



# INDICADORES PRINCIPALES MEM

Septiembre 2022

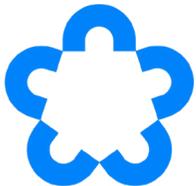


# INDICADORES PRINCIPALES MEM

Septiembre 2022

*El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Septiembre de 2022 comparado con el mismo mes del año 2021, 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.*



# TABLERO DE CONTROL – Septiembre 2022 – Principales valores

	sep-2021	sep-2022	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	98.7	147.3	49.2%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	74.5	90.1	20.9%

Temperatura [°C]	sep-2021	sep-2022	Variación °C
Temp Media	16.0	15.8	-0.1

DEMANDA [GWh]	sep-2021	sep-2022	Variación %
DEMANDA LOCAL	10375	10310	-0.6%

Pot. Max. Bruta [MW]	20771	20194	-2.8%
----------------------	-------	-------	-------

OFERTA [GWh]	sep-2021	sep-2022	Variación %
TOTAL OFERTA + IMP	11660	10744	-7.9%
% Participación REN/DEM	14.2%	15.6%	

COMBUSTIBLES	sep-2021	sep-2022	Variación
TOTAL GAS EQUI.	50.5	40.4	-20.0%
EMISIONES [Millones Ton CO2]	3.22	2.52	-0.70
CEM [Kcal/KWh]	1852	1863	0.8%

MONÓMICOS [\$/MWh]	Sep-2021	Sep-2022	Variación %
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) \$ar/MWh	7748.4	12600.4	62.6%
<b>MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) u\$s/MWh</b>	<b>78.5</b>	<b>85.5</b>	<b>9.0%</b>
COSTO ADICIONAL aprox. EXPORTACION u\$s/MWh	5.8	0	
<b>COSTO TOTAL (LOCAL + ADIC.)</b>	<b>84.3</b>	<b>85.5</b>	
Costo Marginal Medio	10197.2	23929.6	134.7%
Costo Marginal Medio - usd/MWh	104.3	172.5	65.3%

	Sep-2021	Sep-2022	Variación %
Precio Estacional Medio \$ar/MWh	2728.0	5759.0	111%
<b>% Cobertura</b>	<b>35%</b>	<b>46%</b>	

Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh	% Cobertura
Demanda Estacional	8354	5769.0	39.2	46%
GUMEM (a precio SPOT)	1221	12600.4	85.5	100%
GUMEM (mercado a término o contrato entre privados)	735	7264	49.3	100%
Exportación	0	0	0	0
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>10310</b>	<b>6684.6</b>	<b>45.4</b>	<b>56.1%</b>



# INDICADORES PRINCIPALES MEM

## DETALLE VALORES ESPERADOS

Septiembre 2022

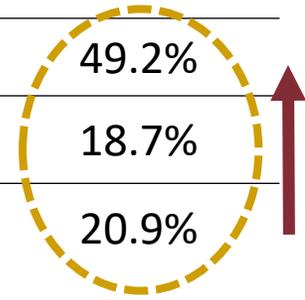




## Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



	sep-21	sep-22	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	98.7	147.3	49.2%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	71.7	85.1	18.7%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	74.5	90.1	20.9%



(\*) Tasa BCRA ultimo día hábil del mes Septiembre  
 (\*\*) Promedio mensual - [https://www.eia.gov/dnav/pet/pet\\_pri\\_spt\\_s1\\_m.htm](https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm)

## Temperatura



Temperatura [°C]	sep-21	sep-22	Variación °C
Temp Media	16.0	15.8	-0.1
Temp MAX	20.4	20.1	-0.3
Temp MIN	11.7	10.8	-0.9

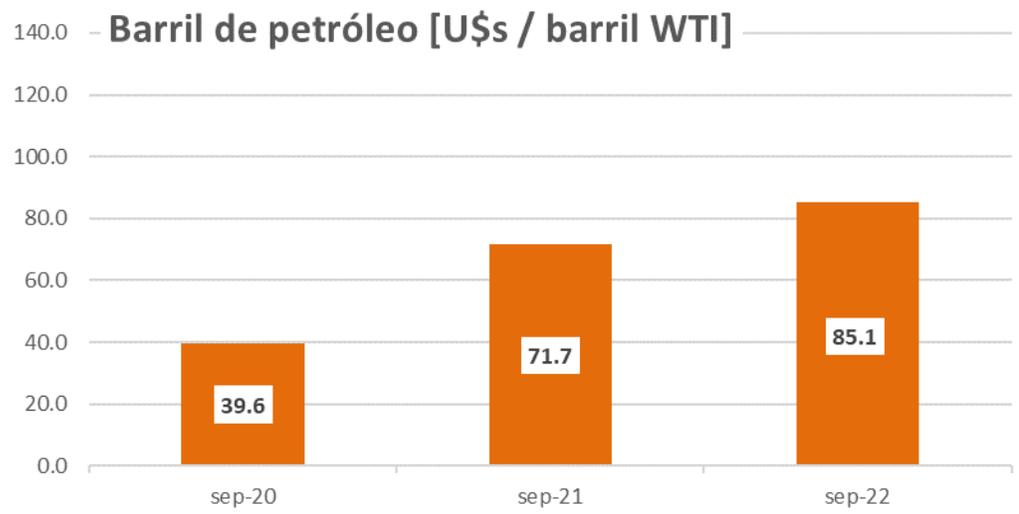
(\*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

(Histórica Septiembre 14.5 °C)

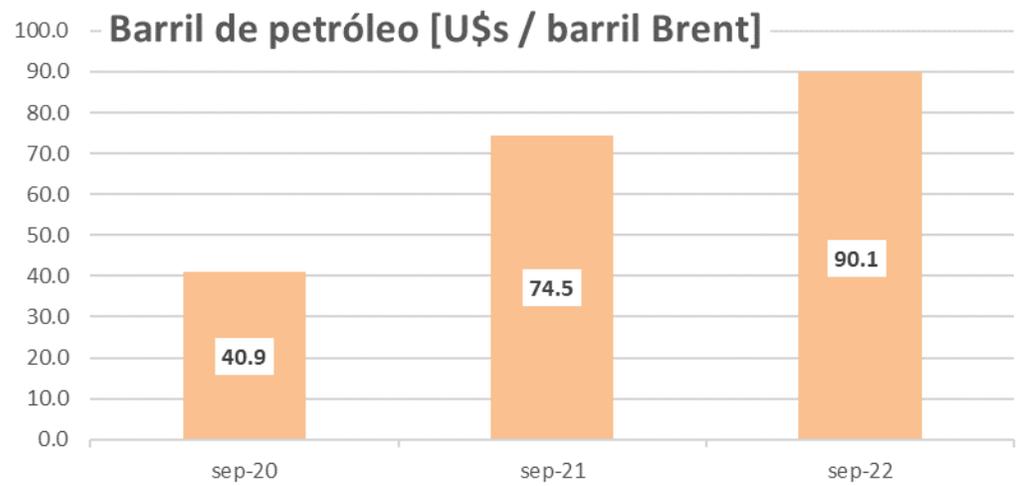
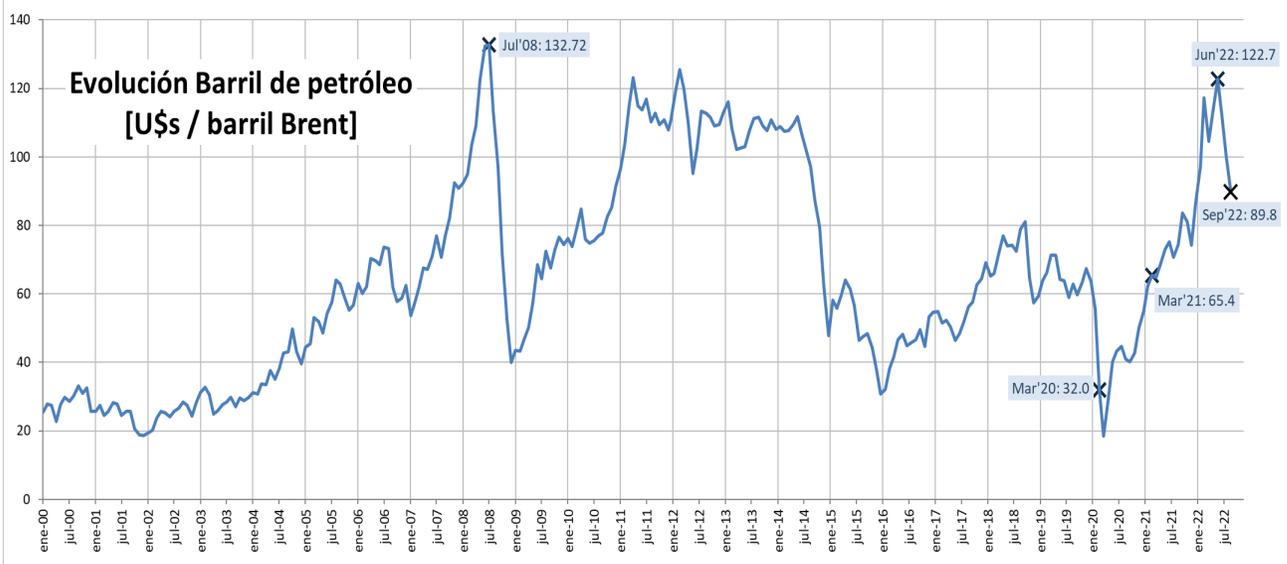
En relación a la temperatura de GBA, si bien la temperatura media termino siendo similar en Septiembre 2022 frente al mismo periodo del año anterior, ambos registros superiores al valor esperado histórico (14.5°C), se observa que en este año se presentó una mayor cantidad de días con temperatura media mayor a los 18 °C.



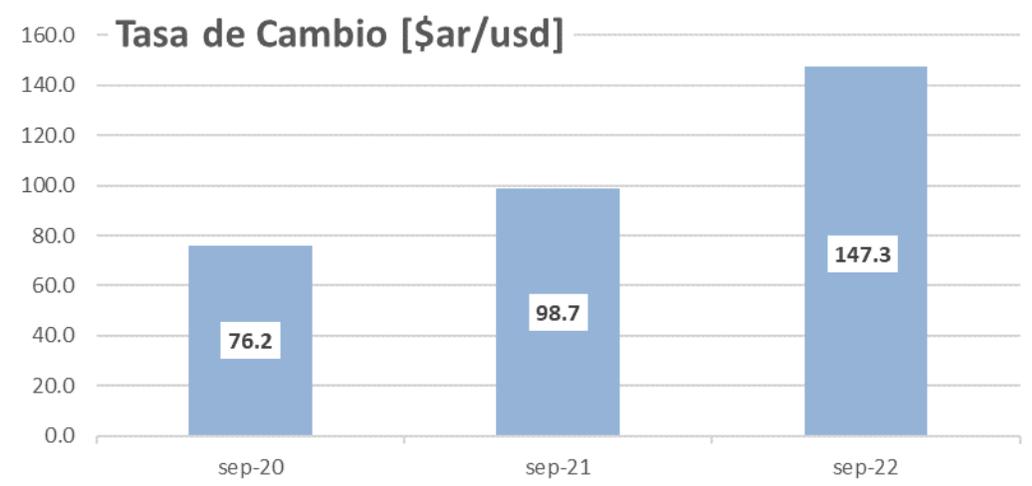
# Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - Septiembre 2022 - 2021 - 2020



Promedio mensual - [https://www.eia.gov/dnav/pet/pet\\_pri\\_spt\\_s1\\_m.htm](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](https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_m.htm)



Fuente: Tasa BCRA ultimo día hábil del mes



## Demanda de Energía

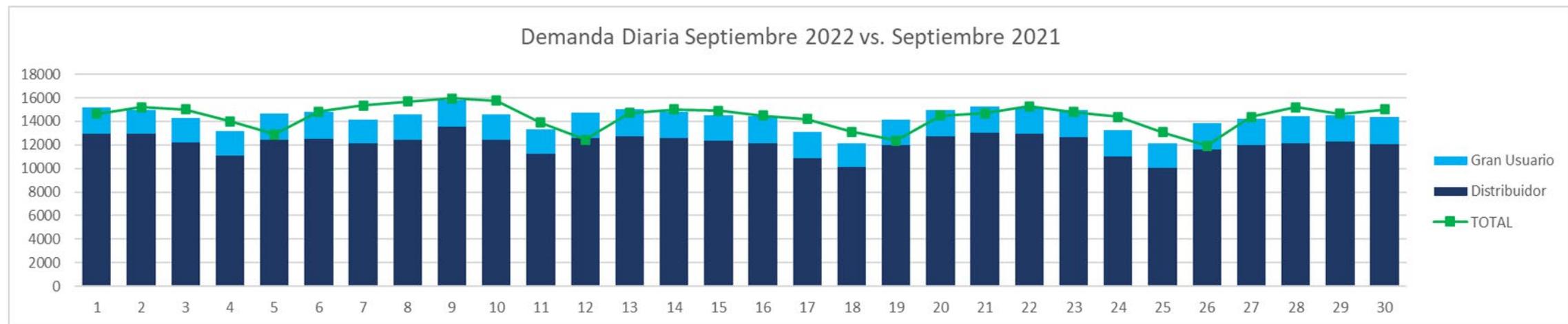
La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con una variación negativa respecto al mismo período del año anterior en el orden de **-0.6%**

Observando la demanda por tipo de usuario frente a los consumos de Septiembre 2021, con una gran demanda industrial con un consumo similar en ambos meses, la caída en la demanda chica o residencial (demanda ligada en menor o mayor medida a la temperatura) es la que explica la baja en la demanda en este septiembre 2022

DEMANDA [GWh]	sep-21	sep-22	Variación %
Residencial	4460	4283	-4.0%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	2886	2985	3.4%
Grandes Consumos	3029	3042	0.4%
<b>DEMANDA LOCAL</b>	<b>10375</b>	<b>10310</b>	<b>-0.6%</b>
Exportación	898	0.0	
<b>DEMANDA + EXP</b>	<b>11273</b>	<b>10310</b>	<b>-8.5%</b>
<b>Pot. Max. Bruta [MW]</b>	<b>20771</b>	<b>20194</b>	<b>-2.8%</b>

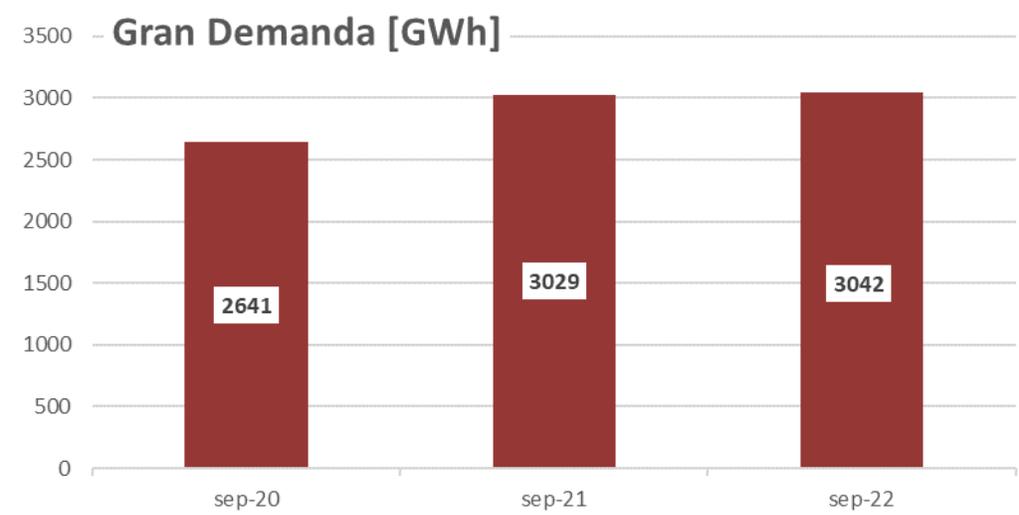
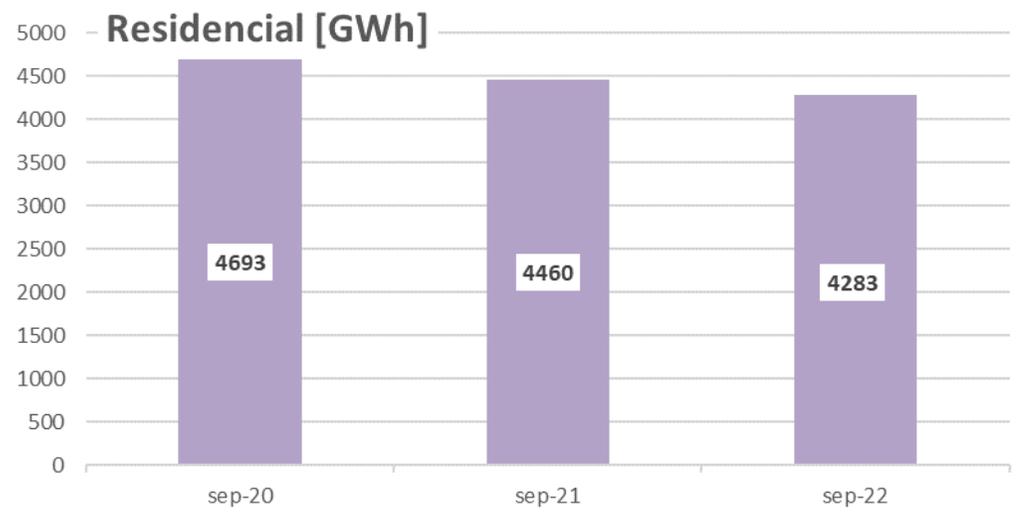
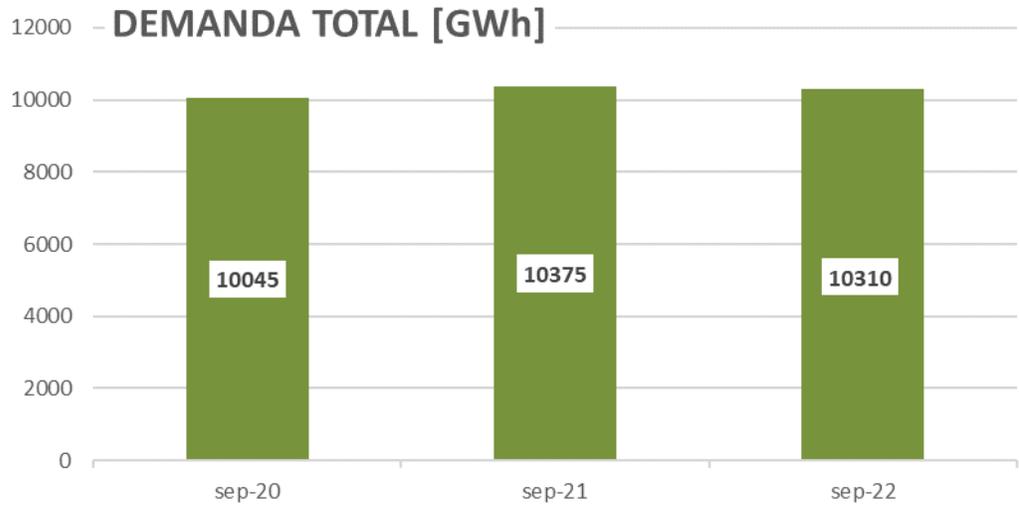


Variables MEM





# Demanda SEPTIEMBRE 2022 - 2021 - 2020



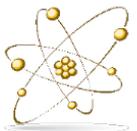


## Oferta



DEMANDA [GWh]	sep-21	sep-22	Variación %
DEMANDA LOCAL	10375	10310	-0.6%
EXPORTACIÓN	898	0	-100.0%
BOMBEO	24	22	-8.4%
PERDIDAS	363	412	13.3%
<b>TOTAL DEMANDA en GWh</b>	<b>11660</b>	<b>10744</b>	<b>-7.9%</b>

OFERTA [GWh]	sep-21	sep-22	Variación %	Part. % 2021	Part. % 2022
TER	6872	5460	-20.5%	58.9%	50.8%
HID	2234	2267	1.5%	19.2%	21.1%
NUC	778	700	-10.1%	6.7%	6.5%
REN	1470	1605	9.2%	12.6%	14.9%
IMP	307	712	132.0%	2.6%	6.6%
<b>TOTAL OFERTA en GWh</b>	<b>11660</b>	<b>10744</b>	<b>-7.9%</b>	<b>100.0%</b>	<b>100.0%</b>



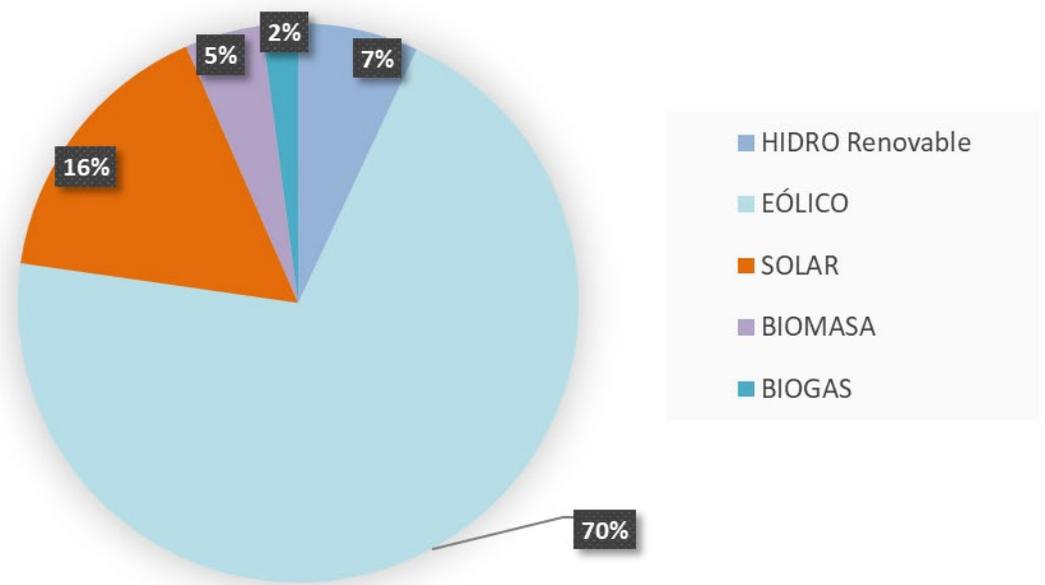
Considerando una demanda de exportación de 900 GWh en el año 2021 en general de origen térmico, la OFERTA (local + importación) cerró con una variación negativa del -8.0% respecto a la Oferta de Sep'21. Con un despacho térmico menor (aún descontando la exportación), un menor despacho nuclear (disponibilidad) y una generación hidro similar, se observa un mayor despacho renovable y, especialmente un aumento en la importación de energía.



**Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente**

RENOVABLE [GWh]	sep-21	sep-22
HIDRO Renovable	109	111
EÓLICO	1054	1128
SOLAR	195	260
BIOMASA	76	71
BIOGAS	36	33
<b>TOTAL RENOVBLE</b>	<b>1470</b>	<b>1605</b>
DEMANDA TOTAL	10375	10310
<b>% Participación REN/DEM</b>	<b>14.2%</b>	<b>15.6%</b>

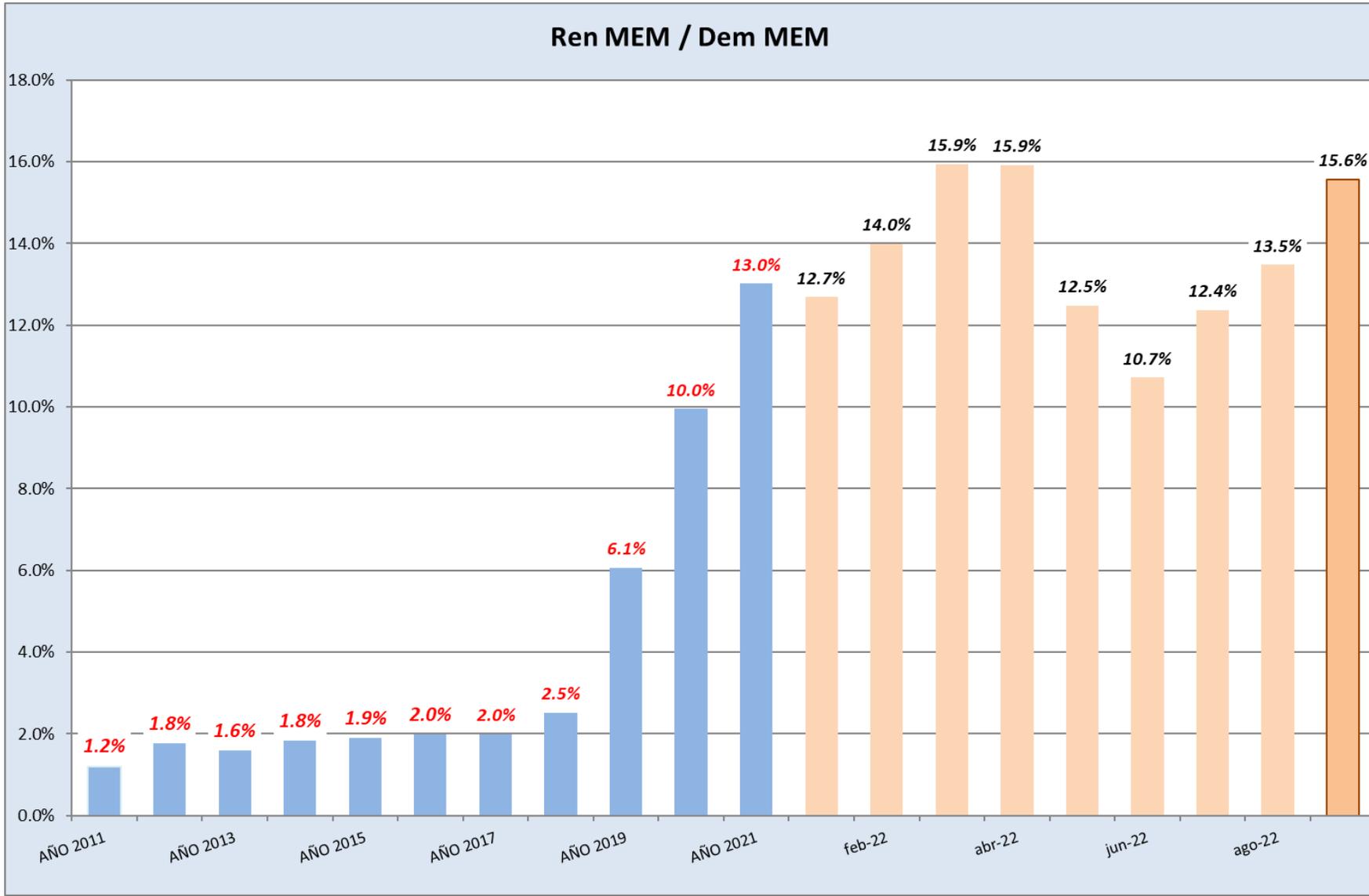
Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable Septiembre 2022



Como ocurre en los últimos meses, se destaca el aumento de la participación de las energías renovables en el cubrimiento de la demanda local, alcanzando en el mes de Septiembre 2022 un valor aprox. de 15.6% de dicha demanda.



# Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente



Variables MEM

## Valores Septiembre 2022

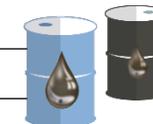
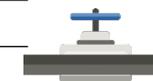
### Combustibles – Consumos y costos equivalentes



(\*) 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 cuenca, precios obtenidos de la licitación, y precio real Bolivia-GNL en central.

COMBUSTIBLES	sep-21	sep-22	Variación %
<b>Gas Natural [Mm3/d]</b>	<b>40.8</b>	<b>34.2</b>	<b>-16.2%</b>
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	36.3	31.7	-12.7%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	4.5	2.5	-44.4%
<b>Fuel Oil [mil Ton]</b>	<b>66.4</b>	<b>81.8</b>	<b>23.2%</b>
<b>Gas Oil [mil m3]</b>	<b>149.0</b>	<b>69.1</b>	<b>-53.6%</b>
<b>Carbón Mineral [mil Ton]</b>	<b>95.8</b>	<b>31.4</b>	<b>-67.2%</b>
<b>TOTAL GAS EQUI.</b>	<b>50.5</b>	<b>40.4</b>	<b>-20.0%</b>
<b>Gas Natural (u\$s/MMBtu)</b>	<b>5.50</b>	<b>6.00</b>	<b>9.1%</b>
Gas Natural Nacional (u\$s/MMBtu)	4.60	4.60	0.0%
Gas Natural Importado (u\$s/MMBtu)	12.50	22.94	83.5%
Fuel Oil (Local u\$s/ton)	570	860	50.9%
Gas Oil (sin ITC y tasa - u\$s/m3)	520	1010	94.2%
Carbón (u\$s/ton)	170	375	120.6%
MM U\$S COMB Gas Natural	249.2	227.8	-8.6%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	132	152	15.4%
<b>MM U\$S COMB</b>	<b>381</b>	<b>380</b>	<b>0%</b>
<b>MM \$ar COMB</b>	<b>37600</b>	<b>55933</b>	<b>49%</b>
<b>CEM [Kcal/KWh]</b>	<b>1852</b>	<b>1863</b>	<b>0.6%</b>



Variables MEM

Con un despacho térmico menor, el consumo a nivel del total (equivalente gas natural) termino siendo menor si comparamos mes a mes, en general en todos los combustibles;

1) Para lo que es gas natural, se observa un menor consumo de gas natural, aprox. -6.6 Mm3/d este año frente a Septiembre 2021.

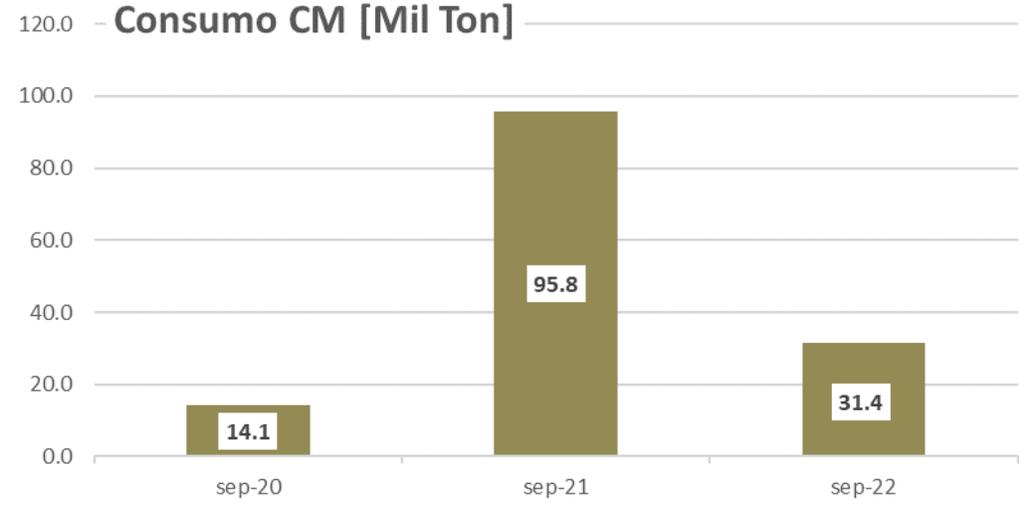
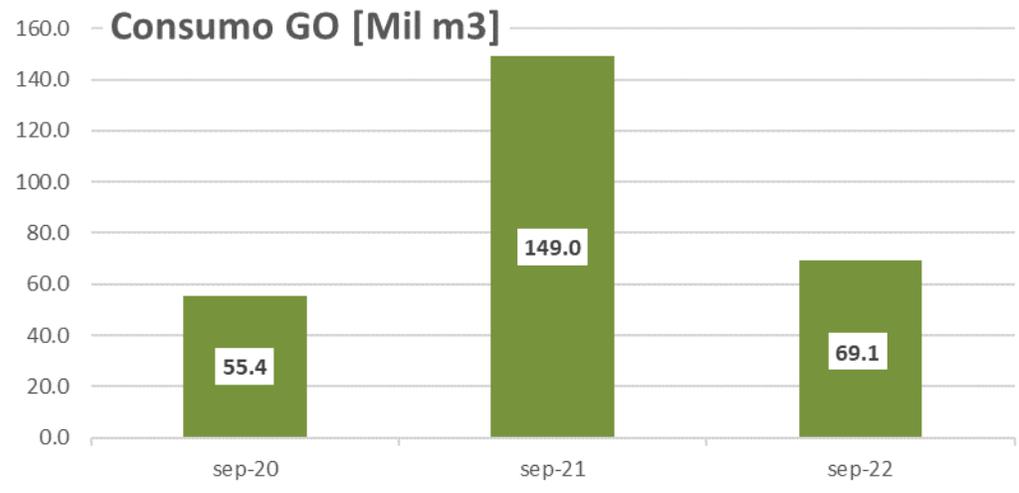
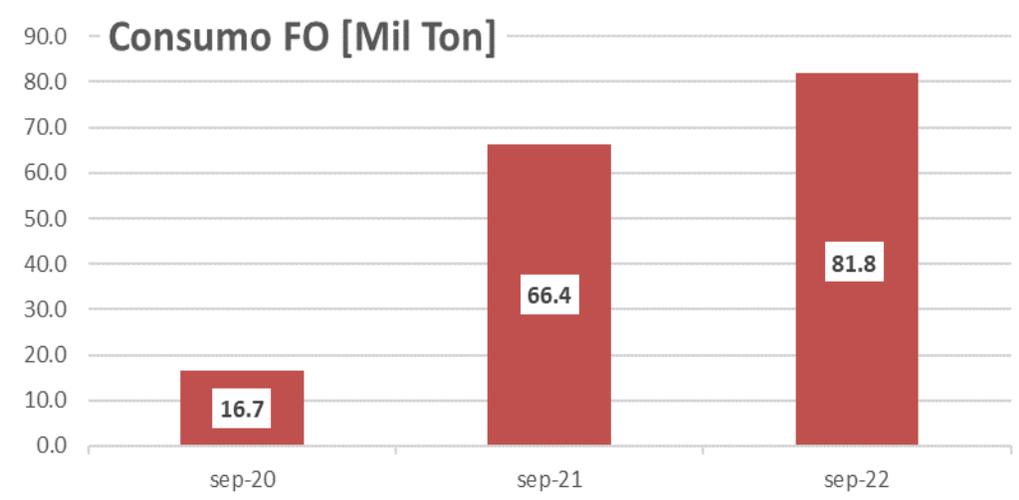
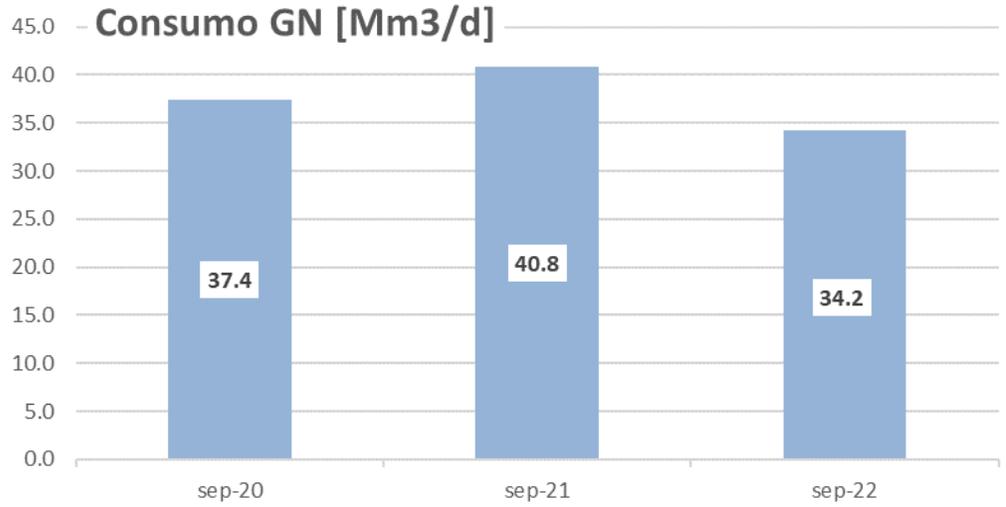
2) Si miramos el conjunto de los combustibles alternativos, si bien el consumo de FO fue algo mayor en este 2022, se observa en general una baja de -3.5 Mm3/d equi. GN

Si observamos los precios de los combustibles, en lo que respecta al gas natural, frente a un precio local similar, el aumento del precio esta asociado a los combustibles importados (mix precio real Bolivia/GNL). Asociado al barril de petróleo, los precios de los combustibles alternativos se encuentran mayores en este año, alrededor de +50% para el FO y 100% para el GO, dando como resultado una suba en u\$s de aprox. 3.5 u\$s/MWh en los costos (monómico).



# Combustibles – Consumos Septiembre 2022 - 2021 - 2020

Variables MEM



# Valores Septiembre 2022

## 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).

- (Factorxtipo) 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-21	sep-22	Variación %
GAS NATURAL	5731	4750	-17.1%
GAS OIL	690	311	-54.9%
FUEL OIL	268	336	25.6%
CARBON MINERAL	183	63	-65.6%
<b>TOTAL TÉRMICO en GWh</b>	<b>6872</b>	<b>5460</b>	<b>-20.5%</b>

<b>CONSUMO ESPECÍFICO TER</b>	<b>1852</b>	<b>1863</b>	<b>0.6%</b>
<b>CONSUMO ESPECIFICO OFERTA</b>	<b>1091</b>	<b>947</b>	<b>-13.2%</b>

EMISIONES [Millones Ton CO2]	sep-21	sep-22	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.4	2.0	-0.4
GAS OIL	0.4	0.2	-0.2
FUEL OIL	0.2	0.3	0.0
CARBON MINERAL	0.2	0.1	-0.2
<b>EMISIONES TOTALES</b>	<b>3.22</b>	<b>2.52</b>	<b>-0.70</b>

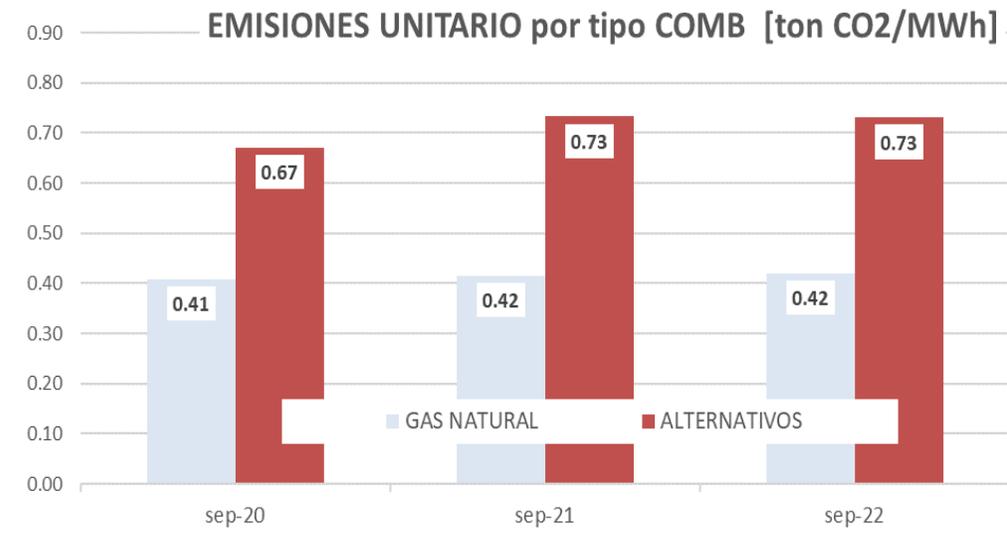
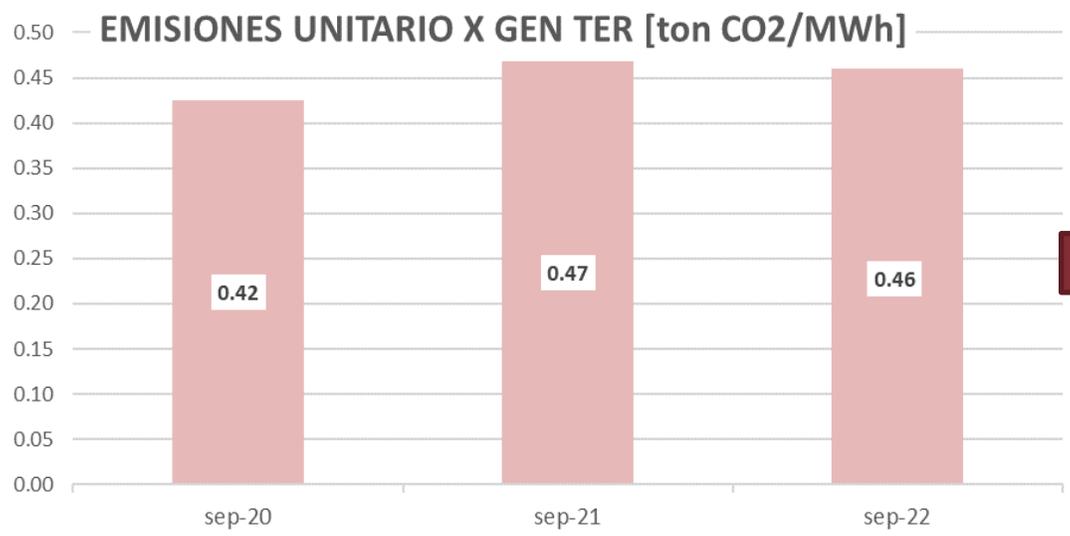
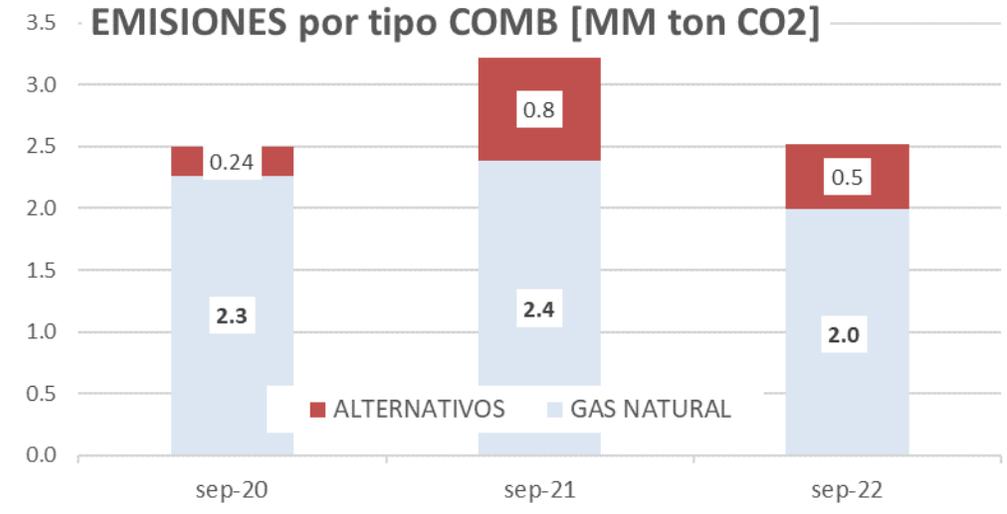
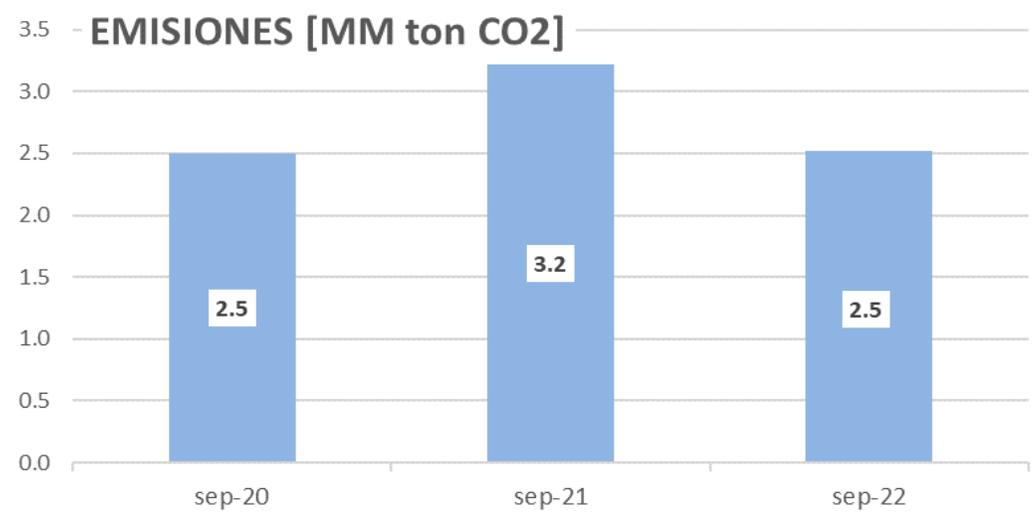
EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	sep-21	sep-22	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.42	0.42	0.00
GAS OIL	0.58	0.60	0.02
FUEL OIL	0.79	0.77	-0.02
CARBON MINERAL	1.22	1.17	-0.06
<b>TOTAL TÉRMICO</b>	<b>0.47</b>	<b>0.46</b>	<b>-0.01</b>

<b>EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL</b>	<b>0.28</b>	<b>0.23</b>	<b>-0.04</b>
----------------------------------------	-------------	-------------	--------------



Emisiones

Variables MEM





## 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  
\$/MWh [Nodo  
Frontera] - tasa  
147.32 \$ar/u\$s

Brasil (acuerdo térmico)	638.4	886.7	72481.9	113.5	16725.7
Uruguay (Contingente)	68.1	94.5	5445.4	80.0	11785.2
Paraguay	3.9	5.5	473.5	120.0	17677.8
Bolivia (ensayo)	1.7	2.3	(modo ensayo o prueba)		
<b>TOTAL IMPOR</b>	<b>712.1</b>	<b>989.0</b>	<b>78400.9</b>	<b>110.1</b>	<b>16219.5</b>



## EXPORTACIÓN

ENERGÍA GWh

ENERGÍA MW Medios

Precio Representativo  
Compra Miles u\$s [Nodo  
Frontera]Precio Compra  
u\$s/MWh [Nodo  
Frontera]Precio Venta \$/MWh  
[Nodo Frontera] - tasa  
147.32 \$ar/u\$s

Brasil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Uruguay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>TOTAL EXPOR</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>

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

En el mes de Septiembre 2022 se importaron 712 GWh, mayoritariamente desde Brasil y Uruguay, de acuerdo a las ofertas aceptadas de origen térmico para el caso de Brasil (113.5 u\$s/MWh), y desde Uruguay en modo “contingente” (80 u\$s/MWh). La importación de Paraguay fue solicitada por razones locales en la provincia de Misiones.

Si bien la energía importada es baja, se destaca la energía importada desde Bolivia en modo ensayo o pruebas desde Bolivia.

En lo que respecta a la exportación, en Septiembre 2022 no hubo exportaciones.



## Detalle Intercambios de Energía



	sep-21	sep-22	Variación %
Brasil	0.0	638.4	<b>132.0%</b>
Uruguay	294.2	68.1	
Paraguay	12.7	3.9	
Chile	0.0	0.0	
Bolivia	0.0	1.7	
<b>TOTAL IMPOR en GWh</b>	<b>306.9</b>	<b>712.1</b>	
Brasil	898.0	0.0	<b>-100.0%</b>
Uruguay	0.0	0.0	
Paraguay	0.0	0.0	
Chile	0.0	0.0	
Bolivia	0.0	0.0	
<b>TOTAL EXPOR en GWh</b>	<b>898.0</b>	<b>0.0</b>	

Si comparamos los intercambios de este año en comparación con el mismo mes del año anterior, la importación en este año fue mayor al año anterior; en Septiembre 2022 se importaron 712 GWh principalmente desde Brasil y Uruguay de acuerdo a las ofertas aceptadas.

En lo que respecta a la exportación, no se exportó energía en el mes de Septiembre 2022. En Septiembre 2021, se exportaron 900 GWh según precios acordados entre las parte de acuerdo a oferta de energía de origen térmico excedentaria en relación con un margen medio sobre costos variables de producción.



## Monómico Medio (\*)



MONÓMICOS (*) [\$/MWh]	Sep-2021	Sep-2022	Variación %
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) \$ar/MWh	7748.4	12600.4	62.6%
MONÓMICO TOTAL (LOCAL/SPOT) u\$s/MWh	78.5	85.5	9.0%
COSTO ADICIONAL aprox. EXPORTACION u\$s/MWh	5.8	0	
<b>COSTO TOTAL (LOCAL + ADIC.)</b>	<b>84.3</b>	<b>85.5</b>	
Costo Marginal Medio	10197.2	23929.6	134.7%
Costo Marginal Medio - usd/MWh	104.3	172.5	65.3%

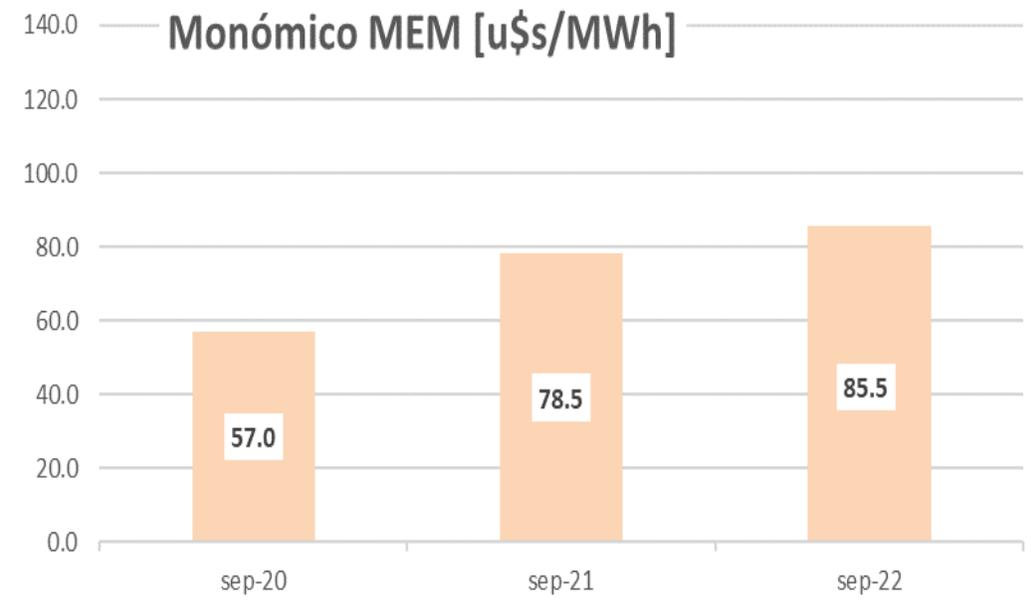
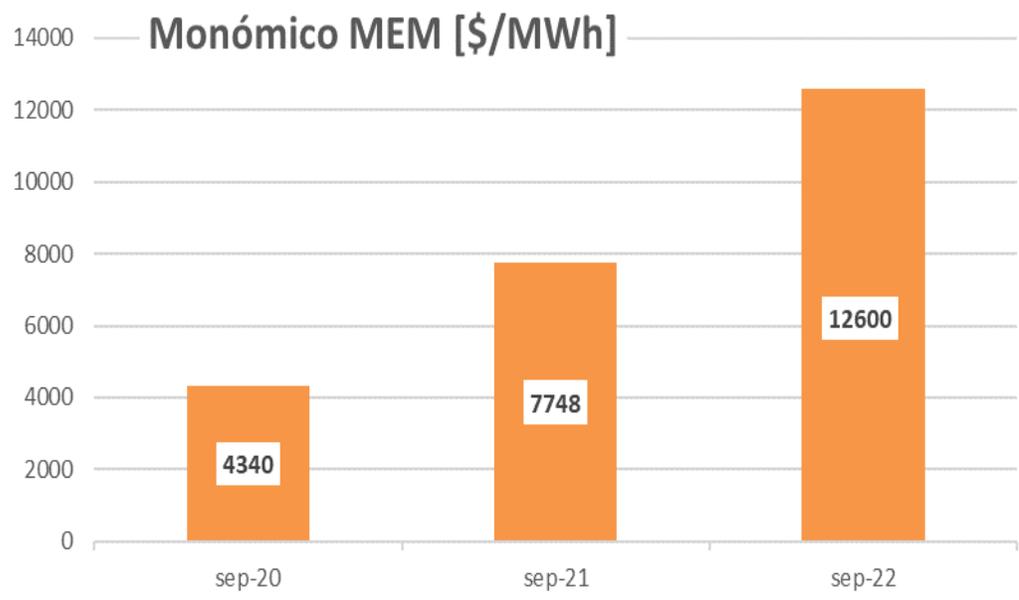
(\*) *Estimados/calculado en* relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos.

**EL monómico total para el mes de Septiembre 2022 se ubicó alrededor de 85.5 u\$s/MWh (local/spot), superior aprox. 7.0 u\$s/MWh respecto a Septiembre 2021 (si no se hubiese contado con 712 GWh importado desde Brasil y Uruguay, frente a generar en forma local a valor del CMO, los costos totales serian mayores, aprox. +4 u\$s/MWh a los 86.0 u\$s/MWh recién visto).**

**El monómico en \$ar termina siendo superior por el efecto del aumento de la tasa de cambio principalmente. A modo de referencia se incluye el valor promedio de Costo Marginal Operado (CMO, que no incluye cargos de potencia y contratos, ni tampoco esta definido por las maquinas TER utilizadas en la exportación).**



**Monómico MEM - Septiembre 2022 - 2021 - 2020 (\*)**



(\*) SEPTIEMBRE 2022: **Costos calculado** en relacionado a la generación de energía (generación + servicios + transporte) / Precios medios representativos.



## Monómico Medio por ítems de costos (\*)

(\*) Septiembre 2022 *Análisis de los Costos simplificado* por ítems de acuerdo a las variables físicas y precios medios representativos.

Monómico u\$/MWh	sep-21	sep-22	Dif.
Combustibles + adic	34.0	38.6	4.6
Res 238 TER	8.8	7.6	-1.2
Res 238 HID	4.1	3.7	-0.4
NUC	3.7	3.4	-0.3
Contratos MEM	15.5	12.3	-3.2
Renovables	10.6	10.0	-0.6
Importación de energía	0.1	7.9	7.8
Transporte	1.6	2.0	0.4
<b>COSTO (sin expor.) – u\$/MWh</b>	78.5	85.5	7.1
<b>COSTO ADICIONAL EXPORT - u\$/MWh</b>	5.8	0	
<b>COSTO TOTAL – u\$/MWh</b>	84.3	85.5	1.2

Comparado con los costos, se observa un aumento de costos aprox. de +7.0 u\$/MWh, explicado en gran parte por el aumento en los precios medios representativo de los combustibles importados, + 4.5 u\$/MWh, como así también al volumen y precio de la energía importada, +8.0 u\$/MWh.



**Precio Monómico Estacional**



Precio Monómico Medio [\$/MWh] (*)	sep-21	sep-22	Variación en GWh %
<b>Precio Monómico Estacional (energía+potencia)</b>	<b>2728.0</b>	<b>5769.0</b>	<b>111%</b>
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	27.6	39.2	42%
<b>% Cobertura</b>	<b>35%</b>	<b>46%</b>	

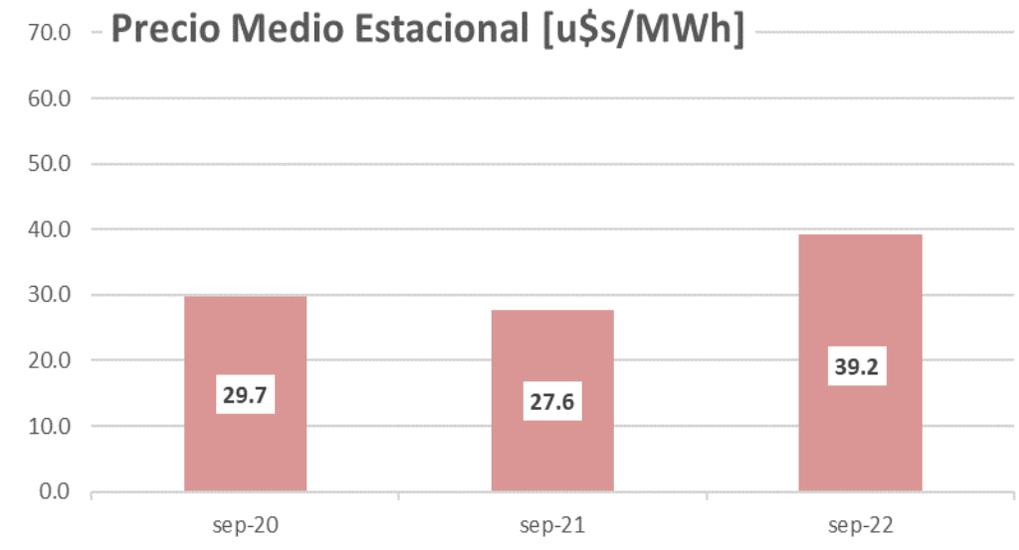
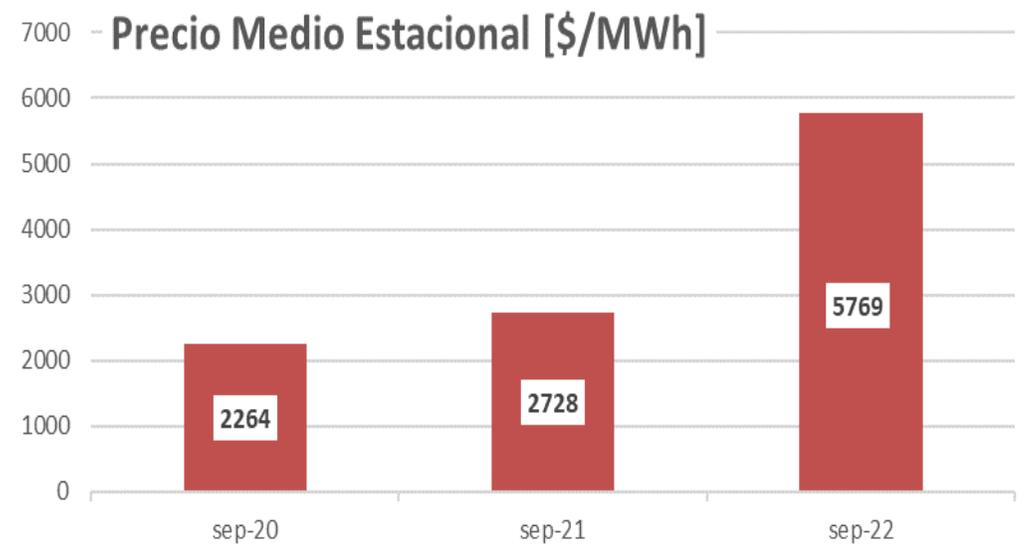
(\*) Septiembre 2022 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.

**Variables MEM**

- Desde este mes de Septiembre 2022 entra en vigencia la Res. 629/2022, no solo modificando los precios de compra de la demanda estacional, sino también dividiendo a la demanda residencial en 3 grupos o segmentos de acuerdo a un régimen de segmentación de subsidios: usuarios de mayores ingresos (Nivel 1), usuarios con ingresos bajos (Nivel 2), y usuarios con ingresos medios (Nivel 3).
- Si bien los nuevos precios estacionales entran en vigencia en este mes de septiembre, para el caso de los usuarios residenciales la Nota 103311985/2022 estableció que por única vez se aplique el precio de la energía del Nivel 2 a todos los usuarios.
- El precio de compra de los Distribuidores en sept'22 (aprox. 13427 \$/MWh para los GUDIs que no son S/E, 6179 \$/MWh para GUDIS S/E, 6005 \$/MWh para la demanda general NO RESIDENCIAL, 2980 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL, y 463 310 \$/MW mes para GUDIs, 80 000 \$/MW mes precio potencia resto) cerró en un valor medio de alrededor de 5769 \$/MWh, un incremento del 111% respecto a Sep'21.
- De acuerdo a los precios estacionales y a los costos totales vistos, la cobertura media del precio estacional se ubicaría alrededor de 46% para este mes, mayor en más de 10 puntos a la cobertura del año 2021.



# Precio Medio Estacional MEM – Septiembre 2022 – 2021 – 2020 (\*)



(\*) SEPTIEMBRE 2022 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.



## Precio Monómico => Ingresos Medios y Cobertura



(\*) Septiembre 2022 Cálculo simplificado: Estimación de los ingresos totales en relación a la demanda y cálculo aproximado de la cobertura total.

Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh	% Cobertura
Demanda Estacional	8354	5769.0	39.2	46%
GUMEM (a precio SPOT)	1221	12600.4	85.5	100%
GUMEM (mercado a término o contrato entre privados)	735	7264	49.3	100%
Exportación	0	0	0	0
<b>DEMANDA TOTAL</b>	<b>10310</b>	<b>6684.6</b>	<b>45.4</b>	<b>56.1%</b>

- De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién visto, el precio monómico medio se ubicó alrededor de los 5769.0 \$/MWh.
- Para los Grandes Usuarios del MEM que compran su energía al mercado SPOT, dicha energía estarían comprando al precio monómico SPOT, o sea 12600 \$/MWh o 85.5 u\$s/MWh.
- Para los grandes usuarios que se encuentran bajo un acuerdo o contrato entre partes (como ser la valorización del contrato de Aluar, el mercado MATER o PLUS), el precio monómico medio a pagar por su energía se encontraría en el orden de 7264.0 \$/MWh.
- Finalmente, de acuerdo a las demandas y precios, el precio medio para los ingresos se ubicaría alrededor de 6685.0\$/MWh, o 49.0 u\$s/MWh.
- **COBERTURA:** Considerando que en el mercado entre privados la cobertura es del 100% (arreglo entre partes), entre los usuarios que compran su demanda al mercado SPOT los ingresos estarían cubriendo el 56 % del costo total.



# INDICADORES PRINCIPALES MEM

## INFO COMPLEMENTARIA IMPORTACION





## 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 \$/MWh [Nodo Frontera] - tasa 147.32 \$ar/u\$s
	Brasil (acuerdo térmico)	638.4	886.7	72481.9	113.5	16725.7
	Uruguay (Contingente)	68.1	94.5	5445.4	80.0	11785.2
	Paraguay	3.9	5.5	473.5	120.0	17677.8
	Bolivia (ensayo)	1.7	2.3	(modo ensayo o prueba)		
	<b>TOTAL IMPOR</b>	<b>712.1</b>	<b>989.0</b>	<b>78400.9</b>	<b>110.1</b>	<b>16219.5</b>

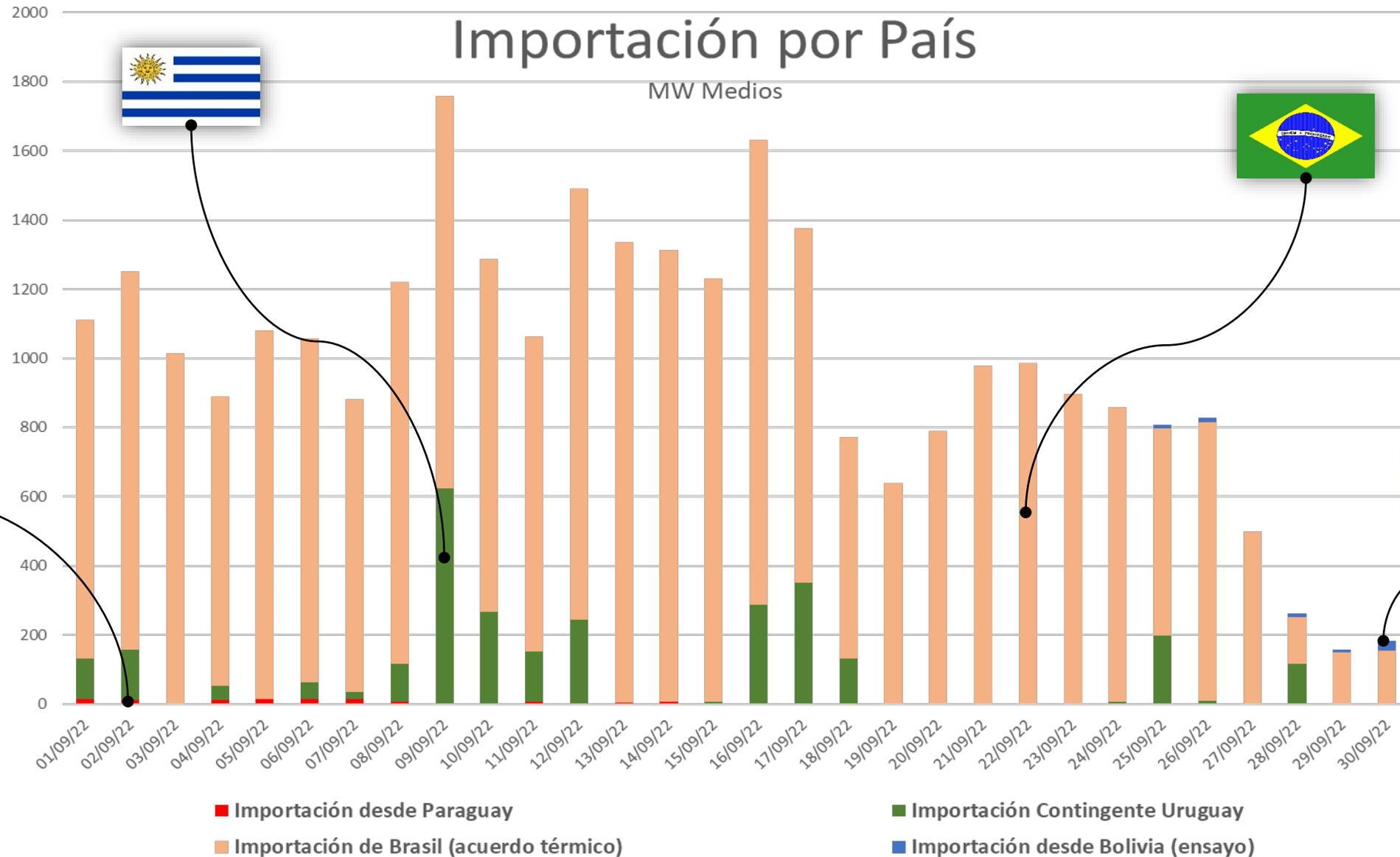
(\*) Precios medios estimados a consolidarse con la salida del DTE.

En el mes de Septiembre 2022 se importaron 712 GWh, mayoritariamente desde Brasil y Uruguay bajo la modalidad de ofertas aceptadas, a un precio medio de 113.5 u\$s/MWh para el caso de Brasil (oferta térmica), y un precio medio de 80 u\$s/MWh para el caso de Uruguay (térmico/renovable).

El peso relativo de la importación, aprox 7% de la demanda total, trae un beneficio asociado frente a la alternativa de abastecimiento a CMO medio ponderado (172 usd/MWh), con un efecto significativo de reducción de costos del MEM.



Detalle Importación de Energía





**Costos Medios – Real y Alternativo**

Real c/IMP compensa			Alter a Costo Marginal			
	Monómico u\$/MWh	Monto MM u\$	Monómico u\$/MWh	Monto MM u\$	Diff u\$/MWh	Diff MM u\$
Demanda Local GWh	10310		CMO u\$/MWh	172		
Generación	39.0	402	39.0	402	0	0
Combustibles	38.6	398	38.6	398	0	0
Importación Costo	7.9	82	<b>11.9</b>	<b>123</b>	4.0	41.3
Importación Compensa	0	0	<b>0.0</b>	<b>0</b>	0.0	0.0

El beneficio entre el costo de las ofertas de importación aceptadas desde Brasil y Uruguay. y un cubrimiento con generación local a CMO fue del orden de 4 usd/MWh.