



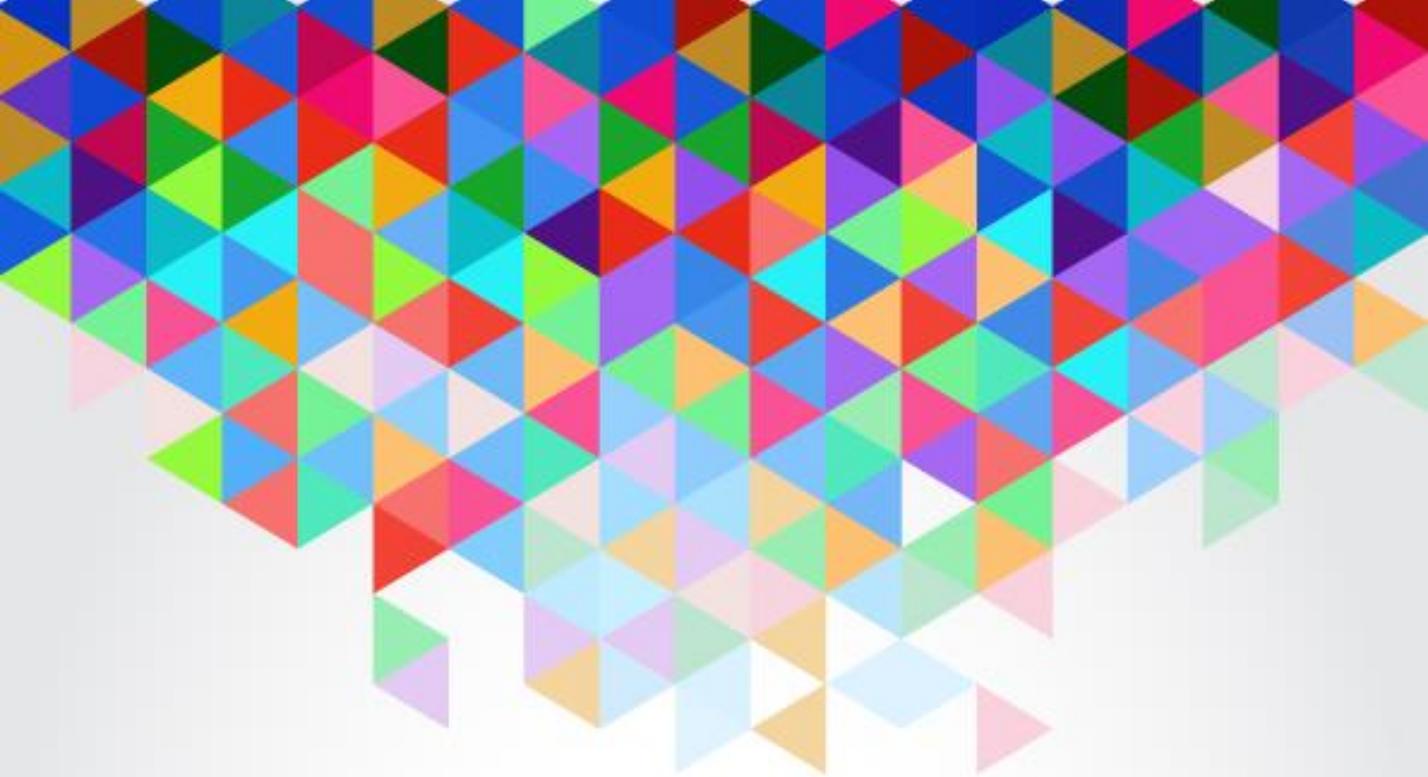
# Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Junio 2020



*Los datos contenidos en el siguiente informe corresponden a la mejor información disponible al momento de su publicación. Pero no son estáticos, es decir, pueden actualizarse a lo largo del tiempo.*



# Sumario



## Junio 2020

Potencia  
Instalada: **40 212 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **22 114 [MW]**

30/6/2020 20:36

Potencia Máxima Hist. : **26 320 [MW]**

8/2/2018 15:35

**Demanda Total:** **10 748 [GWh]**  
**1.0%** Vs. Igual Mes 2019  
**0.4%** Año Móvil

**PRECIO MONÓMICO MEDIO MES: 4507.8 [\$/MWh]**

**MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 3885.3 [\$/MWh]**

**PRECIO ESTACIONAL MEDIO: 2216.0 [\$/MWh]**



La demanda de Junio 2020 presentó un crecimiento marginal del orden de +1.0%, siendo 10748 GWh para este mes contra 10646 GWh para el mismo período del año anterior. Con la continuidad del aislamiento social preventivo y obligatorio, si bien durante el mes de Junio 2020 la gran demanda fue recuperando el consumo levemente a medida que se flexibilizaron algunas actividades, se sigue observando una baja de la gran demanda del orden de -14%. Ahora bien, a diferencia de los últimos meses, el aumento de la demanda chica o residencial, demanda ligada en menor o Junior medida a la temperatura, compensó la baja de los otros tipos de consumo, como ser demanda comercial y la gran demanda.



En cuanto a las temperaturas, si bien en este mes de Junio 2020 las temperaturas se ubicaron de acuerdo a los valores esperados para el periodo, entre 12 y 14°C de media, comparado con el mismo mes del año anterior las mismas fueron menores en alrededor de 2°C, donde Junio 2019 se comportó similar a un mes templado a cálido, con temperaturas en general arriba de los 15°C de media



Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un crecimiento frente al mes de Junio 2019, siendo 11109 GWh para este mes contra 10848 GWh para el mismo periodo del año anterior.

La oferta se completa con la importación; se importó 114 GWh para Junio 2020, prácticamente de origen renovable, más precisamente generación eólica de Uruguay.



La generación hidráulica y térmica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, destacándose además el crecimiento en la participación de las energías renovables. La generación hidráulica se ubicó en el orden 2692 GWh en este mes de Junio 2020 contra 2891 GWh en el mismo periodo del año anterior.





En cuanto a los aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM se mantiene la tendencia de los últimos meses; en general los aportes siguen siendo menores respecto a los caudales históricos y a igual período anterior. Se destaca la baja en YACYRETÁ, presentando aportes muy bajos en relación a los valores históricos para el mes de análisis.

En lo que respecta a los combustibles, el gas natural fue el principal combustible utilizado a la hora de generar energía de origen térmico. Frente a una generación térmica similar, el consumo de gas natural fue menor respecto a igual mes del 2019 en el orden de -9.3%, resultando un mejor rendimiento del parque térmico.



En relación a los combustibles líquidos, si bien en este año hubo algo más de consumo que el año anterior, los mismos siguen siendo bajo en comparación con otros periodos similares.

A Junio 2020 se tiene una potencia instalada de 40212 MW, donde el 61 % corresponde a fuente de origen térmico, y alcanzando el 8% de participación las energía renovables. En las áreas GBA, LIT y BAS se encuentra instalada alrededor del 48 % de la potencia total del país.



La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



**A partir de Junio 2016, en línea con la Ley de Energías Renovables N° 27191 del 2015, las hidráulicas menores a 50 MW se clasifican como renovables.**

**Hoy por hoy la energía renovable representa el 8% de la potencia total instalada.**

**En el mes Junio 2020 la potencia máxima fue de 22114 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.**

**El precio monómico medio de generación del mes alcanzó los 4508 \$/MWh (energía + potencia + transporte), frente a los 3359 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 3885 \$/MWh.**

**El precio monómico estacional alcanzó los 2216 \$/MWh (energía + potencia + transporte) según los precios en vigencia de la Resolución N° 14/2020 y 38/2020, frente a los 2199 \$/MWh medios vigentes en Junio 2019 según la Disposición SSEE N° 366/2018.**





Agentes MEM



Importación/  
Exportación



Precios



Balance de  
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



# Potencia Instalada

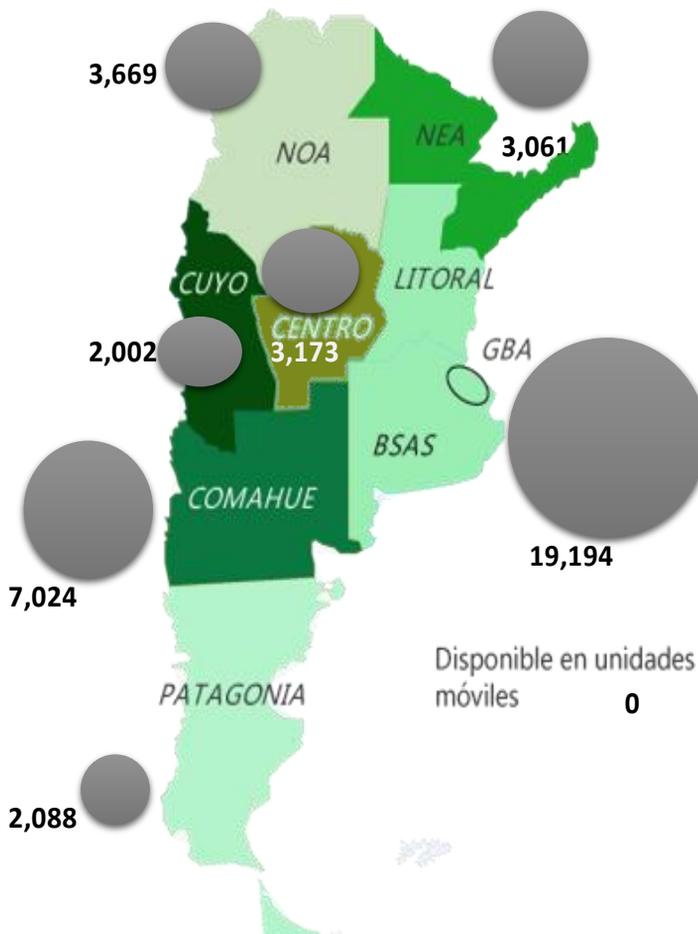


## Potencia Instalada MEM a Junio 2020

HABILITADA  
COMERCIALMENTE: **40 212 [MW]**

**TOTAL: 40 212 [MW]**

## Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

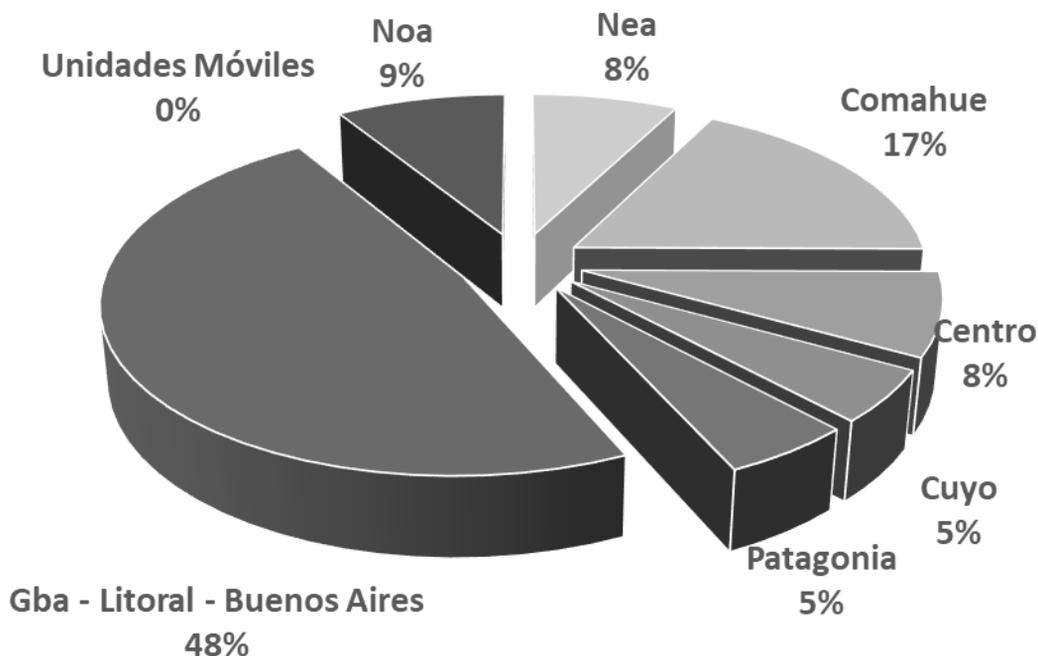


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: **791 [MW]**

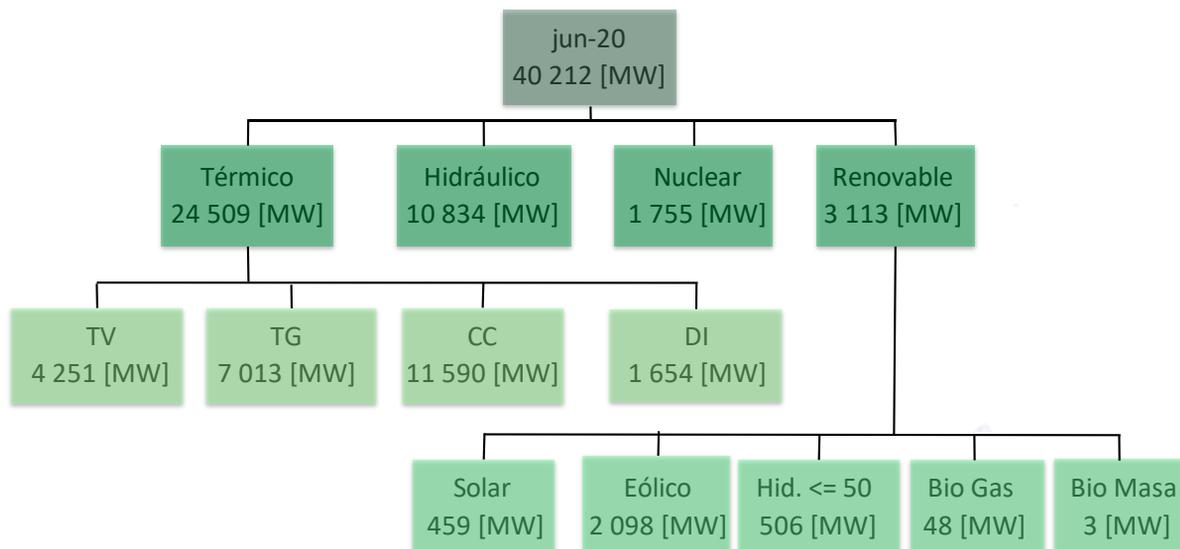
La potencia para la central Yacretá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



## Potencia Instalada Distribución por Región



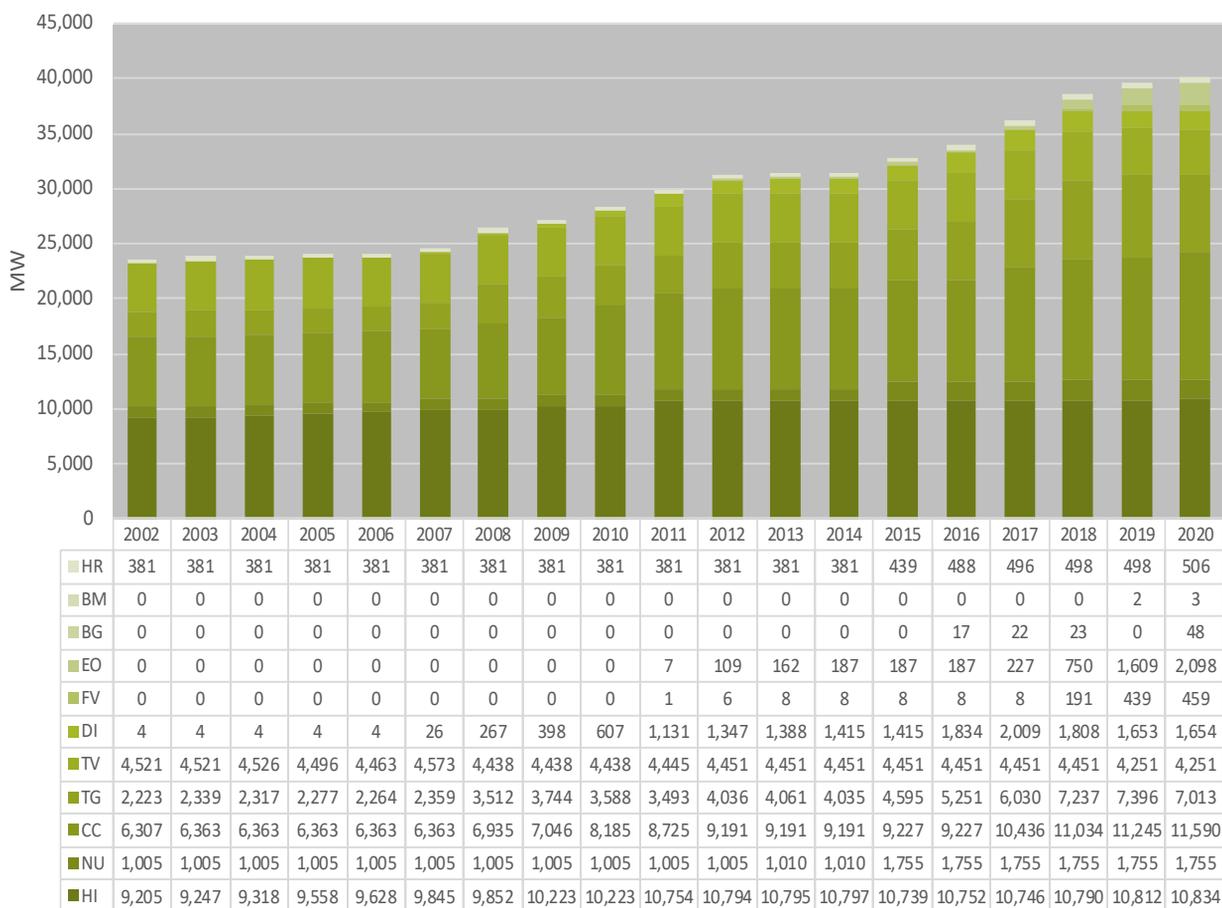
## Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]



## Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulica	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biomasa	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	114	386	40	659	957	0	205	0	180	0	0	385	2 002
COM	0	501	1 490	81	2 072	4 725	0	0	184	44	0	0	228	7 024
NOA	261	999	1 472	363	3 094	101	0	193	158	119	2	3	475	3 669
CENTRO	0	826	534	45	1 405	802	648	61	128	116	1	13	318	3 173
GBA-LIT-BAS	3 870	4 291	7 408	821	16 391	945	1 107	0	719	0	0	32	751	19 194
NEA	0	12	0	304	316	2 745	0	0	0	0	0	0	0	3 061
PATA	0	271	301	0	572	560	0	0	909	47	0	0	956	2 088
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>4 251</b>	<b>7 013</b>	<b>11 590</b>	<b>1 654</b>	<b>24 509</b>	<b>10 834</b>	<b>1 755</b>	<b>459</b>	<b>2 098</b>	<b>506</b>	<b>3</b>	<b>48</b>	<b>3 113</b>	<b>40 212</b>
<b>% TERMICO</b>	<b>17%</b>	<b>29%</b>	<b>47%</b>	<b>7%</b>	<b>100%</b>									
<b>% TOTAL</b>					<b>61%</b>	<b>27%</b>	<b>4%</b>						<b>8%</b>	<b>100%</b>

## Gráfico que muestra evolución de la potencia instalada con paso anual [MW]





84%



6%



4%



5%



57%



33%



10%



90%



10%



86%



5%



6%



4%



45%



29%



20%



4%



2%



68%



29%



3%



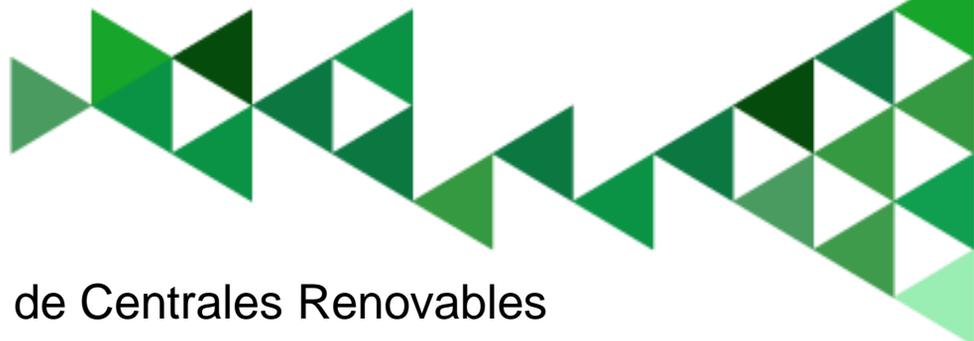
44%



29%



27%



## Habilitaciones de Centrales Renovables

# Potencia Habilitada: 51 MW

  
**48 MW**

  
**3 MW**

  
-

  
-



### P.S. TAMBERÍAS

Pot. Habilitada: Parcial -> 2,7 MW - Restan habilitar 0,3 MW  
Contrato: MATER - 1er Trimestre 2018  
Recurso: Solar Fotovoltaico  
Localización: Tamberías, San Juan  
PDI: Alimentador 13,2 kV vinculado a E.T. VIEJA CALINGASTA.

### P.E. VIENTOS NEUQUINOS I (PARCIAL)

Pot. Habilitada: Parcial -> 31 MW - Restan habilitar 70 MW  
Contrato: MATER - 2do Trimestre 2018  
Recurso: Eólico  
Localización: Collón Cura, Neuquén  
PDI: LÍNEA 132 KV CHOCÓN - PIEDRA DEL ÁGUILA



### P.E. SAN JORGE Y EL MATACO (PARCIAL)

Pot. Habilitada: Parcial -> Incremento de 17 MW totalizando una potencia de 157 MW. Los 46 MW restantes fueron habilitados el 09/07/20.  
Total -> 203 MW  
Contrato: RenovAr 2  
Recurso: Eólico  
Localización: Tornquist, Buenos Aires  
PDI: Nueva E.T. TRES PICOS OESTE (vinculada a E.T. Bahía Blanca)

Fotos de P.E. Vientos Neuquinos I, provistas por AES Argentina.

## Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	jun-20	jun-19
<b>82%</b>	<b>84%</b>	<b>81%</b>



## Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	jun-20	Año Móvil
<b>CC</b>	<b>84%</b>	<b>86%</b>
<b>TG</b>	<b>88%</b>	<b>86%</b>
<b>TV</b>	<b>80%</b>	<b>77%</b>
<b>DI</b>	<b>93%</b>	<b>91%</b>

### Cálculo de Disponibilidad Real Mensual por Generador:

Siguiendo con la lógica de cálculo de la Resolución N° 22/2016 y sus antecesoras, se determina para cada Unidad Generadora su disponibilidad media real en mes en base a los resultados de la operación y en función de la disponibilidad horaria de las unidades en servicio y en reserva.

- Para el cálculo se adopta como potencia disponible la que podría entregar con independencia del combustible con que cuente (no se requiere el disponer de combustible propio).
- En caso de limitaciones técnicas forzadas para la operación con el combustible alternativo, las mismas se descontarán de la potencia disponible señalada anteriormente.
- Las limitaciones tecnológicas de diseño de potencia máxima con combustibles alternativos no representan indisponibilidades forzadas.
- No se deben considerar las horas fuera de servicio por mantenimientos programados autorizados y/o programados.



# Generación



## Generación Neta Local [GWh]

jun-20	jun-19	Variación Mensual	Año Móvil
11 109	10 848	2.4%	1.3 %

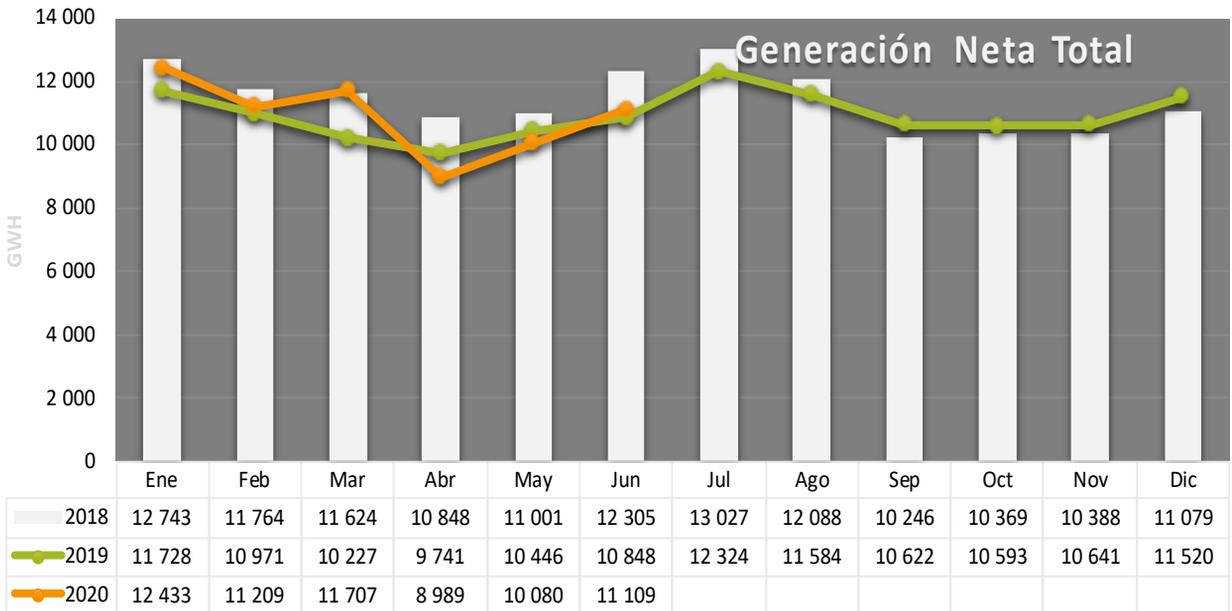
Generación Bruta 11 283 [GWh]

## Detalle por Fuente [GWh]

### Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	6 574
	HIDRÁULICA	2 692
	NUCLEAR	927
	RENOVABLE	916
TOTAL		11 109

## Gráfico que muestra evolución con paso mensual año actual vs años anteriores [GWh]



## Variación Generación Neta por fuente de generación mensual de los últimos 3 años

(GWh)	Medio Año Móvil	jun-20	jun-19	jun-18
TÉRMICA	6 718	6 574	6 625	8 104
HIDRÁULICA	2 662	2 692	2 891	3 250
NUCLEAR	843	927	742	741
RENOVABLE	844	916	590	209
<b>TOTAL</b>	<b>11 068</b>	<b>11 109</b>	<b>10 848</b>	<b>12 305</b>

	Variación % jun 20 Vs jun 19	Variación % Año Móvil
 TÉRMICA	↓ -0.8%	↓ -1.0%
 HIDRÁULICA	↓ -6.9%	↓ -17.1%
 NUCLEAR	↑ 24.9%	↑ 71.1%
 RENOVBABLE	↑ 55.2%	↑ 92.0%
TOTAL	↑ 2.4%	↑ 1.3 %

Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]

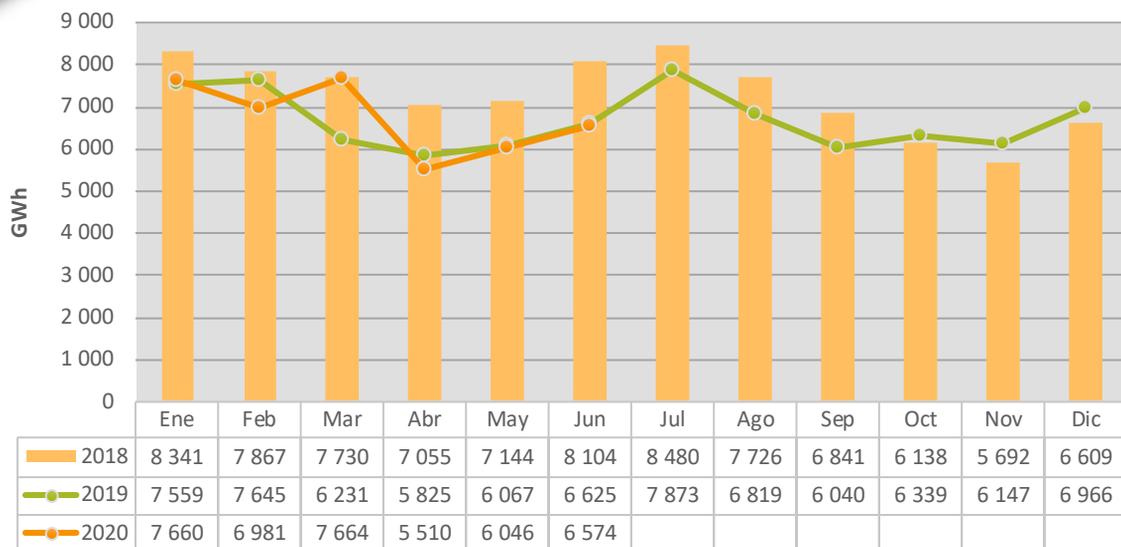
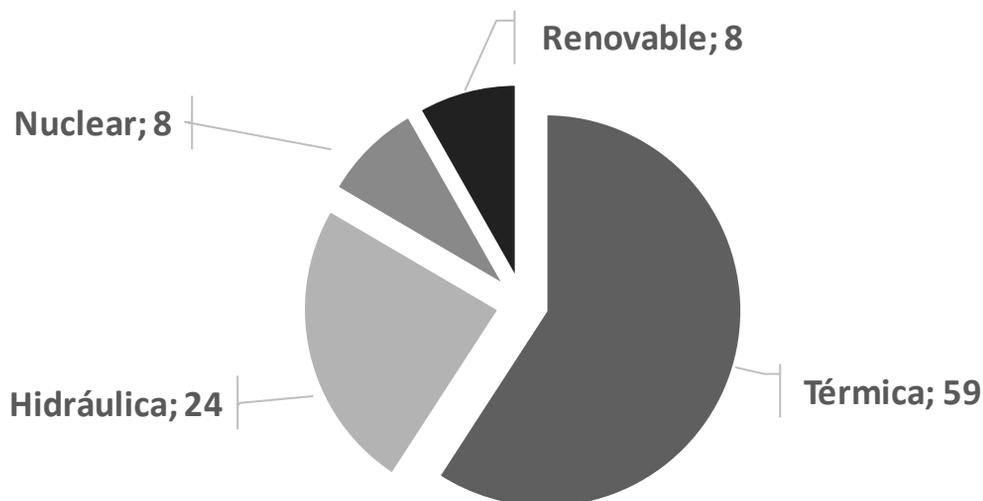


Gráfico que muestra la participación % de cada fuente de energía en el mes actual



## Datos por Tecnología

### Variación Generación Neta por Tecnología mensual de los últimos 3 años [GWh]

(GWh)	Medio Año Móvil	jun-20	jun-19	jun-18
Ciclos Combinados	5 286	5 584	5 030	5 619
Turbovapor	371	231	253	1 068
Turbina a gas	914	613	1 172	1 161
Motor Diesel	147	146	169	256
<b>Total Térmico Conve</b>	<b>6 718</b>	<b>6 574</b>	<b>6 625</b>	<b>8 104</b>
Hidráulica	2 662	2 692	2 891	3 250
Nuclear	843	927	742	741
Eólica	597	731	410	91
Solar	86	60	41	1
Hidráulica Renovable	111	59	83	71
Biomasa	26	39	33	33
Biogas	23	26	22	12
<b>TOTAL</b>	<b>11 068</b>	<b>11 109</b>	<b>10 848</b>	<b>12 305</b>

Variación % jun  
20 Vs jun 19

Variación %  
Año Móvil

Ciclos Combinados	11.0%	3.8%	TÉRMICO
Turbovapor	-8.6%	-20.0%	
Turbina a gas	-47.8%	-14.6%	
Motor Diesel	-13.6%	-8.8%	
Hidráulica	-6.9%	-17.1%	RENOVABLE
Nuclear	24.9%	71.1%	
Eólica	78.3%	142.9%	
Solar	47.1%	181.2%	
Hidráulica Renovable	-29.5%	-10.4%	
Biomasa	17.6%	17.1%	
Biogas	17.9%	39.9%	
<b>TOTAL</b>	<b>2.4%</b>	<b>1.3%</b>	

## Gráfico que muestra evolución de la generación neta por tecnología con paso mensual año actual [GWh]

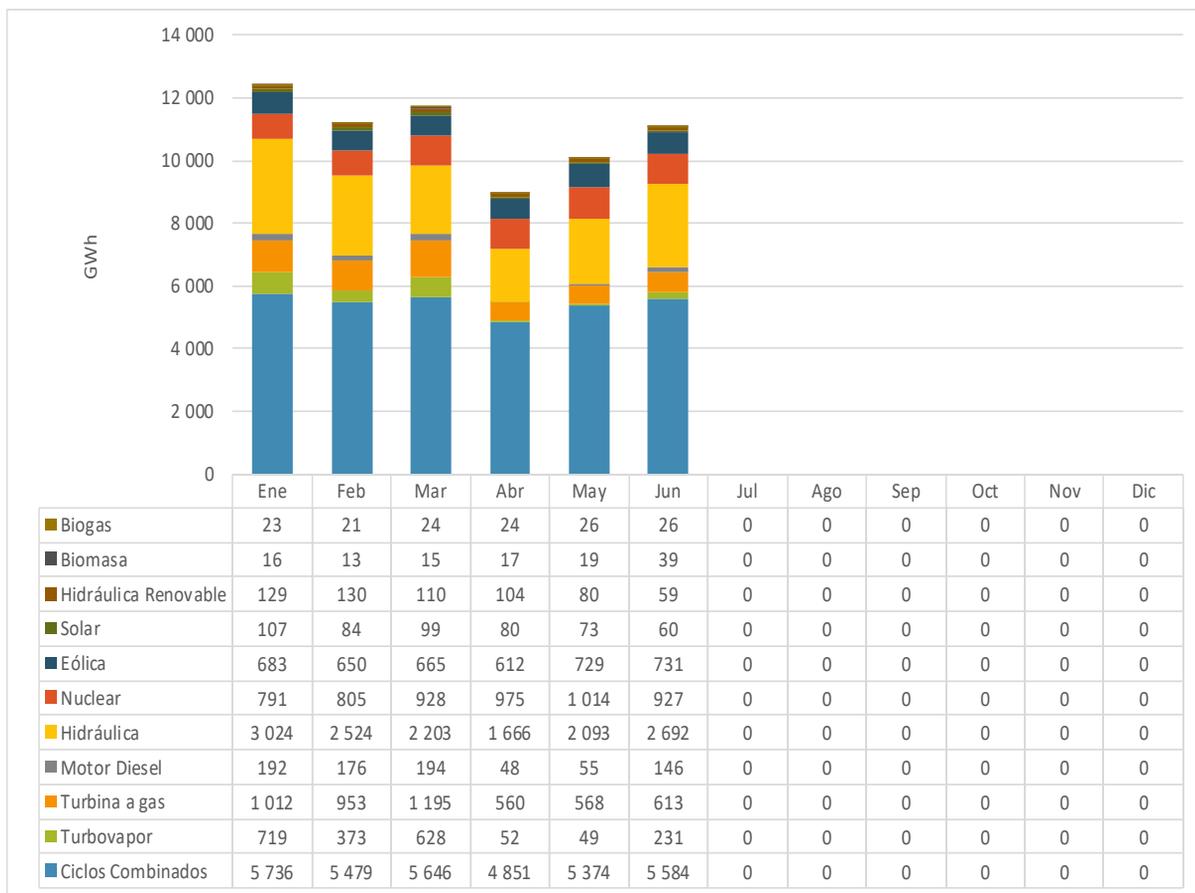
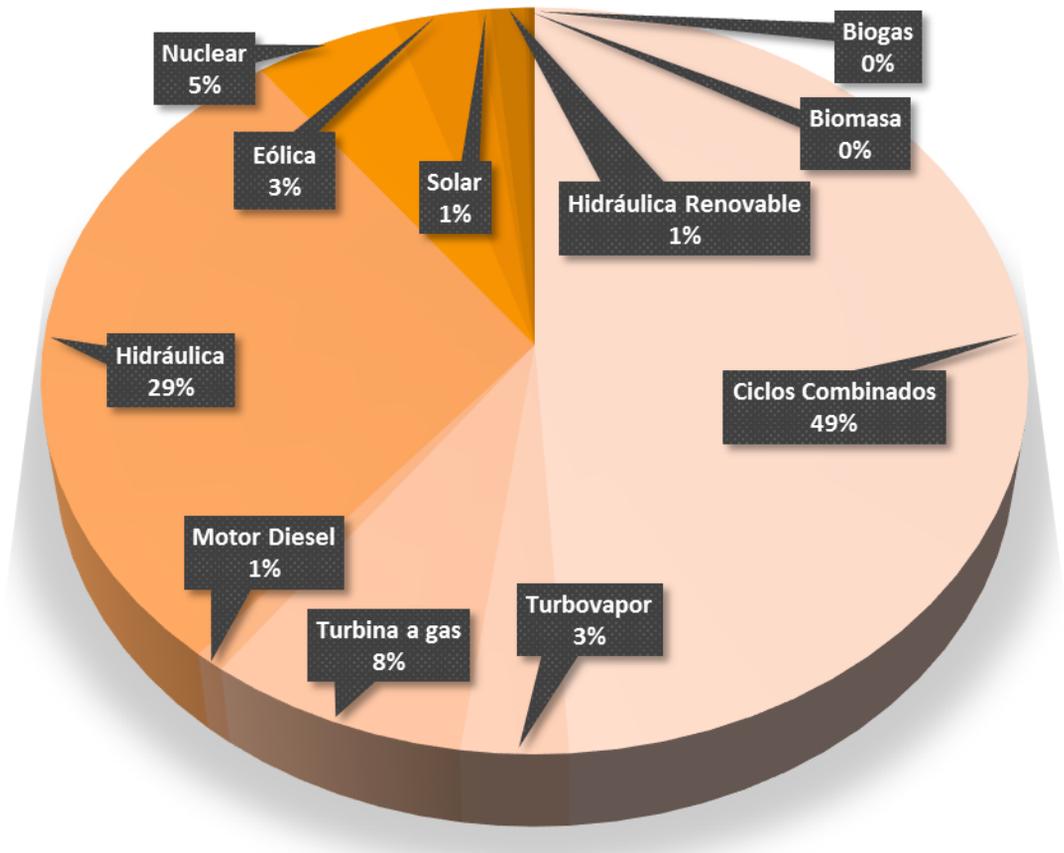


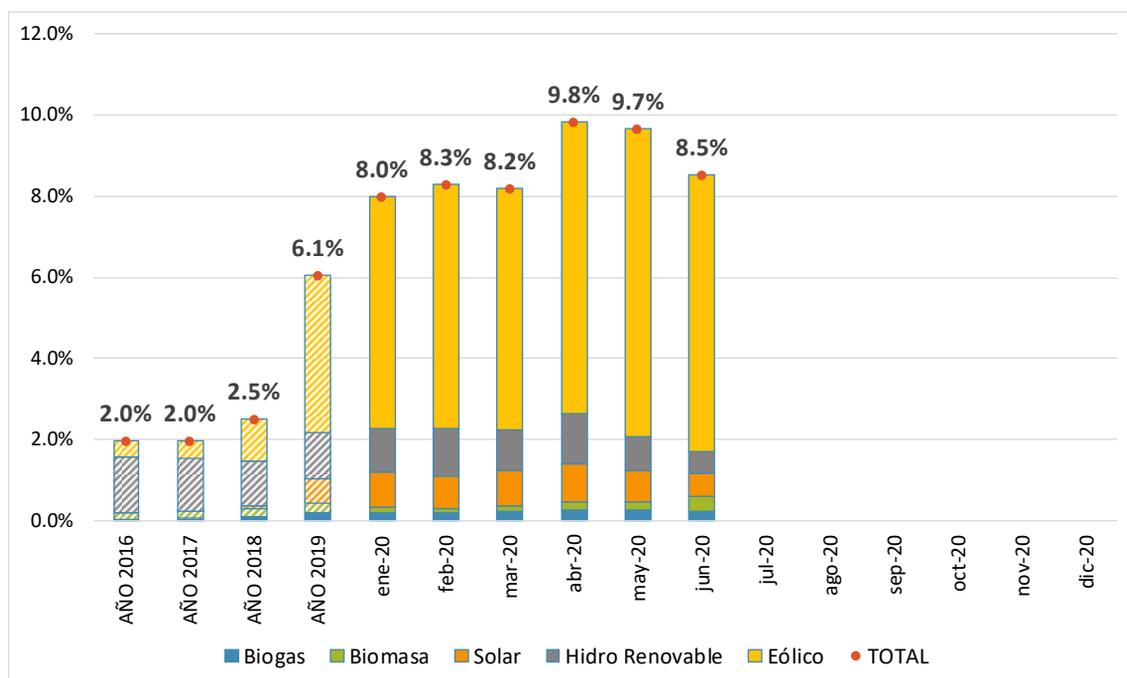
Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]



## Datos por tecnologías renovables de los últimos años

Tecnología Renovable [GWh]	Total 2016	Total 2017	Total 2018	Total 2019	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20
Biogas	58	64	145	255	23	21	24	24	26	26	0	0	0	0	0	0
Biomasa	193	243	252	299	16	13	15	17	19	39	0	0	0	0	0	0
Solar	14	16	108	800	107	84	99	80	73	60	0	0	0	0	0	0
Hidro Renovable	1 820	1 696	1 432	1 462	129	130	110	104	80	59	0	0	0	0	0	0
Eólico	547	616	1 413	4 996	683	650	665	612	729	731	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>2 632</b>	<b>2 635</b>	<b>3 350</b>	<b>7 811</b>	<b>958</b>	<b>898</b>	<b>913</b>	<b>838</b>	<b>927</b>	<b>916</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Gráfico que muestra la participación de las diferentes tecnologías renovables para el cubrimiento de la demanda [%]





## Datos principales Centrales Hidráulicas

### Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

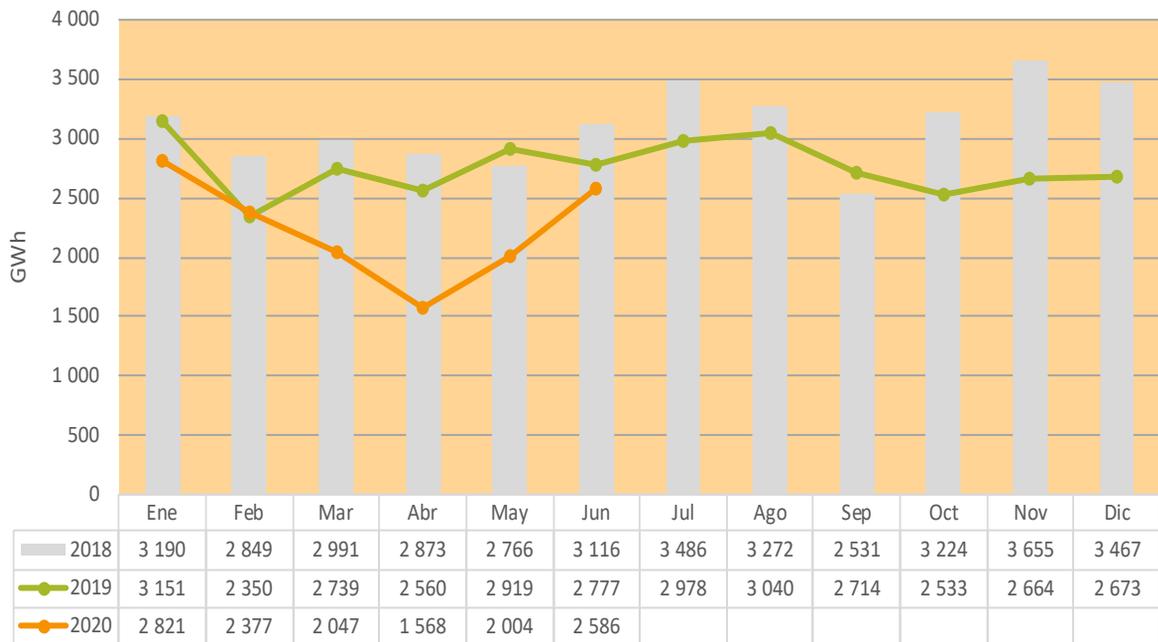
(GWh)	Medio Año Móvil	jun-20	jun-19	jun-18
Alicurá	150	170	101	137
Arroyito	47	60	39	72
Planicie Banderita	40	12	19	92
Chocón	177	238	134	310
Futaleufú	231	348	245	291
Pichi	70	49	49	115
Piedra del Águila	333	218	220	548
Río Grande	46	48	47	27
Salto Grande Argentina	258	410	446	256
Yacyretá	1 149	1 034	1 478	1 269
Resto Hidráulico	273	165	197	206
<b>TOTAL</b>	<b>2 773</b>	<b>2 751</b>	<b>2 974</b>	<b>3 322</b>

(GWh)	Variación % jun 20 Vs jun 19	Variación % Año Móvil 2020 vs 2019
Alicurá	68.5%	3.5%
Arroyito	54.8%	3.6%
Planicie Banderita	-37.1%	-35.3%
Chocón	77.4%	2.2%
Futaleufú	42.2%	14.9%
Pichi	-0.6%	2.0%
Piedra del Águila	-0.9%	3.7%
Río Grande	2.3%	29.8%
Salto Grande Argentina	-8.2%	-42.7%
Yacyretá	-30.0%	-23.9%
Resto Hidráulico	-16.5%	-15.7%
<b>TOTAL</b>	<b>-6.9%</b>	<b>-16.8%</b>

Resto Hidráulico incluye Hidráulico Renovable



Gráfico que muestra evolución de la generación neta total de las principales centrales hidroeléctricas con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]





## Niveles de los embalses de las principales centrales en el mes

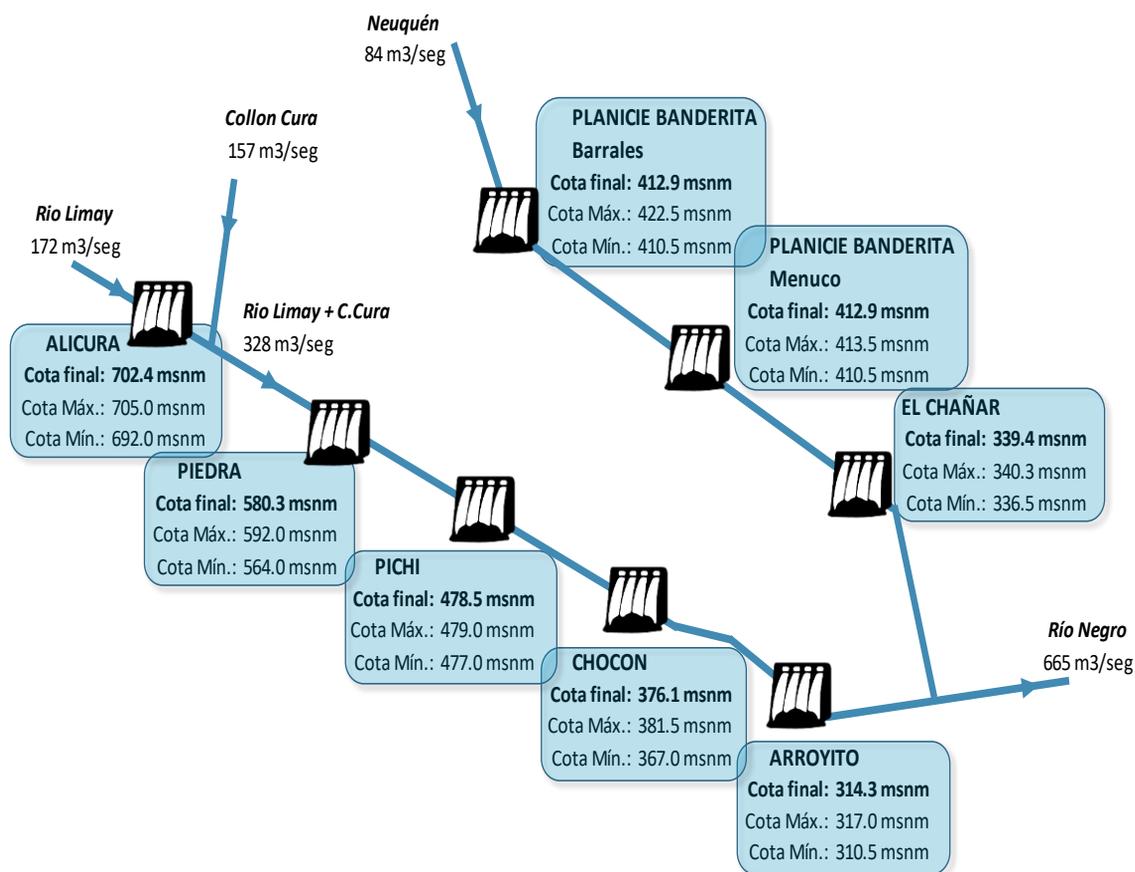
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	704.6	702.4	692.0	705.0
ARROYITO	314.1	314.3	310.5	317.0
BANDERITA	412.8	412.9	410.5	422.5
CHOCHON	377.2	376.1	367.0	381.5
FUTALEUFU	491.7	489.7	465.0	494.5
PICHI	478.6	478.5	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	580.1	580.3	564.0	592.0
RIO GRANDE	875.2	874.1	866.0	876.0
SG ARG	35.1	34.5	31.0	35.5
YACYRETA	82.6	82.9	75.0	83.5



## Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m<sup>3</sup>/seg]

RÍO	Caudal Hist.	jun-20	jun-19	jun-18
Paraná	12 886	8 423	11 823	9 882
Uruguay	5 738	5 056	6 650	2 784
C.Cura	543	157	269	298
Neuquén	364	84	175	202
Limay	279	172	173	187
Futaleufú	341	315	267	279

# Cuenca del Comahue: Cotas al final del período y caudales medios



# Potencias Máximas Brutas

Variación Potencia Máxima Bruta mensual de los últimos 2 años [MW]



<b>jun-20</b>	<b>jun-19</b>	<b>Variación</b>
---------------	---------------	------------------

**22 114**  
30/6/2020 20:36

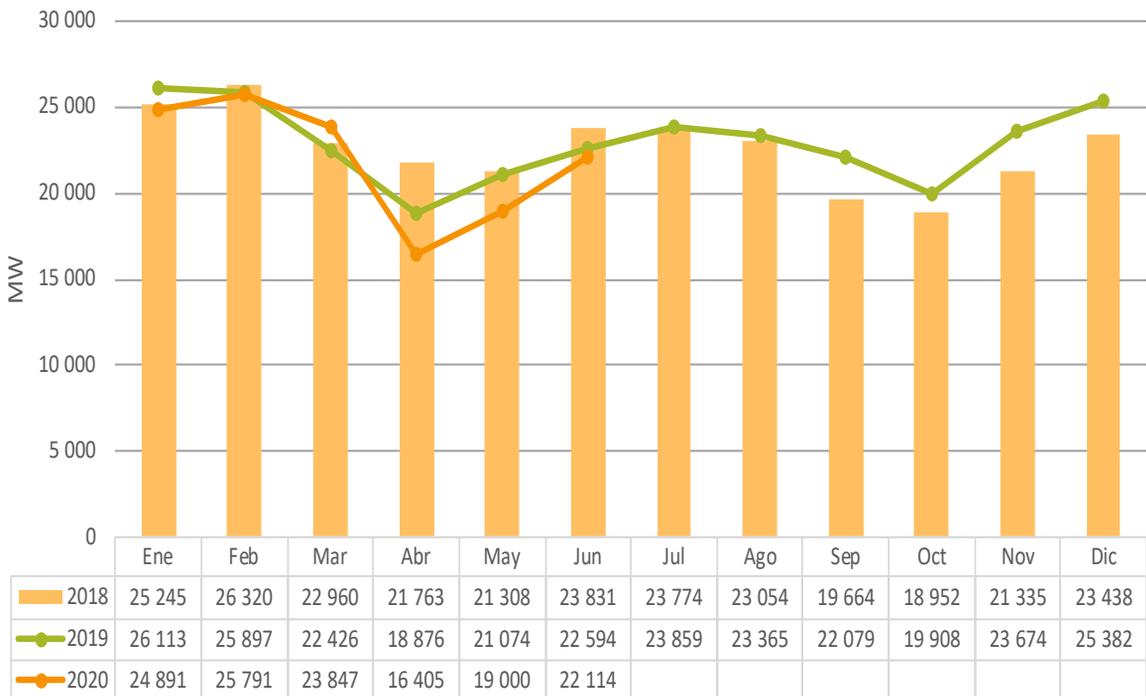
**22 594**  
26/6/2019 20:47

**-2.1%**

**Record Histórico**

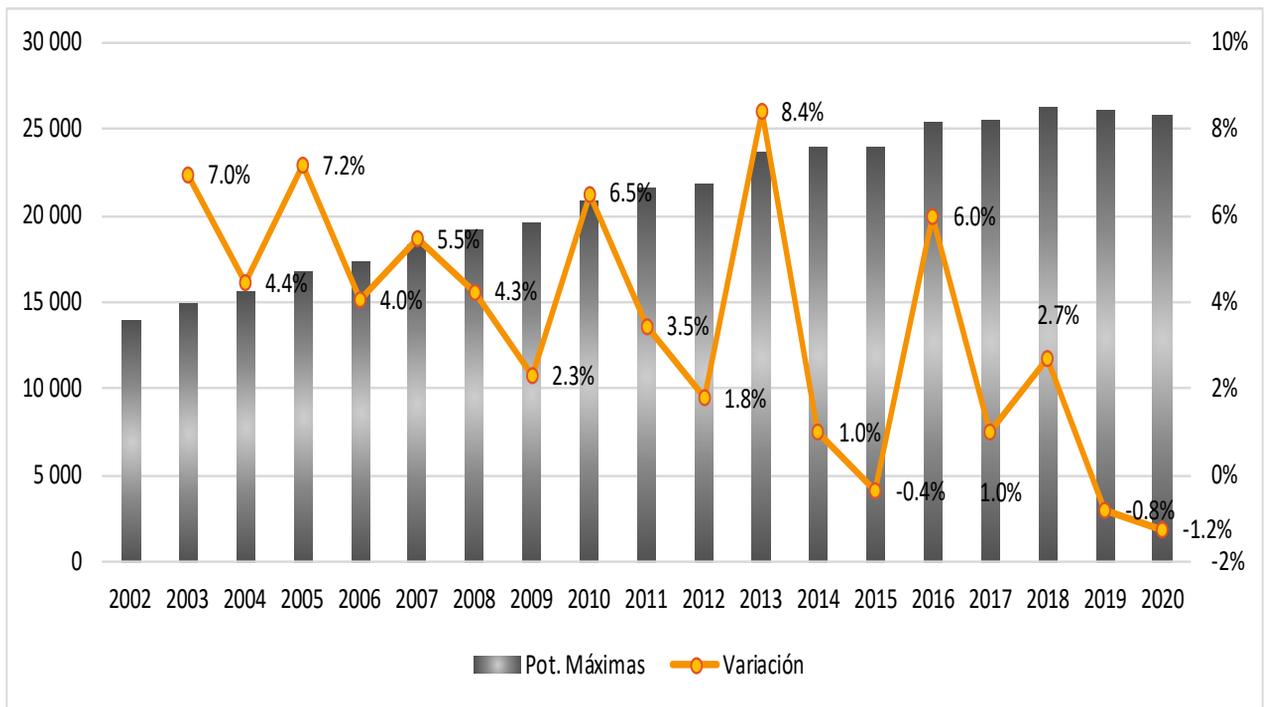
**26 320 MW**  
**jueves, 8 de febrero de 2018**  
**15:35**

Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta con paso mensual año actual vs años anteriores [MW]





## Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2020 [MW]

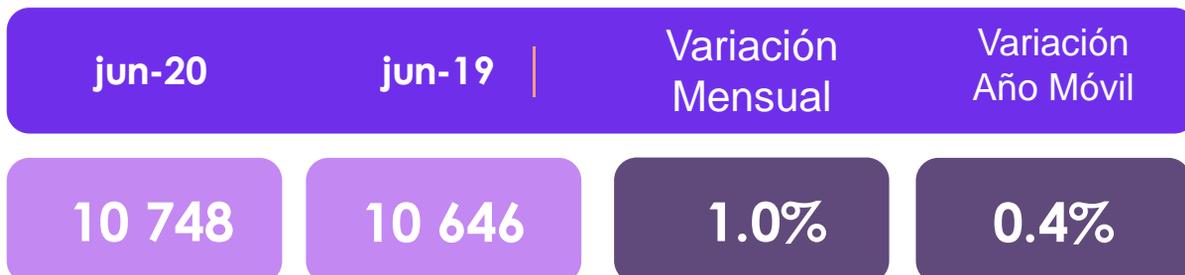




# Demanda



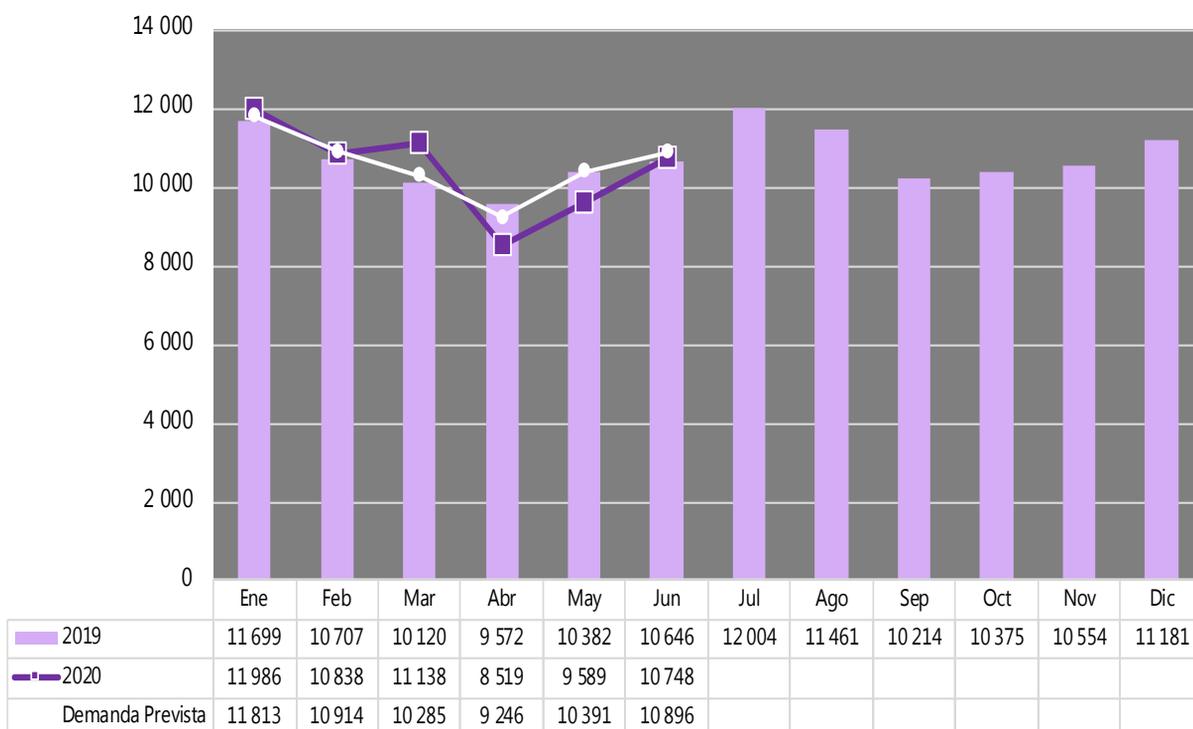
## Variación Demanda Neta [GWh]



### Temperaturas:

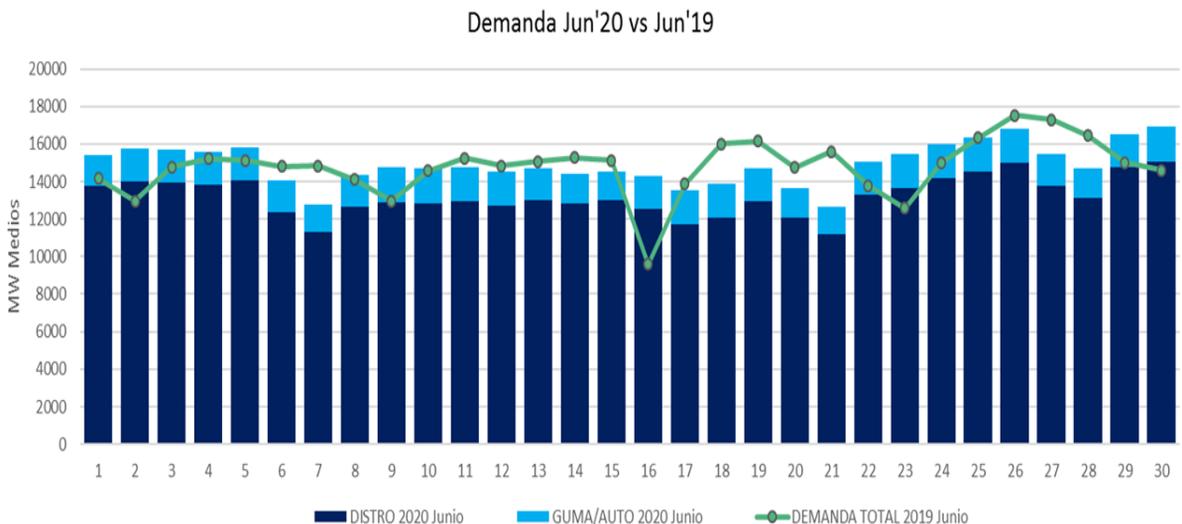
TEMPERATURA	jun-20	jun-19	°C
Media	13.0	14.6	°C
Máxima	22.8	19.0	°C
Mínima	7.7	9.4	°C
<b>Media Histórica</b>	<b>11.6</b>		<b>°C</b>

Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



## Comportamiento de la Demanda debido al Aislamiento Social Preventivo y Obligatorio

- En cuanto a las temperaturas, si bien en este mes de Junio 2020 las temperaturas se ubicaron de acuerdo a los valores esperados para el periodo, entre 12 y 14°C de media, comparado con el mismo mes del año anterior las mismas fueron menores en alrededor de 2°C, donde Junio 2019 se comportó similar a un mes templado a cálido, con temperaturas en general arriba de los 15°C de media.
- La demanda TOTAL PAÍS a niveles medios termino con un crecimiento marginal respecto al mismo periodo anterior en el orden de +1.0%.
- Con la continuidad del aislamiento social preventivo y obligatorio, si bien durante el mes de Junio 2020 la gran demanda fue recuperando el consumo levemente a medida que se flexibilizaron algunas actividades, se sigue observando una baja de la gran demanda del orden de -18%.
- Ahora bien, a diferencia de los últimos meses, el aumento de la demanda chica o residencial, demanda ligada en menor o mayor medida a la temperatura, compensó la baja de los otros tipos de consumo, como ser la demanda media o comercial y la gran demanda.

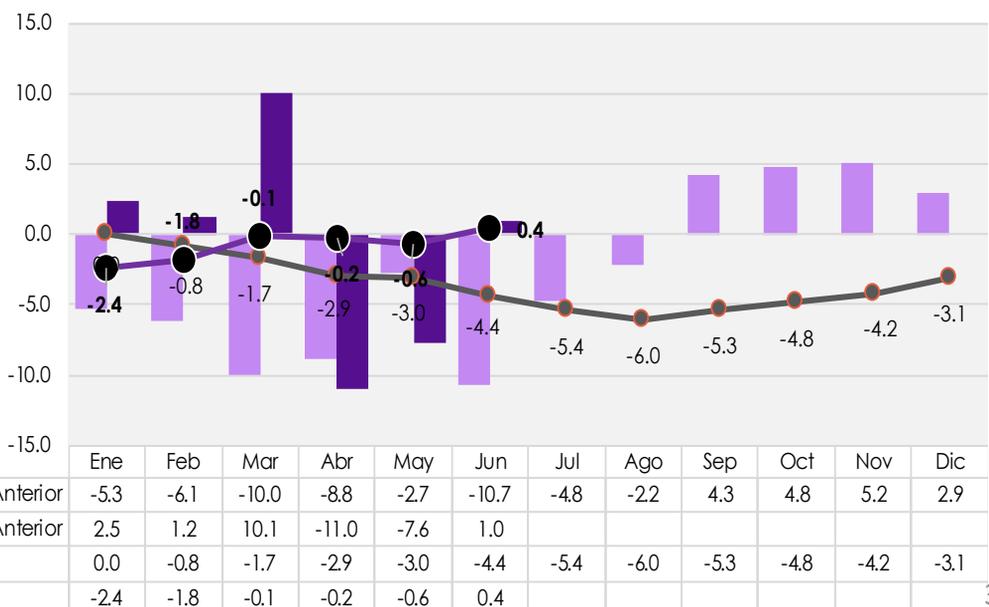


## Comportamiento Demanda GUMA

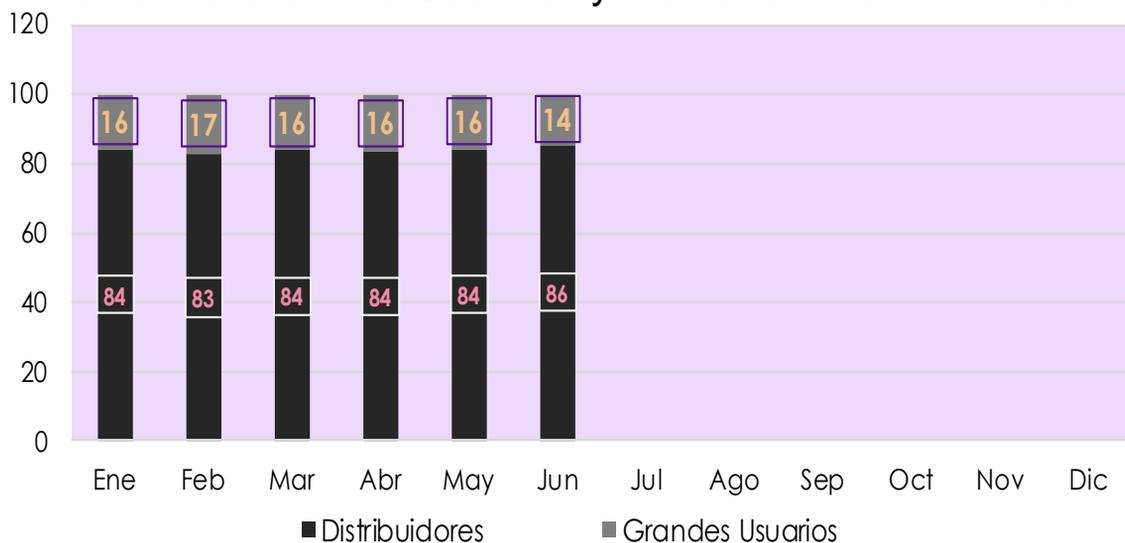
DÍAS HÁBILES	ALIMENTACIÓN, COMERCIOS Y SERVICIOS	INDUSTRIAS	PETROLEOS Y MINERALES	TOTAL GUMAs sin ALUAR	ALUAR
<b>Sem prev cuarentena</b>	<b>442.4</b>	<b>1273.3</b>	<b>208.9</b>	<b>1924.6</b>	<b>318.4</b>
<b>Prim sem cuarentena</b>	<b>405.1</b>	<b>598.4</b>	<b>197.5</b>	<b>1201.0</b>	<b>397.9</b>
Caída MW resp ant cuar	-37.2	-674.9	-11.5	<b>-723.6</b>	79.5
Caída % resp ant cuar	-8.4%	-53.0%	-5.5%	<b>-37.6%</b>	25.0%
<b>Últimos días Hábiles Junio</b>	<b>382.6</b>	<b>1044.6</b>	<b>211.3</b>	<b>1638.4</b>	<b>179.6</b>
Caída MW resp ant cuar	-59.8	-228.8	2.3	<b>-286.2</b>	-138.8
Caída % resp ant cuar	-13.5%	-18.0%	1.1%	<b>-14.9%</b>	-43.6%

Observando la demanda GUMAs (60% de la gran demanda donde se tiene datos diarios), si bien se sigue observando un leve aumento de la gran demanda, ubicándose en algo más del 80% respecto a la demanda previa a la cuarentena, pareciera que la demanda se encuentra estabilizada en esos porcentajes. La gran demanda comenzó a aumentar su consumo desde los últimos días de abril, comparada con días anteriores al inicio de la cuarentena, partiendo de valores de alrededor de un 60%, hasta alcanzar valores superiores al 80% desde mediados de mayo, manteniéndose dichos porcentajes en el mes de junio. La rama INDUSTRIAL es quien explica la variación en la gran demanda, en general aumentando la demanda en todas las actividades industriales.

## Evolución, con paso mensual, de variación mes contra mes, año actual contra año anterior y variación año móvil [GWh]



## Composición de Demanda por Tipo de Usuario MEM Demanda Grandes Usuarios y Demanda Distribuidores (\*)



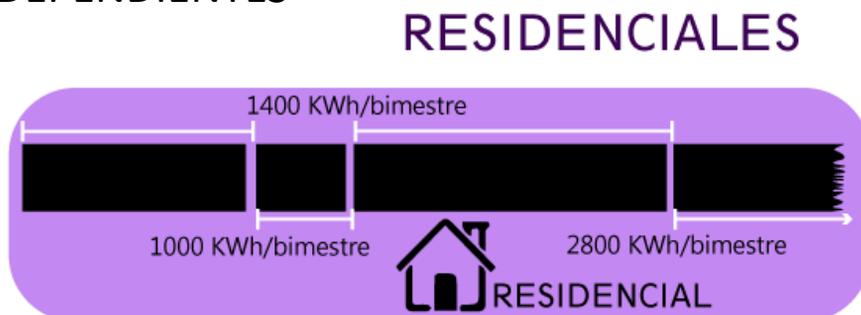
## Tipos de Usuarios

De acuerdo a la aplicación de la Resolución N° 14/2020, y su actualización N° 38/2020, se establecieron clasificaciones de la demanda de los distribuidores. Estas categorías se utilizan para la elaboración del presente informe.

### Residenciales(\*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

- RESIDENCIAL TOTAL
- ELECTRODEPENDIENTES



(\*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

## Comercial / Intermedios(\*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

### INTERMEDIOS

- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL <300KWH



DEMANDA DE DISTRIBUIDORES

## Industrial / Comercial Grande (\*)

Incluye la demanda de Distribuidores clasificada como:

- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL  $\geq$ 300KWH

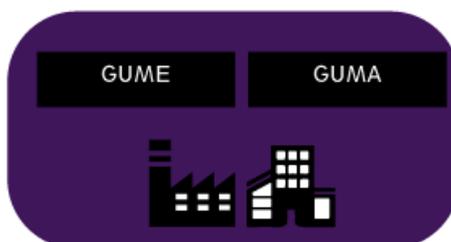
Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

- La Demanda de Grandes Usuarios Menores (GUMEs)
- La Demanda de Grandes Usuarios Juniores (GUMAs)

### MAYORES



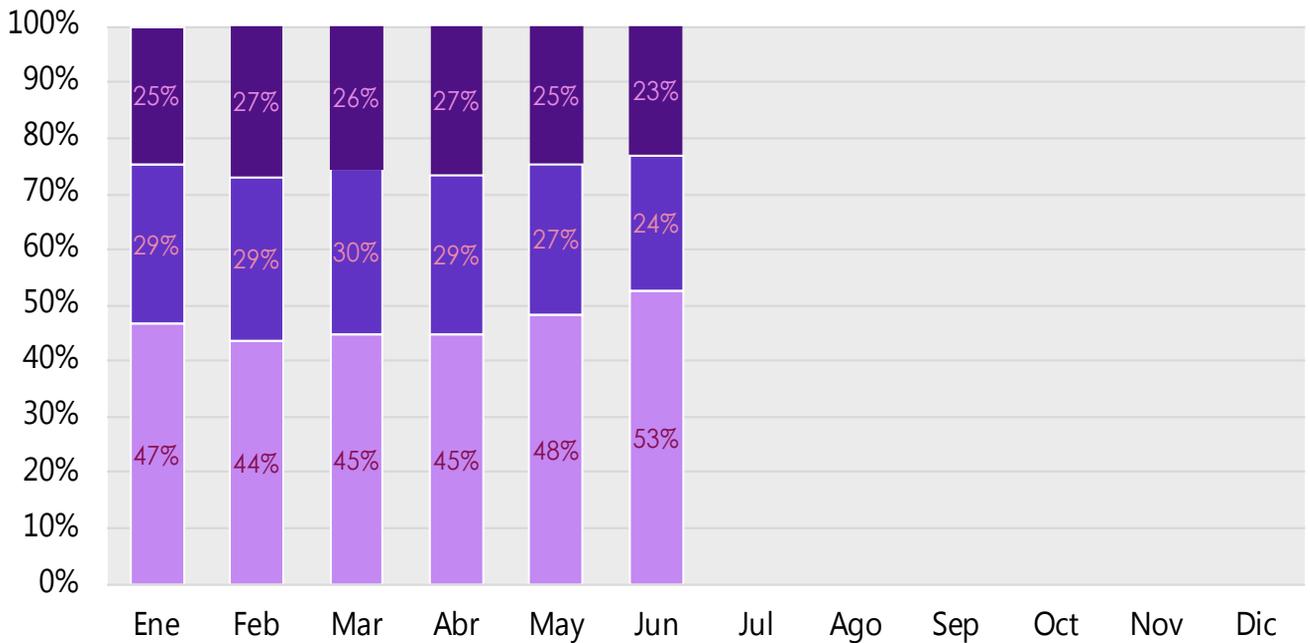
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



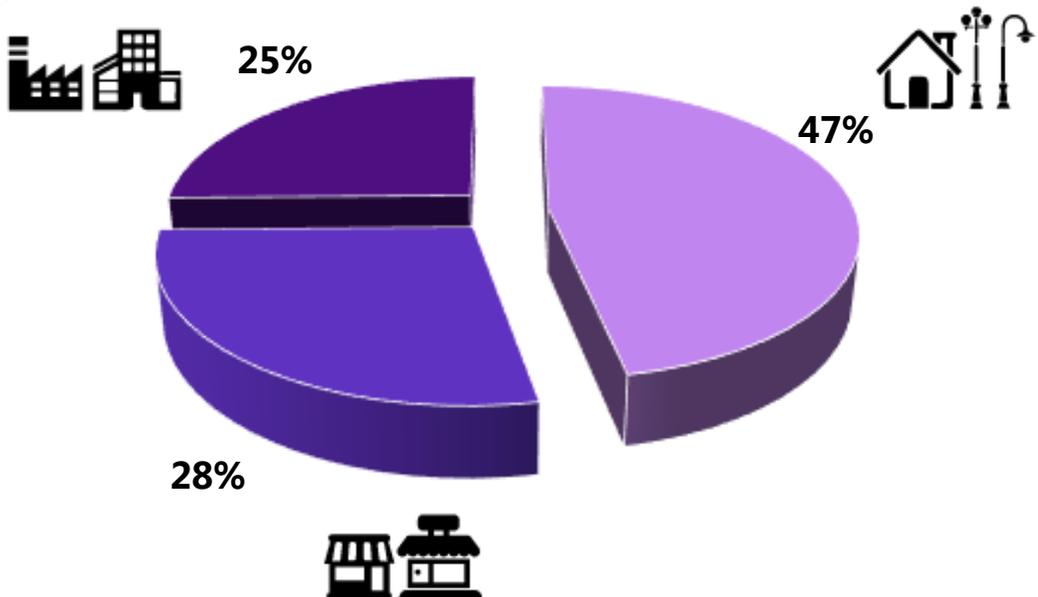
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(\*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

## Composición de la Demanda paso mensual (\*)



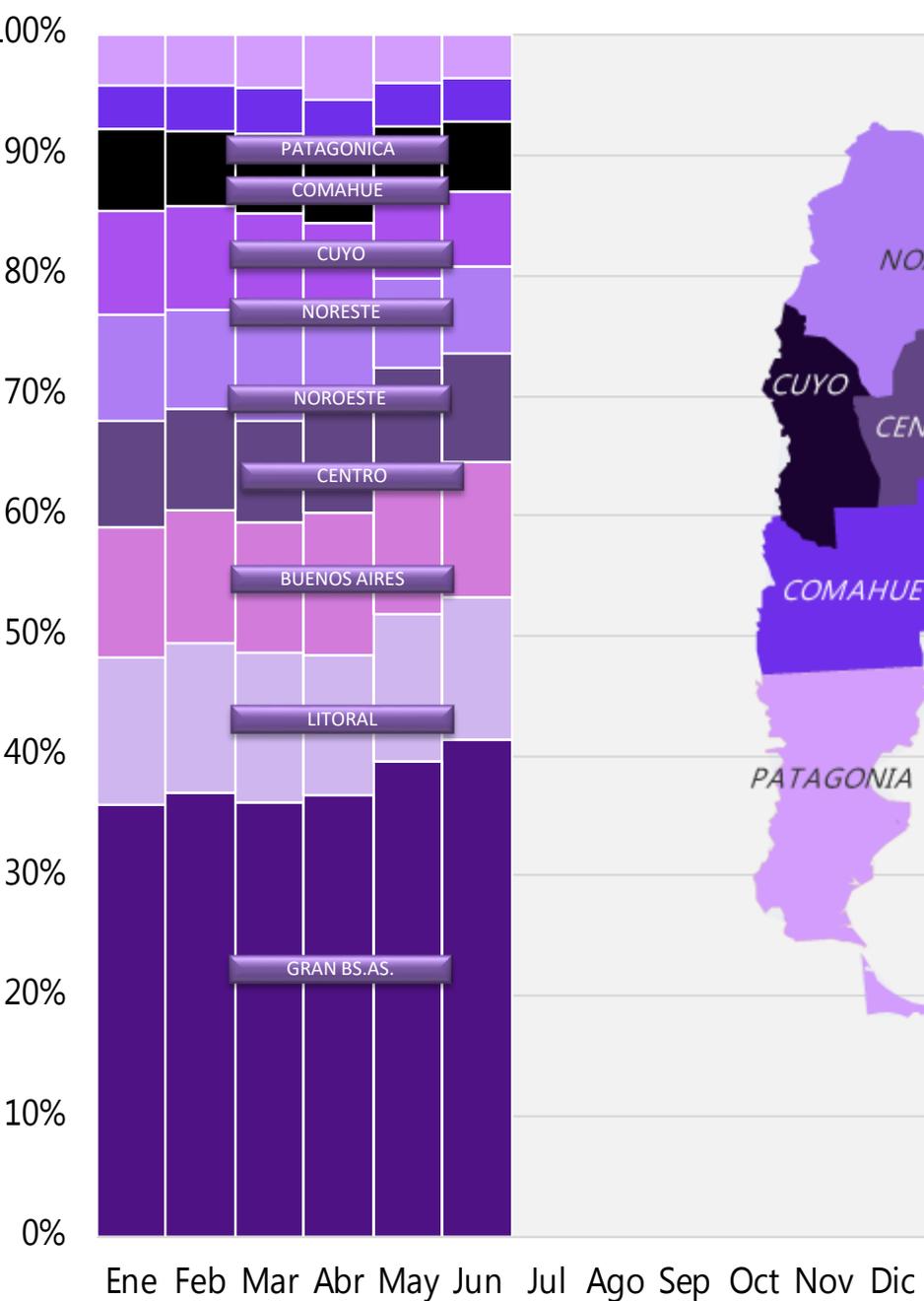
## Composición de la Demanda - Acumulado 2020



(\*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo, actualizándose los mismos con cada salida del informe.

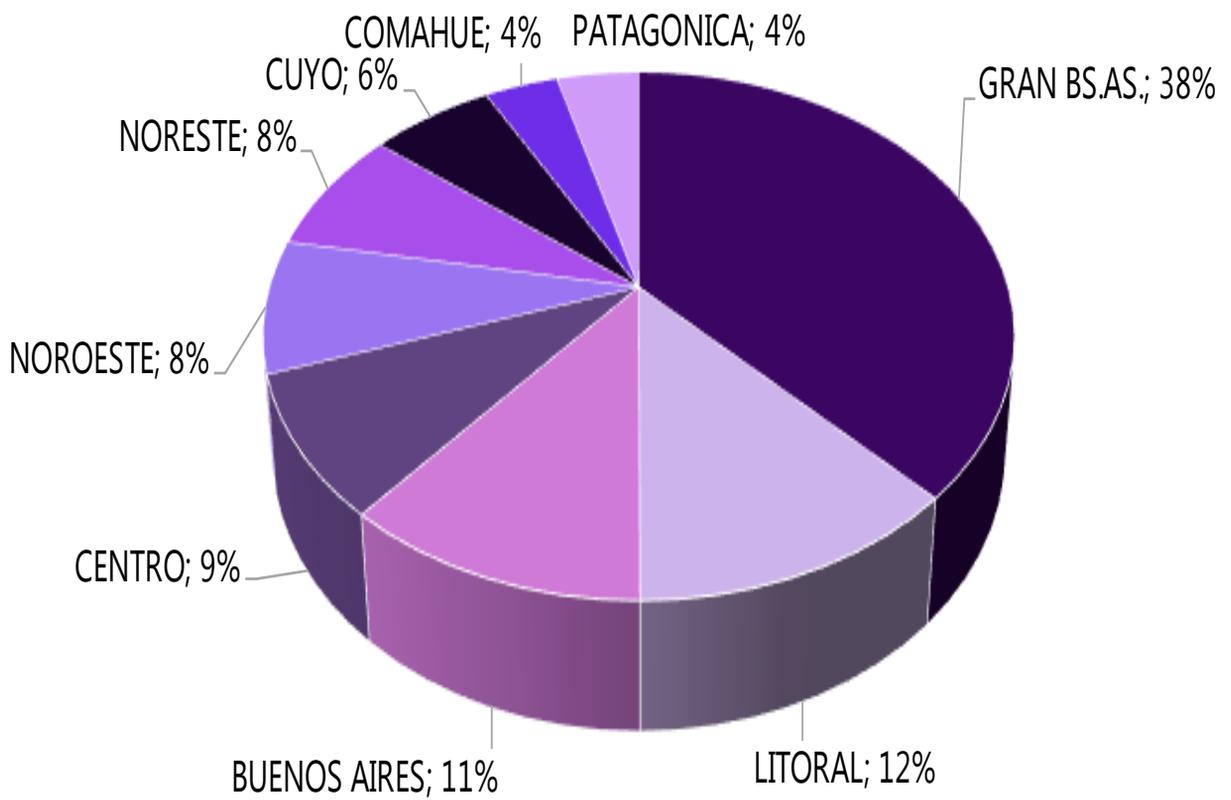


## Detalle por Área de Demanda



Demanda

## Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2020





# Combustibles

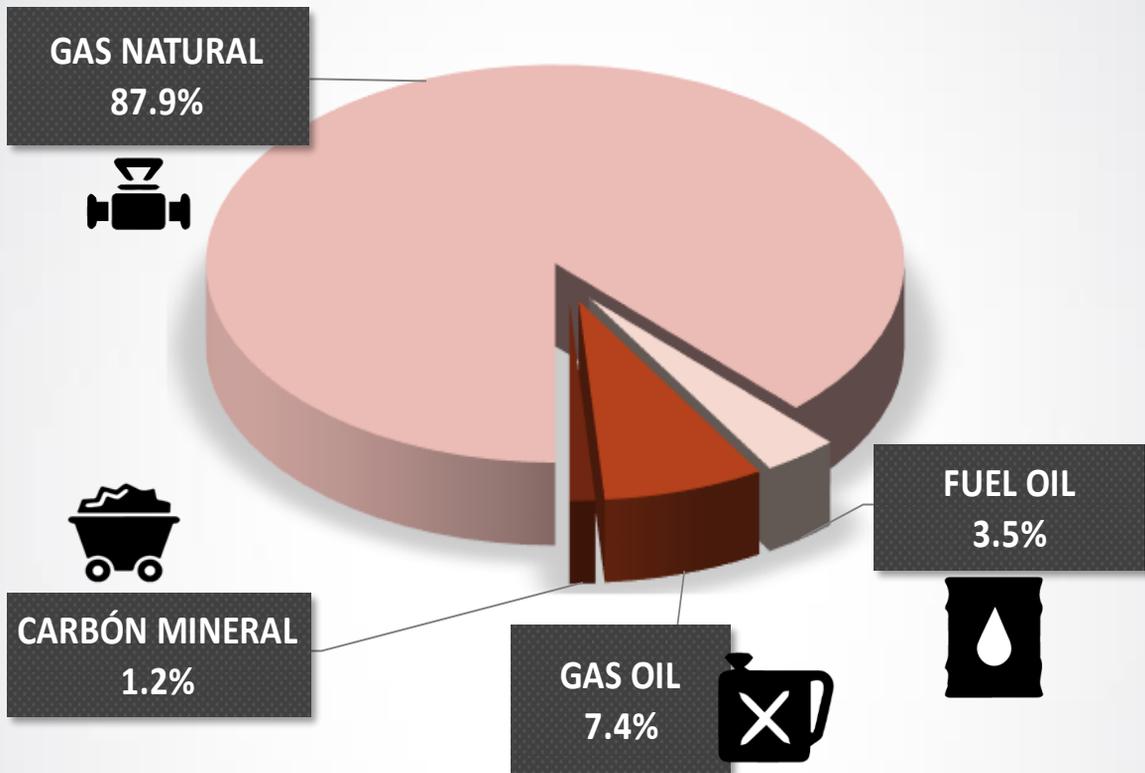


## Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	jun-20	jun-19	jun-18	Unidad
GAS NATURAL	1 416	1 240	1 368	1 210	Miles Dam3
FUEL OIL	16	42	37	197	Miles Ton
GAS OIL	39	103	42	360	Miles M3
CARBÓN MINERAL	25	26	27	102	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % jun 20 Vs jun 19	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	-9.3%	-0.9%
FUEL OIL	12.4%	-35.0%
GAS OIL	144.4%	-4.9%
CARBÓN MINERAL	-3.4%	0.5%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

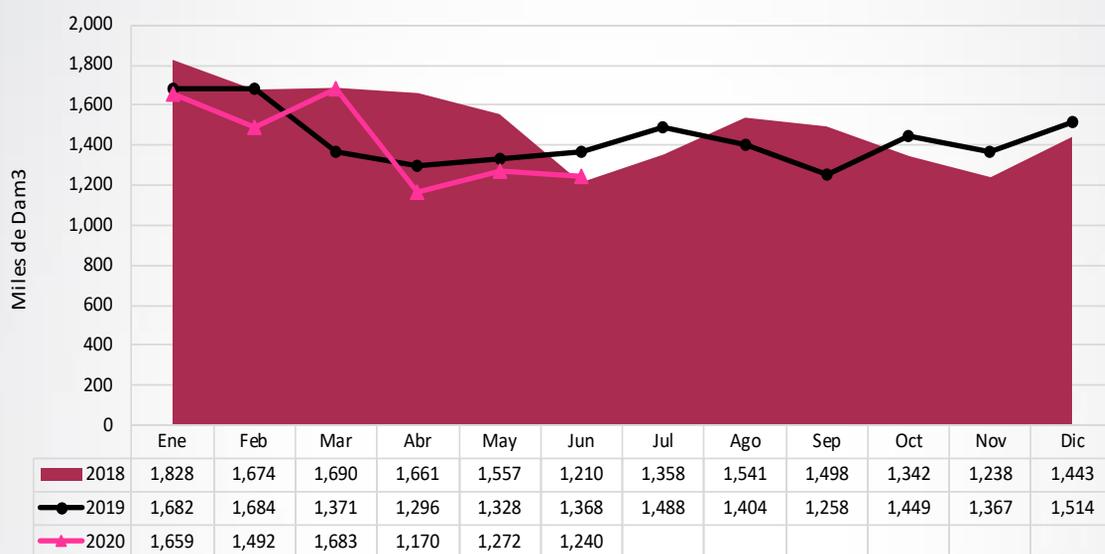
Gráfico que muestra la participación de cada combustible en el mes actual (Gas Natural Equivalente)



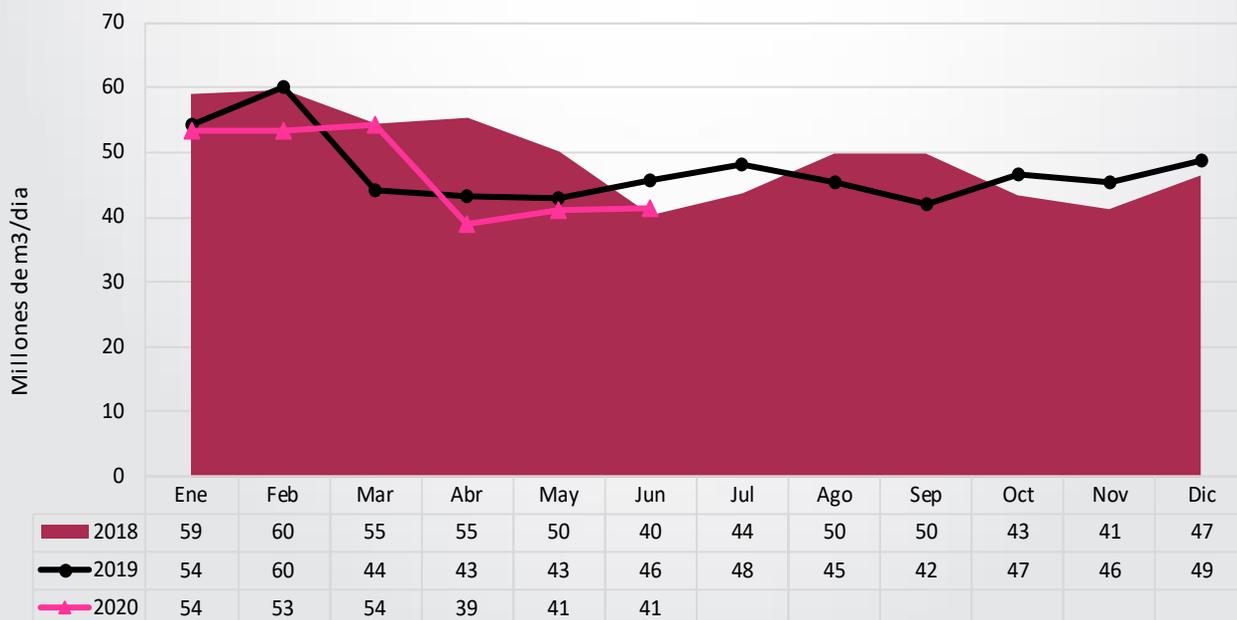
Consumos Acumulados por combustible por tipo

Tipo combustible	Acumulado Enero a Junio 2020	Acumulado Enero a Junio 2019	Acumulado Enero a Junio 2018	Unidad
GAS NATURAL	8 516	8 729	9 620	Miles Dam3
FUEL OIL	81	70	333	Miles Ton
GAS OIL	191	121	497	Miles M3
CARBÓN MINERAL	140	66	428	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	Miles Ton

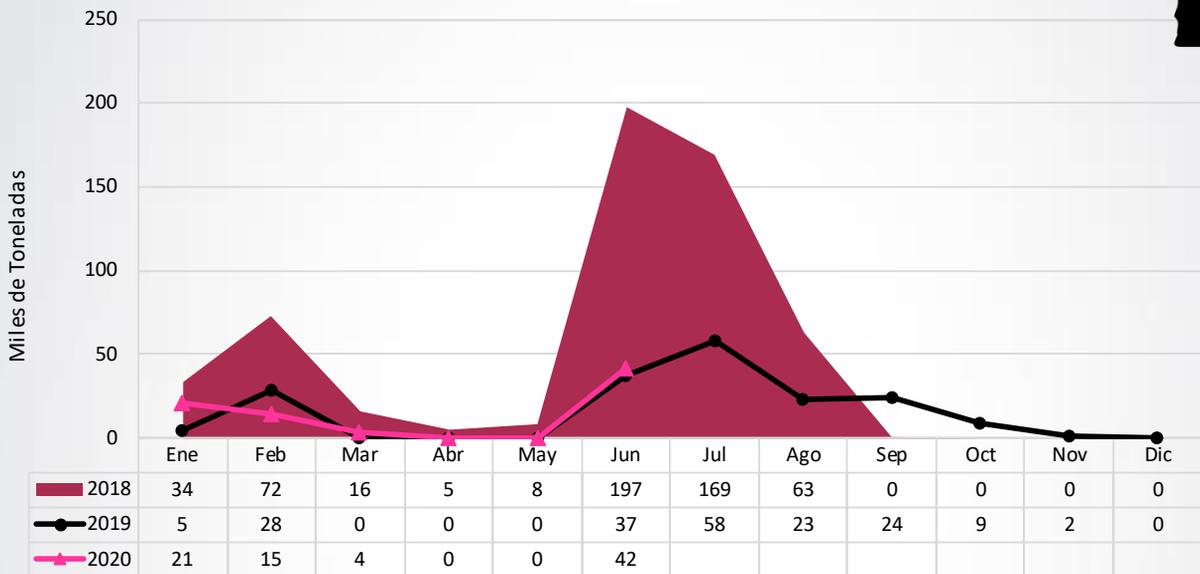
## Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam<sup>3</sup>]



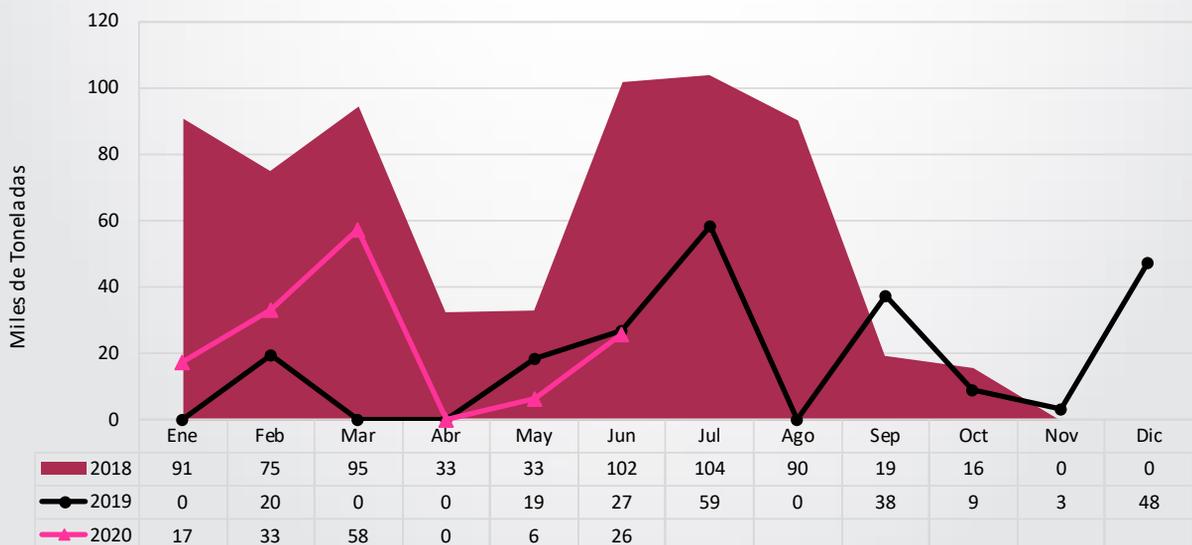
## Evolución del consumo de gas natural [Millones de m<sup>3</sup> / Día]



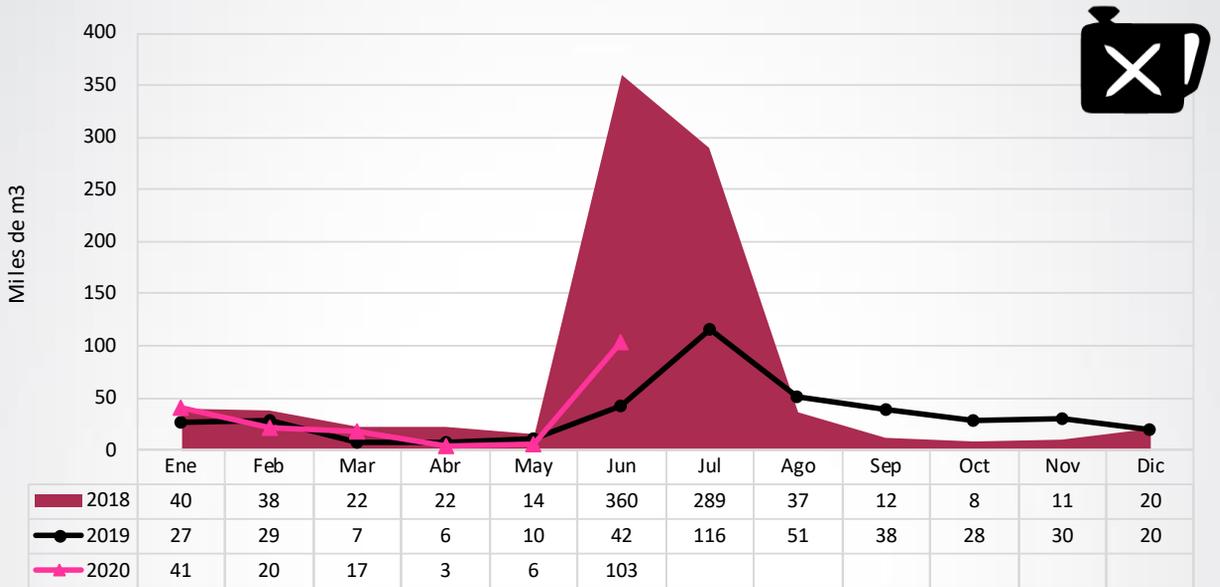
## Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



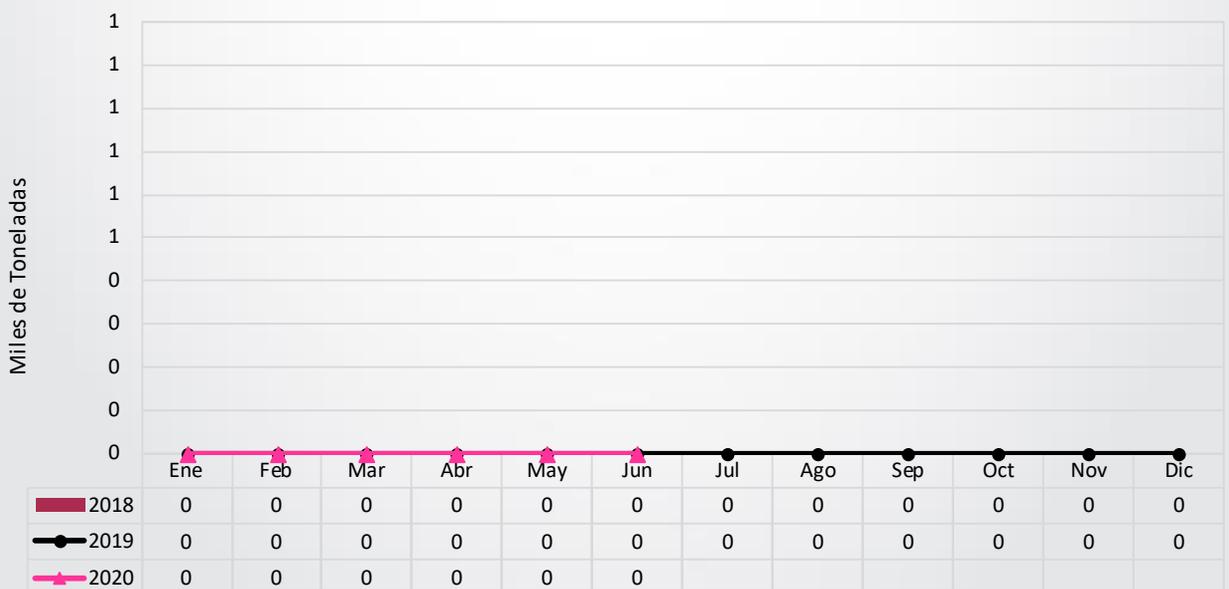
## Evolución del consumo de carbón mineral con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



## Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m<sup>3</sup>]



## Evolución del consumo de biodiesel con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]

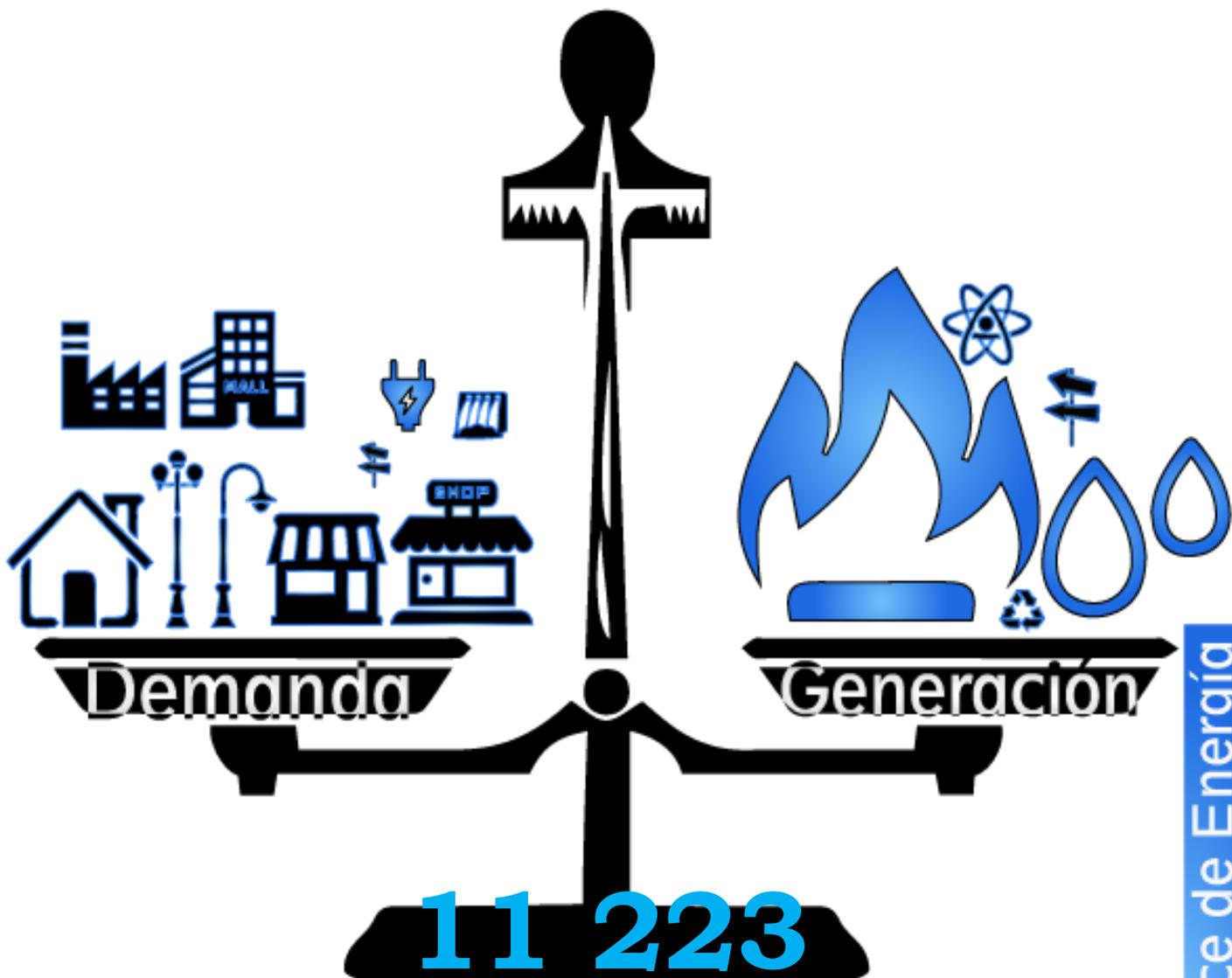




# Balance de Energía



# Oferta vs Demanda MEM Junio 2020 [GWh]



**11 223**

Distribuidores	<b>9 200</b>
Grandes Usuarios	<b>1 548</b>
Pérdidas	<b>403</b>
Bombeo	<b>68</b>
Exportación	<b>2</b>

Térmica	<b>6 574</b>
Hidráulica	<b>2 692</b>
Nuclear	<b>927</b>
Importación	<b>114</b>
Renovables	<b>916</b>

BALANCE: Demanda MEM Junio 2020 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	jun-20	jun-19	jun-18
Distribuidor	8 876	9 200	8 795	9 904
Gran Usuario	1 841	1 548	1 851	2 022
Bombeo	51	68	56	31
Exportación	59	2	0.0	-
Pérdidas	377	403	371	359
<b>TOTAL</b>	<b>11 204</b>	<b>11 223</b>	<b>11 074</b>	<b>12 316</b>

DEMANDA (GWh)	Variación % jun 20 Vs jun 19	Variación Año Móvil % jun 20 Vs jun 19
Distribuidor	4.6%	1.7%
Gran Usuario	-16.3%	-5.4%
Bombeo	21.2%	121.3%
Exportación	100.0%	125.1%
Pérdidas	8.7%	5.4%
<b>TOTAL Requerido</b>	<b>1.3%</b>	<b>1.1%</b>

BALANCE: Oferta MEM Junio 2020 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	jun-20	jun-19	jun-18
TÉRMICA	6 718	6 574	6 625	8 104
HIDRÁULICA	2 662	2 692	2 891	3 250
NUCLEAR	843	927	742	741
RENOVABLE	844	916	590	209
IMPORTACION	137	114	226	11
<b>TOTAL</b>	<b>11 204</b>	<b>11 223</b>	<b>11 074</b>	<b>12 316</b>

OFERTA (GWh)	Variación % jun 20 Vs jun 19	Variación Año Móvil % jun 20 Vs jun 19
TÉRMICA	-0.8%	-1.0%
HIDRÁULICA	-6.9%	-17.1%
NUCLEAR	24.9%	71.1%
RENOVABLE	55.2%	92.0%
IMPORTACION	-49.7%	-7.5%
<b>TOTAL</b>	<b>1.3%</b>	<b>1.1%</b>

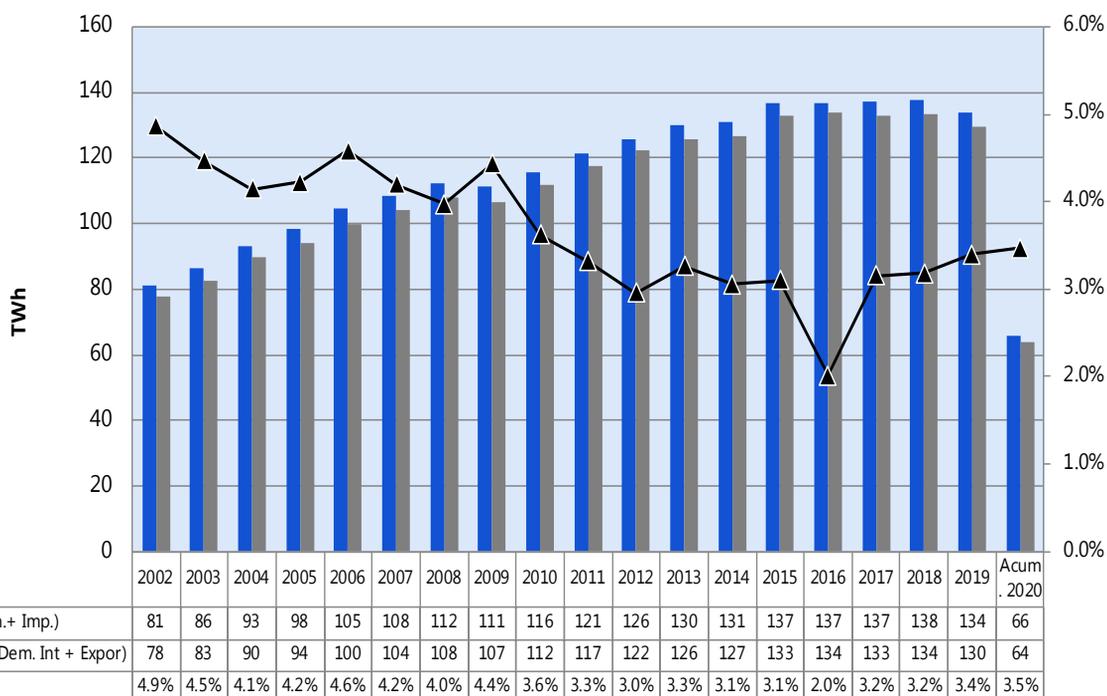
## Demanda MEM Año 2020 [GWh]

DEMANDA (GWh)	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20
Distribuidor	10 080	8 964	9 347	7 114	8 085	9 200	0	0	0	0	0	0
Gran Usuario	1 906	1 874	1 792	1 405	1 504	1 548	0	0	0	0	0	0
Bombeo	20	33	55	93	110	68	0	0	0	0	0	0
Exportacion	12	30	173	167	115	2	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	441	346	367	303	351	403	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>12 459</b>	<b>11 246</b>	<b>11 733</b>	<b>9 081</b>	<b>10 165</b>	<b>11 223</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Oferta MEM Año 2020 [GWh]

OFERTA (GWh)	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20
TÉRMICA	7 660	6 981	7 664	5 510	6 046	6 574	0	0	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3 024	2 524	2 203	1 666	2 093	2 692	0	0	0	0	0	0
NUCLEAR	791	805	928	975	1 014	927	0	0	0	0	0	0
RENOVABLE	958	898	913	838	927	916	0	0	0	0	0	0
IMPORTACION	27	38	26	92	85	114	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>12 459</b>	<b>11 246</b>	<b>11 733</b>	<b>9 081</b>	<b>10 165</b>	<b>11 223</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Oferta vs Demanda MEM desde 2002 a la fecha – [TWh]



## Balance Energía Bruta: Junio 2020 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	9 200	6 683	Gen. Termica
Gran Usuario	1 548	2 692	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	578	991	Gen. Nuclear
Bombeo	68	917	Gen. Renovables
Exportación	2	114	Importacion
	<b>11 397</b>	<b>11 397</b>	



# Precios de la Energía





Precio Medio de la energía MEM Mensual [\$/MWh]  
Energía + Potencia + Transporte

jun-20	jun-19	Medio Año Móvil
4507.8	3358.5	3885.3

Precio Medio Estacional [\$/MWh]  
Energía + Potencia + Transporte

jun-20	jun-19	Medio Año Móvil
2216.0	2199.7	2255.0

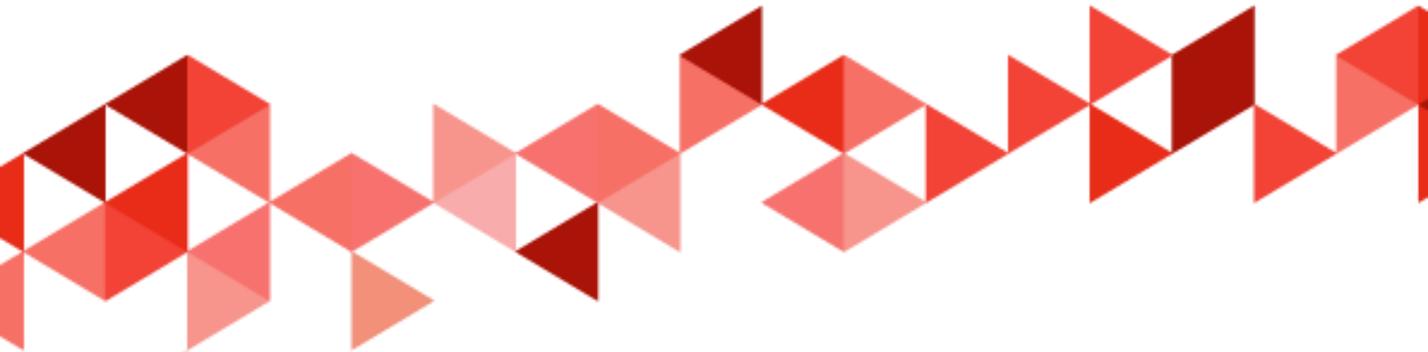
## Precio Medio Mensual Detalle Por Cargo [\$/MWh]

		jun-20	Medio Año Móvil
Energía+Transporte			
<b>Componente Energía</b>	Precio Energía	720.0	640.0
	Energía Adicional	76.8	51.6
	Sobrecostos de Combustibles	125.5	79.1
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	1671.9	1181.4
	Cargos Demanda Excedente	19.3	31.3
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	1004.7	1045.9
	Compra Conjunta MEM	211.1	164.1
<b>Componente Potencia</b>	Potencia Despachada	6.9	6.7
	Potencia Servicios Asociados	11.8	10.9
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	3.7	3.5
	Potencia Reserva Mediano Plazo	547.5	559.3
<b>Precio Monómico</b>		<b>4399.2</b>	<b>3773.8</b>
<b>Cargos Transporte</b>	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	72.1	73.2
	Transporte Distribución Troncal	36.5	38.3
<b>Precio Monómico + Transporte</b>		<b>4507.8</b>	<b>3885.3</b>
<b>Precio Monómico Estacional</b>	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia + Transporte)	<b>2216.0</b>	<b>2255.0</b>

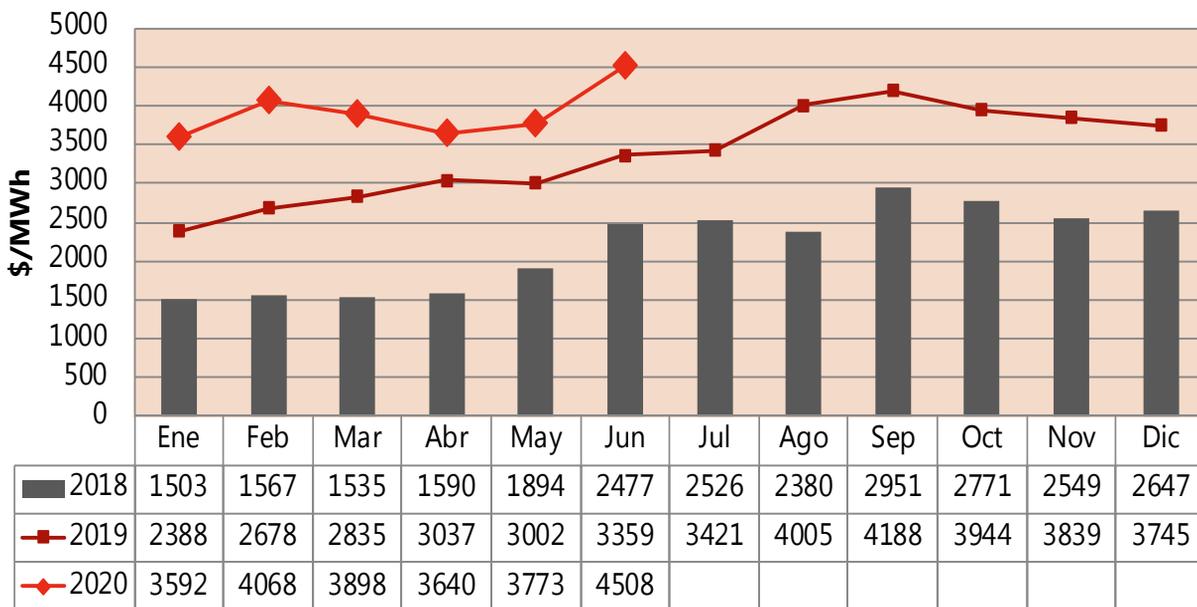
## Precio Medio Mensual de los últimos 3 años y promedio año móvil [\$/MWh]

	Medio Año Móvil	jun-20	jun-19	jun-18
Componentes Energía	770.7	922.3	603.8	416.4
Componentes Potencia + Reserva	580.5	570.0	403.1	301.0
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	1077.2	1024.0	845.3	556.9
Sobrecosto Transitorio de Despacho	1181.4	1671.9	1330.1	1126.7
Compra Conjunta MEM	164.1	211.1	70.6	7.5
<b>Precio Monómico Medio</b>	<b>3773.8</b>	<b>4399.2</b>	<b>3252.8</b>	<b>2408.4</b>
Cargos transporte	111.4	108.6	105.7	68.4
<b>Precio Monómico Medio + Transp.</b>	<b>3885.3</b>	<b>4507.8</b>	<b>3358.5</b>	<b>2476.8</b>
<b>Precio Mónico Estacional</b>	<b>2255.0</b>	<b>2216.0</b>	<b>2199.7</b>	<b>1027.7</b>

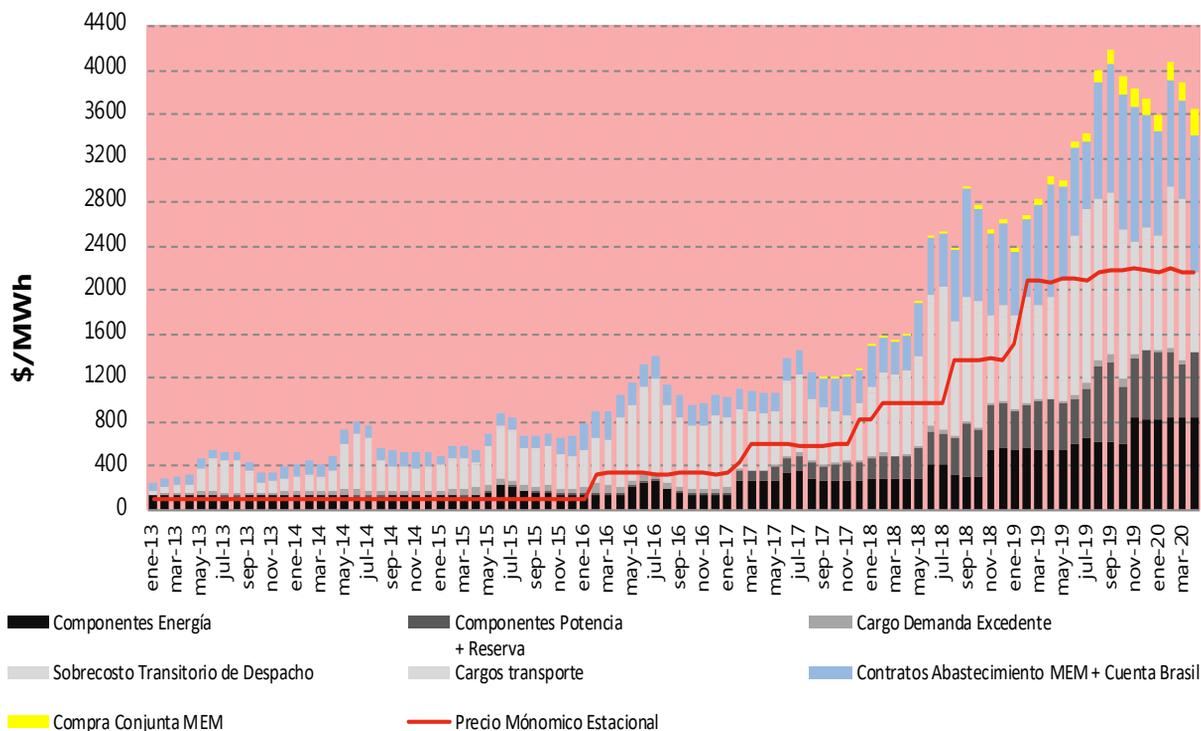
INDICE



## Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio en paso mensual año actual vs años anteriores [\$/MWh]



## Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio en paso mensual desde 2013 [\$/MWh]





# Importación/Exportación



## Importación vs Exportación MEM Junio [GWh]

	jun-20	Medio Año Móvil
Importación	113.6	136.9
Exportación	2.2	59.3

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; se importó 85 GWh para Junio 2020, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.

## Importación vs Exportación MEM Junio 2020 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Medio Año Móvil	jun-20	jun-19	jun-18
Importación	Brasil	1.0	0.00	199.1	0.0
	Paraguay	11.3	12.2	10.7	0.7
	Uruguay	124.6	101.3	15.8	10.6
	Chile	0.0	0.1	0.0	0.0
	<b>IMPORTACIÓN TOTAL</b>	<b>136.9</b>	<b>113.6</b>	<b>225.7</b>	<b>11.3</b>
Exportación	Brasil	25.1	0.0	0.0	0.0
	Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay	34.1	2.0	0.0	0.0
	Chile	0.0	0.1	0.0	0.0
	<b>EXPORTACIÓN TOTAL</b>	<b>59.3</b>	<b>2.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>

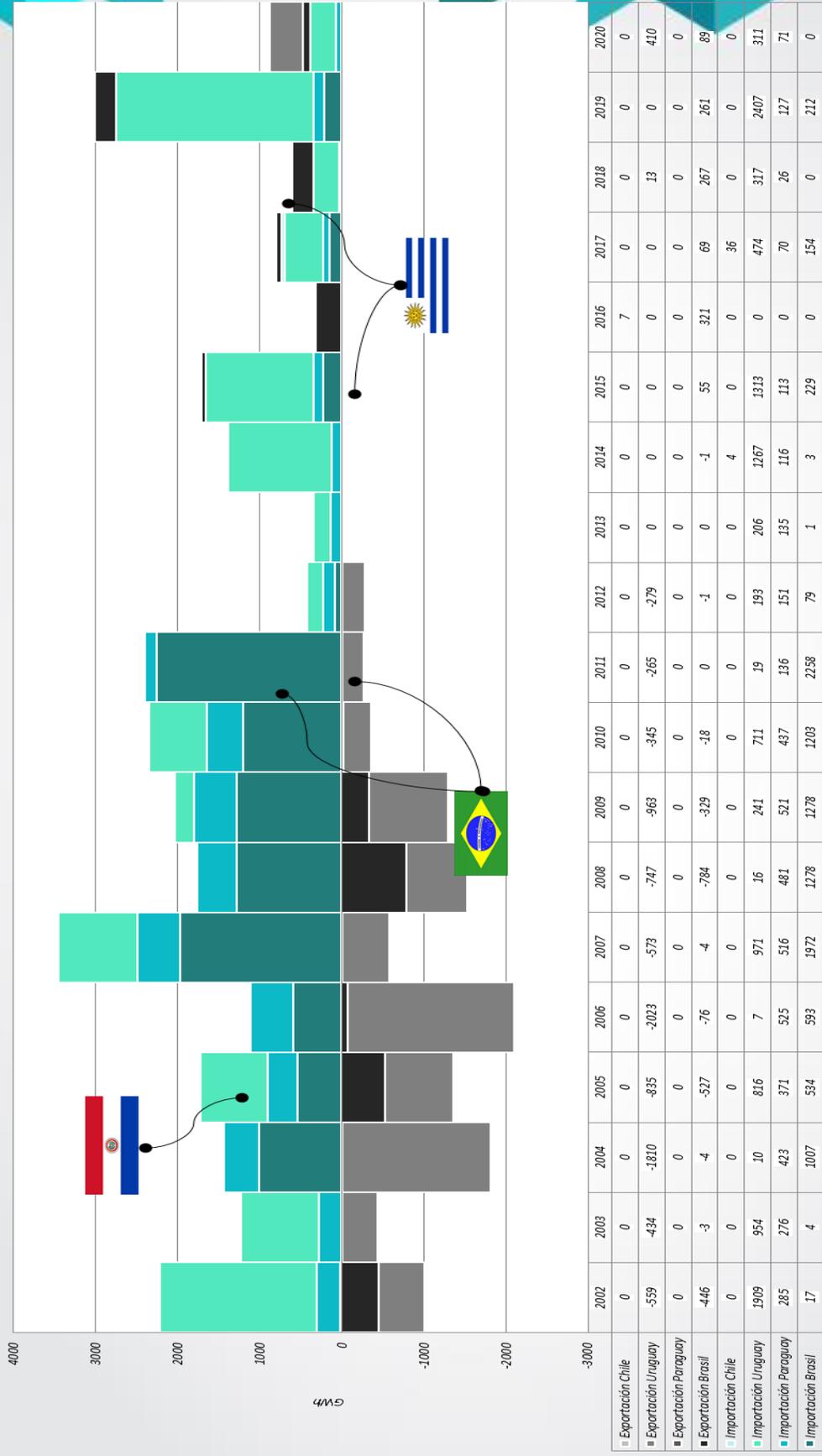


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



# Agentes

## Actores vigentes en el MEM en Junio 2020

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	416
Autogeneradores	27
Cogeneradores	8
<b>Total</b>	<b>451</b>

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	390
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 181
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	24
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 084
<b>Total</b>	<b>8 679</b>

DISTRIBUCIÓN	Cantidad
Distribuidores de Energía	28
Cooperativas Eléctricas Agentes del MEM	47
Distribuidores Menor (DIME)	1
Cooperativas No Agentes del MEM	537
<b>Total</b>	<b>613</b>

TRANSPORTE	Cantidad
Transportista en Alta Tensión	1
Transportista en Distribución Troncal	7
Transportista PAFT	44
<b>Total</b>	<b>52</b>

Autor  
Marinozzi Emiliano  
emilianomarinozzi@cammesa.com.ar

Gerencia **Análisis y Control Global**



**CAMMESA**

- Av. Eduardo Madero 942 – 1er Piso  
C1106ACW – Buenos Aires  
- Ruta 34 "S" Km 3,5  
S2121GZA – Pérez – Santa Fe



(54-11) 4319-3700 / 4131-9800  
(54-341) 495-8300



[www.cammesa.com](http://www.cammesa.com)