



INDICADORES PRINCIPALES MEM



INDICADORES PRINCIPALES MEM

VALORES Noviembre 2023

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



Noviembre 2023

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



Demanda Local:
11041 GWh
(-2.5% vs. Nov/2022)

44% Residencial: -3%
29% Intermedios: -0.6%
27% Grandes Cons: -3.6%

Temp. Media:
21.2°C
(-1.8°C vs. Nov/2022)
Temp. Histórica: 20.4°C



Oferta Total:
11595 GWh
(-2.5% vs. Nov/2022)

42% Térmico: 4 894 GWh
8% Nuclear: 870 GWh
33% Hidro >50: 3 784 GWh
18% Renovable: 2 043 GWh
0% Importación: 5 GWh



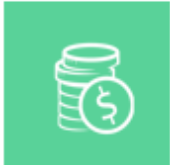
Consumo Total:
35.4 Mm3/d
(-25.7% vs. Nov/2022)

97% Gas Natural: 34.4 Mm3/d
0% Fuel Oil: 1.7 Mil Ton
3% Gas Oil: 27.0 Mil M3
0% Carbón: 0.3 Mil Ton



Monómico Total:
62.5 u\$s/MWh
(-8.1% vs. Nov/2022)

25% Comb + Adic: 15.9 u\$s/MWh
43% Térm + Hidr: 26.7 u\$s/MWh
8% Nuclear: 5.0 u\$s/MWh
19% Renovables: 12.0 u\$s/MWh
0% Importación: 0.0 u\$s/MWh
5% Transporte: 2.9 u\$s/MWh



Precio Estacional:
31.7 u\$s/MWh
(-16% vs. Nov/2022)
11440 \$/MWh
(+80% vs. Nov/2022)

41% Resid c/ sub: 3 433 \$/MWh
25% GUDI + Res s/ sub: 20 682 \$/MWh
35% Comercial: 14 241 \$/MWh

Cobertura: 51%



**DEMANDA Y
TEMPERATURA**

GENERACIÓN

COMBUSTIBLES

MONÓMICO

P. ESTACIONAL



INDICADORES PRINCIPALES MEM



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo

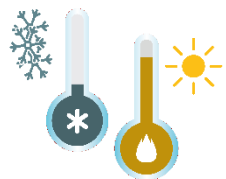


	Nov/2022	Nov/2023	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	167.3	360.5	115.6%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	84.4	77.7	-7.9%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	91.4	82.9	-9.3%



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

Temperatura



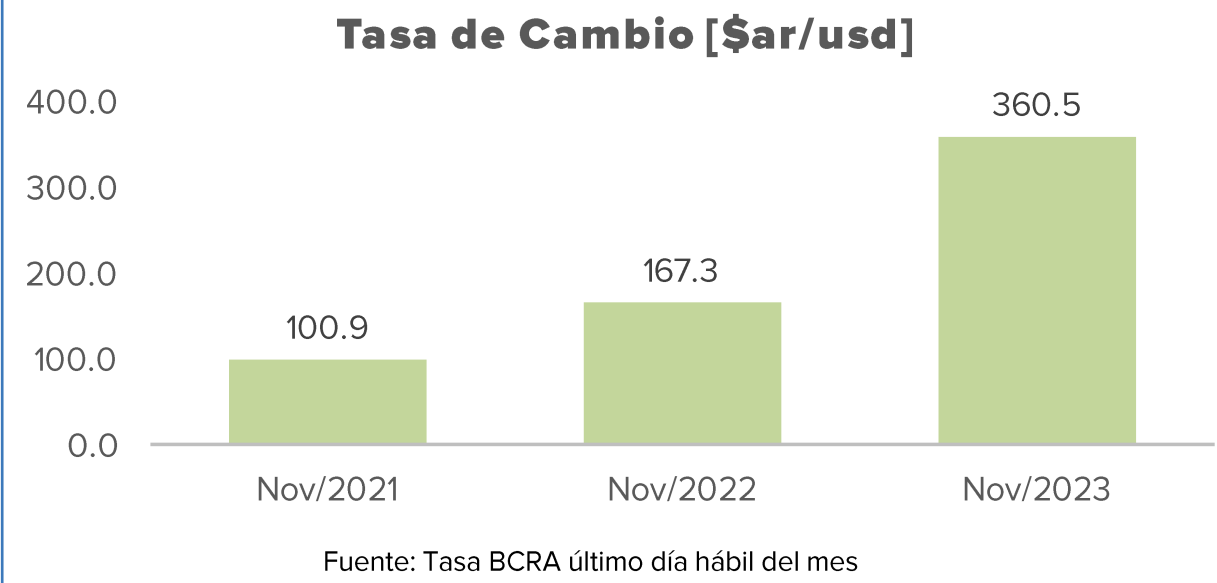
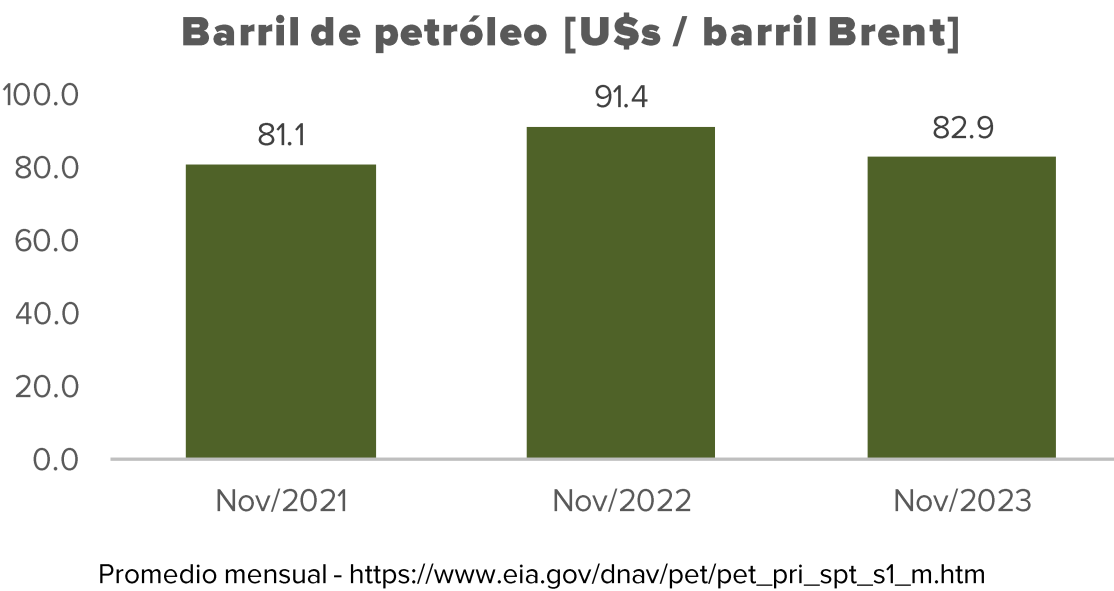
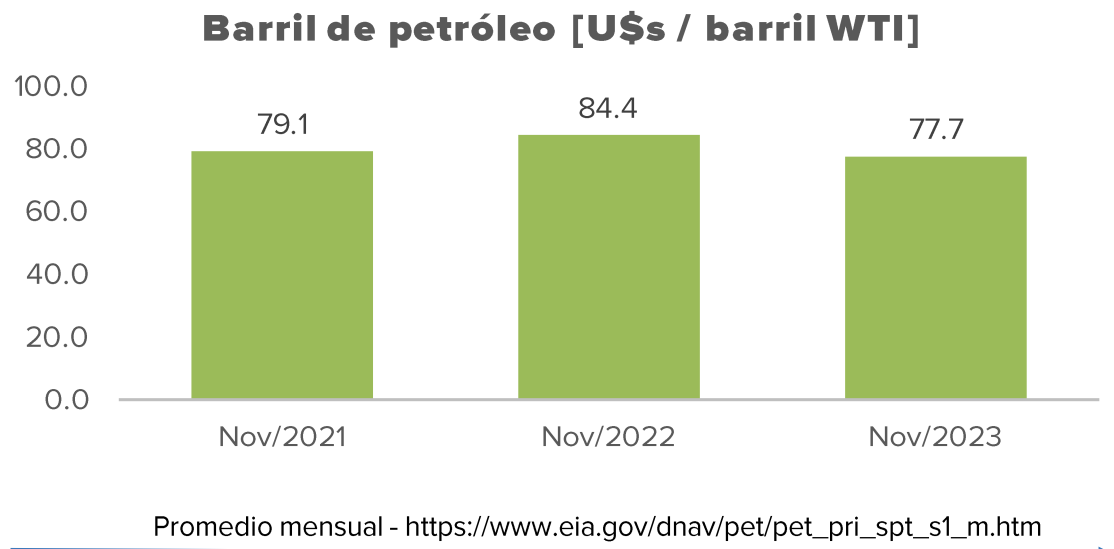
	Nov/2022	Nov/2023	Variación °C
Temperatura Media [°C]	23.0	21.2	-1.8
Temp MAX	28.1	26.4	-1.7
Temp MIN	14.6	13.1	-1.5

(Histórica Noviembre: 20.4 °C)

(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

En relación a la temperatura de GBA, si bien ambos meses presentaron temperaturas arriba de la media esperada, en este mes de noviembre 2023 la temperaturas diarias se ubicaron alrededor de los 21°C, menor en casi 2°C en comparación al mes de noviembre 2022, cuyas temperaturas se ubicaron en torno a los 23°C de media.

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





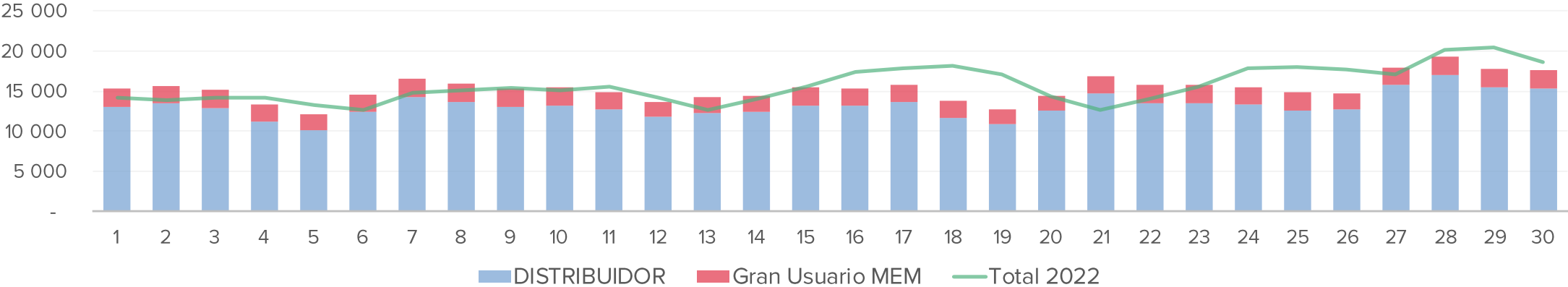
Demanda de Energía

La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios resultó con una variación negativa respecto al mismo período del año anterior en el orden de -2.5%.

Si observamos la demanda por tipo de usuario, con un mes “menos cálido” en este 2023, los consumos chicos, particularmente de los usuarios residenciales, presentaron una caída de demanda del -3.0%.

DEMANDA [GWh]	Nov/2022	Nov/2023	Variación en GWh %	Variación año móvil % (acumulado ultimos 12 meses)
Residencial	5 000	4 852	-3.0%	6.7%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	3 174	3 154	-0.6%	2.0%
Grandes Consumos	3 150	3 035	-3.6%	0.2%
DEMANDA LOCAL	11 324	11 041	-2.5%	3.6%
Exportación	0.0	16.1		
DEMANDA + EXP	11 324	11 057	-2.4%	
Pot. Max. Bruta [MW]	26 610	24 791	-6.8%	

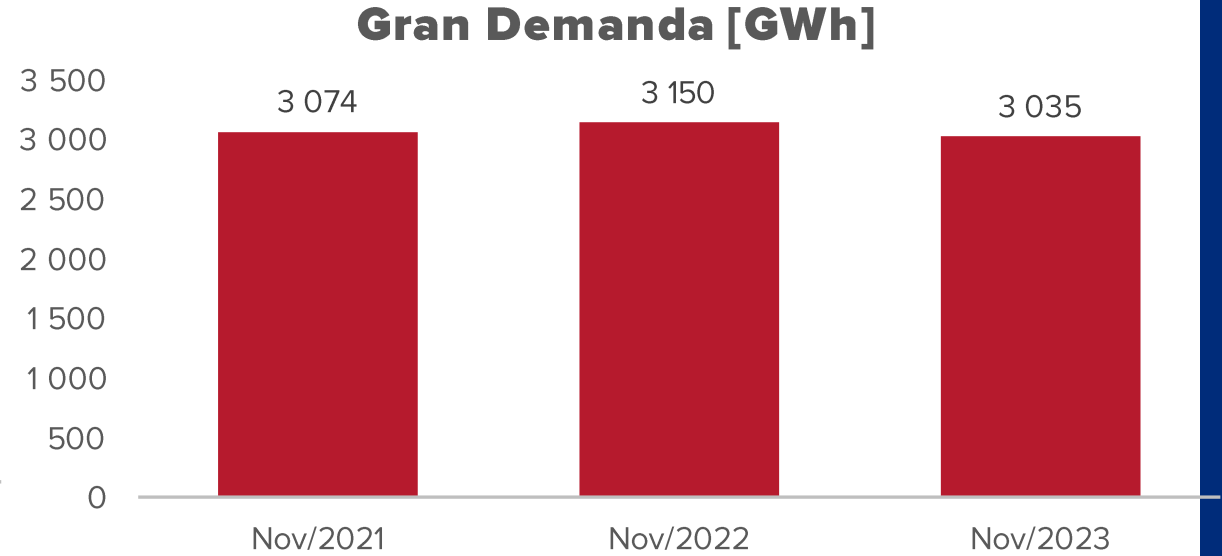
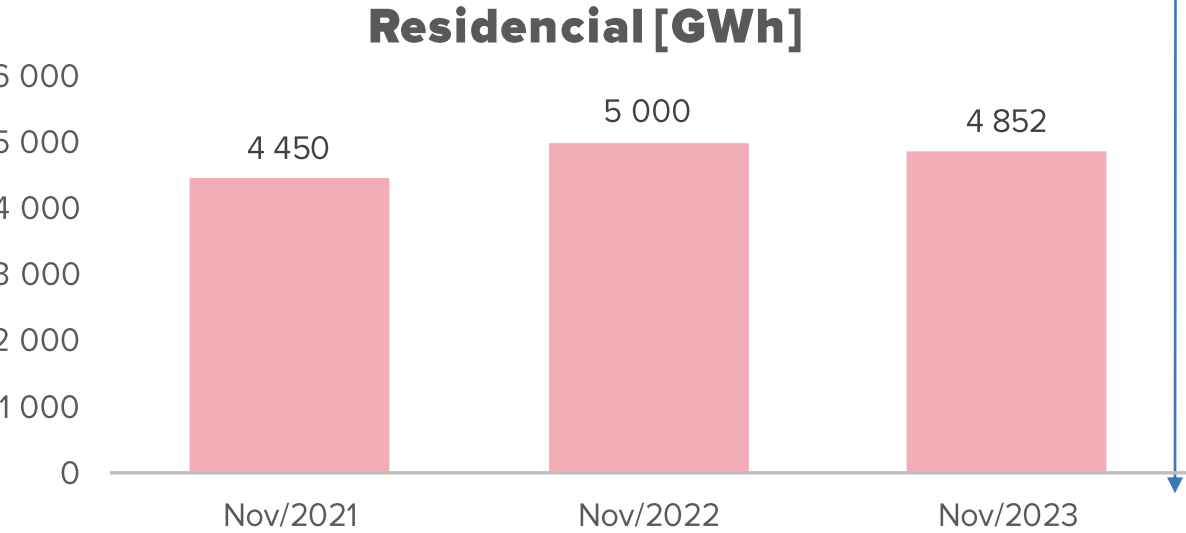
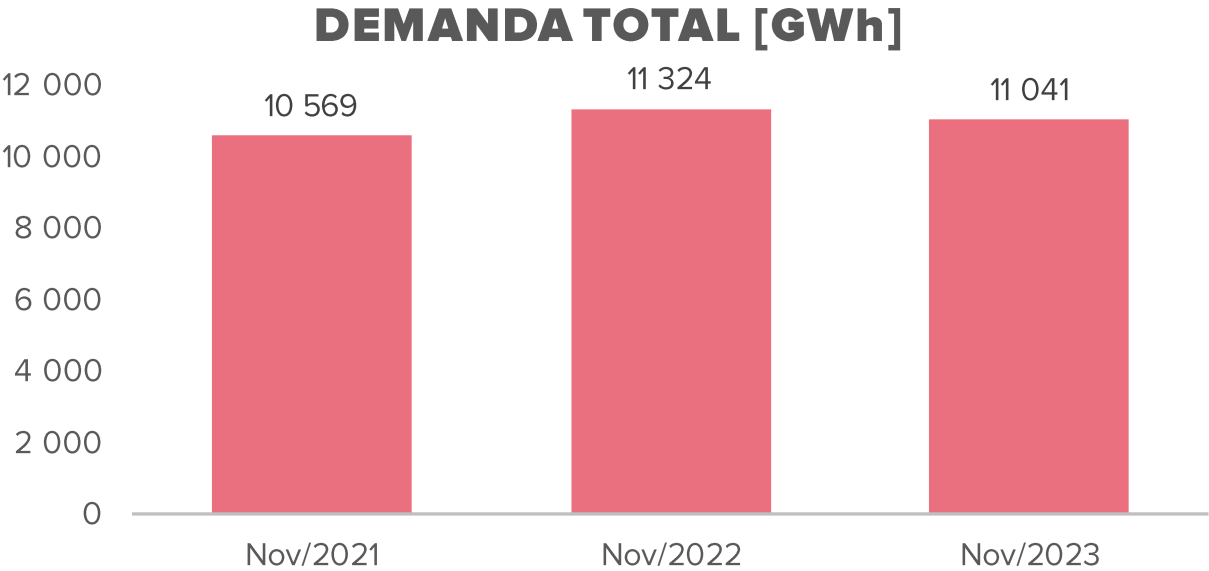
Demanda Diaria Nov/2023 vs Nov/2022





Demanda Noviembre 2023 - 2022 - 2021

Variables MEM



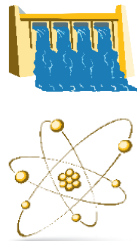


Oferta

DEMANDA [GWh]	Nov/2022	Nov/2023	Variación %
DEMANDA LOCAL	11 324	11 041	-2.5%
EXPORTACIÓN	0	16	100%
BOMBEO	46	63	38.5%
Pérdidas + Consumos Aux.	522	475	-9.1%
DEMANDA TOTAL [GWh]	11 892	11 595	-2.5%

OFERTA [GWh]	Nov/2022	Nov/2023	Variación %
TERMICO	6 230	4 894	-21.4%
NUCLEAR	34	870	2427%
REN – HIDRO > 50 MW	3 694	3 784	2.4%
REN – Según Ley 26 190	1 664	2 043	22.8%
IMPORTACIÓN	270	5	-98.3%
TOTAL OFERTA [GWh]	11 892	11 595	-2.5%

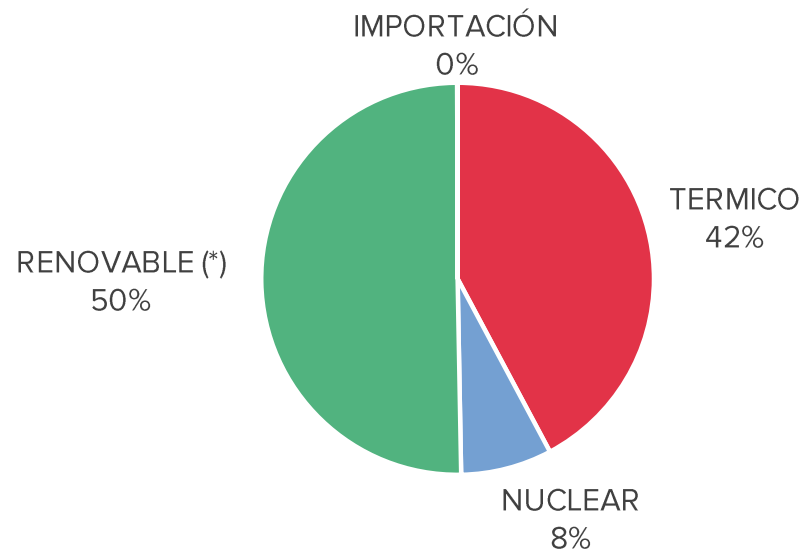
Part. % 2022	Part. % 2023
52%	42%
0%	8%
31%	33%
14%	18%
2%	0%
100%	100%



Siguiendo el comportamiento de la demanda, la OFERTA disminuye en el orden del -2.5% con respecto al mismo mes del año anterior. Con una generación renovable mayor, HIDRÁULICA (HIDRO > 50 MW) algo 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]	Nov/2022	Nov/2023	Variación %
TERMICO	6 230	4 894	-21.4%
NUCLEAR	34	870	2427%
RENOVOBLE (*)	5 357	5 826	8.8%
IMPORTACIÓN	270	5	-98.3%
TOTAL OFERTA [GWh]	11 892	11 595	-2.5%

(*) RENOVOBLE [GWh]	Nov/2022	Nov/2023	Variación %
REN – HIDRO > 50 MW	3 694	3 784	2.4%
REN – Según Ley 26 190	1 664	2 043	22.8%

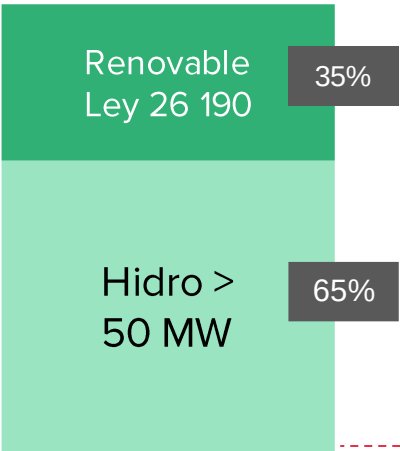
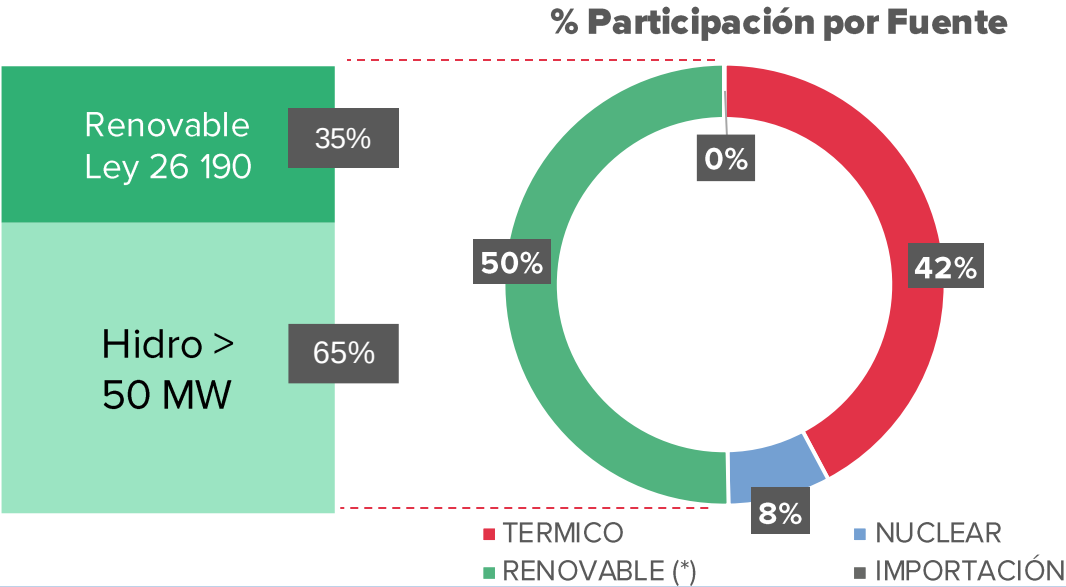
Desde el mes de Agosto se comenzó a clasificar a la tecnología HIDRO, centrales que se encuentran fuera de la definición de la Ley 26 190 por tener una potencia instalada mayor a 50MW, dentro de la fuente RENOVOBLE, clasificándolas como tecnología HIDRO > 50 MW.

Clasificar la tecnología HIDRO (desde este mes HIDRO > 50 MW) dentro de la fuente renovable hace que la misma tenga una participación del 50% en la matriz de generación, de los cuales el 18% lo explica la participación de las tecnologías renovables definidas por la Ley 26 190.

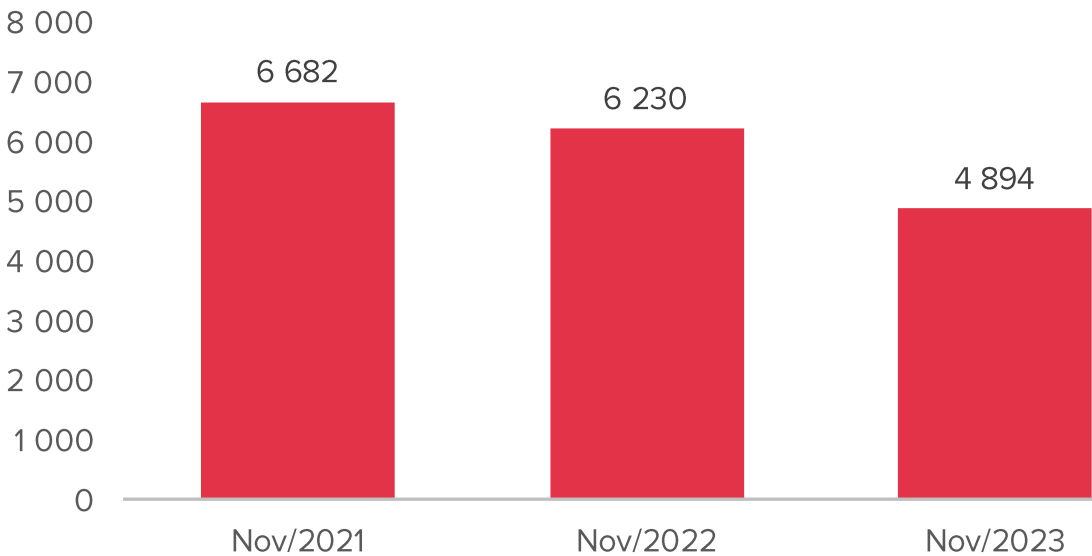


Generación Térmica e Hidro - Noviembre 2023 - 2022 - 2021

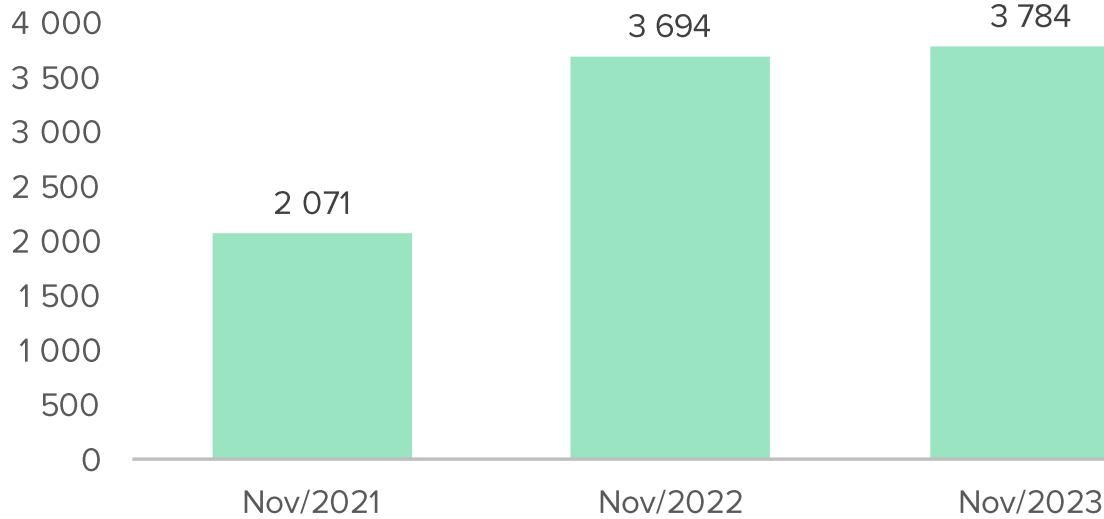
Variables MEM



GENERACIÓN TER [GWh]



GENERACIÓN HIDRO > 50 MW [GWh]

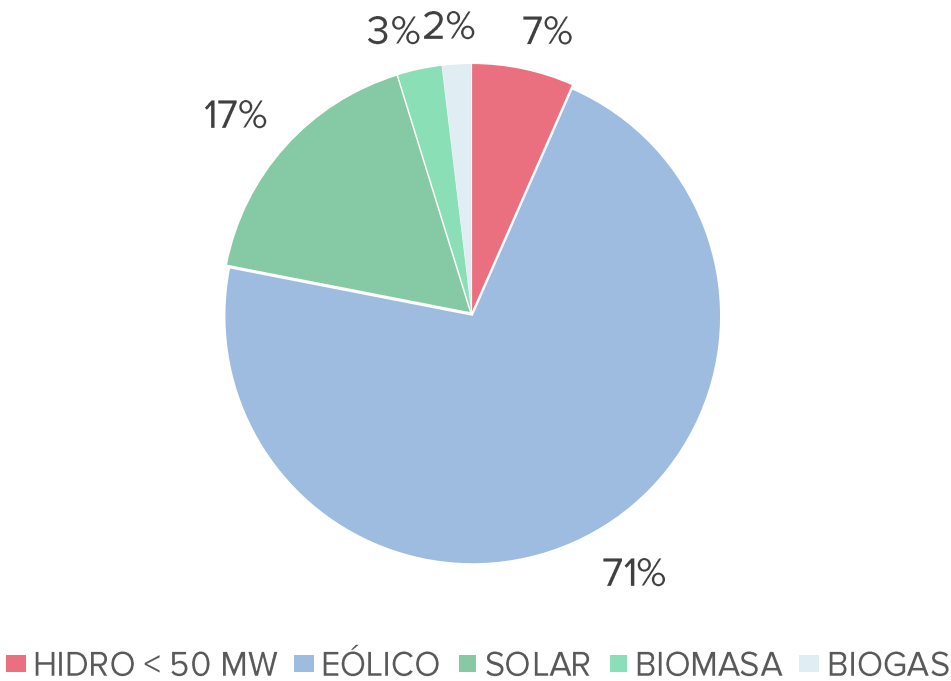




Generación Renovable – Participación sobre la demanda – según Ley 26 190.

RENOVABLE (según ley)	Nov/2022	Nov/2023
HIDRO < 50 MW	116	135
EÓLICO	1 145	1 460
SOLAR	303	351
BIOMASA	66	59
BIOGAS	33	39
TOTAL RENOVBABLE [GWh]	1 664	2 043
DEMANDA TOTAL	11 324	11 041
% Participación REN/DEM	14.7%	18.5%

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

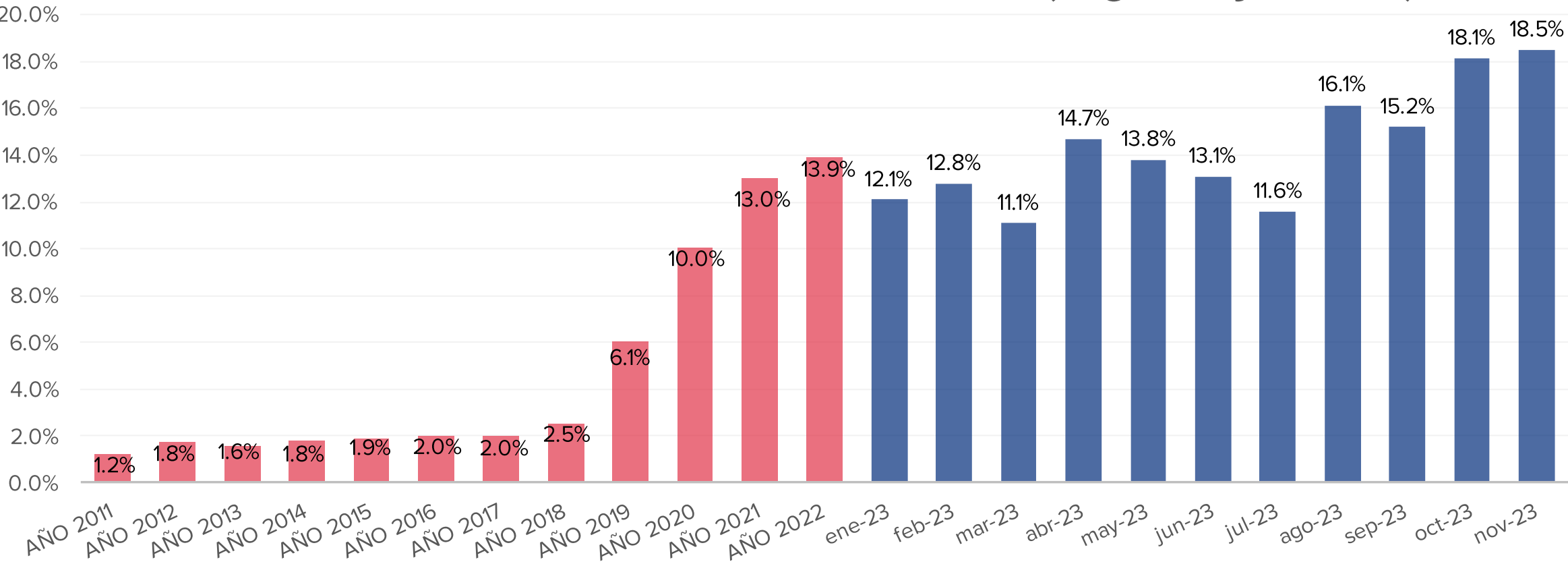


Este mes la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable se ubicó por arriba del 18%, entre los máximos mensuales alcanzados hasta la fecha.



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

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





Combustibles – Consumos y costos equivalentes

	Nov/2022	Nov/2023	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	40.3	34.4	-14.7%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	38.1	33.7	-11.5%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	2.2	0.7	-69.0%
Fuel Oil [mil Ton]	32	1.7	-94.7%
Gas Oil [mil m3]	162	27.0	-83.3%
Carbón Mineral [mil Ton]	28	0.3	-99.0%
TOTAL GAS EQUI.	47.6	35.4	-25.7%
Gas Natural [u\$/MMBtu]	3.6	3.3	-7.6%
Gas Natural Nacional [u\$/MMBtu]	3.1	3.2	2.3%
Gas Natural Importado [u\$/MMBtu]	11.6	8.8	-24.3%
Fuel Oil (Local) [u\$/ton]	851	690	-18.8%
Gas Oil (sin ITC y tasa) - [u\$/m3]	1 040	693	-33.3%
Carbón [u\$/ton]	375	186	-50.4%
MM U\$S COMB Gas Natural	161	127	-21.1%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	205	20	-90%
MM U\$S COMB	366	147	-60%
MM \$ar COMB	61 297	52 990	-14%
CEM [Kcal/KWh]	1 926	1 821	-5.5%

Con un despacho térmico menor, el consumo de combustibles terminó siendo inferior si comparamos mes a mes, aprox. -12.2 Mm3/d gas equivalente.

Prácticamente sin consumos de combustibles alternativos en este 2023, junto con la baja en los consumos de gas natural (con una disminución de casi -6 Mm3/d de los -12 MM3/d recién vistos), explican la caída en el consumo total de combustibles.

Si observamos los precios de los combustibles, los mismo se encuentran por debajo del precio del mismo mes del año anterior.

Con los consumos y precios vistos, los costos de combustibles terminan siendo menores (en dólares -20 u\$/MWh demanda, aproximadamente).

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

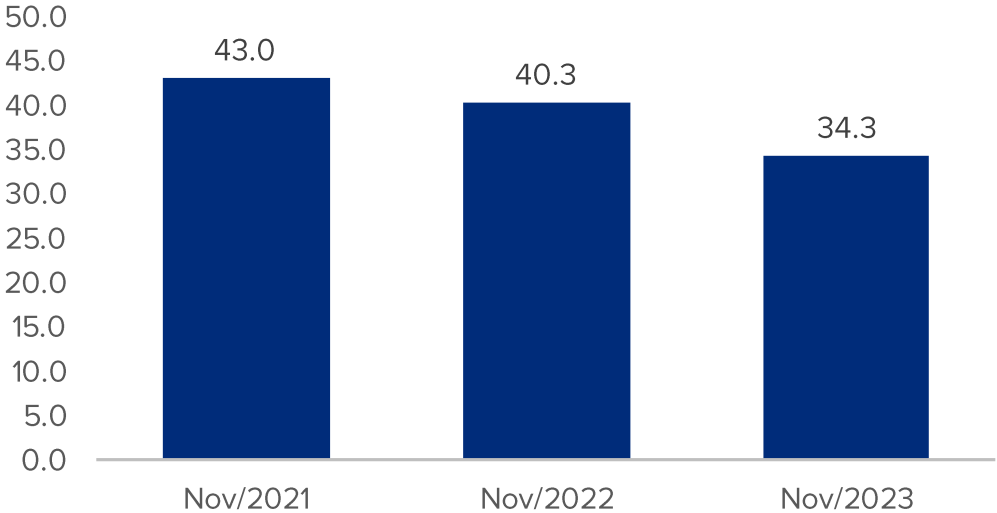
(**) Precio medio estimado de acuerdo al mix entre los precios por cuenta, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.



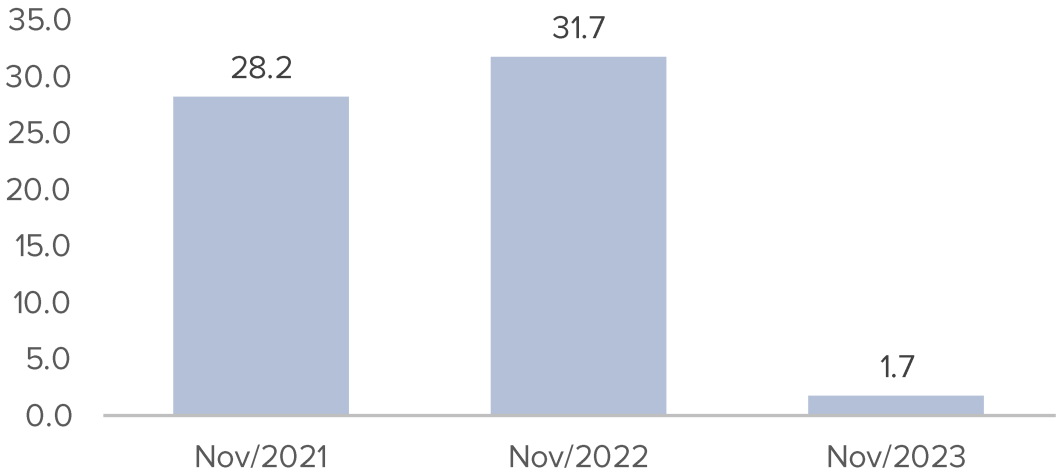
Combustibles – Consumos Noviembre 2023- 2022 - 2021

Variables MEM

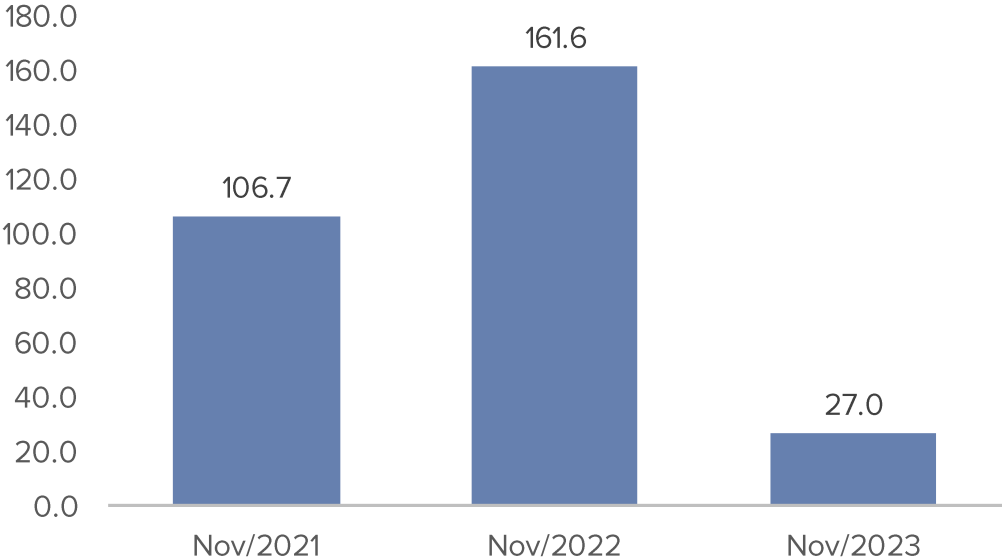
Consumo GN [Mm3/d]



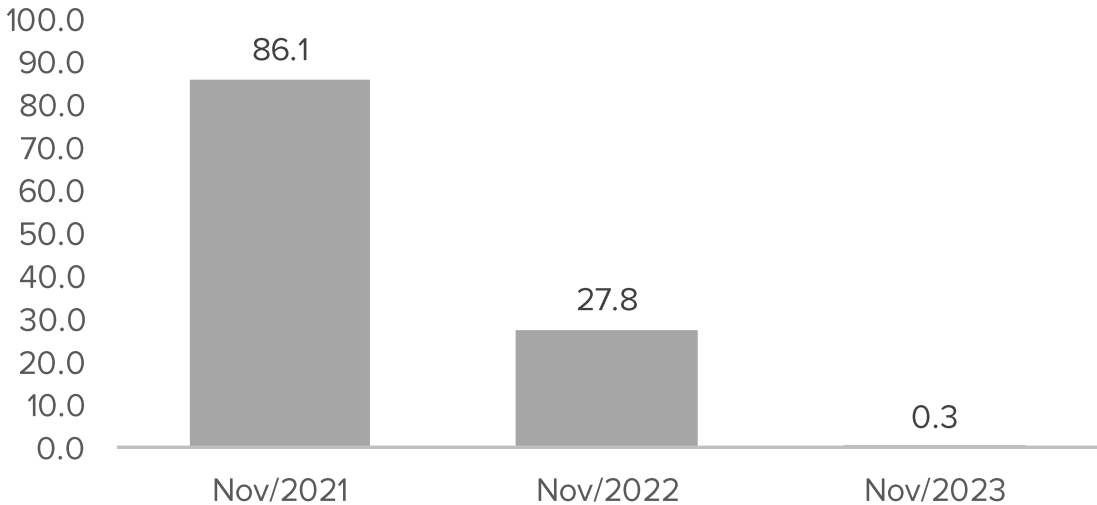
Consumo FO [Mil Ton]



Consumo GO [Mil m3]



Consumo CM [Mil Ton]





Emisiones

CÁLCULO BASE DEL FACTOR DE EMISIONES DE CO2

El Objetivo es calcular la cantidad de emisiones de Ton CO2 relacionada a la generación de electricidad. Las emisiones de CO2 son calculadas a partir del consumo de combustible utilizado para la generación, y los factores de emisión expresados en Ton CO2-eq por tipo de combustible. De esta manera el factor de emisión se puede expresar en relación a las toneladas CO2-eq, como así también hacer referencia a la producción de energía (Ton CO2-eq/MWh).

RESULTADO:

- Factor de Emisión total y por combustible: carbón, gas oil, fuel oil y gas natural (Ton CO2 total y por unidad de combustible).
- Factor de Emisión Total por cada MWh producido total (oferta) y Factor de Emisión por cada MWh térmico generado (Ton CO2/MWh).

- (Factor x tipo) Factor de emisión por tipo de combustible:

Gas Natural	Fuel Oil	Gasoil	Carbón
tCO2/dam3	tCO2/t	tCO2/m3	tCO2/t
1.948	3.172	2.697	2.335

Fuente: <http://datos.minem.gob.ar/dataset/calculo-del-factor-de-emision-de-co2-de-la-red-argentina-de-energia-electrica>

GENERACIÓN POR TIPO COMBUSTIBLE [GWh]	Nov/2022	Nov/2023	Variación %
GAS NATURAL	5 341	4 784	-10.4%
GAS OIL	702	101	-85.6%
FUEL OIL	132	8	-93.7%
CARBON MINERAL	56	1	-98.9%
TOTAL TÉRMICO en GWh	6 230	4 894	-21.4%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1 926	1 821	-5.5%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1 009	768	-23.9%

EMISIONES [Millones Ton CO2]	Nov/2022	Nov/2023	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.35	2.01	-0.35
GAS OIL	0.44	0.07	-0.36
FUEL OIL	0.10	0.01	-0.10
CARBON MINERAL	0.06	0.00	-0.06
EMISIONES TOTALES	2.96	2.09	-0.87

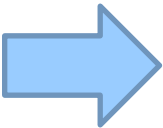
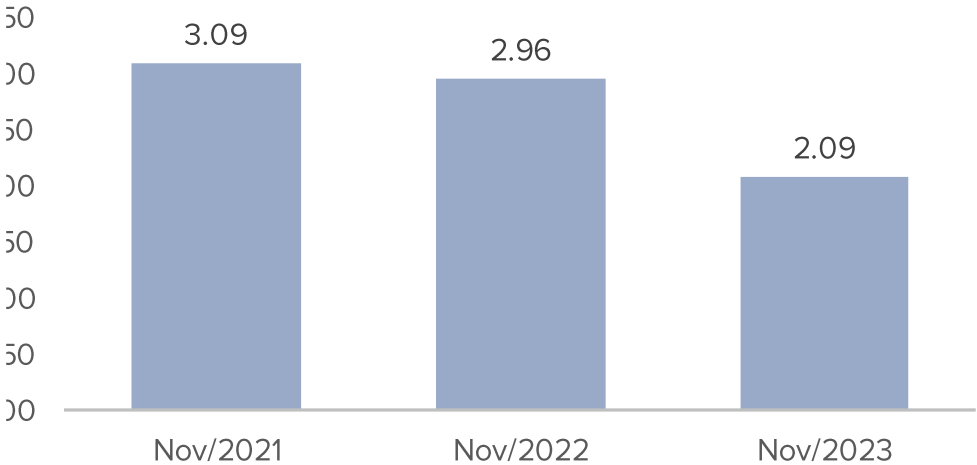
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	Nov/2022	Nov/2023	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.44	0.42	-0.02
GAS OIL	0.62	0.72	0.10
FUEL OIL	0.76	0.65	-0.12
CARBON MINERAL	1.16	1.04	-10.6%
TOTAL TÉRMICO	0.47	0.43	-0.05

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.25	0.18	-0.07
---------------------------------	------	------	-------

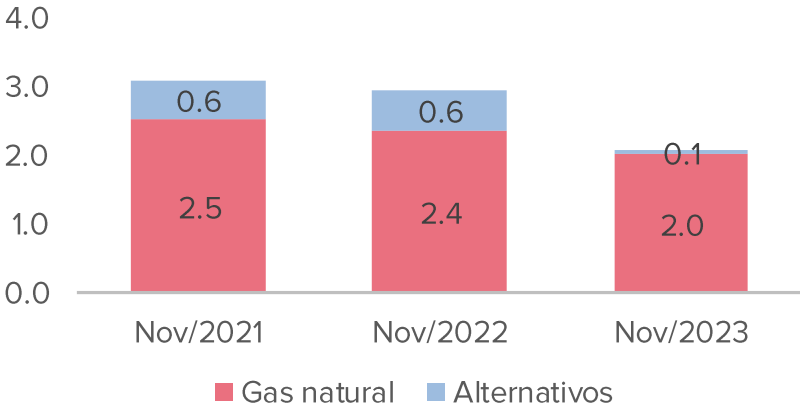


Emisiones

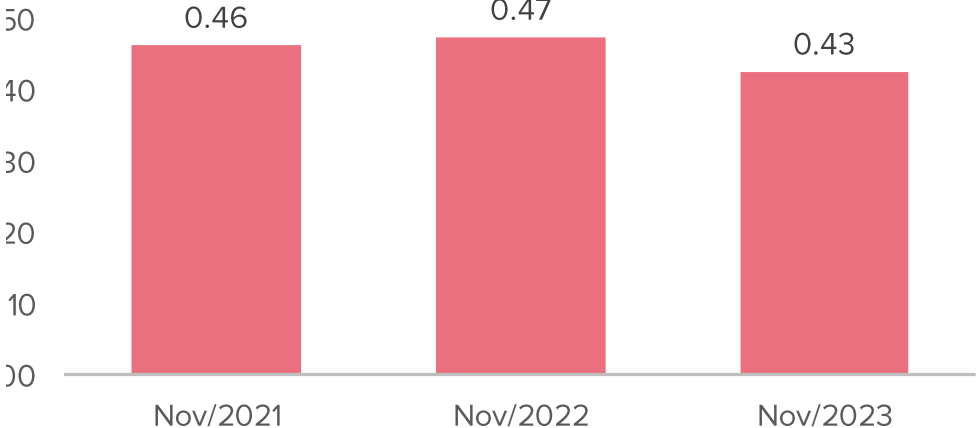
EMISIONES [MM Ton CO2]



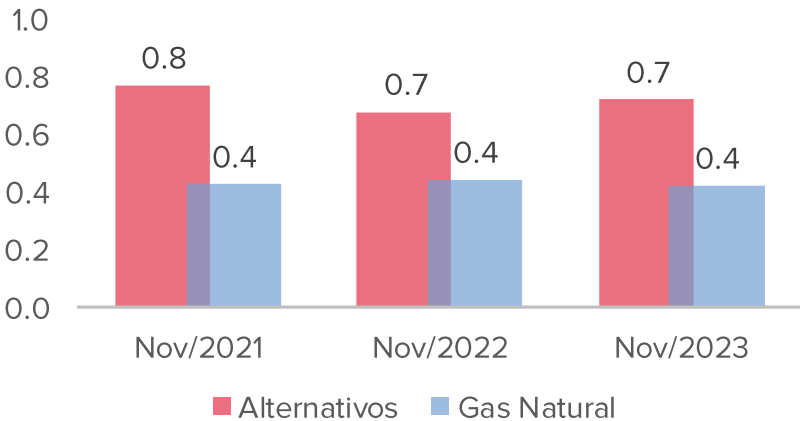
EMISIONES por tipo de Combustible [MM Ton CO2]



EMISIONES UNITARIAS POR GEN TÉRMICA [Ton CO2/MWh]



EMISIONES UNITARIAS por tipo de Comb [Ton CO2]





Detalle Importación 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 360.5 \$ar/u\$s
Brasil	0.0	0.0	0.0	-	
Uruguay	2.7	3.8	219.8	80.0	28 842.0
Paraguay	1.8	2.4	210.7	120.0	43 263.0
Chile	0.0	0.0	0.0	-	
Bolivia	0.02	0.0	0.0	-	
TOTAL IMPOR	4.5	6.3	430.5	95.2	34 330.9

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 360.5 \$ar/u\$s
Brasil (Devolución)	11.0	15.3	0.0	0.0	-
Brasil (Acuerdo TER)	4.7	6.5	325.5	70.0	25 236.8
Uruguay	0.5	0.7	52.0	109.0	39 295.0
Paraguay	0.0	0.0	0.0	-	
TOTAL EXPOR	16.1	22.4	377.5	23.4	8 440.7

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

En el mes de Noviembre 2023 la importación fue de 4.5 GWh, o 6.3 MW medios, a un precio medio de 95.2 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.



Detalle Intercambios de Energía

Si comparamos los intercambios de este año en comparación con el mismo mes del año anterior, sin la necesidad de importar en este 2023, la importación en este año fue menor al año anterior; en Noviembre 2023 se importaron 4.5 GWh desde Uruguay y Paraguay, frente a 270 GWh importados en Noviembre 2022, principalmente desde Brasil.

En cuanto a la exportación, la misma fue de 16 GWh, donde 11 GWh fueron en modo devolución a Brasil.



	Nov/2022	Nov/2023	Variación %
Imp Brasil	264.8	0.0	-98%
Imp Uruguay	3.0	2.7	
Imp Paraguay	2.6	1.8	
Imp Chile	0.0	0.0	
Imp Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL IMPOR [GWh]	270.5	4.5	
Exp Brasil	0.0	15.6	100%
Exp Uruguay	0.0	0.5	
Exp Paraguay	0.0	0.0	
Exp Chile	0.0	0.0	
Exp Bolivia	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR [GWh]	0.0	16.1	



Monómico Medio Precio MEM (*)



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

MONÓMICOS (*)[\$/MWh]	Nov/2022	Nov/2023	Variación %
MONÓMICO TOTAL [\$ar/MWh]	11 373	22 528	98.1%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) [u\$s/MWh]	68.0	62.5	-8.1%
Costo Marginal Medio - [\$ar/MWh]	19 294	11 448	-41%
Costo Marginal Medio - [u\$s/MWh]	121.0	32.7	-73.0%

Los costos (monómico) para el mes de Noviembre 2023 se ubicaron en el orden de 62.5 u\$s/MWh, bastante por debajo si comparamos respecto a Noviembre 2022 (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 (*)

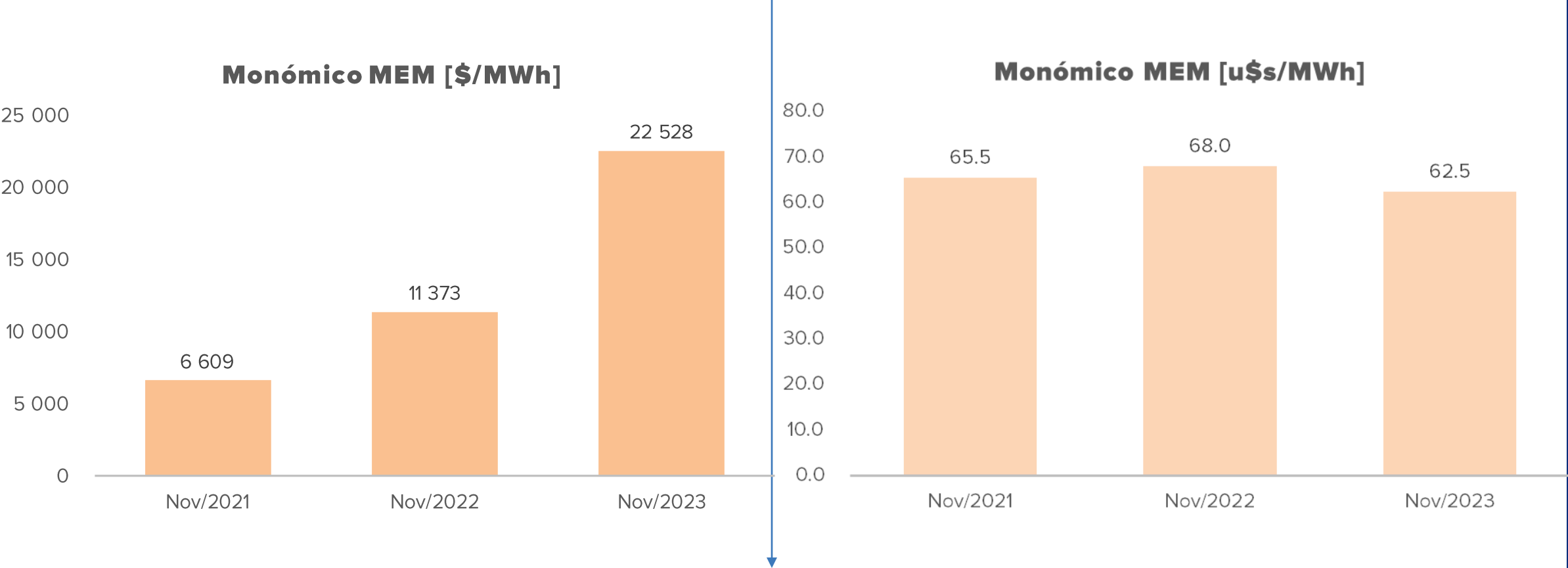
(*) **Noviembre 2023** *Análisis de los Precios simplificado* por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

Monómico [u\$s/MWh]	Nov/2022	Nov/2023	Dif.
Combustibles + adic	33.2	15.9	-17.3
Res 869 TER	6.4	9.5	3.1
Res 869 HID	3.7	5.5	1.9
NUC	0.5	5.0	4.5
Contratos MEM	11.3	11.6	0.3
Renovables	9.5	12.0	2.5
Importación de energía	1.9	0.0	-1.8
Transporte	1.6	2.9	1.3
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	68.0	62.5	-5.5

Comparado con los costos, si bien la mayoría de los costos terminan siendo similares, o superiores, la baja del precio monómico en este Noviembre 2023 respecto a Noviembre 2022 está principalmente asociada a la generación menor generación térmica y el menor consumo de combustible asociado, principalmente por la baja en los consumos de combustibles alternativos y los costos, y a la menor importación de energía eléctrica.



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



(*) Noviembre 2023: **Costos calculado** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte)

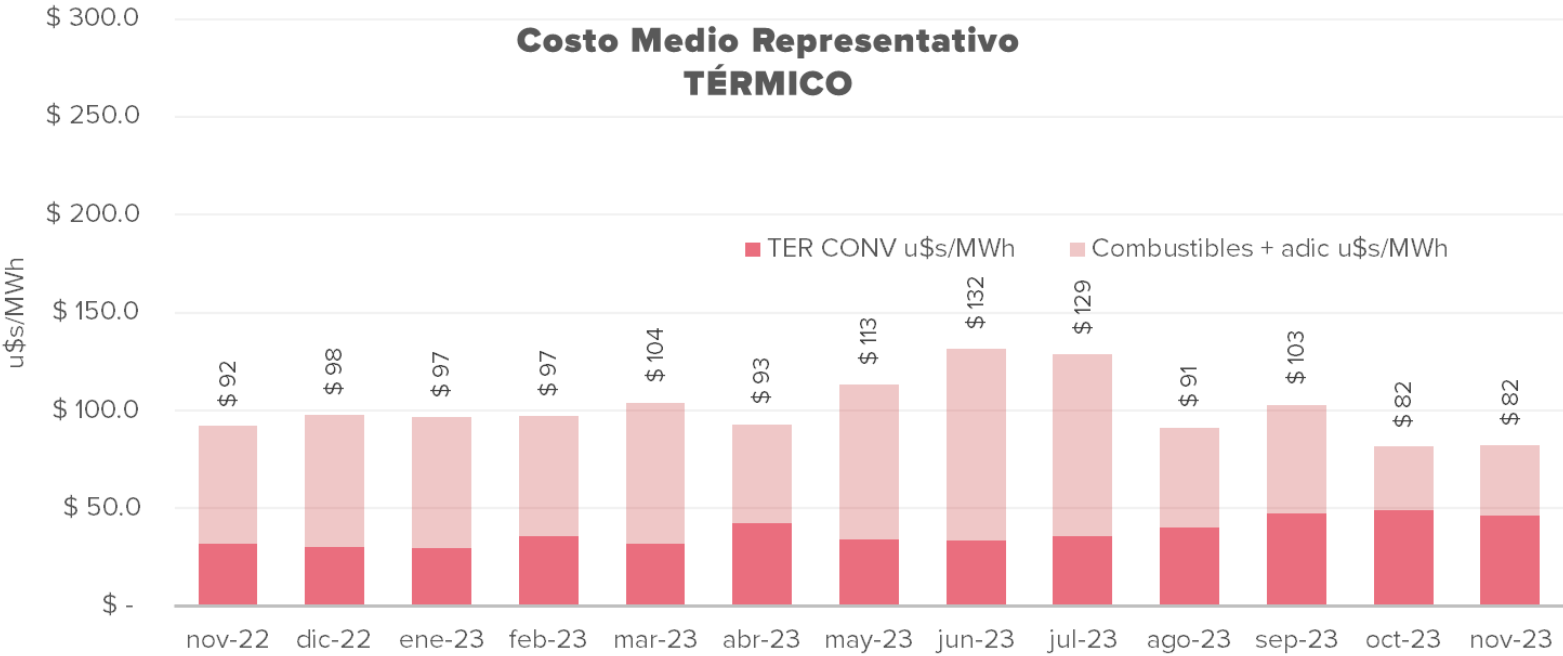


Costo Unitario representativo por fuente de energía (*)

(*) 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

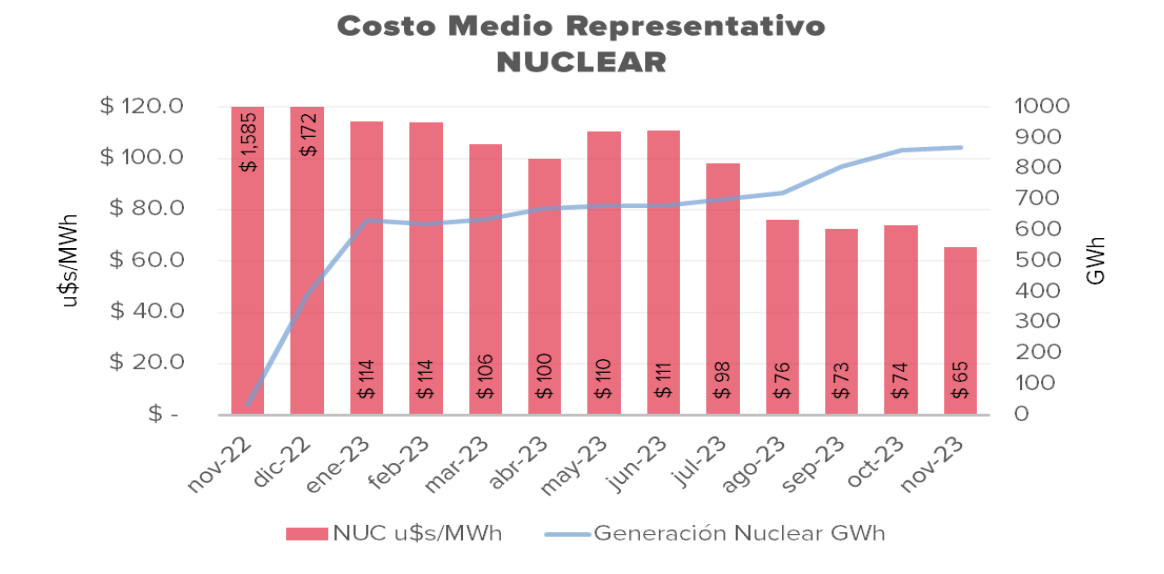
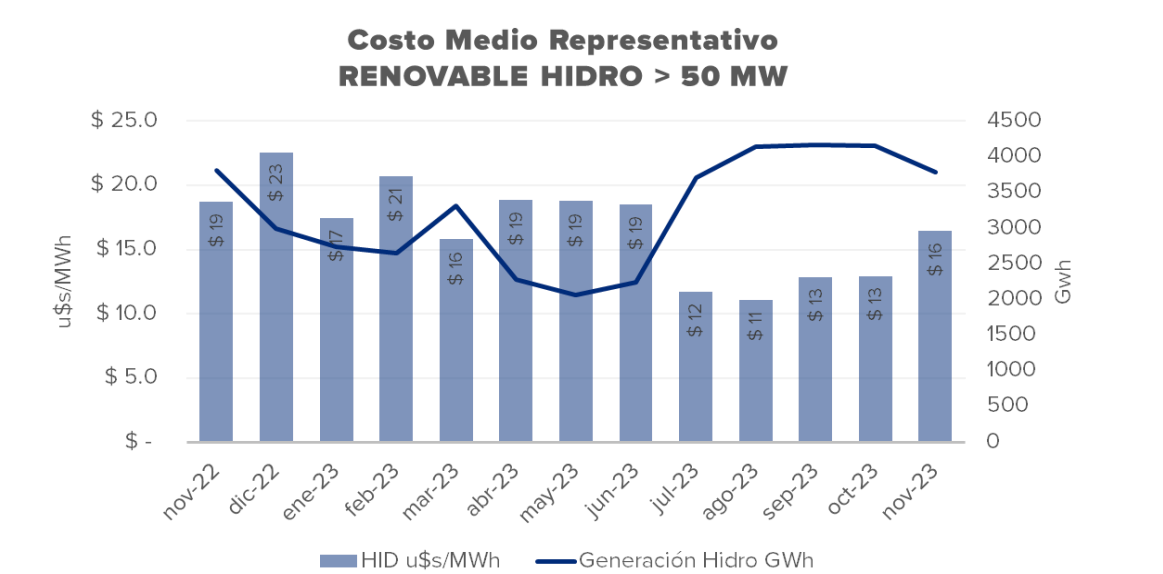
(**) Contiene la nueva remuneración a la generación nuclear definido por la Res. 37/2023 desde octubre 2022.

Costo Unitario representativo por fuente u\$s/MWh (*)	nov-22	nov-23	Dif. \$/MWh
TÉRMINICO	92.1	82.2	-9.8
TER-Combustible+adic	60.3	35.9	-24.4
TER-Térmico convencional	31.7	46.3	14.6
HIDRO > 50MW	17.7	16.5	-1.3
NUCLEAR (**)	1584.6	65.3	-1519.4
RENOVABLES Ley 26190	75.3	71.4	-3.8
IMPORTACIÓN	74.0	107.1	33.1
COSTO MEDIO – u\$s/MWh	70.3	57.6	-12.7

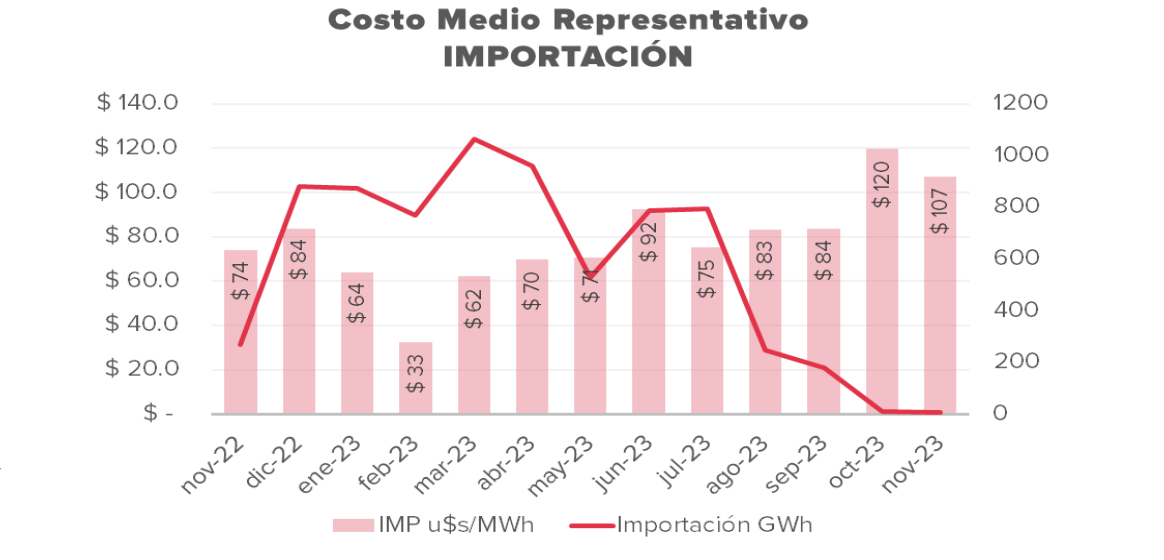
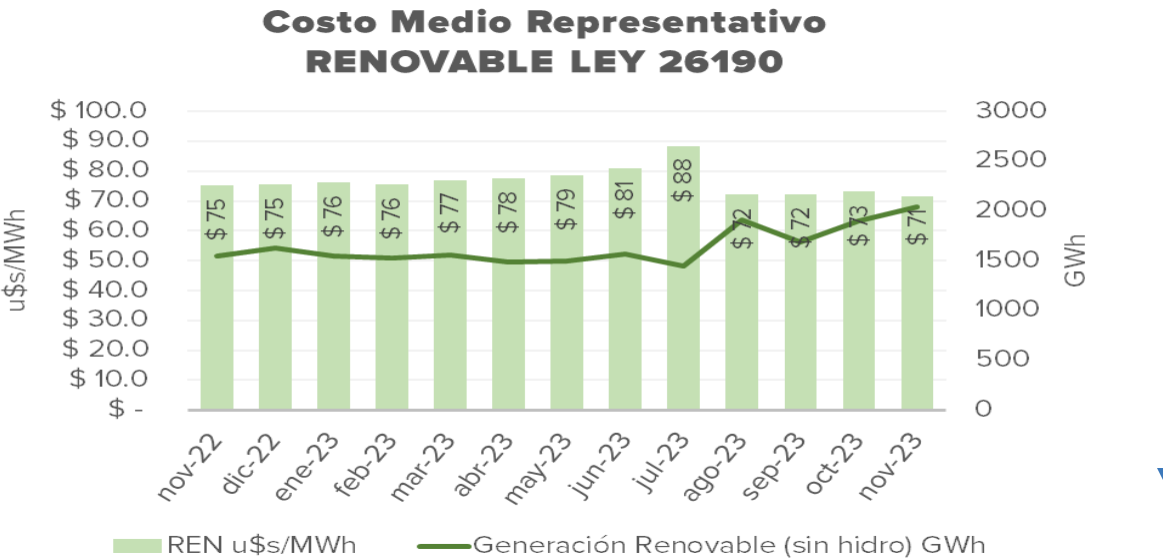




Costo Medio representativo por fuente de energía 2022 a 2023



(*) 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.





Precio Monómico Estacional



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

Precio Monómico Medio [\$/MWh] (*)	Nov/2022	Nov/2023	Variación %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia+transporte)	6 341	11 440	80%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	37.9	31.7	-16%
% Cobertura	56%	51%	

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 11 440 \$/MWh (energía, potencia y transporte), un incremento del 80% respecto a Nov’22.



Precio Medio Estacional MEM – Detalle Noviembre 2023 - Cobertura

% Representativo (Demanda)	Nov/2023	[\$/MWh]	[u\$s/MWh]	Cobertura (% Respecto al Monómico)
100%	Precio Monómico Estacional Total	11 440	31.7	51%
41%	Residencial Con Subsidio	3 433	9.5	15%
25%	GUDI + Residencial Sin Subsidio	20 682	57.4	92%
35%	Comercial	14 241	39.5	63%

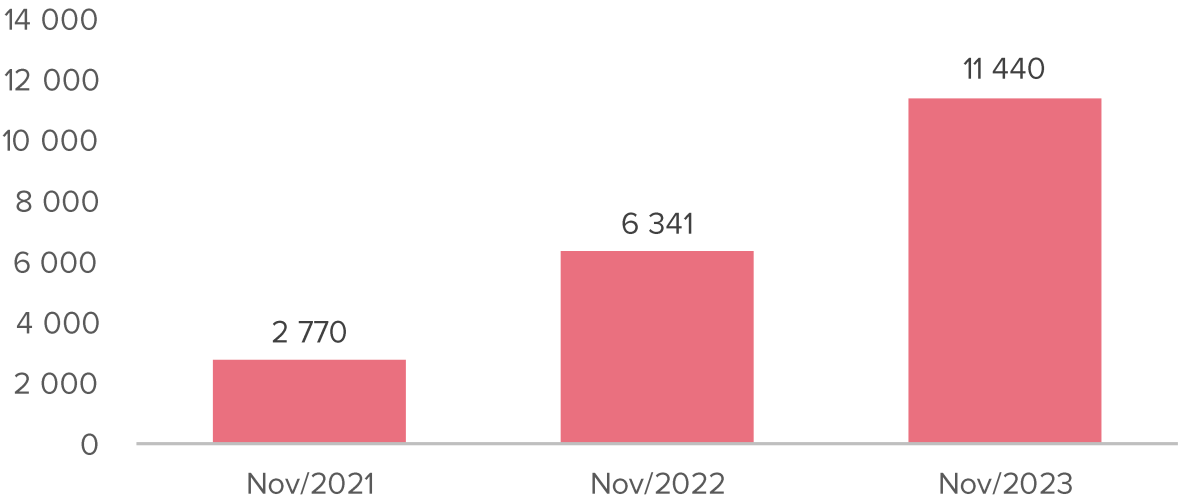
De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién vistos, el precio monómico estacional medio se ubicaría alrededor de los 11 440\$/MWh, cubriendo el 51% del monómico del sistema (cobertura).

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 el 14% de los costos, mientras que los usuarios que se le quitaron el subsidio, su precio estacional alcanzaría cerca del 93% de los costos del sistema.

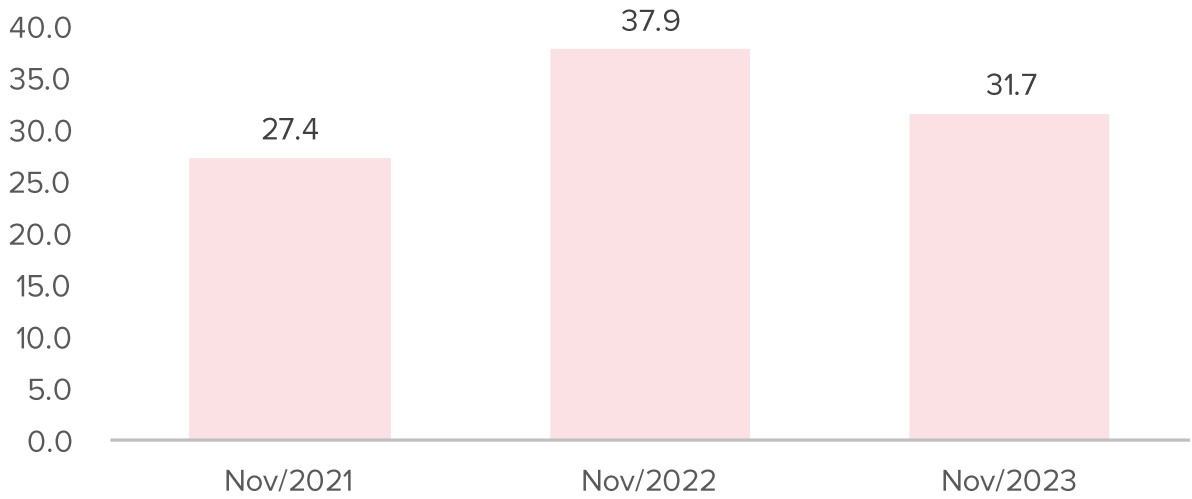


Precio Medio Estacional MEM – Noviembre 2023 – 2022 – 2021 (*)

Precio Medio Estacional [\$/MWh]



Precio Medio Estacional [u\$s/MWh]



(*) **Noviembre 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

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

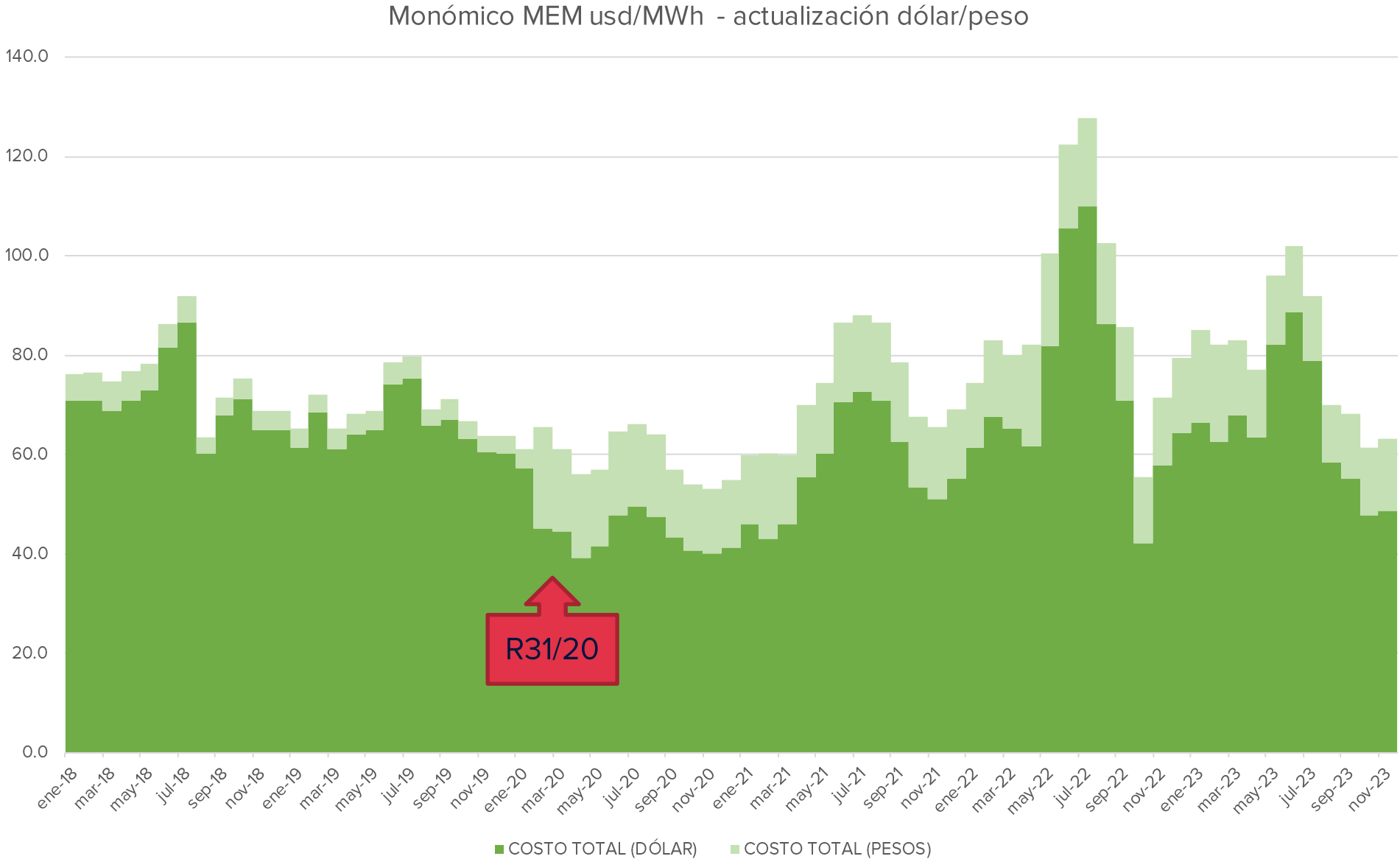
Monómico [u\$s/MWh]	Nov/2023	% Dólar
Combustibles + adic	15.9	98%
Res 869 TER (*)	9.5	29%
Res 869 HID	5.5	0%
NUC	5.0	100%
Contratos MEM	11.6	100%
Renovables	12.0	100%
Importación de energía	0.0	100%
Transporte	2.9	0%
COSTO TOTAL – [u\$s/MWh]	62.5	75%

En el mes de Noviembre, los valores del monómico que se actualizaron con el dólar representaron el 75% del monómico total.



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

Variables MEM





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

