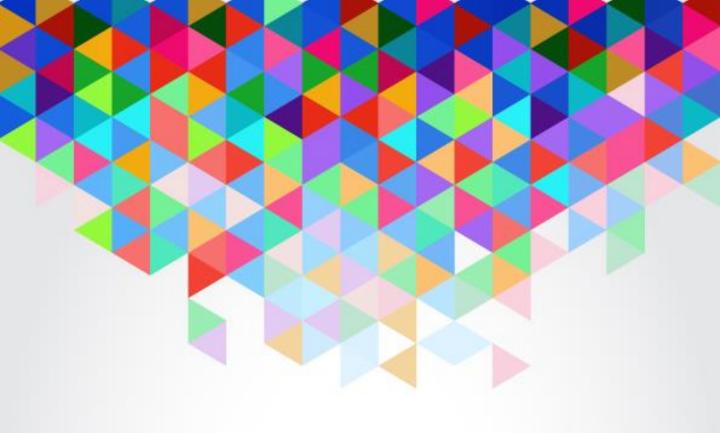


# Informe Mensual

Principales Variables del Mes



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

### Septiembre 2019

Potencia Instalada:

39 604 [MW]

Potencia Máxima Bruta: 22 079 [MW]

05/09/2019 20:57

Potencia Máxima Hist.: 26 320 [MW]

08/02/2018 15:35

10 212 [GWh]

Demanda Total: 4.3% Vs. Igual Mes 2018

-5.3% Año Móvil

COSTO MONÓMICO MEDIO MES: 4074.1 [\$/MWh]

MONÓMICO MEDIO AÑO MÓVIL: 2967.3 [\$/MWh]

La demanda de Septiembre 2019 presentó un crecimiento del orden de 4.3%, siendo 10212 GWh para este mes contra 9792 GWh para el mismo periodo de año anterior. Tanto los consumos chicos como la gran demanda presentaron una variación positiva frente a Septiembre 2018. La demanda de distribución (compra estacional que incluye a los grandes usuarios bajo distribuidor) creció aproximadamente un 4.7%, y la gran demanda (GU compra directa al MEM) presentó un incremento respecto al mismo mes del año anterior alrededor de 2.8 %





Las temperaturas medias registradas en GBA durante el presente periodo fueron en general similares a la media esperada y menores mismo período año anterior.

Septiembre 2019 fue un mes donde en general las temperaturas se ubicaron alrededor de 15.4 °C de media, menor a la temperatura media de Septiembre 2018, 17.5°C, y similares a la media histórica esperada para dicho mes, 14.5 °C.

Acompañando el comportamiento de la demanda, la generación local presento un crecimiento frente al mes de Septiembre 2018, siendo 10623 GWh para este mes contra 10246 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 70 GWh para Septiembre 2019, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.



La generación hidráulica y térmica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la demanda, destacándose además el crecimiento en la participación de las energías renovables. La generación hidráulica se ubicó en el orden 2900 GWh en este mes de Septiembre 2019 contra 2769 GWh en el mismo periodo del 5 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. YACYRETÁ y CTMSG presentaron menores aportes en relación a los valores históricos para Septiembre y al mismo mes del año anterior. Para las cuencas del Comahue el comportamiento fue similar; en los río Limay y Neuquén en general se presentaron aportes inferiores a los valores históricos. En cambio, Collón Curá presentó valores superiores.

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 su consumo respecto a igual mes del 2018 en el orden de -16.4%.



En relación a los combustibles líquidos, los consumos de Fuel Oil y Gas Oil presentaron incrementos respecto a Septiembre 2018, mes en el que prácticamente no se habían registrado consumos. En tanto que el consumo de carbón registró un incremento del 94.0% en Septiembre 2019.



A Septiembre 2019 se tiene una potencia instalada de 39604 MW, donde el 62 % corresponde a fuente de origen térmico, y alcanzando el 6% de participación las energía renovables. 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 Septiembre 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 6% de la potencia total instalada.

En el mes Septiembre 2019 la potencia máxima fue de 22079 MW, siendo el record histórico de Febrero 2018 de 26320 MW.

El costo monómico medio de generación del mes alcanzó los 4074 \$/MWh, frente a los 2850 \$/MWh de igual mes del año anterior. Para el Año Móvil el costo medio cerró en 2967 \$/MWh.

El precio monómico estacional alcanzó los 2185 \$/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 1370 \$/MWh medios vigentes en Septiembre 2018 según la Disposición SSEE N°75/2018.

Potencia

Generación

Demanda

Combustibles













Agentes MEM

Precios



# Potencia Instalada



HABILITADA
COMERCIALMENTE:

39 604 [MW]

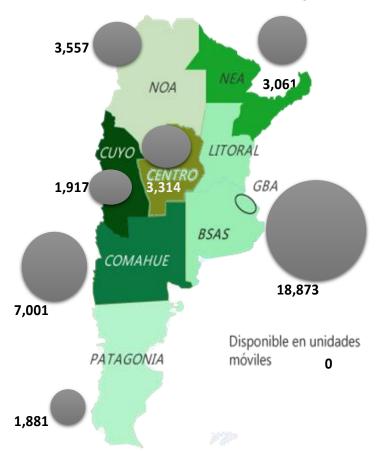
**EN PROCESO** 

**DE HABILITACION:** 

0 [MW]

### TOTAL: 39 604 [MW]

Potencia Instalada Distribución por Región [MW]

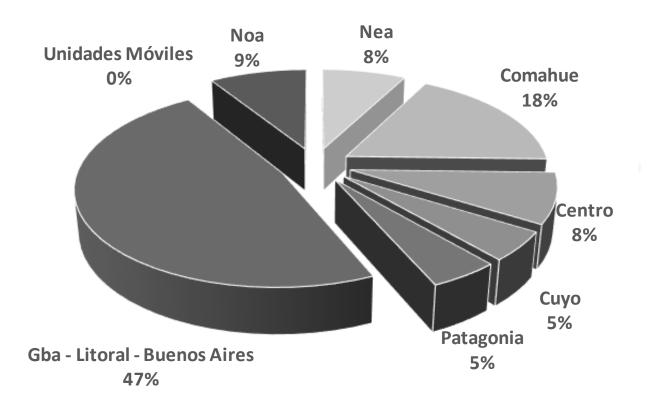


AUTOGENERACIÓN DECLARADA MEM: 800 [MW]

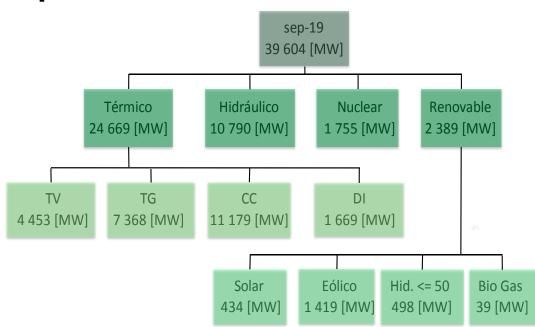
La potencia para la central Yacyretá se corresponde con la potencia disponible para Argentina, 2745 MW. La potencia total instalada de la misma es de 3100 MW, alcanzable a cota máxima y con las máquinas a toda su capacidad.



#### Potencia Instalada Distribución por Región



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

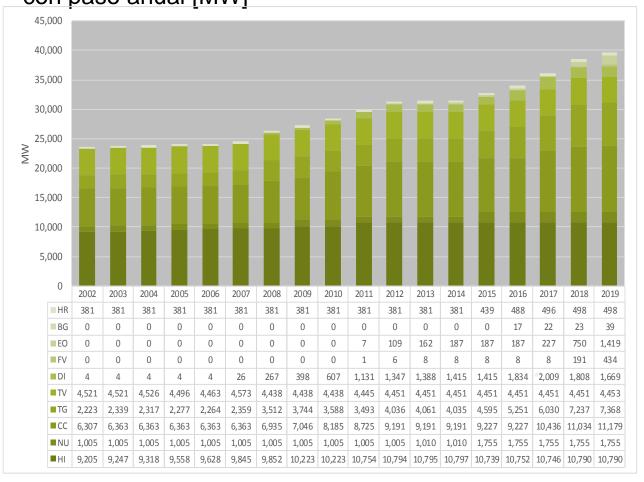


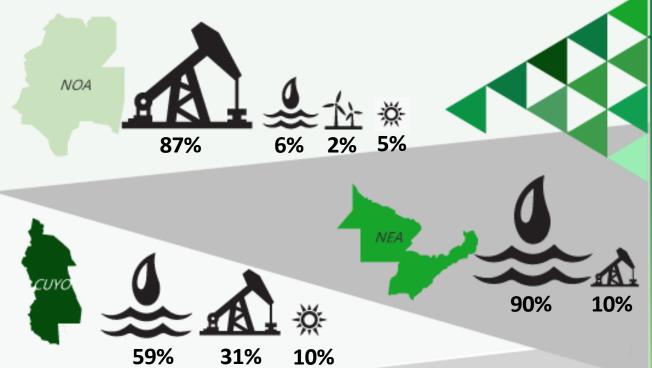


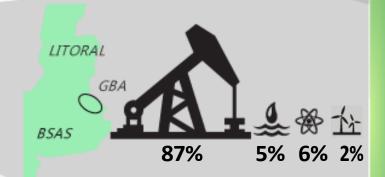
### Potencia Instalada Distribución por Tecnología/Región [MW]

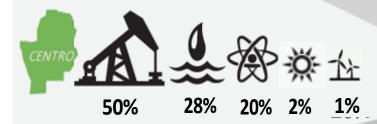
REGION	TV	TG	CC	DI	Térmico Total	Hidráulic a	Nuclear	Solar	Eólica	Hidro <= 50 MW	Biogas	Renovabl e Total	TOTAL
CUYO	120	87	347	40	594	957	0	194	0	172	0	366	1 917
COM	0	501	1 487	92	2 080	4 725	0	0	153	44	0	197	7 001
NOA	263	991	1 472	365	3 091	101	0	185	58	119	3	365	3 557
CENTRO	200	858	534	47	1 638	802	648	56	48	116	6	226	3 314
GBA-LIT-BAS	3 870	4 649	7 039	820	16 378	945	1 107	0	413	0	30	443	18 873
NEA	0	12	0	304	316	2 745	0	0	0	0	0	0	3 061
PATA	0	271	301	0	572	516	0	0	746	47	0	793	1 881
U. Móviles	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL	4 453	7 368	11 179	1 669	24 669	10 790	1 755	434	1 419	498	39	2 389	39 604
% TERMICO	18%	30%	45%	7%	100%								
% TOTAL					62%	27%	4%					6%	100%

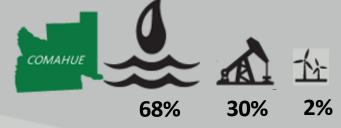
Gráfico que muestra evolución de la potencia instalada con paso anual [MW]

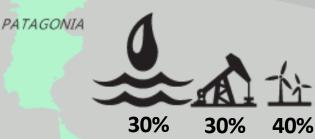






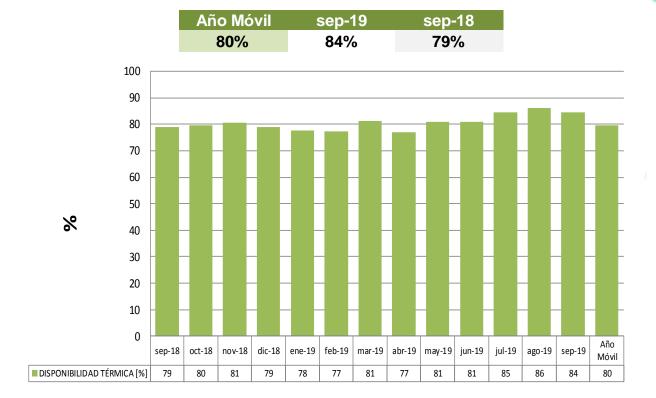






13

#### Disponibilidad Térmica Mensual (convencional + nuclear)



#### Disponibilidad Térmica por Tecnología

Tecnología	sep-19	Año Móvil
CC	89%	85%
TG	88%	85%
TV	<b>72%</b>	74%
DI	90%	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]

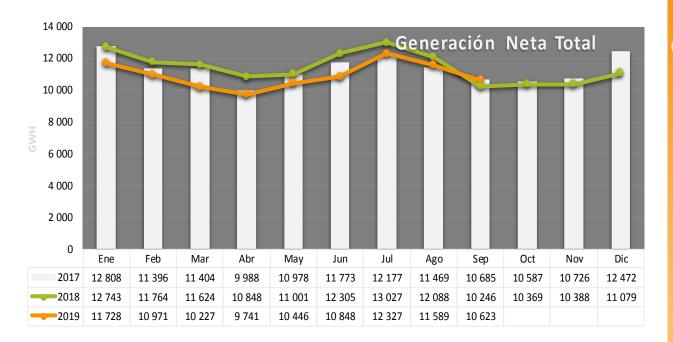
sep-19	sep-18	Variación Mensual	Año Móvil	
10 623	10 246	3.7%	-6.5 %	

Generación Bruta 10 789 [GWh]

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

	TÉRMICA	6 040
00	HIDRÁULICA	2 900
	NUCLEAR	874
	RENOVABLE	810
	TOTAL	10 623

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



17

(GWh)	Medio Año Móvil	sep-19	sep-18	sep-17
TÉRMICA	6 594	6 040	6 841	6 681
HIDRÁULICA	3 164	2 900	2 769	3 155
NUCLEAR	559	874	312	610
RENOVABLE	545	810	323	239
TOTAL	10 861	10 623	10 246	10 685

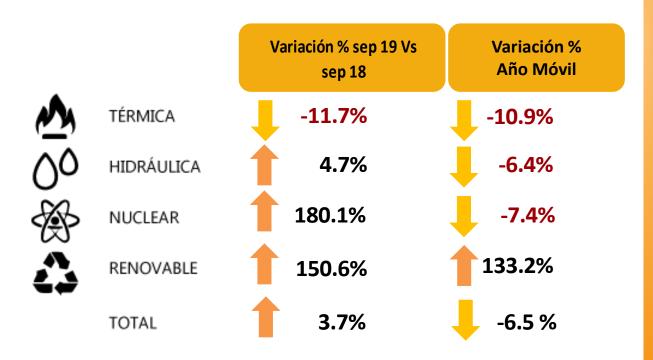
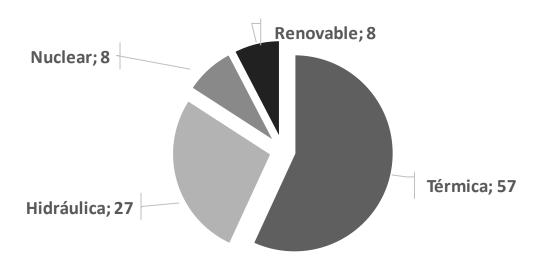


Gráfico que muestra evolución de la generación neta de origen térmico con paso mensual año actual vs año anterior [GWh]



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]

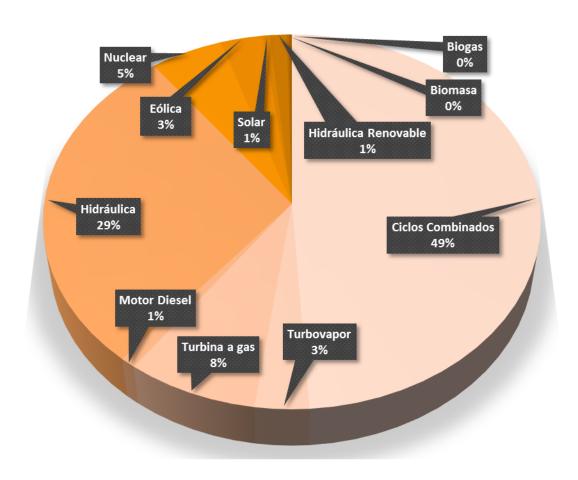
(GWh)	Medio Año Móvil	sep-19	sep-18	sep-17
<b>Ciclos Combinados</b>	5 066	4 704	5 026	4 956
Turbovapor	372	258	452	628
Turbina a gas	1 007	947	1 240	767
<b>Motor Diesel</b>	149	130	122	330
<b>Total Térmico Conve</b>	6 594	6 040	6 841	6 681
Hidráulica	3 164	2 900	2 769	3 155
Nuclear	559	874	312	610
Eólica	332	533	148	47
Solar	46	86	11	1
Hidráulica Renovable	125	133	120	156
Biomasa	23	37	31	28
Biogas	19	22	13	7
TOTAL	10 861	10 623	10 246	10 685

	Variación % sep 19 Vs sep 18	Variación % Año Móvil	
Ciclos Combinados	-6.4%	-3.1%	
Turbovapor	-42.9%	-53.0%	TÉRMICO
Turbina a gas	-23.6%	-11.3%	TERIVITCO
<b>Motor Diesel</b>	6.2%	-38.7%	
Hidráulica	4.7%	-6.4%	
Nuclear	180.1%	-7.4%	
Eólica	260.1%	333.3%	
Solar	674.6%	1443.2%	
Hidráulica Renovable	10.6%	2.3%	RENOVABLE
Biomasa	18.1%	6.2%	
Biogas	65.9%	83.9%	
TOTAL	3.7%	-6.5%	

### 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]





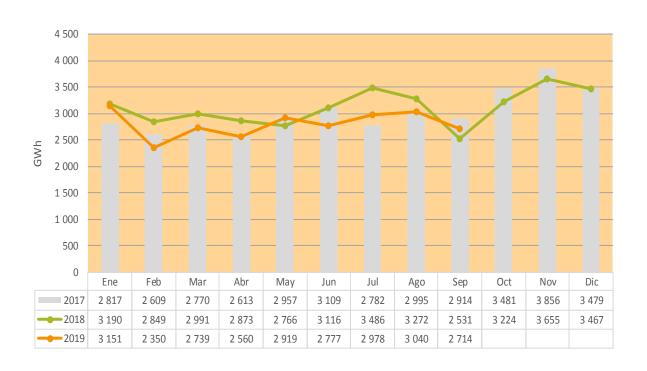
### Datos principales Centrales Hidráulicas Variación Generación Neta mensual de los últimos 3 años

(GWh)	Medio Año Móvil	sep-19	sep-18	sep-17
Alicurá	142	206	123	183
Arroyito	44	60	37	27
Planicie Banderita	53	13	61	49
Chocón	165	246	129	99
Futaleufú	211	219	135	219
Pichi	67	95	51	72
Piedra del Águila	314	446	221	351
Río Grande	40	22	7	19
Salto Grande Argentina	438	219	523	463
Yacyretá	1 491	1 188	1 245	1 432
Resto Hidráulico	324	318	359	396
TOTAL	3 289	3 032	2 889	3 310

(GWh)	Variación % sep 19 Vs sep 18	Variación % Año Móvil 2019 vs 2018
Alicurá	67.9%	-14.2%
Arroyito	61.6%	-6.5%
Planicie Banderita	-79.2%	-14.0%
Chocón	91.3%	-12.3%
Futaleufú	62.1%	-15.7%
Pichi	88.7%	-21.5%
Piedra del Águila	101.8%	-23.1%
Río Grande	196.2%	24.5%
Salto Grande Argentina	-58.0%	38.6%
Yacyretá	-4.6%	-7.0%
Resto Hidráulico	-11.2%	-6.5%
TOTAL	4.7%	-6.1%



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



24



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

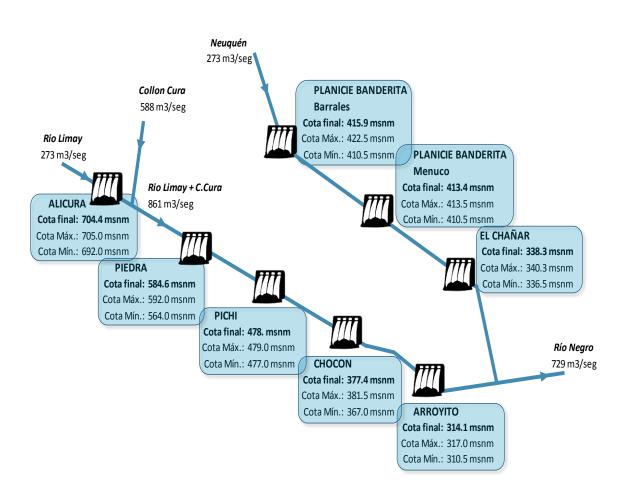
CENTRAL	Cota inicial [m.s.n.m.]	Cota final [m.s.n.m.]	Cota mínima [m.s.n.m.]	Cota máxima [m.s.n.m.]
ALICURA	704.1	704.4	692.0	705.0
ARROYITO	313.5	314.1	310.5	317.0
BANDERITA	415.1	415.9	410.5	422.5
CHOCHON	377.3	377.4	367.0	381.5
FUTALEUFU	483.6	481.9	465.0	494.5
PICHI	478.9	478.0	477.0	479.0
PIEDRA DEL AGUILA	583.2	584.6	564.0	592.0
RIO GRANDE	874.8	875.2	866.0	876.0
SG ARG	33.9	34.0	31.0	35.5
YACYRETA	83.0	82.8	75.0	83.5



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

RÍO	Caudal Hist.	sep-19	sep-18	sep-17
Paraná	11 502	9 915	10 281	11 235
Uruguay	5 574	2 549	6 071	5 801
C.Cura	568	588	419	382
Neuquén	353	273	309	198
Limay	340	273	244	231
Futaleufú	285	180	254	216

### 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]



Variación sep-19 sep-18

22 079

05/09/2019 20:57

19 664

01/09/2018 20:30

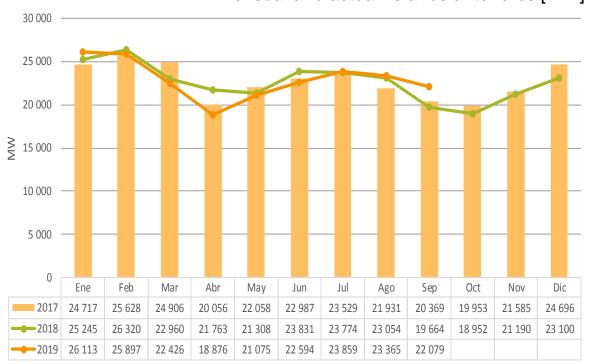
12.3%

Record **Histórico** 

26 320 MW

jueves, 08 de febrero de 2018 15:35

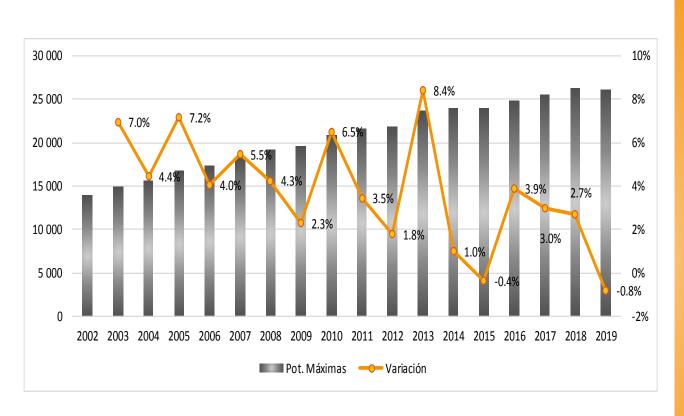
Gráfico que muestra evolución de potencia máxima bruta con paso mensual año actual vs años anteriores [MW]







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





# Demanda





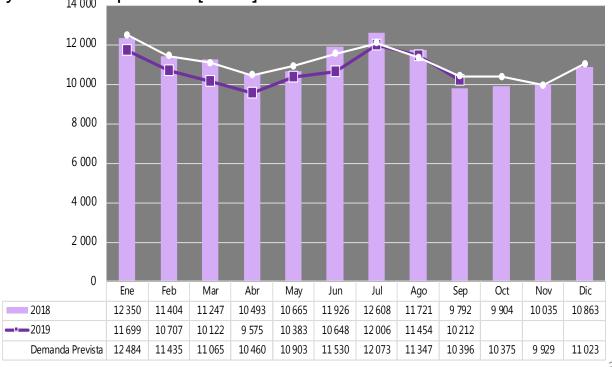
### Variación Demanda Neta [GWh]

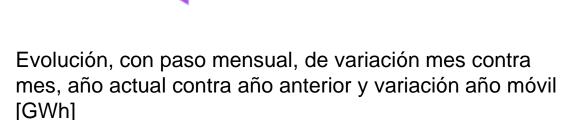
sep-19	sep-18	Variación Mensual	Variación Año Móvil
10 212	9 792	4.3%	-5.3%

#### Temperaturas:

TEMPERATURA	sep-19	sep-18	°C
Media	15.4	17.5	°C
Máxima	23.1	25.9	°C
Mínima	8.3	11.4	°C
Media Histórica	14.5		°C

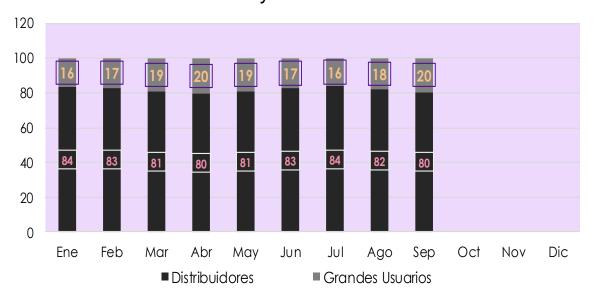
Evolución, con paso mensual, año actual contra año anterior y demanda prevista [GWh]







## 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

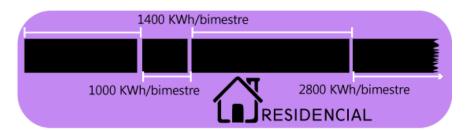
De acuerdo a la aplicación de la Resolución SGE N° 366/2018 se establecieron clasificaciones de la demanda de los distribuidores. Estas categorías se utilizan para la elaboración del presente informe.

#### Residenciales(\*)

Incluye a la demanda de Distribuidores clasificada como:

- RESIDENCIAL TOTAL
- ELECTRODEPENDIENTES

#### 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:

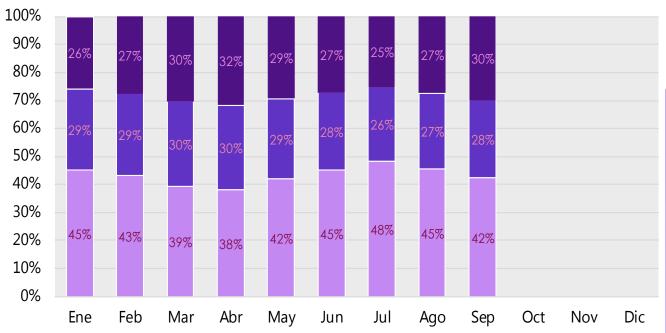
- TARIFA USUARIO NO RESIDENCIAL >=300KWH Mas la demanda de Gran Usuario del MEM:
  - La Demanda de Grandes Usuarios Menores (GUMEs)
  - La Demanda de Grandes Usuarios Mayores (GUMAs)

#### **MAYORES**

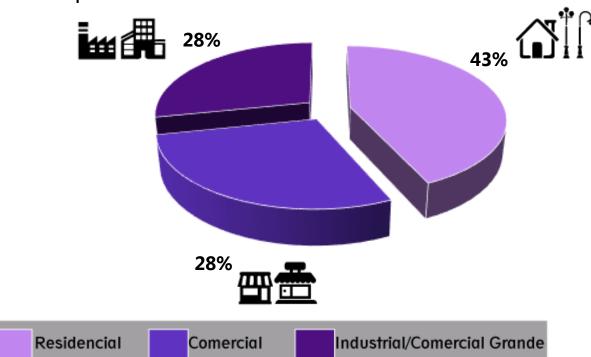


(\*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

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



#### Composición de la Demanda - Acumulado 2019



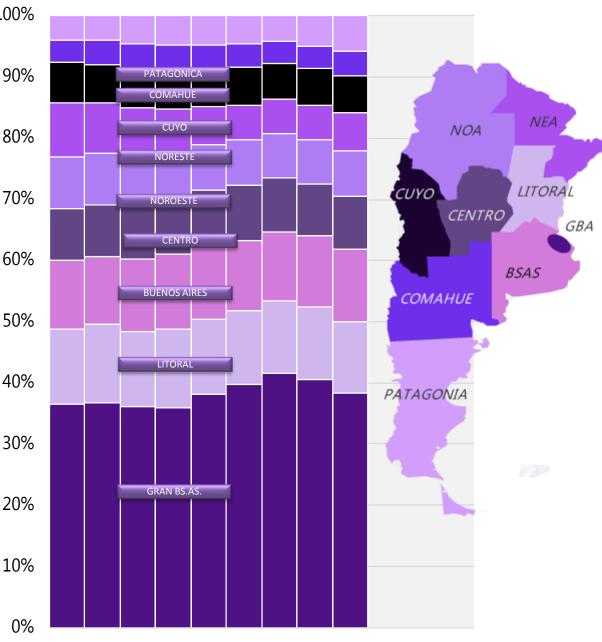
(\*) Aclaración: A la hora de analizar la demanda de los últimos meses, especialmente el mes de análisis, hay que tener en cuenta que esos datos no son definitivos y pueden tener cambios en los informes que lo suceden. Los datos se consolidan con la salida del Documento de Transacciones Económicas definitivo,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

34





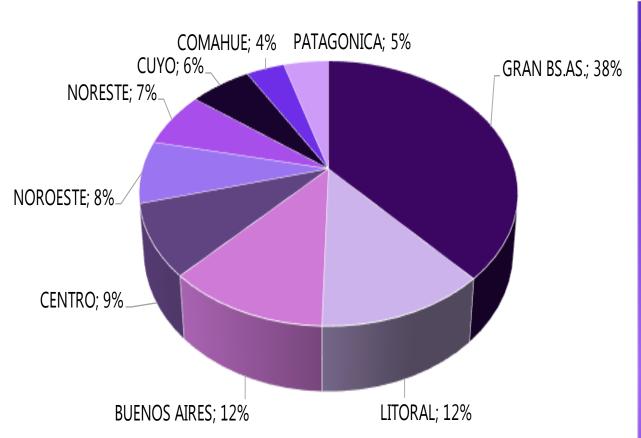
### Detalle por Área de Demanda



Ene Feb Mar Abr May Jun Jul Ago Sep Oct Nov Dic



### Detalle por Área de Demanda - Acumulado 2019





## Combustibles

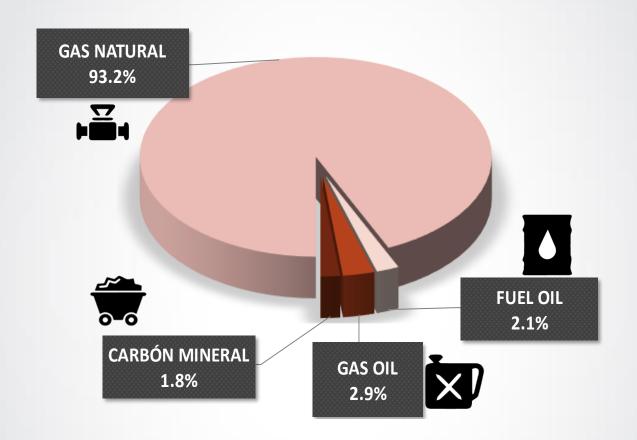


### Variación Consumo de combustible por tipo

Tipo combustible	Medio Año Móvil	sep-19	sep-18	sep-17	Unidad
GAS NATURAL	1 406	1 252	1 498	1 305	Miles Dam3
FUEL OIL	15	24	0	95	Miles Ton
GAS OIL	30	38	12	28	Miles M3
CARBÓN MINERAL	15	38	19	44	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	0	Miles Ton

Tipo combustible	Variación % sep 19	Variación % Año		
	Vs sep 18	Móvil		
GAS NATURAL	-16.4%	-7.1%		
FUEL OIL	-	-72.0%		
GAS OIL	218.2%	-61.0%		
CARBÓN MINERAL	94.0%	-75.5%		
BIODIESEL	0.0%	0.0%		

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

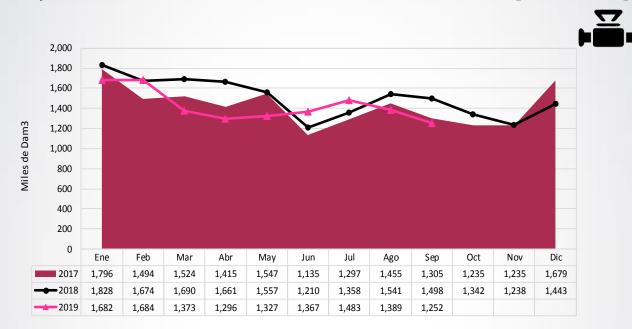


Consumos Acumulados por combustible por tipo

Tipo combustible	Acumulado Enero a Septiembre 2019	Acumulado Enero a Septiembre 2018	Acumulado Enero a Septiembre 2017	Unidad
GAS NATURAL	12 853	14 016	12 968	Miles Dam3
FUEL OIL	175	565	1 226	Miles Ton
GAS OIL	326	836	1 298	Miles M3
CARBÓN MINERAL	162	641	568	Miles Ton
BIODIESEL	0	0	0	Miles Ton



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



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



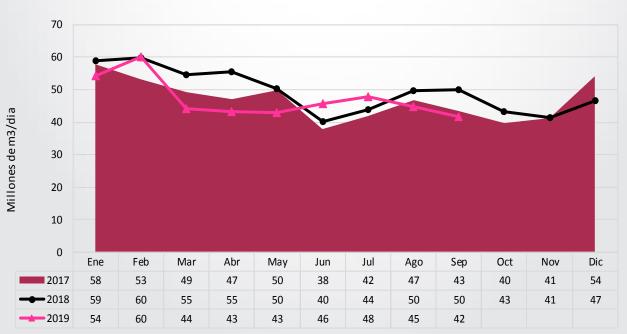
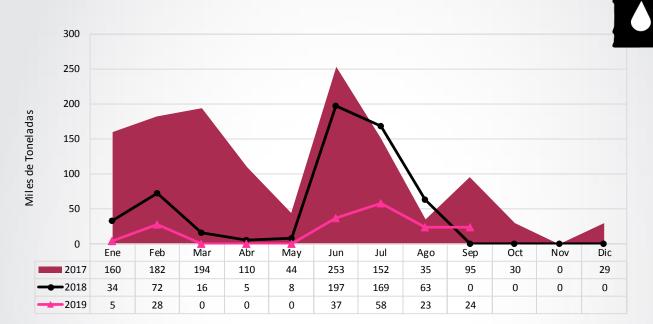




Gráfico que muestra evolución del consumo de fuel oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil. Ton]



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



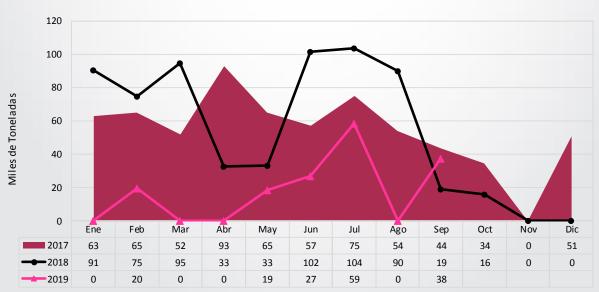
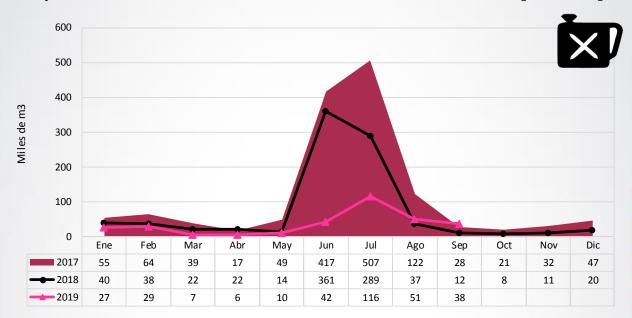


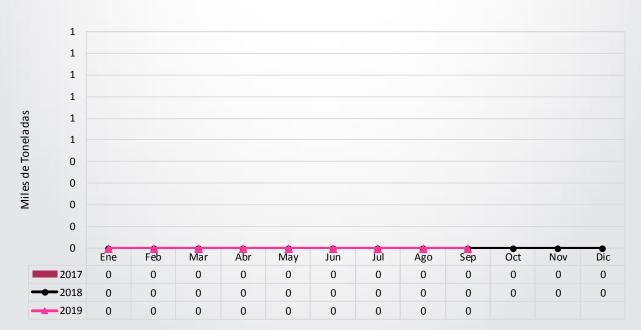


Gráfico que muestra evolución del consumo de gas oil con paso mensual año actual vs años anteriores [Mil m3]



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







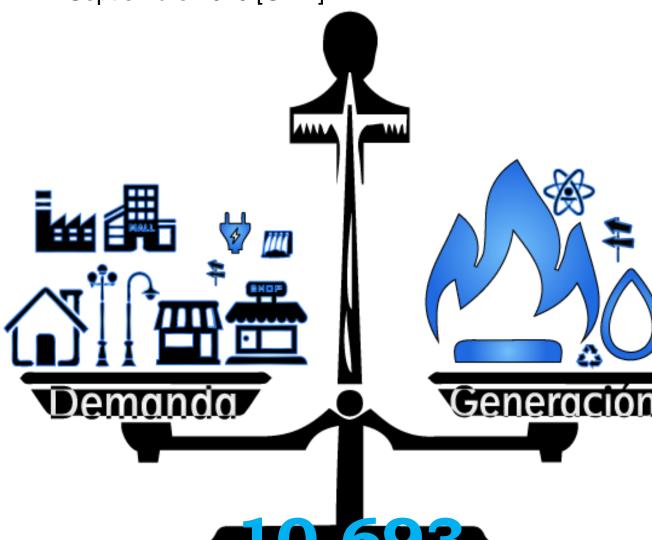
# Balance de Energía







Oferta vs Demanda MEM Septiembre 2019 [GWh]



Distribuidores 8 200
Grandes Usuarios 2 012
Pérdidas 356
Bombeo 31
Exportación 93

Térmica 6 040
Hidráulica 2 900
Nuclear 874
Importación 70
Renovables 810

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

DEMANDA (GWh)	Medio Año Móvil	sep-19	sep-18	sep-17
Distribuidor	8 690	8 200	7 835	8 266
Gran Usuario	1 944	2 012	1 958	2 083
Bombeo	30	31	5	23
Exportación	22	93	143.8	0.0
Pérdidas	364	356	326	314
TOTAL	11 051	10 693	10 267	10 685

DEMANDA (GWh)	Variación % sep 19 Vs sep 18	Variación Año Móvil % sep 19 Vs sep 18
Distribuidor	4.7%	-5.0%
Gran Usuario	2.8%	-7.0%
Bombeo	533.8%	9.9%
Exportación	-35.3%	63.2%
Pérdidas	9.5%	2.6%
TOTAL Requerido	4.1%	-5.0%

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

OFERTA (GWh)	Medio Año Móvil	sep-19	sep-18	sep-17
TÉRMICA	6 594	6 040	6 841	6 681
HIDRÁULICA	3 164	2 900	2 769	3 155
NUCLEAR	559	874	312	610
RENOVABLE	545	810	323	239
IMPORTACION	189	70	21	0
TOTAL	11 051	10 693	10 267	10 685

OFERTA (GWh)	Variación % sep 19 Vs sep 18	Variación Año Móvil % sep 19 Vs sep 18
TÉRMICA	-11.7%	-10.9%
HIDRÁULICA	4.7%	-6.4%
NUCLEAR	180.1%	-7.4%
RENOVABLE	150.6%	133.2%
IMPORTACION	232.5%	1553.8%
TOTAL	4.1%	-5.0%

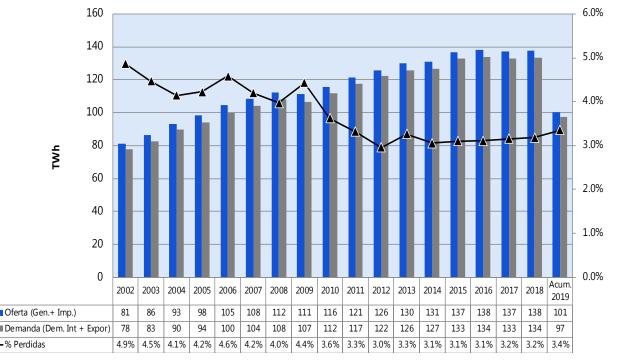
#### Demanda MEM Año 2019 [GWh]

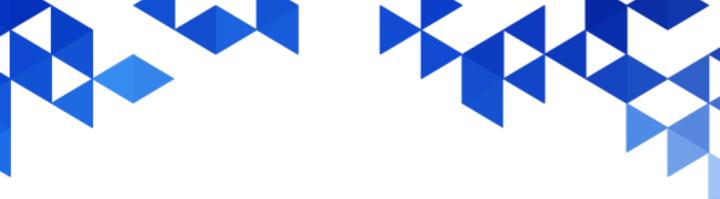
DEMANDA (GWh)	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	oct-19	nov-19	dic-19
Distribuidor	9 788	8 877	8 154	7 622	8 410	8 798	10 067	9 408	8 200	0	0	0
Gran Usuario	1 911	1 830	1 968	1 953	1 973	1 850	1 939	2 046	2 012	0	0	0
Bombeo	21	26	22	5	48	56	44	62	31	0	0	0
Exportacion	12	33	4	0	0	0	0	0	93	0	0	0
Pérdidas	404	326	327	313	348	369	397	423	356	0	0	0
TOTAL	12 135	11 092	10 474	9 893	10 779	11 074	12 447	11 939	10 693	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	6 819	6 040	0	0	0
HIDRÁULICA	3 454	2 587	2 948	2 722	3 021	2 891	3 103	3 221	2 900	0	0	0
NUCLEAR	200	301	527	640	837	742	737	866	874	0	0	0
RENOVABLE	515	438	520	554	521	590	614	682	810	0	0	0
MPORTACION	407	121	247	152	333	226	120	350	70	0	0	0
TOTAL	12 135	11 092	10 474	9 893	10 779	11 074	12 447	11 939	10 693	0	0	0

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





Balance Energía Bruta: Septiembre 2019 [GWh]

DEMANDA (GWh)			OFERTA (GWh)
Distribuidor	8 200	6 143	Gen. Termica
Gran Usuario	2 012	2 900	Gen. Hirdraulica
Pérdidas + Consumos Aux.	522	935	Gen. Nuclear
Bombeo	31	811	Gen. Renovables
Exportación	93	70	Importacion
	10 858	10 858	



# Precios de la Energía



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

sep-19	sep-18	Medio Año Móvil
4074.1	2850.2	2967.3

#### Precio Medio Estacional [\$/MWh]

sep-19	sep-18	Medio Año Móvil
2184.9	1370.2	1876.0

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

		sep-19	Medio Año Móvil
Componente Energía	Precio Energía	480.0	460.0
	Energía Adicional	50.5	39.9
	Sobrecostos de Combustibles	81.3	57.3
	Sobrecostos Transitorios de Despacho	1354.1	1015.1
	Cargos Demanda Excedente	68.4	28.0
	Contratos Abastecimiento MEM + Cuenta Brasil	1175.9	834.2
	Compra Conjunta MEM	133.7	66.0
Componente Potencia	Potencia Despachada	7.0	6.8
	Potencia Servicios Asociados	8.7	11.9
	Potencia Reserva Corto Plazo	2.7	2.5
	+ Servicios Reserva Instantánea	2.7	2.5
	Potencia Reserva Mediano Plazo	711.7	445.7
Precio Monómico		4074.1	2967.3
Cargos Transporte	Transporte Alta Tensión	0.0	0.0
	+Distribución Troncal (Acuerdo)	72.0	67.0
	Transporte Alta Tensión	72.0	67.2
	Transporte Distribución Troncal	37.4	34.5
Precio Monómico + Transporte		4183.5	3069.0
Precio Mónomico Estacional	Precio Monómico ponderado Estacional (Energía + Potencia) + Otros Ingresos	2184.9	1876.0

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

	Medio Año Móvil	sep-19	sep-18	sep-17
Componentes Energía	557.1	611.8	310.6	260.6
Componentes Potencia	466.9	730.1	479.0	144.6
+ Reserva	100.5	750.1	173.0	111.0
Cargo Demanda Excedente				
+ Cuenta Brasil	862.2	1244.4	998.7	277.1
+ Contratos Abastecimiento MEM				
Sobrecosto Transitorio de Despacho	1015.1	1354.1	1036.0	495.9
Compra Conjunta MEM	66.0	133.7	25.9	0.9
Precio Monómico Medio	2967.3	4074.1	2850.2	1179.1
Cargos transporte	101.7	109.4	97.0	13.1
Precio Monómico Medio + Transp.	3069.0	4183.5	2947.2	1192.2
Precio Mónomico Estacional	1876.0	2184.9	1370.2	584.6



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

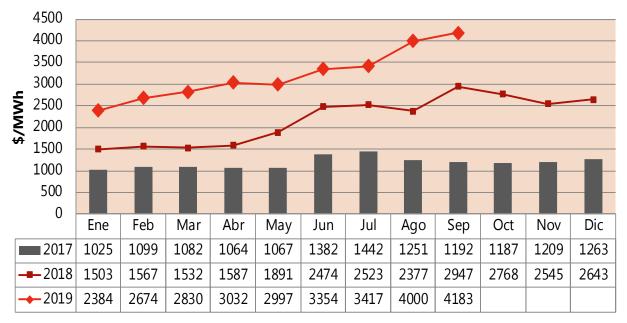
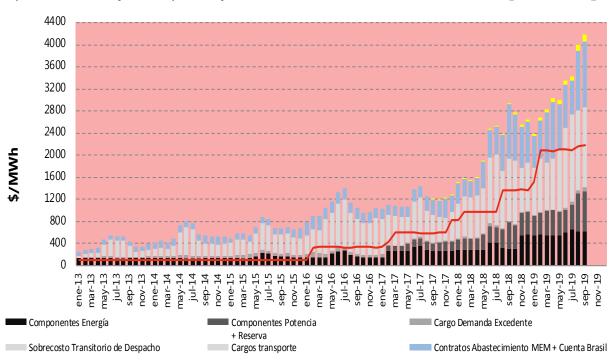


Gráfico que muestra evolución del precio monómico medio (con transporte) en paso mensual desde 2013 [\$/MWh]



Precio Mónomico Estacional

Compra Conjunta MEM



# Importación/Exportación





Importación vs Exportación MEM Septiembre

[GWh]	sep-19	Medio Año Móvil	
Importación	69.9	189.3	
Exportación	93.0	22.1	

La participación de la importación a la hora de satisfacer la demanda sigue siendo baja; se importó 70 GWh para Septiembre 2019, prácticamente de origen renovable o excedentes hidráulicos.

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

	(GWh)	Medio Año Móvil	sep-19	sep-18	sep-17
	Brasil	0.0	0.00	0.0	0.0
tación	Paraguay	0.0	9.8	0.0	0.0
Importación	Uruguay	0.0	60.1	21.0	0.0
	Chile	0.0	0.0	0.0	0.0
	IMPORTACIÓN TOTAL	0.0	69.9	21.0	0.0
Exportación	Brasil 👄	22.1	93.0	143.8	0.0
	Paraguay	0.0	0.0	0.0	0.0
	Uruguay <u>*</u>	0.0	0.0	0.0	0.0
	Chile	0.0	0.0	0.0	0.0
	EXPORTACIÓN TOTAL	22.1	93.0	143.8	0.0

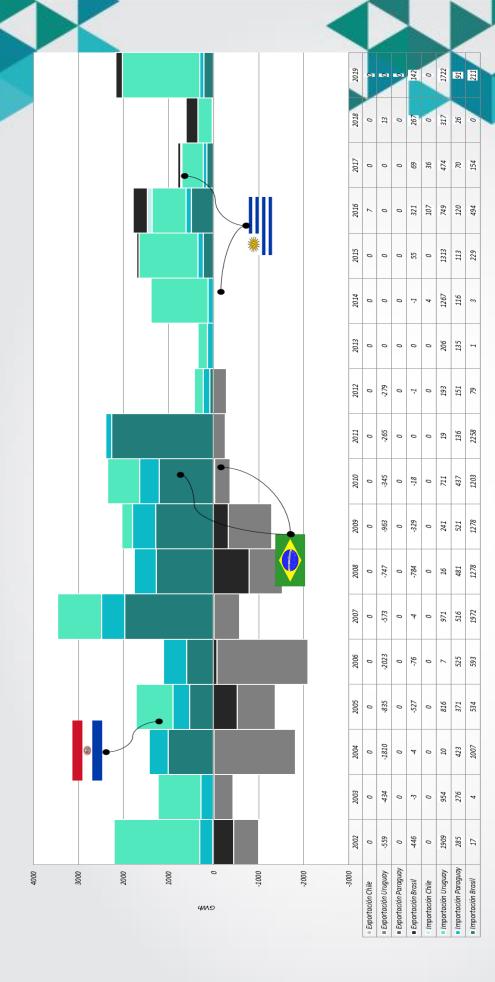


Gráfico que muestra evolución de la importación vs. Exportación por país con paso anual [GWh]



# Agentes

### Actores vigentes en el MEM en Septiembre 2019

GENERACIÓN	Cantidad
Generadores	391
Autogeneradores	29
Cogeneradores	8
Total	428

GRANDES USUARIOS	Cantidad
Grandes Usuarios Mayores (GUMA)	400
Grandes Usuarios Menores (GUME)	2 168
Grandes Usuarios Particulares (GUPA)	
Grandes Usuarios en Distrubución Mayores a 300kW (GUDI)	
Total	8 628

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



- 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