



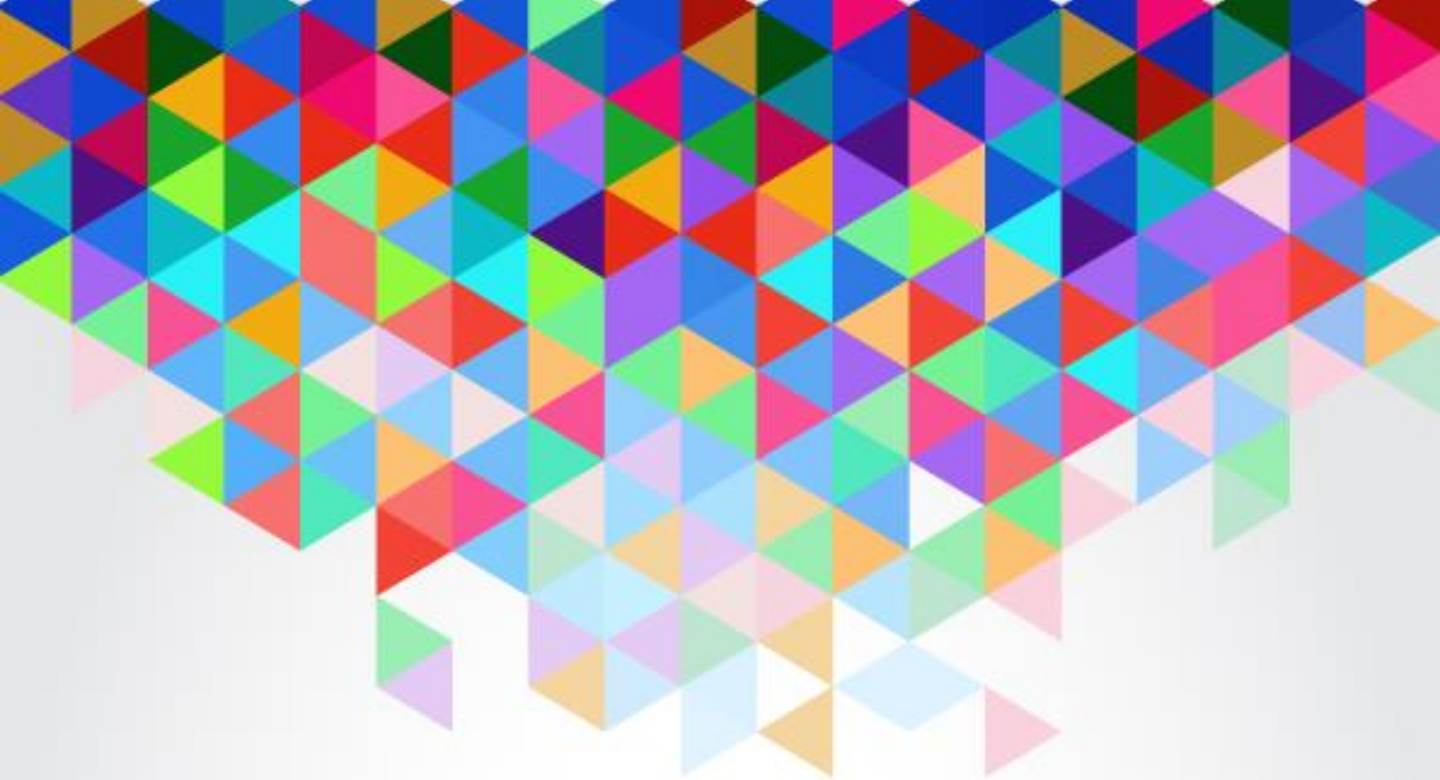
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Julio 2019



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



Julio 2019

**Potencia
Instalada:** **39 519 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: **23 859 [MW]**

4/7/2019 20:42

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

8/2/2018 15:35

Demanda Total: **12 029 [GWh]**
-4.6% Vs. Igual Mes 2018
-5.4% Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: **3318.6 [\$/MWh]**

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: **2730.7 [\$/MWh]**



La demanda de Julio 2019 presentó un decrecimiento del orden de -4.6%, siendo 12029 GWh para este mes contra 12608 GWh para el mismo periodo de año anterior. En general todos los tipos de consumo presentaron una baja en su demanda. La demanda de distribución (compra estacional que incluye a los grandes usuarios bajo distribuidor) decreció aproximadamente un -4.7%, y la gran demanda (GU compra directa al MEM) presentó una caída respecto al mismo mes del año anterior de alrededor -4.1%



Las temperaturas media registradas en GBA durante el presente periodo fueron en general algo superiores a la media esperada y al mismo período año anterior aprox. 1 °C .

Julio 2019 fue un mes donde en general las temperaturas se ubicaron alrededor de 11.7 °C de media, mayor a la temperatura media de Julio 2018, 10.8°C, siendo la media histórica esperada para dicho mes, 11.1 °C.

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presentó un decrecimiento frente al mes de Julio 2018, siendo 12328 GWh para este mes contra 13027 GWh para el mismo periodo de año anterior.

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; se importó 120 GWh para Julio 2019, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.



La generación hidráulica y térmica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, aunque se observa el crecimiento en la participación de las energías renovables. La generación hidráulica se ubicó en el orden 3103 GWh en este mes de Julio 2019 contra 3613 GWh en el mismo periodo del año anterior.



En cuanto a los aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM se puede indicar que en general los aportes fueron menores respecto a los caudales históricos. Tanto para YACYRETÁ y CTMSG el comportamiento fue similar, con aportes que estuvieron por debajo a los valores históricos, aunque algo mayores al mismo mes año anterior. Para las cuencas del Comahue el comportamiento se caracterizó por presentar aportes en los ríos Limay, Collón Curá y Neuquén en general inferiores a los valores históricos y a los valores registrados en Julio 2018.

Al igual que en los últimos meses, el gas natural es el principal combustible a la hora de generar energía de origen térmico, registrando una baja en el resto de los combustibles respecto a igual mes del 2018.



En relación a los combustibles líquidos, aunque fue algo mayor que en los últimos meses, los consumos de Gas Oil y Fuel Oil siguen siendo muy bajos comparados con el año anterior. El consumo de Gas Oil y el Fuel Oil cayeron aprox. -60.1% y -65.8% respecto a Julio 2018 respectivamente. Por otro lado el carbón registró una baja aprox. de -43.4%.



A Julio 2019 se tiene una potencia instalada de 39519 MW, donde el 63 % corresponde a fuente de origen térmico. 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 Julio 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 5% de la potencia total instalada.

En el mes Julio 2019 la potencia máxima fue de 23859 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 3319 \$/MWh, frente a los 2459 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 2731 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 2081 \$/MWh según los precios en vigencia de la Resolución N° 14/2019, sin los descuentos por Tarifa social y relacionado con menores consumos frente a otros periodos para la demanda Residencial, frente a los 972 \$/MWh medios vigentes en Julio 2018 según la Resolución MEyM N°1091/2017.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



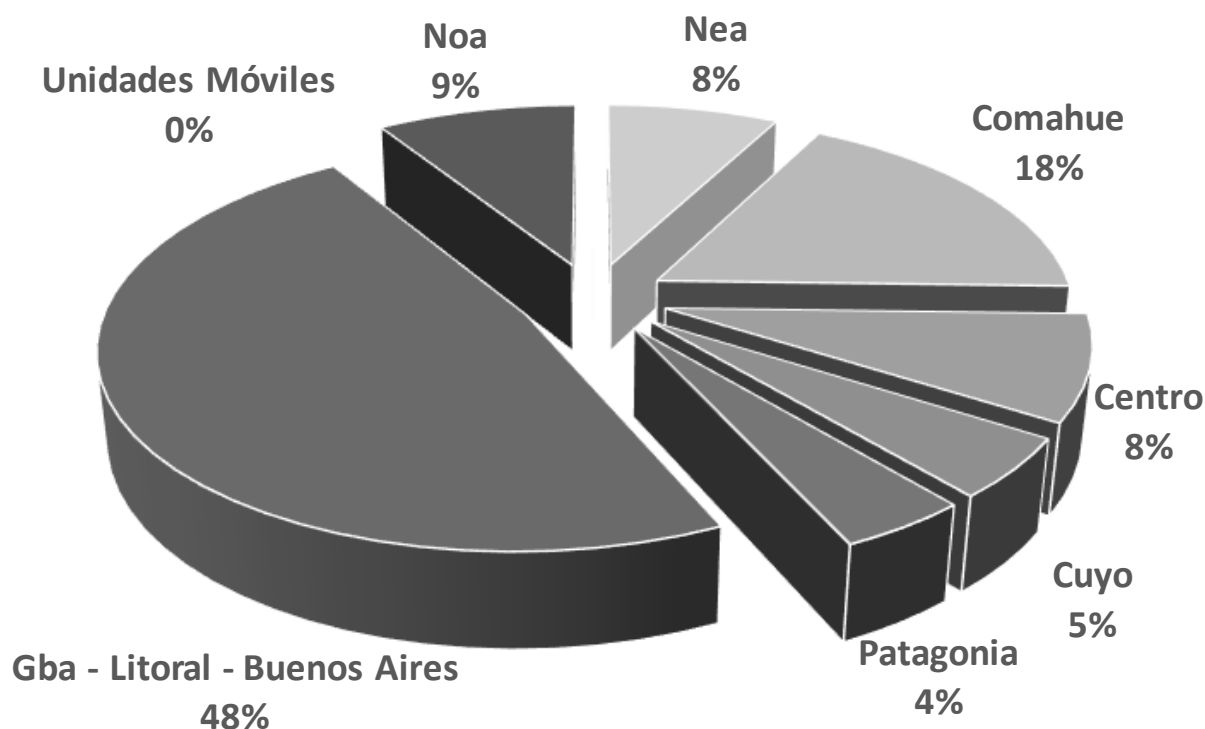
Potencia



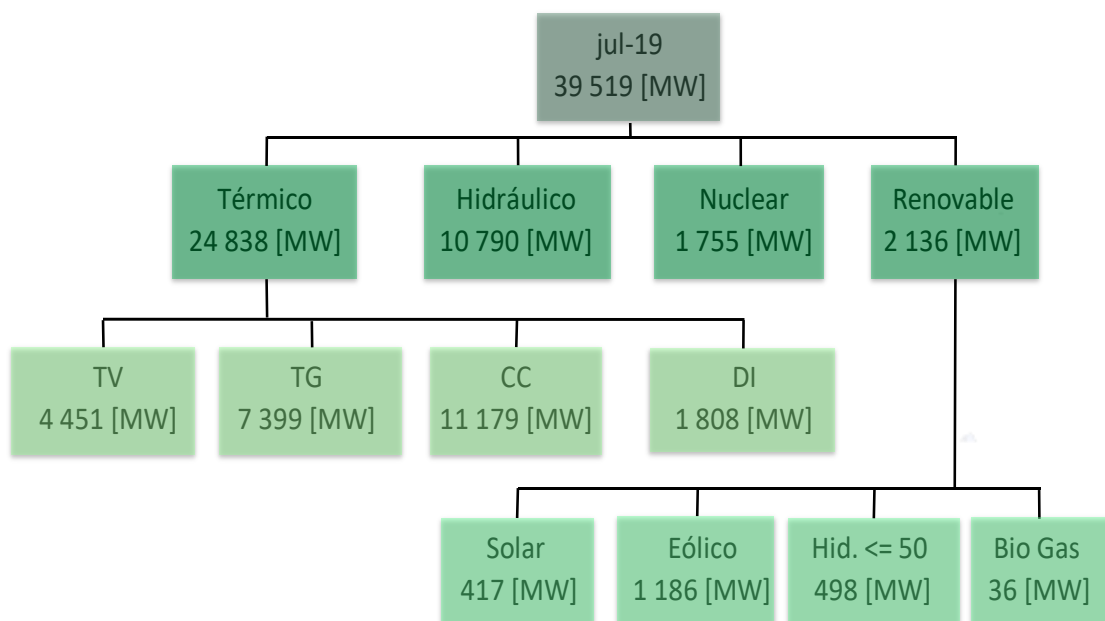
Potencia Instalada

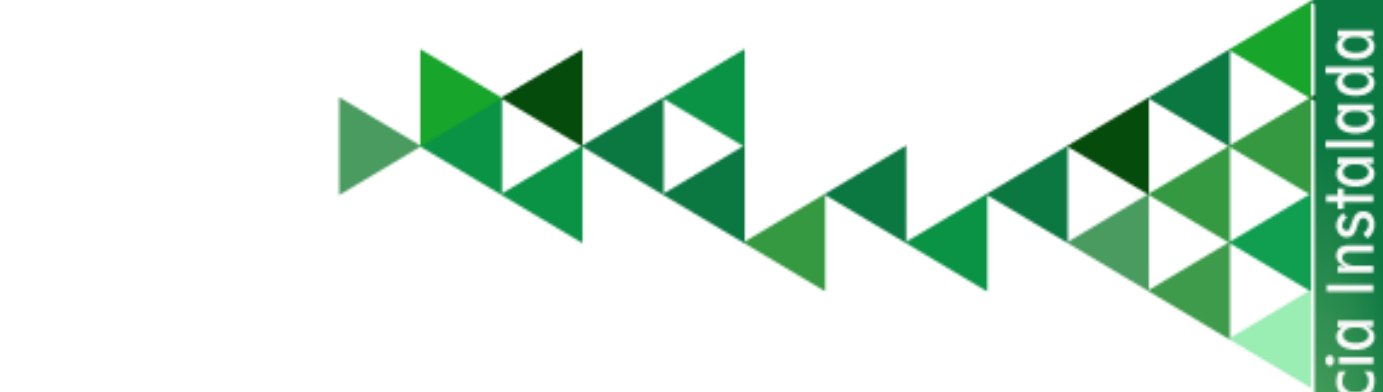


Potencia Instalada Distribución por Región



Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

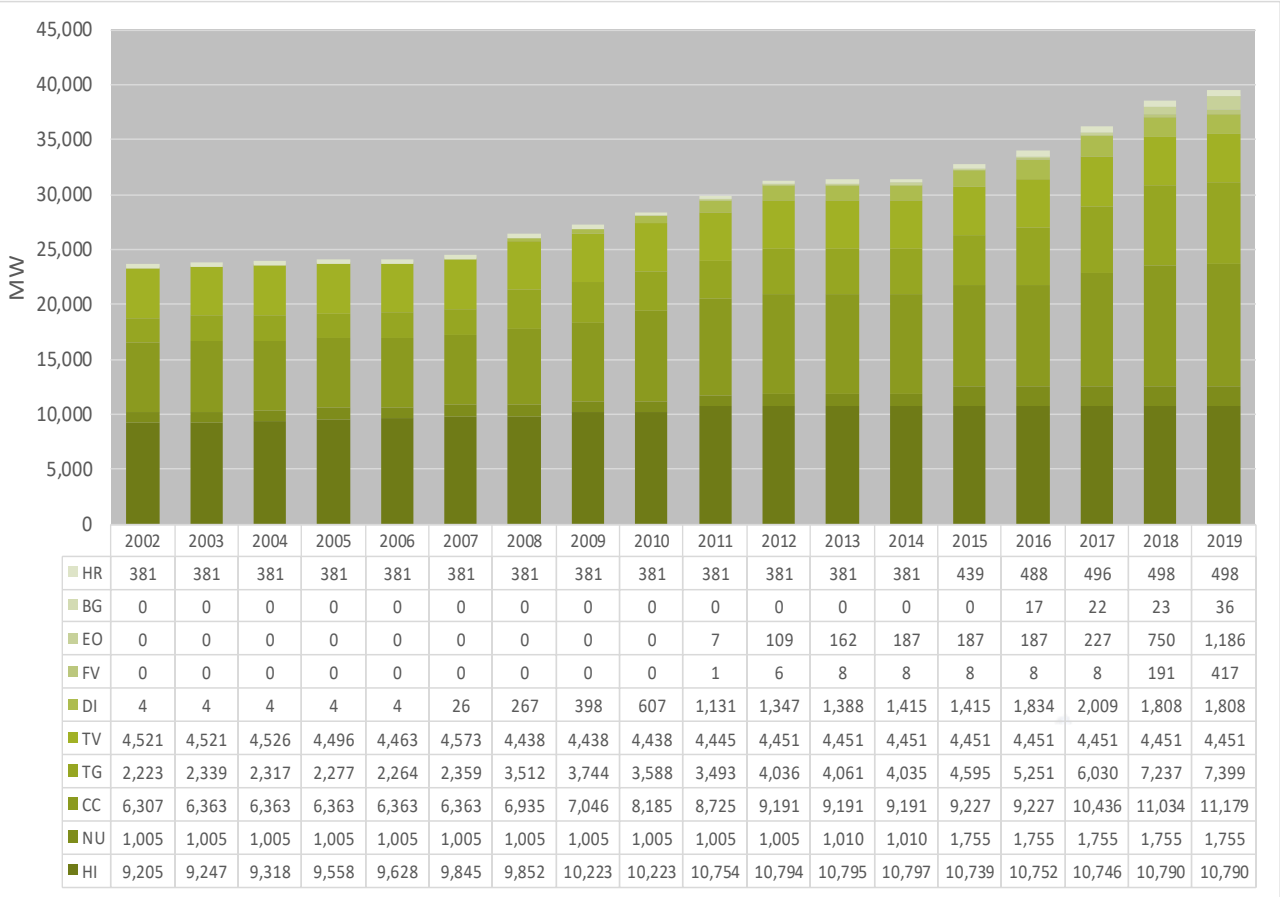




Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulic a	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	90	347	40	597	957	0	192	0	172	0	364	1 918
COM	0	501	1 487	92	2 080	4 725	0	0	141	44	0	185	6 989
NOA	261	991	1 472	394	3 117	101	0	174	58	119	0	351	3 569
CENTRO	200	865	534	101	1 699	802	648	51	48	116	6	221	3 370
GBA-LIT-BAS	3 870	4 649	7 039	895	16 453	945	1 107	0	371	0	30	401	18 906
NEA	0	33	0	286	319	2 745	0	0	0	0	0	0	3 064
PATA	0	271	301	0	572	516	0	0	567	47	0	614	1 702
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 451	7 399	11 179	1 808	24 838	10 790	1 755	417	1 186	498	36	2 136	39 519
% TERMICO	18%	30%	45%	7%	100%								
% TOTAL					63%	27%	4%					5%	100%

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





87%



6%



2%



5%



59%



31%



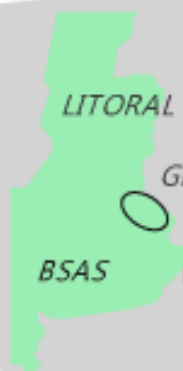
10%



90%



10%



87%



5%



6%



2%



51%



27%



19%



2%



1%



68%



30%



2%



33%



34%



33%

Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)

Año Móvil	jul-19	jul-18
80%	85%	83%



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	jul-19	Año Móvil
CC	92%	83%
TG	86%	85%
TV	73%	74%
DI	86%	88%

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]

jul-19	jul-18	Variación Mensual	Año Móvil
12 328	13 027	-5.4%	-6.3 %

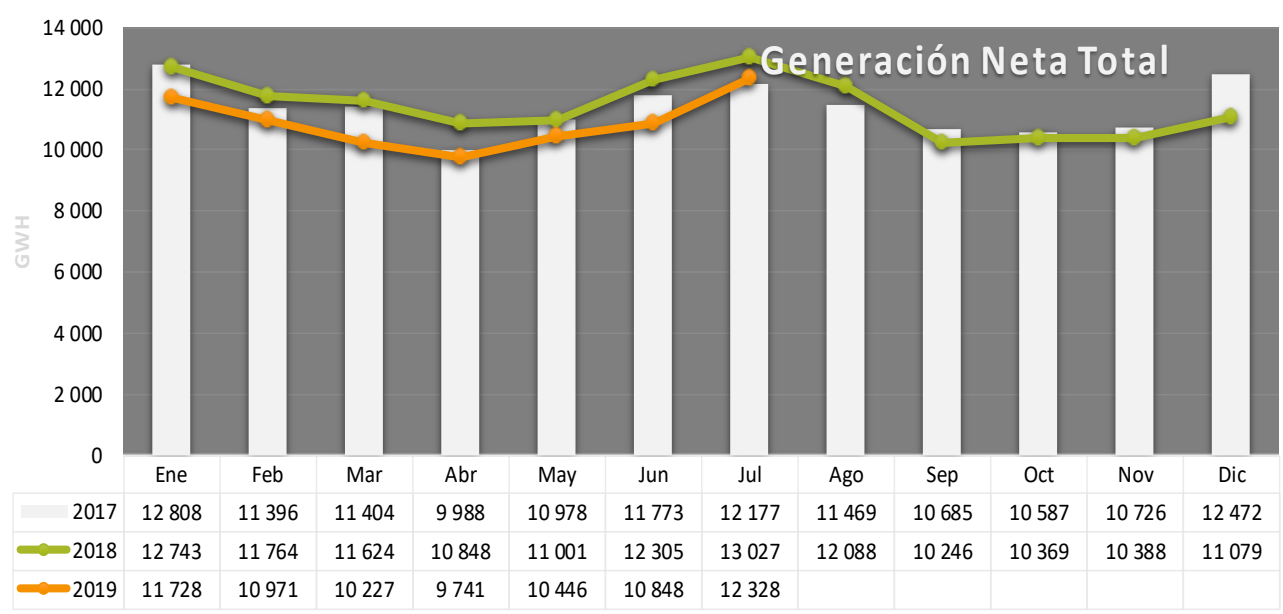
Generación Bruta 12 527 [GWh]

Detalle por Fuente [GWh] Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	7 873
	HIDRÁULICA	3 103
	NUCLEAR	737
	RENOVABLE	615
TOTAL		12 328



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	jul-19	jul-18	jul-17
TÉRMICA	6 736	7 873	8 480	8 844
HIDRÁULICA	3 169	3 103	3 613	2 898
NUCLEAR	495	737	706	252
RENOVABLE	472	615	228	183
TOTAL	10 872	12 328	13 027	12 177



TÉRMICA
HIDRÁULICA
NUCLEAR
RENOVABLE
TOTAL

Variación % jul 19 Vs jul 18	Variación % Año Móvil
-7.2%	-8.5%
-14.1%	-6.7%
4.3%	-20.7%
169.8%	114.0%
-5.4%	-6.3 %

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

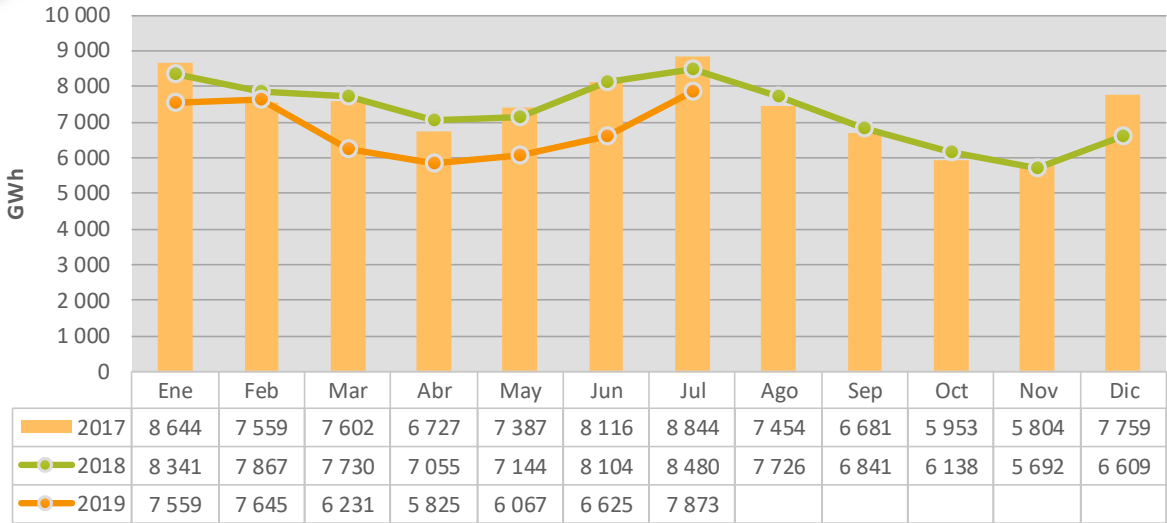
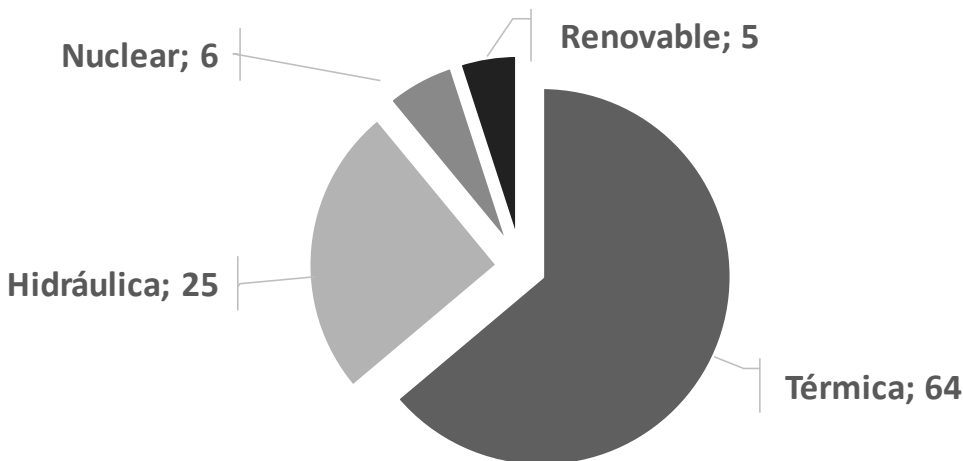


Gráfico que muestra la participación % de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	jul-19	jul-18	jul-17
Ciclos Combinados	5 113	6 359	6 105	5 965
Turbovapor	425	443	908	1 068
Turbina a gas	1 046	883	1 181	1 573
Motor Diesel	153	189	285	238
Total Térmico Conver	6 736	7 873	8 480	8 844
Hidráulica	3 169	3 103	3 613	2 898
Nuclear	495	737	706	252
Eólica	274	426	91	52
Solar	35	54	3	1
Hidráulica Renovable	123	79	86	98
Biomasa	22	33	34	27
Biogas	18	24	13	5
TOTAL	10 872	12 328	13 027	12 177

	Variación % jul 19 Vs jul 18	Variación % Año Móvil	
Ciclos Combinados	4.2%	-1.8%	TÉRMICO
Turbovapor	-51.2%	-47.5%	
Turbina a gas	-25.3%	-3.6%	
Motor Diesel	-33.8%	-41.7%	
Hidráulica	-14.1%	-6.7%	
Nuclear	4.3%	-20.7%	RENOVABLE
Eólica	365.3%	346.2%	
Solar	1594.2%	1967.1%	
Hidráulica Renovable	-8.8%	-3.6%	
Biomasa	-2.1%	9.5%	
Biogas	80.5%	89.9%	
TOTAL	-5.4%	-6.3%	



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

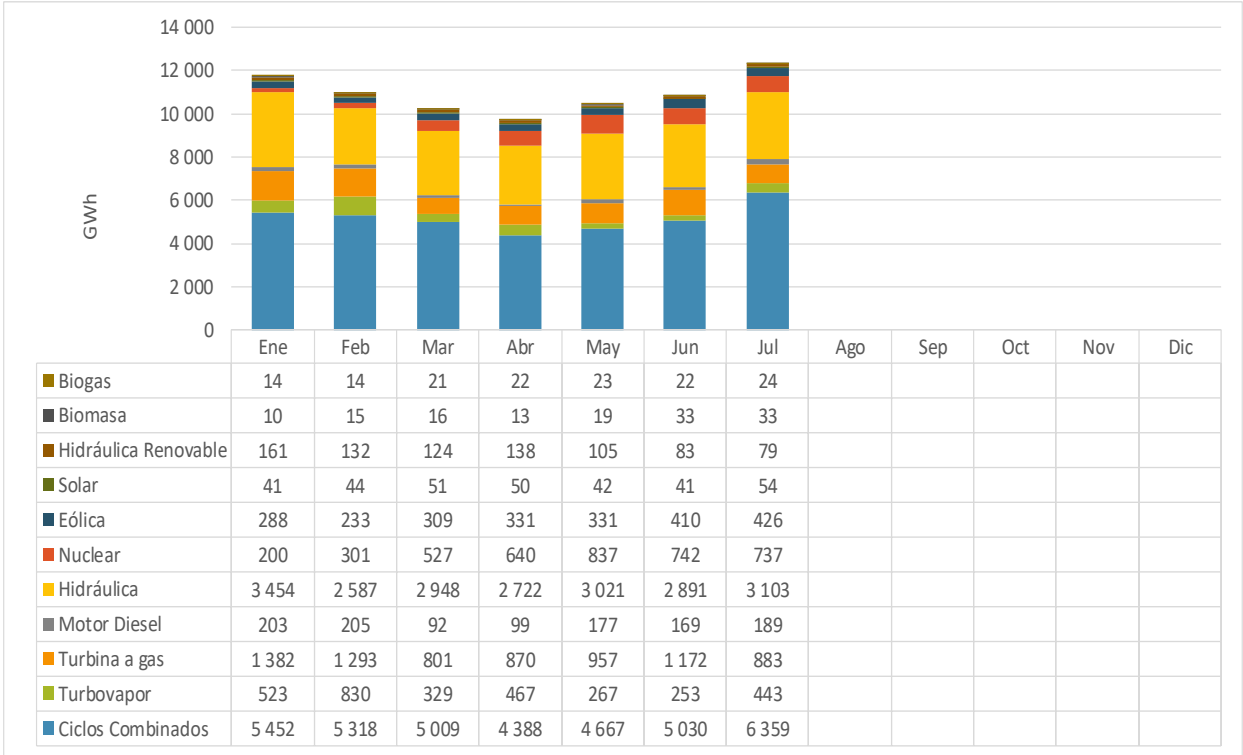
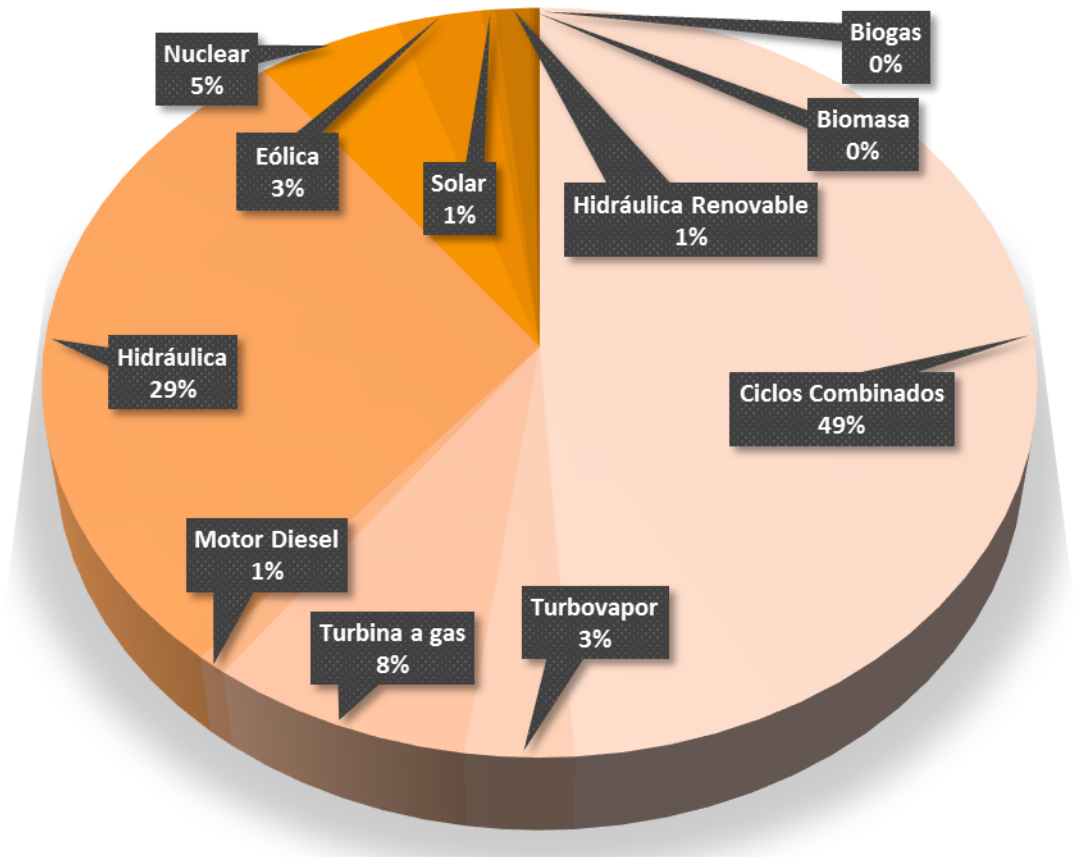


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

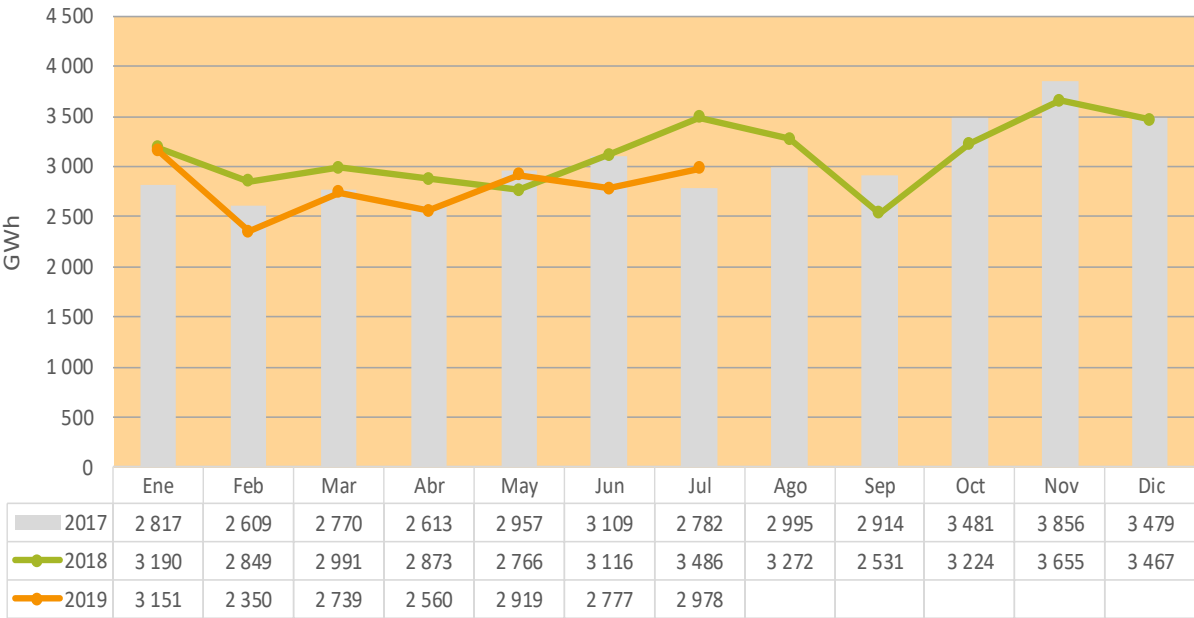
(GWh)	Medio Año Móvil	jul-19	jul-18	jul-17
Alicurá	139	175	249	124
Arroyito	44	73	80	27
Planicie Banderita	61	45	57	19
Chocón	168	287	351	95
Futaleufú	201	294	297	261
Pichi	61	68	155	69
Piedra del Águila	286	311	736	325
Río Grande	36	33	26	27
Salto Grande Argentina	455	337	285	311
Yacyretá	1 518	1 355	1 251	1 525
Resto Hidráulico	323	204	212	214
TOTAL	3 292	3 182	3 699	2 996

(GWh)	Variación % jul 19 Vs jul 18	Variación % Año Móvil 2019 vs 2018
Alicurá	-29.6%	-13.5%
Arroyito	-8.6%	2.1%
Planicie Banderita	-20.1%	6.6%
Chocón	-18.4%	-1.8%
Futaleufú	-0.8%	-23.8%
Pichi	-56.2%	-25.5%
Piedra del Águila	-57.8%	-28.7%
Río Grande	26.7%	10.4%
Salto Grande Argentina	18.3%	37.9%
Yacyretá	8.3%	-6.6%
Resto Hidráulico	-4.1%	-9.3%
TOTAL	-14.1%	-6.6%

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

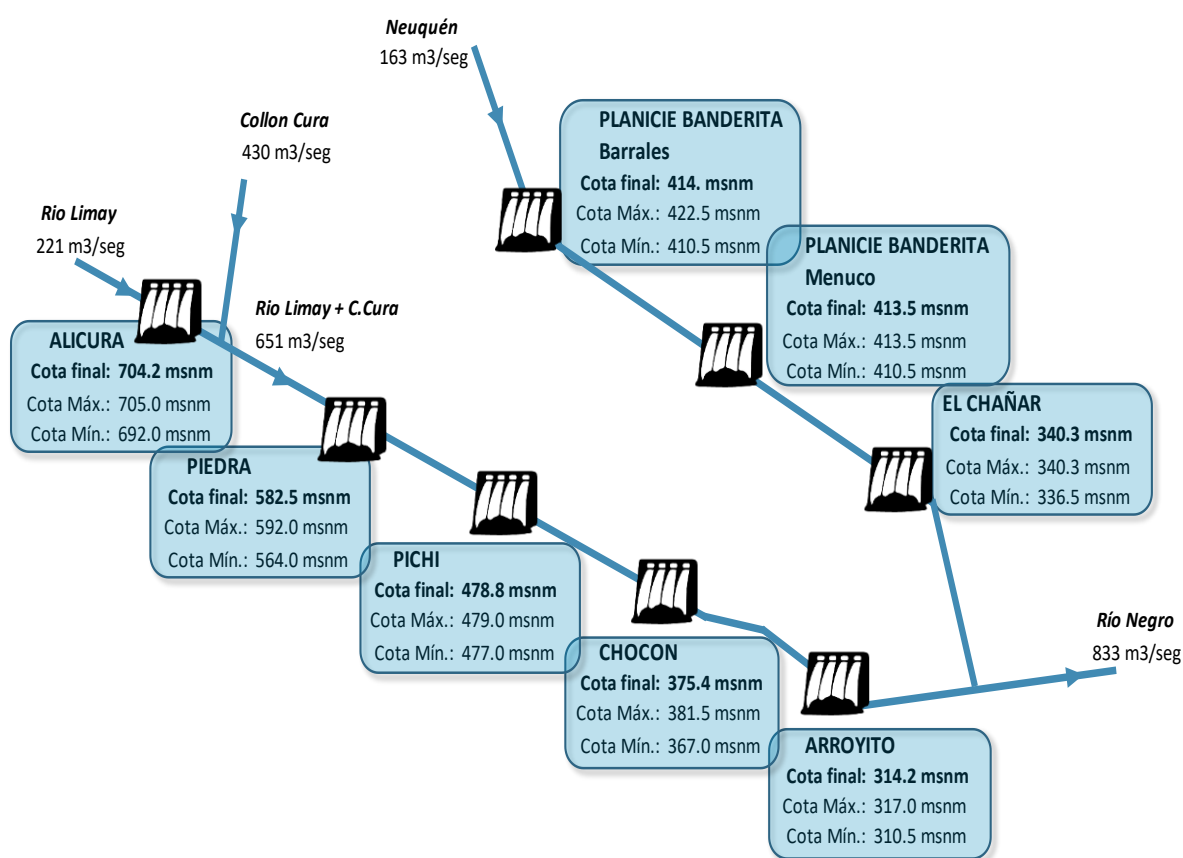
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	704.3	704.2	692.0	705.0
ARROYITO	313.8	314.2	310.5	317.0
BANDERITA	413.9	414.0	410.5	422.5
CHOCHON	376.4	375.4	367.0	381.5
FUTALEUFU	488.1	486.1	465.0	494.5
PICHI	478.4	478.8	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	580.9	582.5	564.0	592.0
RIO GRANDE	874.4	875.3	866.0	876.0
SG ARG	34.6	35.0	31.0	35.5
YACYRETA	83.0	82.9	75.0	83.5



Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m³/seg]

RÍO	Caudal Hist.	jul-19	jul-18	jul-17
Paraná	12 179	9 911	9 587	11 806
Uruguay	5 979	4 066	4 057	3 634
C.Cura	613	430	660	301
Neuquén	346	163	291	205
Limay	342	221	279	194
Futaleufú	316	255	265	259

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]



jul-19

jul-18

Variación

23 859

4/7/2019 20:42

23 774

4/7/2018 20:30

0.4%

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]

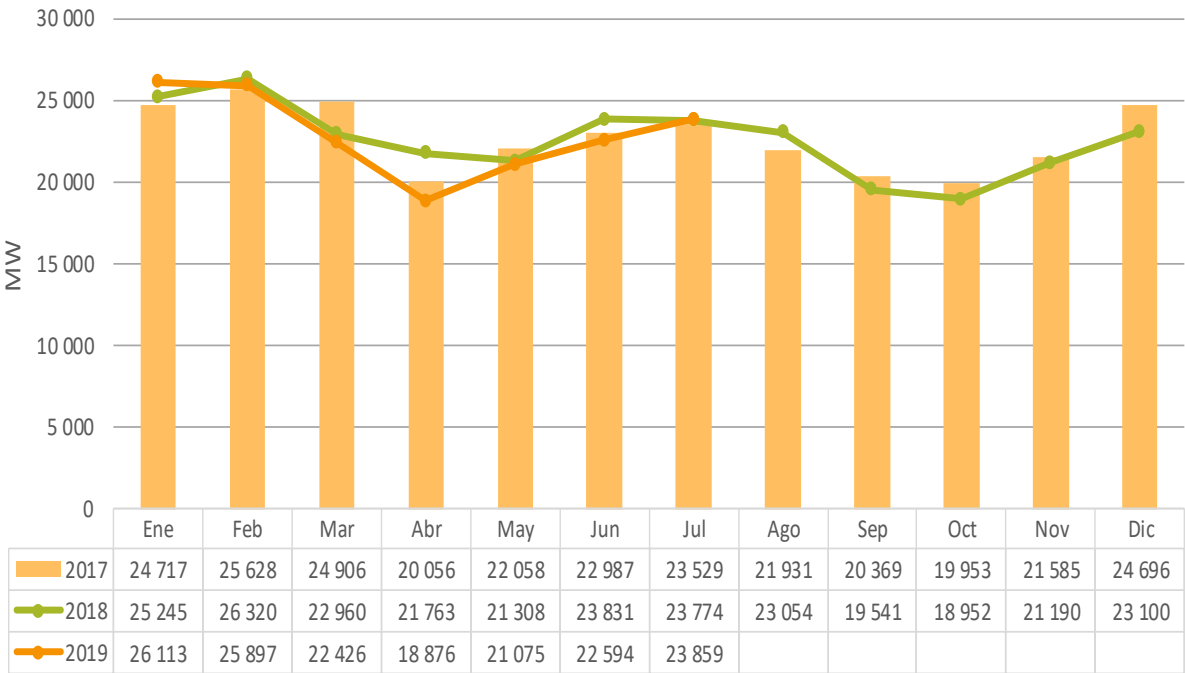
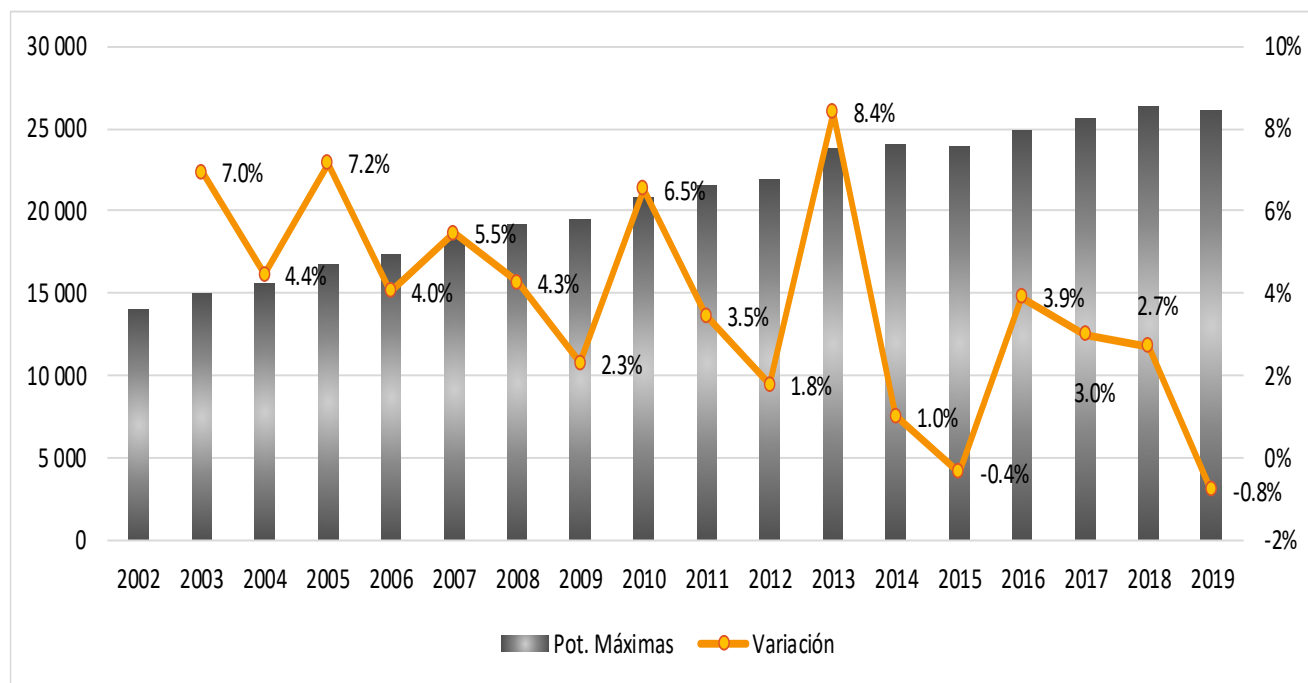




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2019 [MW]





Demanda



Variación Demanda Neta [GWh]

jul-19

jul-18

Variación
Mensual

Variación
Año Móvil

12 029

12 608

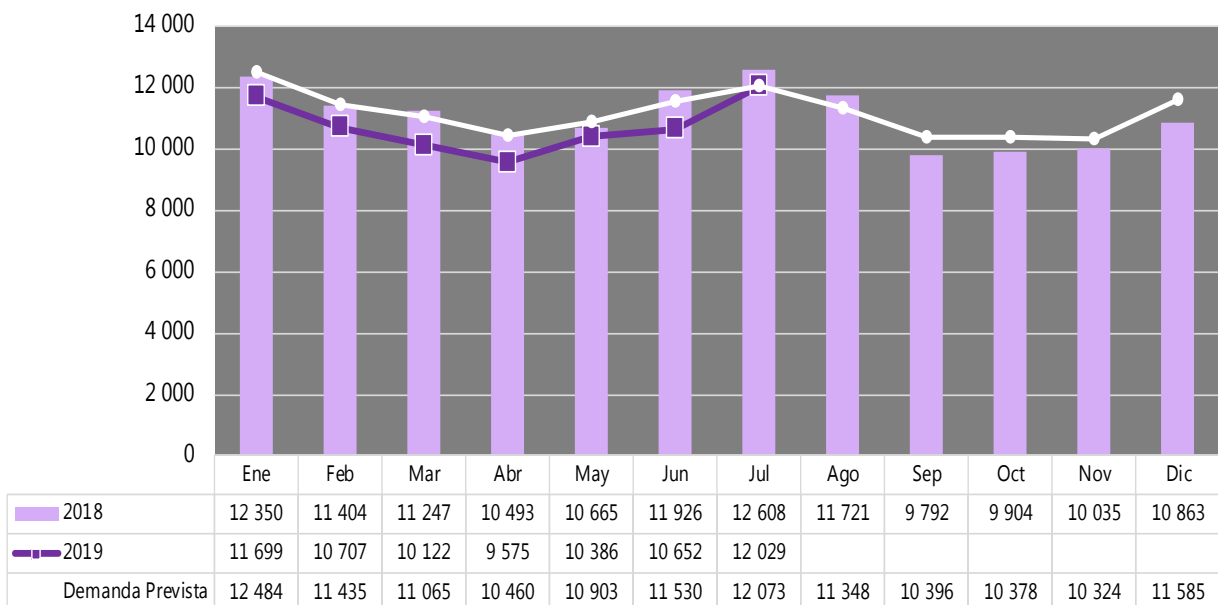
-4.6%

-5.4%

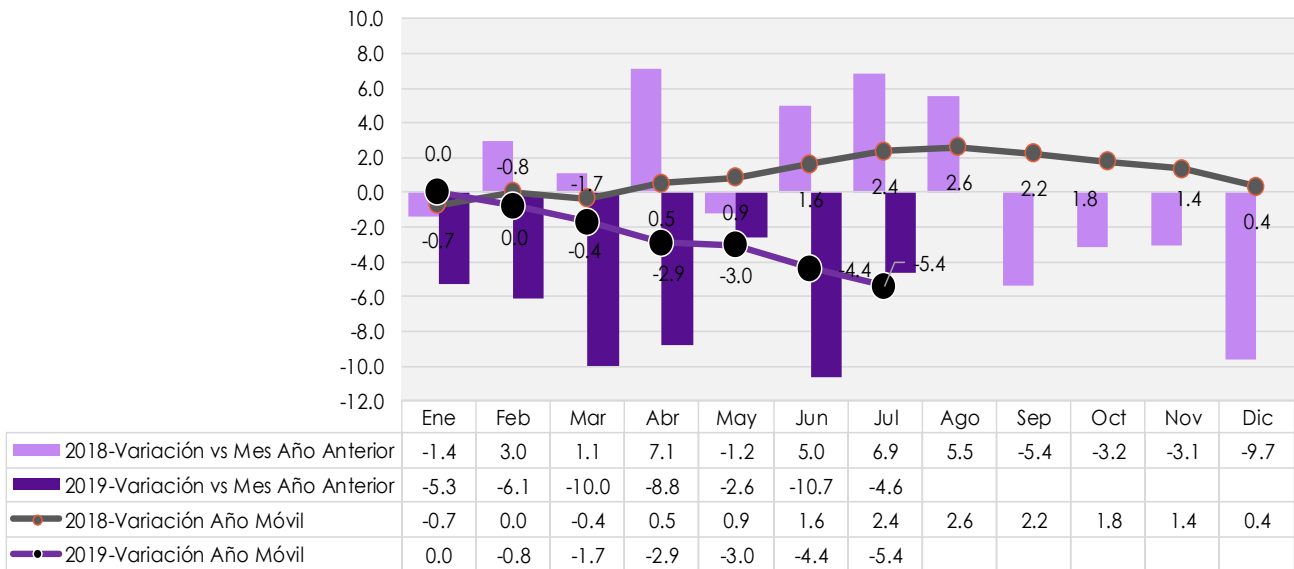
Temperaturas:

TEMPERATURA	jul-19	jul-18	°C
Media	11.7	10.8	°C
Máxima	20.6	17.3	°C
Mínima	6.1	6.2	°C
Media Histórica	11.1		°C

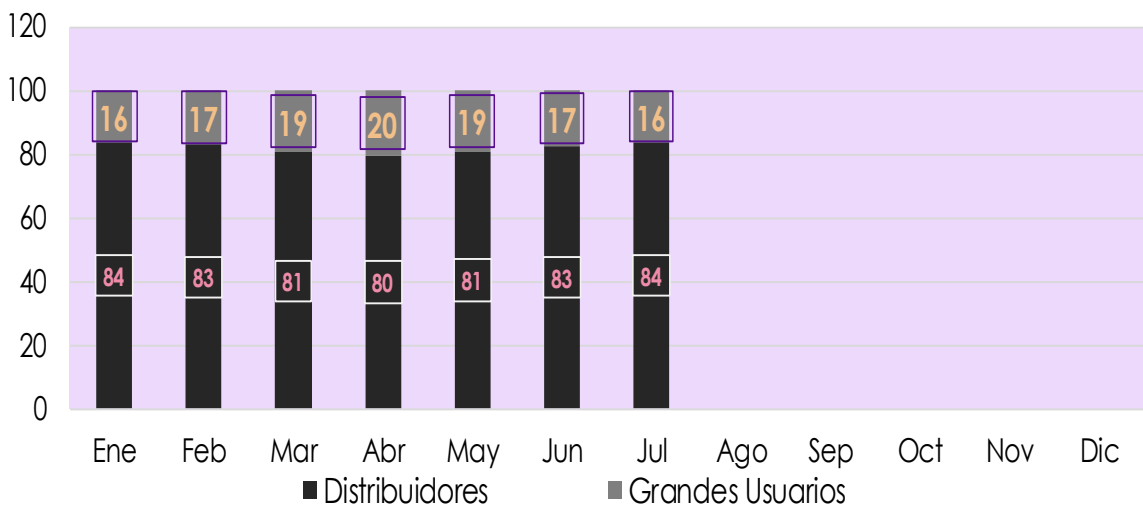
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



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 (*)



(*) 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.

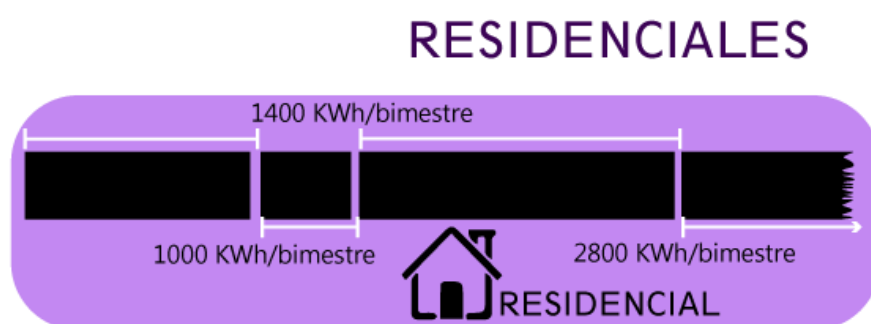
Tipos de Usuarios

De acuerdo a la aplicación de la Resolución SGE N° 366/2018 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 ≥ 300 KWH

Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

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

MAYORES



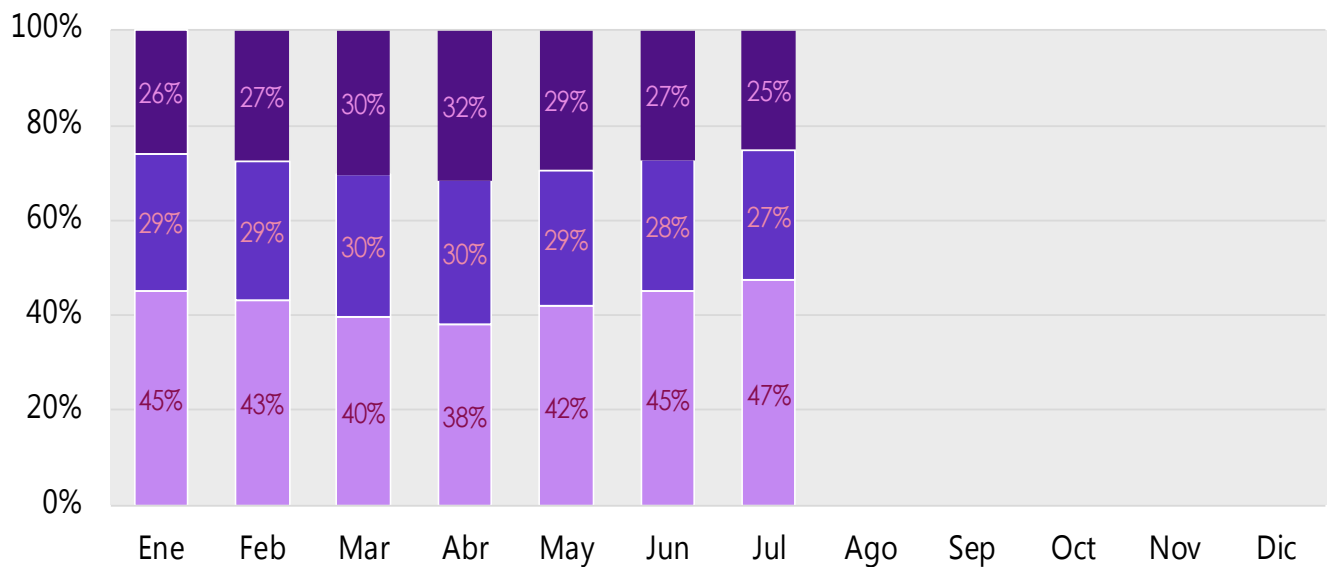
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

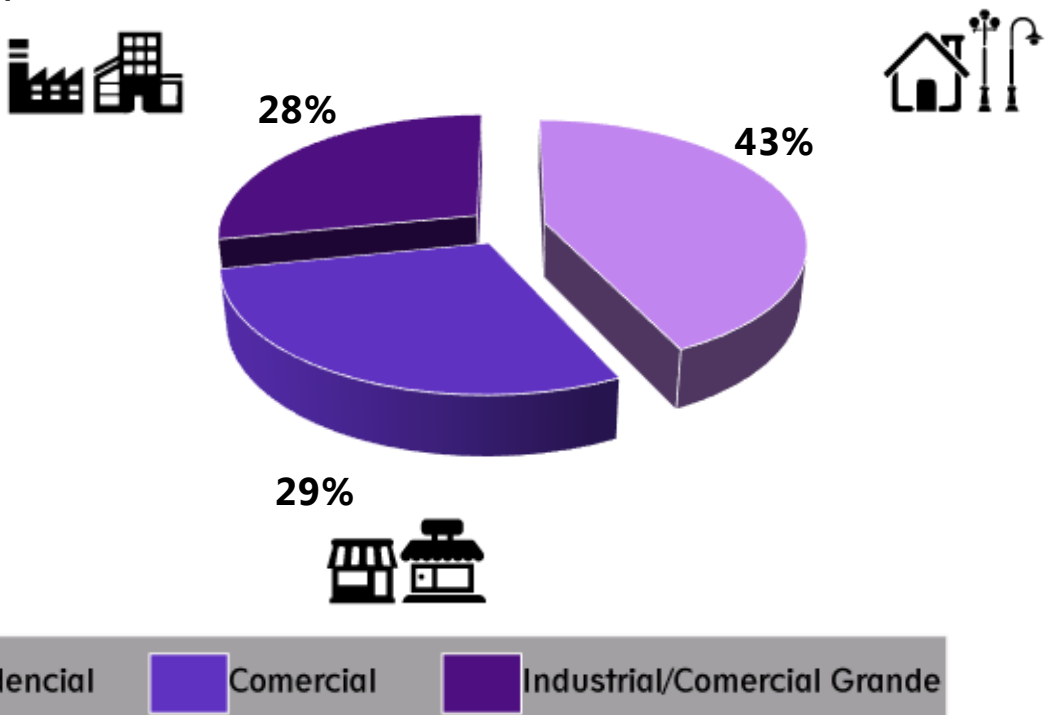
(*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

Composición de la Demanda paso mensual (*)



Demanda

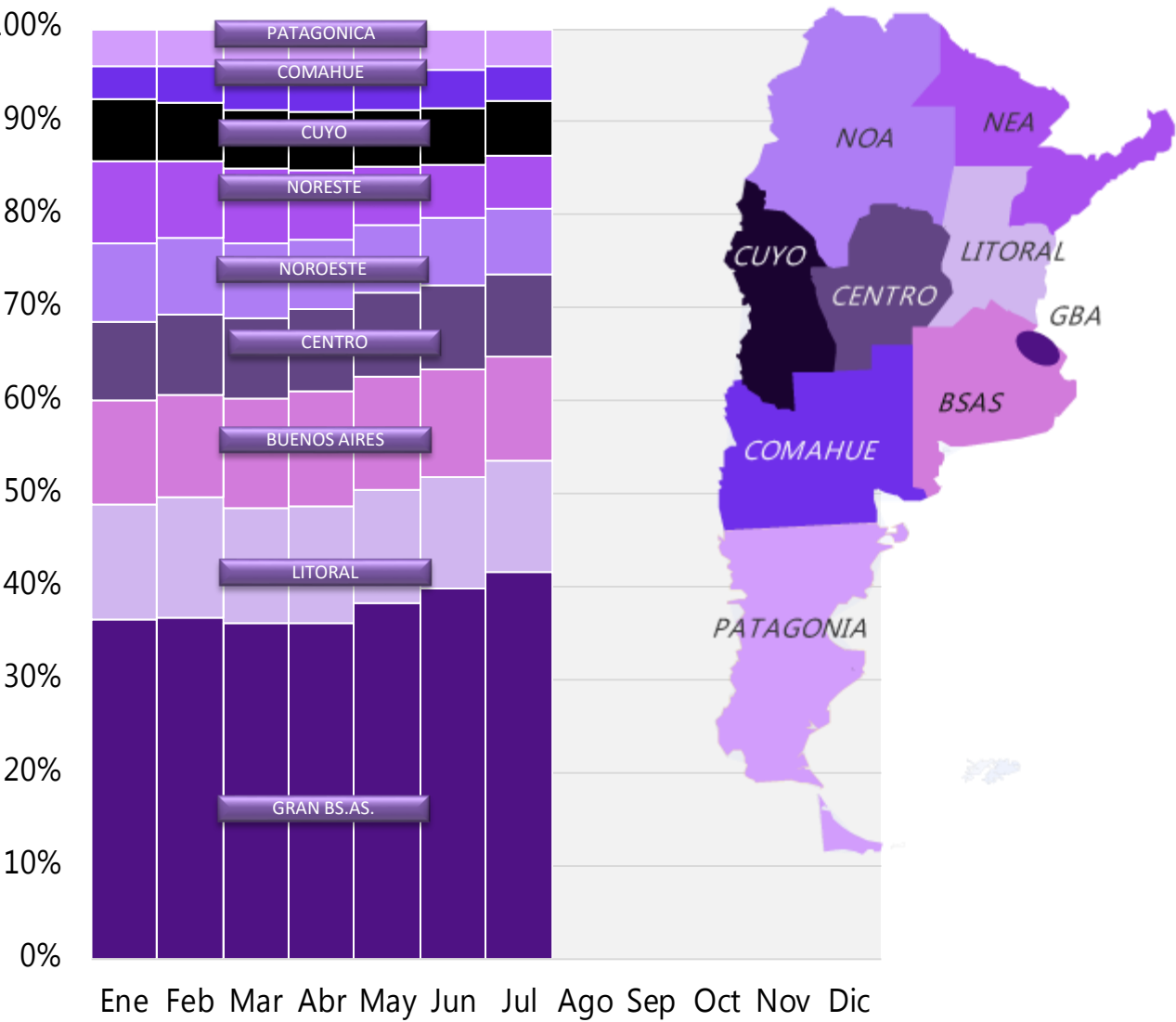
Composición de la Demanda - Acumulado 2019



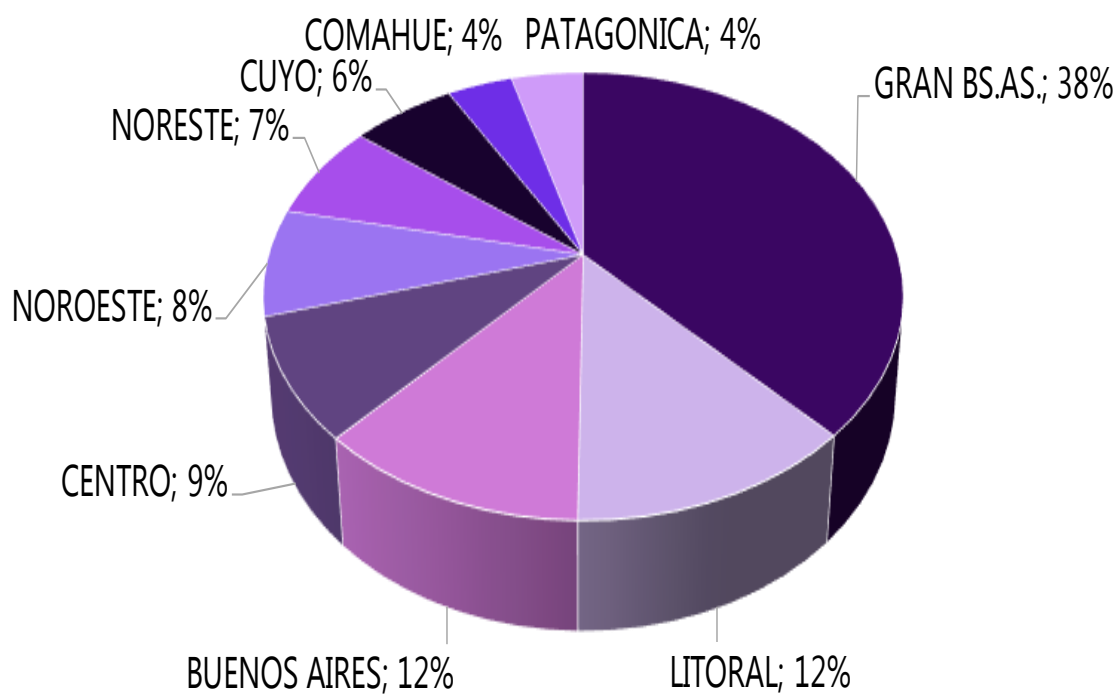
Residencial Comercial Industrial/Comercial Grande

(*) 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



Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2019





Combustibles



Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	jul-19	jul-18	jul-17	Unidad
GAS NATURAL	1 462	1 467	1 400	1 297	Miles Dam3
FUEL OIL	16	58	169	152	Miles Ton
GAS OIL	27	116	289	507	Miles M3
CARBÓN MINERAL	21	59	104	75	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % jul aa Vs jul aa	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	4.8%	-4.6%
FUEL OIL	-65.8%	-72.3%
GAS OIL	-60.1%	-68.7%
CARBÓN MINERAL	-43.4%	-65.1%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

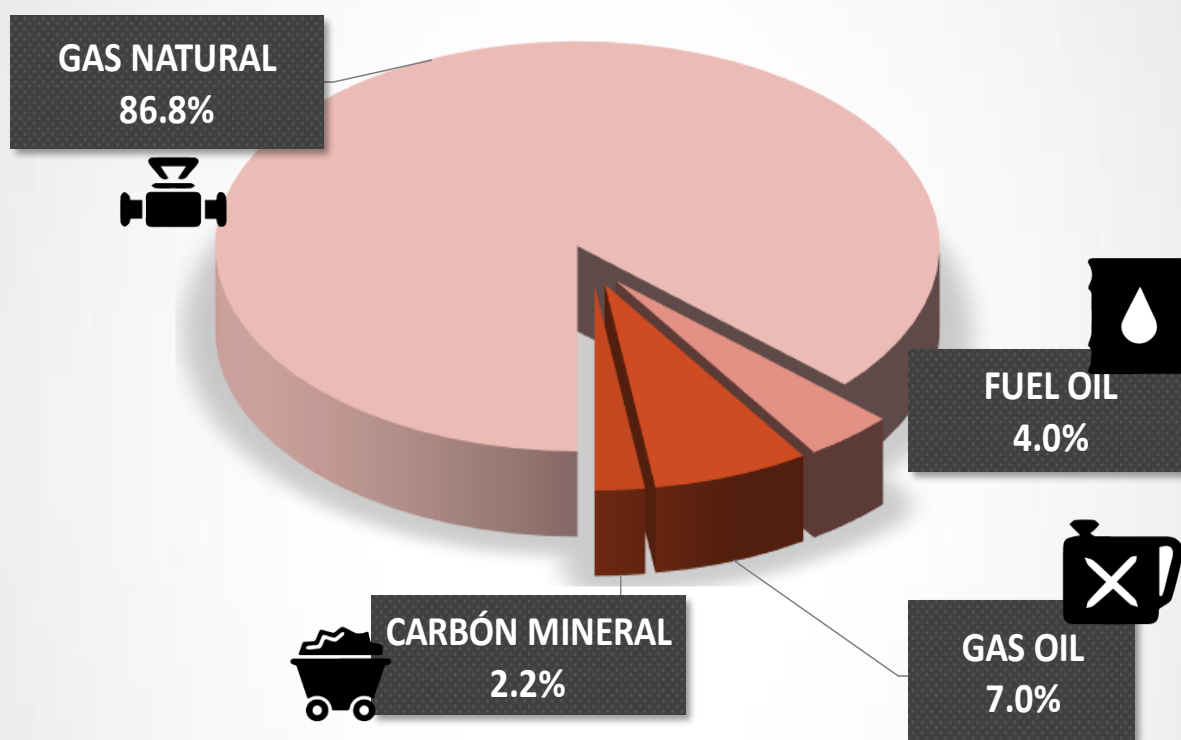
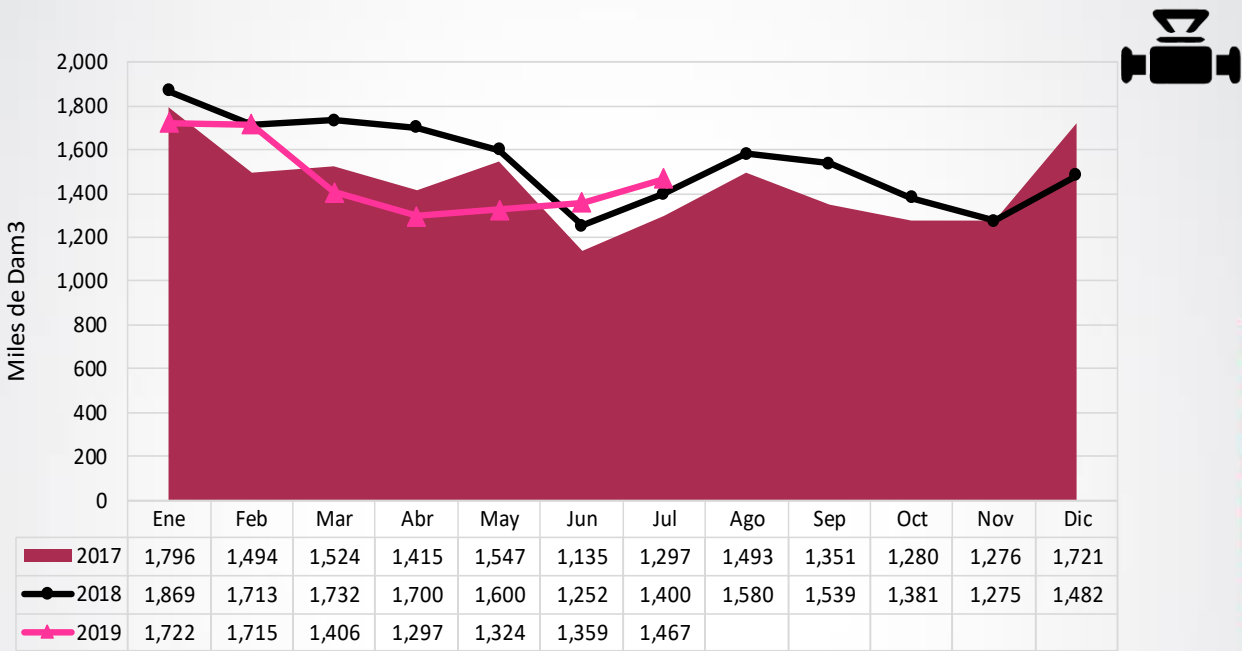


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam3]



Evolución del consumo de gas natural [Millones de m3 / Día]

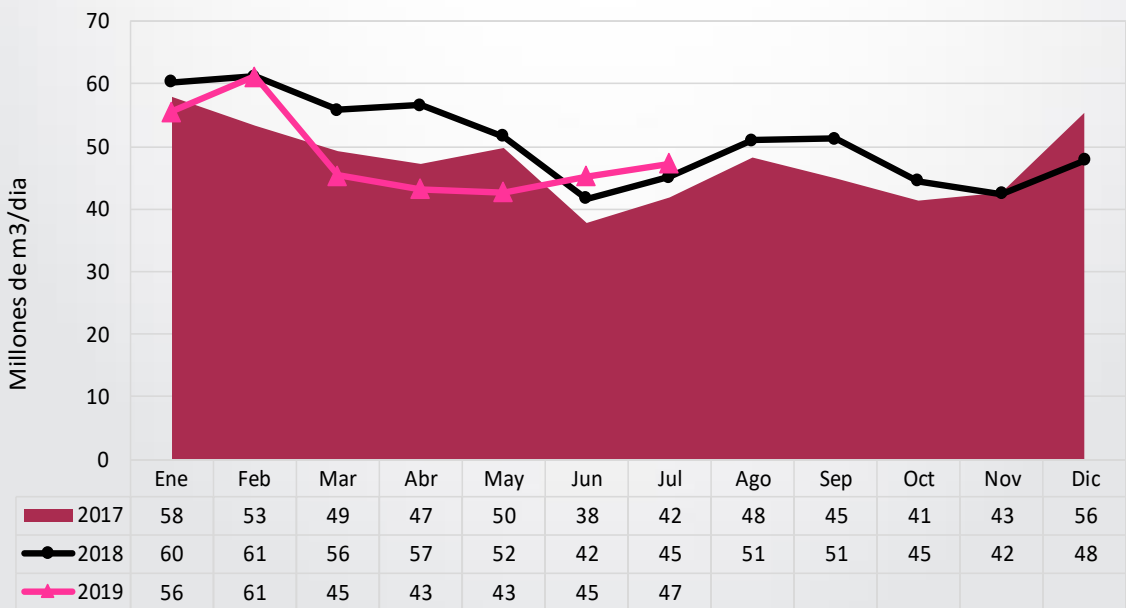
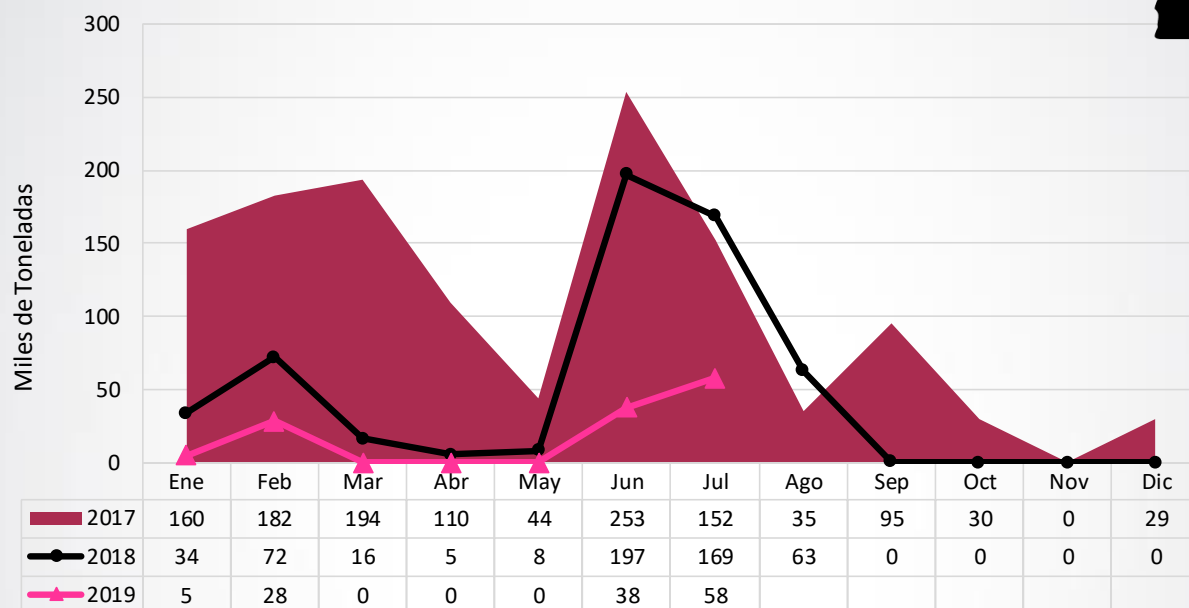


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

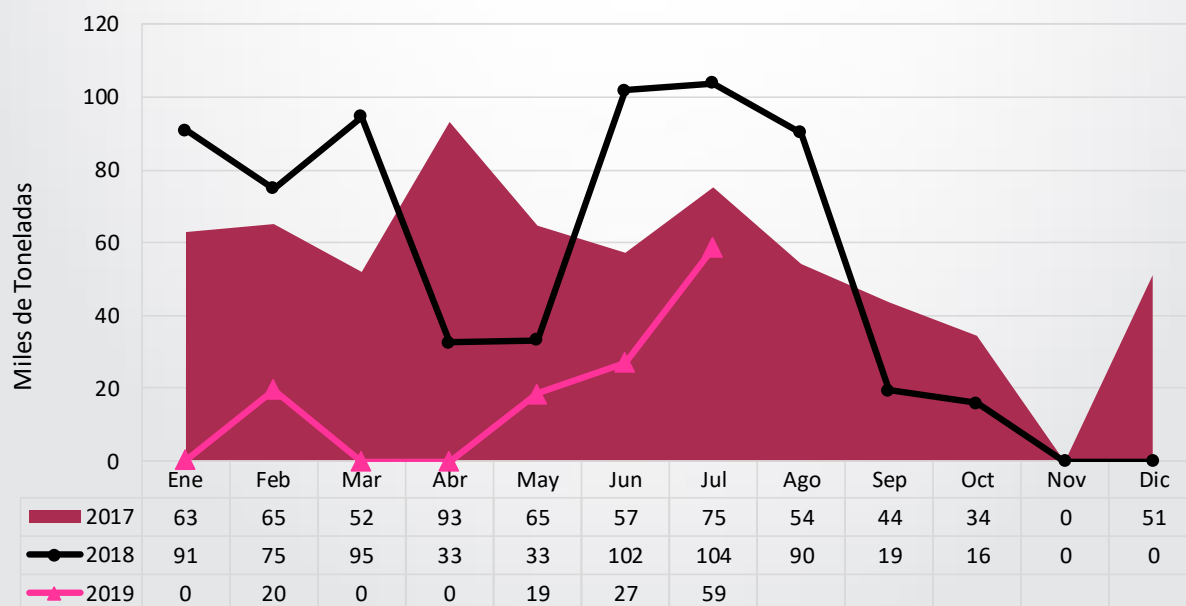
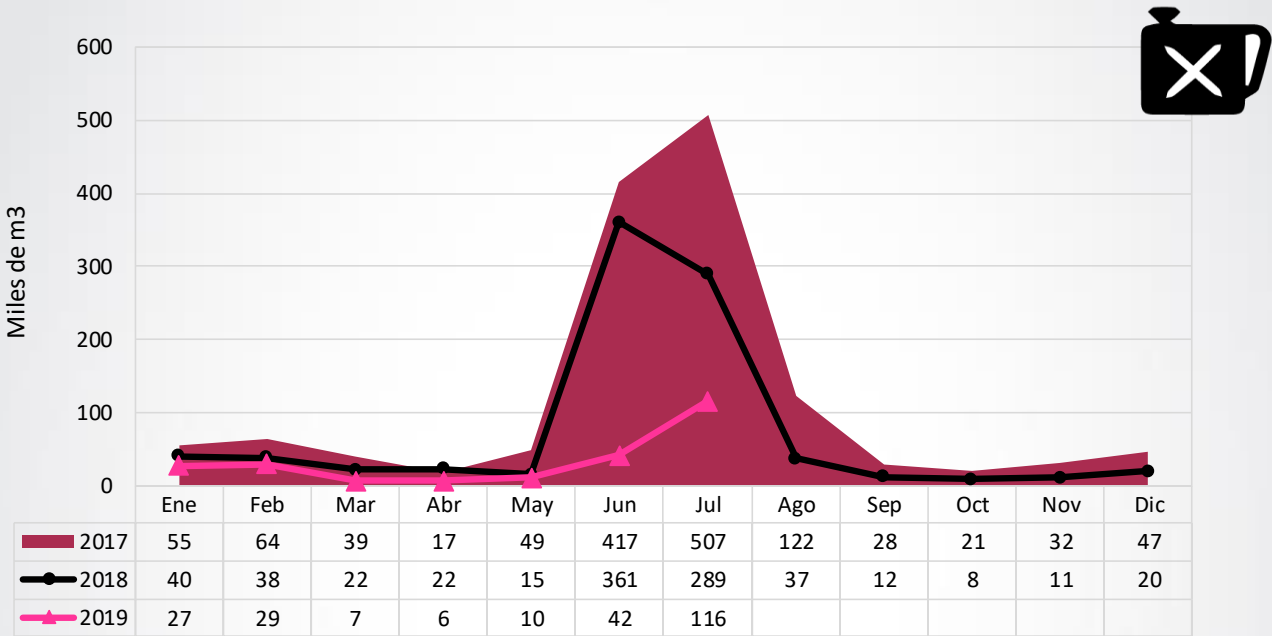
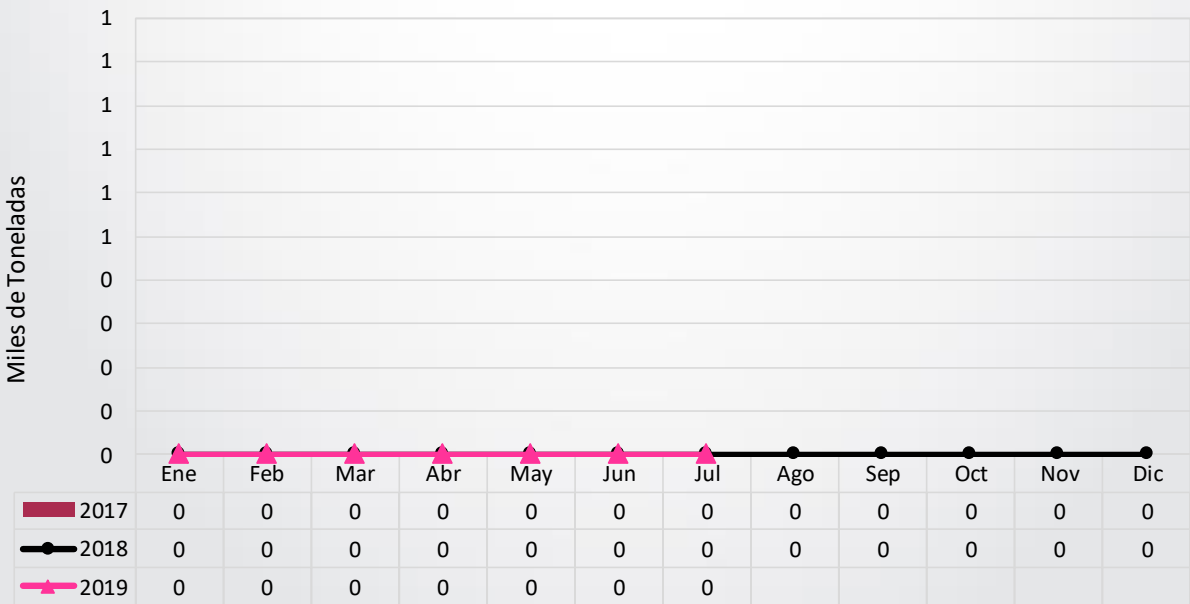




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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

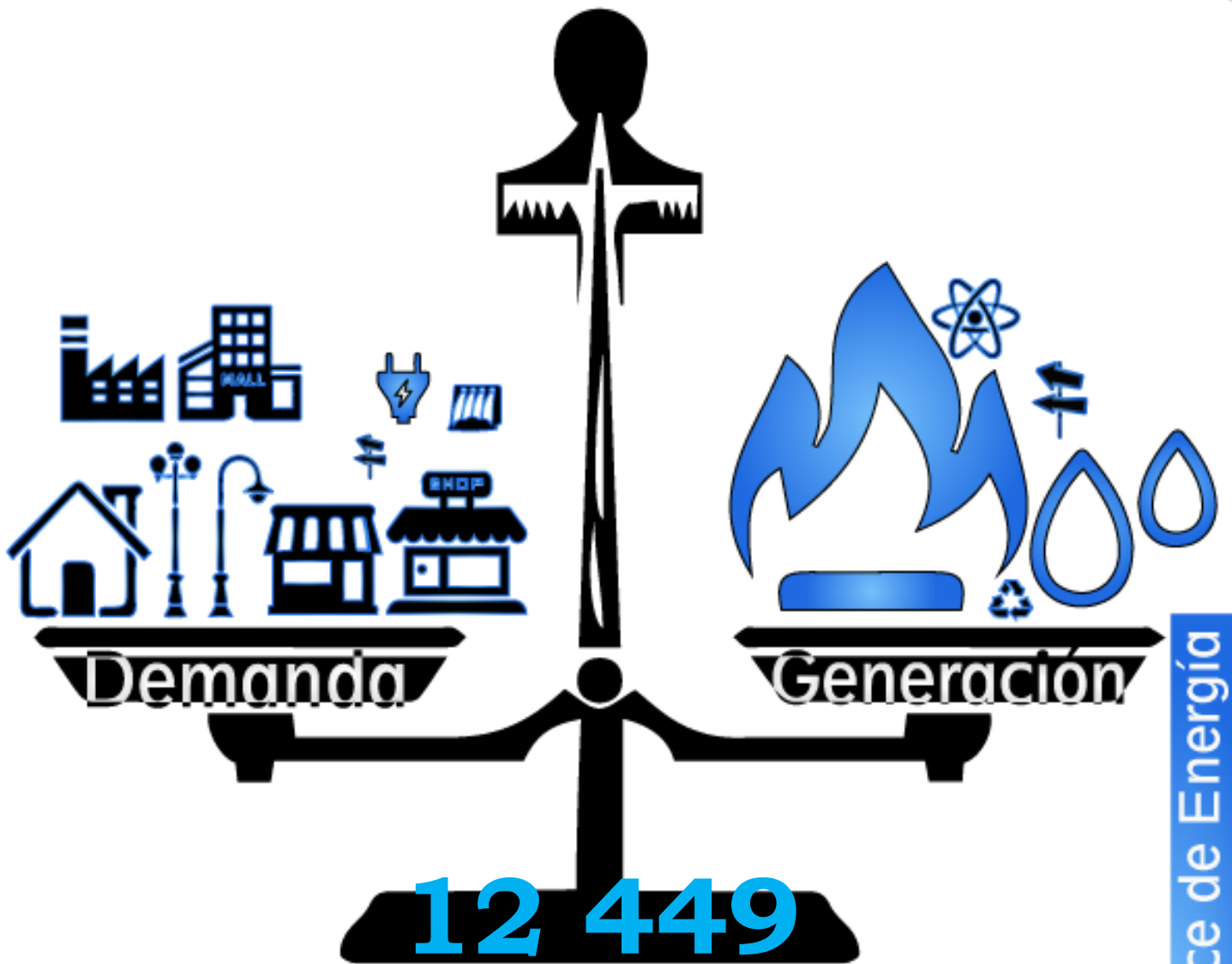




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM
Julio 2019 [GWh]



Distribuidores	10 093	Térmica	7 873
Grandes Usuarios	1 937	Hidráulica	3 103
Pérdidas	375	Nuclear	737
Bombeo	44	Importación	120
Exportación	0	Renovables	615

BALANCE: Demanda MEM Julio 2019 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	jul-19	jul-18	jul-17
Distribuidor	8 684	10 093	10 588	9 720
Gran Usuario	1 940	1 937	2 019	2 076
Bombeo	25	44	23	39
Exportación	26	0	0.1	0.1
Pérdidas	354	375	408	347
TOTAL	11 029	12 449	13 039	12 183

DEMANDA (GWh)	Variación % jul 19 Vs jul 18	Variación Año Móvil % jul 19 Vs jul 18
Distribuidor	-4.7%	-4.8%
Gran Usuario	-4.1%	-7.9%
Bombeo	87.4%	-11.6%
Exportación	-97.2%	788.0%
Pérdidas	-8.0%	0.4%
TOTAL Requerido	-4.5%	-5.0%

BALANCE: Oferta MEM Julio 2019 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	jul-19	jul-18	jul-17
TÉRMICA	6 736	7 873	8 480	8 844
HIDRÁULICA	3 169	3 103	3 613	2 898
NUCLEAR	495	737	706	252
RENOVABLE	472	615	228	183
IMPORTACION	157	120	12	6
TOTAL	11 029	12 449	13 039	12 183

OFERTA (GWh)	Variación % jul 19 Vs jul 18	Variación Año Móvil % jul 19 Vs jul 18
TÉRMICA	-7.2%	-8.5%
HIDRÁULICA	-14.1%	-6.7%
NUCLEAR	4.3%	-20.7%
RENOVABLE	169.8%	114.0%
IMPORTACION	877.2%	1678.2%
TOTAL	-4.5%	-5.0%

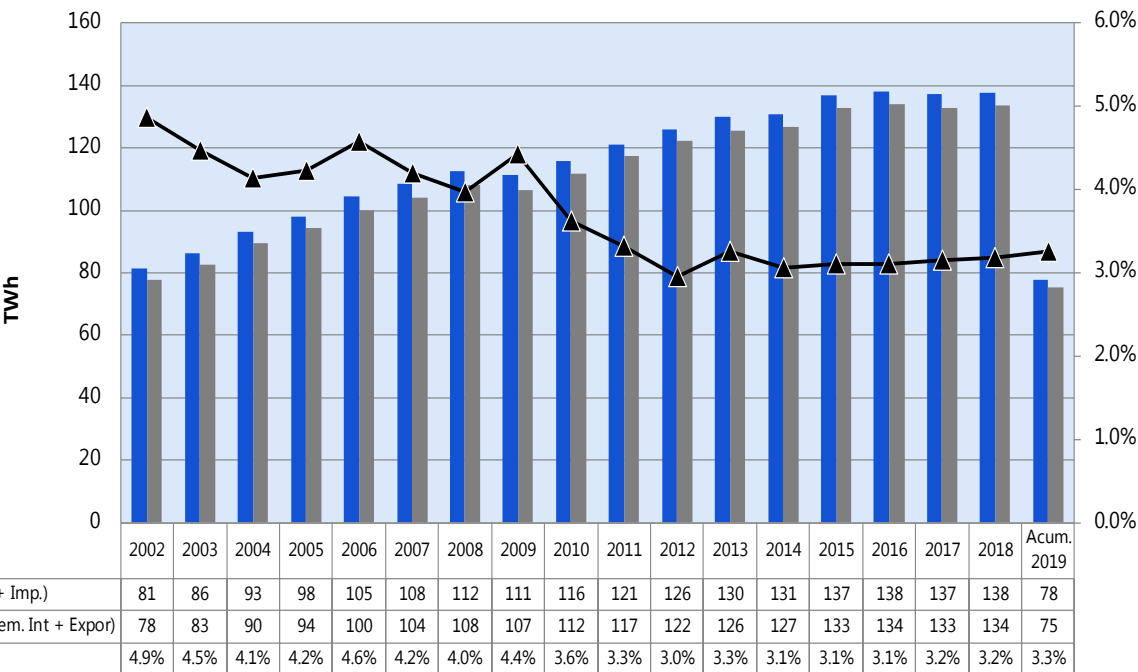
Demanda MEM Año 2019 [GWh]

DEMANDA (GWh)	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
Distribuidor	9 787	8 877	8 154	7 622	8 411	8 798	10 093	0	0	0	0	0
Gran Usuario	1 911	1 830	1 968	1 953	1 976	1 853	1 937	0	0	0	0	0
Bombeo	21	26	22	5	48	56	44	0	0	0	0	0
Exportacion	12	33	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	404	326	327	313	345	366	375	0	0	0	0	0
TOTAL	12 135	11 092	10 474	9 893	10 779	11 074	12 449	0	0	0	0	0

Oferta MEM Año 2019 [GWh]

OFERTA (GWh)	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
TÉRMICA	7 559	7 645	6 231	5 825	6 067	6 625	7 873	0	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3 454	2 587	2 948	2 722	3 021	2 891	3 103	0	0	0	0	0
NUCLEAR	200	301	527	640	837	742	737	0	0	0	0	0
RENOVABLE	515	438	520	554	521	590	615	0	0	0	0	0
IMPORTACION	407	121	247	152	333	226	120	0	0	0	0	0
TOTAL	12 135	11 092	10 474	9 893	10 779	11 074	12 449	0	0	0	0	0

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



Balance Energía Bruta: Julio 2019 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	10 093	8 020	Gen. Termica
Gran Usuario	1 937	3 103	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	574	788	Gen. Nuclear
Bombeo	44	616	Gen. Renovables
Exportación	0	120	Importacion
	12 647	12 647	



Precios de la Energía





Costo Medio de Generación MEM Mensual [\$/MWh]

jul-19	jul-18	Medio Año Móvil
3318.6	2458.7	2730.7

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

jul-19	jul-18	Medio Año Móvil
2081.0	972.3	1742.3

INDICE

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

		jul-19	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	480.0	420.0
	Energía Adicional	53.5	36.7
	Sobrecostos de Combustibles	128.9	49.4
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	1472.1	953.5
	Cargos Demanda Excedente	49.7	22.4
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	612.1	783.0
	Compra Conjunta MEM	72.6	48.8
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.8	6.7
	Potencia Servicios Asociados	11.2	12.7
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	2.6	2.3
	Potencia Reserva Mediano Plazo	429.1	395.2
Precio Monómico		3318.6	2730.7
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	66.1	66.2
	Transporte Distribución Troncal	32.3	33.7
Precio Monómico + Transporte		3416.9	2830.6
Precio Mómonico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos	2081.0	1742.3

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

	Medio Año Móvil	jul-19	jul-18	jul-17
Componentes Energía	506.0	662.5	424.8	366.3
Componentes Potencia + Reserva	417.0	449.7	265.7	133.1
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	805.5	661.8	537.7	228.0
Sobrecosto Transitorio de Despacho	953.5	1472.1	1223.7	702.3
Compra Conjunta MEM	48.8	72.6	6.8	0.0
Precio Monómico Medio	2730.7	3318.6	2458.7	1429.8
Cargos transporte	100.0	98.4	64.8	11.8
Precio Monómico Medio + Transp.	2830.6	3416.9	2523.5	1441.6
Precio Monómico Estacional	1742.3	2081.0	972.3	580.5

INDICE

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

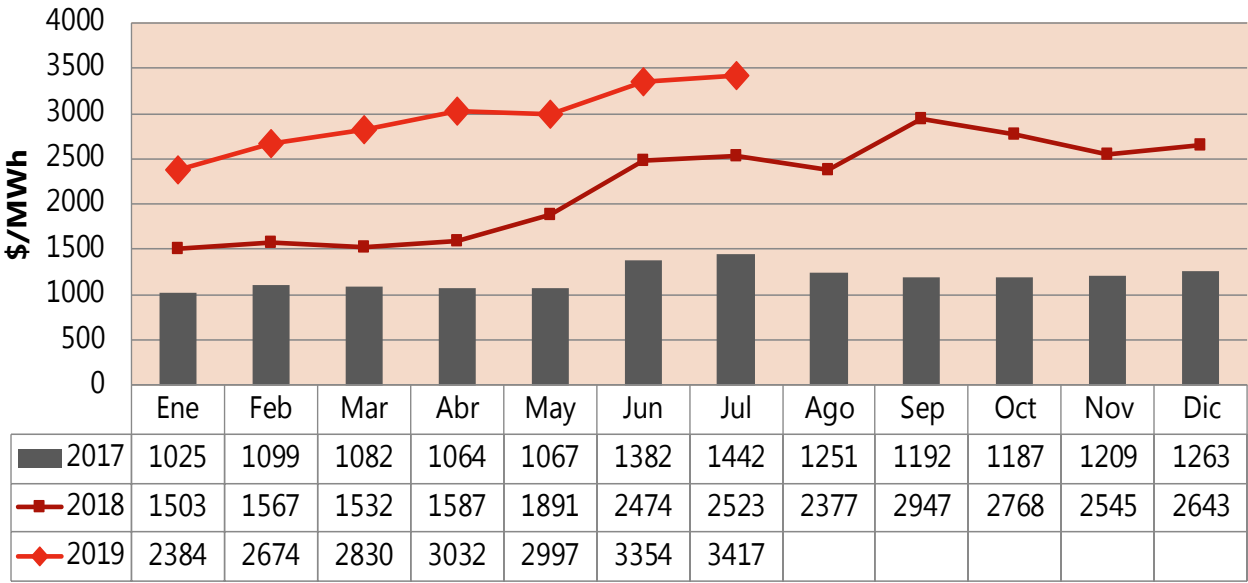
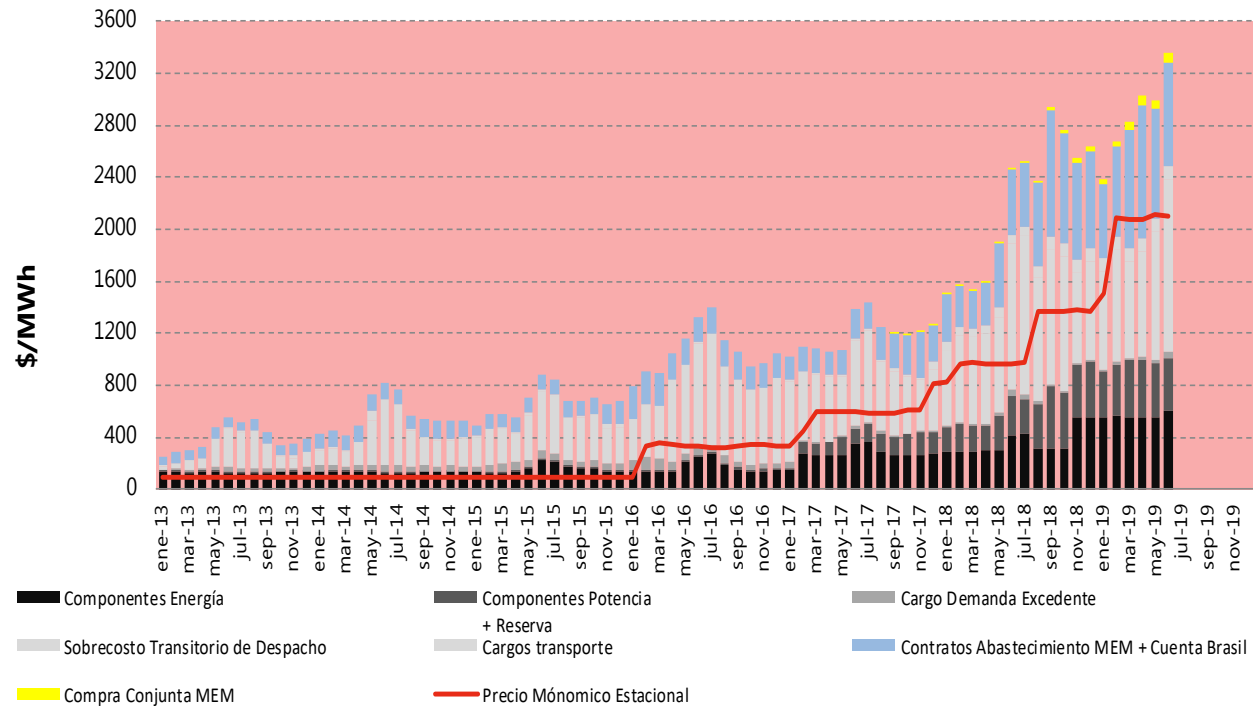


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2013 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Julio [GWh]

	jul-19	Medio Año Móvil
Importación	120.2	157.0
Exportación	0.0	26.3

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; se importó 120 GWh para Julio 2019, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.

Importación vs Exportación MEM Julio 2019 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Medio Año Móvil	jul-19	jul-18	jul-17
Importación	Brasil 	0.0	11.42	0.1	0.1
	Paraguay 	0.0	10.1	0.2	5.5
	Uruguay 	0.0	98.6	12.0	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	0.0	120.2	12.3	5.7
Exportación	Brasil 	26.3	0.0	0.1	0.1
	Paraguay 	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay 	0.0	0.0	0.0	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	26.3	0.0	0.1	0.1

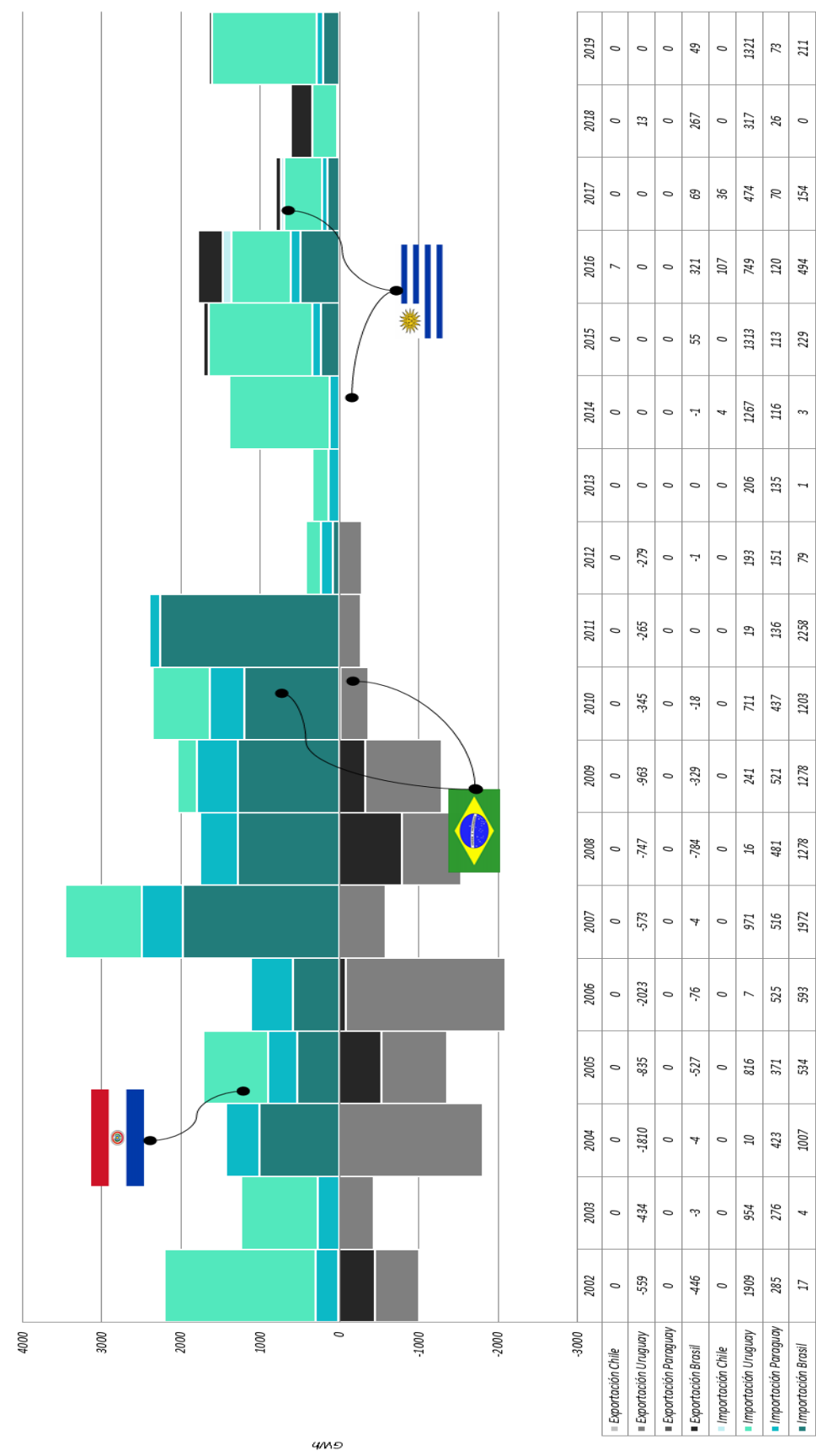


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes

Actores vigentes en el MEM en Julio 2019

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	387
Autogeneradores	29
Cogeneradores	8
Total	424

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	405
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 162
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	24
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	6 026
Total	8 617

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

TRANSPORTE	Cantidad
Transportista en Alta Tensión	1
Transportista en Distribución Troncal	7
Transportista PAFT	44
Total	52



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