



informe mensual



adeera

ASOCIACIÓN DE DISTRIBUIDORES
DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA
REPÚBLICA ARGENTINA



**SEPTIEMBRE
2019**

14/01/2015

Rev. 02

Página 1 de 13

INFORME MENSUAL DE ADEERA

EVOLUCION DE LA DEMANDA

1. CRECIMIENTO

a) Por Provincia	Página 3
b) Regional	Página 3
c) Mensual	Página 4
d) Acumulado	Página 5
e) Histórico	Página 6

2. PARTICIPACION

a) Por Provincia	Página 9
b) Regional	Página 9
c) Por Categorías	Página 10
d) Por Categoría y por Provincia	Página 11
e) Por Potencia – Máximo Histórico	Página 12
f) Detalle Grandes Usuarios	Página 13

En el presente informe se describe la situación del Sector Eléctrico del país durante **septiembre de 2019**, en el campo de la demanda.

Se analiza la demanda de todo el país, por regiones, por provincias y por categorías.

Las categorías contempladas son (a partir de los segmentos definidos en Res SEE 20/17):

- Residencial menor a 10 kW (agrupa a las sub categorías Tarifa Social, Electrodependientes y resto de Residenciales).
- No Residencial menor a 300 kW.
- No Residencial igual o mayor a 300 kW.
- Grandes Usuarios del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)
(No abastecidos por las Distribuidoras)

Se destaca que, en comparación con igual mes del año anterior, en **septiembre de 2019...**

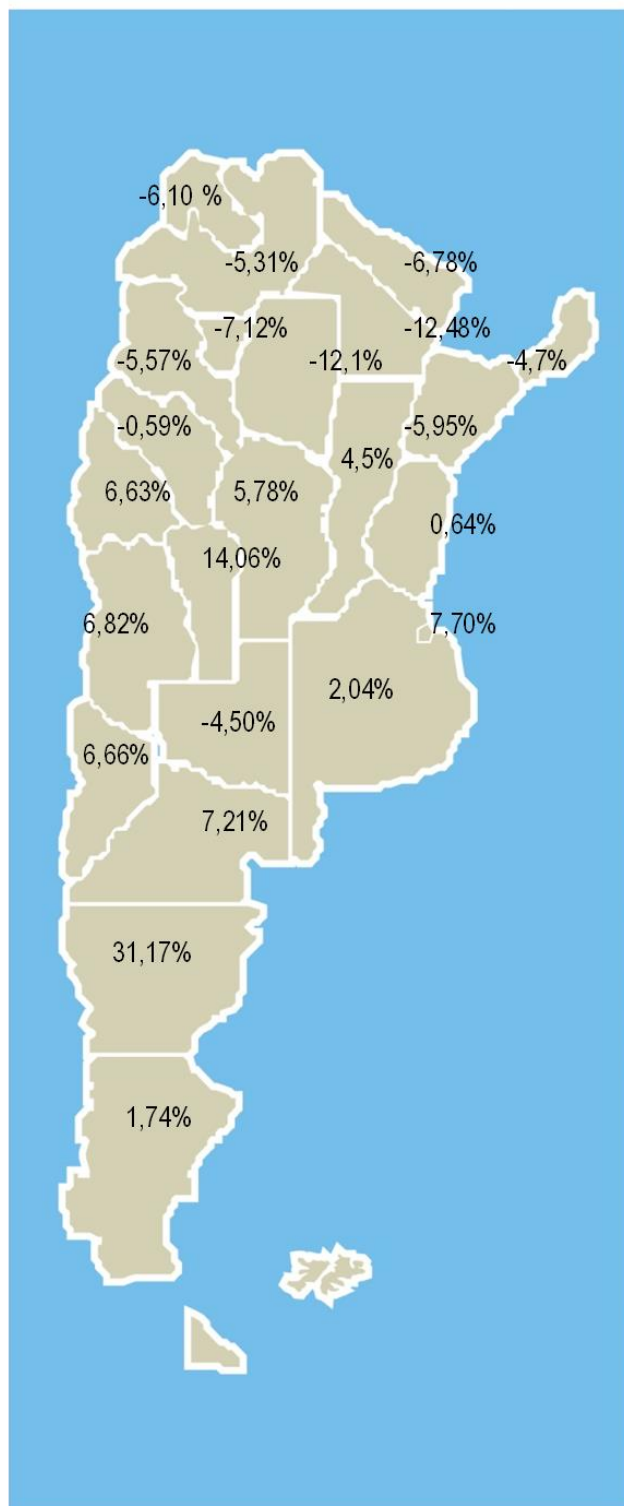
- **En el total país**, la **demanda** de energía eléctrica, se **incrementó** un **4,86%**.
- En **CABA y GBA (*)**, la **demanda** de energía se **incrementó** un **7,70%**.
- Las provincias de **mayor** crecimiento: **Chubut 31,17%** (por incremento de demanda de Grandes Usuarios del MEM), **San Luis 14,06%** (por incremento de demanda Residencial), y **CABA+GBA 7,70%** ((por incremento de demanda de Residencial y No Residencial mayor a 300 kW).
- Los **menores** niveles de crecimiento: Tucumán, Santiago del Estero y Chaco.
- La **temperatura media** de **GBA** fue de **15,4°C**, siendo **2,2 °C inferior** a la media registrada en igual mes del año anterior.

(*) Distribuidoras EDENOR, EDESUR y EDELAP.

1. CRECIMIENTO

a) Por Provincia

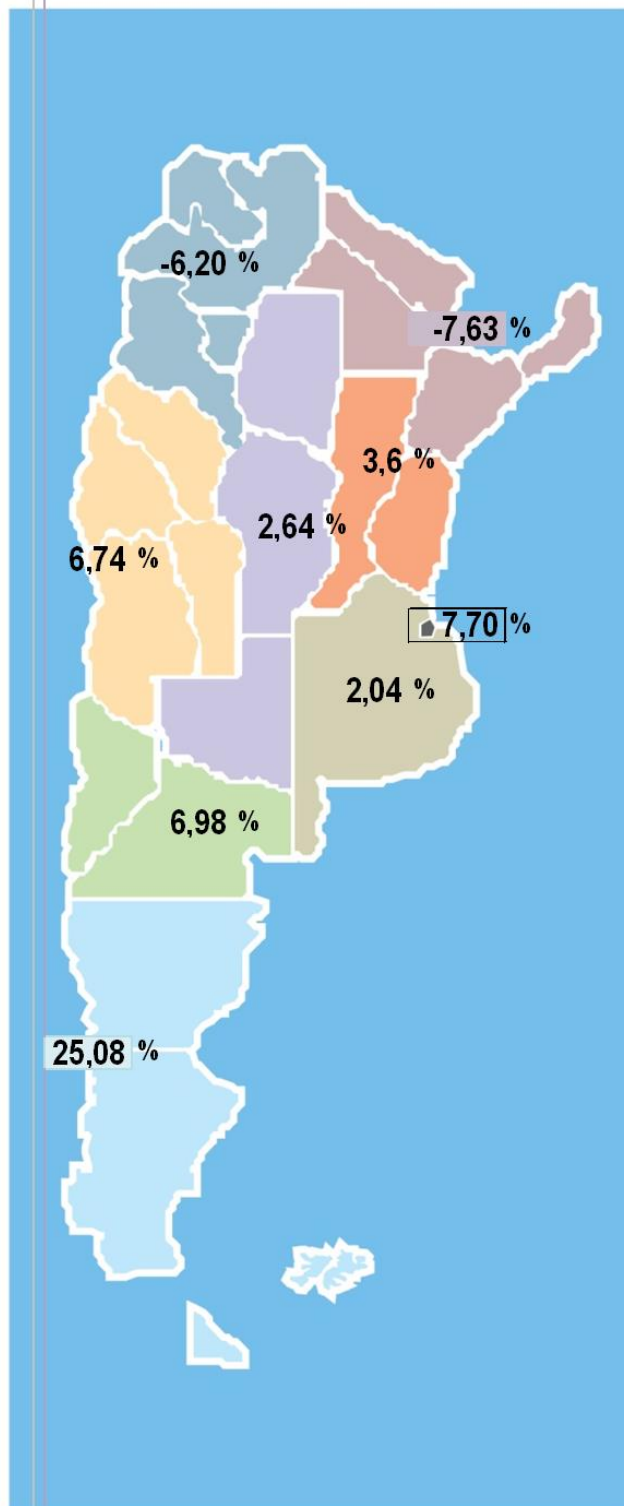
Este gráfico muestra la evolución de la demanda en cada Provincia, respecto de igual mes del año anterior.



Fuente: CAMMESA y ADEERA

b) Regional

En el siguiente cuadro se detalla el crecimiento de la demanda por regiones, comparado con el mismo mes del año anterior.

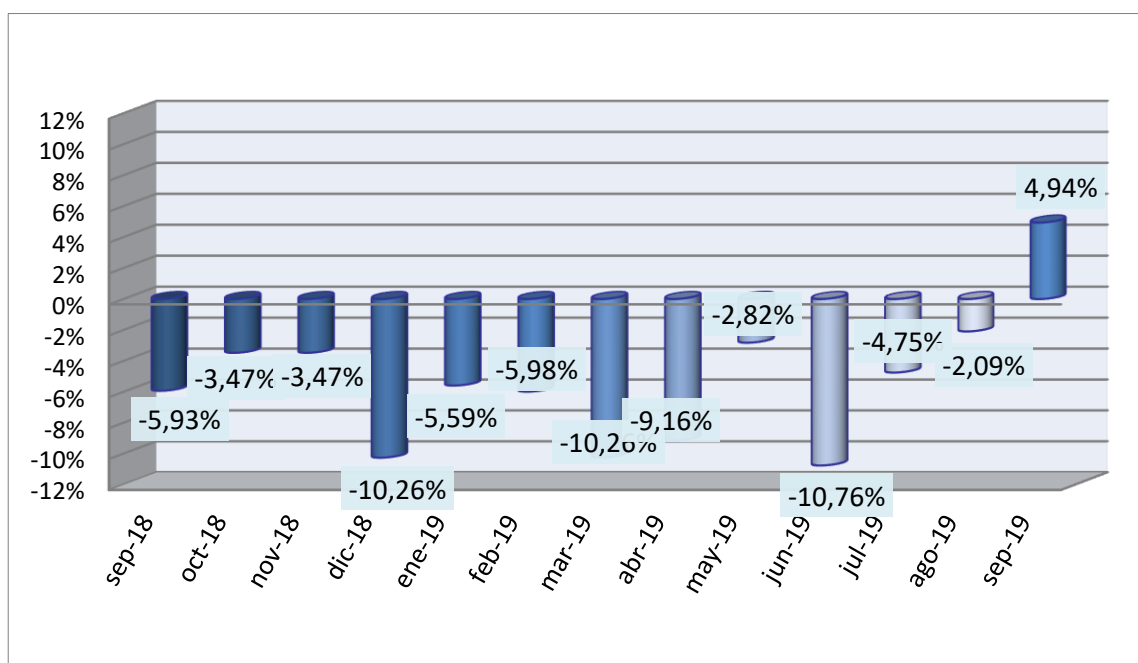


Fuente: CAMMESA y ADEERA

c) Mensual

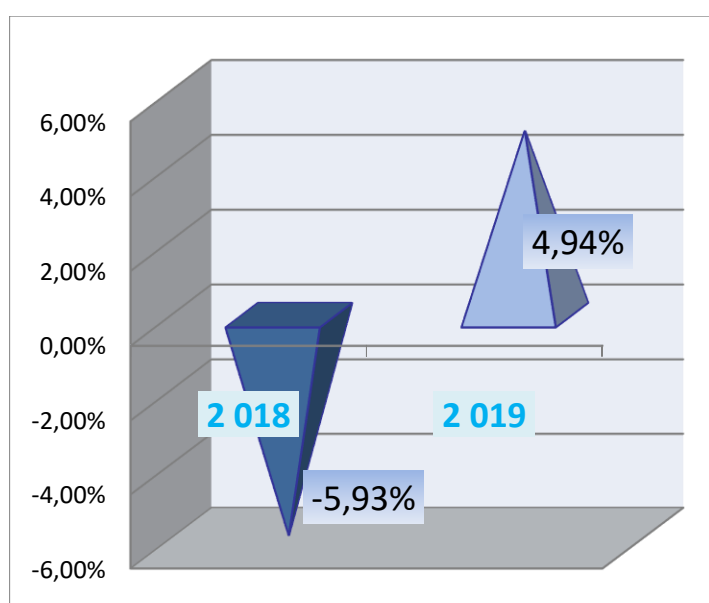
c.1) Mensual: año móvil

El siguiente gráfico muestra la relación que surge de comparar el total de demanda de energía registrada en cada mes, respecto del valor registrado en igual mes del año anterior, a lo largo del año móvil.



c.2) Mensual: año actual vs año anterior

Se presentan los incrementos porcentuales de demanda del mes de noviembre **2019** (2019 vs 2018) y **2018** (2018 vs 2017).

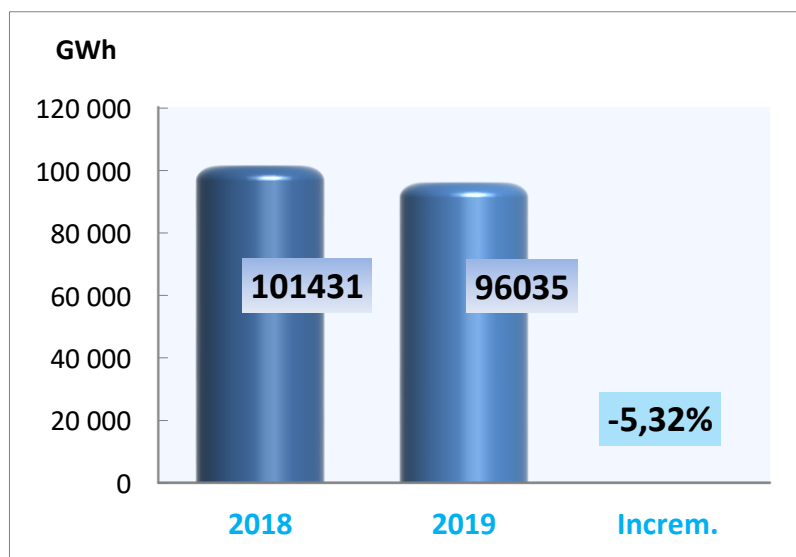


Fuente ADEERA

d) Acumulado

d.1) Acumulado Mensual

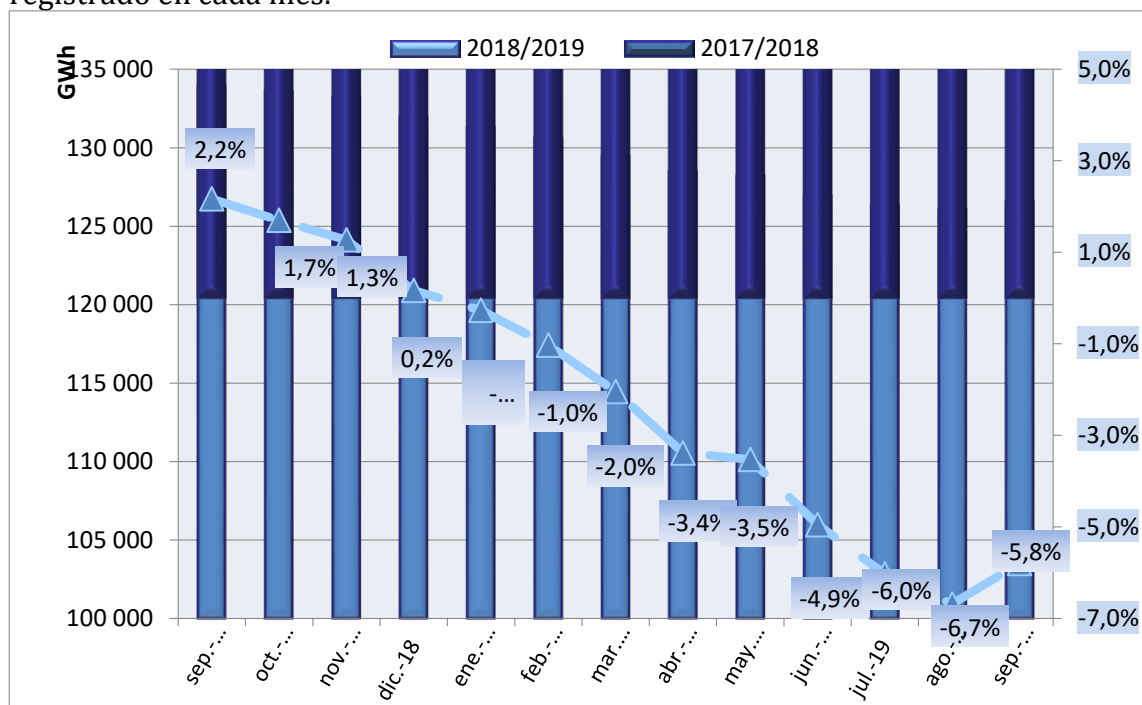
Se muestra la evolución de la demanda en todo el país, en forma acumulada, **desde el 1º de enero del 2019** y comparado con igual período del año anterior.



d.2) Acumulado Año Móvil

Se presenta la demanda acumulada en todo el país, considerando el año móvil que finaliza en el mes bajo análisis.

También se indica el incremento relativo de la demanda acumulada (2019 vs 2018) registrado en cada mes.



Fuente ADEERA

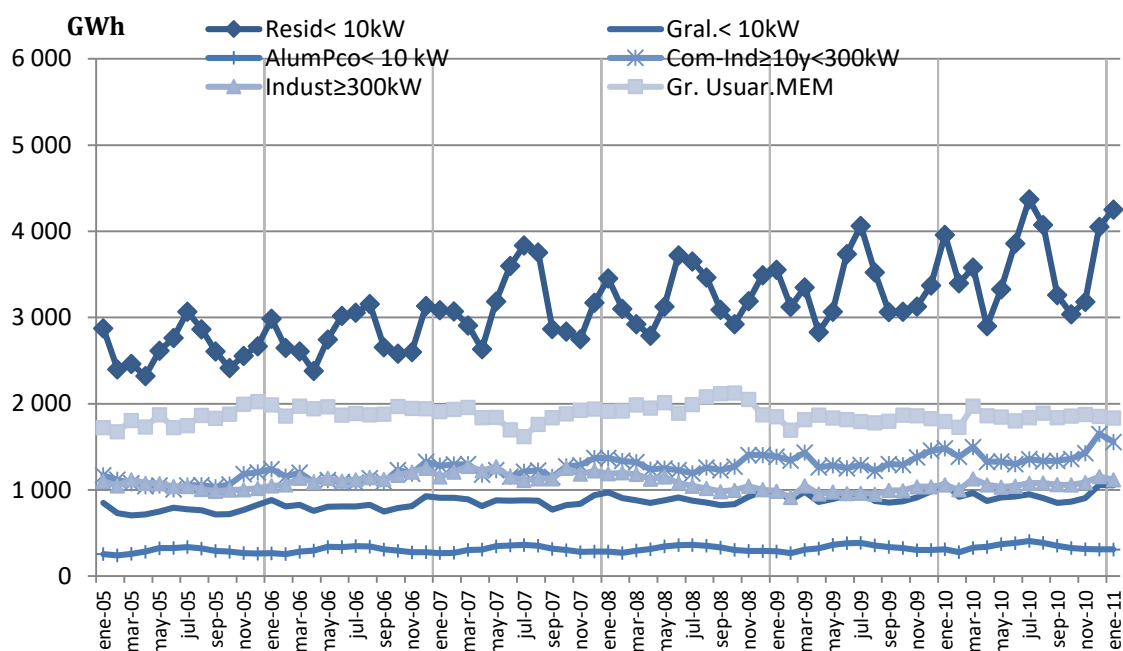
e) Histórico

e.1) Histórico por tipo de demanda desde 2005

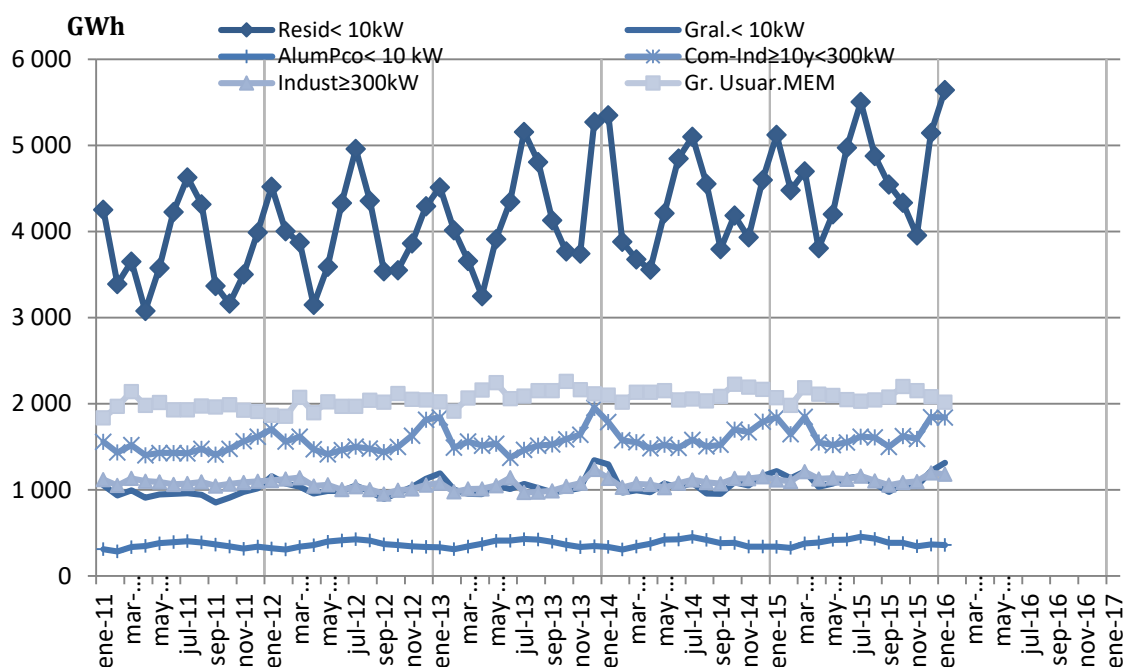
En los siguientes gráficos, se representa la variación de la demanda de energía en las diferentes franjas de clientes, desde Enero de 2005 a la fecha.

Puede apreciarse la sensible estacionalidad de la demanda Residencial, como así también, con menor amplitud, la del Alumbrado Público.

e.1.1) Enero 2005 a Enero 2010

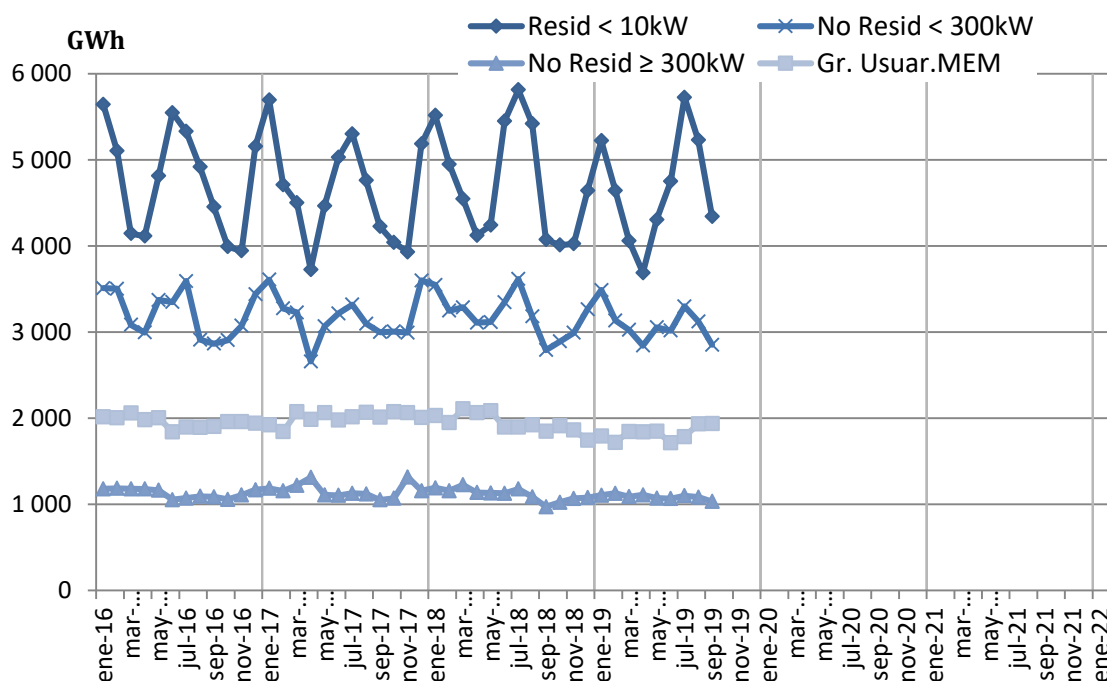


e.1.2) Enero 2010 a Enero 2016



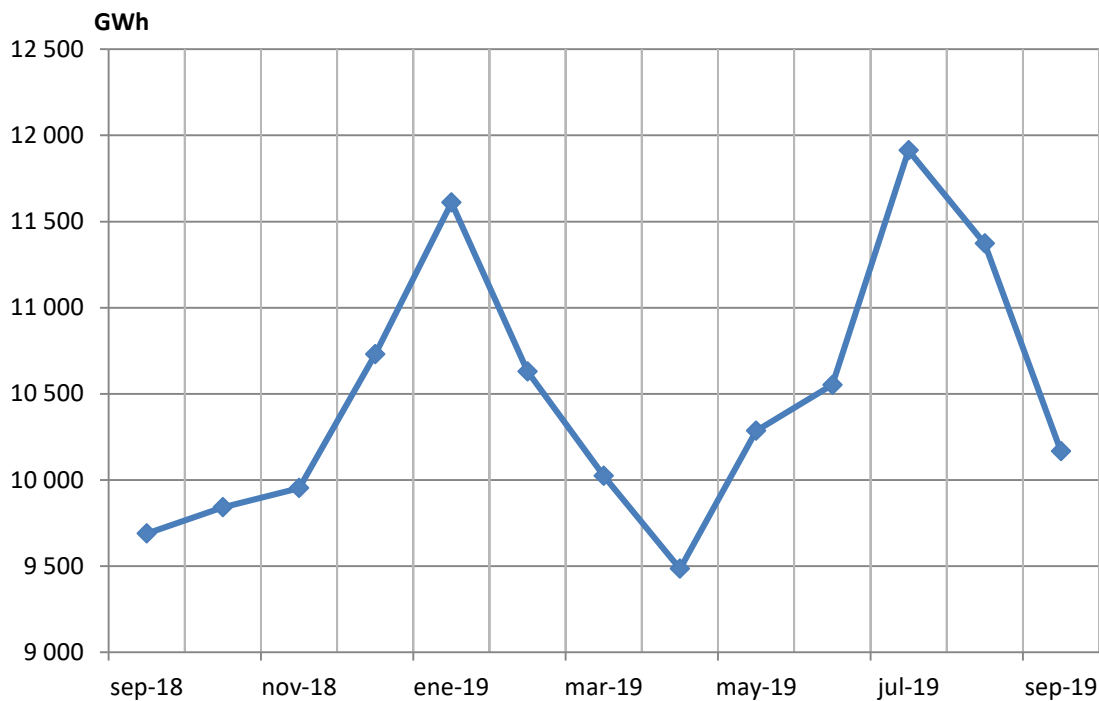
e.1.3) Enero 2016 al mes actual

A partir de febrero de 2016, como consecuencia de los cambios introducidos por la Resolución MEyM 6/16, se produce el reagrupamiento de los segmentos de demanda, reduciéndose a los siguientes:

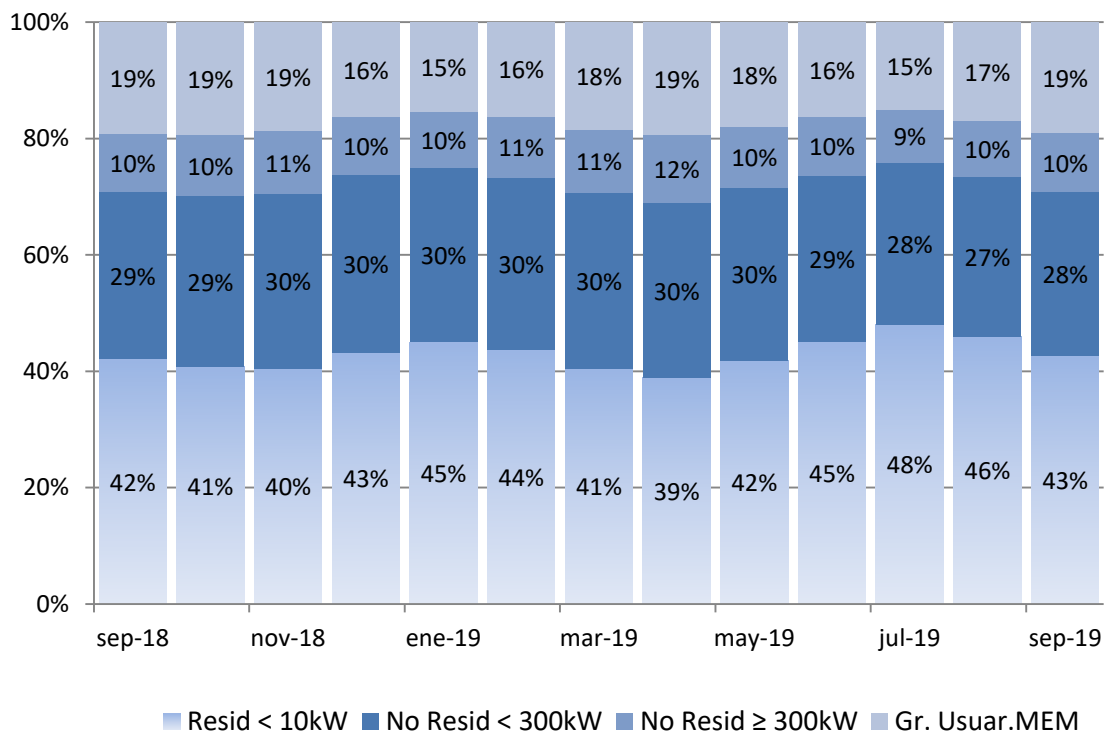


e.2) Histórico Año Móvil – Total Mercado y Composición Porcentual

En el gráfico siguiente, observamos, para una ventana temporal de un año respecto del mes bajo análisis, cuál ha sido la demanda **total** del mercado.



En el siguiente gráfico se observa la integración porcentual de la demanda de cada mes, en función de los diferentes segmentos según MEyM 6/16.



Fuente CAMMESA y ADEERA

2. PARTICIPACION

a) Por Provincia

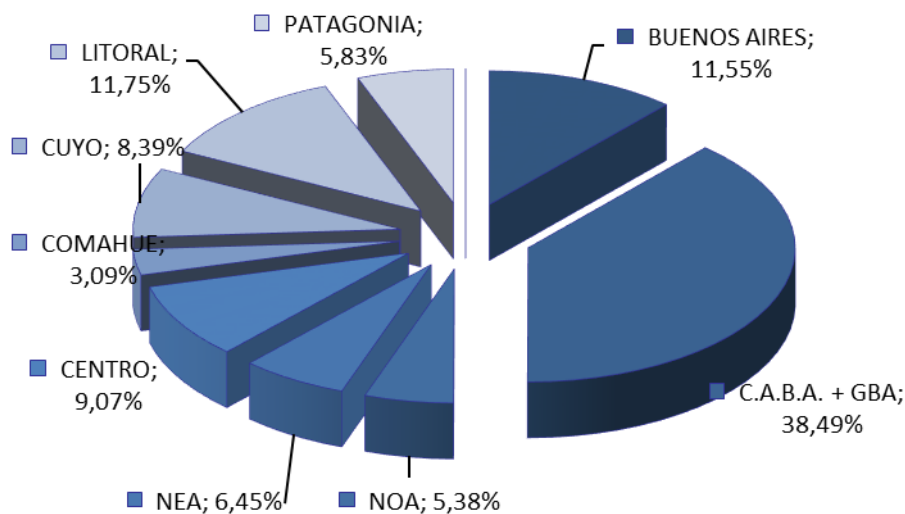
En la siguiente tabla se presenta la participación de la demanda de cada Provincia en relación al Total País.

PROVINCIA	PARTICIPACION
C.A.B.A. + GBA	38,49%
BUENOS AIRES	11,55%
SANTA FE	9,15%
CORDOBA	7,42%
CHUBUT	4,85%
MENDOZA	4,56%
ENTRE RIOS	2,60%
TUCUMAN	2,16%
MISIONES	1,89%
CORRIENTES	1,88%
CHACO	1,82%
NEUQUEN	1,57%
SAN JUAN	1,54%
SALTA	1,53%
RIO NEGRO	1,53%
SAN LUIS	1,21%
LA RIOJA	1,08%
SGO. del ESTERO	1,02%
SANTA CRUZ	0,98%
CATAMARCA	0,89%
FORMOSA	0,86%
JUJUY	0,79%
LA PAMPA	0,63%
TOTAL DIST. PAÍS	100,00%

Fuente ADEERA

b) Regional

Para el mes bajo análisis, en el gráfico se observa la proporción de cada una de las regiones, en relación al total de demanda del país.



Fuente ADEERA

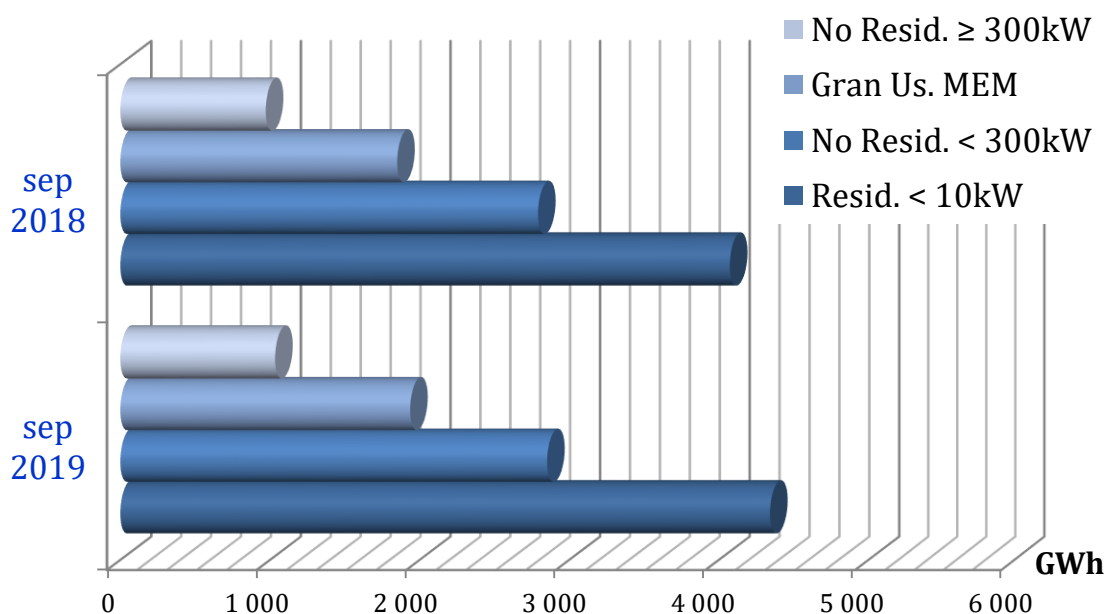
c) Por Categoría

Se muestra la participación de la energía demandada por las distintas categorías abastecidas por los Distribuidores del País, más los Grandes Usuarios del MEM y su crecimiento respecto a igual período del año anterior.

c.1) Totales - Resolución MEyM 6/16

Demanda por Categoría Tarifaria	Participación de la Demanda		Crecimiento
	MWh	%	%
<i>Residencial < 10 kW</i>	4 338 350	42,70%	6,47%
<i>No Residencial < 300 kW</i>	2 850 480	28,06%	2,10%
<i>No Residencial ≥ 300 kW</i>	1 034 202	10,18%	6,43%
<i>Grandes Usuarios del MEM</i>	1 936 975	19,06%	3,11%
TOTAL MERCADO	10 160 006	100%	4,86%

c.2) Por segmento Resolución MEyM 6/16



Fuente CAMMESA y ADEERA

d) Por Categoría y por Provincia

La siguiente tabla muestra la energía demandada por los Distribuidores del país más los Grandes Usuarios del MEM, en acuerdo a los segmentos definidos en la Resolución MEyM 6/16, desagregado por Provincia.

Participación de la Demanda por Categoría y por Provincia

PROVINCIA	Demanda por Categoría Tarifaria	Residencia l< 10 kW	No Residencia l< 300 kW	No Residencia l ≥ 300 kW	GRANDES USUARIOS del MEM	TOTAL MERCADO / PARTICIPACION X PROVINCIA
BUENOS AIRES	MWh	369 689	335 324	119 946	348 434	1 173 393
	%	31,51%	28,58%	10,22%	29,69%	11,55%
C.A.B.A. + GBA	MWh	1 961 497	1 003 812	386 259	558 990	3 910 558
	%	50,16%	25,67%	9,88%	14,29%	38,49%
CATAMARCA	MWh	37 276	25 140	8 985	18 954	90 355
	%	41,25%	27,82%	9,94%	20,98%	0,89%
CHACO	MWh	119 181	51 325	12 727	1 571	184 805
	%	64,49%	27,77%	6,89%	0,85%	1,82%
CHUBUT	MWh	54 421	50 739	16 451	371 058	492 669
	%	11,05%	10,30%	3,34%	75,32%	4,85%
CORDOBA	MWh	314 935	255 974	133 436	49 649	753 995
	%	41,77%	33,95%	17,70%	6,58%	7,42%
CORRIENTES	MWh	113 430	50 052	13 449	14 114	191 046
	%	59,37%	26,20%	7,04%	7,39%	1,88%
ENTRE RIOS	MWh	101 018	93 260	46 568	23 349	264 195
	%	38,24%	35,30%	17,63%	8,84%	2,60%
FORMOSA	MWh	57 681	26 414	1 568	1 804	87 467
	%	65,95%	30,20%	1,79%	2,06%	0,86%
JUJUY	MWh	39 732	28 916	3 706	8 279	80 633
	%	49,28%	35,86%	4,60%	10,27%	0,79%
LA PAMPA	MWh	26 321	28 882	8 323	954	64 481
	%	40,82%	44,79%	12,91%	1,48%	0,63%
LA RIOJA	MWh	44 473	48 652	4 525	11 594	109 243
	%	40,71%	44,54%	4,14%	10,61%	1,08%
MENDOZA	MWh	150 658	161 848	25 649	125 079	463 234
	%	32,52%	34,94%	5,54%	27,00%	4,56%
MISSIONES	MWh	121 621	56 719	11 695	1 732	191 768
	%	63,42%	29,58%	6,10%	0,90%	1,89%
NEUQUEN	MWh	58 292	47 515	21 684	31 626	159 118
	%	36,63%	29,86%	13,63%	19,88%	1,57%
RIO NEGRO	MWh	58 731	62 993	9 786	23 444	154 954
	%	37,90%	40,65%	6,32%	15,13%	1,53%
SALTA	MWh	84 671	60 680	3 800	6 166	155 317
	%	54,52%	39,07%	2,45%	3,97%	1,53%
SAN JUAN	MWh	79 334	50 086	9 488	18 046	156 953
	%	50,55%	31,91%	6,05%	11,50%	1,54%
SAN LUIS	MWh	43 153	34 326	17 095	28 160	122 733
	%	35,16%	27,97%	13,93%	22,94%	1,21%
SANTA CRUZ	MWh	23 389	28 882	1 894	45 699	99 863
	%	23,42%	28,92%	1,90%	45,76%	0,98%
SANTA FE	MWh	311 199	251 289	150 532	216 885	929 905
	%	33,47%	27,02%	16,19%	23,32%	9,15%
SGO. del ESTERO	MWh	60 932	33 252	5 589	3 676	103 449
	%	58,90%	32,14%	5,40%	3,55%	1,02%
TUCUMAN	MWh	106 717	64 397	21 046	27 712	219 871
	%	48,54%	29,29%	9,57%	12,60%	2,16%
TOTAL DISTRIBUCION	MWh	4 338 350	2 850 480	1 034 202	1 936 975	10 160 006
	%	42,70%	28,06%	10,18%	19,06%	100,00%

Fuente CAMMESA y ADEERA

e) Por Potencia – Máximo Histórico

La tabla siguiente muestra la demanda en potencia de las asociadas a ADEERA, discriminándose el Máximo Valor Histórico verificado hasta el mes anterior (m-1) y el valor registrado en el mes que se informa.

ADEERA			Máximo Histórico (m-1)		sep-19
	Provincia-Región	Mes - Año	[MW]		[MW]
1	EDENOR	CABA - GBA	jul-19	4 824,98	4 358,79
2	EDESUR	CABA - GBA	feb-19	4 022,90	3 332,73
3	EPESF	Santa Fe	feb-16	2 218,27	1 527,64
4	EPEC	Córdoba	feb-19	1 923,05	1 464,71
5	EDEMSA	Mendoza	ene-14	704,07	494,53
6	SECHEEP	Chaco	dic-17	701,38	532,70
7	ENERSA	Entre Ríos	feb-18	691,03	414,03
8	EDET	Tucumán	feb-19	673,50	453,53
9	EDEN	Bs As - Norte	ene-19	637,14	483,17
10	EDELAP	Bs As - La Plata	abr-16	618,85	555,73
11	DPEC	Corrientes	feb-19	610,39	506,10
12	EDEA	Bs As - Atlánt.	ene-16	535,85	448,71
13	EMSA	Misiones	ene-19	490,02	369,48
14	ESJSA	San Juan	ene-19	478,03	299,80
15	EDESE	Sgo. del Estero	dic-18	435,90	295,54
16	EDESA	Salta	ene-19	374,64	338,94
17	REFSA	Formosa	feb-19	322,60	255,92
18	EDESAL	San Luis	feb-18	307,19	232,51
19	EDERSA	Río Negro	feb-18	286,11	207,18
20	EDELAR	La Rioja	ene-19	280,78	194,52
21	APELP	La Pampa	ene-18	241,35	132,76
22	E. CATAMARCA SAPEM	Catamarca	dic-11	228,28	149,10
23	EDES	Bs As - Sur	ene-18	226,26	179,18
24	EPEN	Neuquén	ago-18	197,49	141,10
25	EJESA	Jujuy	jul-18	187,15	150,10
26	EDESTESA	Mendoza	dic-17	176,73	116,52
27	COOP. CALF	Neuquén	feb-18	138,76	101,96
29	SPSE	Santa Cruz	jul-18	109,45	94,67
28	COOP. ZARATE	Bs As - Norte	ene-15	108,57	100,20
30	COOP. GODOY CRUZ	Mendoza	feb-17	91,89	59,50
31	COOP. CONCORDIA	Entre Ríos	feb-18	82,19	53,38
32	COOP. LUJAN	Bs As - Norte	feb-18	74,78	61,91
33	COOP. PERGAMINO	Bs As - Norte	feb-18	64,50	45,71
34	UPM TANDIL	Bs As - Atlánt.	feb-18	62,54	49,64
35	COOP. BARILOCHE	Río Negro	may-16	60,10	54,06
36	COOP. GUALEGUAYCHU	Entre Ríos	feb-18	56,43	39,55
37	COOP. OLAVARRIA	Bs As - Atlánt.	dic-15	46,66	37,54
38	COOP. SAN PEDRO	Bs As - Norte	mar-15	34,87	21,90
39	COOP. CHACABUCO	Bs As - Norte	abr-17	34,36	21,10
41	COOP. AZUL	Bs As - Atlánt.	ene-19	29,66	23,64
40	COOP. SALTO	Bs As - Norte	dic-12	29,36	18,76
42	COOP. TRES ARROYOS	Bs As - Atlánt.	feb-18	28,72	22,84
43	COOP. SAN BERNARDO	Bs As - Atlánt.	ene-16	28,26	5,32
44	COOP. M. Moreno (9 de Julio)	Bs As - Norte	ene-19	23,86	14,64
45	COOP. SALADILLO	Bs As - Norte	feb-18	19,84	13,10
46	COOP. COLON	Bs As - Norte	ago-19	16,43	9,82
47	DPE TIERRA DEL FUEGO	Tierra del Fuego	s/d	s/d	s/d

Fuente CAMMESA

f) Detalle Grandes Usuarios

La tabla muestra, por Provincia, el detalle de la cantidad y demanda de energía de los Grandes Usuarios (GGUU) existentes en las redes de las Distribuidoras, para el mes informado.

Agentes MEM	GUMA	P > 1 MW
	GUME	0,1 MW < P < 2 MW
Del Distribuidor	GUDI	P > 0,3 MW

septiembre	Cantidad [N°]						Demanda [GWh]					
	2 018			2 019			2 018			2 019		
	GUMA	GUME	GUDI	GUMA	GUME	GUDI	GUMA	GUME	GUDI	GUMA	GUME	GUDI
CapFed + GBA	192	1 594	2 554	182	1 668	2 559	360,4	224,2	345,3	358,1	200,9	363,6
BUENOS AIRES	56	262	491	54	286	486	327,2	35,7	114,5	308,6	39,4	114,5
CATAMARCA	3	40	53	3	34	53	18,3	3,5	8,0	15,7	3,2	8,8
CHACO	2	7	106	1	7	108	0,3	1,5	12,0	0,3	1,3	13,1
CHUBUT	9	21	85	9	19	85	251,7	2,0	21,6	369,4	1,7	22,5
CORDOBA	14	66	518	14	77	524	43,9	9,1	131,7	41,0	8,6	132,3
CORRIENTES	5	9	77	5	9	87	12,2	1,3	11,2	12,8	1,3	11,8
ENTRE RIOS	6	47	198	6	50	207	15,6	6,8	42,9	15,7	7,6	44,0
FORMOSA	0	19	24	0	20	23	0,0	2,1	2,4	0,0	1,8	2,4
JUJUY	2	7	9	2	9	9	10,8	0,7	3,6	7,8	0,4	3,1
LA PAMPA	1	11	37	1	11	38	0,3	0,6	7,5	0,4	0,5	8,2
LA RIOJA	5	33	76	5	29	78	9,1	3,0	5,2	8,3	3,3	5,3
MENDOZA	21	82	295	21	92	296	100,8	10,8	22,5	114,3	10,7	21,5
MISIONES	2	2	111	2	2	115	2,1	0,1	18,0	1,6	0,1	12,4
NEUQUEN	9	15	103	8	16	106	33,0	1,7	20,3	29,9	1,7	23,3
RIO NEGRO	8	57	135	8	64	133	12,3	6,1	12,3	17,1	6,3	13,6
SALTA	2	50	59	2	52	59	1,0	5,6	5,0	0,8	5,4	4,8
SAN JUAN	7	141	76	7	137	76	9,4	12,2	8,3	6,8	11,3	8,9
SAN LUIS	8	166	119	9	180	119	10,4	16,5	18,5	11,2	16,9	16,2
SANTA CRUZ	8	2	20	8	2	20	36,3	0,1	2,4	45,6	0,1	2,3
SANTA FE	42	99	644	41	97	665	202,4	14,5	140,0	201,7	15,2	145,3
SANTIAGO DEL ESTERO	3	50	50	2	53	53	4,5	2,2	3,8	1,9	1,8	5,9
TUCUMAN	10	47	132	10	50	139	19,2	9,1	24,1	21,3	6,4	23,4
TOTAL	415	2 827	5 972	400	2 964	6 038	1 481,1	369,3	980,9	1 590,5	346,1	1 007,1

Diferencias Totales		2018	2019	Difer.	Incram.
Cantidad [N°]	GUMA	415	400	-15	-3,61%
	GUME	2 827	2 964	137	4,85%
	GUDI	5 972	6 038	66	1,11%
Demanda [GWh]	GUMA	1 481,1	1 590,5	109,3	7,38%
	GUME	369,3	346,1	-23,2	-6,27%
	GUDI	980,9	1 007,1	26,2	2,67%

Fuente CAMMESA