



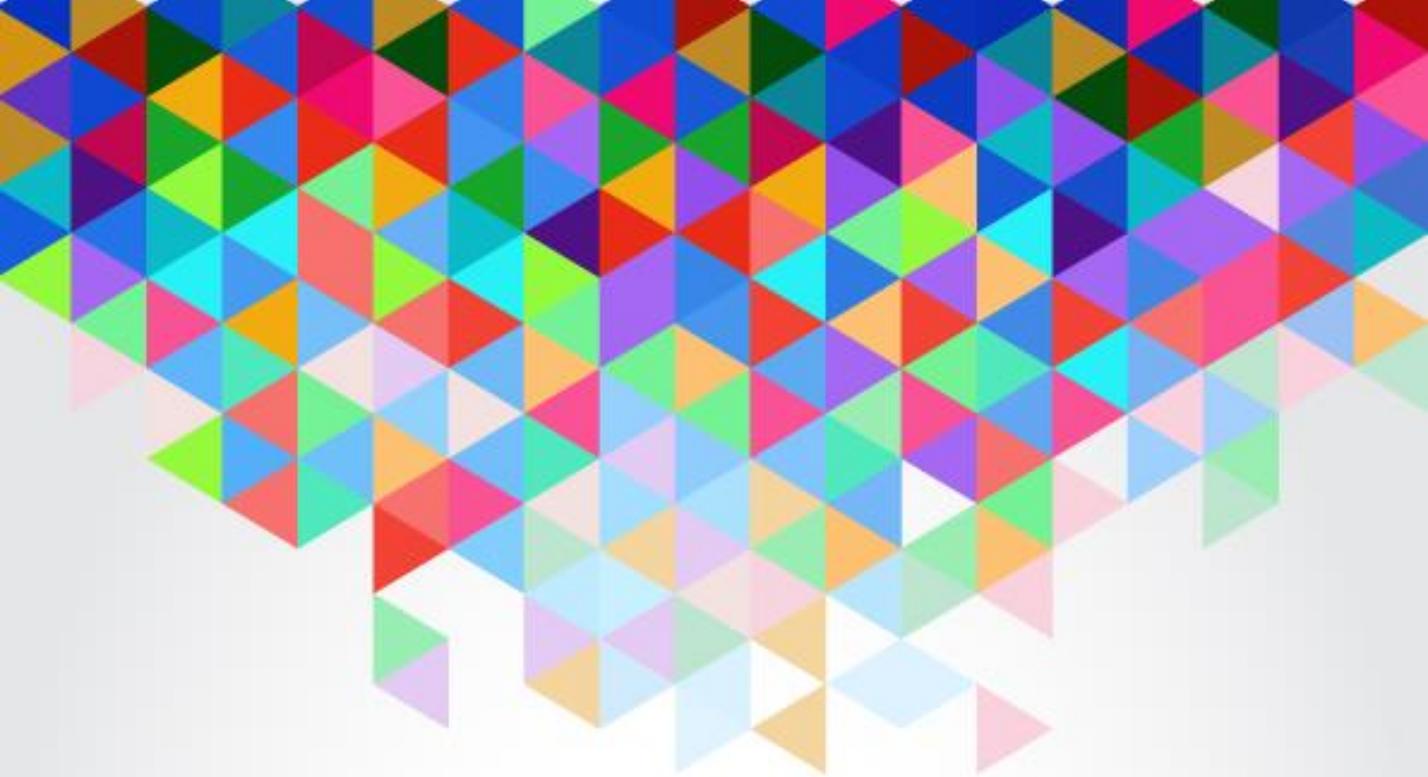
Informe Mensual

Principales Variables del Mes

Abril 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



Abril 2018

**Potencia
Instalada: 37 383 [MW]**

Potencia Máxima Bruta: 21 763 [MW]

11/4/2018 19:40

Potencia Máxima Hist. : 26 320 [MW]

8/2/2018 15:35

Demanda Total: 10 469 [GWh]
7.0% Vs. Igual Mes 2017
0.4% Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 1516.8 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 1314.2 [\$/MWh]

La demanda de Abril 2018 presentó un crecimiento del orden de 7%, siendo 10469 GWh para este mes contra 9786 GWh para el mismo periodo de año anterior. La demanda de distribución (compra estacional/incluye grandes usuarios bajo distribuidor) creció aproximadamente un 7.7%, y la gran demanda (GU compra directa al MEM) creció en 4.3%.



Si miramos el comportamiento de la demanda en abril 2017 frente a abril 2016, se observó un caída de aprox. -5%. Ahora bien, si tomamos como referencia al año 2016, se observa que la demanda de abr'18 recupera la caída en el 2017 (-5%), creciendo en el orden del 1.7% respecto a abr' 16



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

Abril 2018 presentó una temperatura media de 22.1 °C, superior a la temperatura media de Abril 2017, 18.9°C, mientras que la media histórica se ubica alrededor de los 17.8 °C.

La generación local tuvo un crecimiento del 8.6%, siendo 10847 GWh para este mes contra 9988 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 123 GWh para Abril 2017 a 6 GWh para Abril del corriente año.



La generación hidráulica creció en 8.0%, siendo de 3037 GWh para este mes contra 2813 GWh para el mismo periodo de año anterior.



En cuanto a los aportes hidráulicos para las principales centrales del MEM, se puede indicar que en YACYRETÁ y FUTALEUFÚ los aportes hidráulicos fueron superiores a los medios históricos, y que en CTMSG fue inferior a los mismos. En la cuenca del Comahue, los aportes de los ríos río Limay Y Collón Curá fueron superiores a los medios históricos, mientras que el río Neuquén fue inferior a valores esperados.

La generación de origen térmico se realizó fundamentalmente con Gas Natural, registrando un crecimiento del consumo de este combustible de 17.2% respecto de igual mes del 2017.



Se registró un consumo algo mayor de Gas Oil, aproximadamente de 30.7% contra Abril 2017. Diferente para el caso del Fuel Oil, con un menor consumo en este 2018, aprox. -95.4% comparado con el mismo mes del año anterior.



A Abril 2018 se tiene una potencia instalada de 37383 MW, donde más del 64 % corresponde a fuente de origen térmico. En las áreas GBA, LIT y BAS se encuentra instalada alrededor del 47 % 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 Abril 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 Abril 2018 la potencia máxima fue de 21763 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 1516.8 \$/MWh, frente a los 1050 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil este costo se encuentra en 1314.2 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 962.2 \$/MWh según los precios en vigencia de la Resolución MEyM N°1091/2017, frente a los 609.2 \$/MWh medios vigentes en Abril 2017 según la Resolución MEyM N°6/2016.





Agentes MEM



Importación/
Exportación



Precios



Balance de
Energía



Combustibles



Demanda



Generación



Potencia



Potencia Instalada



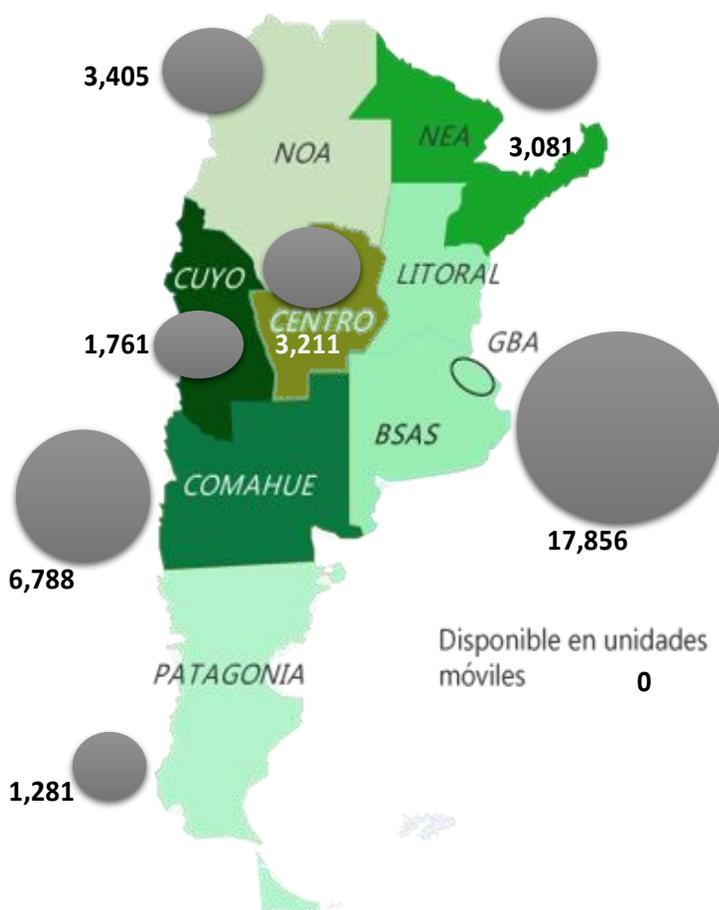
Potencia Instalada MEM a Abril 2018

**HABILITADA
COMERCIALMENTE:** **37 383 [MW]**

**EN PROCESO
DE HABILITACION:** **0 [MW]**

TOTAL: 37 383 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

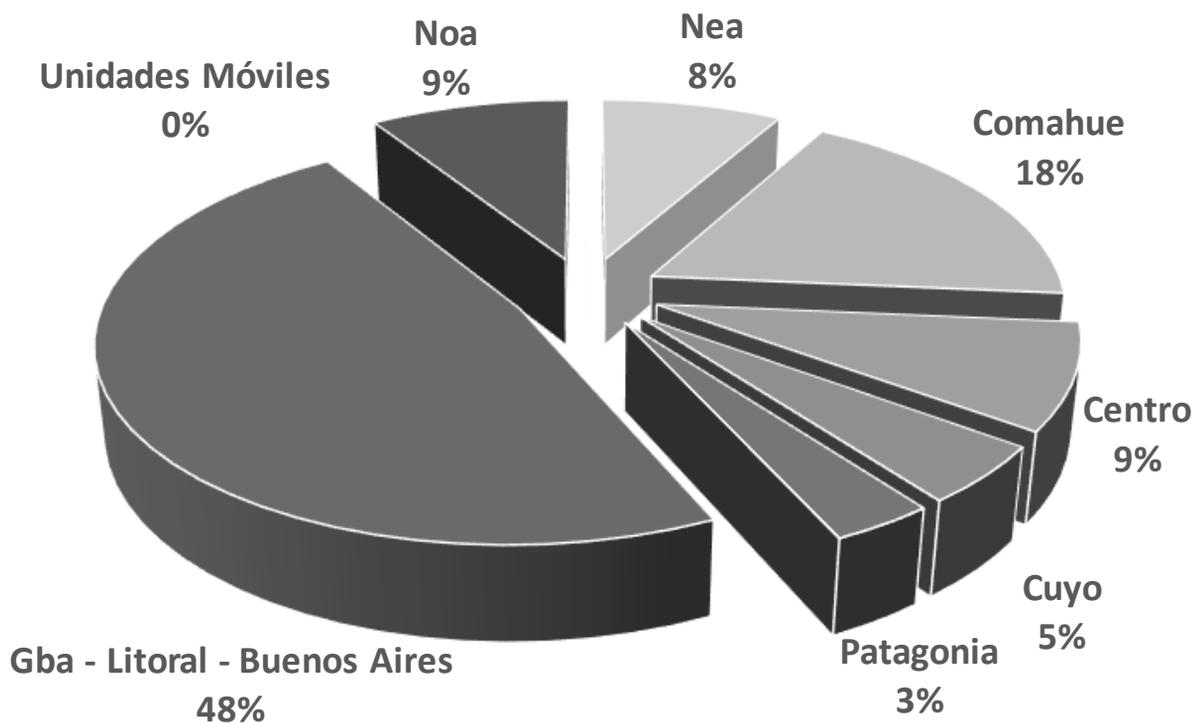


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: **771 [MW]**

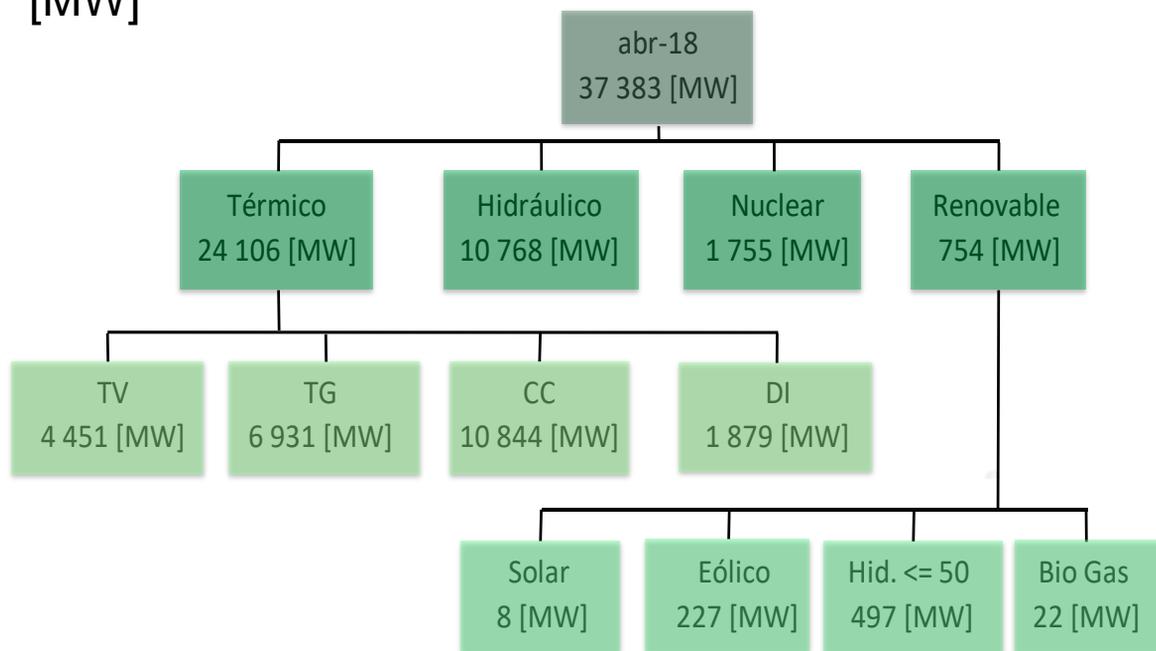
La potencia para la central Yacretá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



Potencia Instalada Distribución por Región



Potencia Instalada Distribución por Tecnología [MW]

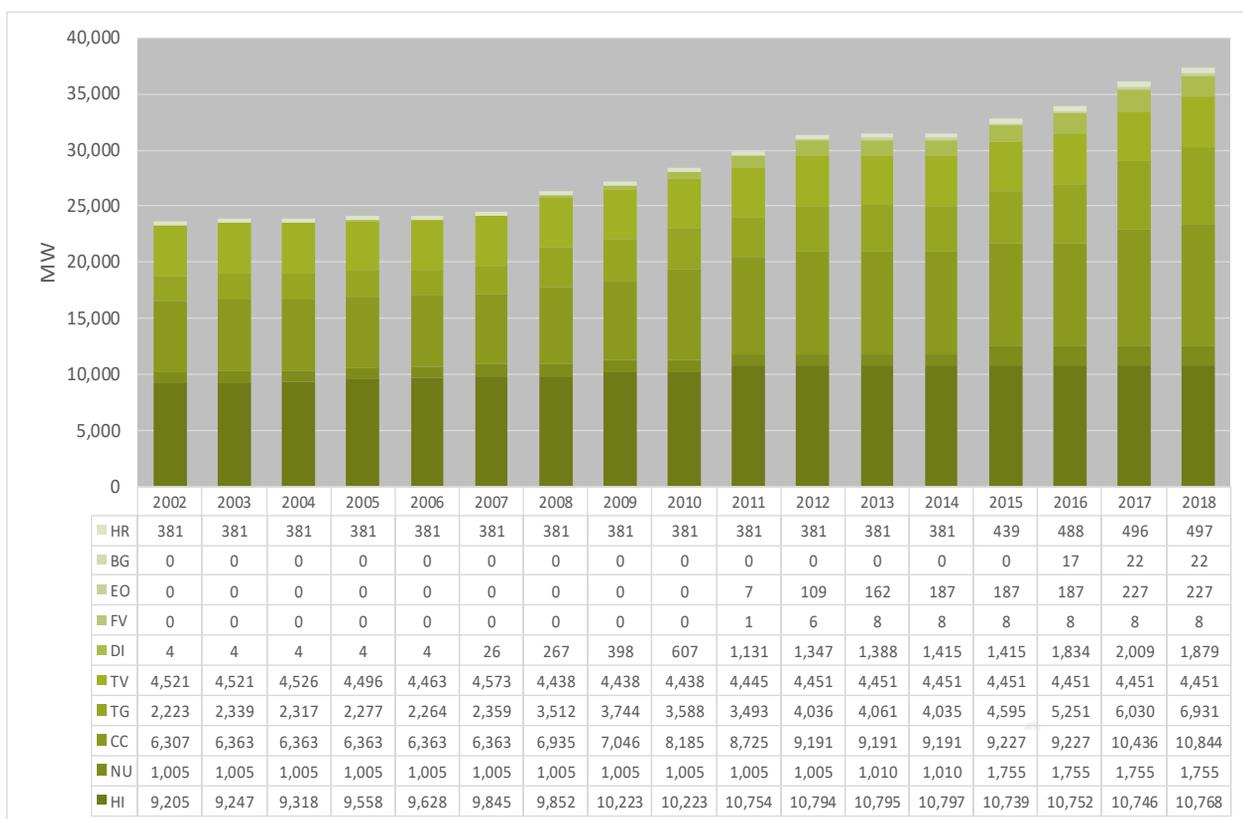


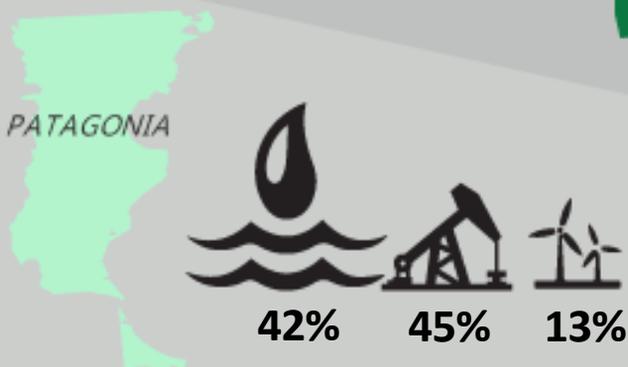
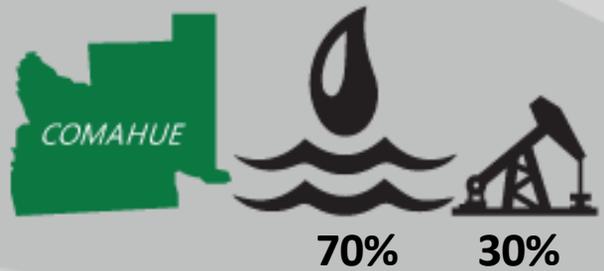
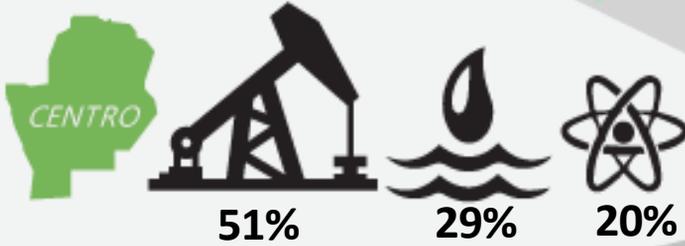
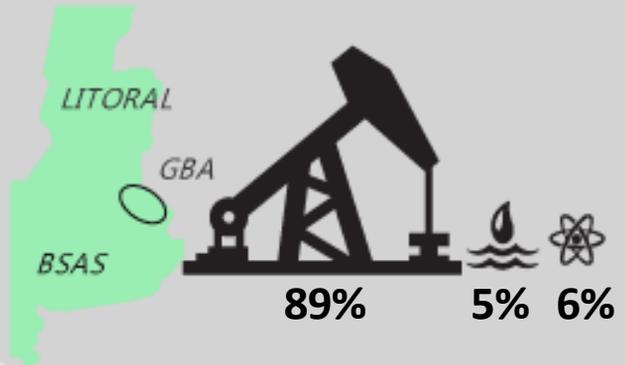
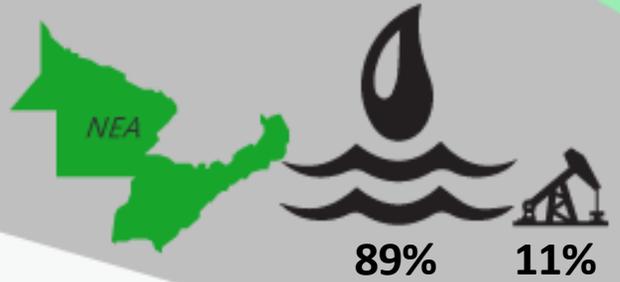
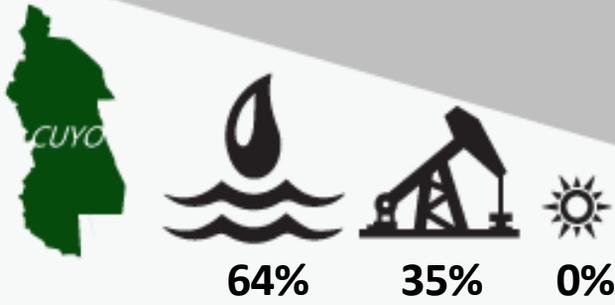
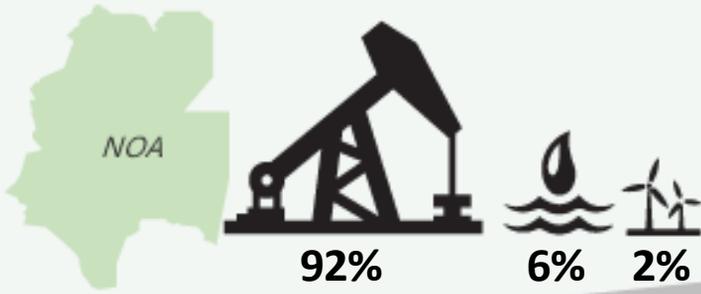


Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

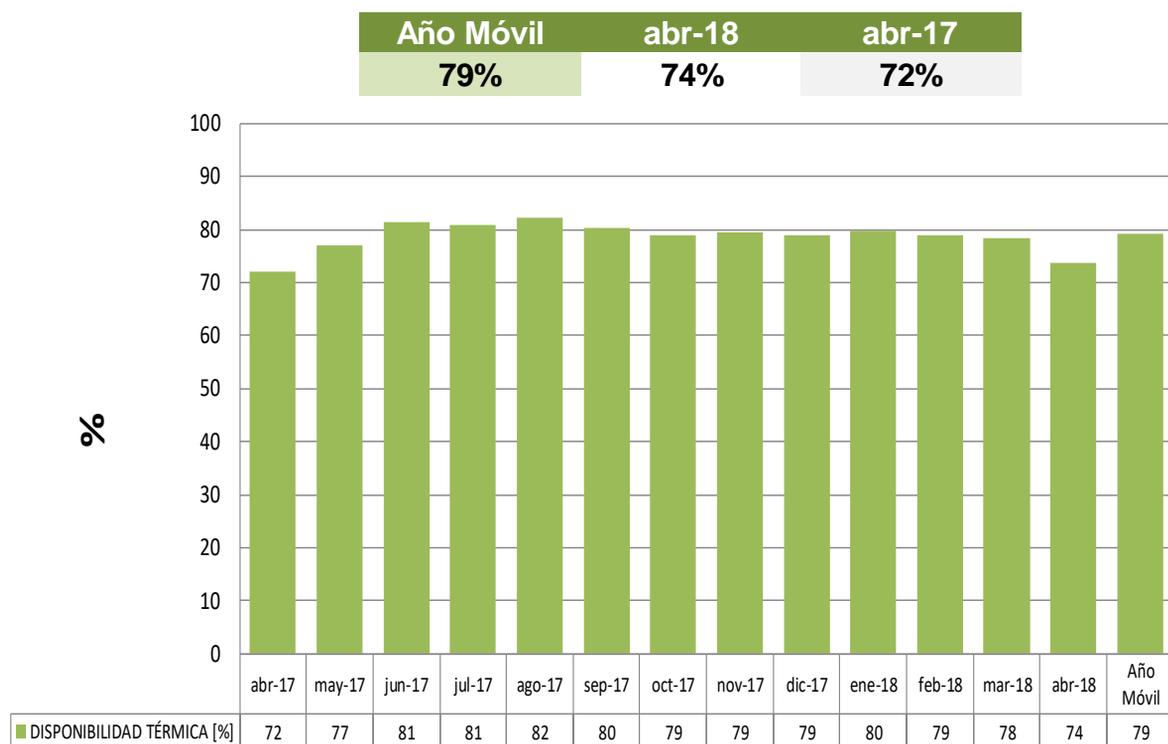
REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulica	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovable Total	TOTAL
CUYO	120	90	374	40	624	957	0	8	0	172	0	180	1,761
COM	0	631	1,297	92	2,020	4,725	0	0	0	44	0	44	6,788
NOA	261	991	1,472	404	3,127	101	0	0	58	119	0	177	3,405
CENTRO	200	807	534	101	1,641	802	648	0	0	116	4	120	3,211
GBA-LIT-BAS	3,870	4,109	6,867	940	15,786	945	1,107	0	0	0	18	18	17,856
NEA	0	33	0	303	336	2,745	0	0	0	0	0	0	3,081
PATA	0	271	301	0	572	494	0	0	168	47	0	215	1,281
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4,451	6,931	10,844	1,879	24,106	10,768	1,755	8	227	497	22	754	37,383
% TÉRMICO	18%	29%	45%	8%	100%								
% TOTAL					64%	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	abr-18	Año Móvil
CC	73%	84%
TG	77%	78%
TV	72%	73%
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]

abr-18	abr-17	Variación Mensual	Año Móvil
10 847	9 988	8.6%	1.2 %

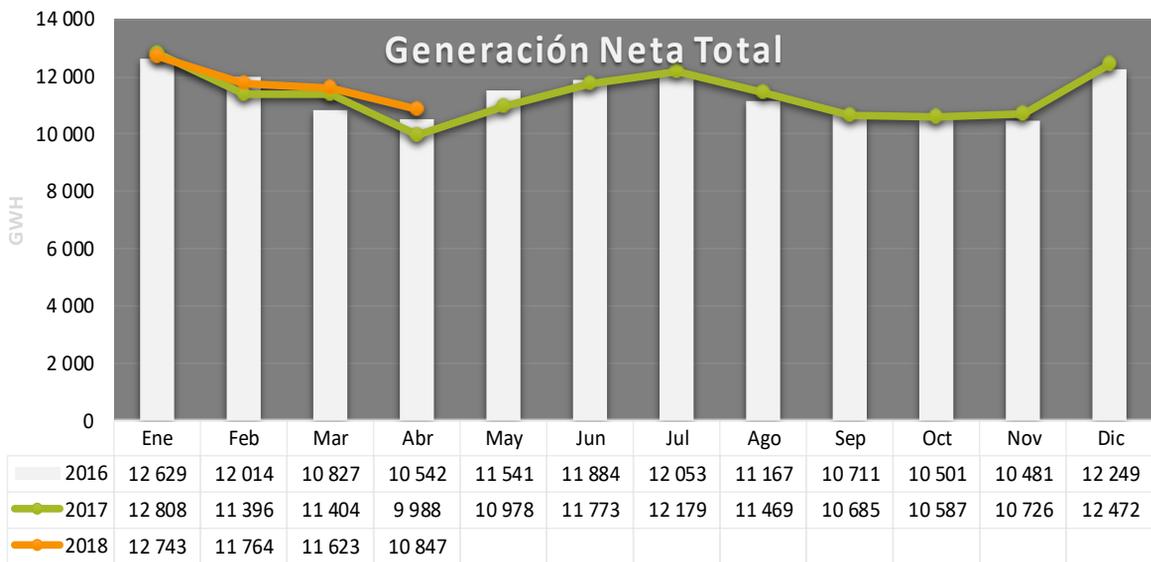
Generación Bruta 11 038 [GWh]

Detalle por Fuente [GWh]

Generación Local (sin importación)

	TÉRMICA	7 049
	HIDRÁULICA	3 037
	NUCLEAR	575
	RENOVABLE	185
TOTAL		10 847

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	abr-18	abr-17	abr-16
TÉRMICA	7 412	7 049	6 725	6 787
HIDRÁULICA	3 357	3 037	2 813	2 831
NUCLEAR	499	575	242	705
RENOVABLE	219	185	208	219
TOTAL	11 487	10 847	9 988	10 542

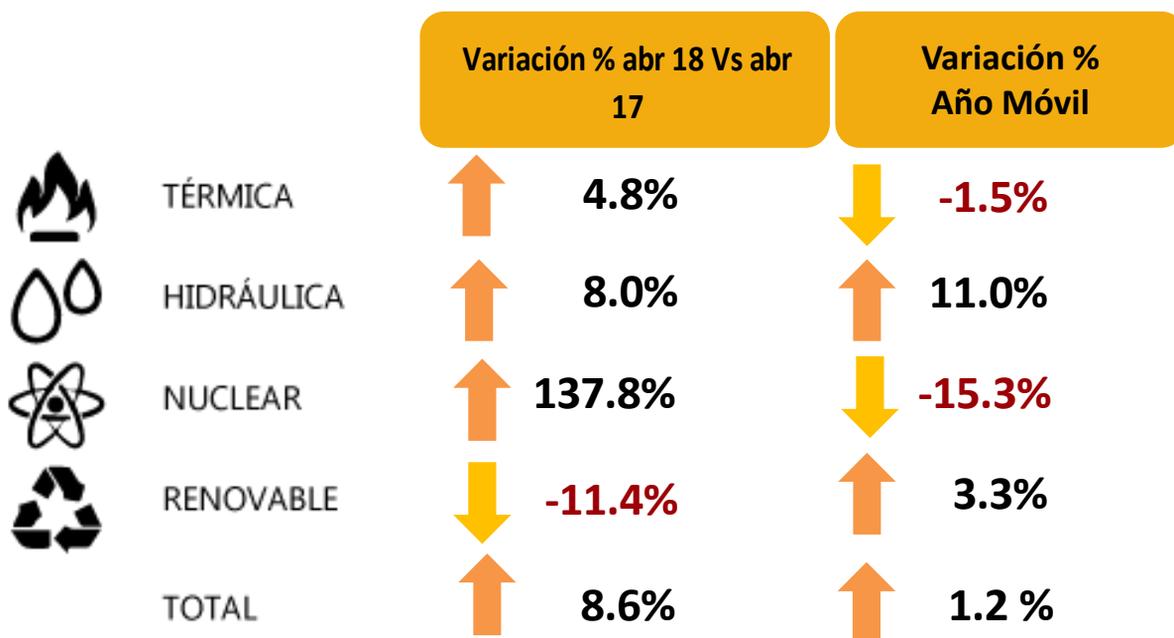


Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]

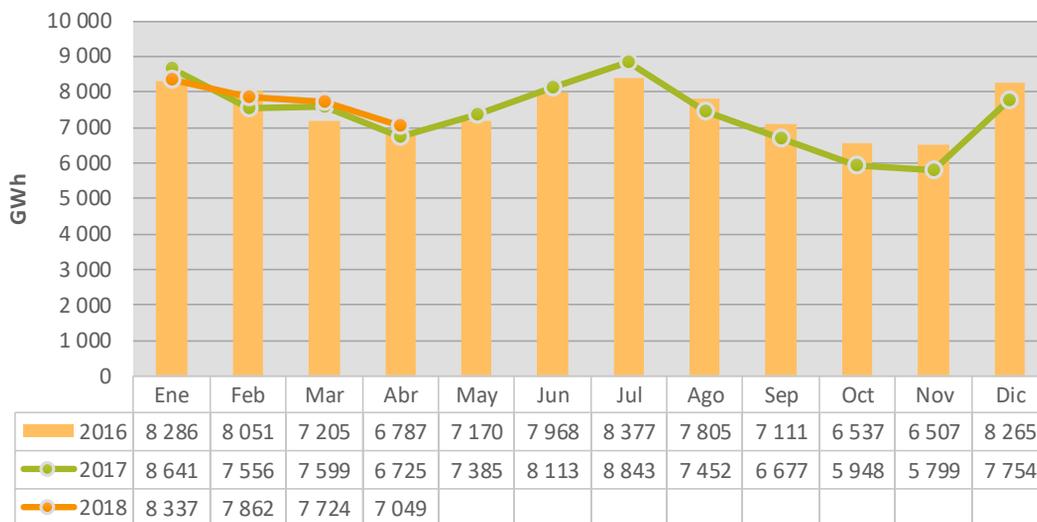
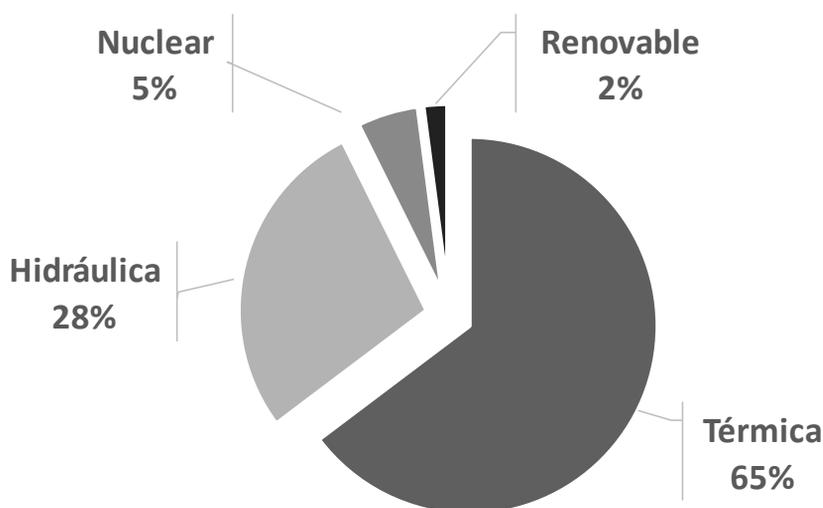


Gráfico que muestra la participación de cada fuente de energía en el mes actual



Datos por Tecnología

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

(GWh)	Medio Año Móvil	abr-18	abr-17	abr-16
Ciclos Combinados	5 177	4 220	4 317	4 210
Turbovapor	867	883	1 131	1 149
Turbina a gas	1 120	1 695	1 164	1 237
Motor Diesel	248	251	113	192
Total Térmico Conver	7 412	7 049	6 725	6 787
Hidráulica	3 357	3 037	2 813	2 831
Nuclear	499	575	242	705
Eólica	53	59	46	51
Solar	1	2	1	1
Hidráulica Renovable	135	101	145	150
Biomasa	22	11	13	12
Biogas	7	11	3	5
TOTAL	11 487	10 847	9 988	10 542

Variación % abr 18
Vs abr 17

Variación %
Año Móvil

Ciclos Combinados	-2.3%	11.9%	TÉRMICO
Turbovapor	-21.9%	-35.7%	
Turbina a gas	45.7%	-17.1%	
Motor Diesel	122.8%	27.9%	
Hidráulica	8.0%	11.0%	RENOVABLE
Nuclear	137.8%	-15.3%	
Eólica	27.9%	18.1%	
Solar	58.5%	22.2%	
Hidráulica Renovable	-30.0%	-5.9%	
Biomasa	-13.4%	21.1%	
Biogas	232.5%	80.8%	
TOTAL	8.6%	1.2%	

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

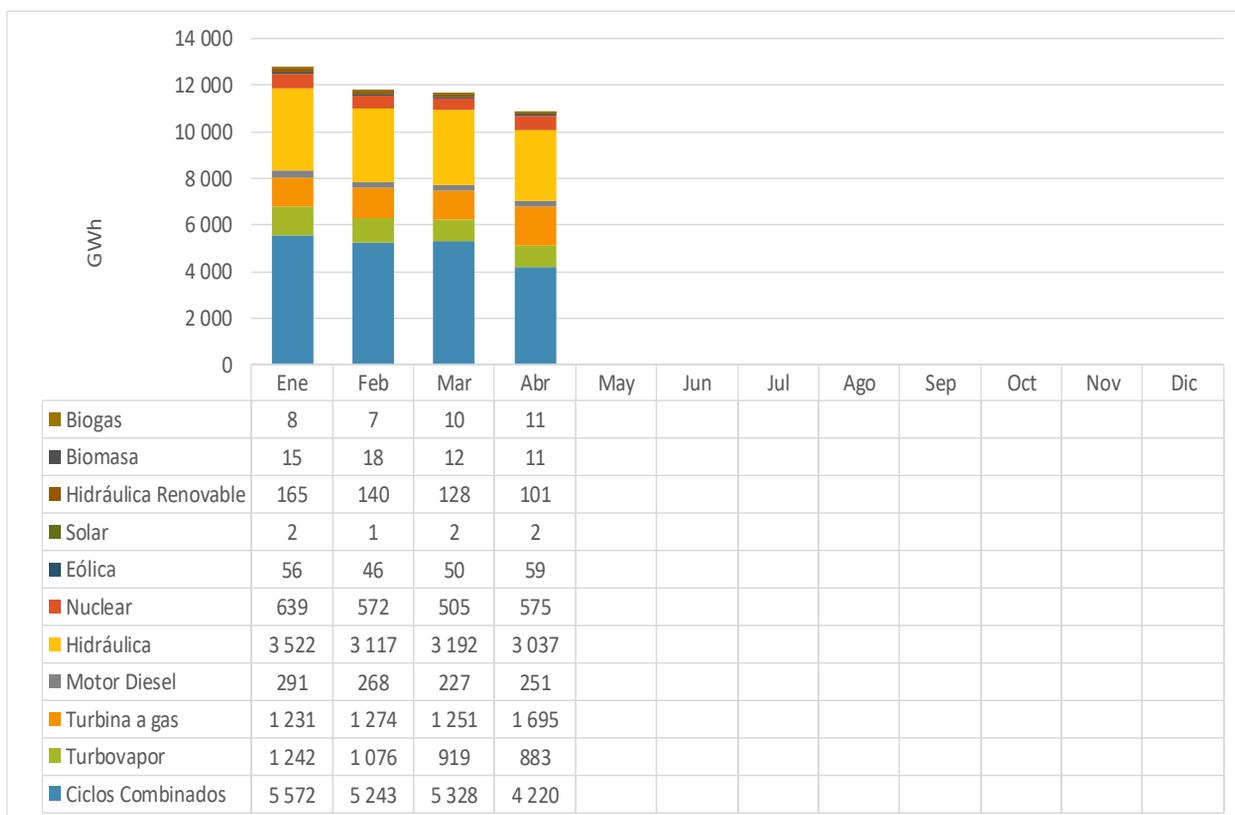
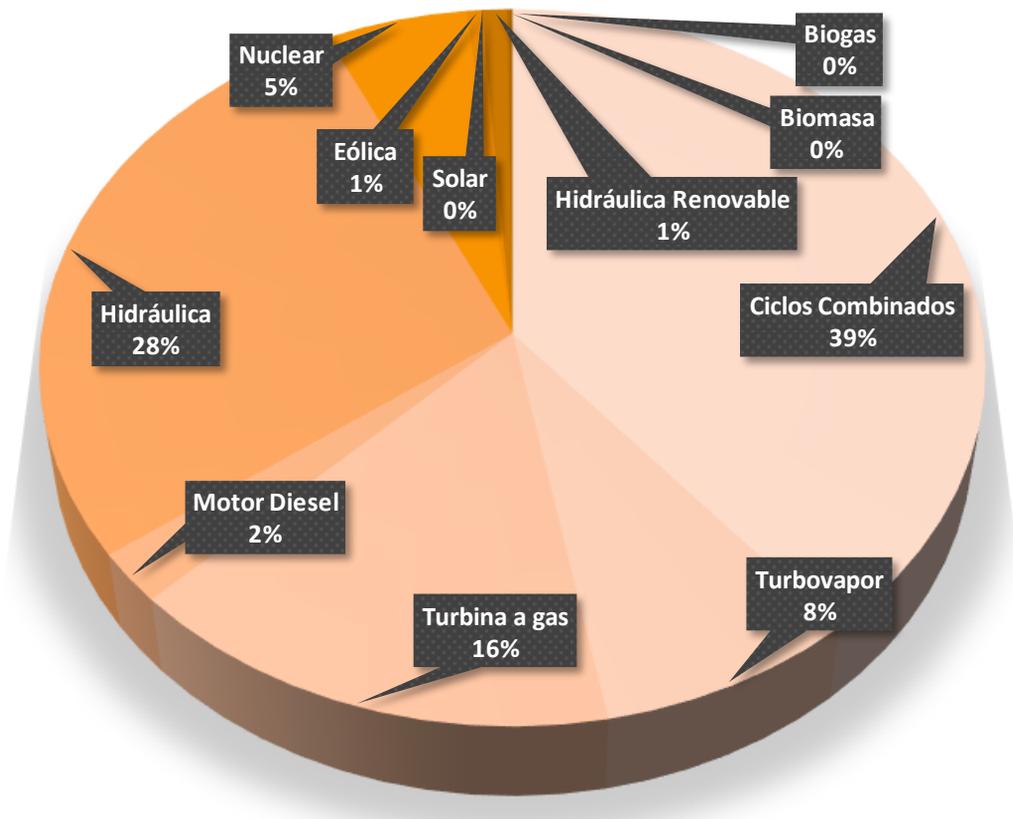


Gráfico que muestra la participación de cada tecnología en el mes actual [GWh]





Datos principales Centrales Hidráulicas

Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

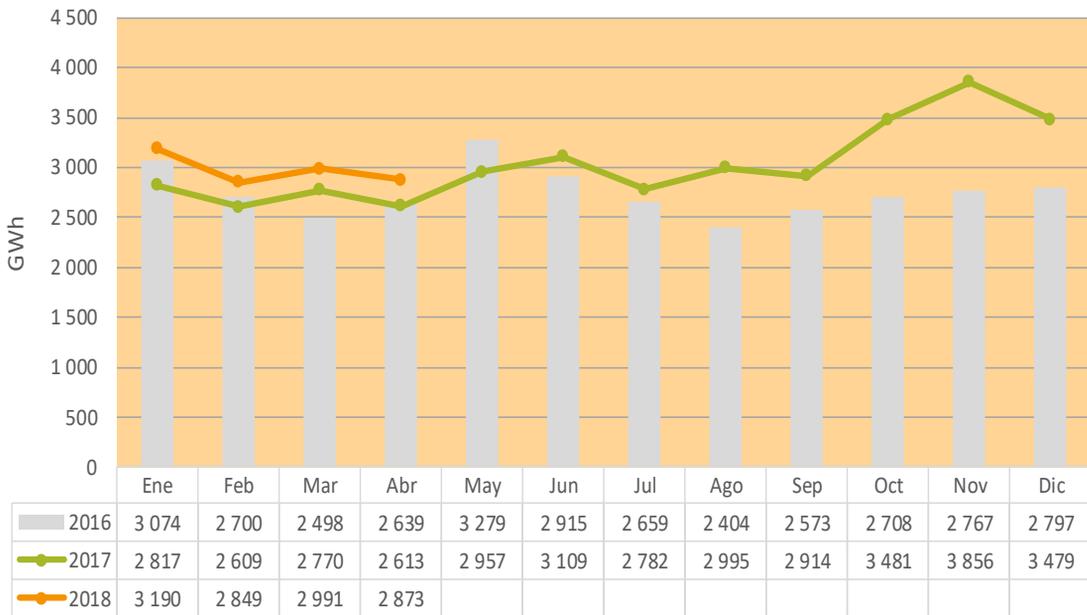
(GWh)	Medio Año Móvil	abr-18	abr-17	abr-16
Alicurá	146	82	57	6
Arroyito	35	42	37	38
Planicie Banderita	47	55	28	113
Chocón	128	150	124	154
Futaleufú	254	240	133	101
Pichi	71	54	28	33
Piedra del Águila	350	255	134	156
Río Grande	36	35	41	69
Salto Grande Argentina	362	236	426	521
Yacyretá	1 694	1 725	1 605	1 448
Resto Hidráulico	370	266	345	342
TOTAL	3 493	3 139	2 958	2 981

(GWh)	Variación % abr 18 Vs abr 17	Variación % Año Móvil 2018 vs 2017
Alicurá	42.0%	57.7%
Arroyito	15.4%	-9.5%
Planicie Banderita	99.6%	-8.1%
Chocón	20.3%	-11.7%
Futaleufú	79.9%	111.1%
Pichi	90.5%	83.5%
Piedra del Águila	90.1%	88.6%
Río Grande	-15.9%	-4.5%
Salto Grande Argentina	-44.5%	-10.0%
Yacyretá	7.5%	3.9%
Resto Hidráulico	-22.8%	-13.5%
TOTAL	8.0%	10.2%

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

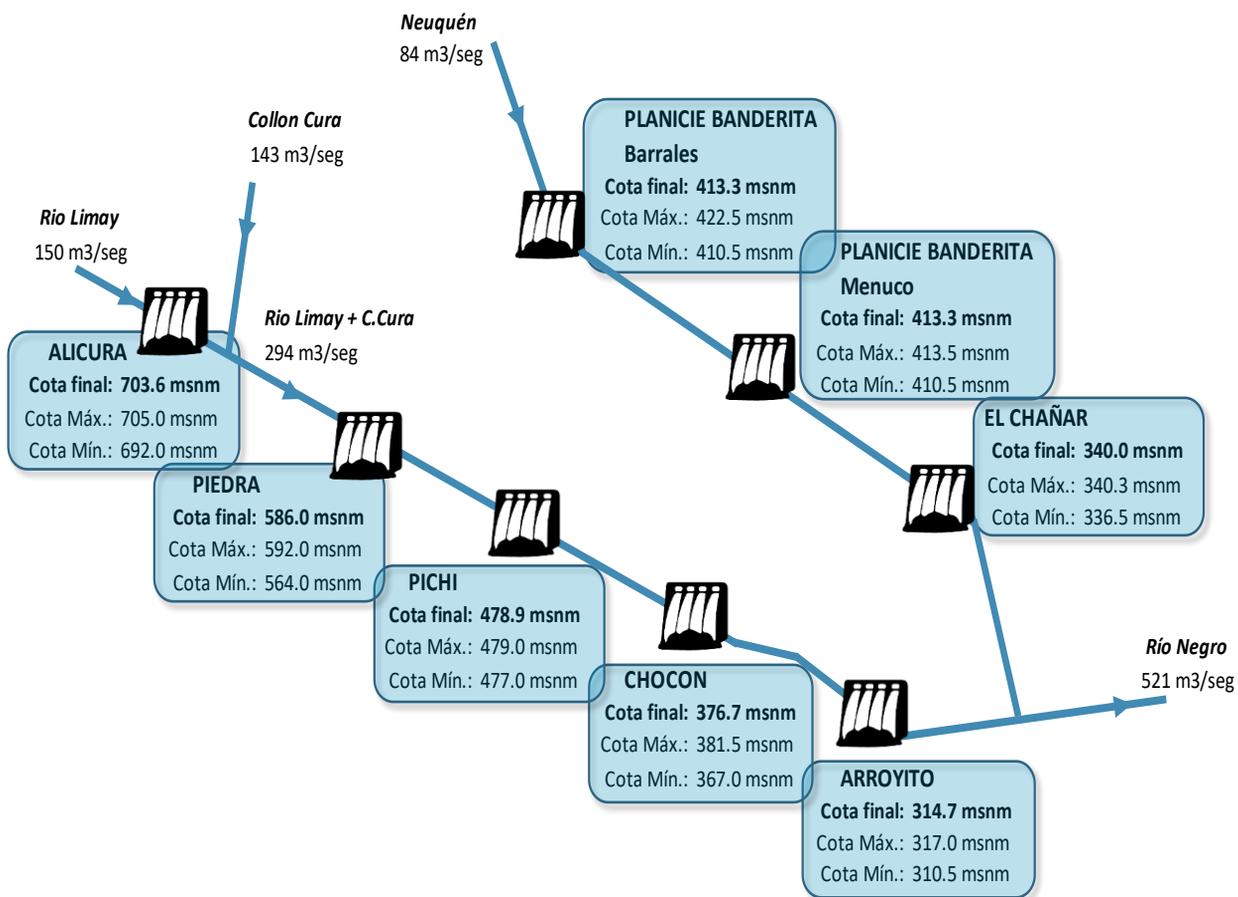
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	702.3	703.6	692.0	705.0
ARROYITO	315.1	314.7	310.5	317.0
BANDERITA	413.8	413.3	410.5	422.5
CHOCHON	376.9	376.7	367.0	381.5
FUTALEUFU	488.6	489.1	465.0	494.5
PICHI	478.6	478.9	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	587.3	586.0	564.0	592.0
RIO GRANDE	874.0	874.2	866.0	876.0
SG ARG	32.4	32.4	31.0	35.5
YACYRETA	83.0	83.1	75.0	83.5



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

RÍO	Caudal Hist.	abr-18	abr-17	abr-16
Paraná	13 390	14 308	13 722	16 009
Uruguay	4 698	3 137	8 712	13 537
C.Cura	101	143	58	40
Neuquén	103	84	70	70
Limay	107	150	81	49
Futaleufú	174	284	105	103

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]



abr-18	abr-17	Variación
---------------	---------------	------------------

21 763
11/4/2018 19:40

20 056
26/4/2017 20:27

8.5 %

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]

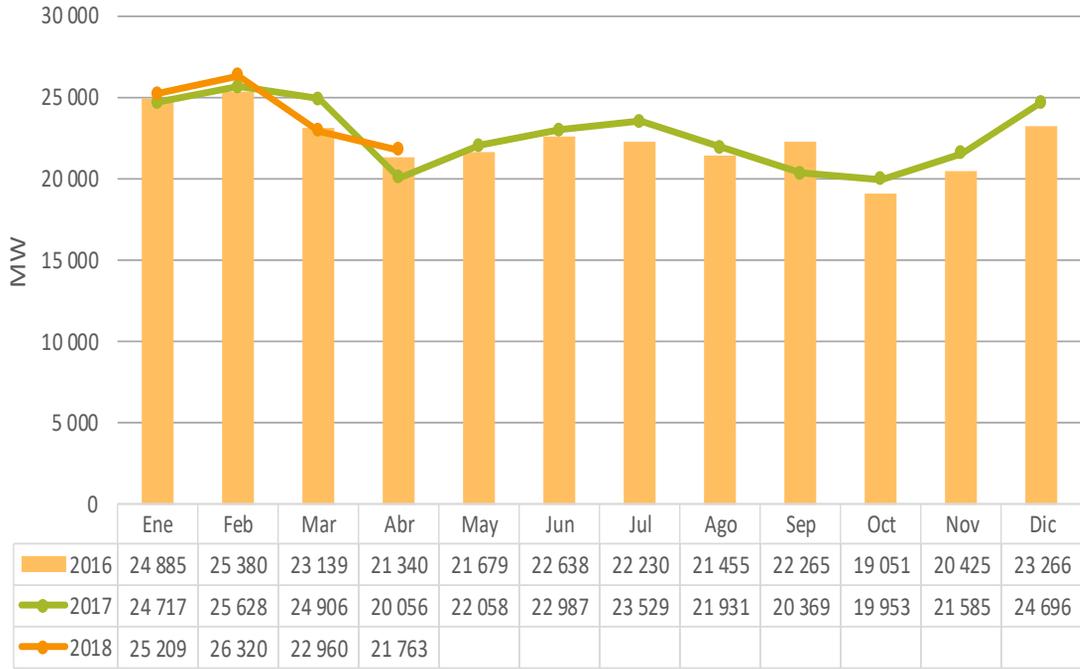
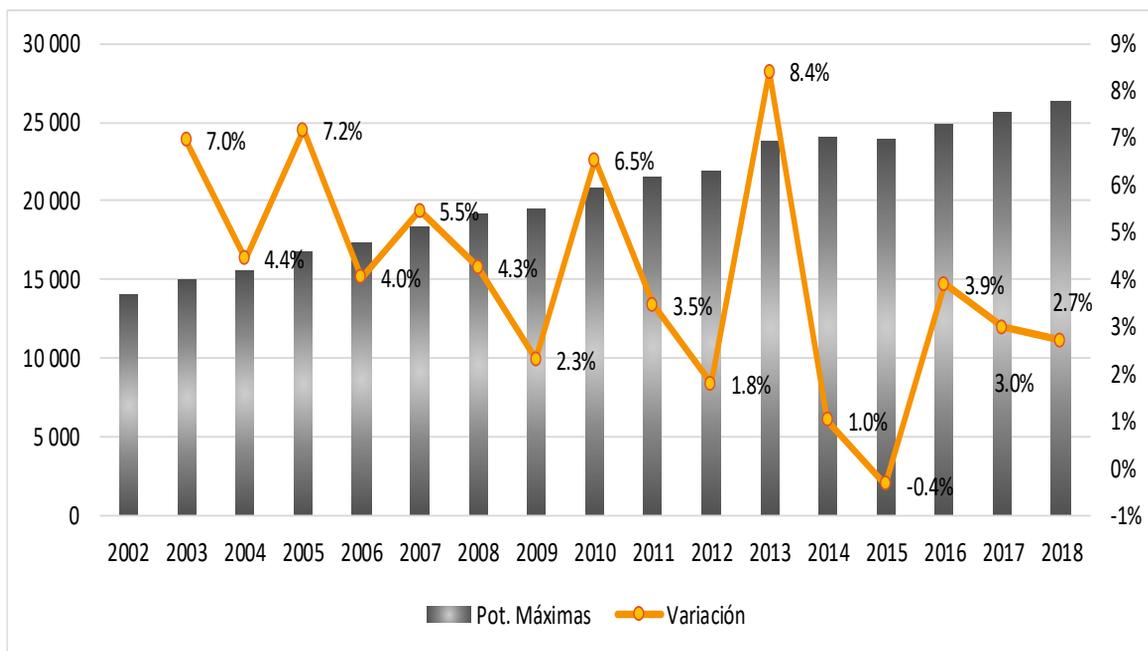




Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta desde 2002 a 2018 [MW]

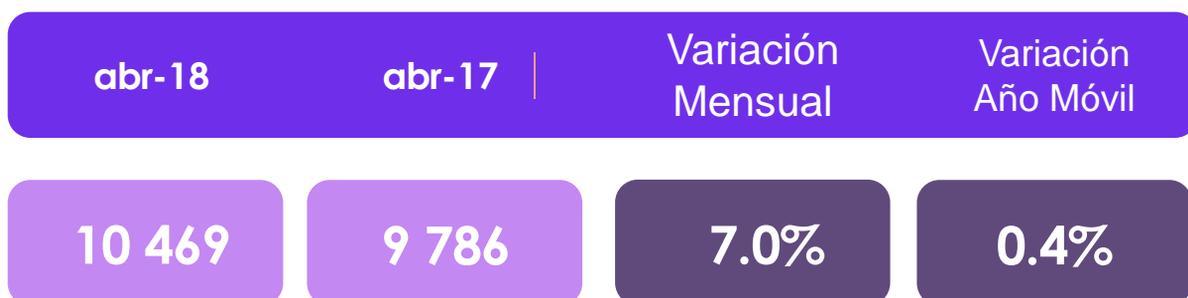




Demanda



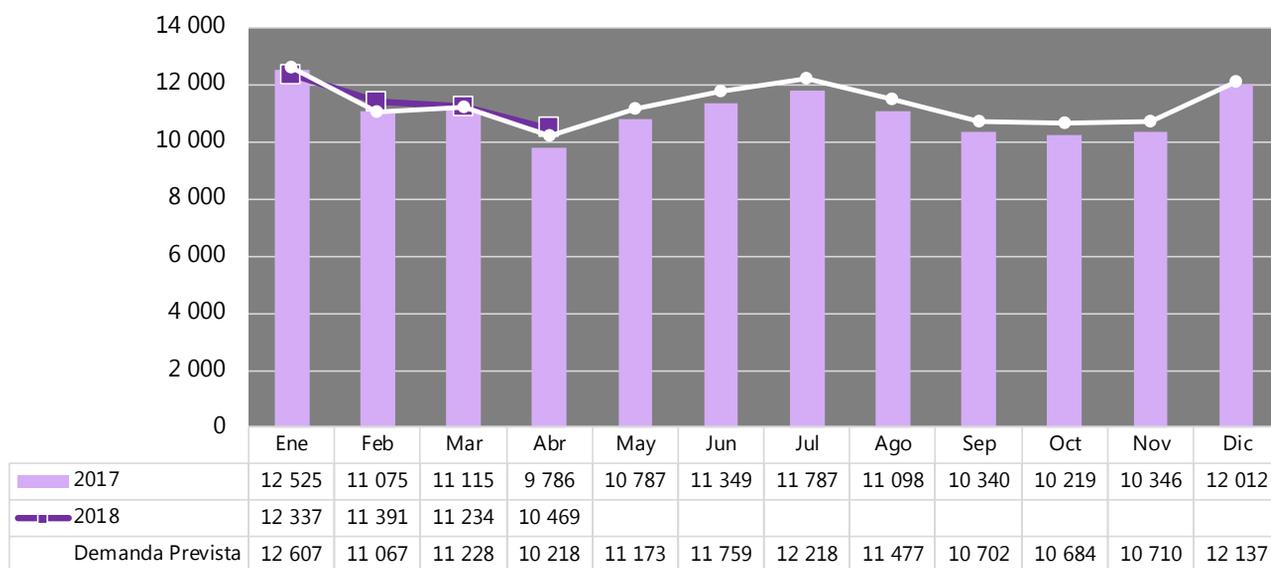
Variación Demanda Neta [GWh]



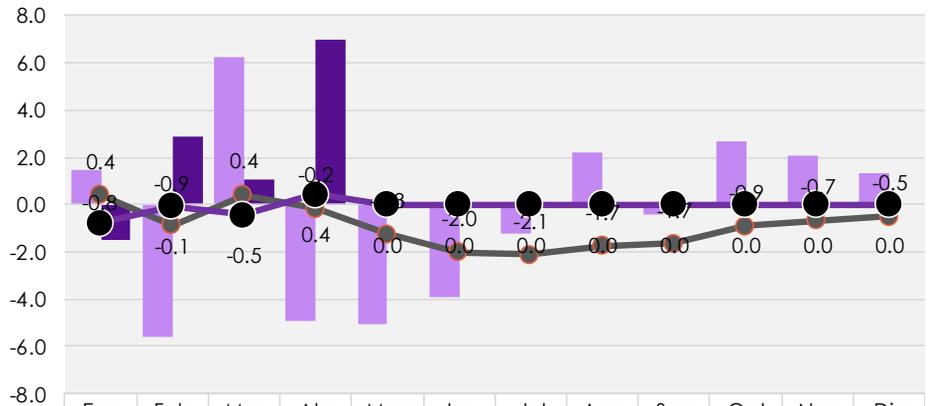
Temperaturas:

TEMPERATURA	abr-18	abr-17	°C
Media	22.1	18.9	°C
Máxima	28.0	23.9	°C
Mínima	14.6	13.6	°C
Media Histórica	17.8		°C

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

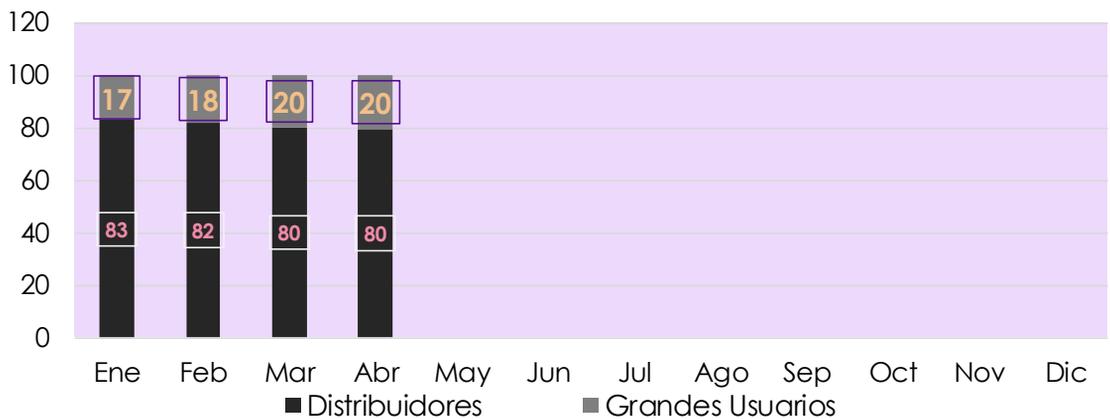


Evolución, con paso mensual, de variación mes contra mes, año actual contra año anterior y variación año móvil [GWh]



2017-Variación vs Mes Año Anterior	1.5	-5.6	6.2	-4.9	-5.0	-3.9	-1.2	2.2	-0.4	2.6	2.1	1.3
2018-Variación vs Mes Año Anterior	-1.5	2.9	1.1	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2017-Variación Año Móvil	0.4	-0.9	0.4	-0.2	-1.3	-2.0	-2.1	-1.7	-1.7	-0.9	-0.7	-0.5
2018-Variación Año Móvil	-0.8	-0.1	-0.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Composición de Demanda por Tipo de Usuario MEM Demanda Grandes Usuarios y Demanda Distribuidores



Tipos de Usuarios

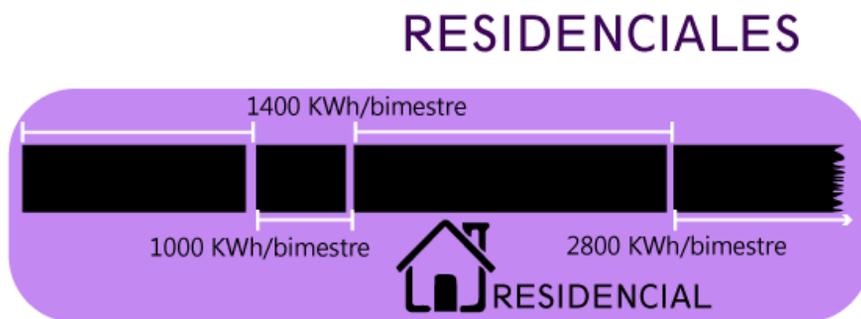
A partir de la aplicación de la Resolución MEyM N°20/2017 se establecieron nuevas clasificaciones de la demanda de los distribuidores.

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 Abril

MAYORES



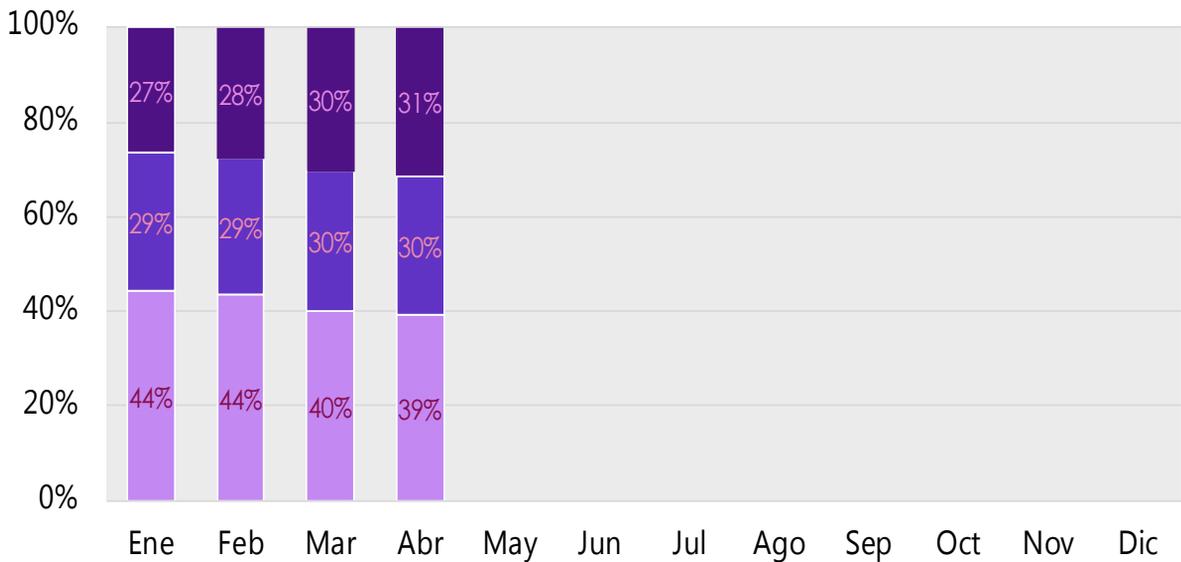
DEMANDA DE DISTRIBUIDORES



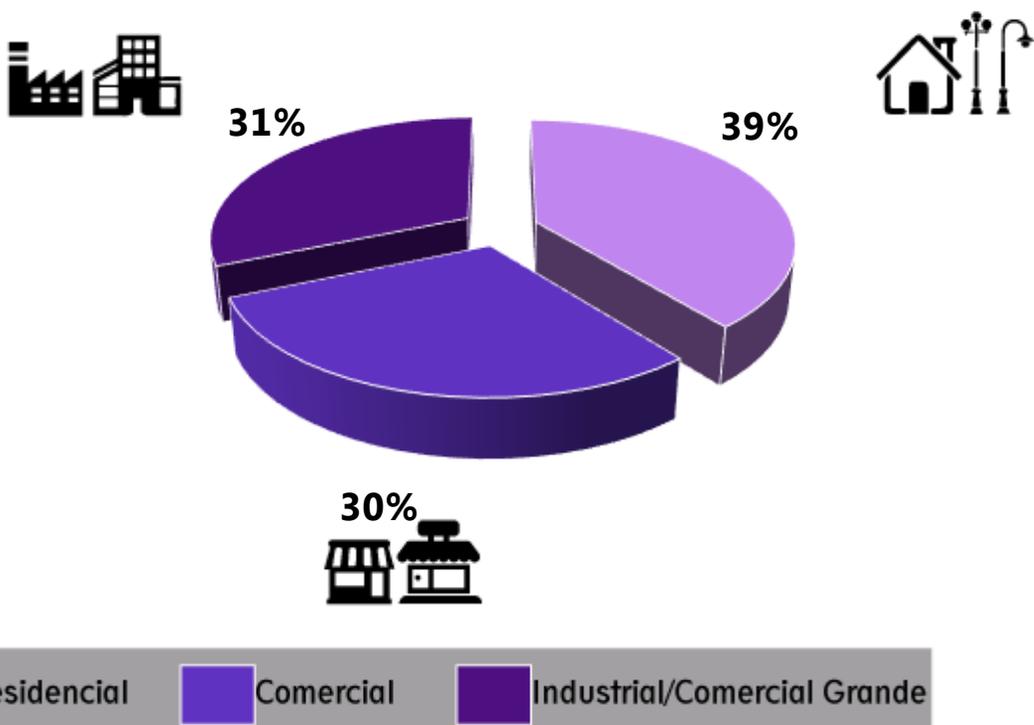
DEMANDA DE GRANDES USUARIOS

(*). 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.

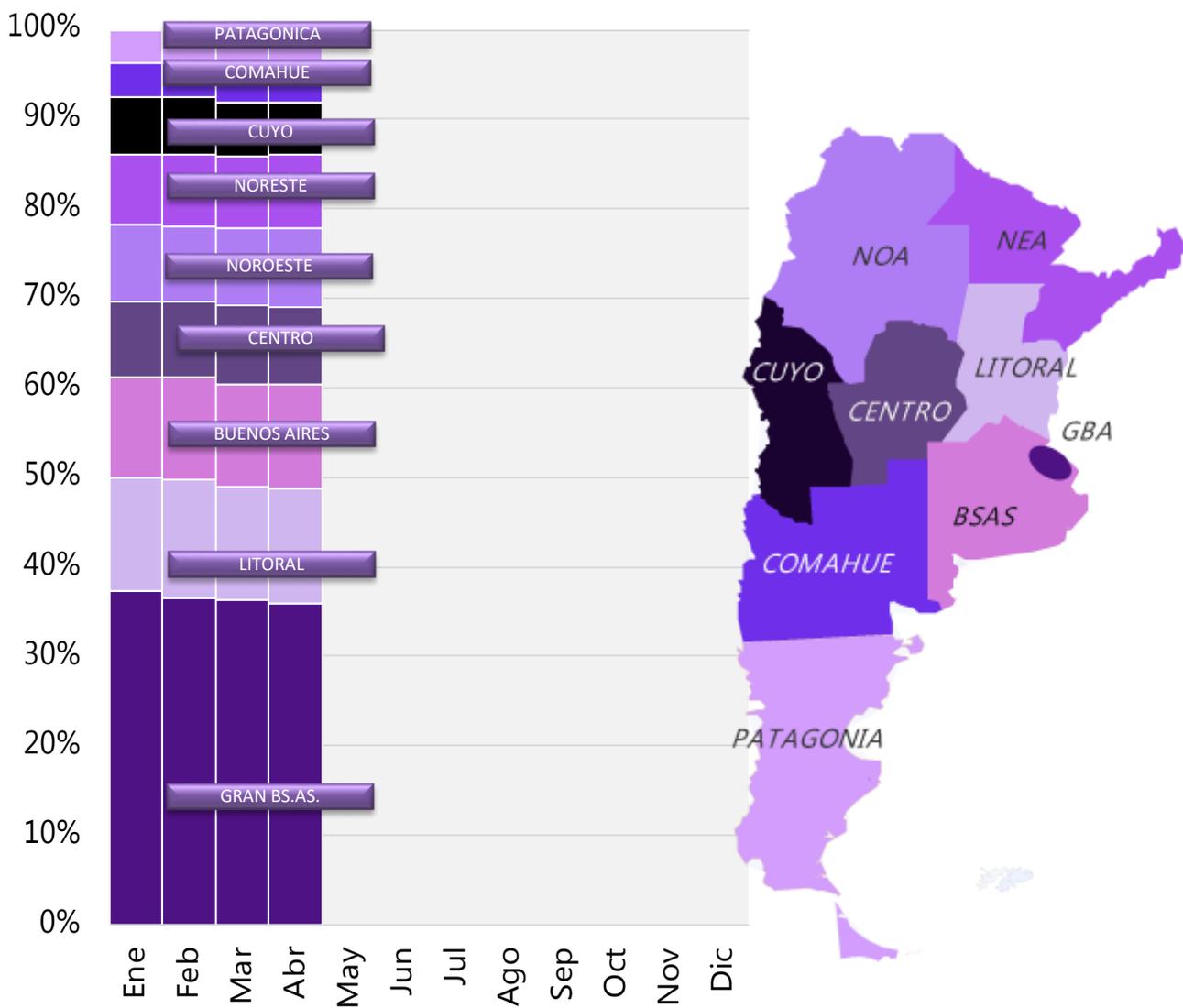
Composición de la Demanda paso mensual



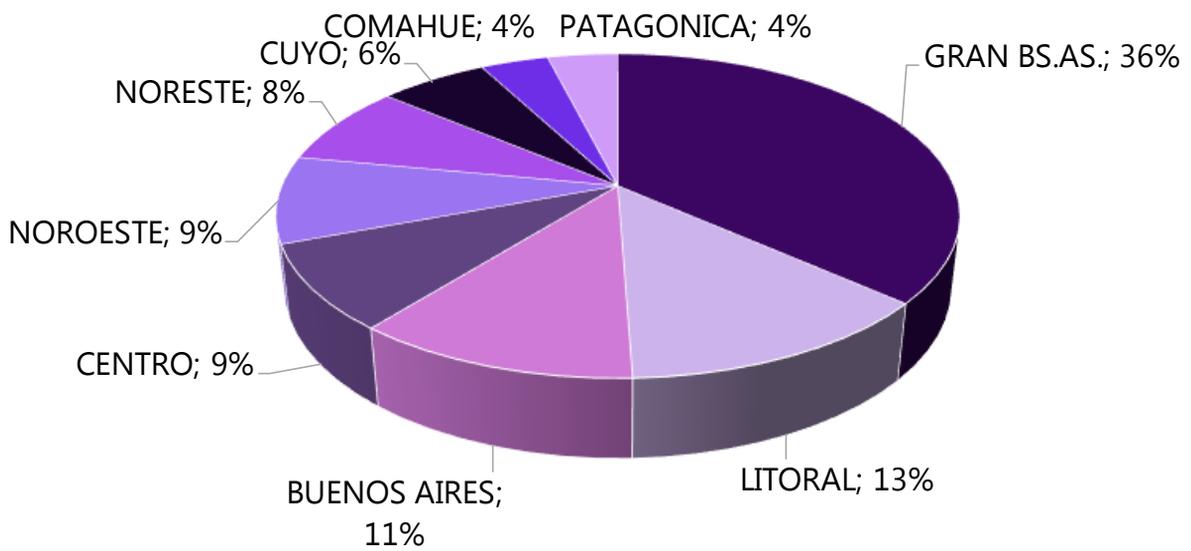
Composición de la Demanda - Acumulado 2018



Detalle por Área de Demanda



Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2018





Combustibles



Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	abr-18	abr-17	abr-16	Unidad
GAS NATURAL	1 478	1 658	1 415	1 226	Miles Dam3
FUEL OIL	64	5	110	224	Miles Ton
GAS OIL	112	22	17	122	Miles M3
CARBÓN MINERAL	56	33	93	12	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % abr 18 Vs abr 17	Variación % Año Móvil
GAS NATURAL	17.2%	11.9%
FUEL OIL	-95.4%	-68.7%
GAS OIL	30.7%	-40.9%
CARBÓN MINERAL	-65.0%	-13.6%
BIODIESEL	0.0%	-100.0%

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

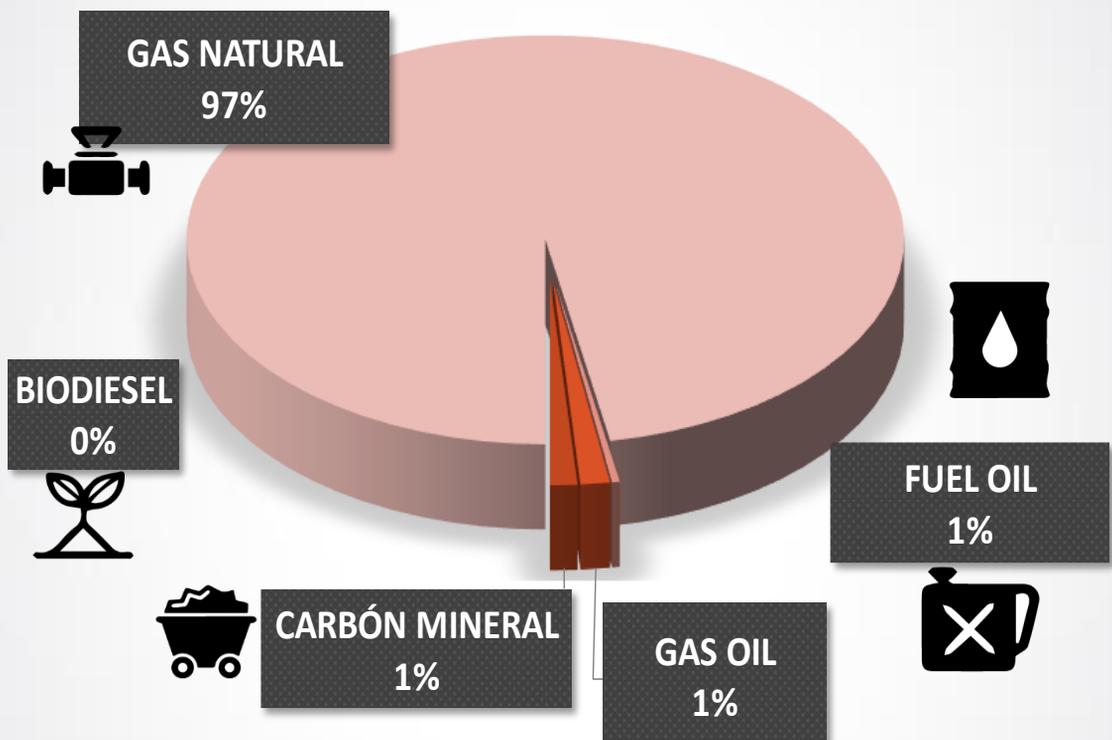
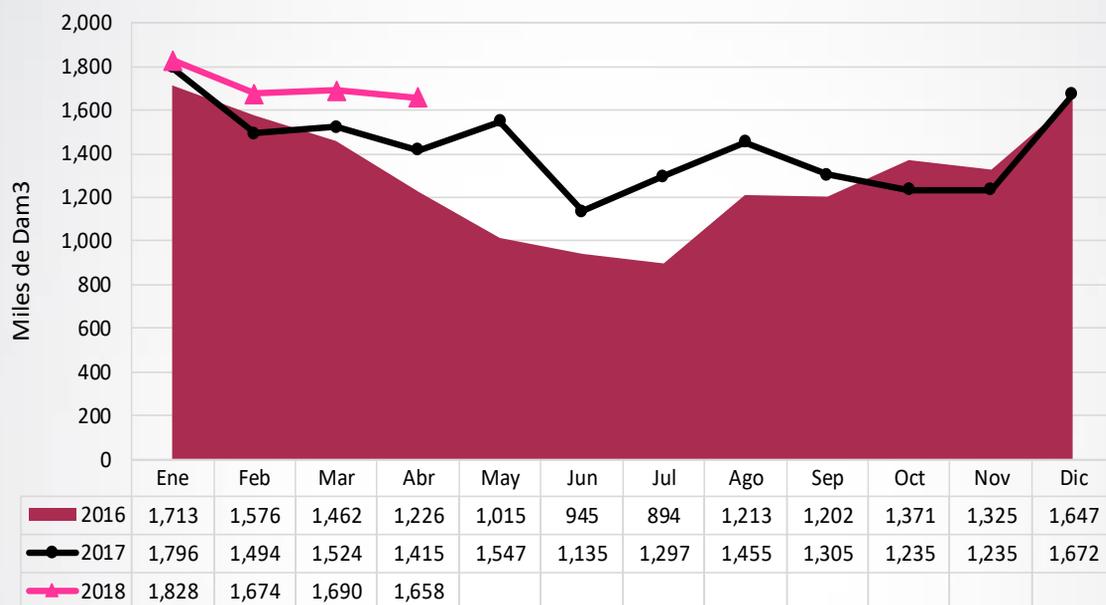


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas natural con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil Dam³]



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

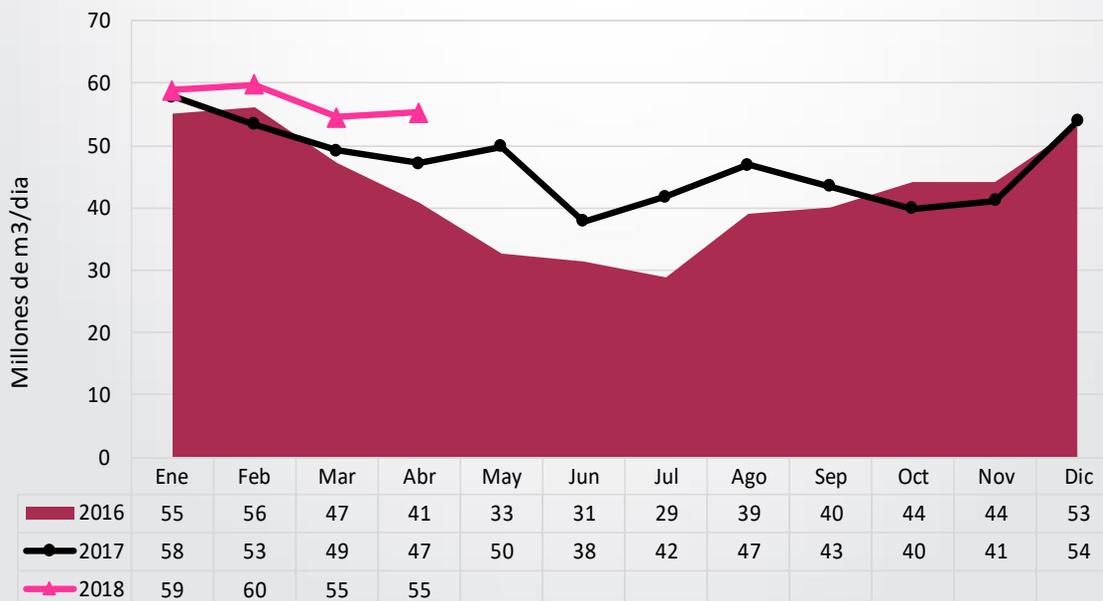
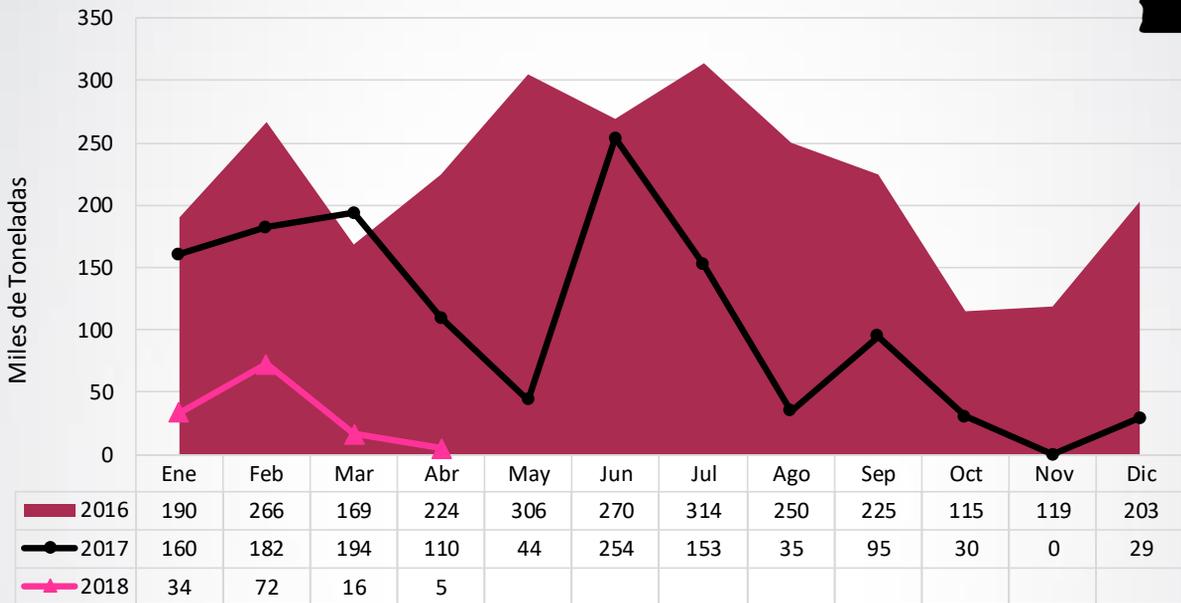


Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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

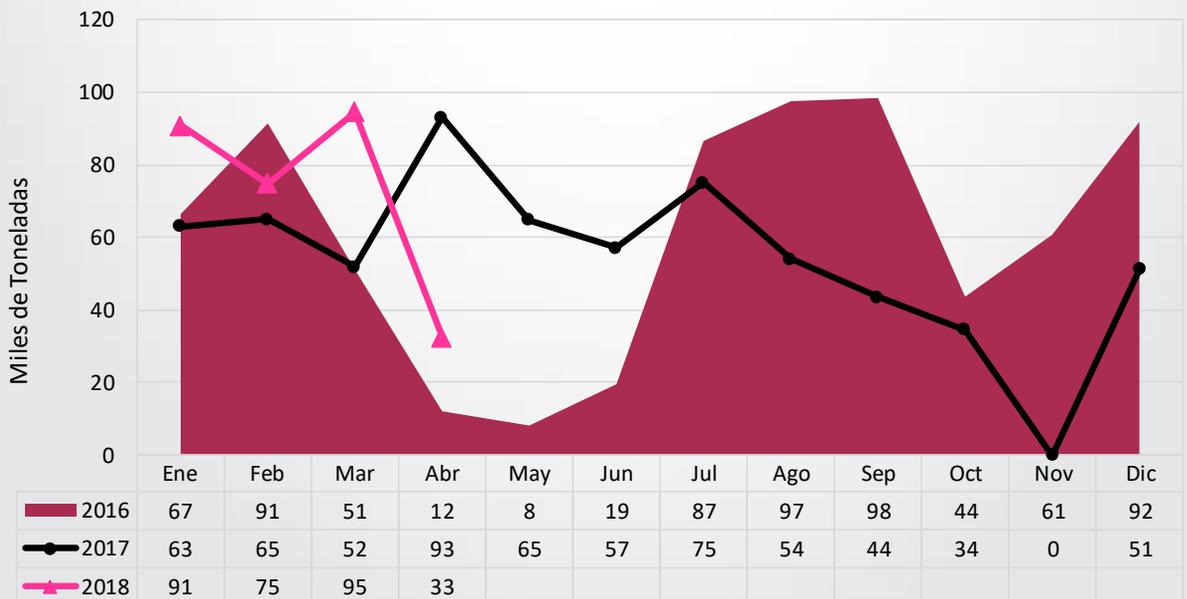
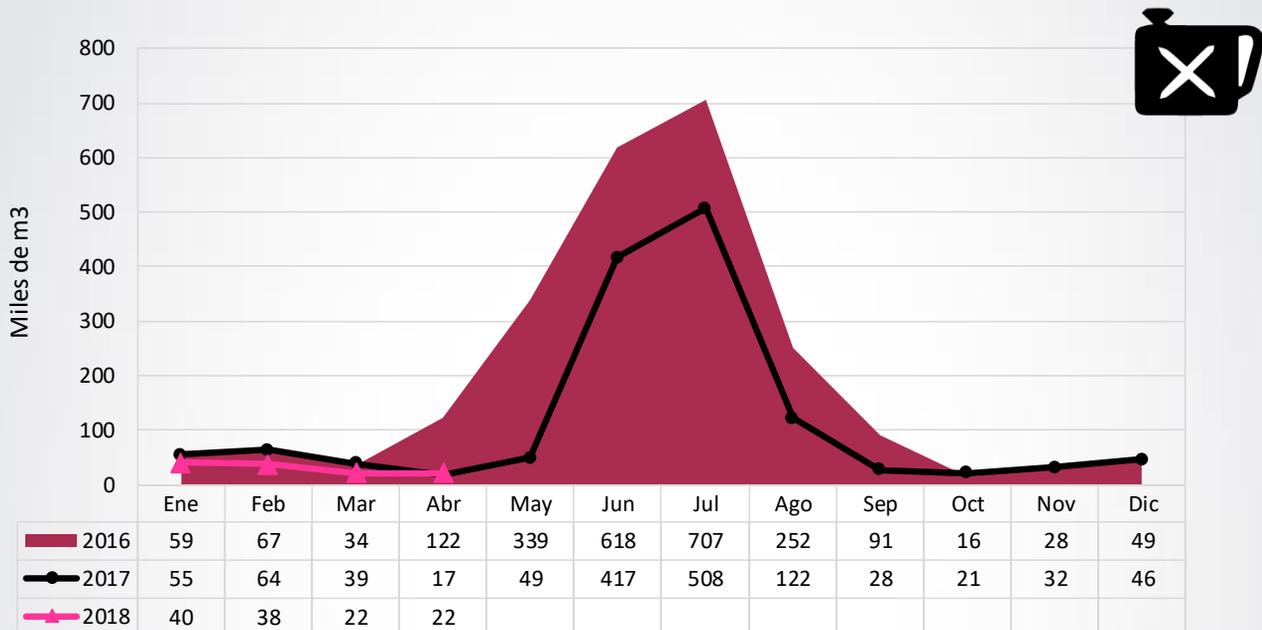
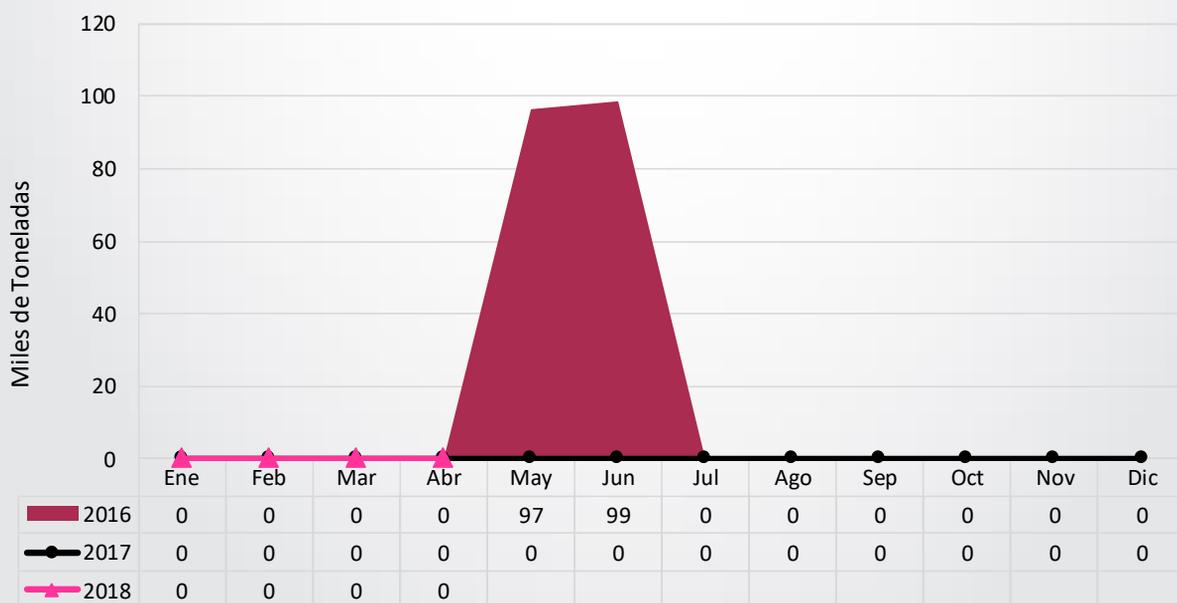


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m³]



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

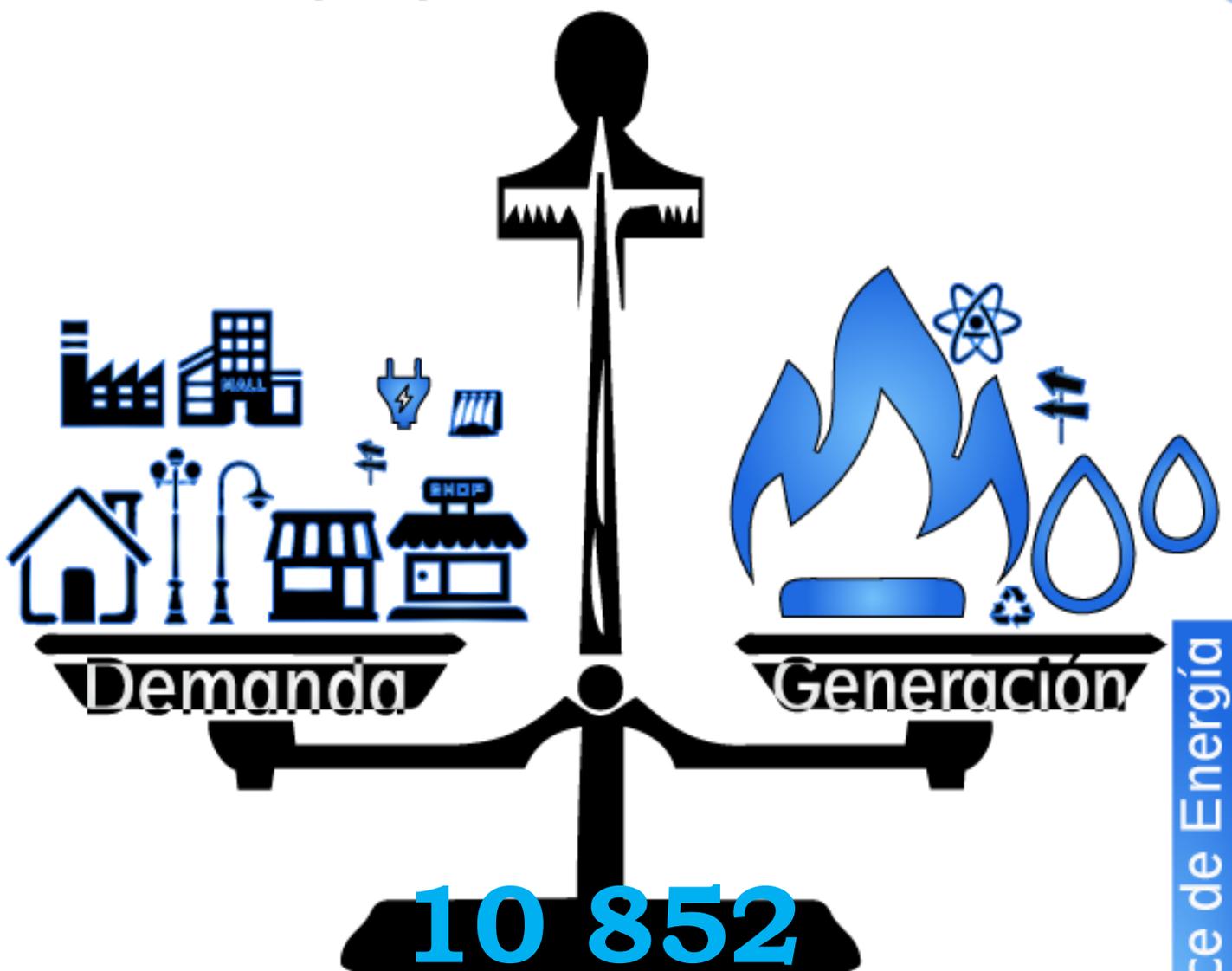




Balance de Energía



Oferta vs Demanda MEM Abril 2018 [GWh]



Distribuidores	8 329
Grandes Usuarios	2 140
Pérdidas	339
Bombeo	34
Exportación	10

Térmica	7 049
Hidráulica	3 037
Nuclear	575
Importación	6
Renovables	185

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	abr-18	abr-17	abr-16
Distribuidor	9 004	8 329	7 733	8 253
Gran Usuario	2 110	2 140	2 053	2 039
Bombeo	33	34	16	49
Exportación	3	10	0	68
Pérdidas	360	339	308	317
TOTAL	11 510	10 852	10 111	10 725

DEMANDA (GWh)	Variación % abr 18 Vs abr 17	Variación Año Móvil % abr 18 Vs abr 17
Distribuidor	7.7%	-0.7%
Gran Usuario	4.3%	5.7%
Bombeo	110.9%	-2.1%
Exportación	0.0%	-87.5%
Pérdidas	9.9%	3.6%
TOTAL Requerido	7.3%	0.3%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	abr-18	abr-17	abr-16
TÉRMICA	7 412	7 049	6 725	6 787
HIDRÁULICA	3 357	3 037	2 813	2 831
NUCLEAR	499	575	242	705
RENOVABLE	219	185	208	219
IMPORTACION	23	6	123	183
TOTAL	11 510	10 852	10 111	10 725

OFERTA (GWh)	Variación % abr 18 Vs abr 17	Variación Año Móvil % abr 18 Vs abr 17
TÉRMICA	4.8%	-1.5%
HIDRÁULICA	8.0%	11.0%
NUCLEAR	137.8%	-15.3%
RENOVABLE	-11.4%	3.3%
IMPORTACION	-95.4%	-81.0%
TOTAL	7.3%	0.3%

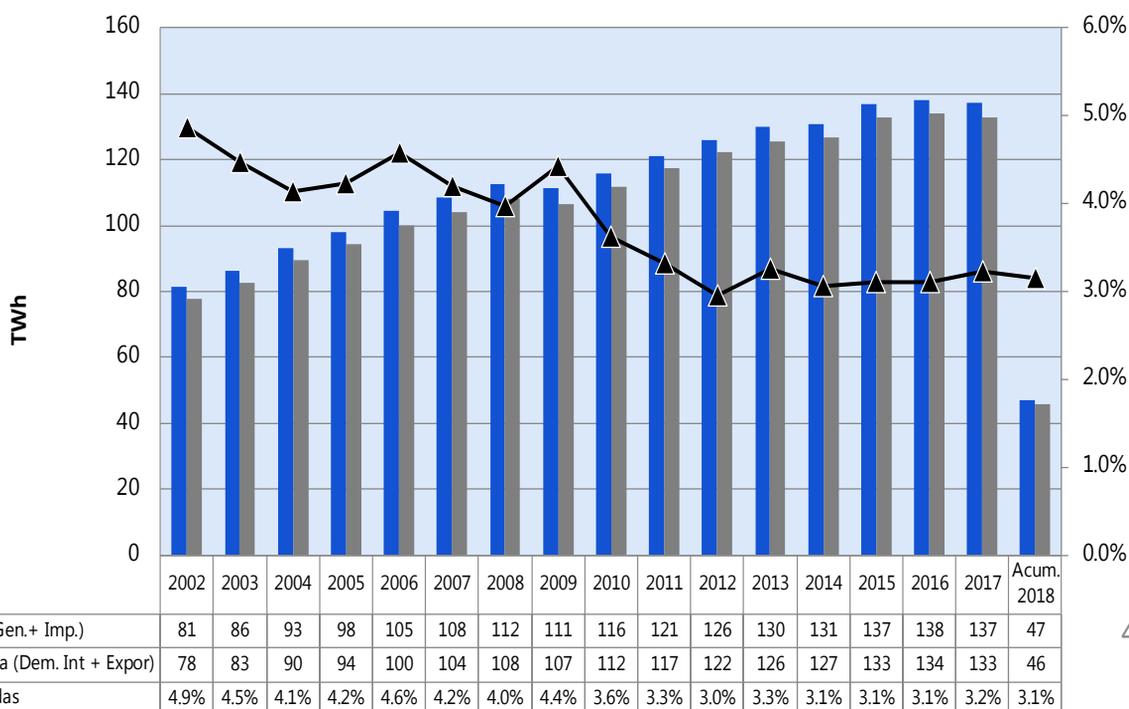
Demanda MEM Año 2018 [GWh]

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	10 236	9 359	9 030	8 329	0	0	0	0	0	0	0	0
Gran Usuario	2 100	2 031	2 204	2 140	0	0	0	0	0	0	0	0
Bombeo	30	24	36	34	0	0	0	0	0	0	0	0
Exportacion	0	0	3	10	0	0	0	0	0	0	0	0
Pérdidas	382	355	357	339	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 749	11 770	11 629	10 852	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	8 337	7 862	7 724	7 049	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDRÁULICA	3 522	3 117	3 192	3 037	0	0	0	0	0	0	0	0
NUCLEAR	639	572	505	575	0	0	0	0	0	0	0	0
RENOVABLE	246	213	202	185	0	0	0	0	0	0	0	0
IMPORTACION	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	12 749	11 770	11 629	10 852	0							

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



Balance Energía Bruta: Abril 2018 [GWh]

DEMANDA (GWh)		OFERTA (GWh)	
Distribuidor	8 329	7 201	Gen. Termica
Gran Usuario	2 140	3 037	Gen. Hidraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	530	614	Gen. Nuclear
Bombeo	34	185	Gen. Renovables
Exportación	10	6	Importacion
	11 044	11 044	



Precios de la Energía





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

abr-18	abr-17	Medio Año Móvil
1516.8	1050.3	1314.2

Precio Medio Estacional [\$/MWh]

abr-18	abr-17	Medio Año Móvil
962.2	609.2	715.7

INDICE

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

		abr-18	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	240.0	240.0
	Energía Adicional	27.7	13.3
	Sobrecostos de Combustibles	27.9	37.4
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	687.2	565.0
	Cargos Demanda Excedente	13.3	14.3
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	322.4	280.1
	Compra Conjunta MEM	1.4	0.7
Componente Potencia	Potencia Despachada	6.6	6.8
	Potencia Servicios Asociados	9.0	7.9
	Potencia Reserva Corto Plazo + Servicios Reserva Instantánea	1.3	1.3
	Potencia Reserva Mediano Plazo	179.9	147.3
Precio Monómico		1516.8	1314.2
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión +Distribución Troncal (Acuerdo)	0.0	0.0
	Transporte Alta Tensión	48.0	23.5
	Transporte Distribución Troncal	21.8	10.7
	Precio Monómico + Transporte		1586.7
Precio Monómico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos	962.2	715.7

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

	Medio Año Móvil	abr-18	abr-17	abr-16
Componentes Energía	290.7	295.6	262.6	134.5
Componentes Potencia + Reserva	163.3	196.8	95.1	14.1
Cargo Demanda Excedente + Cuenta Brasil + Contratos Abastecimiento MEM	294.4	335.8	193.1	259.7
Sobrecosto Transitorio de Despacho	565.0	687.2	499.5	629.0
Compra Conjunta MEM	0.7	1.4	0.0	0.0
Precio Monómico Medio	1314.2	1516.8	1050.3	1037.2
Cargos transporte	34.3	69.9	14.1	2.4
Precio Monómico Medio + Transp.	1348.4	1586.7	1064.5	1039.6
Precio Monómico Estacional	715.7	962.2	609.2	343.5

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

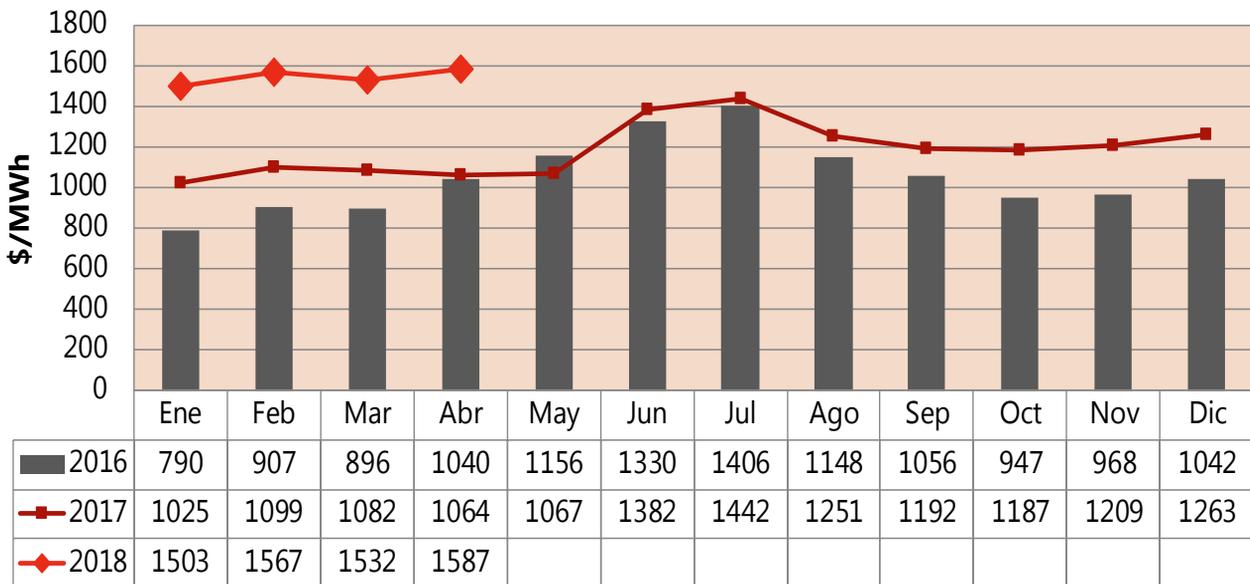
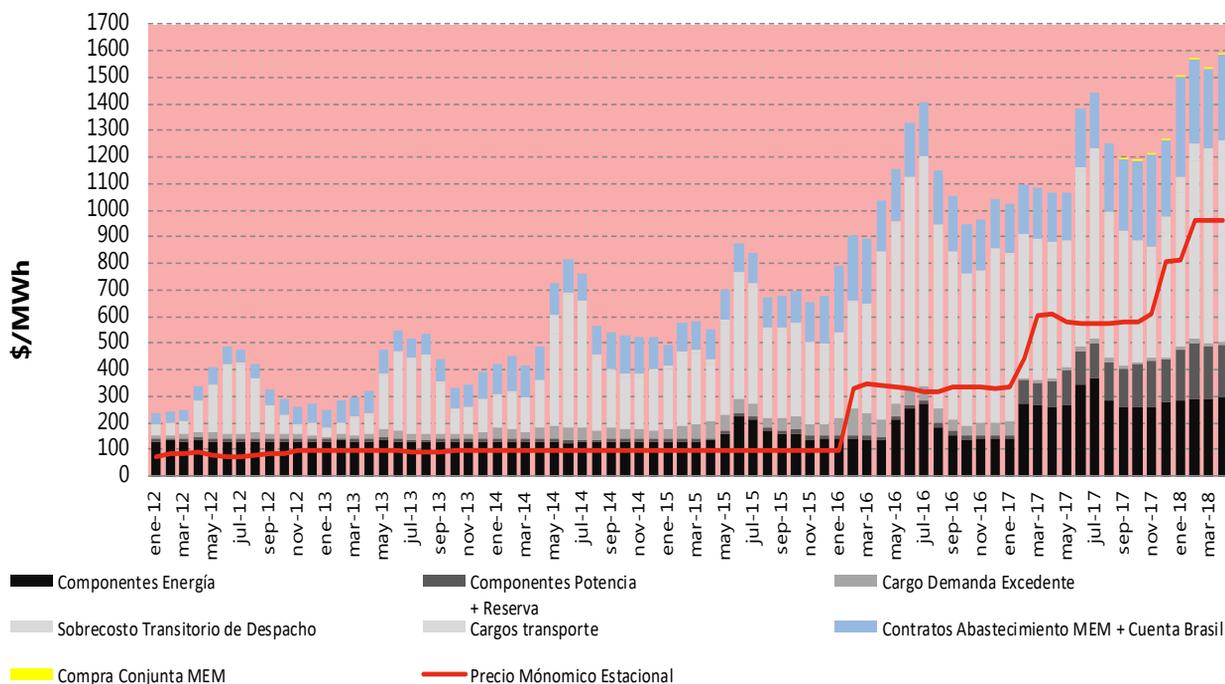


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2012 [\$/MWh]





Importación/Exportación



Importación vs Exportación MEM Abril [GWh]

	abr-18	Medio Año Móvil
Importación	5.6	121.9
Exportación	10.3	3.0

Al igual que en los últimos meses, la participación de la importación fue baja a la hora de satisfacer la demanda; de 123 GWh para Abril 2017 a 6 GWh para Abril del corriente año.

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

	(GWh)	Medio Año Móvil	abr-18	abr-17	abr-16
Importación	Brasil 	0.0	0.00	0.0	0.0
	Paraguay 	0.0	0.0	9.6	4.9
	Uruguay 	0.0	5.6	113.1	175.5
	Chile 	0.0	0.0	0.0	2.8
	IMPORTACIÓN TOTAL	0.0	5.6	122.7	183.1
Exportación	Brasil 	1.9	0.0	0.0	65.8
	Paraguay 	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay 	1.1	10.3	0.0	0.0
	Chile 	0.0	0.0	0.0	1.8
	EXPORTACIÓN TOTAL	3.0	10.3	0.0	67.6

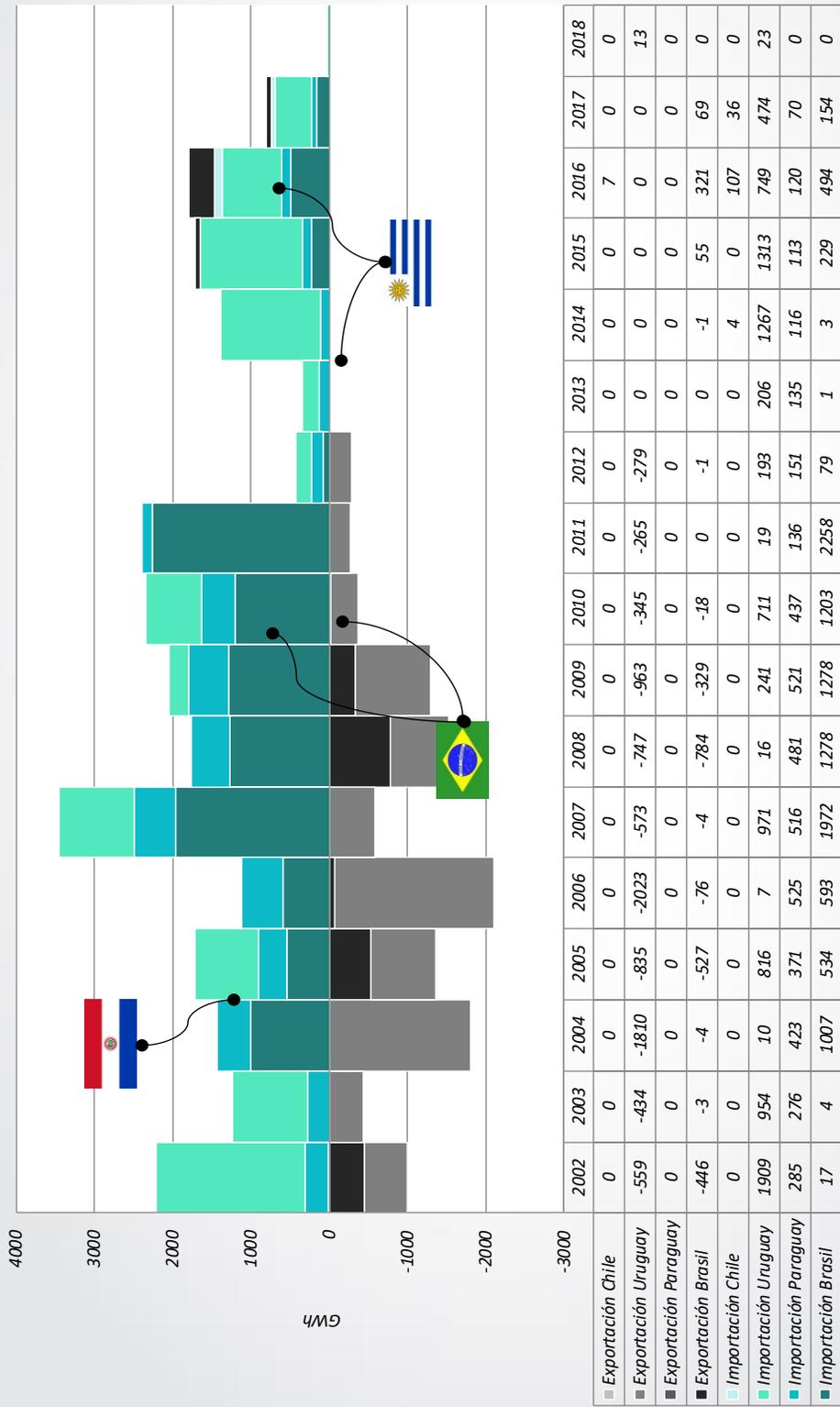


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



Agentes

Actores vigentes en el MEM en Abril 2018

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	324
Autogeneradores	26
Cogeneradores	7
Total	357

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	414
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2,168
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	25
Grandes Usuarios en Distribución Mayores a 300kW (GUDI)	5,930
Total	8,537

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