



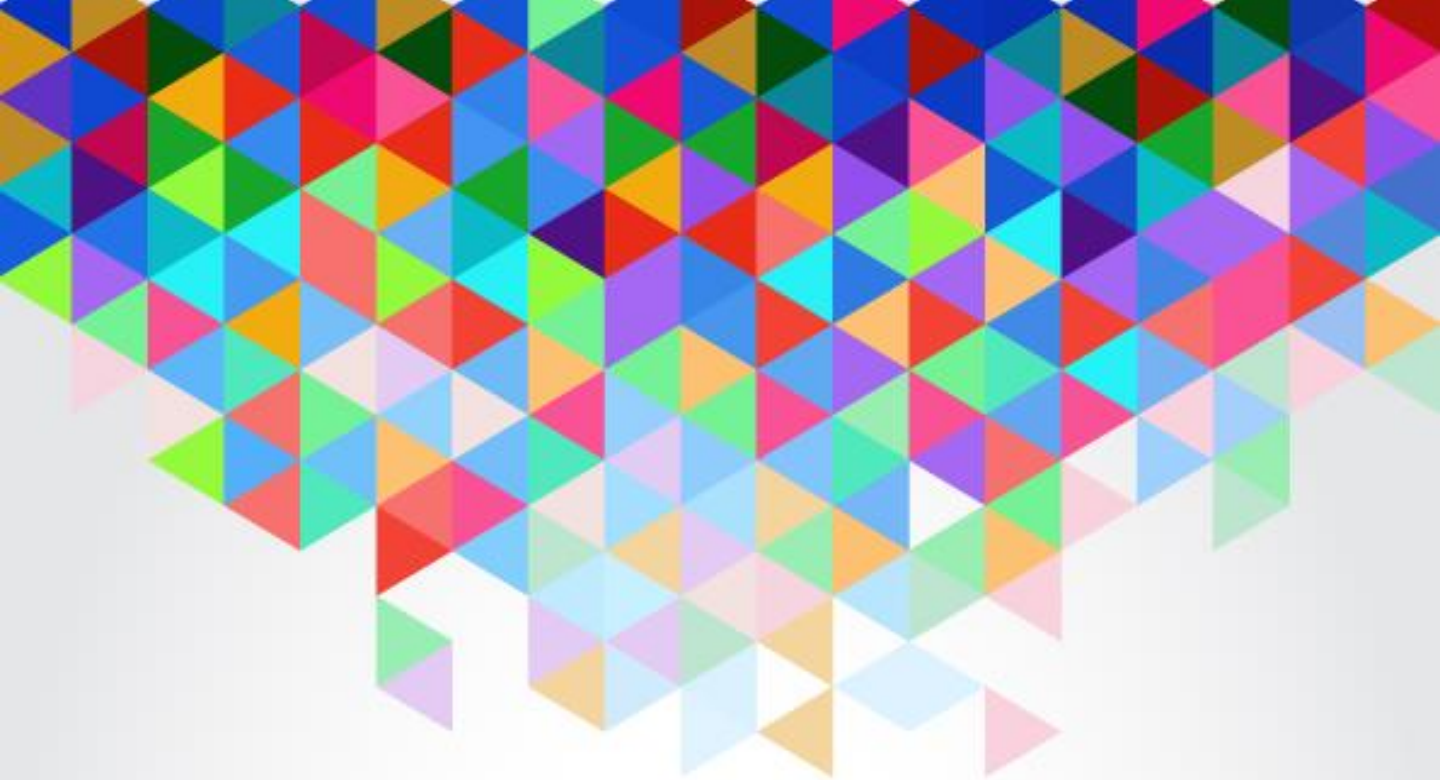
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Junio 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



Junio 2018

**Potencia
Instalada:**

37 775 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 23 831 [MW]

14/6/2018 20:29

Potencia Máxima Hist. : 26 320 [MW]

8/2/2018 15:35

Demanda Total:

11 918

[GWh]

5.0%

Vs. Igual Mes 2017

1.6%

Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 2408.4 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 1464.6 [\$/MWh]



La demanda de Junio 2018 presentó un crecimiento del orden de +5.0%, siendo 11918 GWh para este mes contra 11349 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 +6.2%, mientras que la gran demanda (GU compra directa al MEM) prácticamente no tuvo variación en su demanda respecto al mismo mes del año anterior.



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

Junio 2018 presentó una temperatura media de 11.3 °C, menor a la temperatura media de Junio 2017, 13.7°C, mientras que la media histórica se ubica alrededor de los 11.6 °C.

Acompañando el crecimiento de la demanda, la generación local presento un crecimiento frente al mes de Junio 2017, siendo 12299 GWh para este mes contra 11773 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 16 GWh para Junio 2017 a 11 GWh para Junio del corriente año.



La generación hidráulica prácticamente no tuvo variación, ubicándose en el orden 8100 GWh tanto en este mes de Junio 2018 como también en el mismo periodo de 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 algunos casos superiores al comparar con el mismo periodo del año anterior. En YACYRETÁ y CTMSG los aportes hidráulicos fueron inferiores a la media histórica. En la cuenca del Comahue, los aportes a los ríos 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 Junio 2017.

La generación de origen térmico se realizó fundamentalmente con Gas Natural, registrando un crecimiento del consumo de este combustible de 6.0% respecto de igual mes del 2017.



Se registró un consumo menor de los combustibles líquidos. Para el caso del Gas Oil, aproximadamente un -14% menor del consumo respecto a Junio 2017. Para lo que es el combustible Fuel Oil se ubicó con un menor consumo de aprox. -22% comparado con el mismo mes del año anterior.



A Junio 2018 se tiene una potencia instalada de 37775 MW, donde más del 65 % 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 Junio 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 Junio 2018 la potencia máxima fue de 23831 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 2408 \$/MWh, frente a los 1371 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil este costo se encuentra en 1465 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 960 \$/MWh según los precios en vigencia de la Resolución MEyM N°1091/2017, frente a los 588 \$/MWh medios vigentes en Junio 2017 según la Resolución MEyM N°6/2016.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada



Potencia Instalada MEM a Junio 2018

HABILITADA
COMERCIALMENTE:

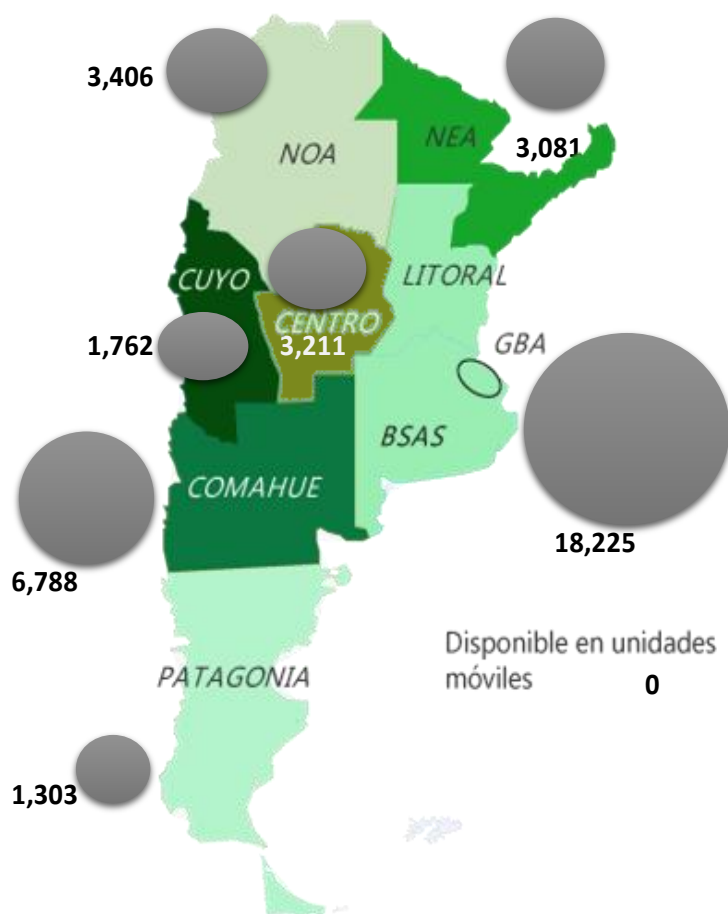
37 775 [MW]

EN PROCESO
DE HABILITACION:

0 [MW]

TOTAL: 37 775 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

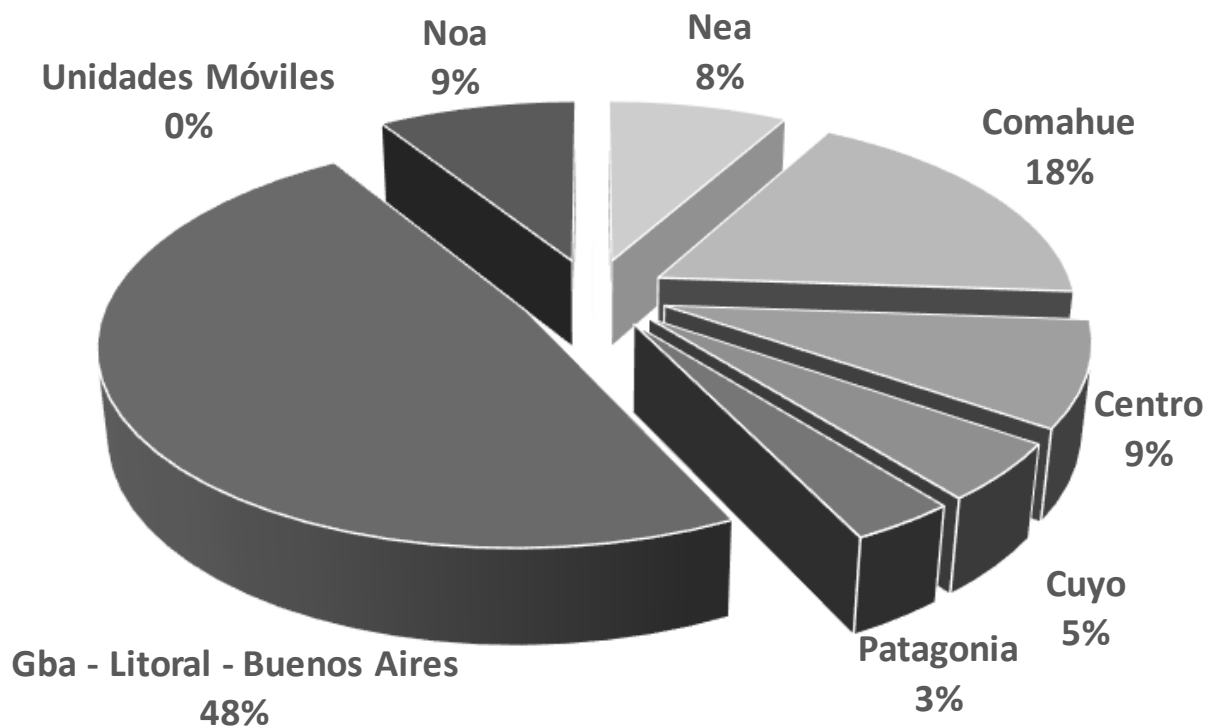


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM:

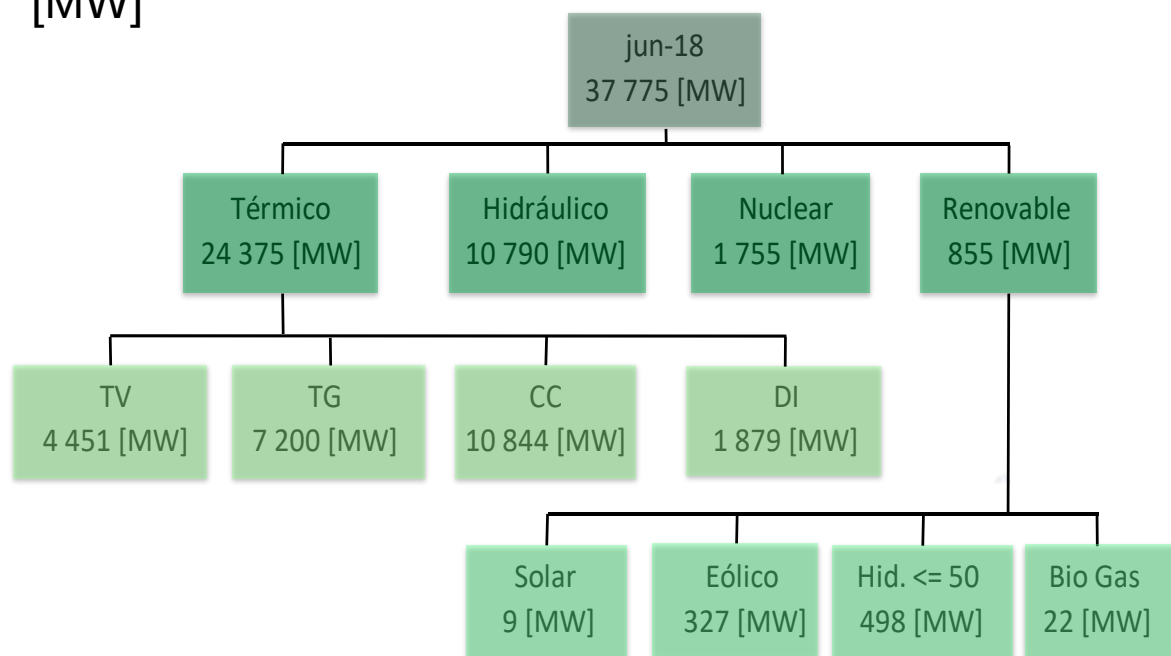
781 [MW]

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



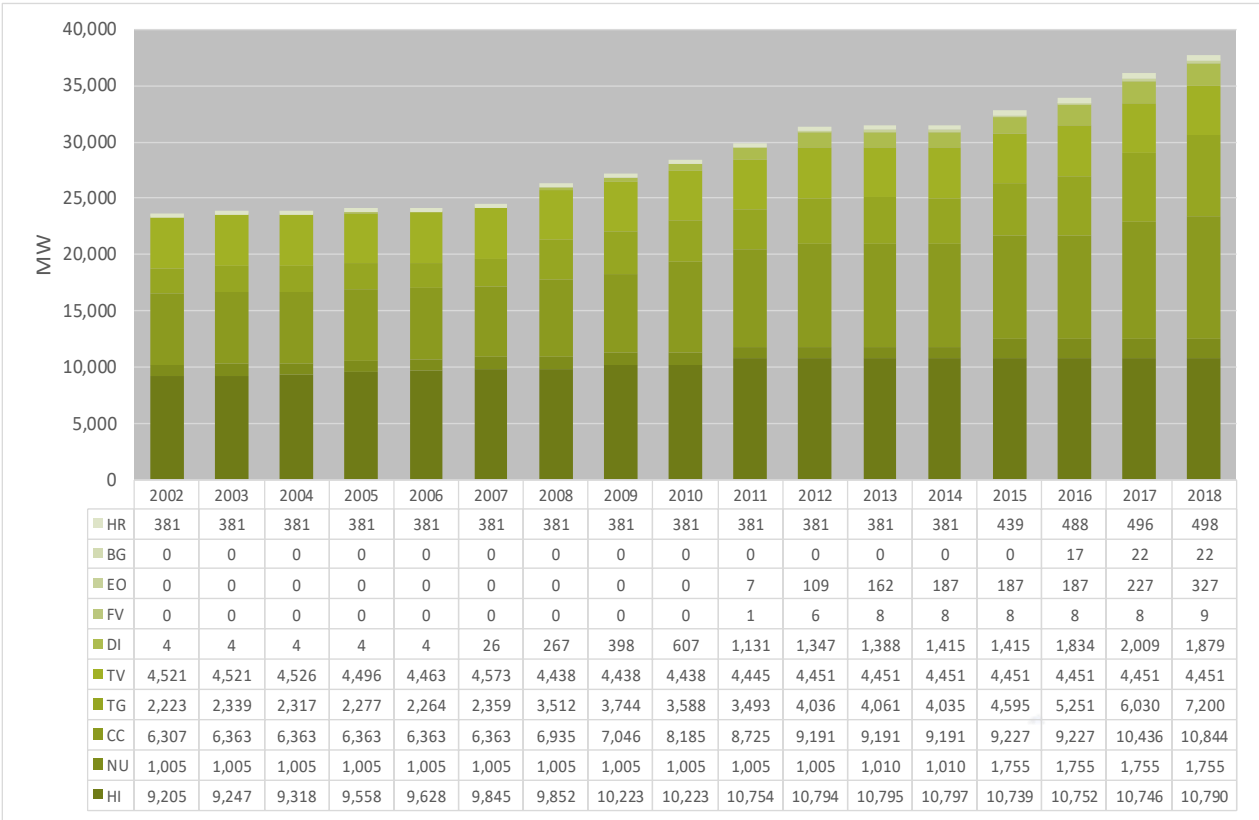
Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

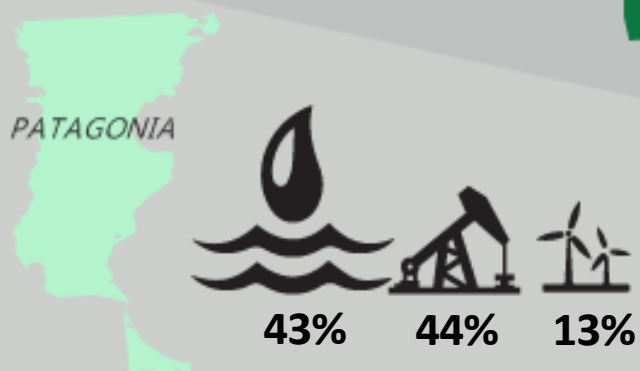
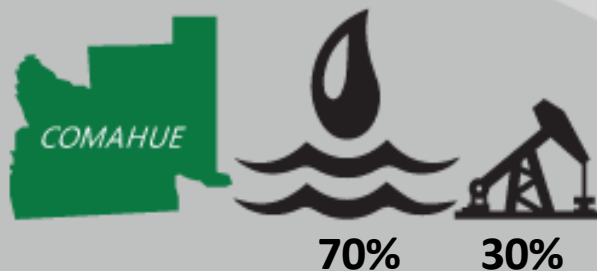
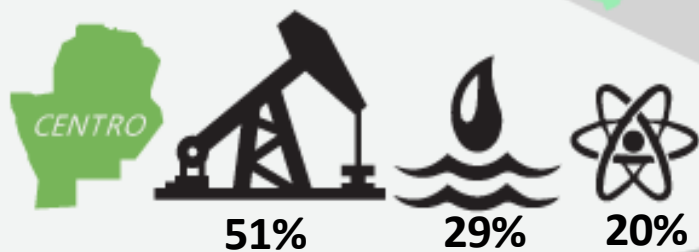
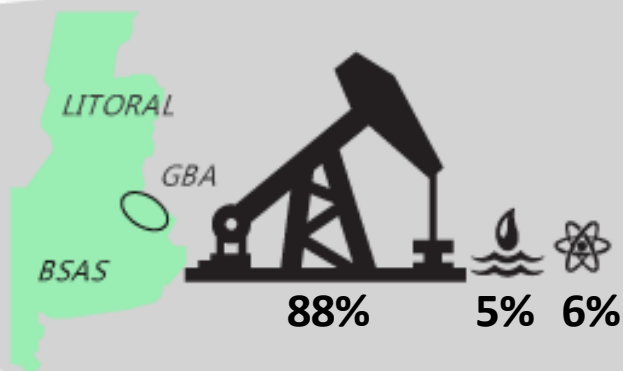
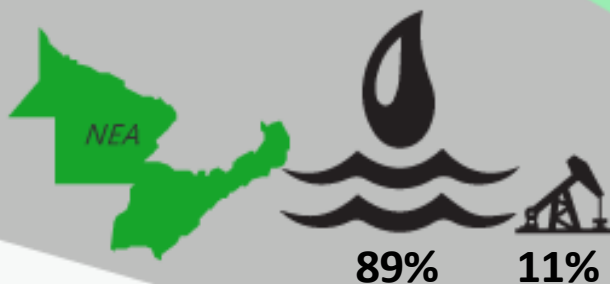
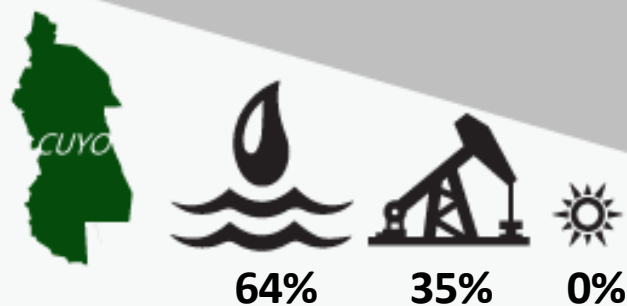
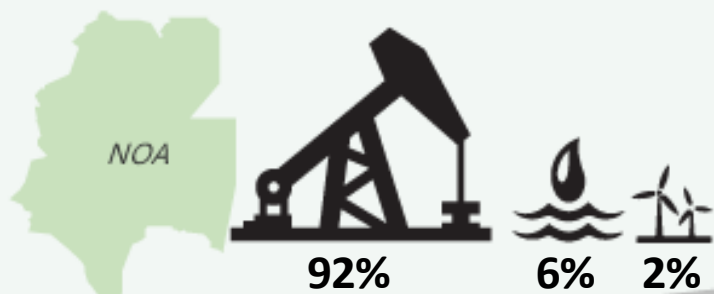


Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

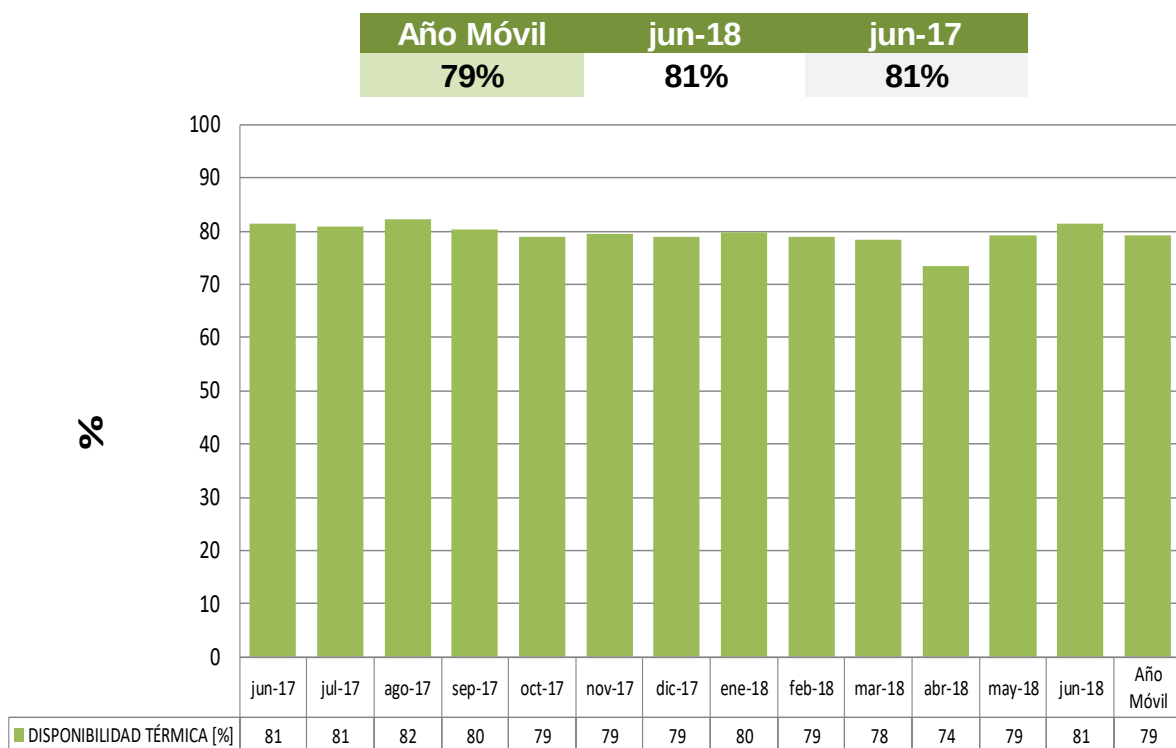
REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulic a	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	90	374	40	624	957	0	9	0	172	0	181	1 762
COM	0	631	1 297	92	2 020	4 725	0	0	0	44	0	44	6 788
NOA	261	991	1 472	404	3 127	101	0	0	58	119	0	178	3 406
CENTRO	200	807	534	101	1 641	802	648	0	0	116	4	120	3 211
GBA-LIT-BAS	3 870	4 377	6 867	940	16 055	945	1 107	0	100	0	18	118	18 225
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	168	47	0	215	1 303
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 451	7 200	10 844	1 879	24 375	10 790	1 755	9	327	498	22	855	37 775
% TÉRMICO	18%	30%	44%	8%	100%								
% TOTAL					65%	29%	5%					2%	100%

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





Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)



Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	jun-18	Año Móvil
CC	83%	82%
TG	89%	78%
TV	73%	74%
DI	88%	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]

jun-18	jun-17	Variación Mensual	Año Móvil
12 299	11 773	4.5%	2.1 %

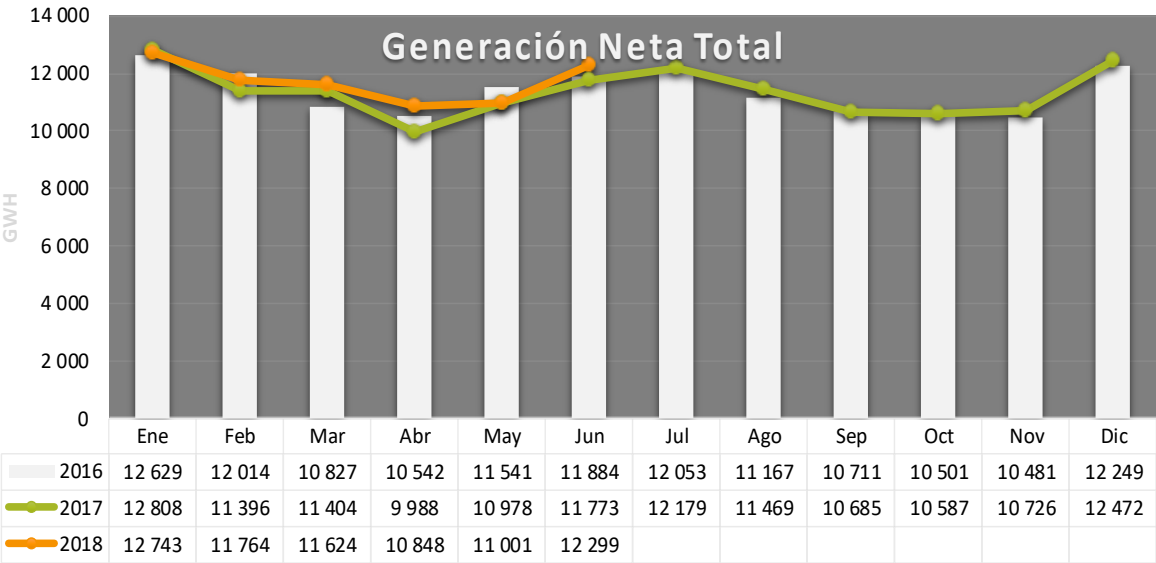
Generación Bruta 12 526 [GWh]

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

	TÉRMICA	8 098
	HIDRÁULICA	3 250
	NUCLEAR	741
	RENOVABLE	209
TOTAL		12 299



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-18	jun-17	jun-16
TÉRMICA	7 394	8 098	8 116	7 971
HIDRÁULICA	3 335	3 250	3 241	3 060
NUCLEAR	587	741	241	689
RENOVABLE	217	209	175	163
TOTAL	11 533	12 299	11 773	11 884



TÉRMICA



-0.2%



-2.1%



HIDRÁULICA



0.3%



10.4%



NUCLEAR



207.0%



16.2%



RENOVABLE



19.3%



1.6%

TOTAL



4.5%



2.1 %

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

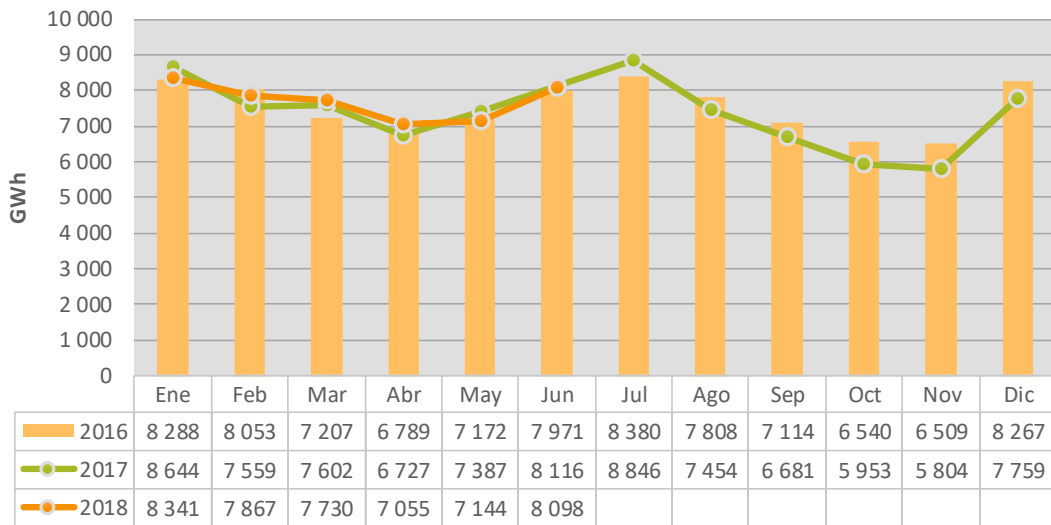
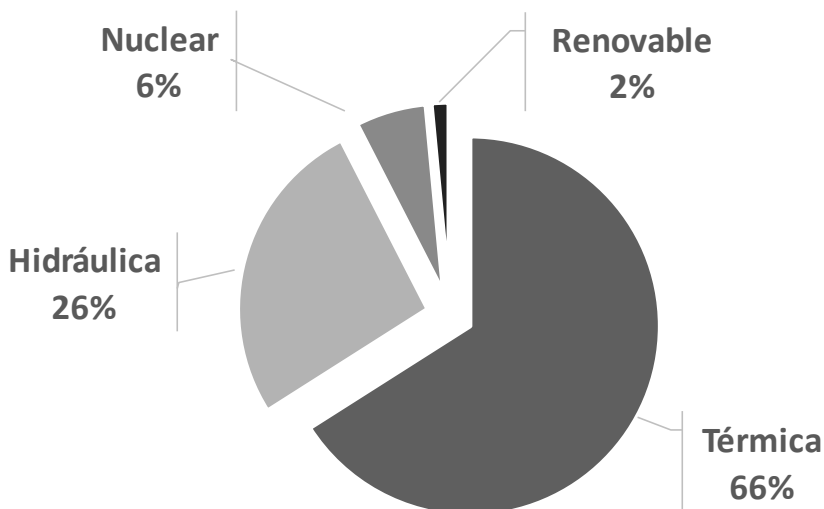


Gráfico que muestra la participación de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	jun-18	jun-17	jun-16
Ciclos Combinados	5 197	5 619	5 451	4 795
Turbovapor	822	1 068	1 377	1 316
Turbina a gas	1 117	1 156	1 081	1 599
Motor Diesel	258	256	207	260
Total Térmico Conver	7 394	8 098	8 116	7 971
Hidráulica	3 335	3 250	3 241	3 060
Nuclear	587	741	241	689
Eólica	58	91	54	42
Solar	2	1	1	1
Hidráulica Renovable	129	71	94	100
Biomasa	20	33	22	16
Biogas	9	12	4	4
TOTAL	11 533	12 299	11 773	11 884

	Variación % jun 18 Vs jun 17	Variación % Año Móvil	
Ciclos Combinados	3.1%	9.0%	TÉRMICO
Turbovapor	-22.5%	-36.9%	
Turbina a gas	6.9%	-13.8%	
Motor Diesel	23.7%	37.1%	
Hidráulica	0.3%	10.4%	RENOVABLE
Nuclear	207.0%	16.2%	
Eólica	67.4%	24.2%	
Solar	13.3%	16.3%	
Hidráulica Renovable	-24.3%	-11.4%	
Biomasa	54.3%	25.3%	
Biogas	198.0%	114.2%	
TOTAL	4.5%	2.1%	

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

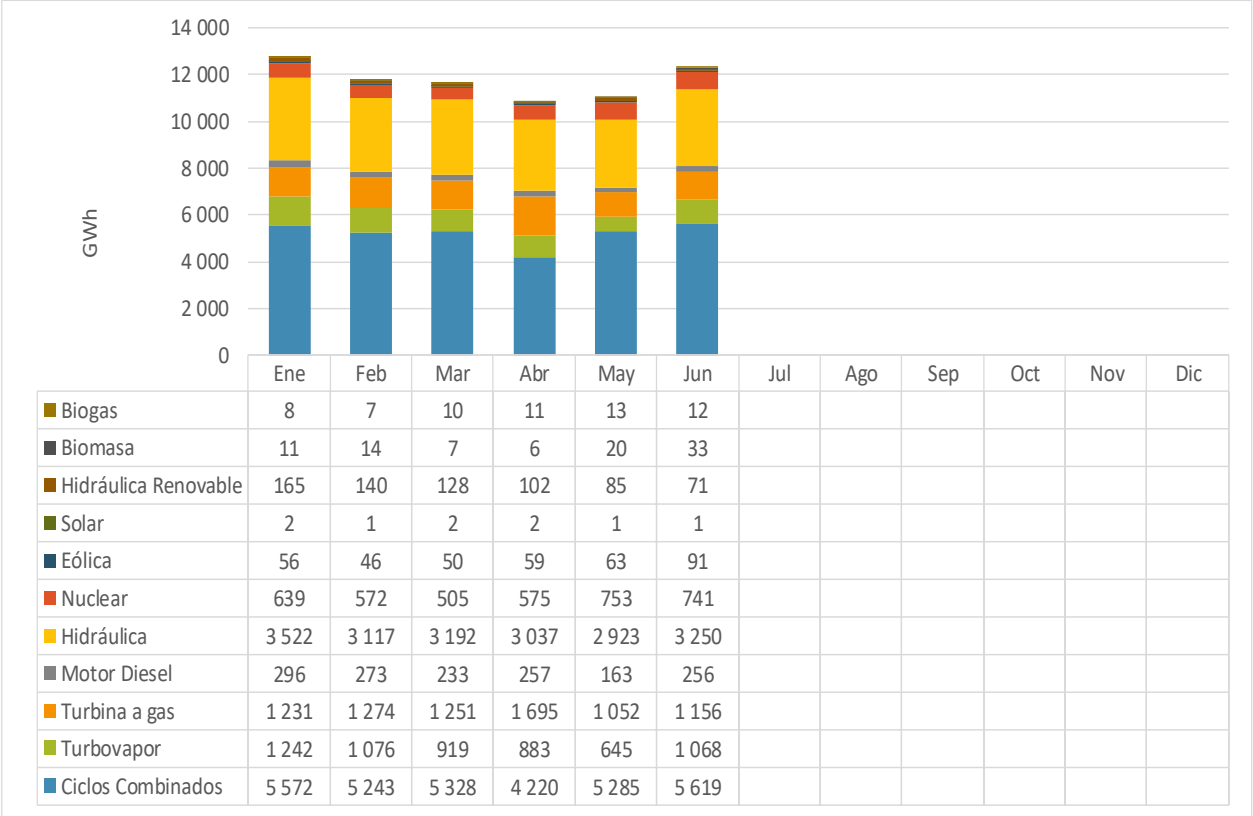
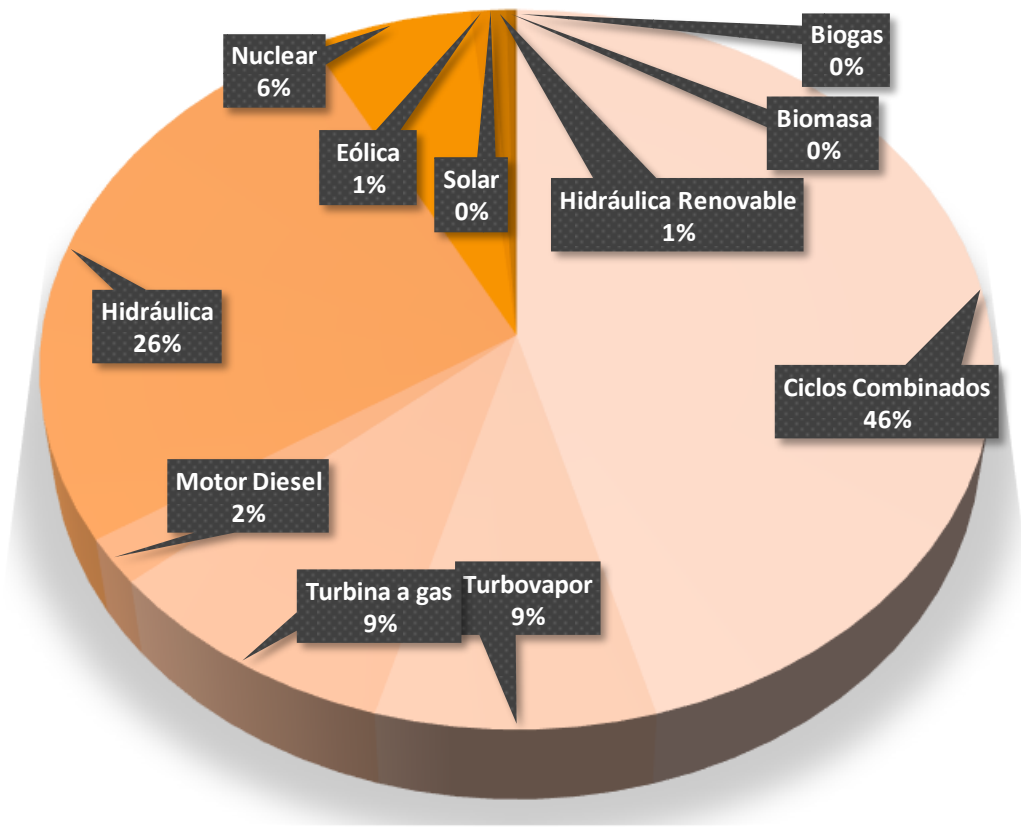


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

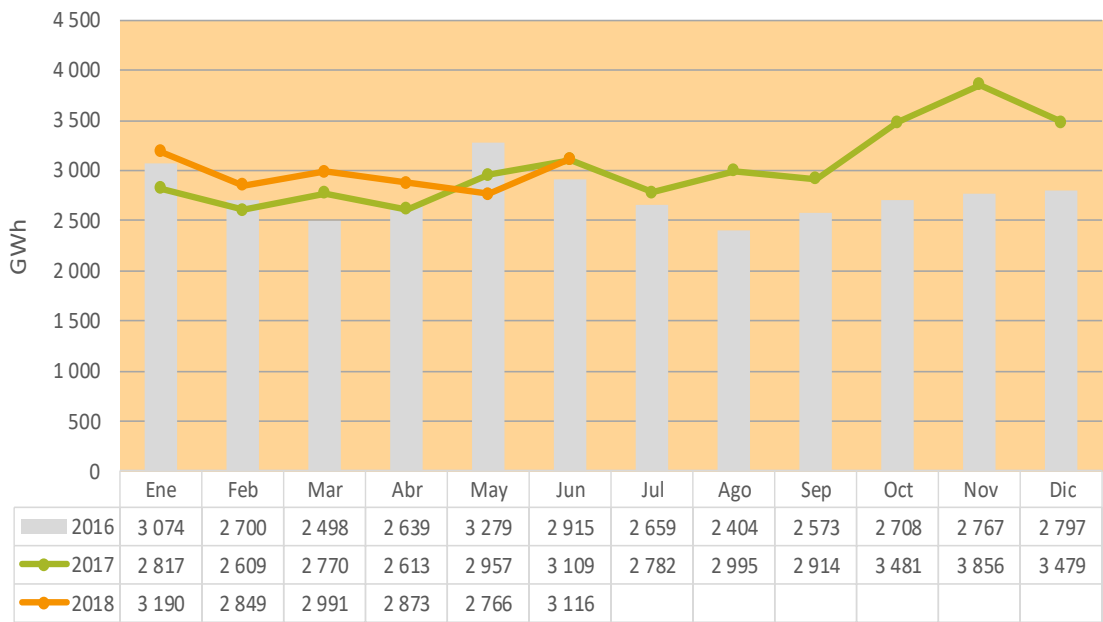
(GWh)	Medio Año Móvil	jun-18	jun-17	jun-16
Alicurá	150	137	82	59
Arroyito	39	72	27	62
Planicie Banderita	54	92	19	95
Chocón	150	310	86	255
Futaleufú	260	291	250	140
Pichi	75	115	85	62
Piedra del Águila	366	548	408	285
Río Grande	33	27	55	61
Salto Grande Argentina	332	256	443	309
Yacyretá	1 649	1 269	1 654	1 587
Resto Hidráulico	356	206	225	245
TOTAL	3 464	3 322	3 335	3 160

(GWh)	Variación % jun 18 Vs jun 17	Variación % Año Móvil 2018 vs 2017
Alicurá	67.1%	53.7%
Arroyito	162.6%	19.5%
Planicie Banderita	397.9%	40.3%
Chocón	260.4%	25.6%
Futaleufú	16.2%	93.8%
Pichi	35.2%	100.3%
Piedra del Águila	34.1%	103.1%
Río Grande	-51.3%	-11.5%
Salto Grande Argentina	-42.2%	-19.6%
Yacyretá	-23.3%	0.4%
Resto Hidráulico	-8.7%	-17.8%
TOTAL	0.3%	9.4%

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

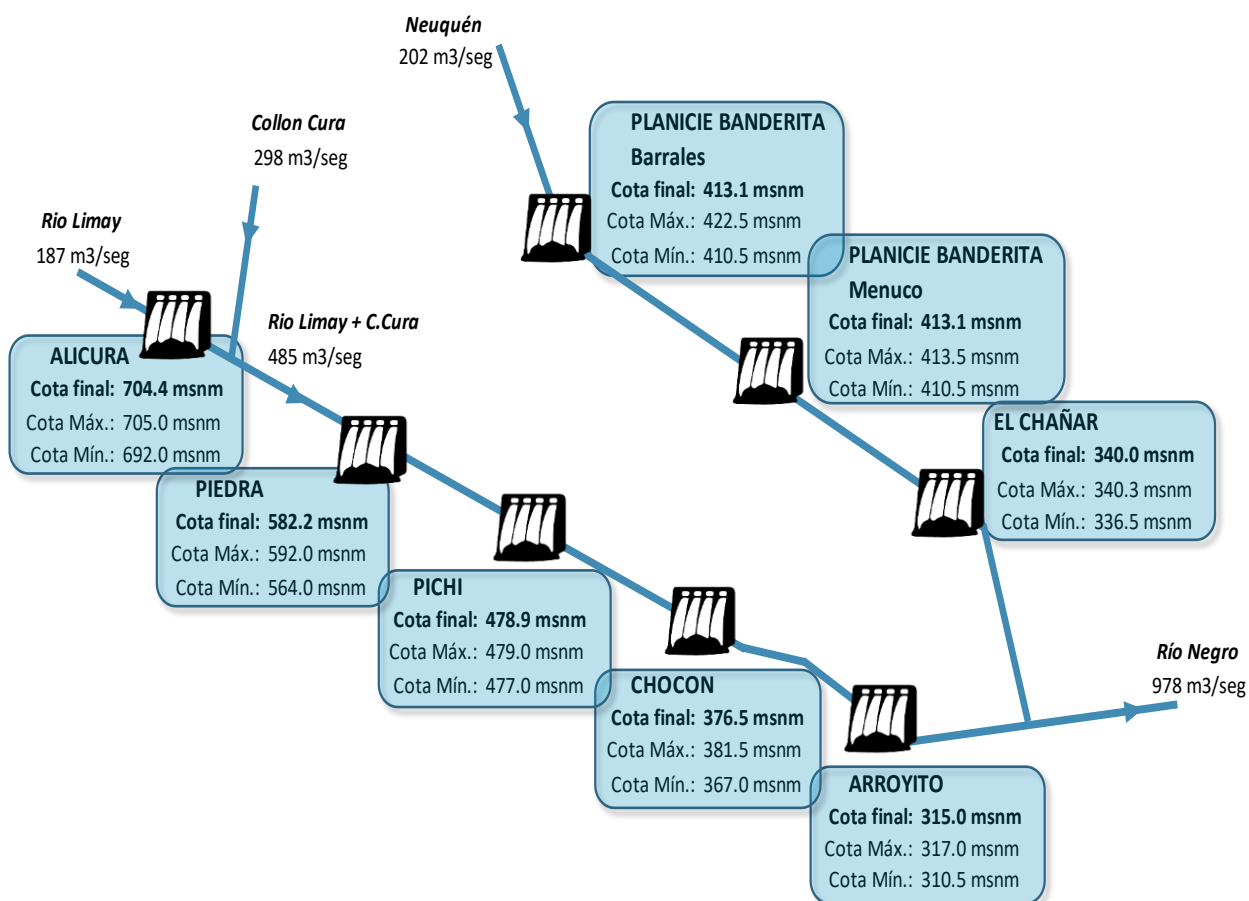
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	704.6	704.4	692.0	705.0
ARROYITO	313.6	315.0	310.5	317.0
BANDERITA	413.2	413.1	410.5	422.5
CHOCHON	376.5	376.5	367.0	381.5
FUTALEUFU	487.4	485.4	465.0	494.5
PICHI	478.9	478.9	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	585.7	582.2	564.0	592.0
RIO GRANDE	874.9	875.2	866.0	876.0
SG ARG	34.7	32.9	31.0	35.5
YACYRETA	82.6	83.0	75.0	83.5



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

RÍO	Caudal Hist.	jun-18	jun-17	jun-16
Paraná	12 944	9 882	17 772	17 907
Uruguay	5 758	2 784	21 136	4 204
C.Cura	550	298	205	59
Neuquén	369	202	145	97
Limay	282	187	153	54
Futaleufú	343	279	254	43

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]



jun-18

jun-17

Variación

23 831

14/6/2018 20:29

22 987

8/6/2017 21:05

3.7 %

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]

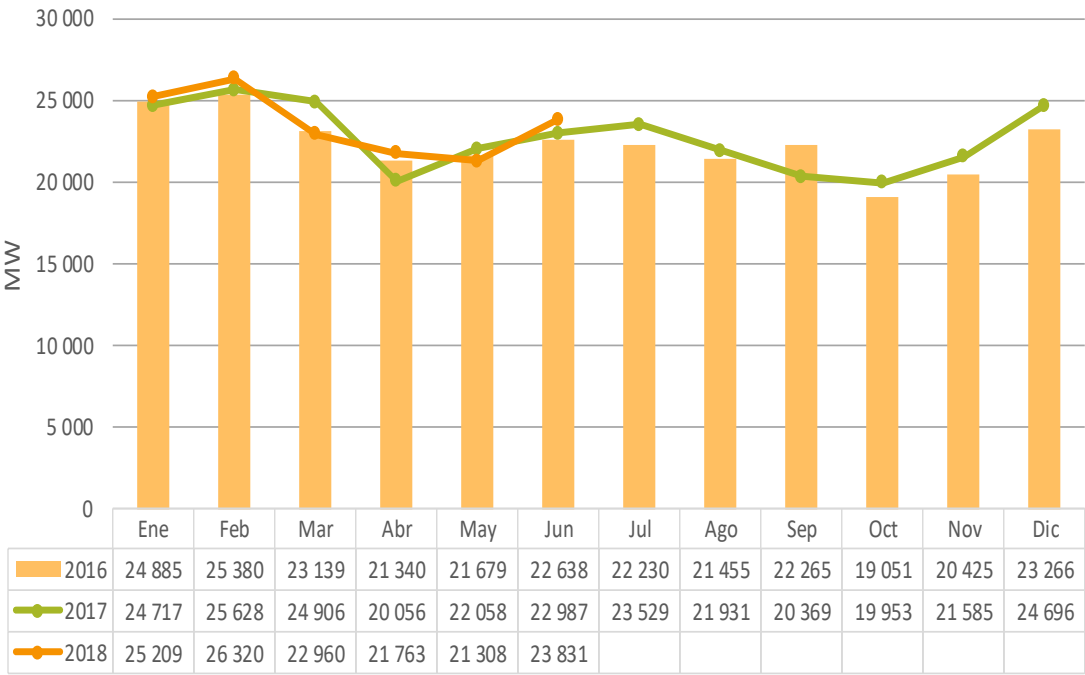
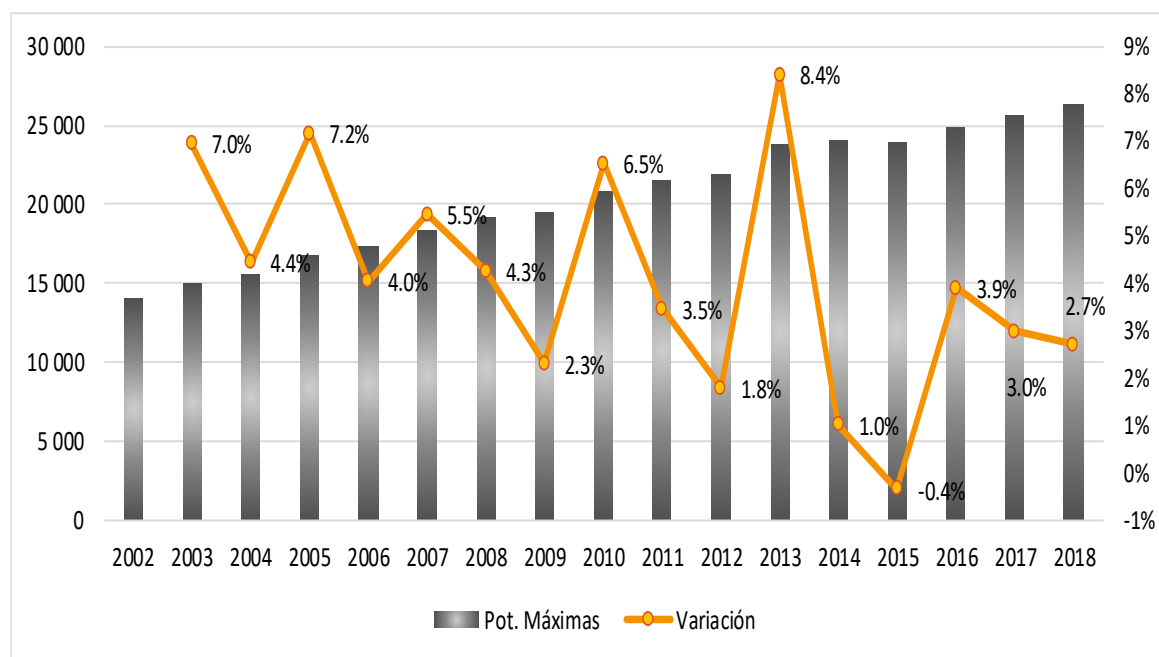




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2018 [MW]

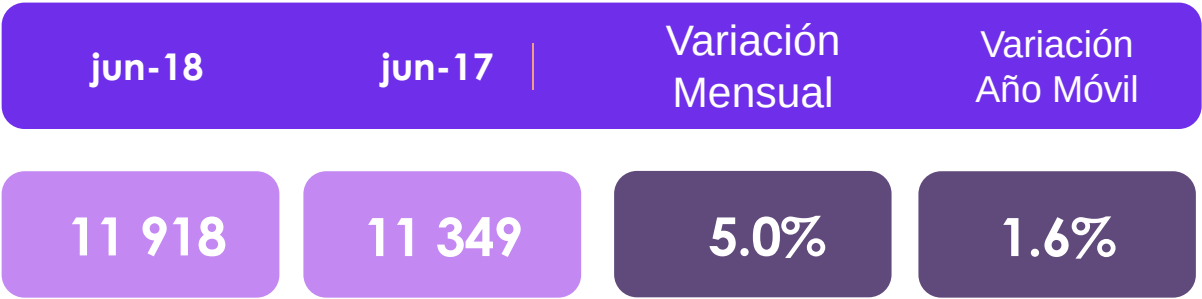




Demanda



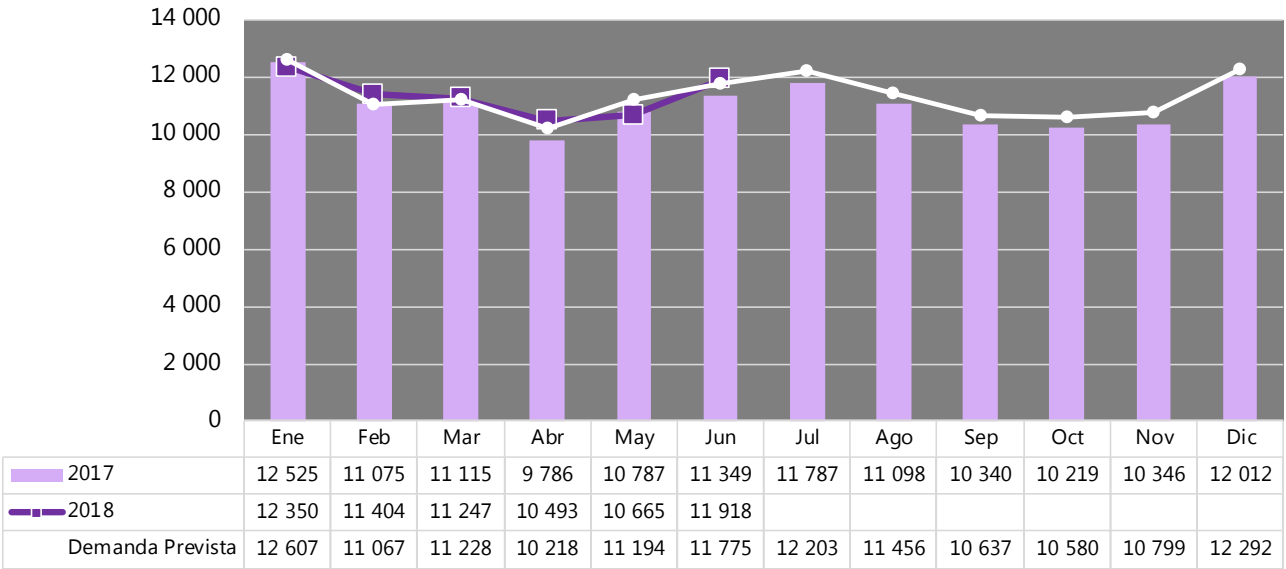
Variación Demanda Neta [GWh]



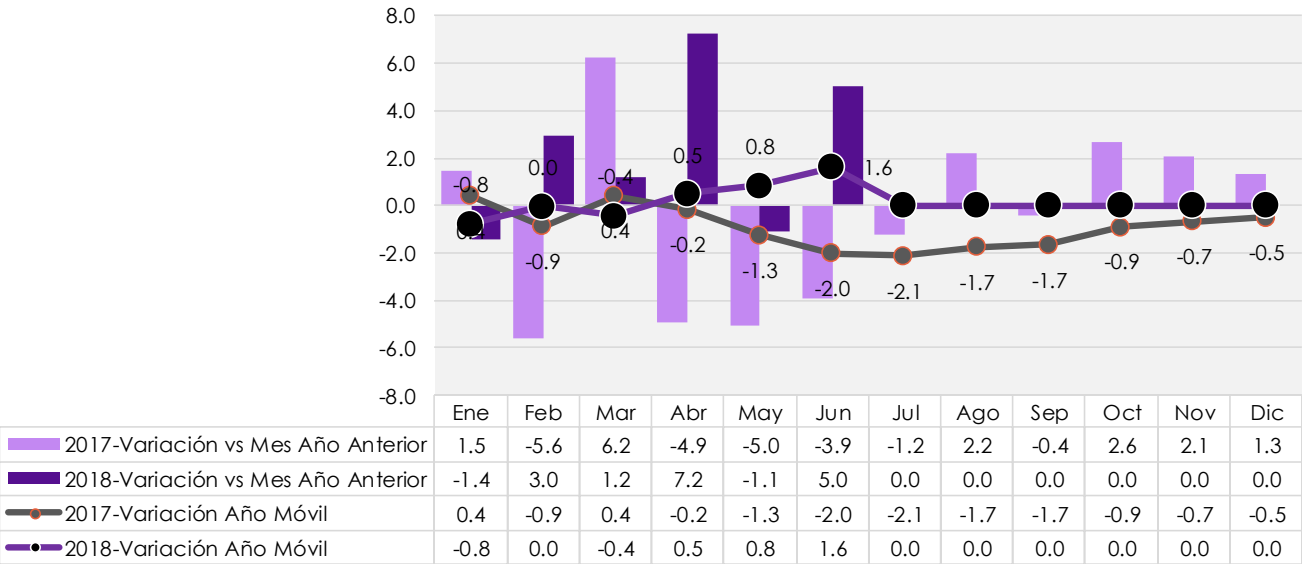
Temperaturas:

TEMPERATURA	jun-18	jun-17	°C
Media	11.3	13.7	°C
Máxima	15.6	21.0	°C
Mínima	5.0	7.7	°C
Media Histórica	11.6		°C

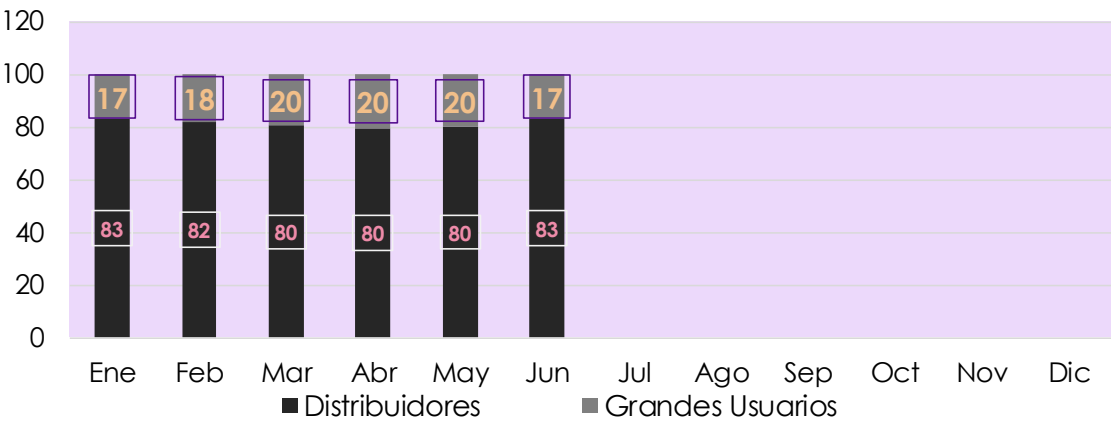
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]



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



Tipos de Usuarios

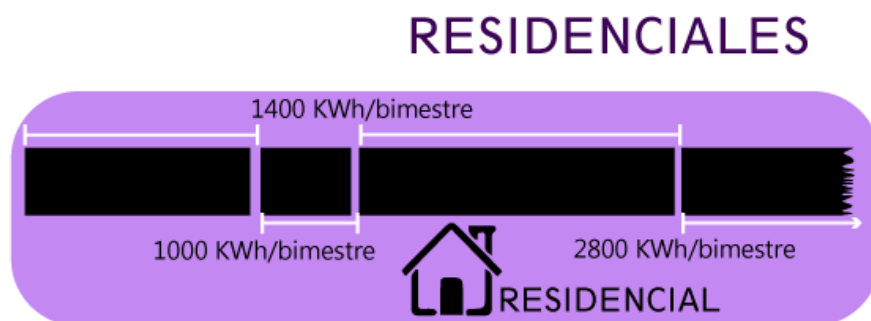
A partir de la aplicación de la Resolución MEyM N°20/2017 se establecieron nuevas clasificaciones de la demanda de los distribuidores.

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



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
- La Demanda de Grandes Usuarios Junio

MAYORES



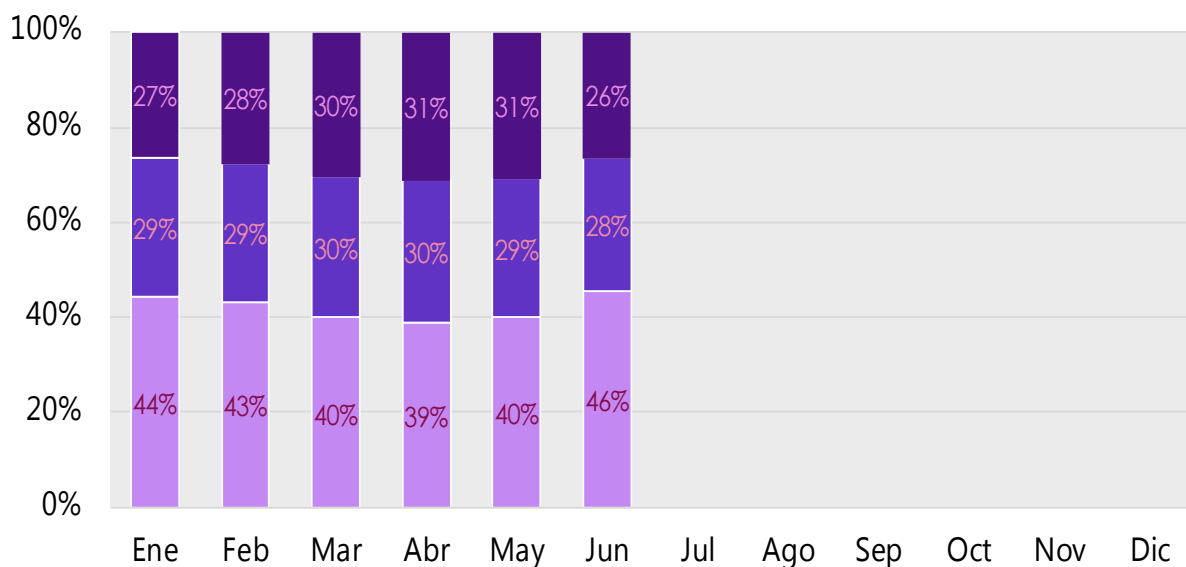
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



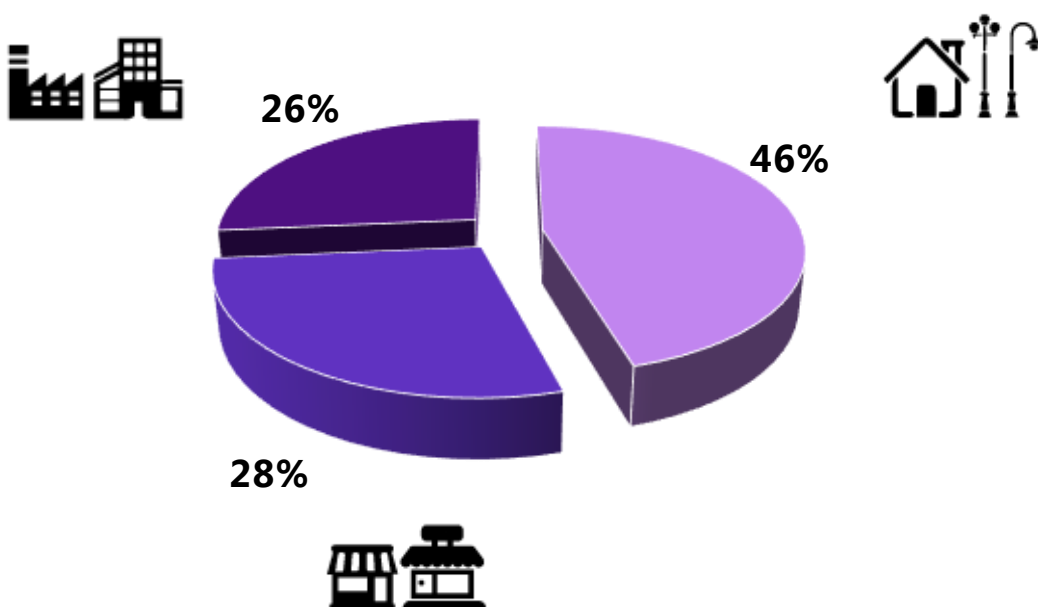
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*) 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.

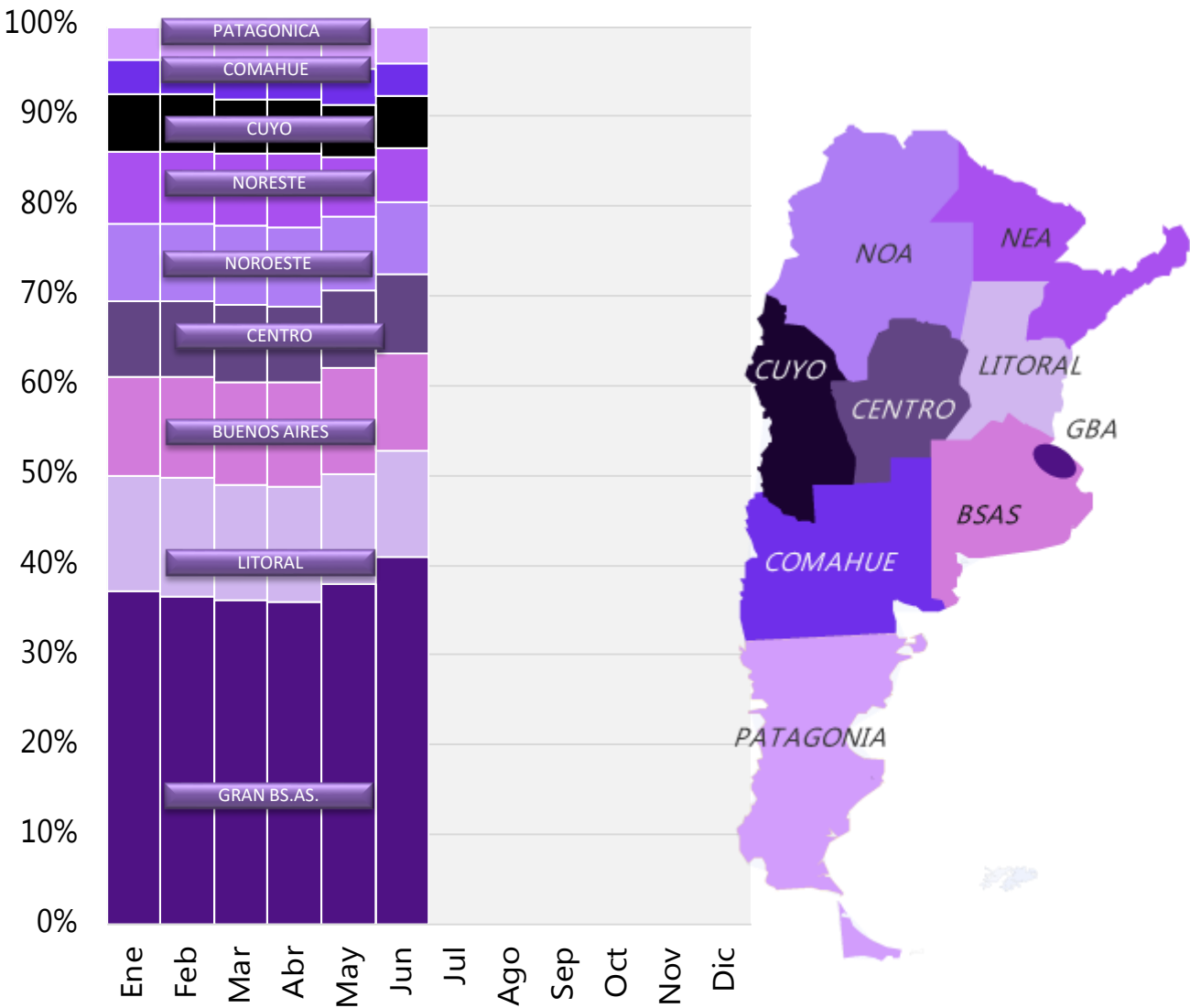
Composición de la Demanda paso mensual



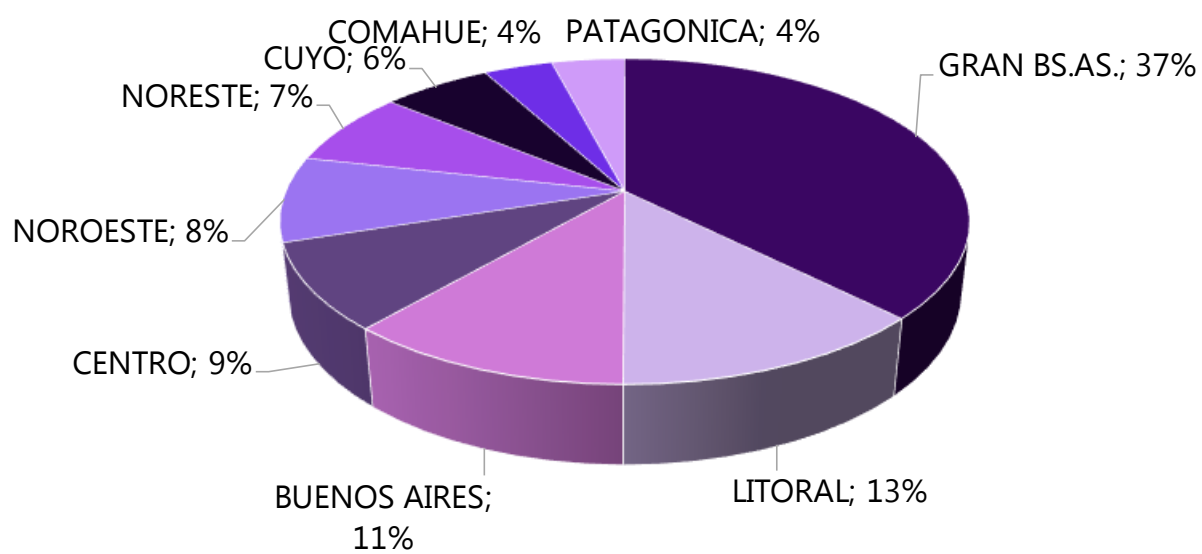
Composición de la Demanda - Acumulado 2018



Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2018





Combustibles



Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	jun-18	jun-17	jun-16	Unidad
GAS NATURAL	1 485	1 204	1 135	945	Miles Dam3
FUEL OIL	56	198	254	270	Miles Ton
GAS OIL	104	360	417	618	Miles M3
CARBÓN MINERAL	57	102	57	19	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % jun 18 Vs jun 17	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	6.0%	7.6%
FUEL OIL	-22.0%	-68.9%
GAS OIL	-13.7%	-29.6%
CARBÓN MINERAL	78.2%	-21.5%
BIODIESEL	0.0%	0.0%

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

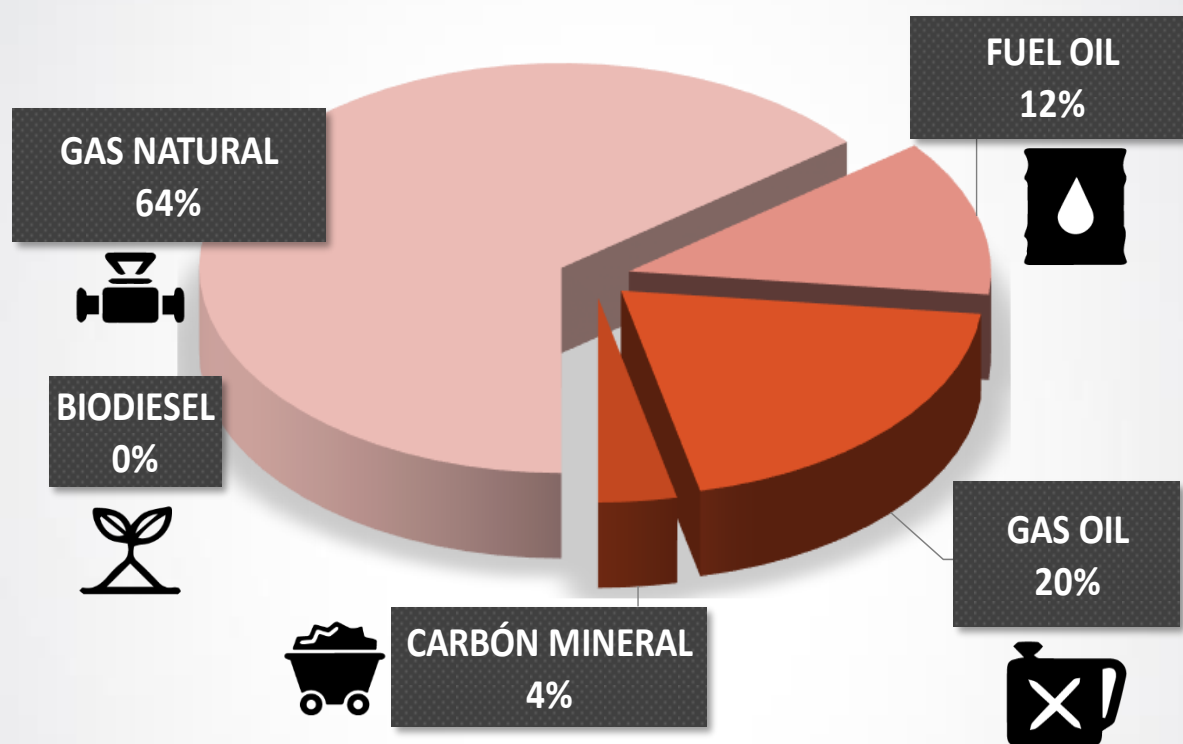
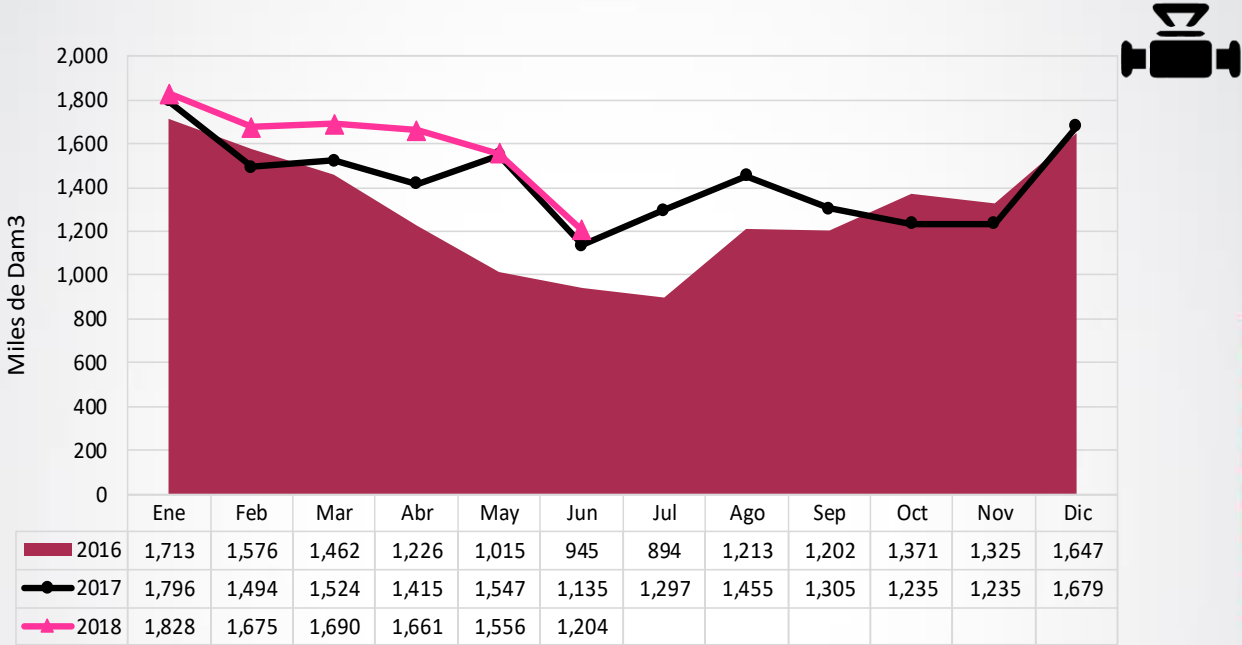


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam3]



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

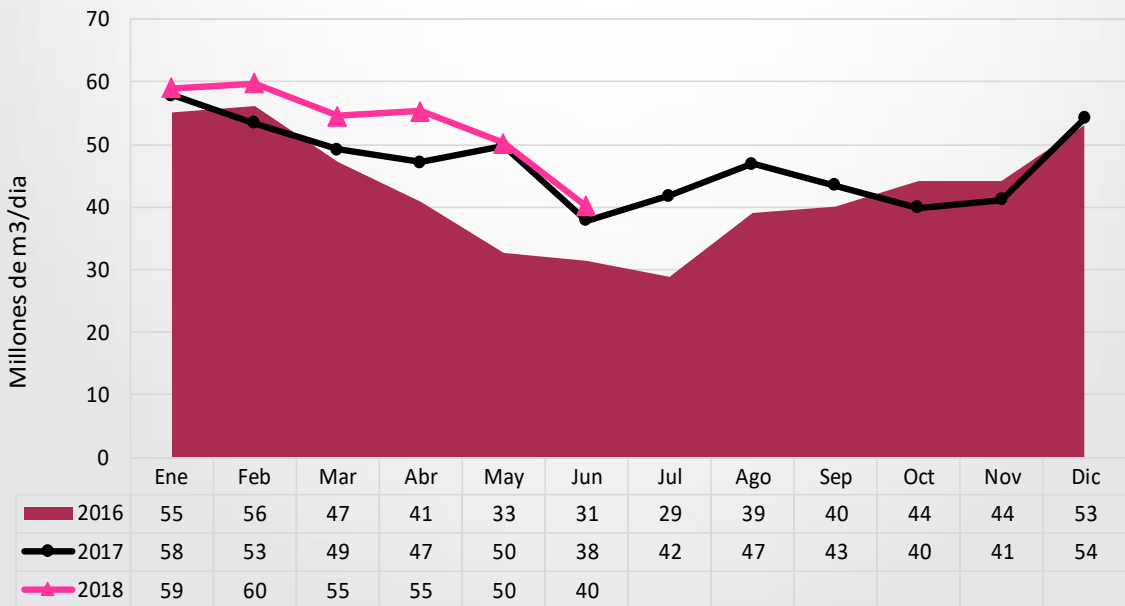
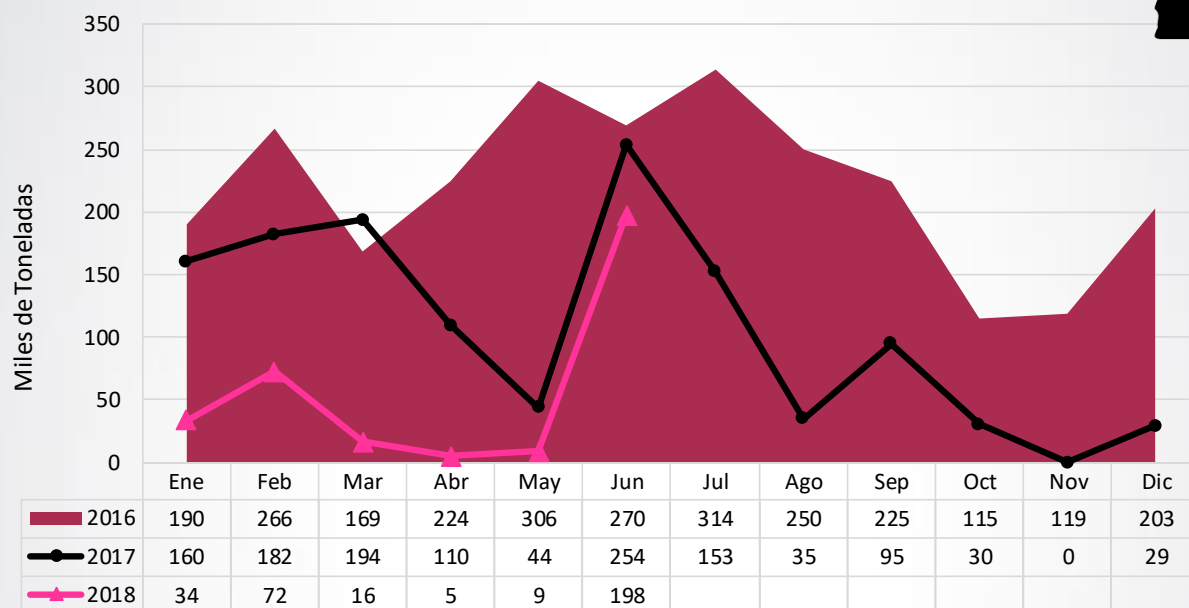


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

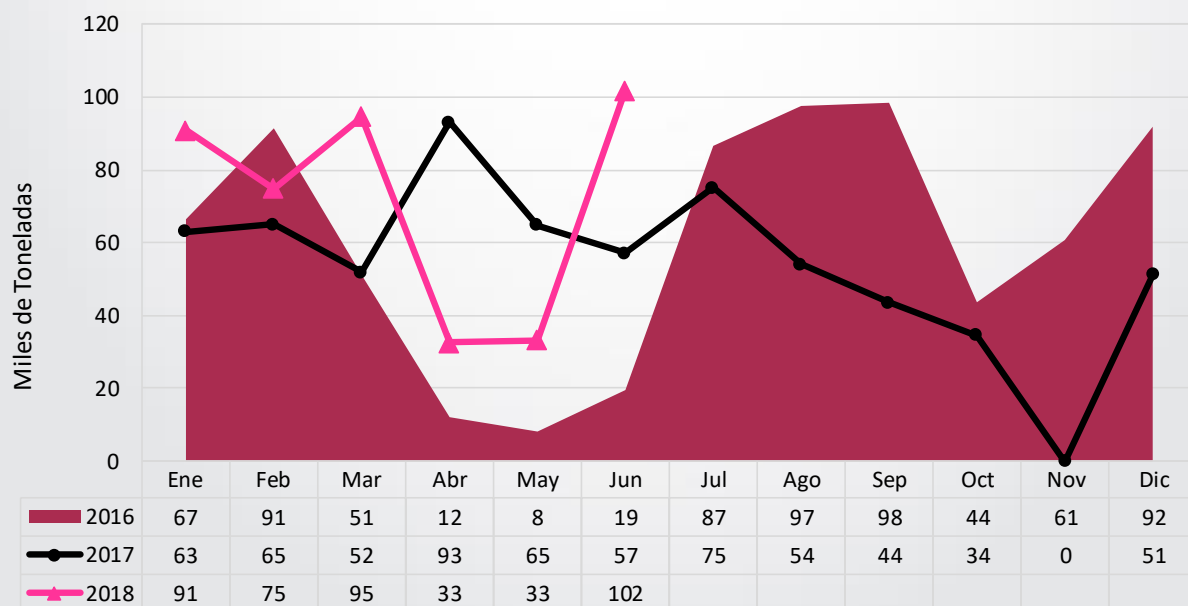
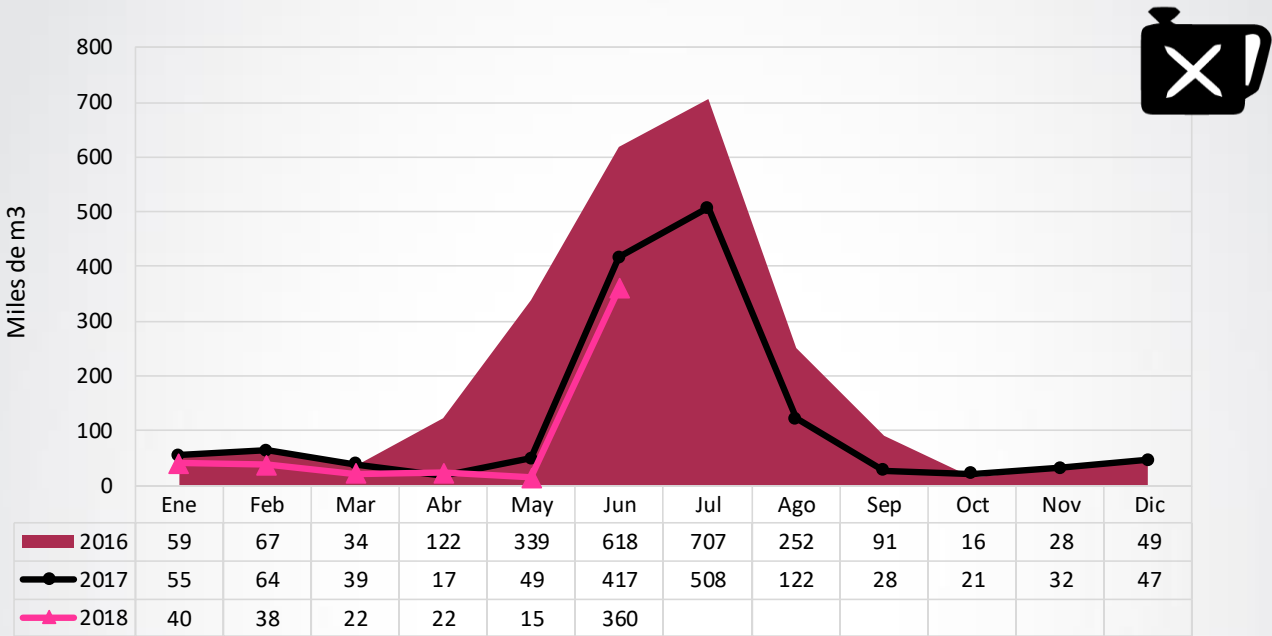
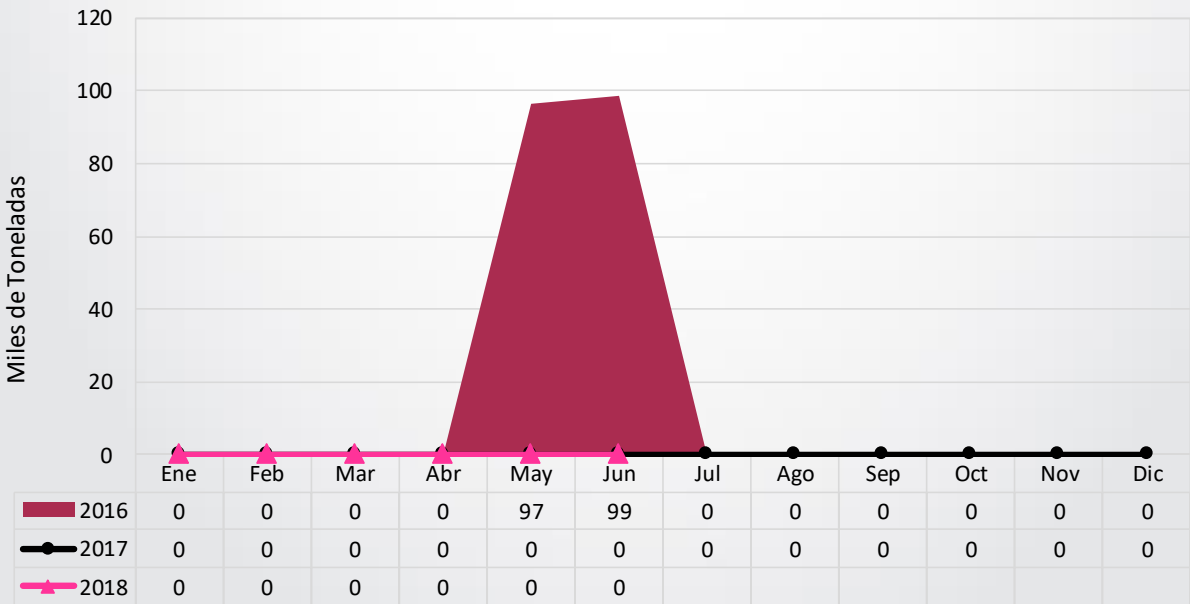




Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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

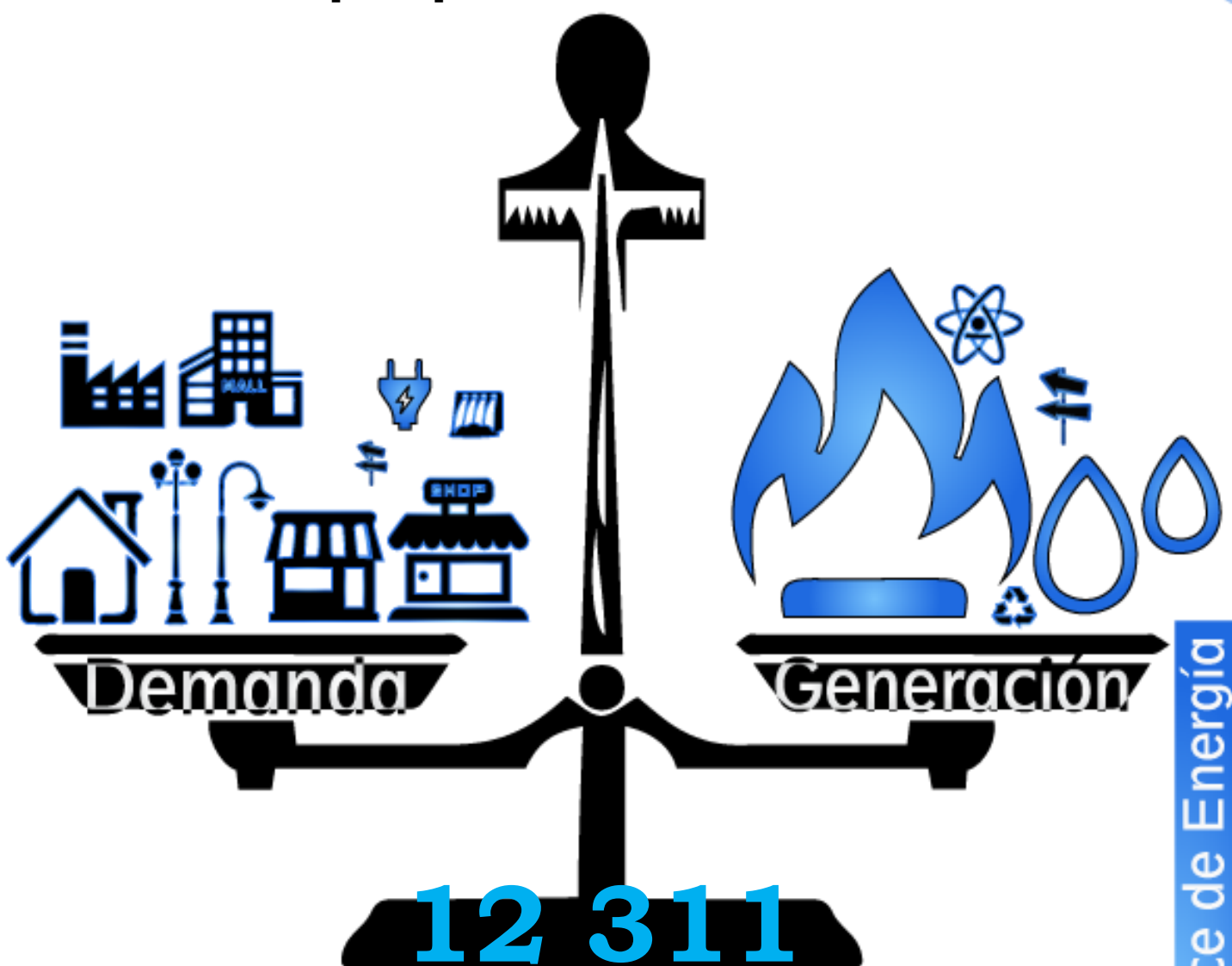




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM
Junio 2018 [GWh]



Distribuidores	9 896
Grandes Usuarios	2 022
Pérdidas	362
Bombeo	31
Exportación	0

Térmica	8 098
Hidráulica	3 250
Nuclear	741
Importación	11
Renovables	209

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	jun-18	jun-17	jun-16
Distribuidor	9 046	9 896	9 321	9 917
Gran Usuario	2 111	2 022	2 029	1 896
Bombeo	29	31	70	60
Exportación	3	0	0	3
Pérdidas	353	362	369	390
TOTAL	11 541	12 311	11 789	12 265

DEMANDA (GWh)	Variación % jun 18 Vs jun 17	Variación Año Móvil % jun 18 Vs jun 17
Distribuidor	6.2%	0.9%
Gran Usuario	-0.3%	4.8%
Bombeo	-55.7%	-15.4%
Exportación	0.0%	-87.3%
Pérdidas	-2.1%	1.6%
TOTAL Requerido	4.4%	1.4%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	jun-18	jun-17	jun-16
TÉRMICA	7 394	8 098	8 116	7 971
HIDRÁULICA	3 335	3 250	3 241	3 060
NUCLEAR	587	741	241	689
RENOVABLE	217	209	175	163
IMPORTACION	8	11	16	381
TOTAL	11 541	12 311	11 789	12 265

OFERTA (GWh)	Variación % jun 18 Vs jun 17	Variación Año Móvil % jun 18 Vs jun 17
TÉRMICA	-0.2%	-2.1%
HIDRÁULICA	0.3%	10.4%
NUCLEAR	207.0%	16.2%
RENOVABLE	19.3%	1.6%
IMPORTACION	-30.3%	-90.9%
TOTAL	4.4%	1.4%

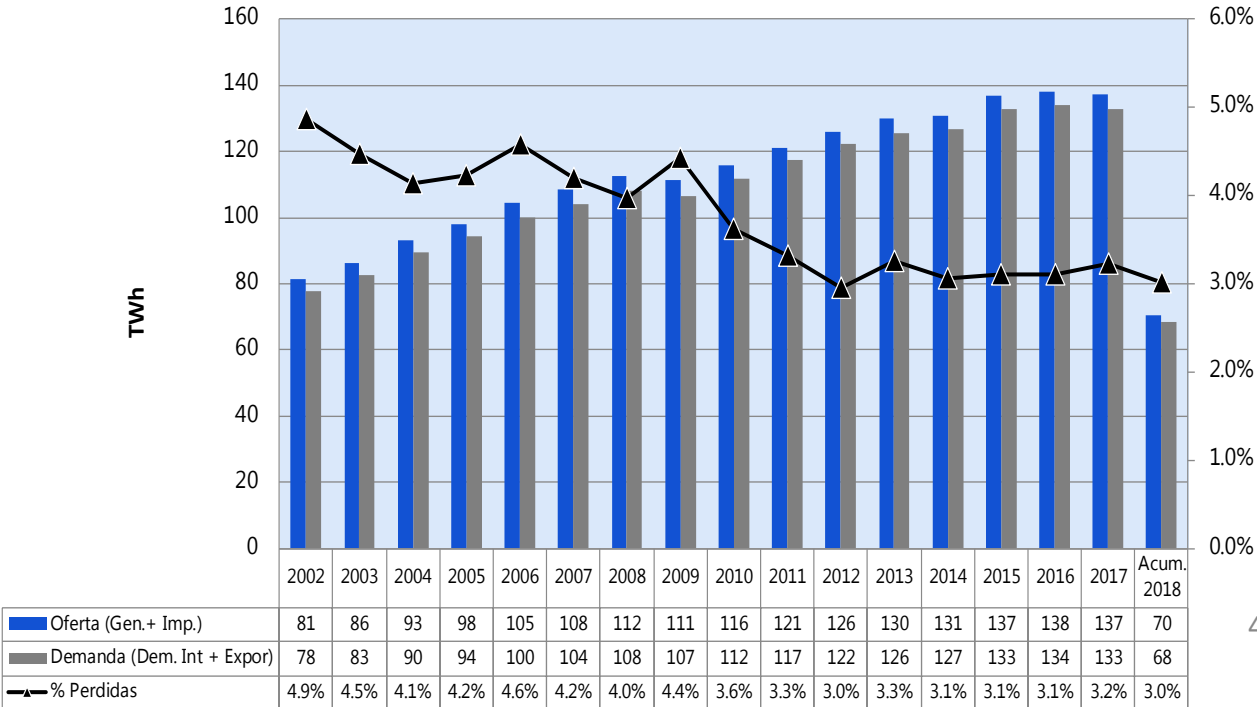
Demanda MEM Año 2018 [GWh]

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	8 350	8 515	9 896	0	0	0	0	0	0
Gran Usuario	2 101	2 032	2 205	2 143	2 150	2 022	0	0	0	0	0	0
Bombeo	30	24	36	34	29	31	0	0	0	0	0	0
Exportacion	0	0	3	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	368	341	344	316	324	362	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 749	11 770	11 630	10 853	11 019	12 311	0	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	8 098	0	0	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3 522	3 117	3 192	3 037	2 923	3 250	0	0	0	0	0	0
NUCLEAR	639	572	505	575	753	741	0	0	0	0	0	0
RENOVABLE	241	208	197	180	182	209	0	0	0	0	0	0
IMPORTACION	6	6	6	6	18	11	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 749	11 770	11 630	10 853	11 019	12 311	0	0	0	0	0	0

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



Balance Energía Bruta: Junio 2018 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	9 896	8 274	Gen. Termica
Gran Usuario	2 022	3 250	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	588	792	Gen. Nuclear
Bombeo	31	210	Gen. Renovables
Exportación	0	11	Importacion
12 537		12 537	



Precios de la Energía





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

jun-18	jun-17	Medio Año Móvil
2408.4	1370.6	1464.6

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

jun-18	jun-17	Medio Año Móvil
960.3	587.4	779.7

INDICE

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

		jun-18	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	240.0	240.0
	Energía Adicional	41.8	17.9
	Sobrecostos de Combustibles	134.6	40.8
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	1126.7	626.4
	Cargos Demanda Excedente	46.3	16.9
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	510.5	330.5
	Compra Conjunta MEM	7.5	1.4
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.7	6.8
	Potencia Servicios Asociados	9.1	8.3
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	1.3	1.3
	Potencia Reserva Mediano Plazo	283.9	174.2
Precio Monómico		2408.4	1464.6
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	46.0	29.9
	Transporte Distribución Troncal	19.6	13.6
Precio Monómico + Transporte		2474.0	1508.1
Precio Mónico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia)	960.3	779.7
	+ Otros Ingresos		

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

	Medio Año Móvil	jun-18	jun-17	jun-16
Componentes Energía	298.8	416.4	346.9	253.7
Componentes Potencia + Reserva	190.6	301.0	121.6	12.4
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	347.4	556.9	238.8	269.6
Sobrecosto Transitorio de Despacho	626.4	1126.7	663.2	792.5
Compra Conjunta MEM	1.4	7.5	0.0	0.0
Precio Monómico Medio	1464.6	2408.4	1370.6	1328.1
Cargos transporte	43.5	65.5	11.8	1.8
Precio Monómico Medio + Transp.	1508.1	2474.0	1382.4	1330.0
Precio Monómico Estacional	779.7	960.3	587.4	330.9

INDICE

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

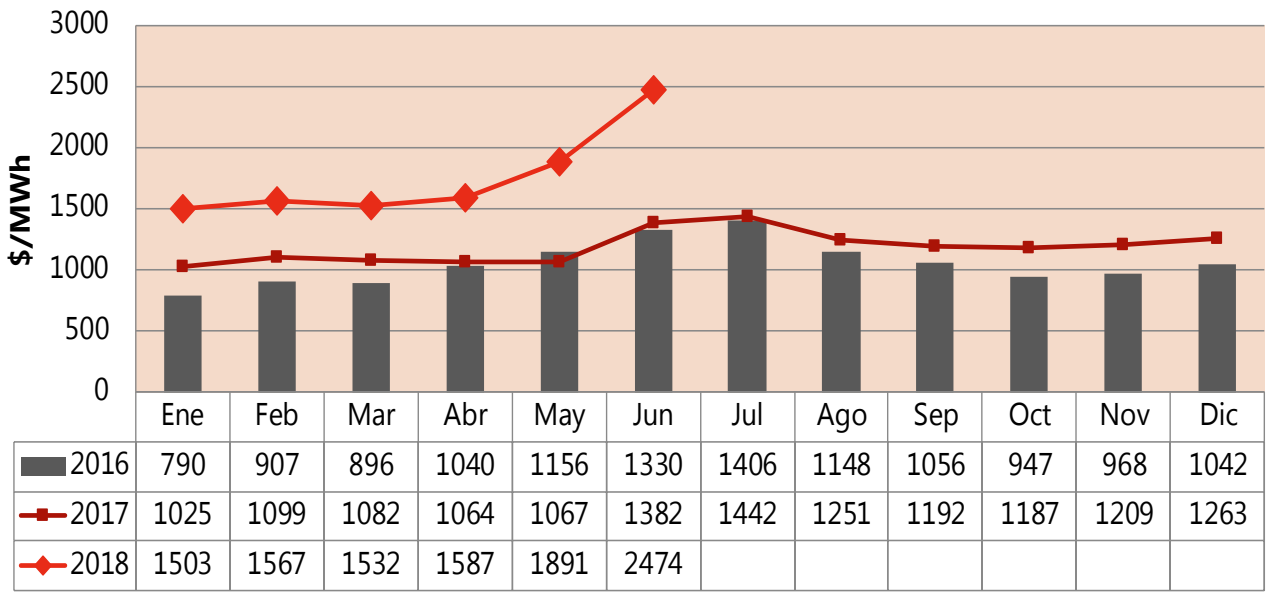
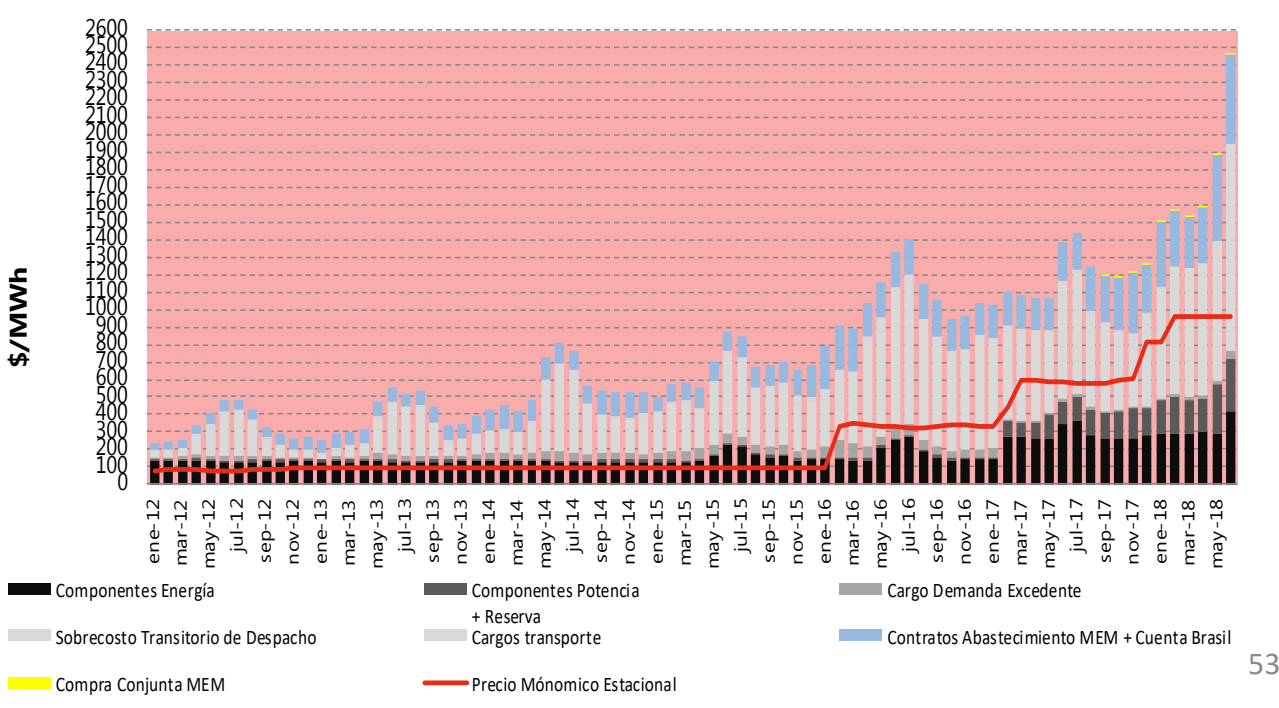


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2012 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Junio [GWh]

	jun-18	Medio Año Móvil
Importación	11.3	91.3
Exportación	0.0	3.0

Al igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; de 16.2 GWh para Junio 2017 a 11.3 GWh para Junio del corriente año.

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

	(GWh)	Medio Año Móvil	jun-18	jun-17	jun-16
Importación	Brasil 	0.0	0.00	6.5	140.0
	Paraguay 	0.0	0.7	9.7	24.5
	Uruguay 	0.0	10.6	0.0	185.1
	Chile 	0.0	0.0	0.0	31.8
	IMPORTACIÓN TOTAL	0.0	11.3	16.2	381.4
Exportación	Brasil 	1.9	0.0	0.0	0.0
	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	2.7
	EXPORTACIÓN TOTAL	3.0	0.0	0.0	2.7

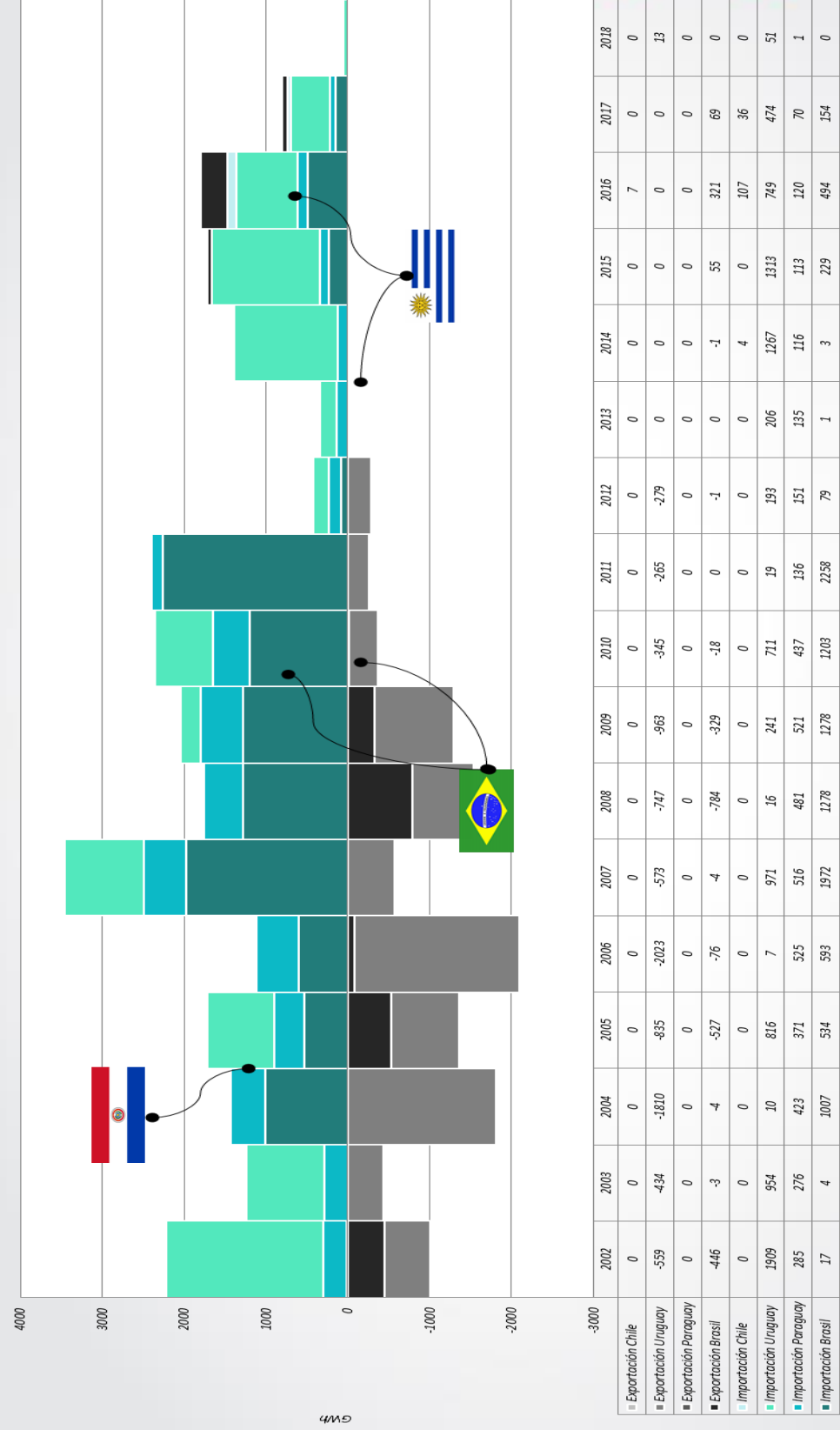


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes



Actores vigentes en el MEM en Junio 2018

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	328
Autogeneradores	27
Cogeneradores	7
Total	362

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	415
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2,212
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	25
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	5,933
Total	8,585

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