



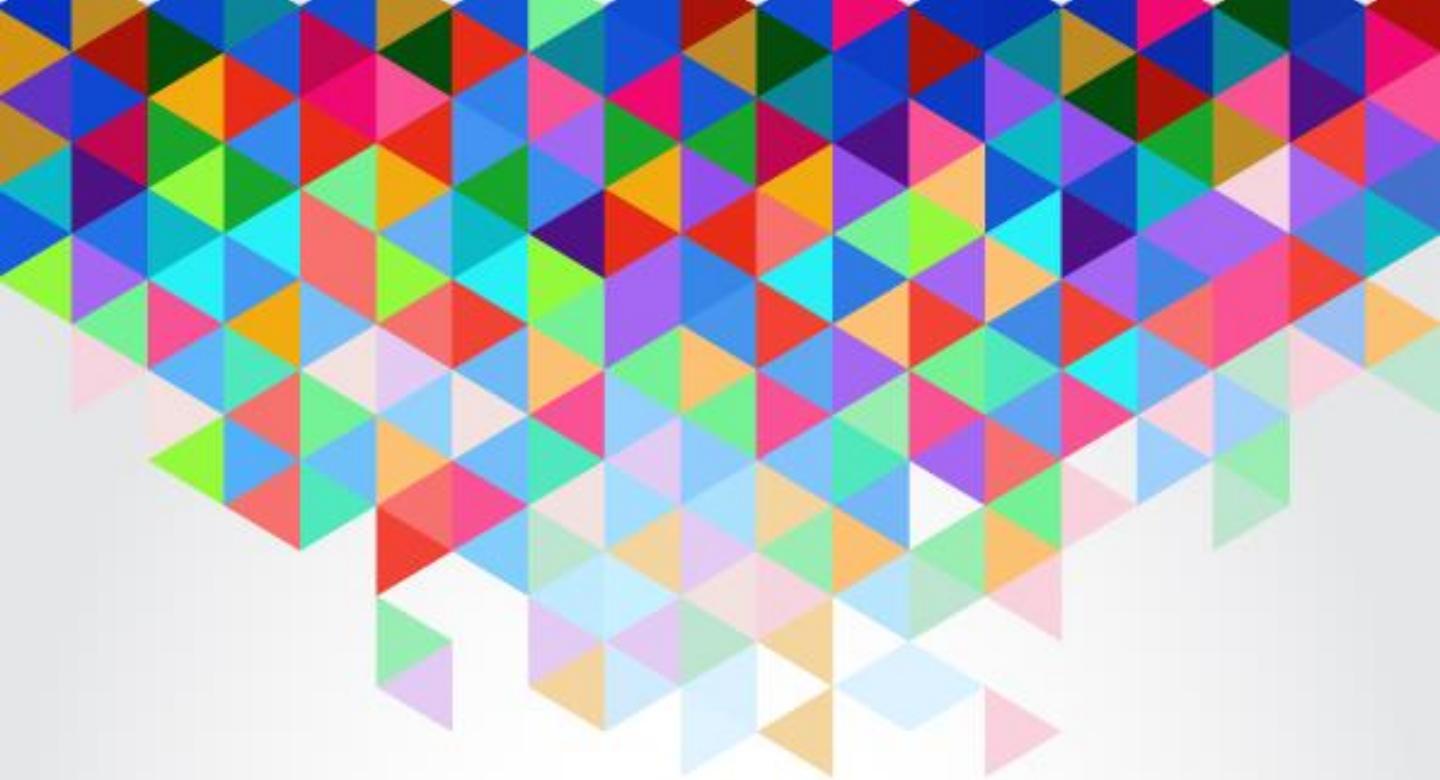
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Julio 2018



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 2018

Potencia
Instalada:

37 972 [MW]

Potencia Máxima Bruta: **23 776 [MW]**

24/7/2018 20:35

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

8/2/2018 15:35

12 604 [GWh]

Demanda Total: **6.8%** Vs. Igual Mes 2017

2.4% Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 2458.7 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 1550.3 [\$/MWh]



La demanda de Julio 2018 presentó un crecimiento del orden de +6.8%, siendo 12604 GWh para este mes contra 11796 GWh para el mismo periodo de año anterior. La demanda de distribución (compra estacional que incluye a los grandes usuarios bajo distribuidor) creció aproximadamente un +8.9%, mientras que la gran demanda (GU compra directa al MEM) presentó una caída en su demanda respecto al mismo mes del año anterior de alrededor -2.8%



La temperatura media registrada en GBA durante el presente periodo fue en general menor a la registrada en Julio 2017.

Julio 2018 presentó una temperatura media de 10.8 °C, menor a la temperatura media de Julio 2017, 13.4°C, mientras que la media histórica se ubica alrededor de los 11.1 °C.

Acompañando el crecimiento de la demanda, la generación local presento un crecimiento frente al mes de Julio 2017, siendo 13018 GWh para este mes contra 12179 GWh para el mismo periodo de año anterior.



Al igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; de 6 GWh para Julio 2017 a 12 GWh para Julio del corriente año.



La generación hidráulica tuvo la mayor variación mes contra mes a la hora de cubrir la demanda, ubicándose en el orden 3613 GWh en este mes de Julio 2018 contra 2898 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 estuvieron por debajo de los caudales históricos, aunque en general superiores al comparar con el mismo periodo del año anterior. En YACYRETÁ y CTMSG los aportes hidráulicos fueron inferiores a la media histórica, y para el caso de CTMSG superior a Julio 2017. En la cuenca del Comahue, los aportes a los río Limay, Collón Curá y Neuquén fueron se ubicaron por debajo de los valores históricos, aunque en todos los casos dichos aportes fueron superiores comparados con el mes de Julio 2017.

La generación de origen térmico se realizó fundamentalmente con Gas Natural, registrando un crecimiento del consumo de este combustible de 4.0% respecto de igual mes del 2017.



En relación a los combustibles líquidos, se registró un consumo menor para el Gas Oil. Para el caso del Gas Oil, aproximadamente un -43% menor del consumo respecto a Julio 2017. Para lo que es el combustible Fuel Oil se ubicó el consumo algo mayor aprox. +11% comparado con el mismo mes del año anterior.



A Julio 2018 se tiene una potencia instalada de 37972 MW, donde más del 64 % 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.

En el mes Julio 2018 la potencia máxima fue de 23776 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 2459 \$/MWh, frente a los 1430 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil este costo se encuentra en 1550 \$/MWh.



El precio monómico estacional alcanzó los 966 \$/MWh según los precios en vigencia de la Resolución MEyM N°1091/2017, frente a los 574 \$/MWh medios vigentes en Julio 2017 según la Resolución MEyM N°6/2016.

Potencia



Generación



Demanda



Combustibles



Balance de Energía



Precios



Importación/Exportación



Agentes MEM





Potencia Instalada



Potencia Instalada MEM a Julio 2018

HABILITADA
COMERCIALMENTE:

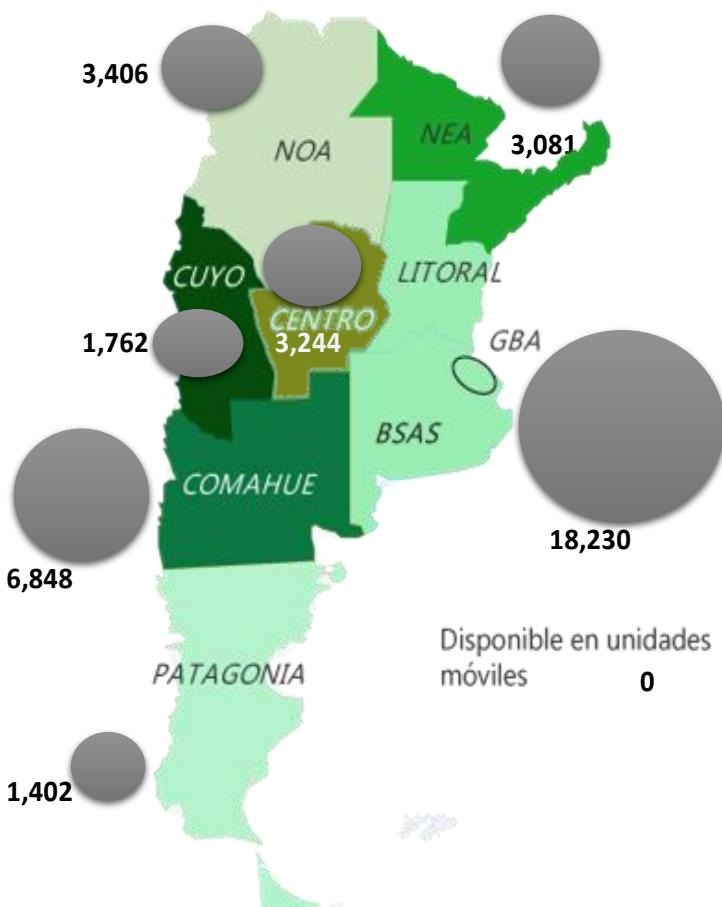
37 972 [MW]

EN PROCESO
DE HABILITACION:

0 [MW]

TOTAL: 37 972 [MW]

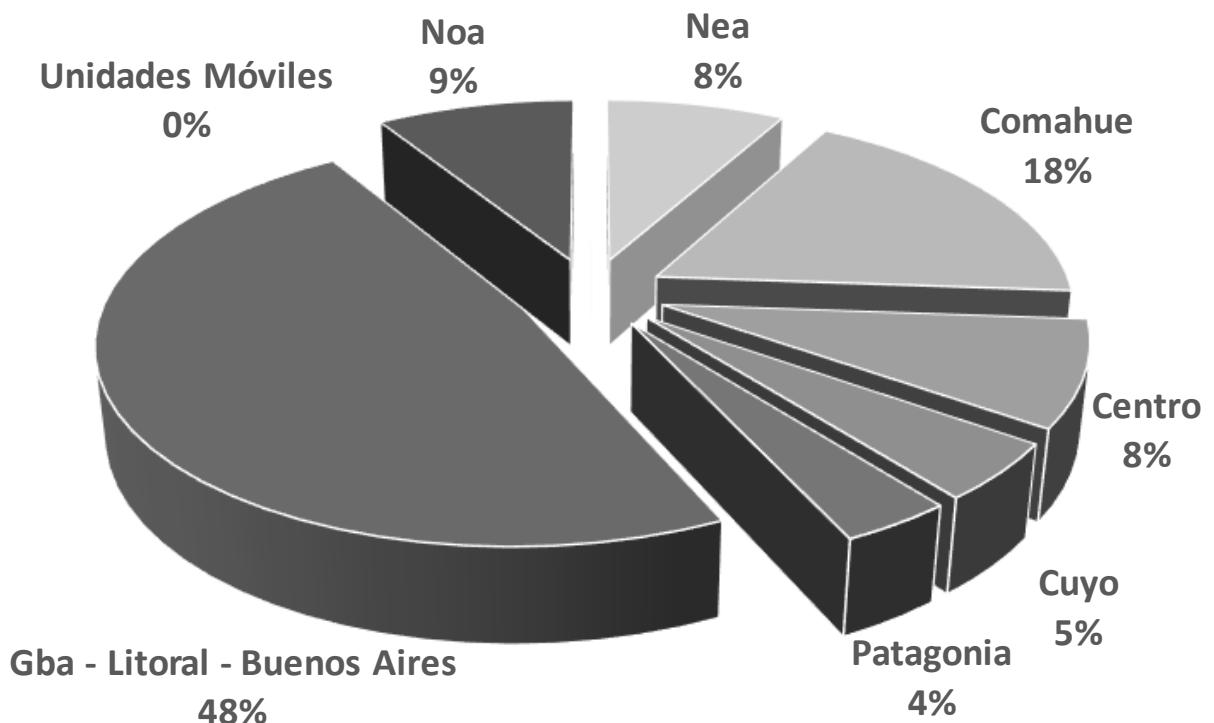
Potencia Instalada Distribución por Región [MW]



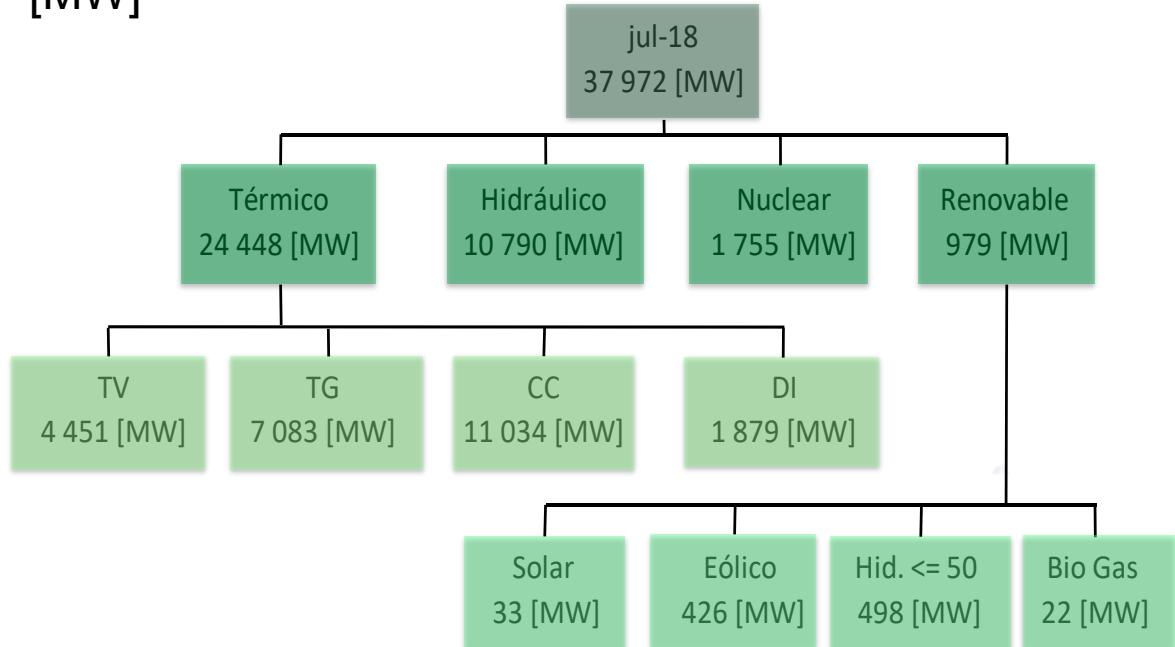
AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 781 [MW]

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.

Potencia Instalada Distribución por Región



Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

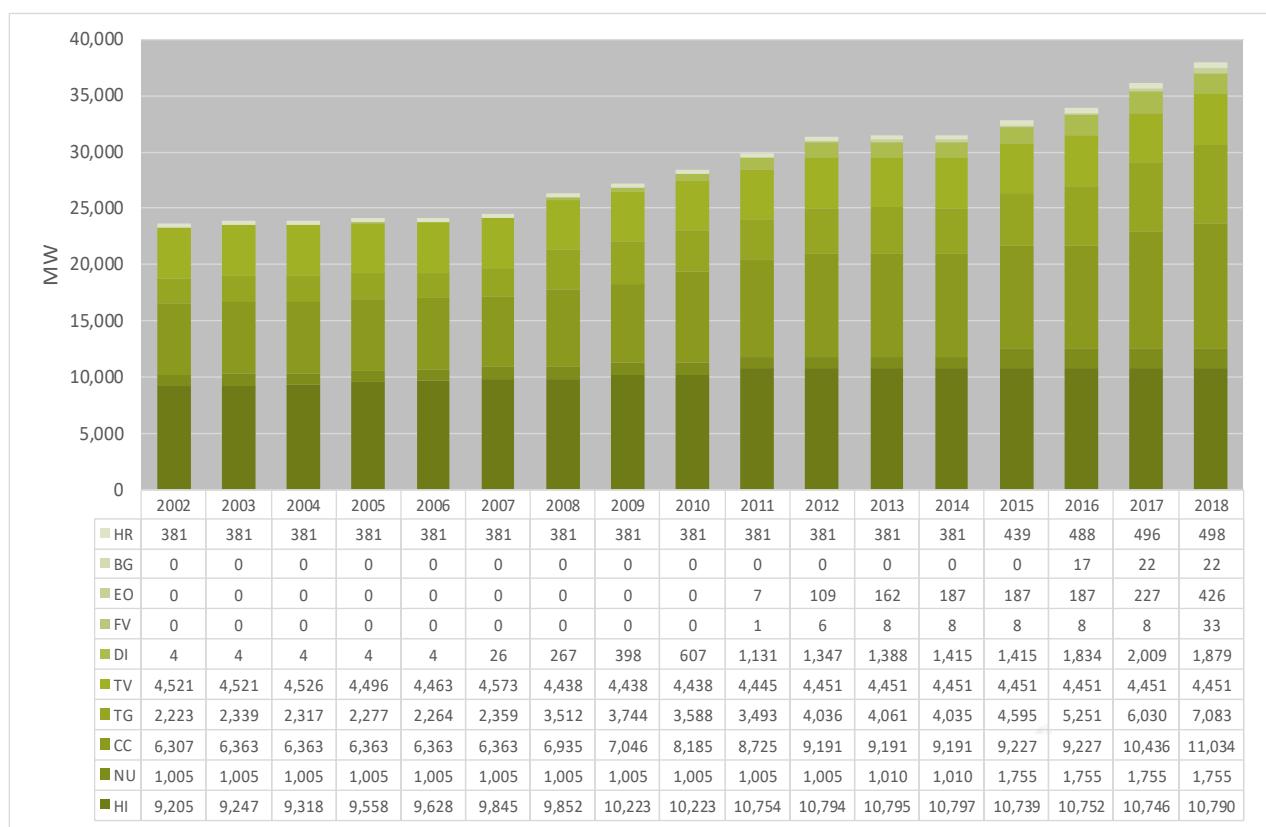




Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulica	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	90	374	40	624	957	0	9	0	172	0	181	1 762
COM	0	501	1 487	92	2 080	4 725	0	0	0	44	0	44	6 848
NOA	261	991	1 472	404	3 127	101	0	0	58	119	0	178	3 406
CENTRO	200	815	534	101	1 650	802	648	25	0	116	4	144	3 244
GBA-LIT-BAS	3 870	4 382	6 867	940	16 059	945	1 107	0	100	0	18	118	18 230
NEA	0	33	0	303	336	2 745	0	0	0	0	0	0	3 081
PATA	0	271	301	0	572	516	0	0	267	47	0	314	1 402
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 451	7 083	11 034	1 879	24 448	10 790	1 755	33	426	498	22	979	37 972
% TERMICO	18%	29%	45%	8%	100%								
% TOTAL					64%	28%	5%					3%	100%

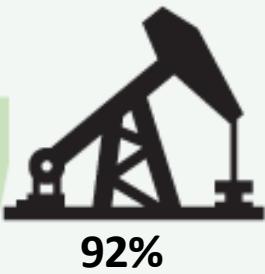
Gráfico que muestra evolución de la potencia instalada con paso anual [MW]



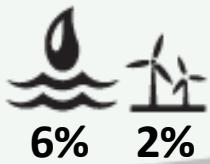
Potencia Instalada

INDICE

13

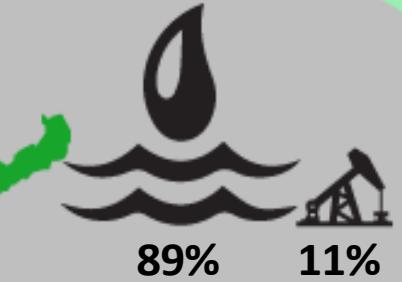


92%



6%

2%



89%

11%



64%



35%



0%



11%



88%



5%



6%



51%



28%



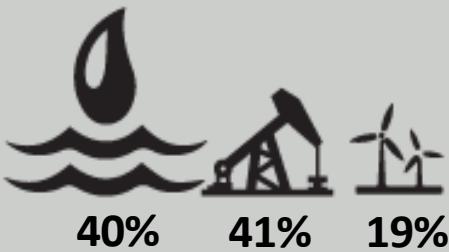
20%



70%



30%



40%



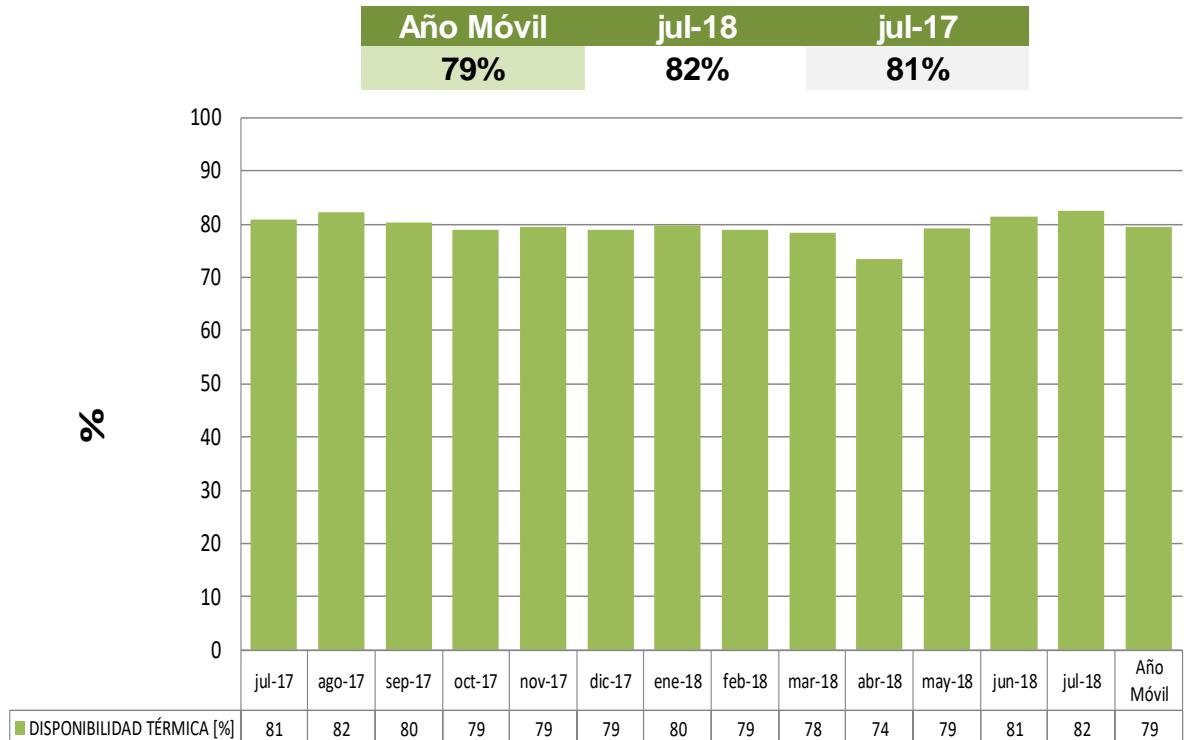
41%



19%



Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	jul-18	Año Móvil
CC	87%	82%
TG	89%	79%
TV	69%	73%
DI	88%	87%

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-18	jul-17	Variación Mensual	Año Móvil
13 018	12 179	6.9%	2.7 %

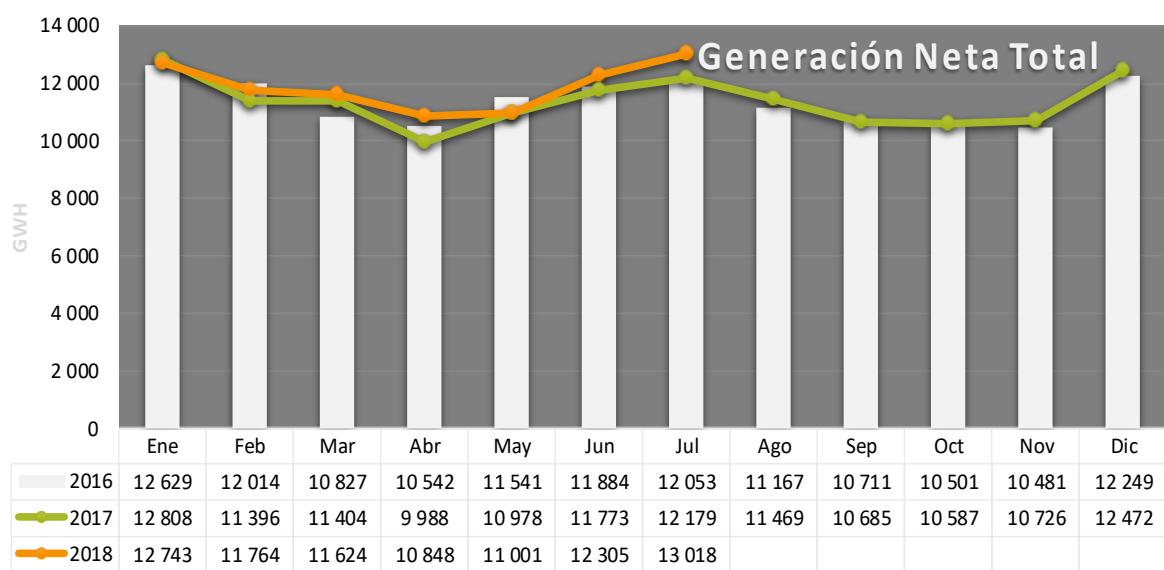
Generación Bruta 13 242 [GWh]

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

	TÉRMICA	8 473
	HIDRÁULICA	3 613
	NUCLEAR	706
	RENOVABLE	226
TOTAL		13 018

Renovable incluye: Eólico, Solar, BioGas, BioMasa e Hidráulicas menores a 50 MW

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-18	jul-17	jul-16
TÉRMICA	7 364	8 473	8 846	8 380
HIDRÁULICA	3 395	3 613	2 898	2 816
NUCLEAR	625	706	252	674
RENOVABLE	220	226	183	183
TOTAL	11 603	13 018	12 179	12 053

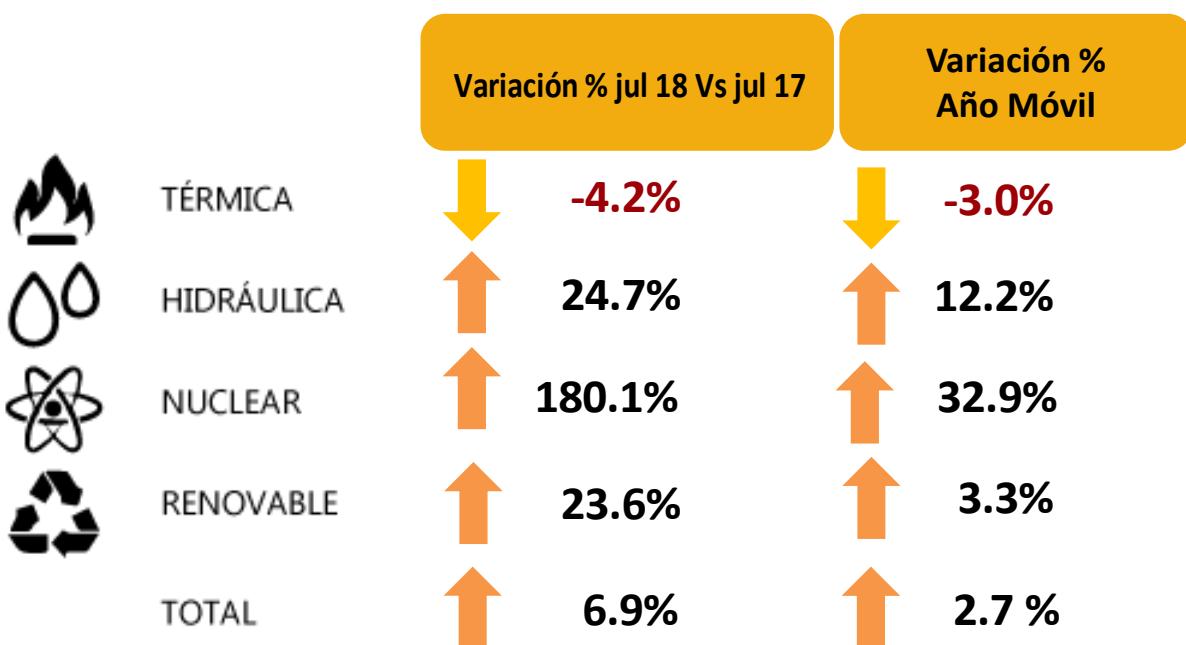


Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]

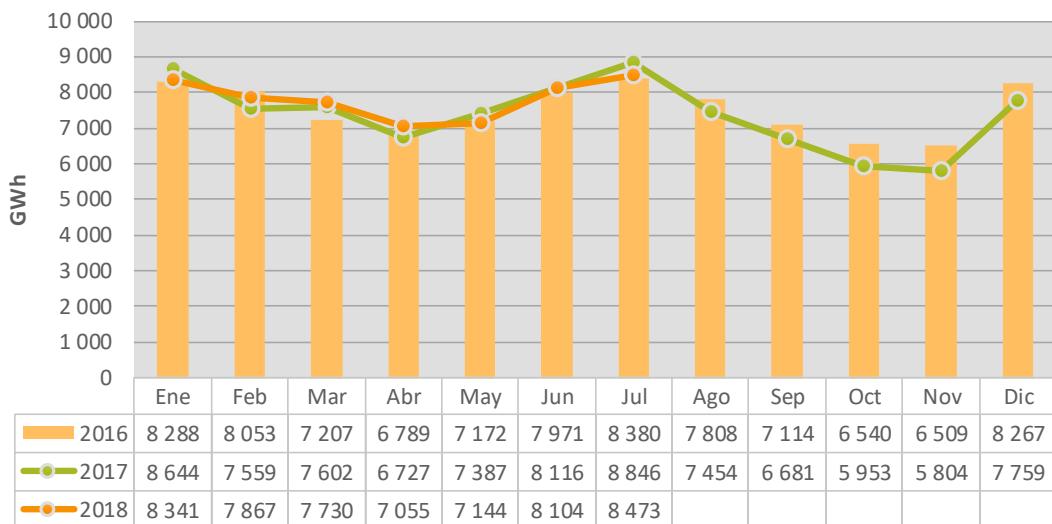
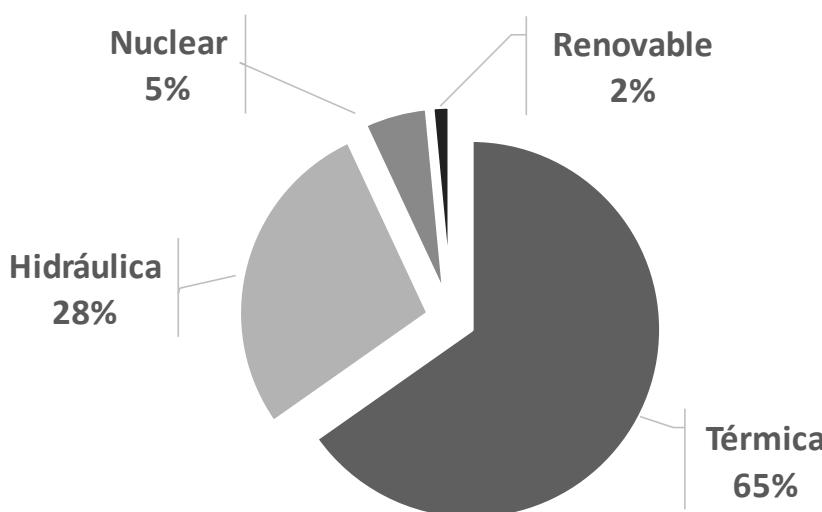


Gráfico que muestra la participación de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	jul-18	jul-17	jul-16
Ciclos Combinados	5 209	6 105	5 965	4 893
Turbovapor	809	908	1 068	1 609
Turbina a gas	1 085	1 176	1 573	1 659
Motor Diesel	262	284	240	219
Total Térmico Conver	7 364	8 473	8 846	8 380
Hidráulica	3 395	3 613	2 898	2 816
Nuclear	625	706	252	674
Eólica	61	91	52	41
Solar	2	3	1	1
Hidráulica Renovable	128	85	98	127
Biomasa	20	34	27	10
Biogas	9	13	5	5
TOTAL	11 603	13 018	12 179	12 053

Variación % jul 18
Vs jul 17

Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	2.3%	7.3%	TÉRMICO
Turbovapor	-14.9%	-35.7%	
Turbina a gas	-25.3%	-15.9%	
Motor Diesel	18.4%	37.8%	
Hidráulica	24.7%	12.2%	RENOVABLE
Nuclear	180.1%	32.9%	
Eólica	76.7%	28.8%	
Solar	176.4%	29.2%	
Hidráulica Renovable	-13.2%	-10.7%	
Biomasa	24.3%	17.9%	
Biogas	157.2%	129.5%	
TOTAL	6.9%	2.7%	

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

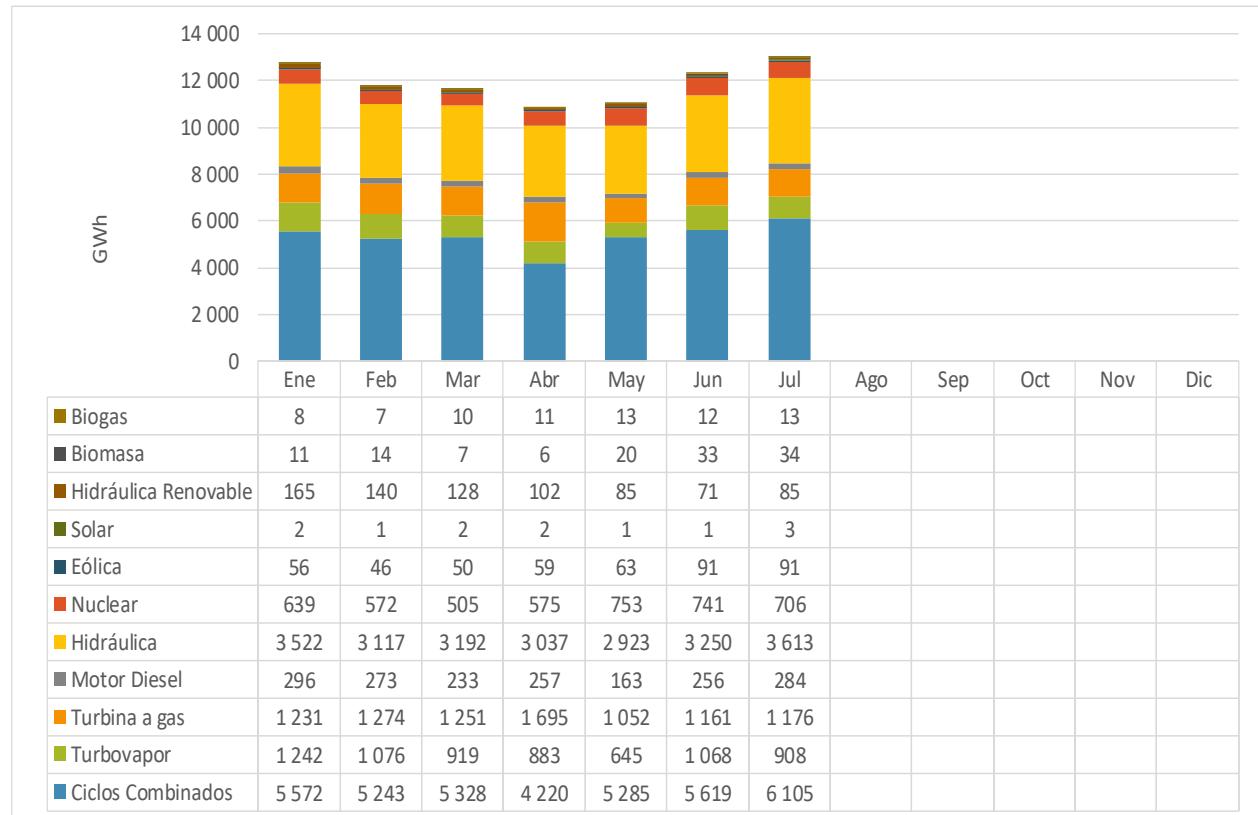
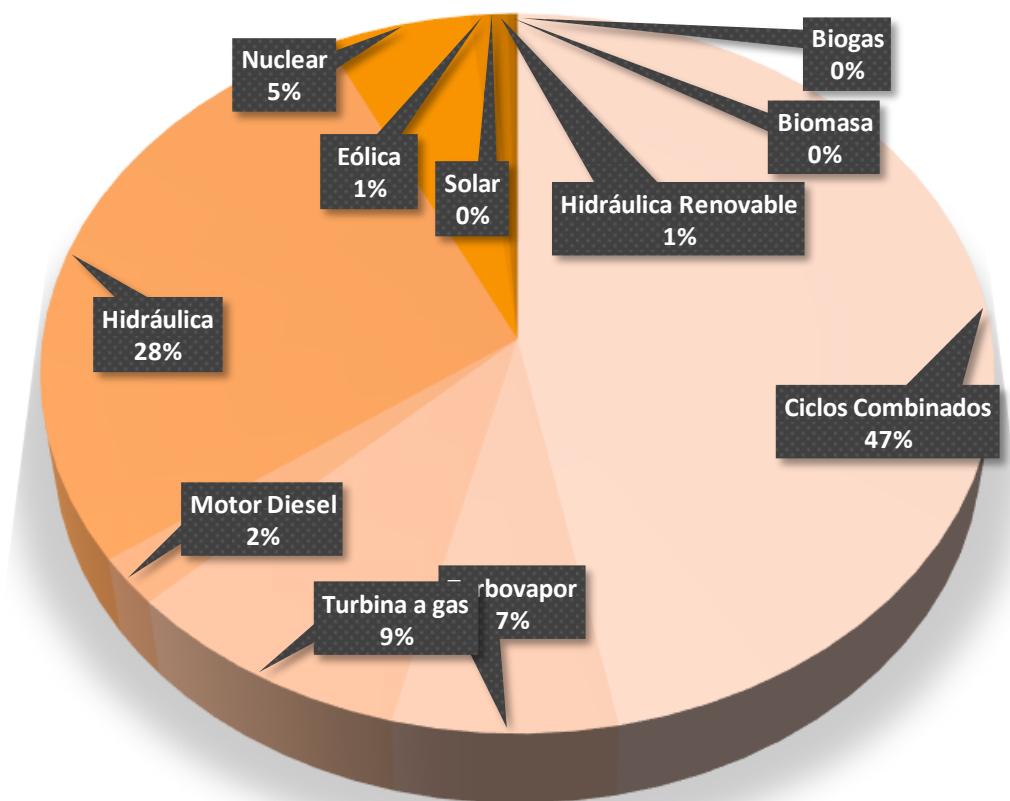


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]



Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

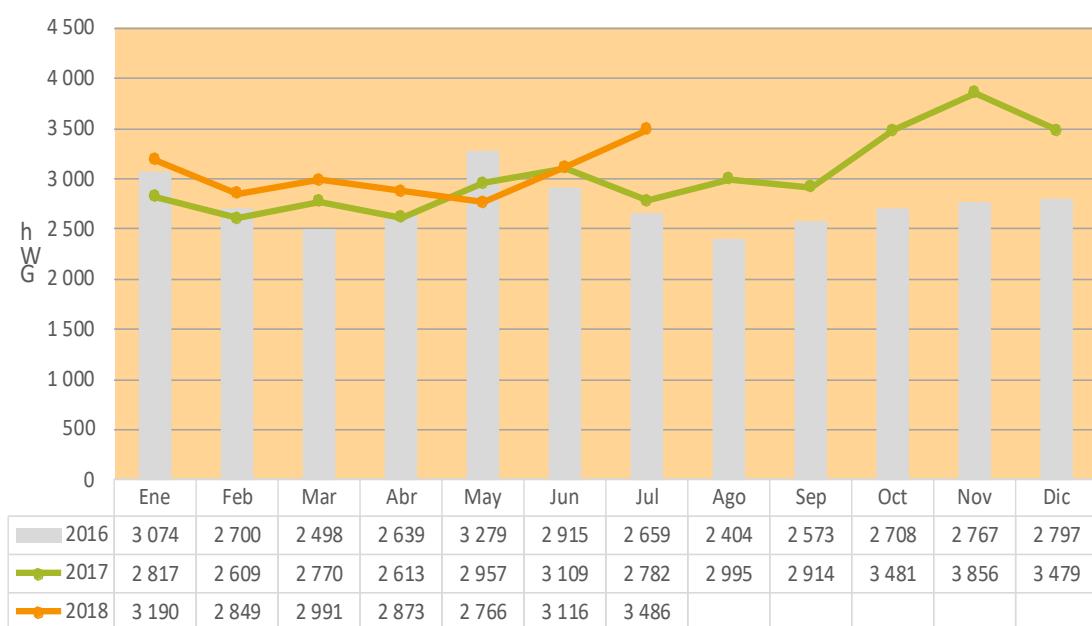
(GWh)	Medio Año Móvil	jul-18	jul-17	jul-16
Alicurá	161	249	124	2
Arroyito	44	80	27	27
Planicie Banderita	57	57	19	25
Chocón	171	351	95	89
Futaleufú	263	297	261	88
Pichi	82	155	69	29
Piedra del Águila	400	736	325	127
Río Grande	33	26	27	74
Salto Grande Argentina	330	285	311	488
Yacyretá	1 626	1 251	1 525	1 710
Resto Hidráulico	356	211	214	283
TOTAL	3 522	3 698	2 996	2 942

(GWh)	Variación % jul 18 Vs jul 17	Variación % Año Móvil 2018 vs 2017
Alicurá	101.3%	48.9%
Arroyito	190.7%	32.5%
Planicie Banderita	203.4%	50.4%
Chocón	270.9%	43.0%
Futaleufú	13.6%	76.9%
Pichi	125.7%	101.8%
Piedra del Águila	126.6%	103.5%
Río Grande	-1.3%	-1.0%
Salto Grande Argentina	-8.3%	-17.2%
Yacyretá	-18.0%	0.0%
Resto Hidráulico	-1.2%	-16.7%
TOTAL	24.7%	11.1%

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	704.4	702.9	692.0	705.0
ARROYITO	315.0	313.0	310.5	317.0
BANDERITA	413.1	413.7	410.5	422.5
CHOCHON	376.5	377.1	367.0	381.5
FUTALEUFU	485.4	483.1	465.0	494.5
PICHI	478.9	479.0	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	582.2	580.5	564.0	592.0
RIO GRANDE	875.2	874.2	866.0	876.0
SG ARG	32.9	34.3	31.0	35.5
YACYRETA	83.0	82.9	75.0	83.5

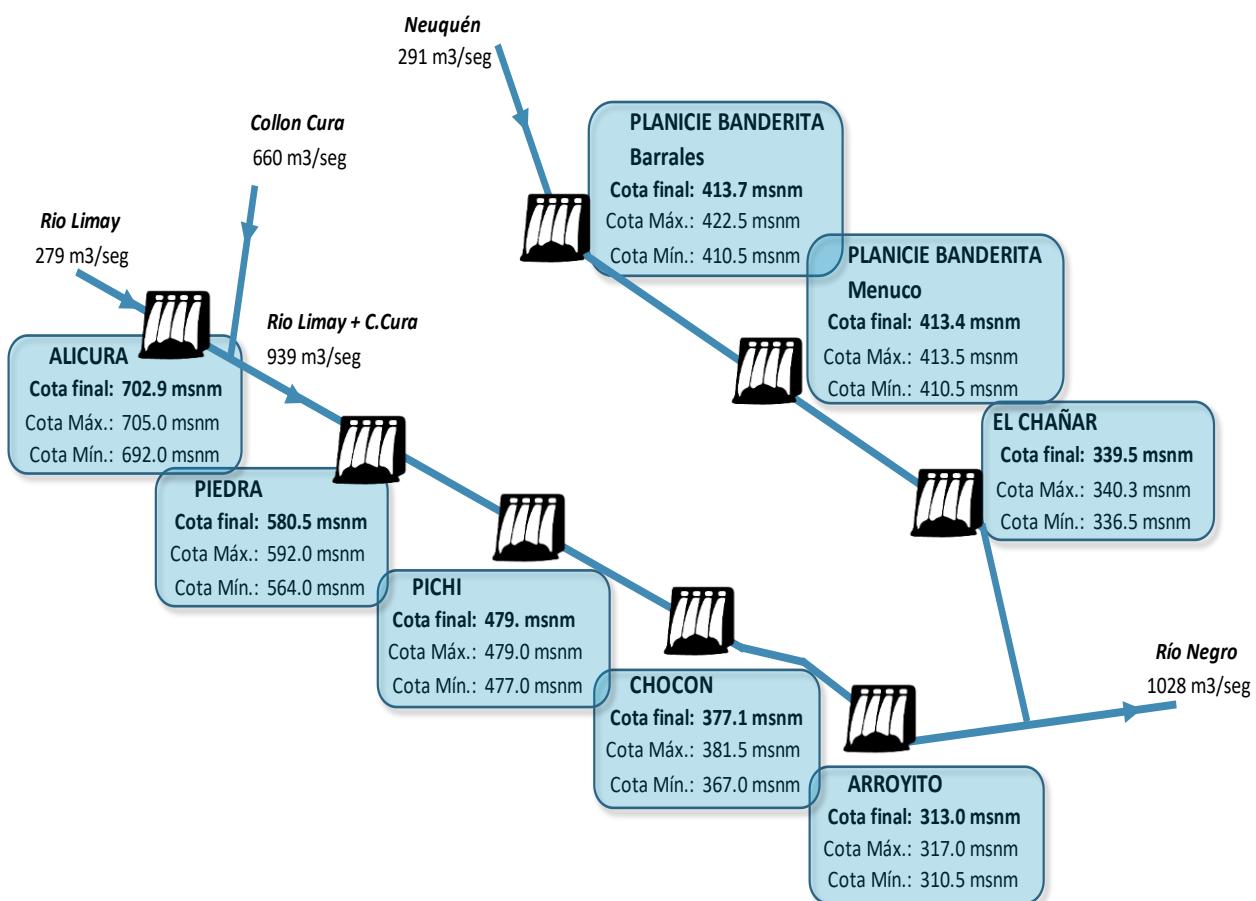


Caudales Medios Mensuales de los principales ríos de los últimos 3 años [m³/seg]

RÍO	Caudal Hist.	jul-18	jul-17	jul-16
Paraná	12 214	9 587	11 806	14 168
Uruguay	6 003	4 057	3 634	5 609
C.Cura	613	660	301	100
Neuquén	347	291	205	108
Limay	343	279	194	52
Futaleufú	317	265	259	63



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-18

jul-17

Variación

23 776

24/7/2018 20:35

23 529

17/7/2017 20:45

1.1 %

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]

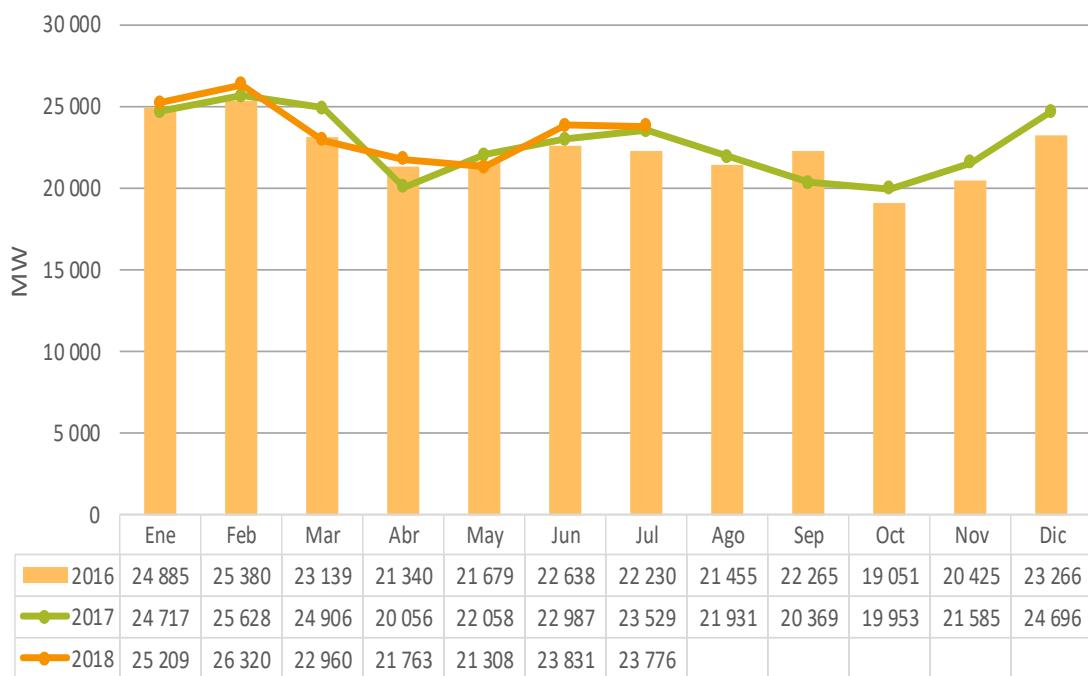
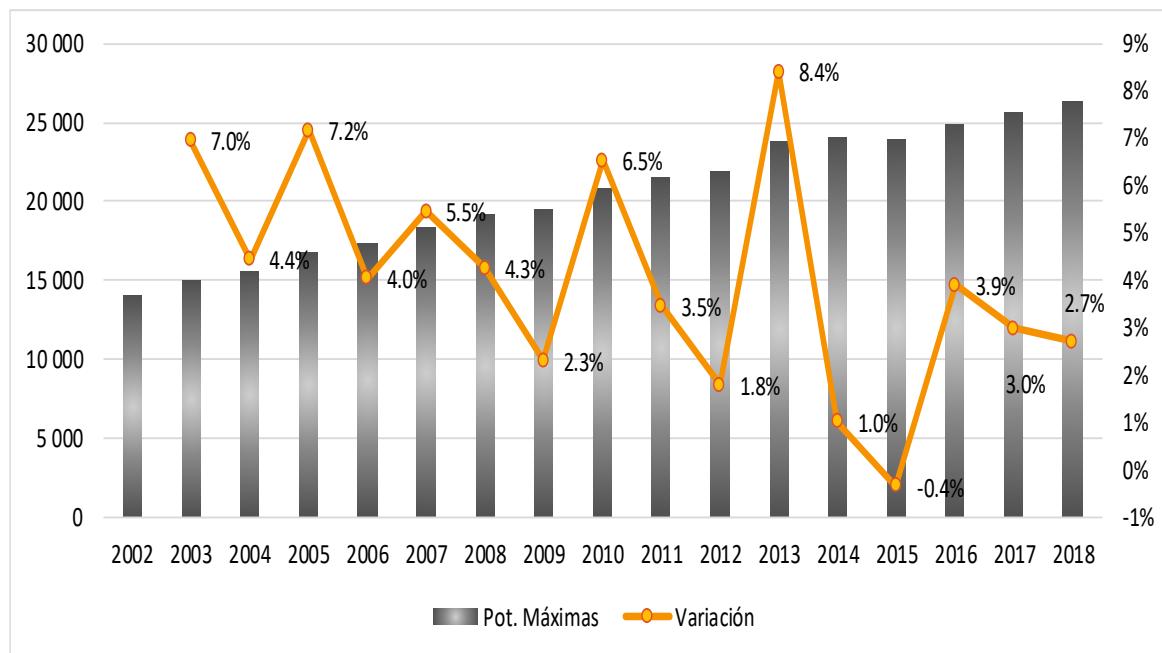




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2018 [MW]





Demanda



Variación Demanda Neta [GWh]

jul-18

jul-17

Variación
Mensual

Variación
Año Móvil

12 604

11 796

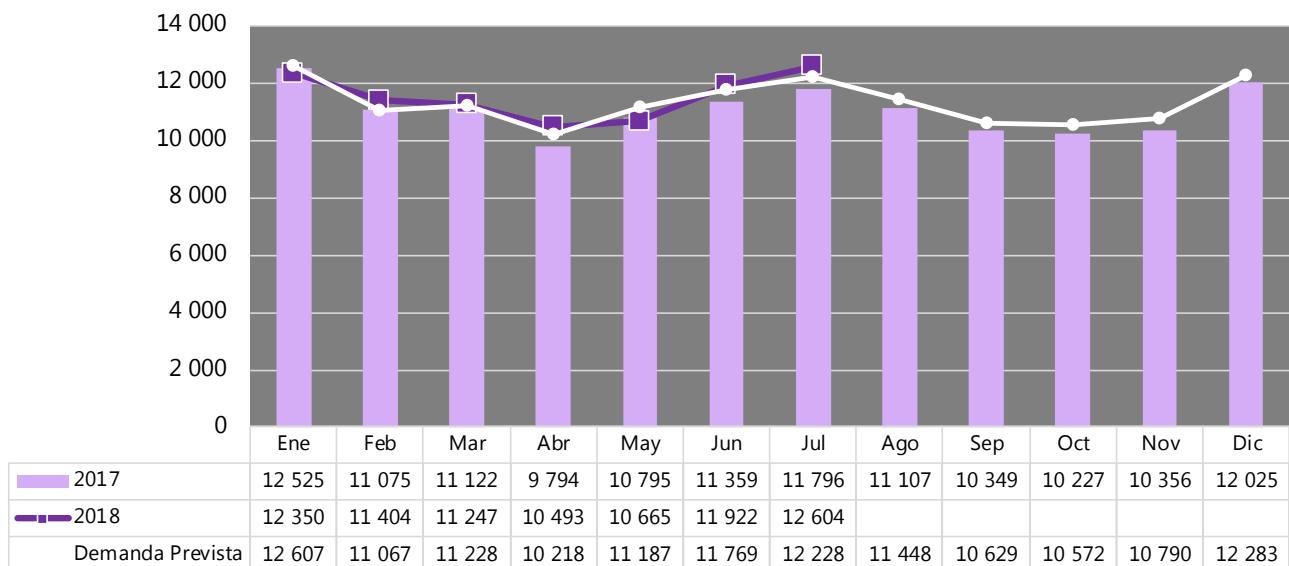
6.8%

2.4%

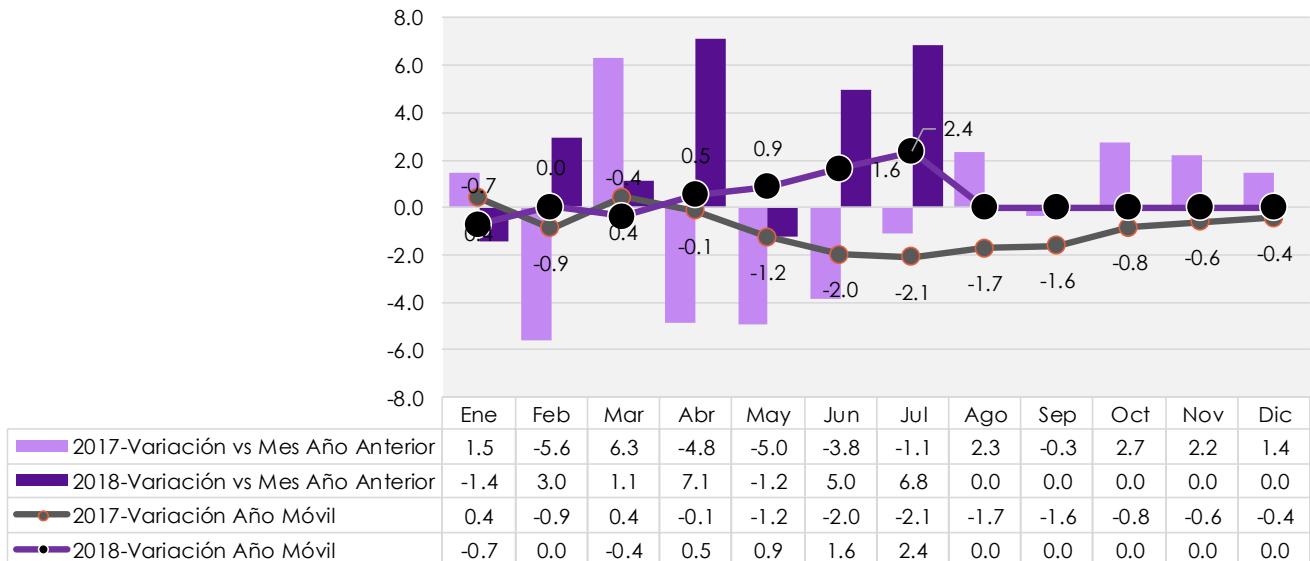
Temperaturas:

TEMPERATURA	jul-18	jul-17	°C
Media	10.8	13.4	°C
Máxima	17.3	21.0	°C
Mínima	6.2	5.8	°C
Media Histórica	11.1		°C

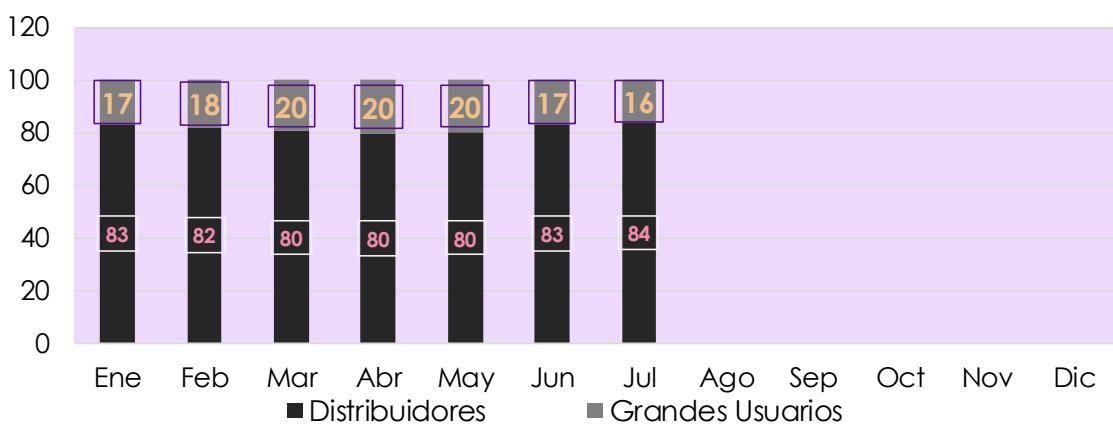
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior
y demanda prevista [GWh]



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

A partir de la aplicación de la Resolución MEyM N°20/2017 se establecieron nuevas clasificaciones de la demanda de los distribuidores.

Estas nuevas categorías se utilizan para la elaboración del presente informe.

Residenciales^(*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

- RESIDENCIAL BASE
- RESIDENCIALES ALCANZADO BAJO EL PLAN ESTÍMULO
- RESIDENCIALES CON TARIFA SOCIAL
- RESIDENCIALES ELECTRODEPENDIENTES

RESIDENCIALES



(*) 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^(*)

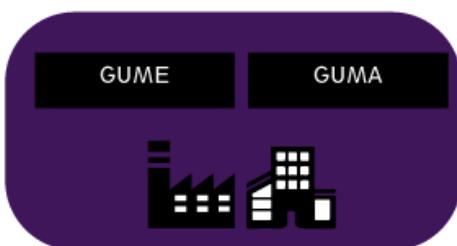
Incluye la demanda de Distribuidores clasificada como:

- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KWH

Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:

- La Demanda de Grandes Usuarios Menores
- La Demanda de Grandes Usuarios Julio

MAYORES

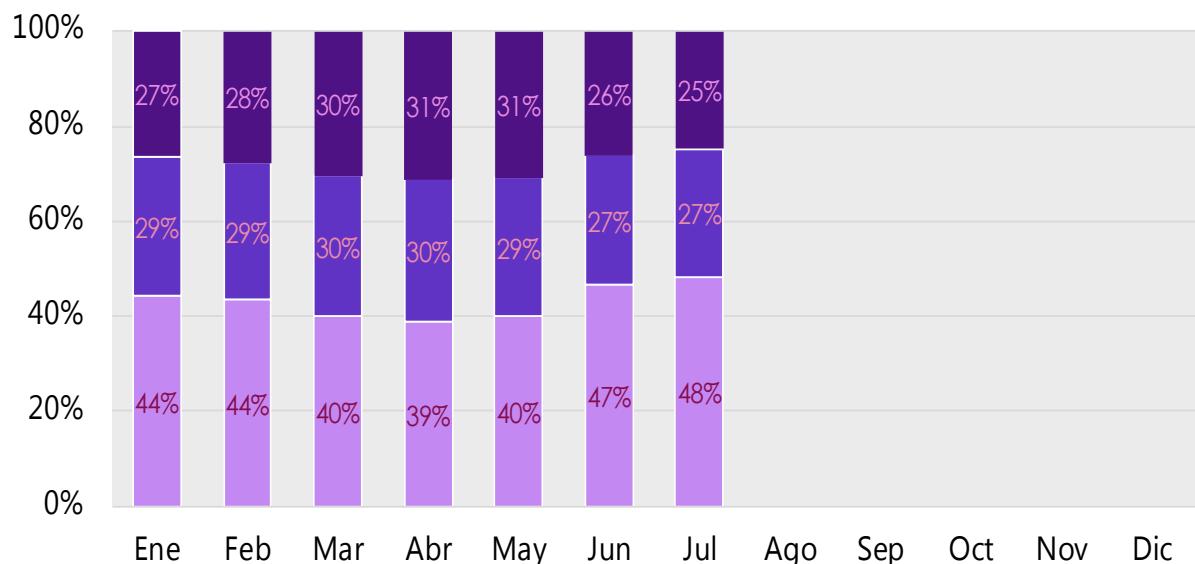


DEMANDA DE DISTRIBUIDORES

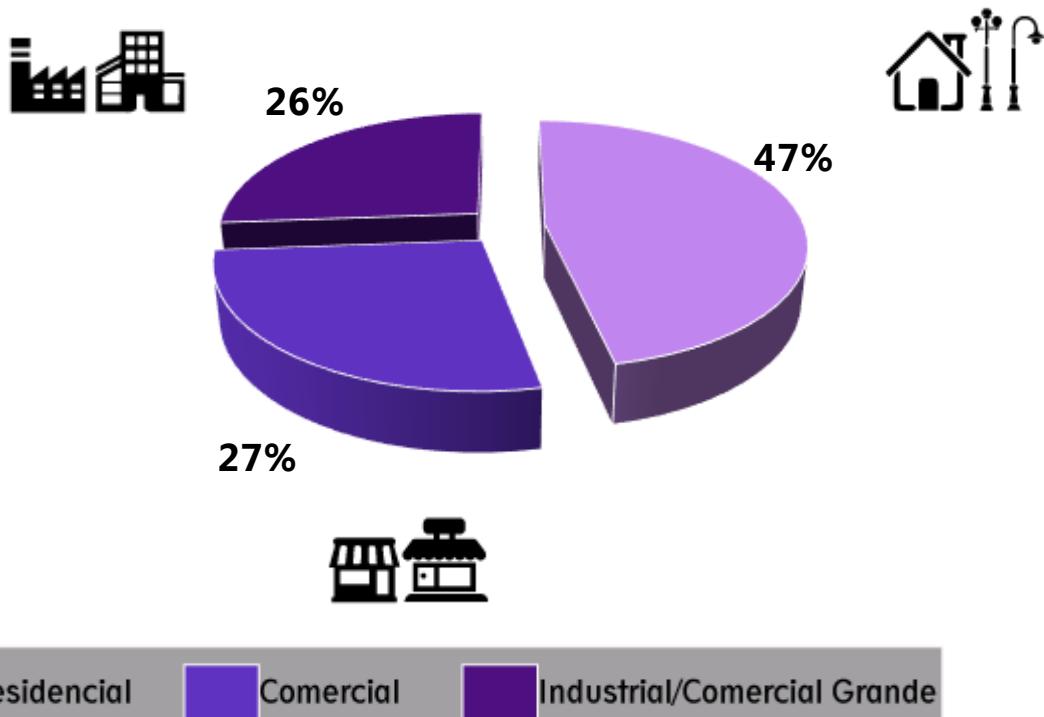
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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 (*)

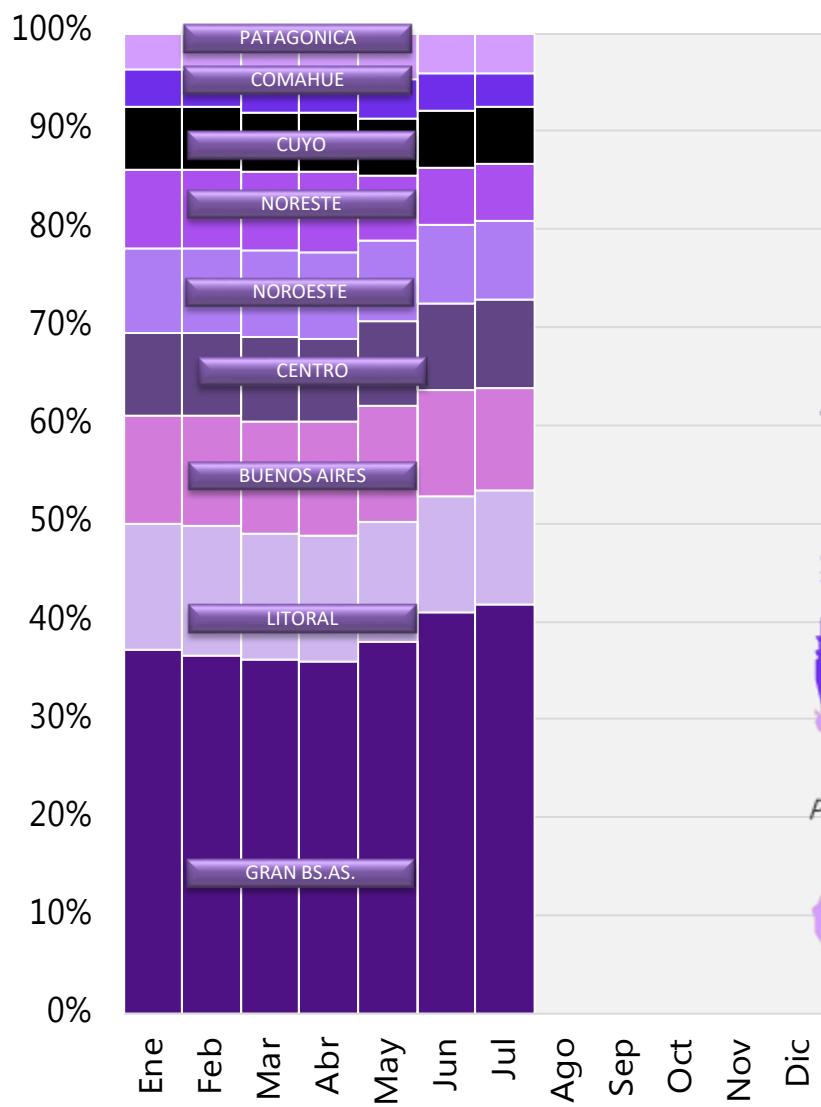


Composición de la Demanda - Acumulado 2018



(*) 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.

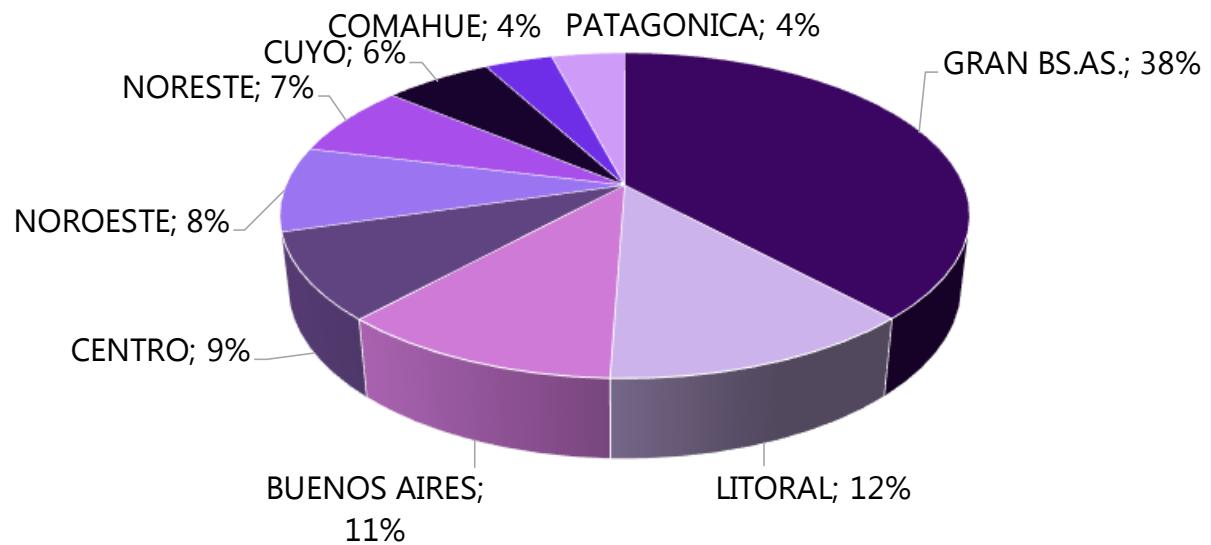
Detalle por Área de Demanda



Demanda

INDICE

Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2018





Combustibles



Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	jul-18	jul-17	jul-16	Unidad
GAS NATURAL	1 489	1 351	1 297	894	Miles Dam3
FUEL OIL	58	169	153	314	Miles Ton
GAS OIL	86	289	508	707	Miles M3
CARBÓN MINERAL	60	104	75	87	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % jul 18 Vs jul 17	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	4.2%	5.3%
FUEL OIL	11.0%	-65.6%
GAS OIL	-43.0%	-34.6%
CARBÓN MINERAL	38.2%	-17.1%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

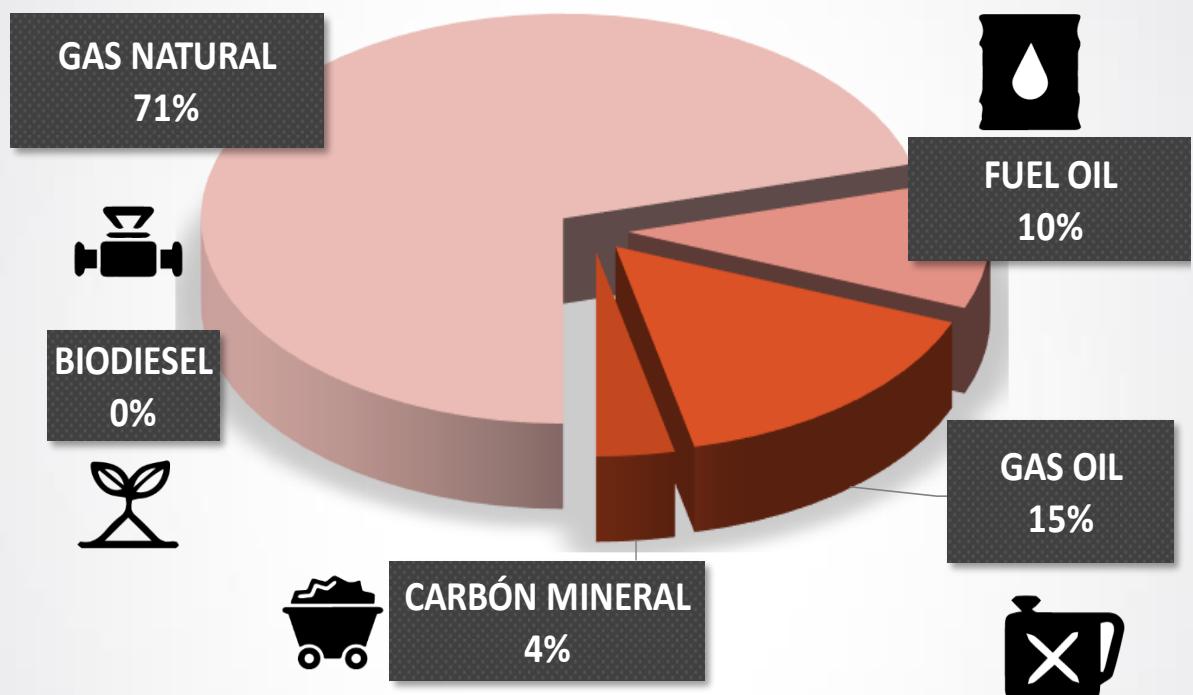
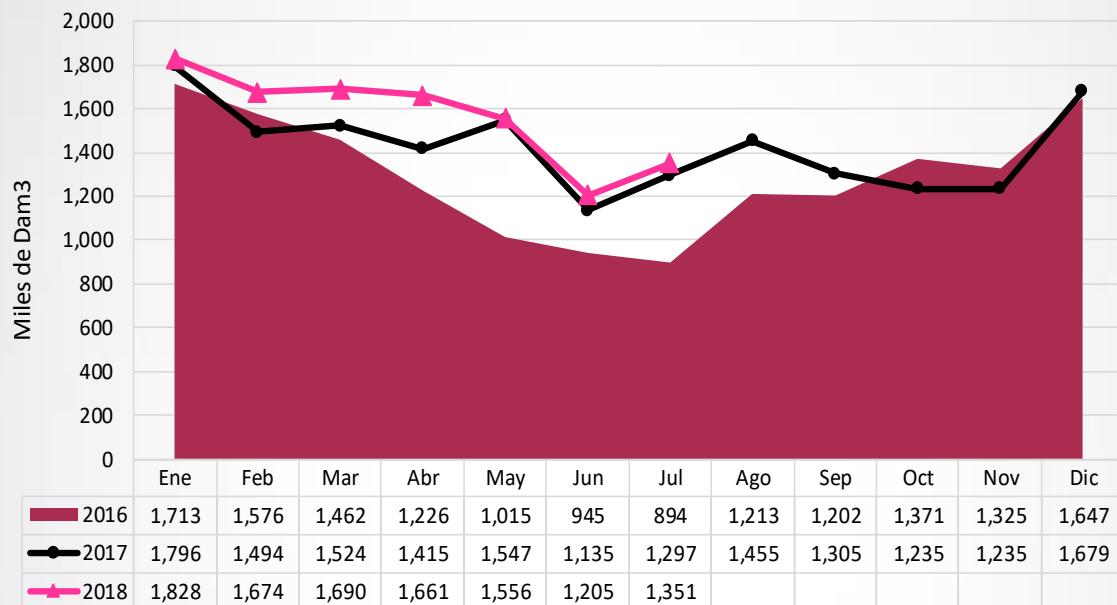




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam3]



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

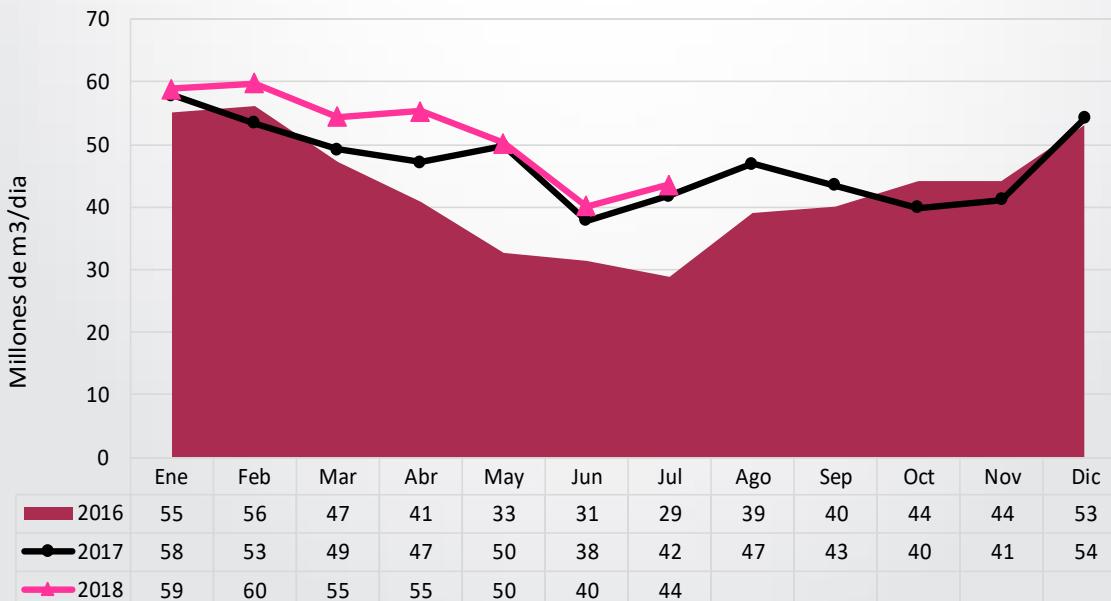
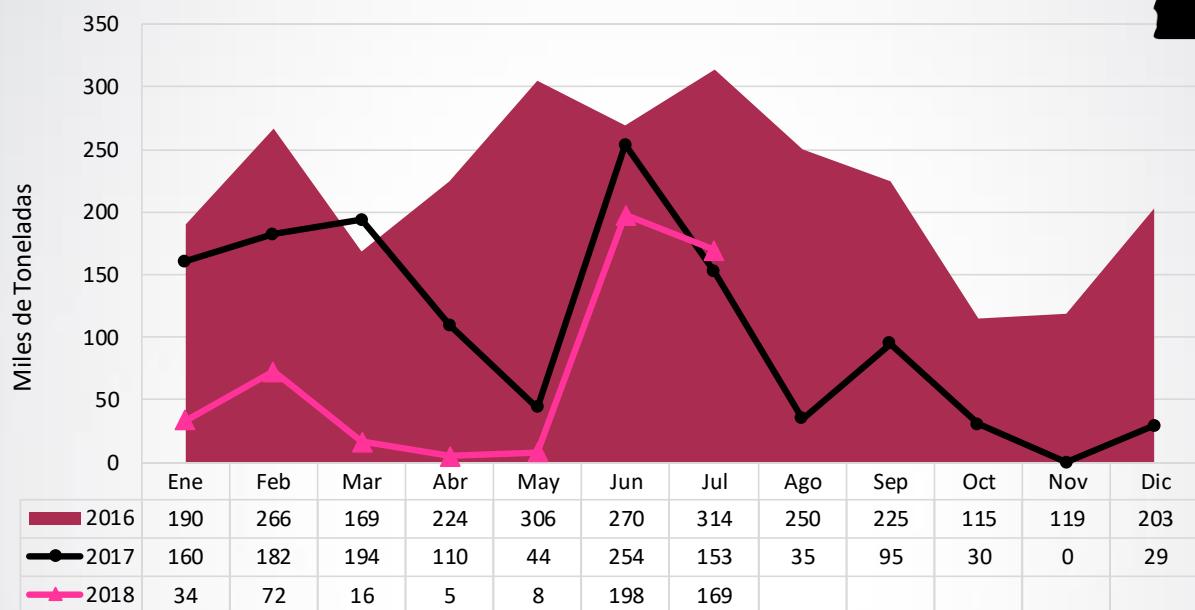


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

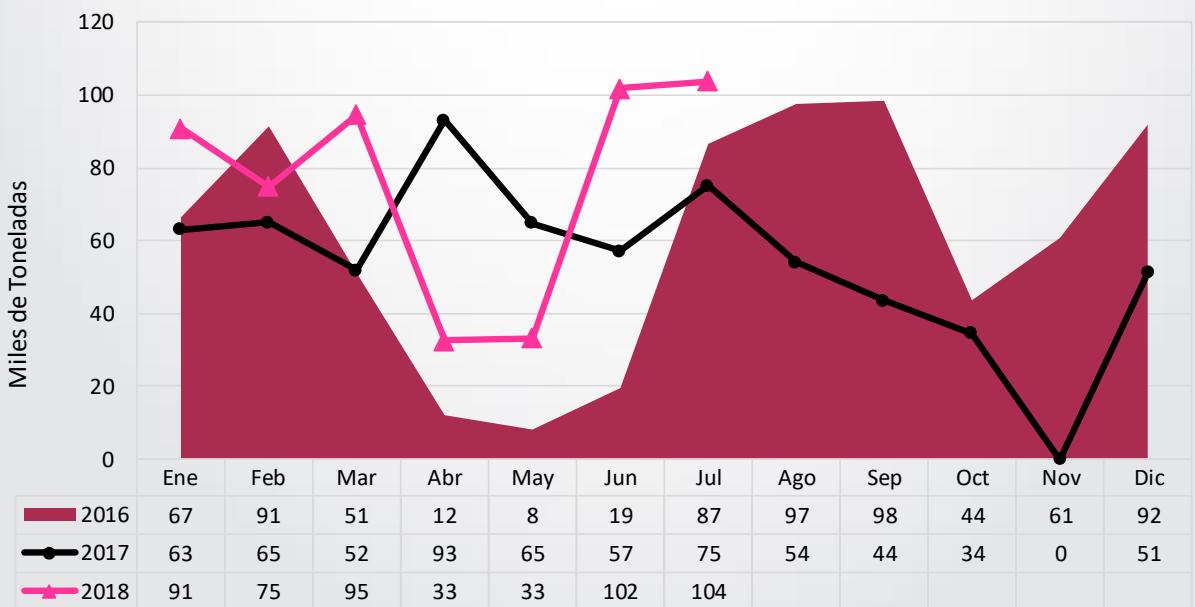
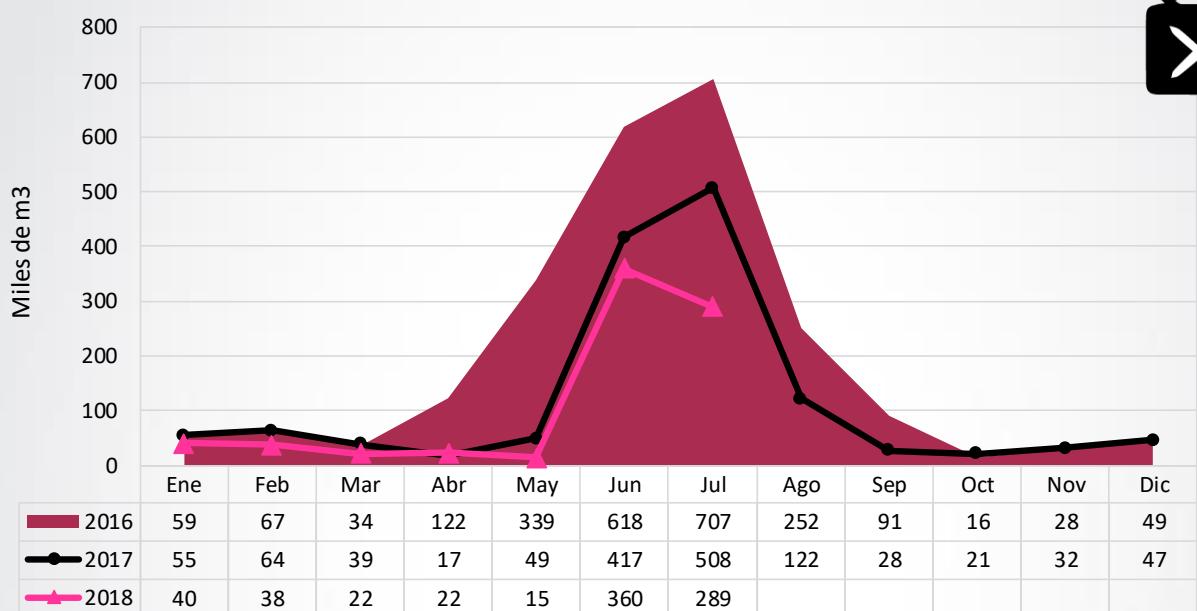
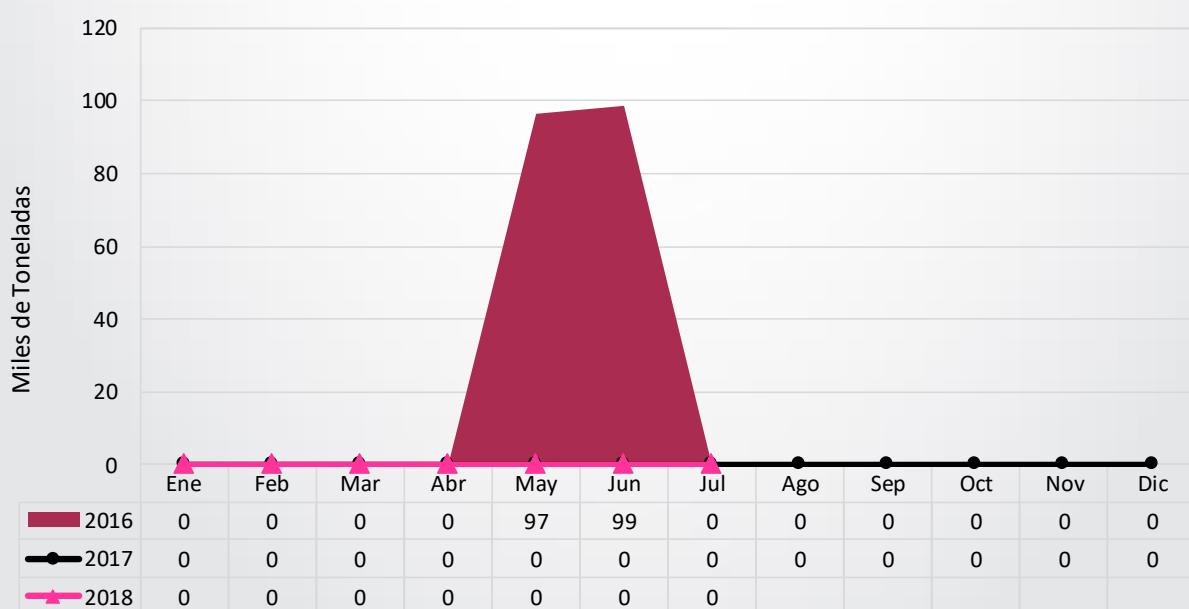




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m³]



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





Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM Julio 2018 [GWh]



Distribuidores	10 587	Térmica	8 473
Grandes Usuarios	2 017	Hidráulica	3 613
Pérdidas	403	Nuclear	706
Bombeo	23	Importación	12
Exportación	0	Renovables	226

BALANCE: Demanda MEM Julio 2018 vs años anteriores [GWh]

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	jul-18	jul-17	jul-16
Distribuidor	9 123	10 587	9 720	9 980
Gran Usuario	2 106	2 017	2 076	1 949
Bombeo	28	23	39	83
Exportación	3	0	0	0
Pérdidas	352	403	349	366
TOTAL	11 612	13 030	12 185	12 380

DEMANDA (GWh)	Variación % jul 18 Vs jul 17	Variación Año Móvil % jul 18 Vs jul 17
Distribuidor	8.9%	2.0%
Gran Usuario	-2.8%	4.0%
Bombeo	-40.2%	-9.6%
Exportación	-10.8%	-87.3%
Pérdidas	15.5%	2.8%
TOTAL Requerido	6.9%	2.2%

BALANCE: Oferta MEM Julio 2018 vs años anteriores [GWh]

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	jul-18	jul-17	jul-16
TÉRMICA	7 364	8 473	8 846	8 380
HIDRÁULICA	3 395	3 613	2 898	2 816
NUCLEAR	625	706	252	674
RENOVABLE	220	226	183	183
IMPORTACION	9	12	6	327
TOTAL	11 612	13 030	12 185	12 380

OFERTA (GWh)	Variación % jul 18 Vs jul 17	Variación Año Móvil % jul 18 Vs jul 17
TÉRMICA	-4.2%	-3.0%
HIDRÁULICA	24.7%	12.2%
NUCLEAR	180.1%	32.9%
RENOVABLE	23.6%	3.3%
IMPORTACION	117.1%	-86.3%
TOTAL	6.9%	2.2%

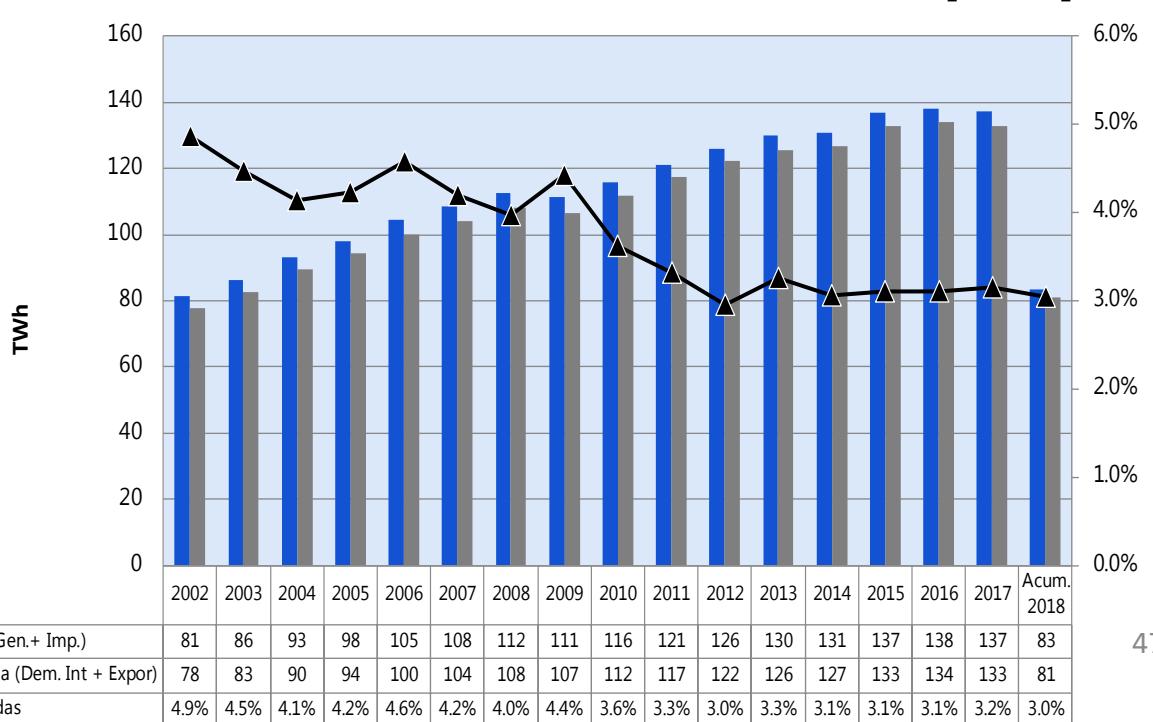
Demanda MEM Año 2018 [GWh]

DEMANDA (GWh)	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Distribuidor	10 249	9 373	9 042	8 348	8 515	9 900	10 587	0	0	0	0	0
Gran Usuario	2 101	2 032	2 206	2 145	2 151	2 022	2 017	0	0	0	0	0
Bombeo	30	24	36	34	29	31	23	0	0	0	0	0
Exportacion	0	0	3	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	368	342	344	316	324	363	403	0	0	0	0	0
TOTAL	12 749	11 770	11 630	10 853	11 019	12 316	13 030	0	0	0	0	0

Oferta MEM Año 2018 [GWh]

OFERTA (GWh)	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
TÉRMICA	8 341	7 867	7 730	7 055	7 144	8 104	8 473	0	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3 522	3 117	3 192	3 037	2 923	3 250	3 613	0	0	0	0	0
NUCLEAR	639	572	505	575	753	741	706	0	0	0	0	0
RENOVABLE	241	208	197	180	182	209	226	0	0	0	0	0
IMPORTACION	6	6	6	6	18	11	12	0	0	0	0	0
TOTAL	12 749	11 770	11 630	10 853	11 019	12 316	13 030	0	0	0	0	0

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



Balance Energía Bruta: Julio 2018 [GWh]

DEMANDA (GWh)	OFERTA (GWh)
Distribuidor	10 587
Gran Usuario	2 017
Pérdidas + Consumos Aux.	627
Bombeo	23
Exportación	0
	13 255
	13 255



Precios de la Energía



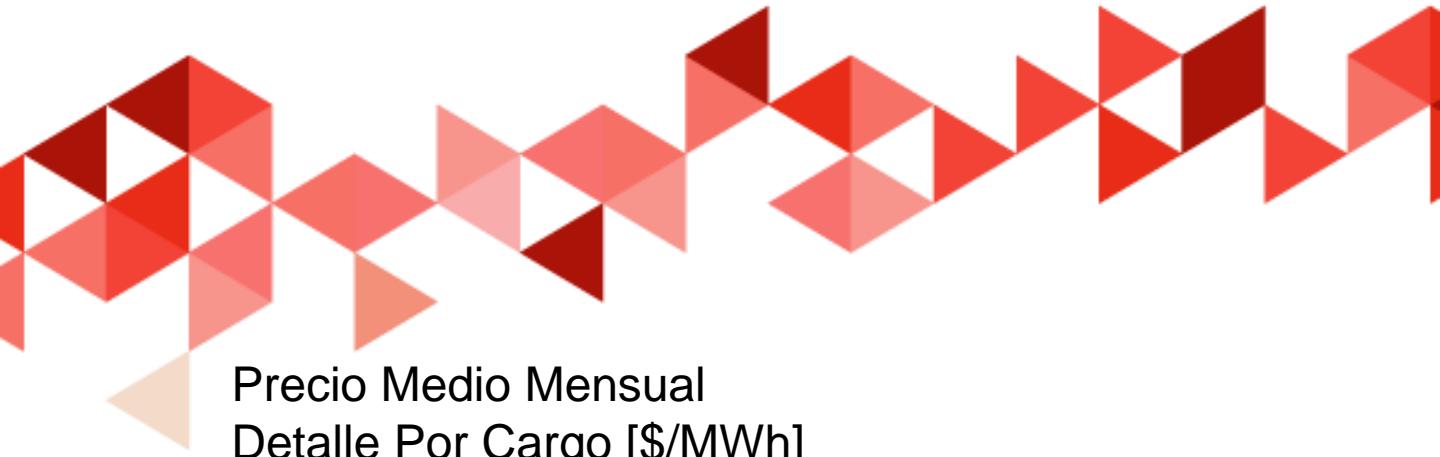


Jul-18	Jul-17	Medio Año Móvil
2458.7	1429.8	1550.3

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

Jul-18	Jul-17	Medio Año Móvil
966.1	573.9	812.4

ÍNDICE



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

		Jul-18	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	240.0	240.0
	Energía Adicional	42.4	21.0
	Sobrecostos de Combustibles	142.4	42.6
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	1223.7	669.9
	Cargos Demanda Excedente	41.9	18.8
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	495.8	354.5
	Compra Conjunta MEM	6.8	2.0
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.8	6.8
	Potencia Servicios Asociados	9.7	8.5
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	1.3	1.3
	Potencia Reserva Mediano Plazo	247.9	185.0
	Precio Monómico	2458.7	1550.3
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	45.5	33.0
	Transporte Distribución Troncal	19.2	14.9
Precio Monómico + Transporte		2523.5	1598.2
Precio Mónomico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos	966.1	812.4



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

	Medio Año Móvil	jul-18	jul-17	jul-16
Componentes Energía	303.6	424.8	366.3	271.1
Componentes Potencia + Reserva	201.6	265.7	133.1	12.6
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil	373.2	537.7	228.0	259.8
+ Contratos Abastecimiento MEM				
Sobrecosto Transitorio de Despacho	669.9	1223.7	702.3	860.4
Compra Conjunta MEM	2.0	6.8	0.0	0.0
Precio Monómico Medio	1550.3	2458.7	1429.8	1403.9
Cargos transporte	47.9	64.8	11.8	1.9
Precio Monómico Medio + Transp.	1598.2	2523.5	1441.6	1405.8
Precio Mónomico Estacional	812.4	966.1	573.9	319.3

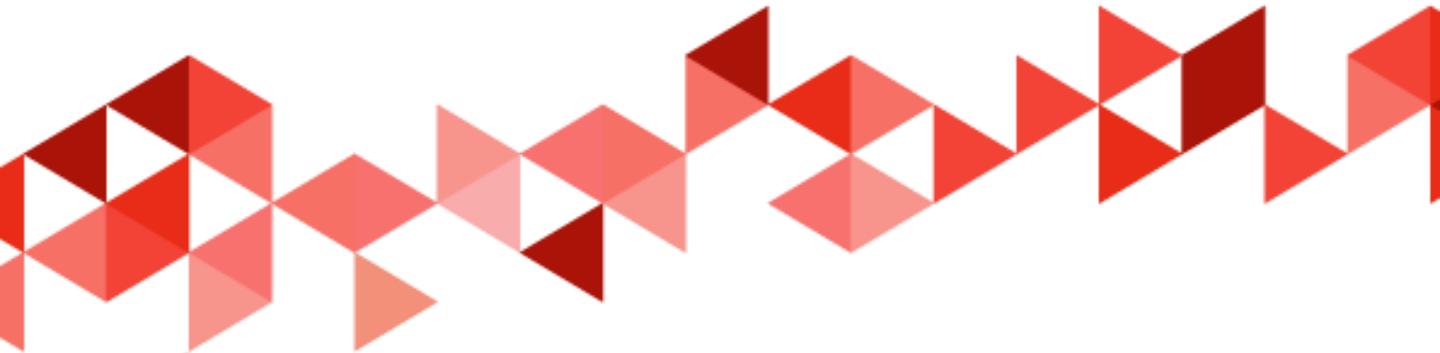


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual año actual vs años anteriores [\$/MWh]

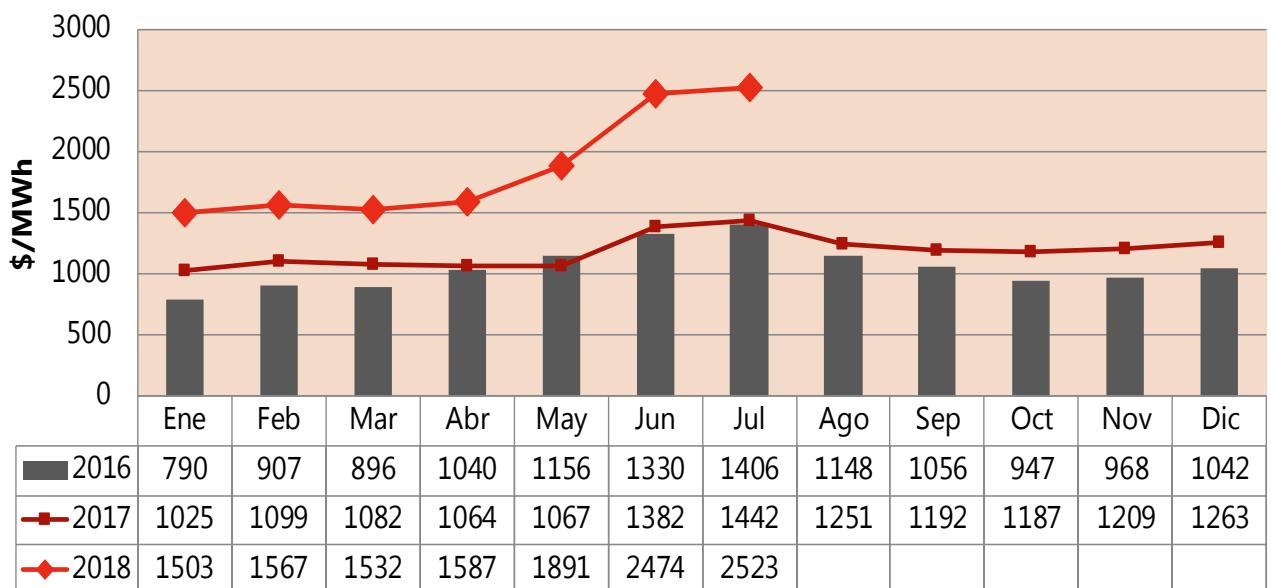
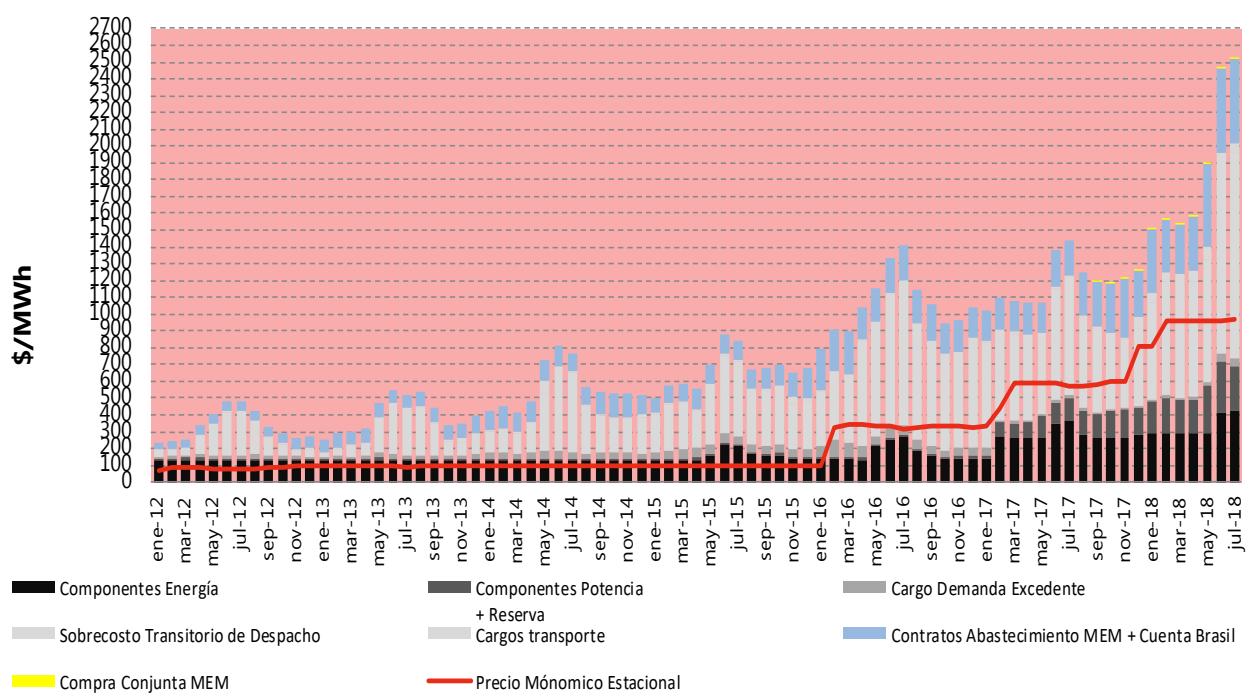


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2012 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Julio [GWh]

	Jul-18	Medio Año Móvil
Importación	12.3	64.5
Exportación	0.1	3.0

Al igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; de 5.7 GWh para Julio 2017 a 12.3 GWh para Julio del corriente año.

Importación vs Exportación MEM Julio 2018 vs años anteriores por país [GWh]

	(GWh)	Medio Año Móvil	Jul-18	Jul-17	Jul-16
Importación	Brasil	0.0	0.12	0.1	254.7
	Paraguay	0.0	0.2	5.5	9.8
	Uruguay	0.0	12.0	0.0	60.3
	Chile	0.0	0.0	0.0	1.6
IMPORTACIÓN TOTAL		0.0	12.3	5.7	326.6
Exportación	Brasil	1.9	0.1	0.1	0.1
	Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay	1.1	0.0	0.0	0.0
	Chile	0.0	0.0	0.0	0.3
EXPORTACIÓN TOTAL		3.0	0.1	0.1	0.4

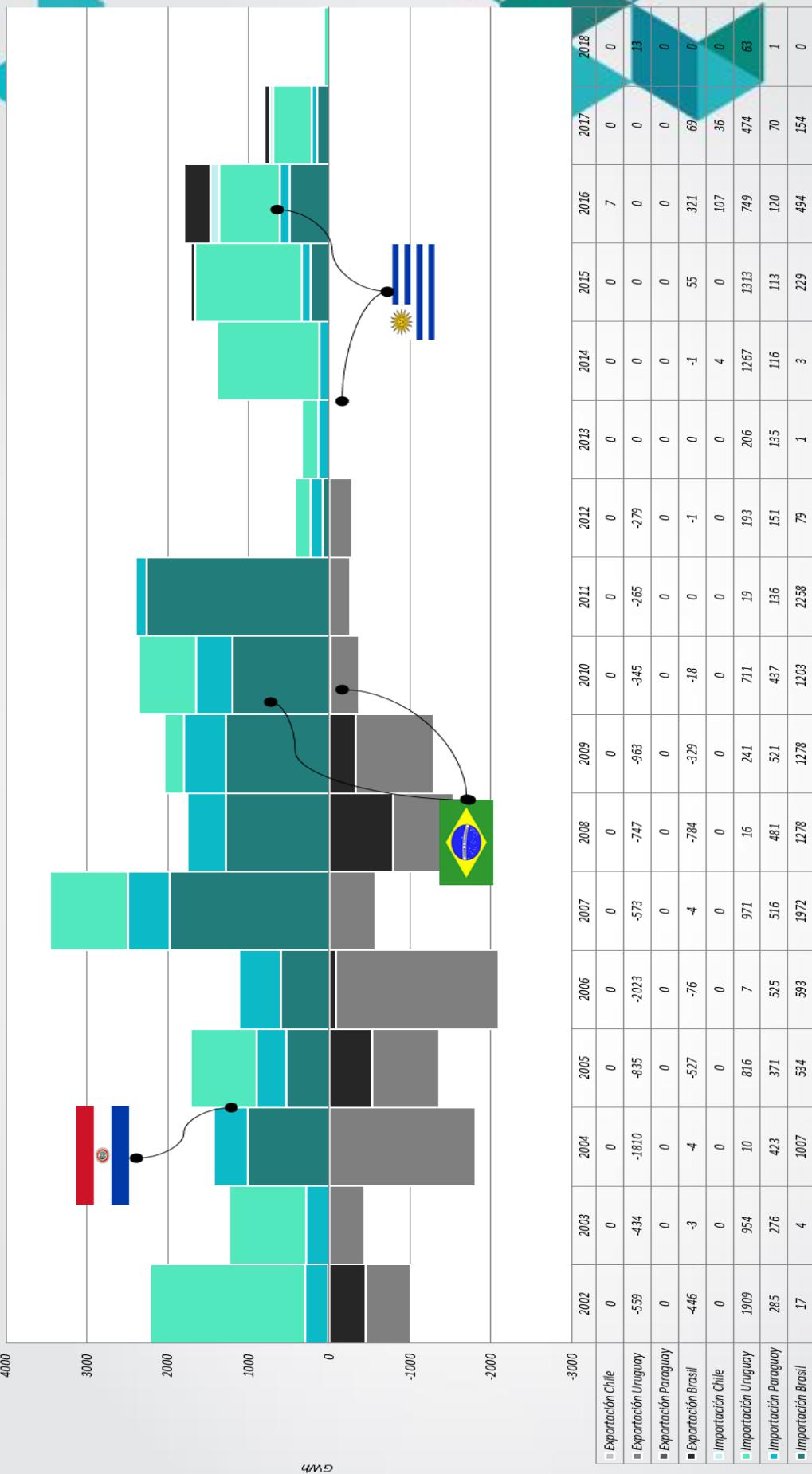


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes

Actores vigentes en el MEM en Julio 2018

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	336
Autogeneradores	27
Cogeneradores	7
Total	370

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	415
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2,209
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	25
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	5,947
Total	8,596

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