



INDICADORES PRINCIPALES MEM

Junio 2022

INDICADORES PRINCIPALES MEM

Junio 2022

El informe contiene el resumen de variables relevantes del mes de Junio 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 – JUNIO 2022 – Principales valores

	Jun-2021	Jun-2022	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	95.7	125.2	30.8%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	73.2	122.7	67.7%

Temperatura [°C]	Jun-2021	Jun-2022	Variación %
Temp Media	11.9	10.8	-1.2

DEMANDA [GWh]	Jun-2021	Jun-2022	Variación %
DEMANDA LOCAL	12054	13074	8.5%

Pot. Max. Bruta [MW]	25913	26062	0.6%
----------------------	-------	-------	------

OFERTA [GWh]	Jun-2021	Jun-2022	Variación %
TOTAL OFERTA + IMP	12529	13693	9.3%
% Participación REN/DEM	11.5%	10.7%	

COMBUSTIBLES	Jun-2021	Jun-2022	Variación %
TOTAL GAS EQUI.	61.0	58.0	-4.8%
EMISIONES [Millones Ton CO2]	4.06	4.1	0.0
CEM [Kcal/KWh]	1859	1952	5.0%

COSTO MEM [\$/MWh]	Jun-2021	Jun-2022	Variación %
COSTO TOTAL \$ar/MWh	8281.2	15341.3	85.3%
COSTO (LOCAL) u\$s/MWh	86.5	122.5	41.6%
COSTO ADICIONAL EXPORTACION u\$s/MWh	0.05	0	
COSTO TOTAL (LOCAL + ADIC.)	86.55	122.5	41.6%
Costo Marginal Medio	11307.4	33351.9	195.0%
Costo Marginal Medio - usd/MWh	119.2	277.4	132.8%

	Jun-2021	Jun-2022	Variación %
Precio Estacional Medio \$ar/MWh	2496.0	4724.0	89%
% Cobertura	30%	31%	

Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh
Demanda Estacional (85%)	11119	4724.0	37.7
GUMEM (Grandes Usuarios MEM) (15%)	1955	12311.9	98.3
EXPORTACIÓN	0	0	0.0
DEMANDA TOTAL	13074	5858.4	46.8
% Cobertura		38.2%	



INDICADORES PRINCIPALES MEM

DETALLE VALORES

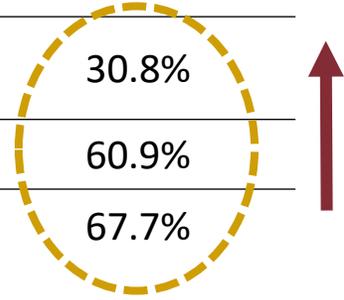
Junio 2022



Tasa de Cambio / Barril de Petróleo



	jun-21	jun-22	Variación %
Tasa de Cambio [\$ar/usd]	95.7	125.2	30.8%
Barril de petróleo [U\$s / barril WTI]	71.4	114.8	60.9%
Barril de petróleo [U\$s / barril Brent]	73.2	122.7	67.7%



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

Temperatura



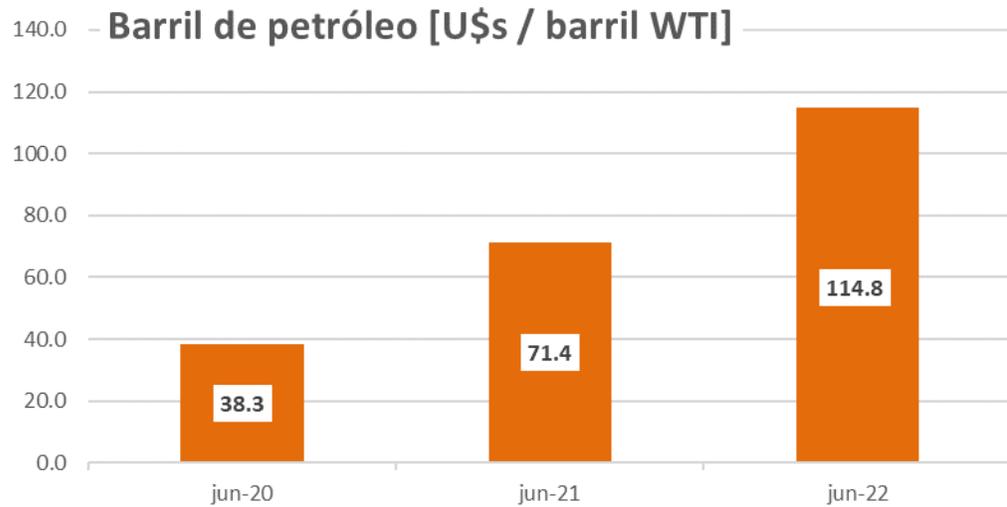
Temperatura [°C]	jun-21	jun-22	Variación °C
Temp Media	11.9	10.8	-1.2
Temp MAX	18.0	14.2	-3.8
Temp MIN	6.8	7.4	0.6

(Histórica Junio 11.6 °C)

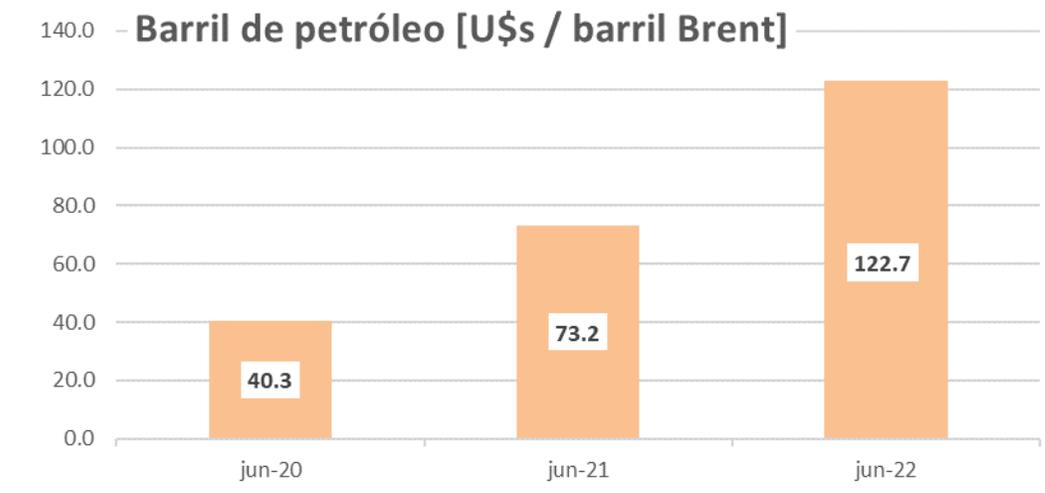
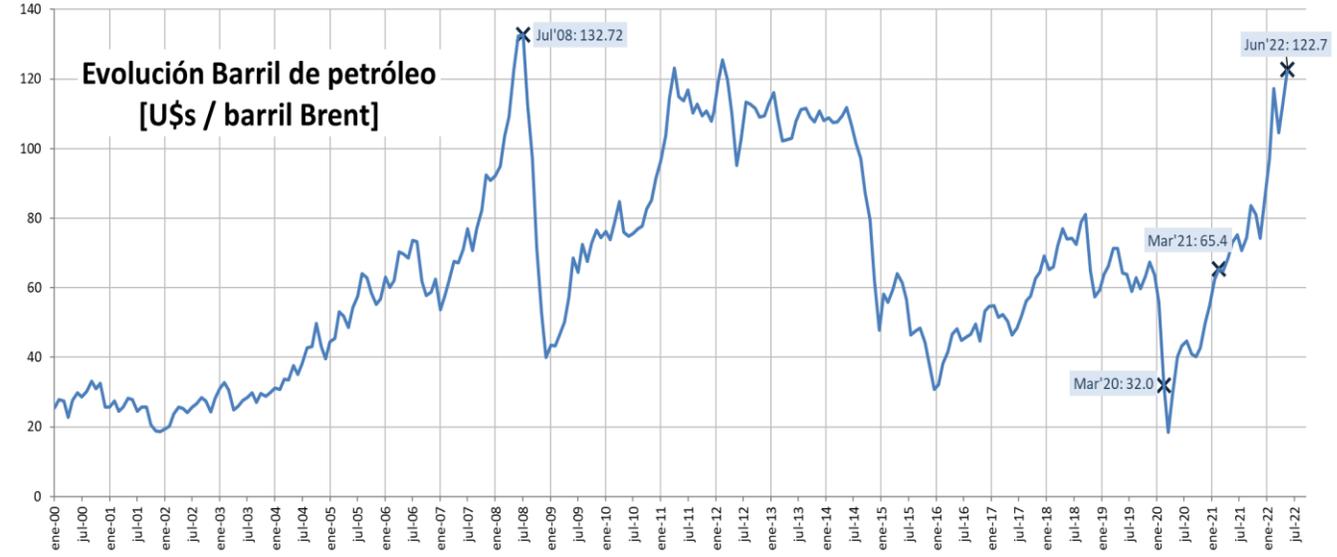
(*) Temperatura media región GBA – Fuente SMN

En relación a la temperatura de GBA, Junio 2022 fue un mes frío, con temperaturas ubicándose en general por debajo de los valores esperados para el mes. También las temperaturas de este año 2022 fueron en su mayoría menores a los registros del mismo mes del año anterior, en especial si tomamos la primer quincena, con un junio 2021 con valores medios alrededor de 14°C para esos primeros 15 días, mientras que en este 2022 se ubicó alrededor de 10°C, impactando principalmente en el comportamiento de la demanda chica o residencial.

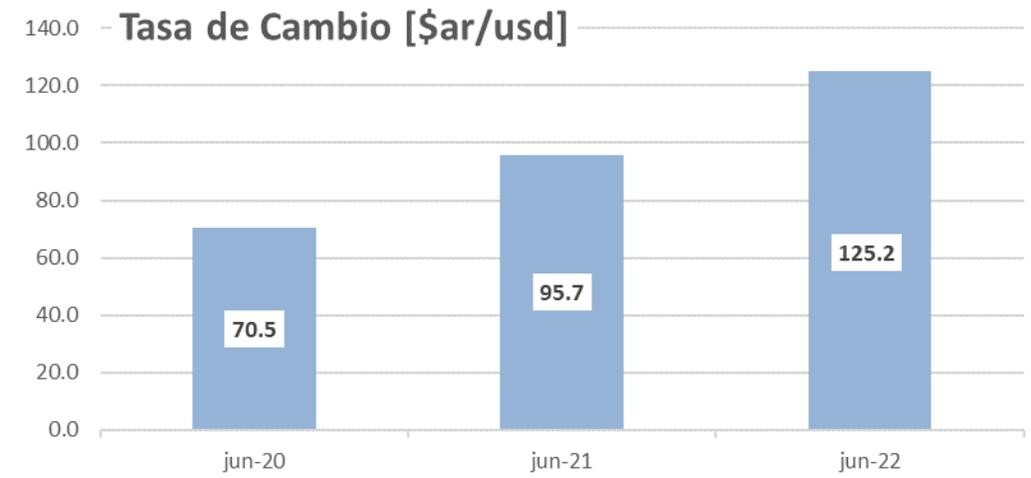
Tasa de Cambio / Barril de Petróleo - JUNIO 2022 - 2021 - 2020



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 ultimo día hábil del mes



Demanda de Energía

Con temperaturas bajas, especialmente en la primera mitad del mes si lo comparamos con Junio 2021, impactando en la demanda chica o residencial, La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios terminó con una variación positiva respecto al mismo período del año anterior en el orden de +8.5%.

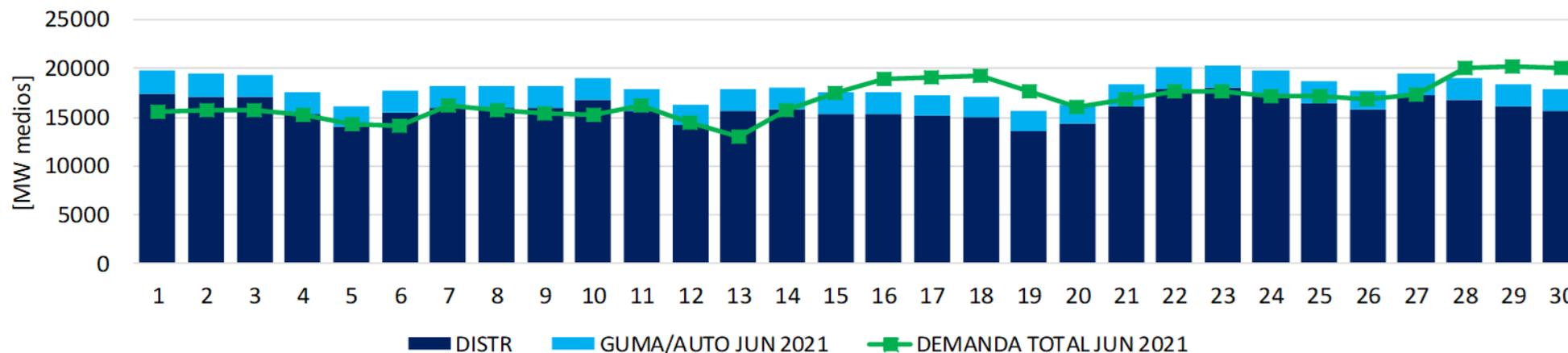
Observando la demanda por tipo de usuario frente a los consumos de Junio 2021, si bien todos los consumos presentaron un aumento en su demanda, en particular el mayor crecimiento se observa en la demanda chica o residencial, +10.5%.

DEMANDA [GWh]	jun-21	jun-22	Variación en GWh %
Residencial	6070	6705	10.5%
Consumos Intermedios [Comercio Chico/Grande - Industria Chica]	2986	3272	9.6%
Grandes Consumos	2997	3097	3.3%
DEMANDA LOCAL	12054	13074	8.5%
Exportación	87	0.0	
DEMANDA + EXP	12141	13074	7.7%
Pot. Max. Bruta [MW]	25913	26062	0.6%



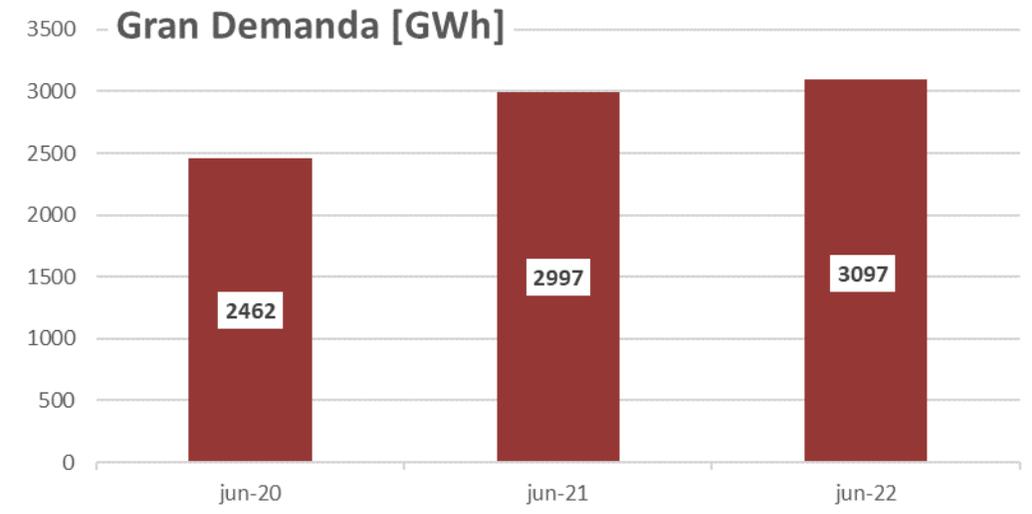
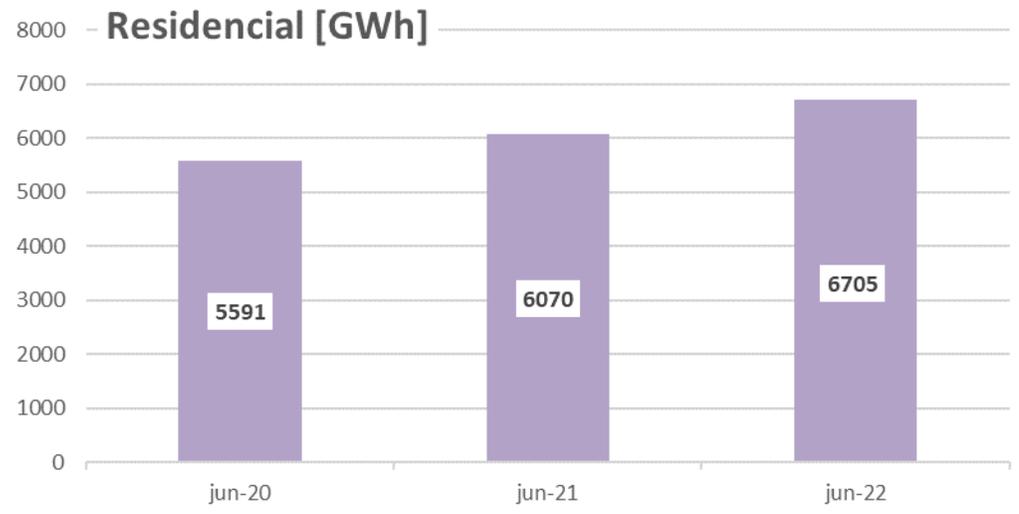
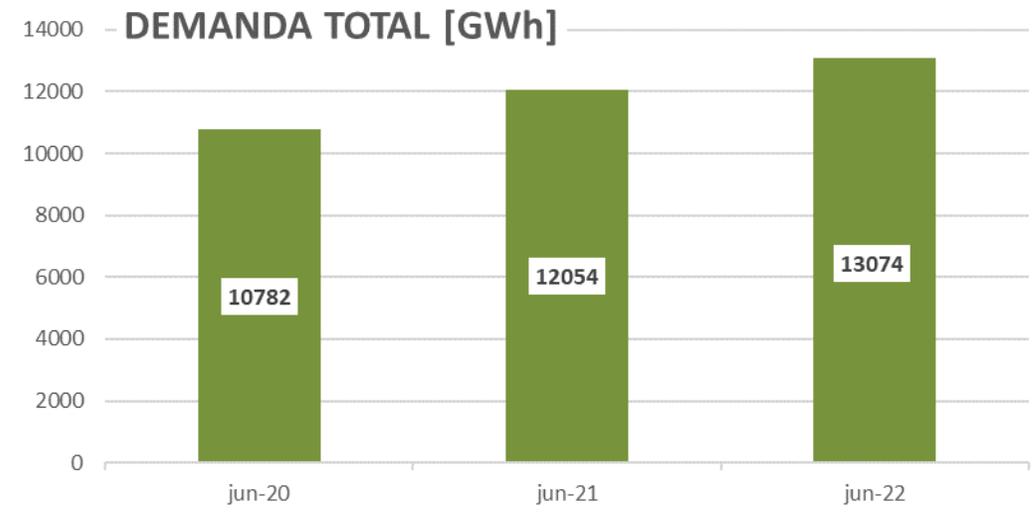
Variables MEM

Demanda diaria Junio 2022 vs Junio 2021



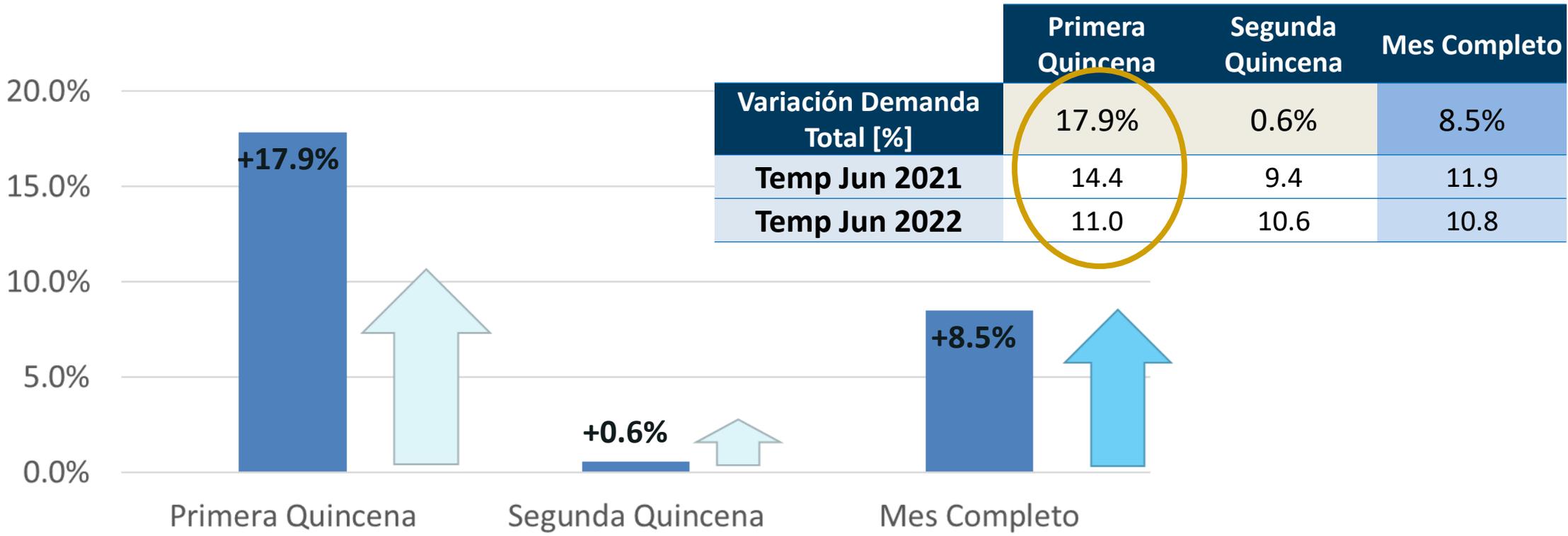


Demanda JUNIO 2022 - 2021 - 2020





Demanda vs Temperatura JUNIO 2022



Con un mes Junio 2022 “frio”, con una temperatura media alrededor de 11 °C, si miramos la primera quincena de este año frente a la misma quincena del año anterior donde la temperatura media estuvo arriba de los 14 °C de media, se observa un crecimiento de la demanda del orden de +18.0%.

En la siguiente quincena, con temperaturas medias similares, prácticamente no hay diferencia en el comportamiento de la demanda.



Oferta



DEMANDA [GWh]	jun-21	jun-22	Variación %
DEMANDA LOCAL	12054	13074	8.5%
EXPORTACIÓN	87	0	-100.0%
BOMBEO	49	85	73.1%
PERDIDAS	339	534	57.4%
TOTAL DEMANDA en GWh	12529	13693	9.3%

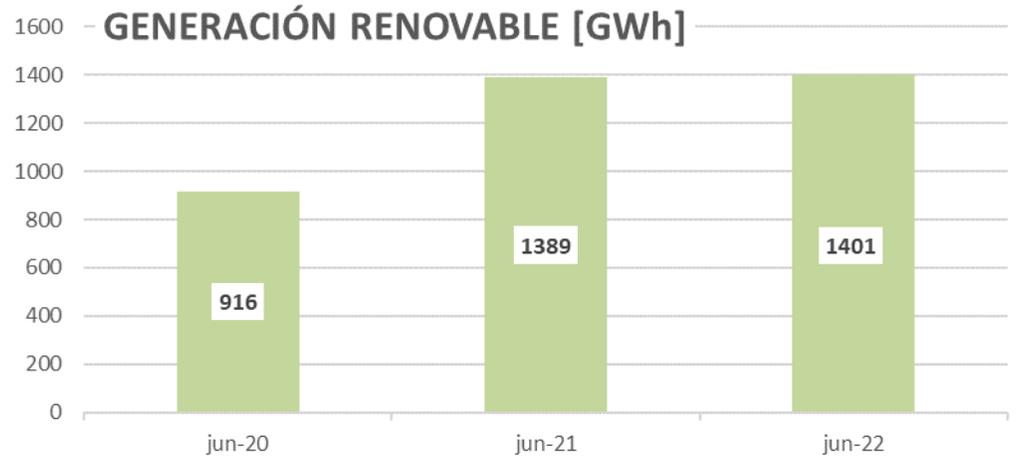
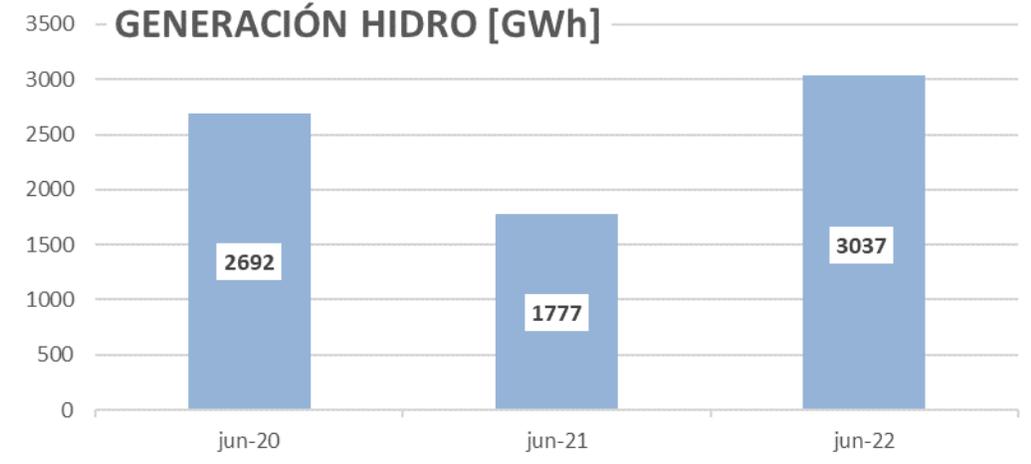
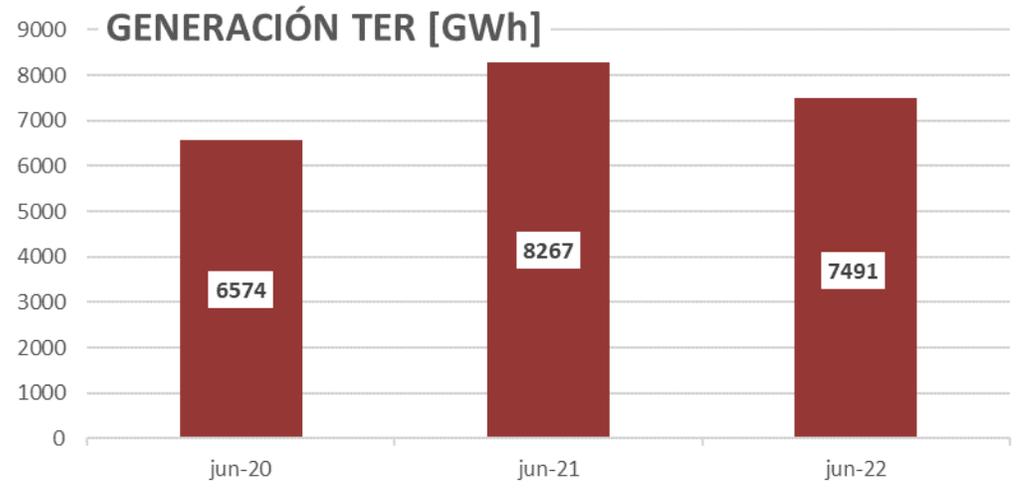
OFERTA [GWh]	jun-21	jun-22	Variación %	Part. % 2021	Part. % 2022
TER	8267	7491	-9.4%	66.0%	54.7%
HID	1777	3037	70.9%	14.2%	22.2%
NUC	1064	677	-36.4%	8.5%	4.9%
REN	1389	1401	0.9%	11.1%	10.2%
IMP	33	1086	3234.6%	0.3%	7.9%
TOTAL OFERTA en GWh	12529	13693	9.3%	100.0%	100.0%



Acompañando la demanda, la OFERTA (local + importación) cerró con una variación positiva de 9.3% respecto a la Oferta de Junio 2021. Con un despacho térmico menor, un menor despacho nuclear (disponibilidad) y una generación renovable similar, se observa un mayor despacho hidro (mayor disponibilidad en R.Grande y Yacyreta) y un aumento en la importación de energía (ofertas frente a precios locales/modo devolución).



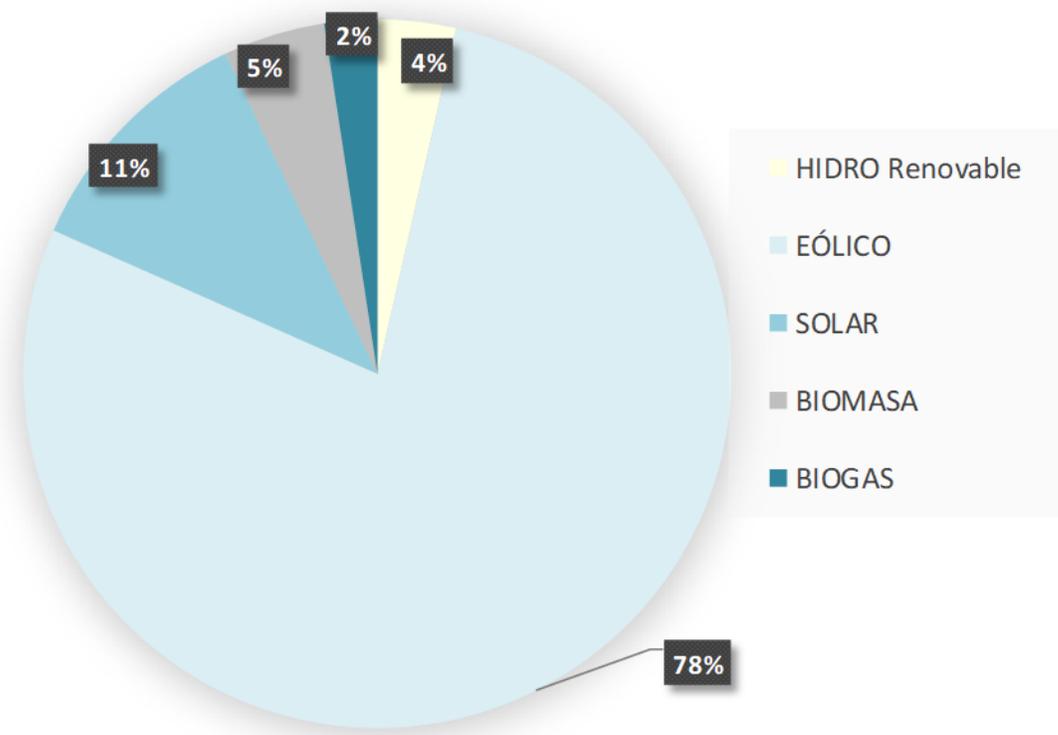
Generación JUNIO 2022 - 2021 - 2020



Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente

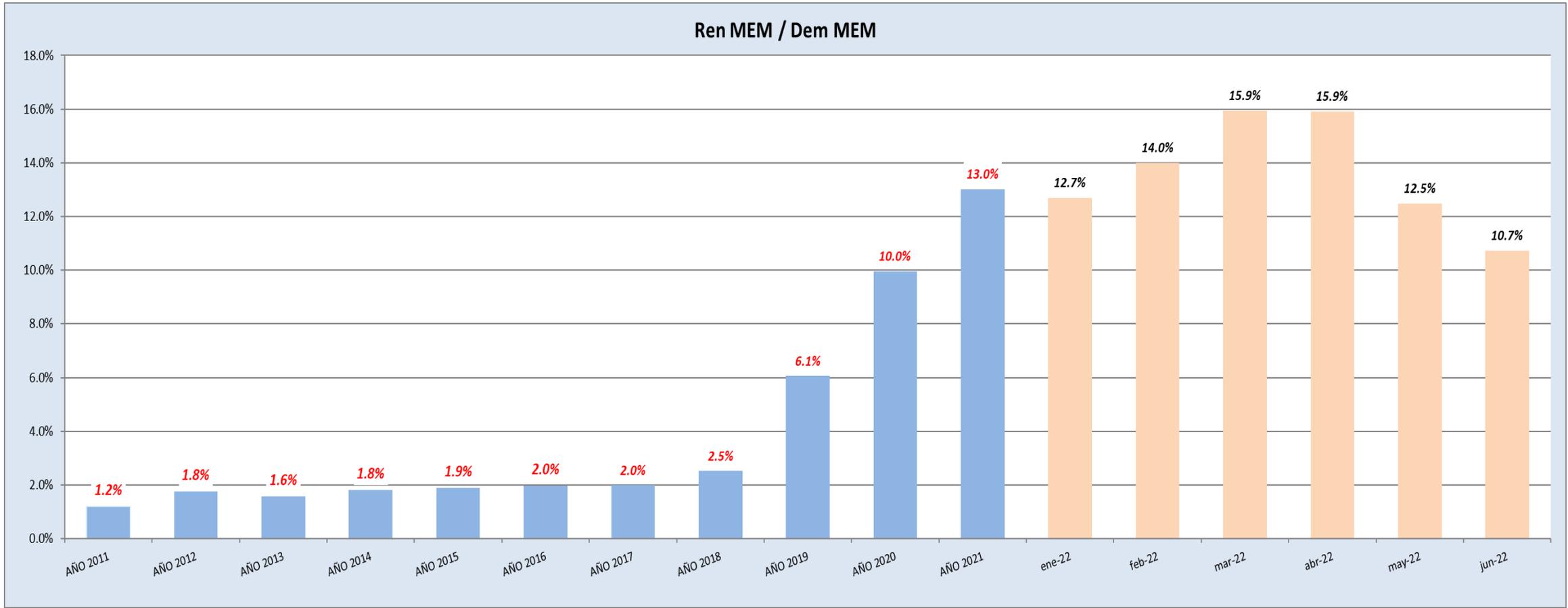
RENOVABLE [GWh]	jun-21	jun-22
HIDRO Renovable	59	50
EÓLICO	1117	1094
SOLAR	106	159
BIOMASA	76	65
BIOGAS	32	34
TOTAL RENOVBLE	1389	1401
DEMANDA TOTAL	12054	13074
% Participación REN/DEM	11.5%	10.7%

Participación por tipo de Generación sobre el total Renovable Junio 2022



En el mes de Junio 2022, la participación en el cubrimiento de la demanda de la generación renovable, alcanzó un valor aprox. de 10.6% de dicha demanda.

Generación Renovable – Participación sobre la demanda/fuente



Valores JUNIO 2022

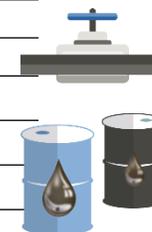
Combustibles – Consumos y costos equivalentes



(*) 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	jun-21	jun-22	Variación %
Gas Natural [Mm3/d]	40.2	28.5	-29.1%
Gas Natural Nacional [Mm3/d]	22.5	23.4	3.7%
Gas Natural Importado [Mm3/d]	17.6	5.1	-70.9%
Fuel Oil [mil Ton]	90.9	205.5	126.0%
Gas Oil [mil m3]	453.5	567.2	25.1%
Carbón Mineral [mil Ton]	85.3	104.0	21.9%
TOTAL GAS EQUI.	61.0	58.0	-4.8%
Gas Natural (u\$s/MMBtu)	6.50	9.40	44.6%
Gas Natural Nacional (u\$s/MMBtu)	4.60	4.55	-1.1%
Gas Natural Importado (u\$s/MMBtu)	8.90	31.60	255.1%
Fuel Oil (Local u\$s/ton)	460	790	71.7%
Gas Oil (sin ITC y tasa - u\$s/m3)	480	950	97.9%
Carbón (u\$s/ton)	135	315	133.3%
MM U\$S COMB Gas Natural	290.1	297.6	2.6%
MM U\$S COMB ALT (FO+GO+CM)	271	734	170.8%
MM U\$S COMB	561	1032	84%
MM \$ar COMB	53713	129173	140%
CEM [Kcal/KWh]	1859	1952	5.0%



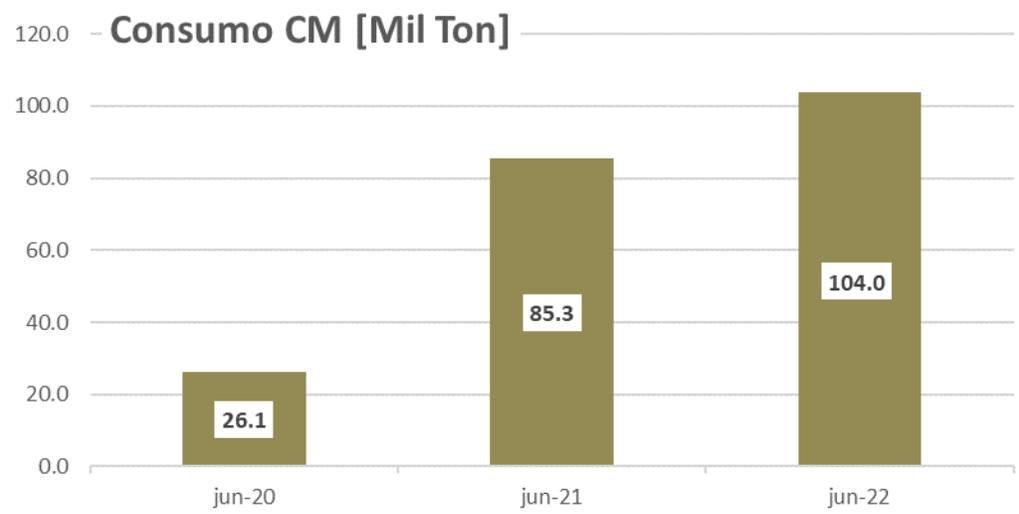
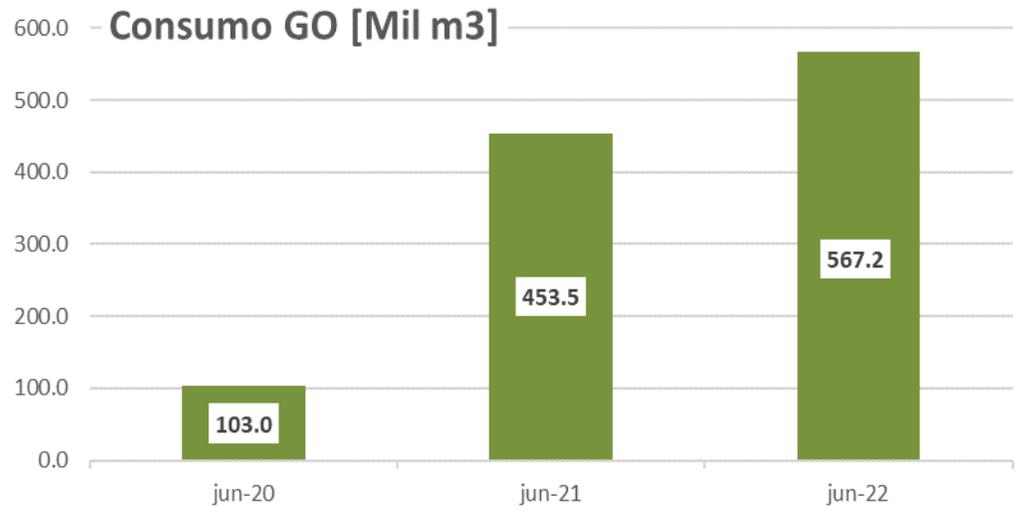
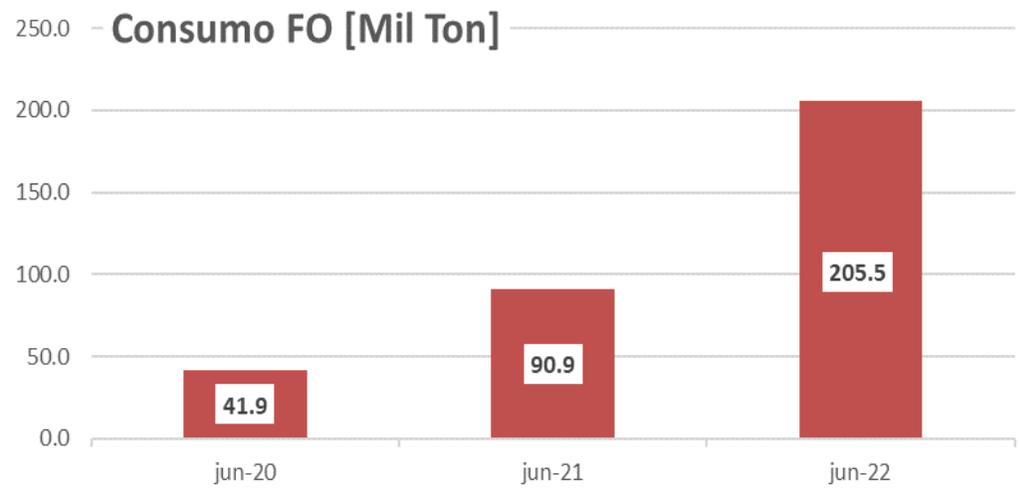
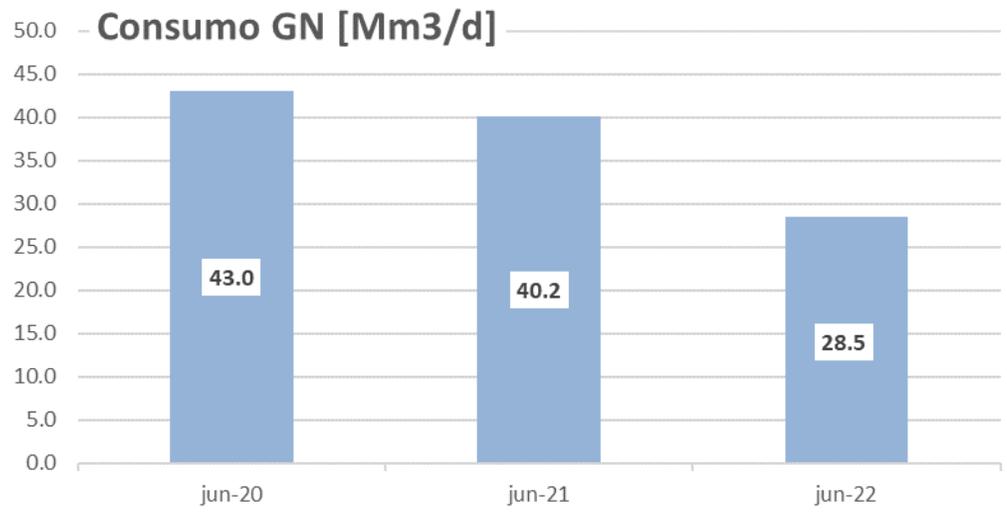
Variables MEM

Con un despacho térmico menor, el consumo a nivel del total (equivalente gas natural) termino siendo menor si comparamos mes a mes, aunque se observa un mayor consumo de combustibles alternativos, reflejándose esto en un mayor consumo específico en el año 2022;

- 1) Para lo que es gas natural, se observa un menor consumo/disponibilidad de gas natural, aprox. -12.0 Mm3/d este año frente a Junio 2021.
- 2) La menor disponibilidad de gas termina en un aumento en los combustibles alternativos, +9.0 Mm3/d.

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 +80% si miramos el FO y el GO, dando como resultado una suba en u\$s de aprox. 32 u\$s/MWh en los costos según la demanda vista.

Combustibles – Consumos JUNIO 2022 - 2021 - 2020



Valores JUNIO 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]	jun-21	jun-22	Variación %
GAS NATURAL	5697	3920	-31.2%
GAS OIL	2032	2569	26.4%
FUEL OIL	372	798	114.4%
CARBON MINERAL	166	204	22.7%
TOTAL TÉRMICO en GWh	8267	7491	-9.4%

CONSUMO ESPECÍFICO TER	1859	1952	5.0%
CONSUMO ESPECIFICO OFERTA	1226	1068	-12.9%

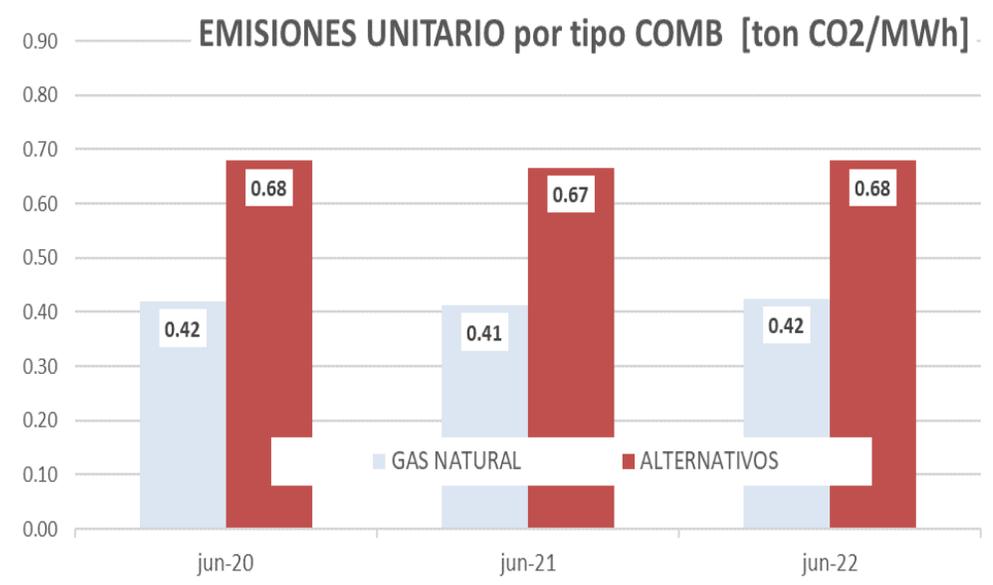
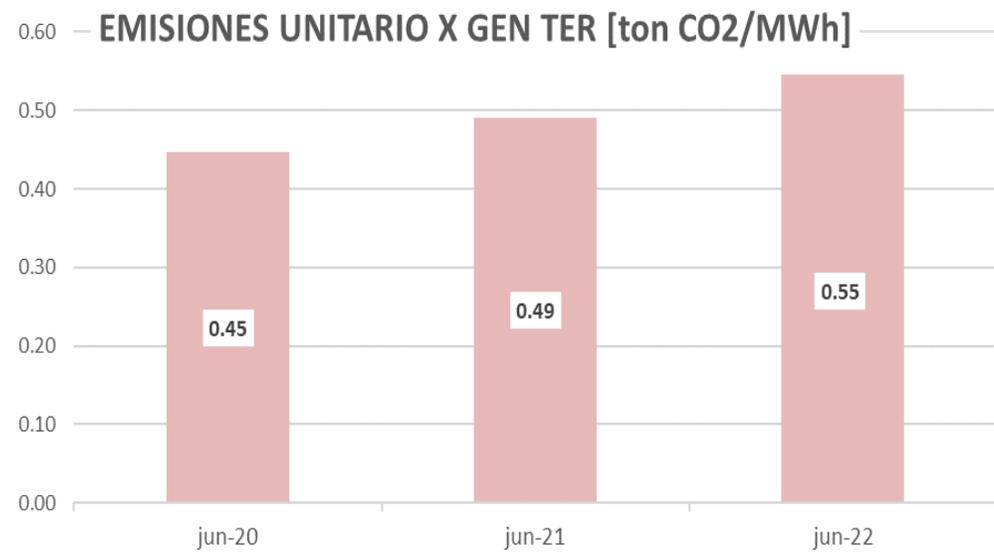
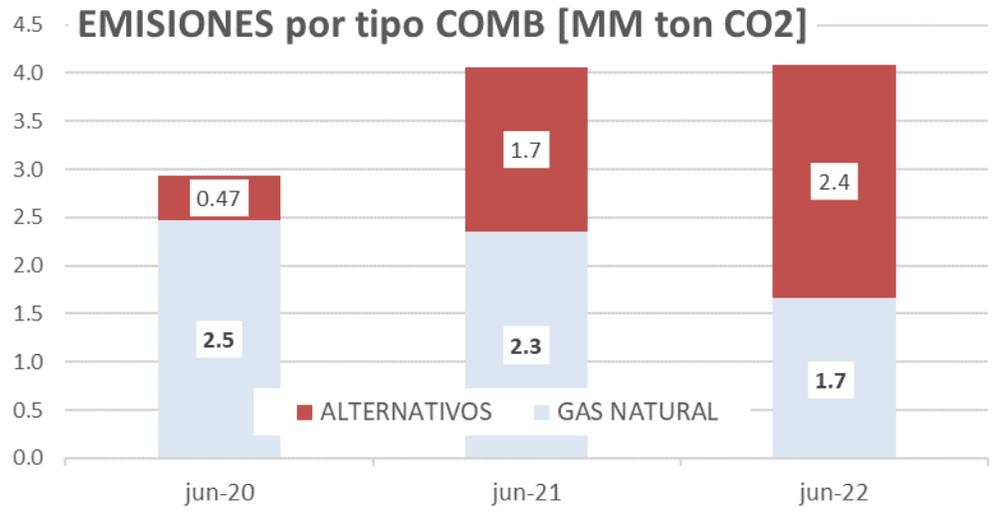
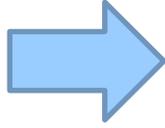
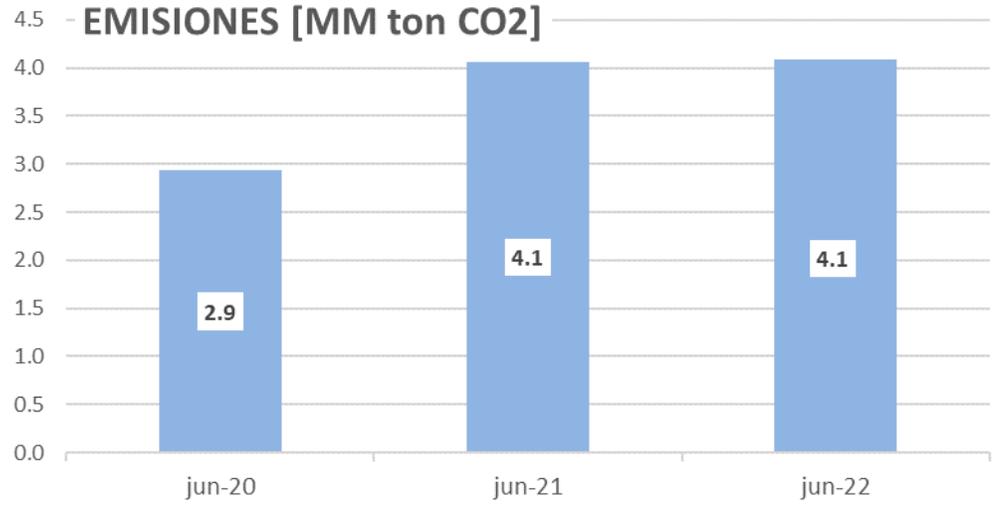
EMISIONES [Millones Ton CO2]	jun-21	jun-22	Variación Uni.
GAS NATURAL	2.3	1.7	-0.7
GAS OIL	1.2	1.5	0.3
FUEL OIL	0.3	0.7	0.4
CARBON MINERAL	0.2	0.2	0.0
EMISIONES TOTALES	4.06	4.09	0.03

EMISIONES UNITARIA [Ton CO2/MWh]	jun-21	jun-22	Variación Uni.
GAS NATURAL	0.41	0.42	0.01
GAS OIL	0.60	0.60	-0.01
FUEL OIL	0.77	0.82	0.04
CARBON MINERAL	1.20	1.19	-0.01
TOTAL TÉRMICO	0.49	0.55	0.06

EMISIONES UNITARIO OFERTA TOTAL	0.32	0.30	-0.03
--	-------------	-------------	--------------

Variables MEM

Emisiones





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 125.22 \$ar/u\$s
	Brasil (emergencia)	126.7	175.9	(modo devolución)		
	Brasil (acuerdo térmico)	835.5	1160.5	88834.5	106.3	13312.7
	Uruguay (Contingente)	116.7	162.2	15637.9	134	16771.9
	Paraguay	7.3	10.2	879.7	120.0	15025.8
	TOTAL IMPOR	1086.3	1508.8	105352.2	97.0	12143.6
	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 125.22 \$ar/u\$s
	Brasil (emergencia)	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
	TOTAL EXPOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

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

En el mes de Junio 2022 se importaron 1086 GWh, mayoritariamente desde Brasil en dos modalidades; por un lado, en modo emergencia o devolución, y por el otro de acuerdo a las ofertas térmicas aceptadas, a un precio medio de 106 u\$s/MWh. Similar a esta última en cuanto a ofertas aceptadas, desde Uruguay se importaron 117 GWh a un precio medio de 134 u\$s/MWh. La importación de Paraguay fue solicitada por razones locales en la provincia de Misiones.

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



Detalle Intercambios de Energía



	jun-21	jun-22	Variación %
Brasil	0.0	962.2	3234.6%
Uruguay	19.0	116.7	
Paraguay	13.6	7.3	
Chile	0.0	0.0	
TOTAL IMPOR en GWh	32.6	1086.3	
Brasil	87.0	0.0	-100.0%
Uruguay	0.0	0.0	
Paraguay	0.0	0.0	
Chile	0.0	0.0	
TOTAL EXPOR en GWh	87.0	0.0	

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, explicado por el aumento en la importación desde Brasil y Uruguay en relación a las modalidades antes vista.

En lo que respecta a la exportación, no se exportó energía en el mes de Junio 2022.

Costo Monómico Medio (*)



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

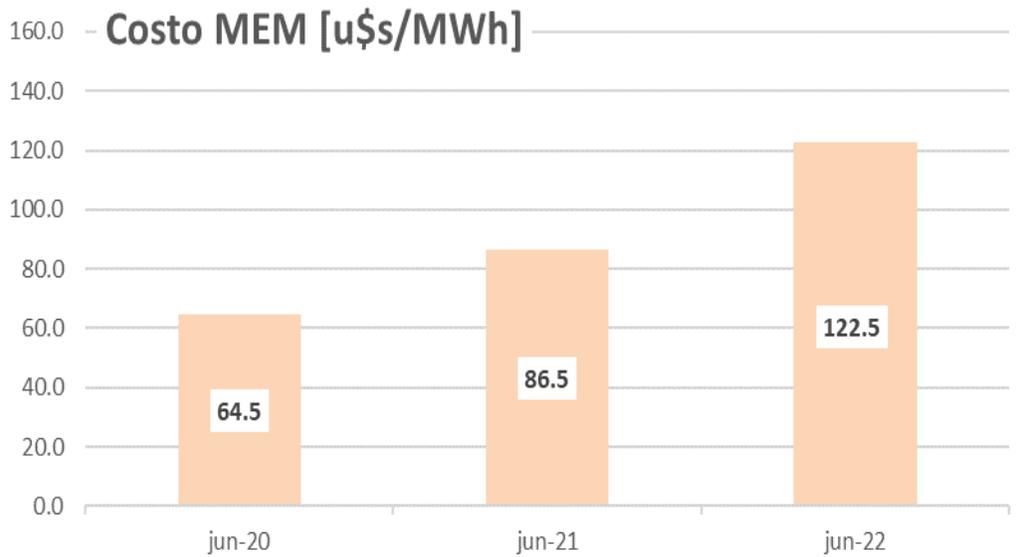
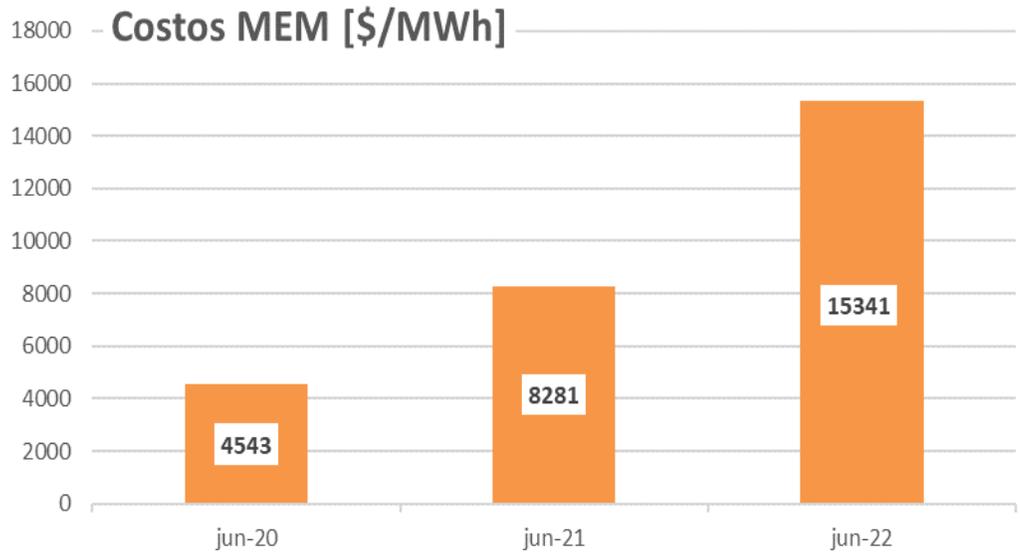
COSTO MEM (*) [\$ /MWh]	Jun-2021	Jun-2022	Variación %
COSTO TOTAL \$ar/MWh	8281.2	15341.3	85.3%
COSTO TOTAL (LOCAL) u\$s/MWh	86.5	122.5	41.6%
COSTO ADICIONAL aprox. EXPORTACION u\$s/MWh	0.05	0	
COSTO TOTAL (LOCAL + ADIC.)	86.55	122.5	41.6%
Costo Marginal Medio	11307.4	33351.9	195.0%
Costo Marginal Medio - usd/MWh	119.2	277.4	132.8%

Los costos totales para el mes de Junio 2022 se ubicarón alrededor de 122.5 u\$s/MWh (monómico), superior aprox. 36.0 u\$s/MWh respecto a Junio 2021 (si no se hubiese contado con 1080 GWh importado desde Brasil y Uruguay, frente a generar en forma local a valor del CMO, los costos totales serian mayores, aprox. entre 20 y 25 u\$s/MWh a los 122.5 u\$s/MWh recién visto).

Gran parte del aumento del monómico en \$ar termina siendo por el efecto del aumento de la tasa de cambio y el aumento en el precio de los combustibles importados. 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).



Costo MEM – JUNIO 2022 - 2021 - 2020 (*)



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



Costo Monómico Medio por ítems de costos (*)

Monómico u\$/MWh	Jun-2021	Jun-2022	Dif.
Combustibles + adic	47.2	79.5	32.3
Res 238 TER (**)	9.6	10.2	0.5
Res 238 HID (**)	3.3	3.8	0.4
NUC	4.1	2.3	-1.8
Contratos MEM	12.6	10.3	-2.3
Renovables	7.8	7.2	-0.6
Importación de energía	0.2	7.5	7.4
Transporte	1.7	1.6	0.0
COSTO (sin expor.) – u\$/MWh	86.5	122.5	36.0
COSTO ADICIONAL EXPORT - u\$/MWh	0.05	0	
COSTO TOTAL – u\$/MWh	86.55	122.5	36.0

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

(**) Valores calculados de acuerdo a los parámetros de la Res. 238/2022.



Comparado con los costos, se observa un aumento de costos aprox. de +36.0 u\$/MWh, explicado en gran parte por el aumento en los precios medios representativo de los combustibles importados, + 32.0 u\$/MWh, como así también al volumen y precio de la energía importada, +7.4 u\$/MWh.

Precio Monómico Estacional

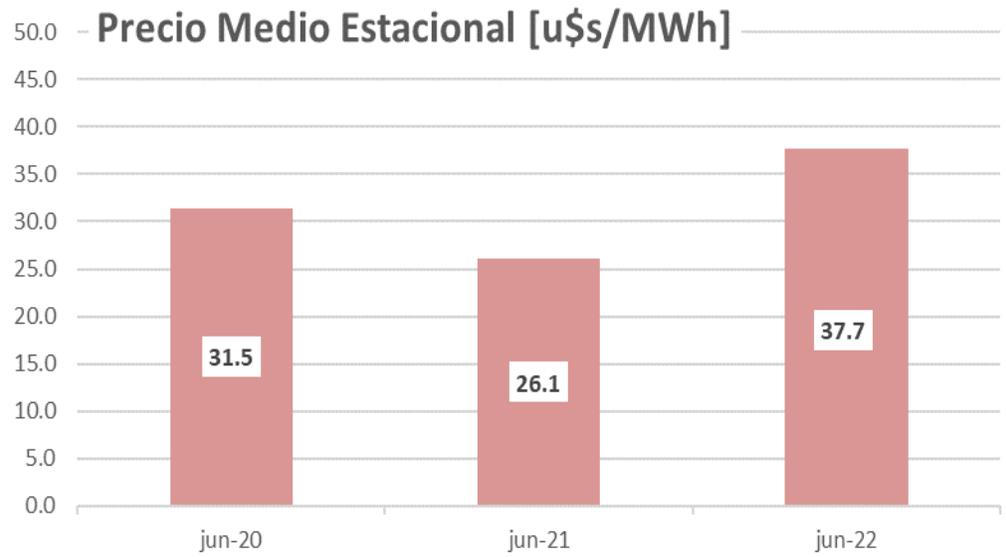
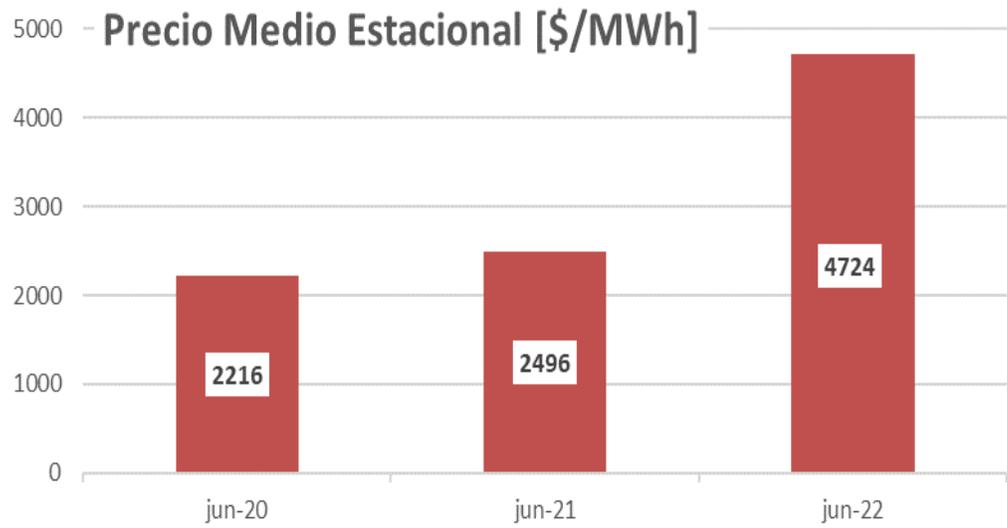


(*) Junio 2022 Precio esperado de la energía + potencia + transporte relacionado a la compra demanda estacional.

Precio Monómico Medio [\$/MWh] (*)	Jun-2021	Jun-2022	Variación en GWh %
Precio Monómico Estacional (energía+potencia)	2496.0	4724.0	89%
Precio Monómico Estacional [u\$s/MWh]	26.1	37.7	45%
% Cobertura	30%	31%	

- Desde este mes de Junio 2021 entró en vigencia la Res. 405/2022, modificando los precios de compra de la demanda estacional, en particular los precios de compra de los Distribuidores por la ENERGÍA correspondiente a la demanda RESIDENCIAL, de aprox. 2365 \$/MWh a 2980 \$/MWh, y la demanda GENERAL NO RESIDENCIAL, de aprox. 3050 \$/MWh a 4150 \$/MWh, sin cambios en el precio de la potencia, como también sin cambios en los precios para la GRAN DEMANDA GUDIs.
- El precio de compra de los Distribuidores en Jun'22 (aprox. 13675 \$/MWh para los GUDIs que no son S/E, 4365 \$/MWh para GUDIS S/E, 4150 \$/MWh para la demanda general NO RESIDENCIAL, 2980 \$/MWh para la demanda RESIDENCIAL, y 376617 \$/MW mes para GUDIs, 80000 \$/MW mes precio potencia resto) cerró en un valor medio alrededor de 4725 \$/MWh, un incremento del 89% respecto a Jun'21.
- De acuerdo a los precios estacionales y a los costos totales vistos, la cobertura media del precio estacional se ubicaría alrededor de 31% para este mes, similar a la cobertura para el año 2021.

Precio Medio Estacional MEM – Junio 2022 – 2021 – 2020 (*)



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

Precio Monómico => Ingresos Medios y Cobertura



Precio Monómico Medio Ingresos MEM \$/MWh	Demanda	Precio Medio \$/MWh	Precio Medio u\$s/MWh
Demanda Estacional	11119	4724.0	37.7
GUMEM (Grandes Usuarios MEM)	1955	12311.9	98.3
Exportación	0	0	0.0
DEMANDA TOTAL	13074	5858.4	46.8

% Cobertura 38.2%

(* **Junio 2022** Calculo simplificado: Estimación de los ingresos totales en relación a la demanda y calculo aproximado de la cobertura total.

- De acuerdo a las definiciones de los precios para la demanda estacional recién visto, el precio monómico medio se ubicó alrededor de los 4725 \$/MWh.
- Para los Grandes Usuarios del MEM el precio monómico medio a pagar por su energía se encontraría en el orden de 12310 \$/MWh (incluye acuerdos con usuarios).
- Finalmente, de acuerdo a las demandas y precios, el precio medio para los ingresos se ubicaría alrededor de 5860\$/MWh, o 47.0 u\$s/MWh.
- **COBERTURA:** Si miramos este precio respecto a los costos MEM, este ultimo estaría cubriendo el 38 % 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 125.22 \$ar/u\$s
Brasil (emergencia)	126.7	175.9	(modo devolución)		
Brasil (acuerdo térmico)	835.5	1160.5	83554.6	100.0	12521.5
Uruguay (Contingente)	116.7	162.2	15637.9	134.0	16771.9
Paraguay	7.3	10.2	879.7	120.0	15025.8
TOTAL IMPOR	1086.3	1508.8	100072.3	92.1	11535.0

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

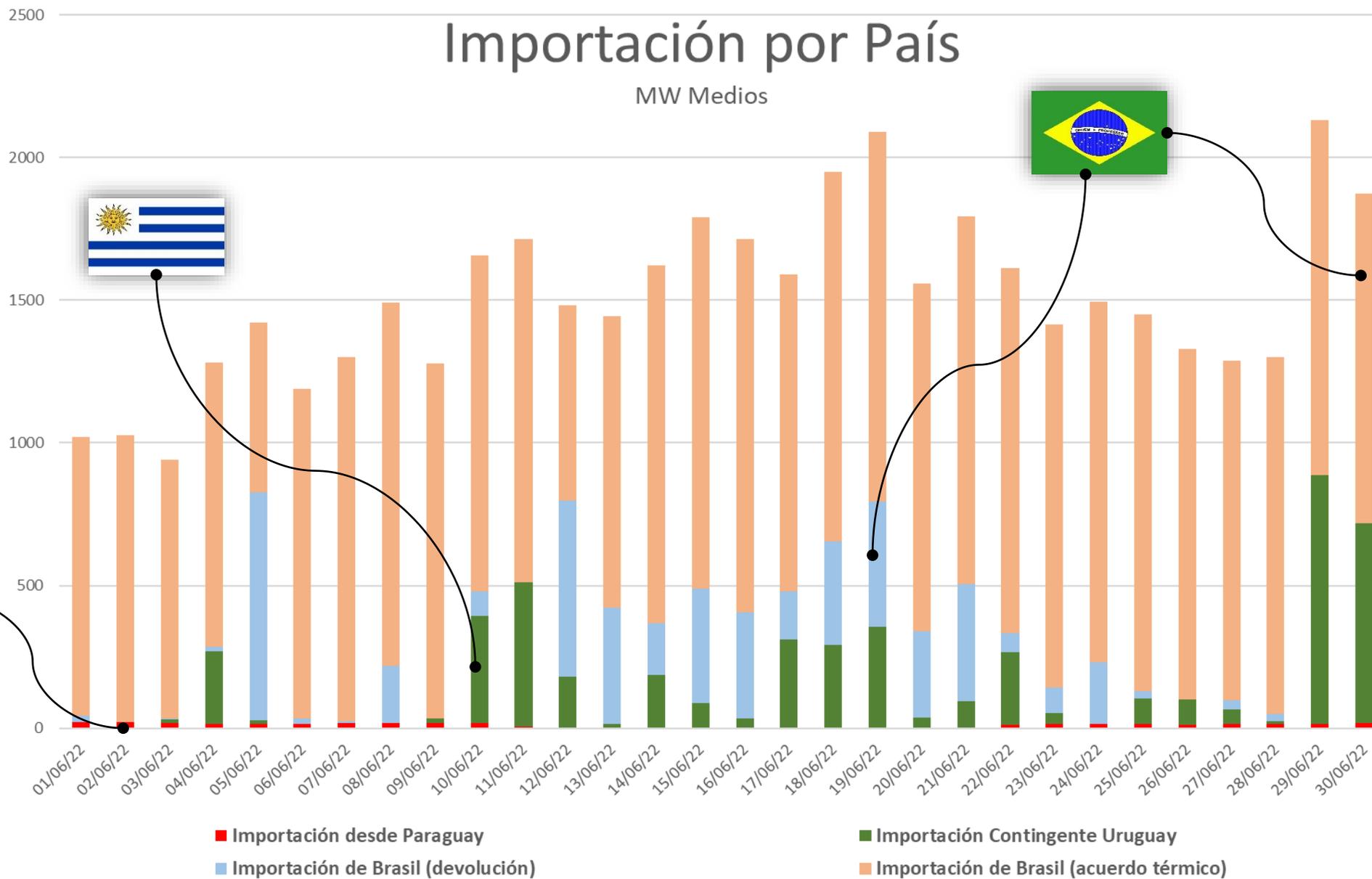
En el mes de Junio 2022 se importaron 1086 GWh, mayoritariamente desde Brasil en dos modalidades; por un lado, en modo devolución (sin costo en el mes, energía a compensar; 127 GWh), y por el otro de acuerdo a las ofertas térmicas aceptadas (836 GWh a un precio medio de 100.0 u\$s/MWh). Similar a esta última en cuanto a ofertas aceptadas, desde Uruguay se importaron 117 GWh a un precio medio de 134 u\$s/MWh.

El peso relativo de la importación, aprox 8% de la demanda total, trae un beneficio asociado frente a la alternativa de abastecimiento a CMO medio ponderado (277 usd/MWh), en especial la oferta de importación a compensar, con un efecto significativo de reducción de costos del MEM.

Este ahorro de costo y financiero se compensaría en principio en forma coordinada en períodos con excedentes posibles de gas natural local (primavera p.e.) a ese costo.



Detalle Importación de Energía



Costos Medios – Real y Alternativo

Demanda Local GWh	13074		CMO	u\$/MWh	277		
	Real c/IMP compensa			Alter a Costo Marginal			
	Monómico	Monto MM u\$s		Monómico	Monto MM u\$s	Diff	Diff MM u\$s
	u\$/MWh			u\$/MWh		u\$/MWh	
Generación	35.4	463		35.4	463	0	0
Combustibles	79.5	1040		79.5	1040	0	0
Importación Costo	7.5	99	CMO	20.3	266	12.8	167.1
Importación Compensa	0	0	CMO	2.7	35	2.7	35.1
SUMA MEM	122.5	1602		138.0	1804	15.5	202.2

Variables MEM

El beneficio entre el costo de las ofertas de importación y un cubrimiento con generación local a CMO fue del orden de 23 usd/MWh, de los cuales 20 usd/MWh adicionales se explica por el impacto de las ofertas aceptadas desde Brasil y Uruguay, y 3 u\$/MWh si sólo se considera la energía a compensar.

Se puede estimar que si el costo de devolución se realizara a 50 usd/MWh con gas en un mes de primavera ese valor representaría un aumento en el monómico de aquel mes del orden de 0.5 usd/MWh.

