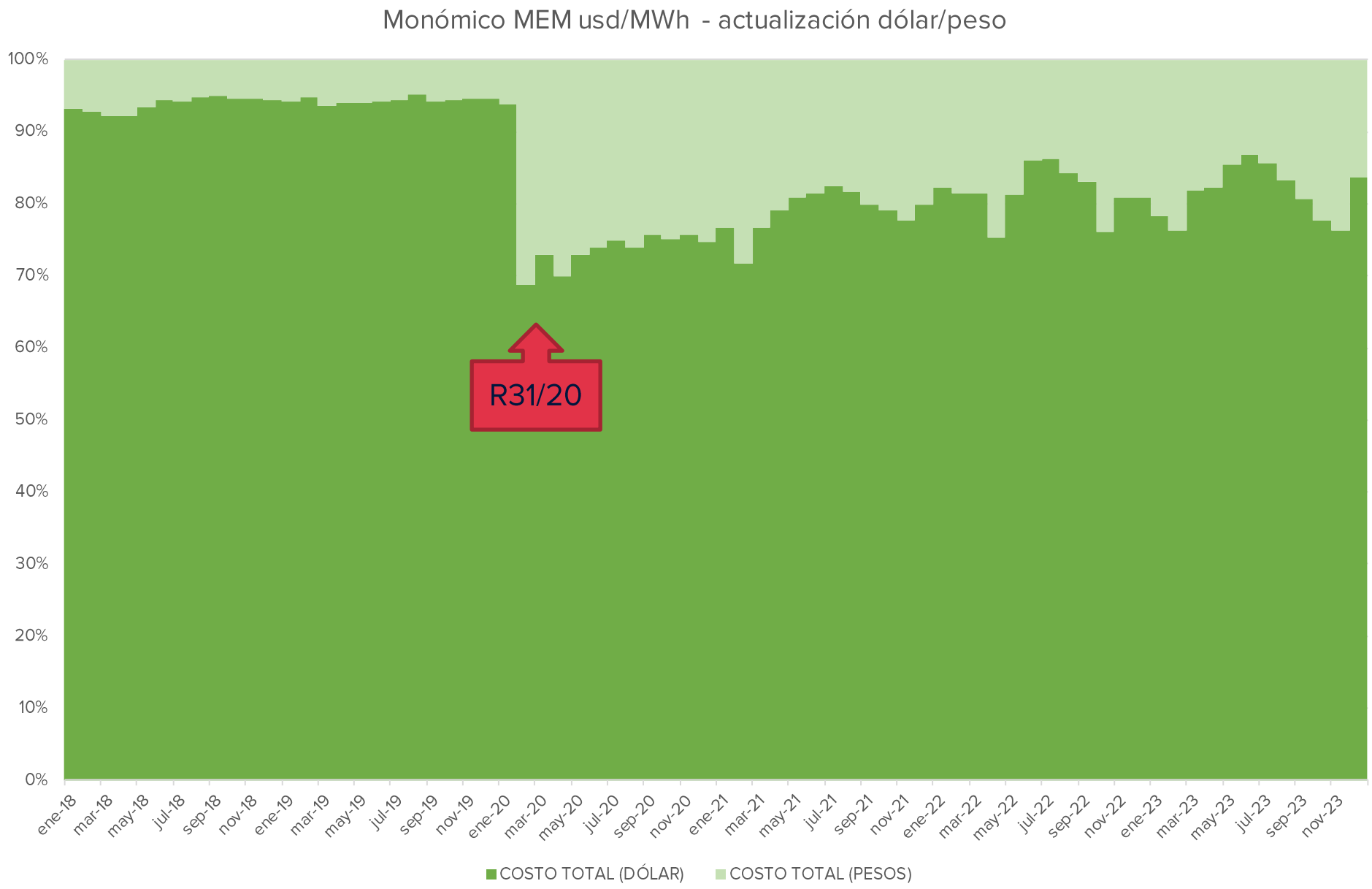
Monómico Medio por ítems de costos (*) Costos y actualización Dólar/Pesos



Variables MEM

Valores Evolución 2018 Diciembre 2023

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



Variables MEM