



informe mensual



ADEERA

Asociación de Distribuidores
de Energía Eléctrica
de la República Argentina

 ADEERA Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica de la República Argentina	FEBRERO 2015	14/01/2015
		Rev. 02
		Página 1 de 13

INFORME MENSUAL DE ADEERA

EVOLUCION DE LA DEMANDA | FEBRERO 2015

1. CRECIMIENTO

a) Por provincia	Página 3
b) Regional	Página 3
c) Mensual	Página 4
d) Acumulado	Página 5
e) Histórico	Páginas 6 y 7

2. PARTICIPACION

a) Por Provincia	Página 8
b) Regional	Página 9
c) Por categorías	Página 10
d) Por categoría y por provincia	Páginas 11 y 12
e) Por potencia – Máximo Histórico	Página 13

El presente informe tiene como objeto describir la situación del Sector Eléctrico del país para **FEBRERO** de 2015, en el campo de la demanda.

Su contenido refleja la demanda de todo el país dividida por regiones, por provincias y por categorías.

Las categorías contempladas, son:

- Residencial,
- General,
- Alumbrado Público,
- Comercio y PyMEs,
- Industria (*Abastecidos por las Distribuidoras*)
- Grandes Usuarios del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)
(*No abastecidos por las Distribuidoras*)

Se destaca en el Informe que, en comparación a igual mes del año anterior:

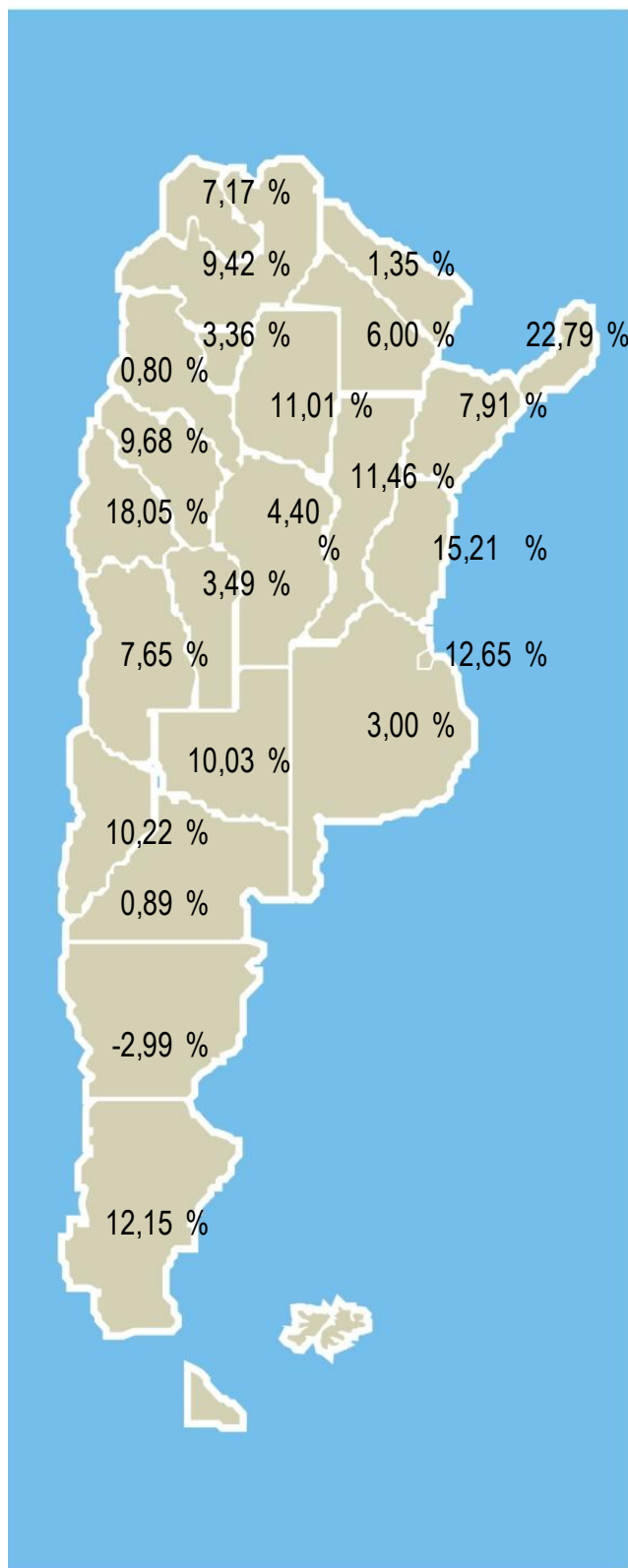
- La demanda de energía eléctrica nacional se incrementó en un **9,06%**.
- En CABA y GBA (*) la demanda aumentó el **12,65%**.
- Las provincias de mayor crecimiento fueron: Misiones **22,78%** (*por aumento de demanda Residencial e Industrial*), San Juan **18,05%** (*por aumento de demanda Residencial e Industrial*) y Entre Ríos **15,21%** (*por aumento de demanda Residencial, Comercial e Industrial*).
- Los menores niveles de crecimiento: Río Negro, Catamarca y Chubut.
- La temperatura media de GBA fue de **24,7°C**, siendo **1,8°C** superior a la registrada el año anterior.

(*) Distribuidoras EDENOR, EDESUR y EDELAP.

1. CRECIMIENTO

a) Por Provincia

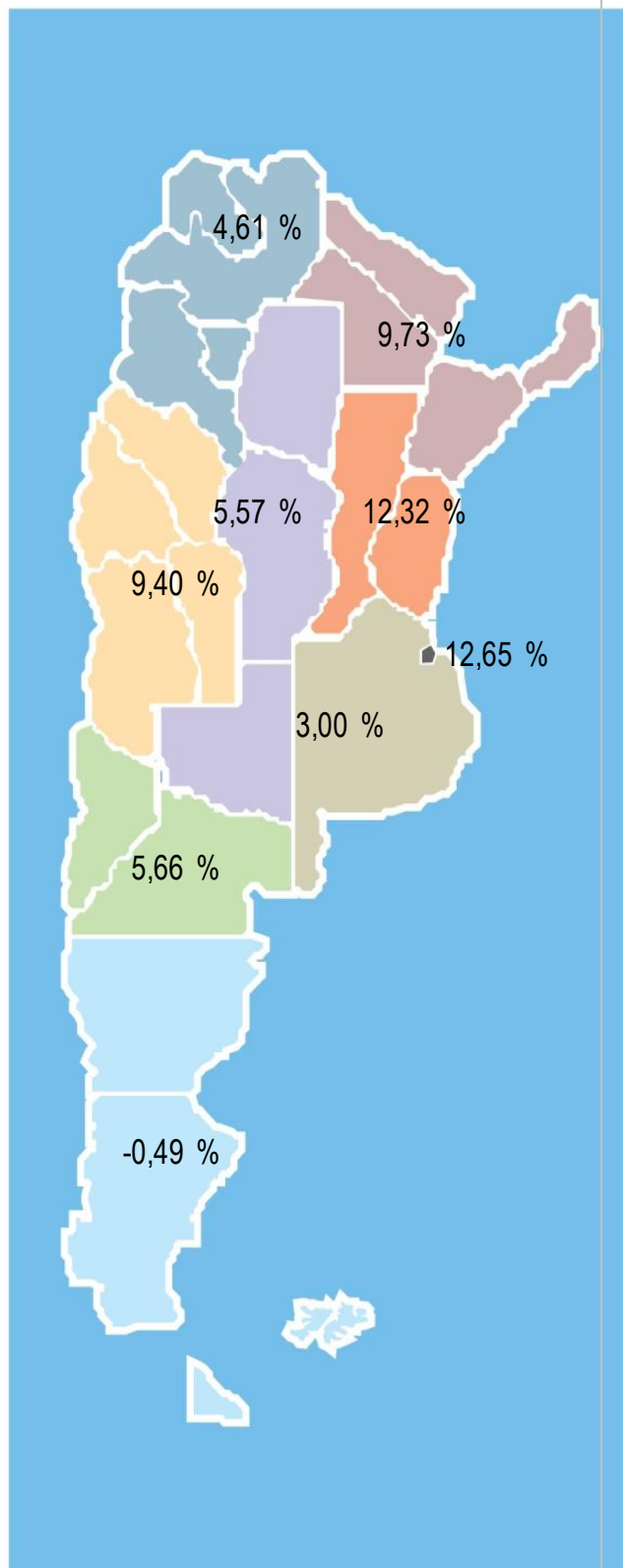
Este gráfico muestra la evolución de la demanda en cada Provincia, respecto de igual mes del año anterior.



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.

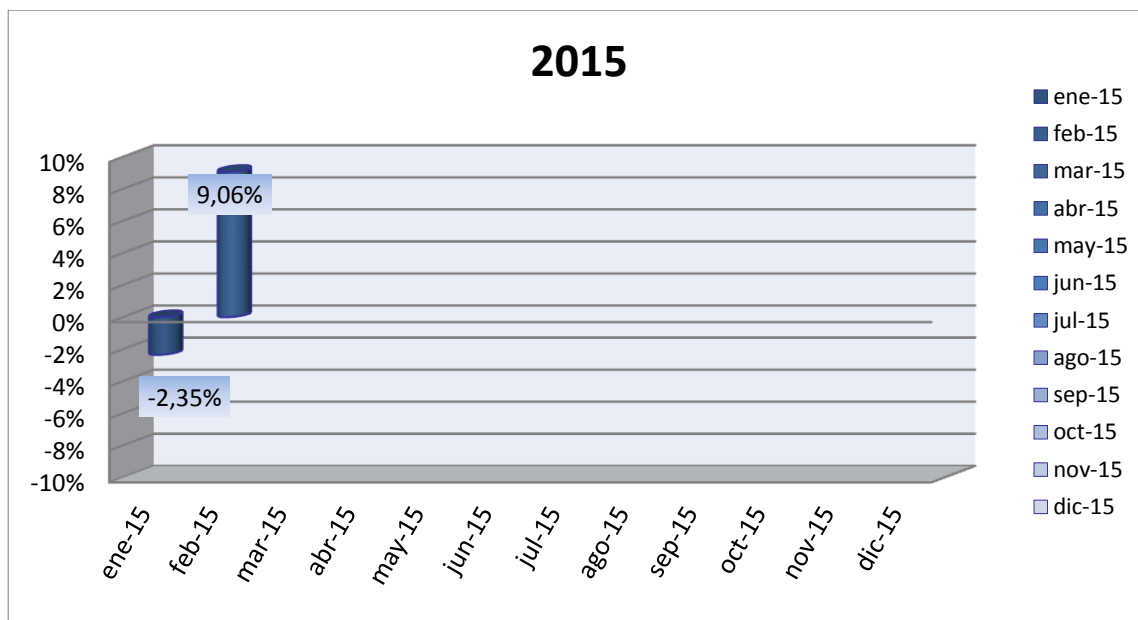


Fuente: CAMMESA y ADEERA

c) Mensual

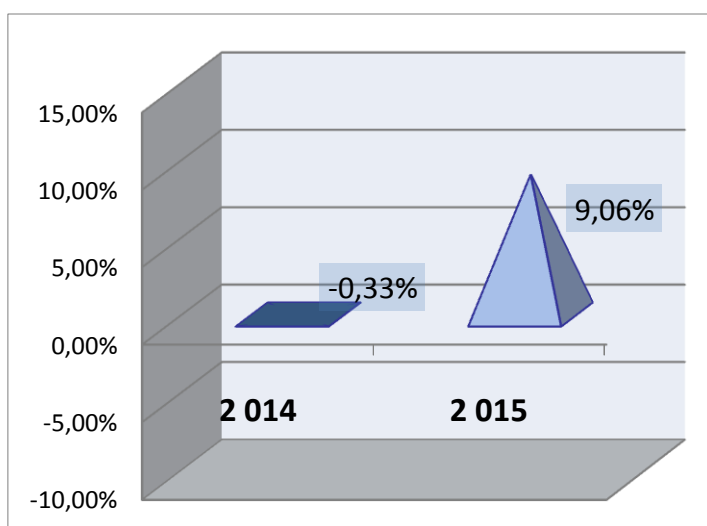
c.1) Mensual: año en curso

El siguiente gráfico muestra el crecimiento mensual de la demanda a lo largo del año, comparando con los totales mensuales registrados en idénticos períodos mensuales del año anterior.



c.2) Mensual: año actual vs año anterior

Se presentan los incrementos porcentuales de demanda del mes de febrero: **2015** (2015 vs 2014) y **2014** (2014 vs 2013).

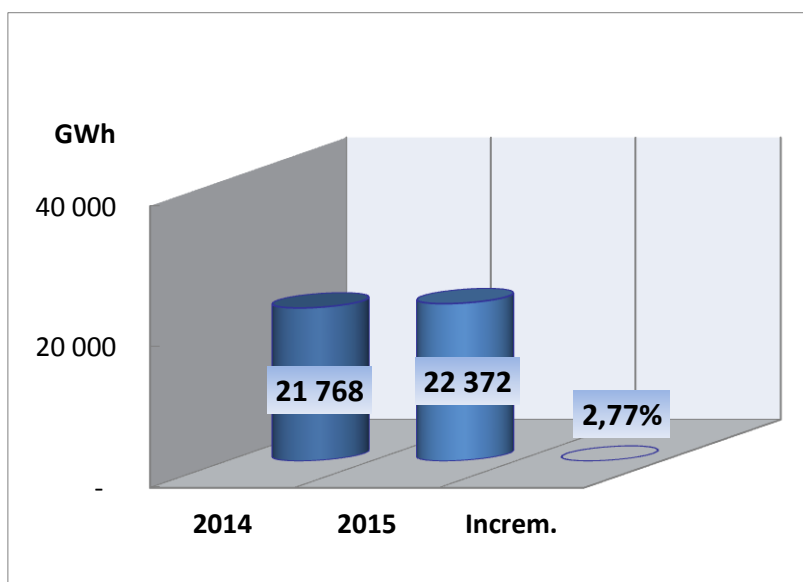


Fuente ADEERA

d) Acumulado

d.1) Acumulado Mensual

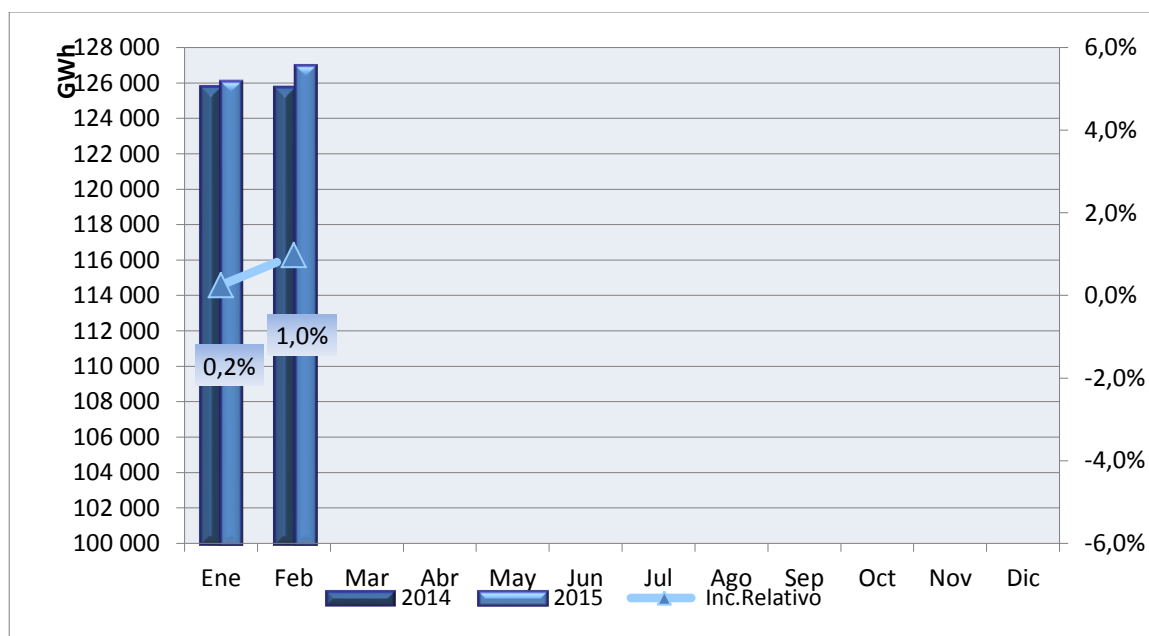
Se muestra la evolución de la demanda en todo el país, en forma acumulada, desde el 1° de enero del 2015 hasta el mes de referencia y comparado con igual período del año anterior.



d.2) Acumulado Año Móvil

Se presenta la demanda acumulada en todo el país, considerando el año móvil que finaliza en cada mes (inclusive) de 2014 y 2015.

También se indica el incremento relativo de la demanda acumulada (2015 vs 2014) registrado en cada mes.



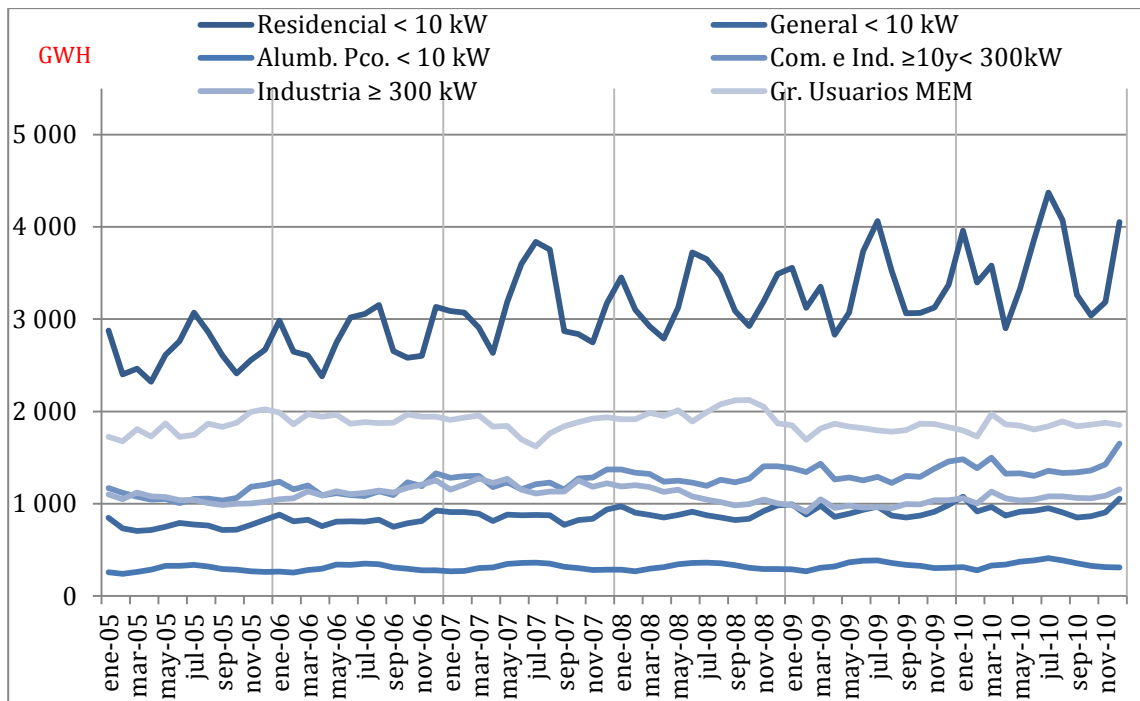
Fuente ADEERA

e) Histórico

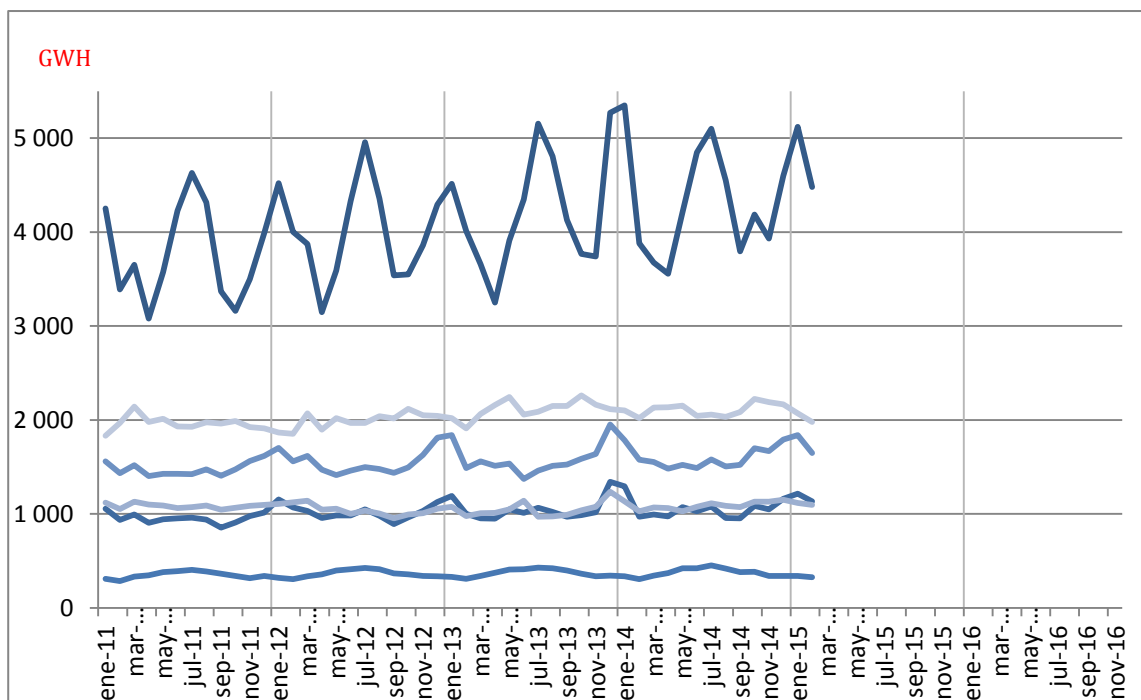
e.1) Histórico por tipo de demanda desde 2005

En el siguiente gráfico escindido, 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

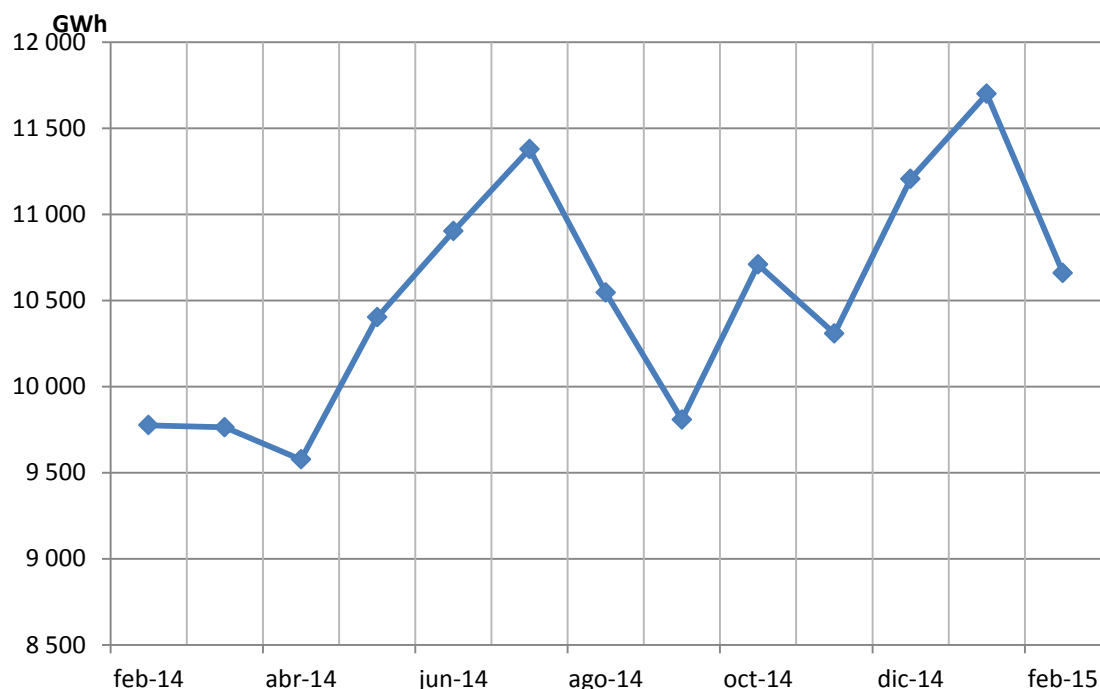


e.1.2) Enero 2010 al mes actual

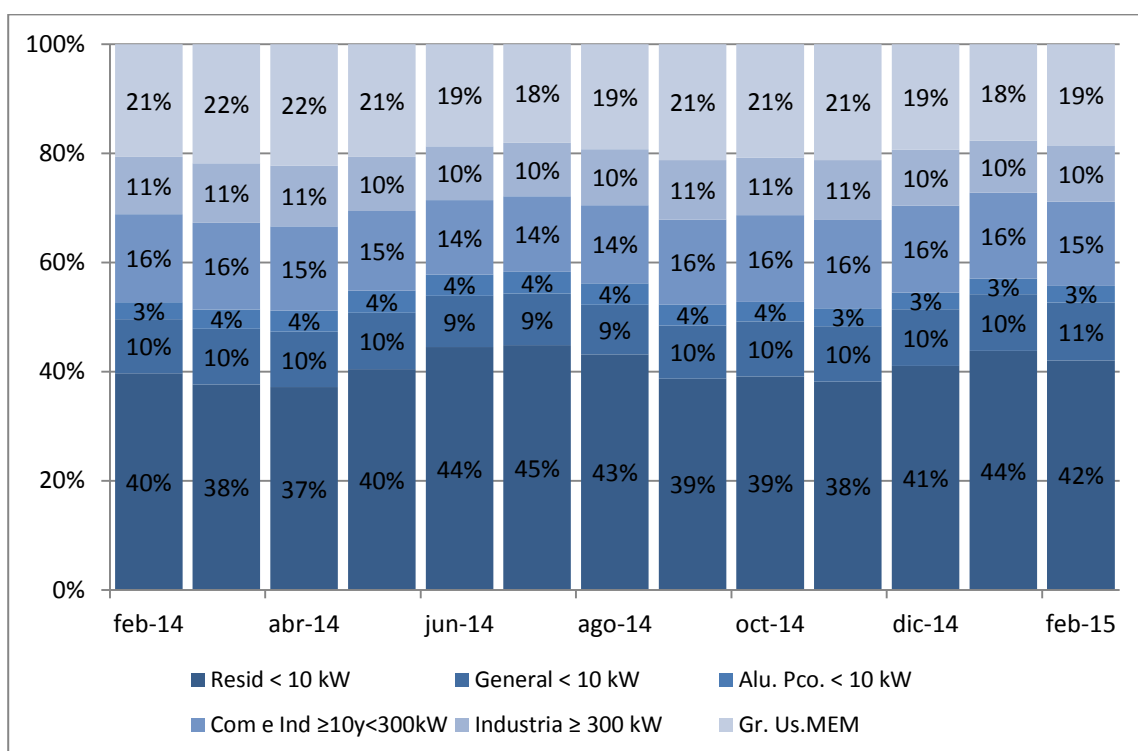


e.2) Histórico Año Móvil – Total Mercado y Composición Porcentual

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.



2. PARTICIPACION

a) Por provincia

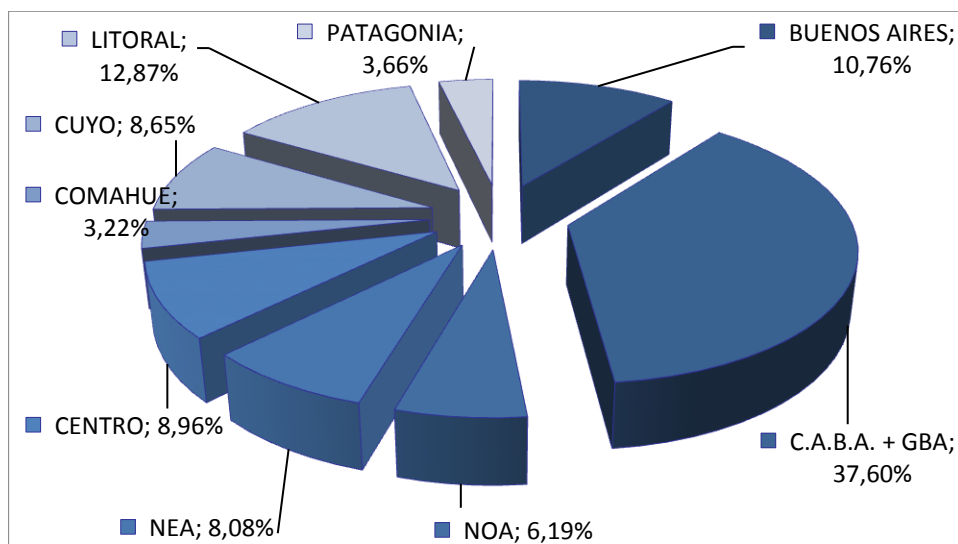
En la siguiente tabla se presenta la participación de la demanda de cada Provincia en relación al Total País.

PROVINCIA	PARTICIPACION
C.A.B.A. + GBA	37,60%
BUENOS AIRES	10,76%
SANTA FE	9,82%
CORDOBA	7,03%
MENDOZA	4,60%
ENTRE RIOS	3,09%
CHUBUT	2,98%
CORRIENTES	2,46%
TUCUMAN	2,39%
CHACO	2,38%
MISIONES	2,08%
SAN JUAN	1,86%
RIO NEGRO	1,61%
NEUQUEN	1,59%
CATAMARCA	1,48%
SALTA	1,48%
SGO. del ESTERO	1,25%
FORMOSA	1,16%
SAN LUIS	1,13%
LA RIOJA	1,07%
JUJUY	0,84%
SANTA CRUZ	0,68%
LA PAMPA	0,66%
TOTAL DIST. PAIS	100,00%

Fuente ADEERA

b) Regional

En el siguiente gráfico se observa, para el mes bajo análisis, la proporción que corresponde a cada una de las regiones, en relación al total de demanda del país.



Fuente ADEERA

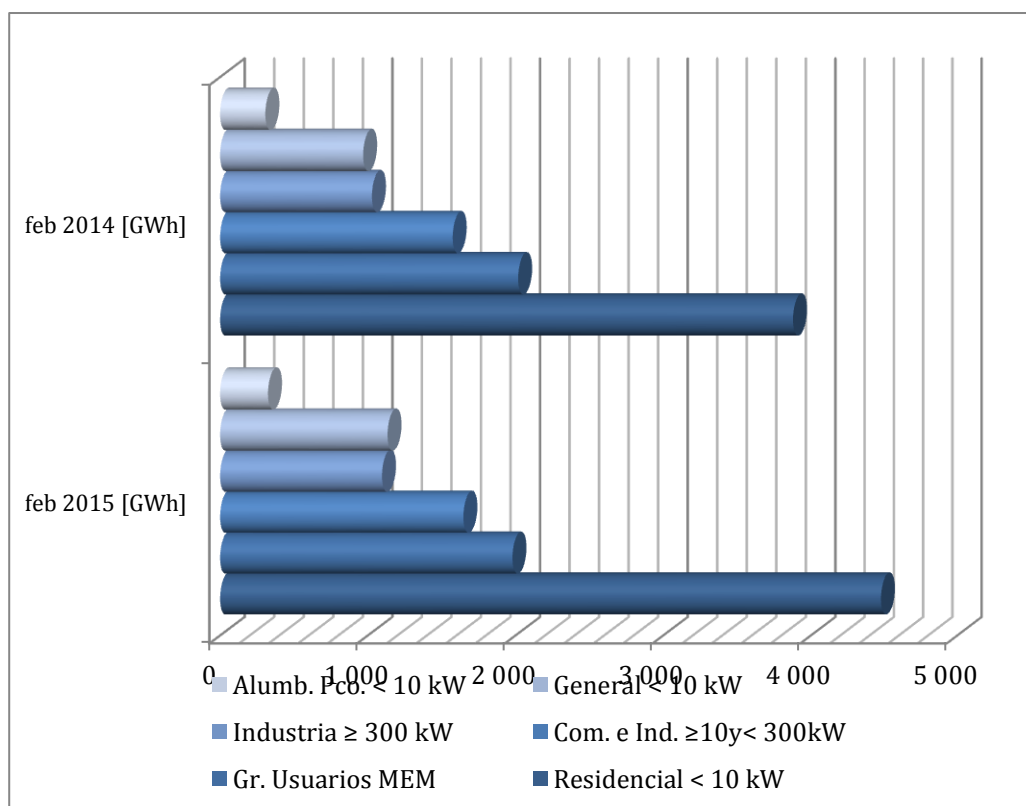
c) Por categoría

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

Demanda por Categoría Tarifaria	Participación de la Demanda		Crecimiento
	MWh	%	%
<i>Residencial < 10 kW</i>	4 478 257	42,02%	15,84%
<i>General < 10 kW</i>	1 133 523	10,63%	17,62%
<i>Alumbrado Público < 10 kW</i>	324 192	3,04%	6,05%
<i>Comercio e Industria ≥10 y <300kW</i>	1 647 162	15,45%	4,76%
<i>Industria ≥ 300 kW</i>	1 096 067	10,28%	6,97%
<i>Grandes Usuarios del MEM</i>	1 979 460	18,57%	-0,96%
TOTAL MERCADO	10 658 661	100%	9,06%

c.2) Por segmento



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 Res. SE 1169/08, desagregado por Provincia.

Participación de la Demanda por Categoría y por Provincia

Cuadro 1 de 2 - Residenciales y Generales

PROVINCIA	Demanda por Categoría Tarifaria	Residencial <= 1000 kWh-bim	Residencial >1000 y <=1400 kWh-bim	Residencial >1400 y <=2800 kWh-bim	Residencial > 2800 kWh-bim	General < 4000 kWh-bim	General >= 4000 kWh-bim
BUENOS AIRES	MWh	329 982	22 752	21 470	13 908	45 204	79 987
	%	28,78%	1,98%	1,87%	1,21%	3,94%	6,98%
C.A.B.A. + GBA	MWh	1 322 921	246 750	192 017	36 011	112 913	266 204
	%	33,01%	6,16%	4,79%	0,90%	2,82%	6,64%
CATAMARCA	MWh	31 062	6 159	6 214	1 049	3 428	6 823
	%	19,75%	3,92%	3,95%	0,67%	2,18%	4,34%
CHACO	MWh	64 078	32 054	59 652	17 589	10 928	22 313
	%	25,22%	12,62%	23,48%	6,92%	4,30%	8,78%
CHUBUT	MWh	30 069	4 013	2 827	805	6 110	11 486
	%	9,47%	1,26%	0,89%	0,25%	1,92%	3,62%
CORDOBA	MWh	231 120	31 109	25 073	7 632	33 885	71 110
	%	30,83%	4,15%	3,34%	1,02%	4,52%	9,49%
CORRIENTES	MWh	146 078	11 260	7 498	1 515	10 230	23 969
	%	55,67%	4,29%	2,86%	0,58%	3,90%	9,14%
ENTRE RIOS	MWh	99 884	22 420	15 808	2 496	16 630	29 316
	%	30,35%	6,81%	4,80%	0,76%	5,05%	8,91%
FORMOSA	MWh	72 181	4 829	2 580	399	11 292	13 026
	%	58,36%	3,90%	2,09%	0,32%	9,13%	10,53%
JUJUY	MWh	31 822	3 496	3 120	1 192	4 485	7 343
	%	35,37%	3,89%	3,47%	1,33%	4,99%	8,16%
LA PAMPA	MWh	25 841	4 043	2 746	580	5 127	10 512
	%	36,58%	5,72%	3,89%	0,82%	7,26%	14,88%
LA RIOJA	MWh	31 580	7 621	5 676	929	2 286	8 070
	%	27,58%	6,66%	4,96%	0,81%	2,00%	7,05%
MENDOZA	MWh	84 777	24 446	25 198	6 954	19 471	26 814
	%	17,29%	4,99%	5,14%	1,42%	3,97%	5,47%
MISSIONES	MWh	80 008	20 154	24 118	6 942	7 771	16 136
	%	36,10%	9,09%	10,88%	3,13%	3,51%	7,28%
NEUQUEN	MWh	37 567	5 141	4 407	2 267	5 929	10 100
	%	22,13%	3,03%	2,60%	1,34%	3,49%	5,95%
RIO NEGRO	MWh	48 775	5 127	4 710	1 909	8 079	14 915
	%	28,37%	2,98%	2,74%	1,11%	4,70%	8,68%
SALTA	MWh	47 587	8 911	10 164	2 746	8 003	14 797
	%	30,26%	5,67%	6,46%	1,75%	5,09%	9,41%
SAN JUAN	MWh	50 501	17 021	20 287	5 046	5 537	8 601
	%	25,54%	8,61%	10,26%	2,55%	2,80%	4,35%
SAN LUIS	MWh	24 333	5 406	4 705	1 386	4 612	8 686
	%	20,29%	4,51%	3,92%	1,16%	3,85%	7,24%
SANTA CRUZ	MWh	15 599	1 544	1 083	479	6 726	4 542
	%	21,51%	2,13%	1,49%	0,66%	9,27%	6,26%
SANTA FE	MWh	347 012	33 235	26 585	7 031	37 051	71 937
	%	33,17%	3,18%	2,54%	0,67%	3,54%	6,88%
SGO. del ESTERO	MWh	44 829	17 920	19 678	2 723	3 771	11 617
	%	33,62%	13,44%	14,76%	2,04%	2,83%	8,71%
TUCUMAN	MWh	85 406	25 829	22 992	3 816	7 923	17 829
	%	33,51%	10,14%	9,02%	1,50%	3,11%	7,00%
TOTAL DISTRIBUCION	MWh	3 283 010	561 237	508 607	125 402	377 391	756 132
	%	30,80%	5,27%	4,77%	1,18%	3,54%	7,09%

Fuente CAMMESA y ADEERA

Cuadro 2 de 2 - Resto de Clientes y Total Mercado

PROVINCIA	Demanda por Categoría Tarifaria	Alumbrado Público < 10 kW	Comercio e Industria ≥10 y <300kW	Industria ≥ 300 kW	GRANDES USUARIOS del MEM	TOTAL MERCADO / PARTICIPACION X PROVINCIA
BUENOS AIRES	MWh	37 999	177 092	126 780	291 555	1 146 727
	%	3,31%	15,44%	11,06%	25,42%	10,76%
C.A.B.A. + GBA	MWh	101 360	651 895	387 417	690 164	4 007 651
	%	2,53%	16,27%	9,67%	17,22%	37,60%
CATAMARCA	MWh	5 763	8 923	8 298	79 588	157 308
	%	3,66%	5,67%	5,28%	50,59%	1,48%
CHACO	MWh	7 099	28 432	9 142	2 771	254 057
	%	2,79%	11,19%	3,60%	1,09%	2,38%
CHUBUT	MWh	4 289	18 724	20 170	219 151	317 643
	%	1,35%	5,89%	6,35%	68,99%	2,98%
CORDOBA	MWh	24 786	130 332	134 994	59 626	749 667
	%	3,31%	17,39%	18,01%	7,95%	7,03%
CORRIENTES	MWh	9 878	24 781	12 629	14 539	262 377
	%	3,76%	9,44%	4,81%	5,54%	2,46%
ENTRE RIOS	MWh	16 487	56 843	46 527	22 673	329 082
	%	5,01%	17,27%	14,14%	6,89%	3,09%
FORMOSA	MWh	7 503	6 591	2 849	2 431	123 681
	%	6,07%	5,33%	2,30%	1,97%	1,16%
JUJUY	MWh	3 233	19 681	859	14 725	89 958
	%	3,59%	21,88%	0,96%	16,37%	0,84%
LA PAMPA	MWh	-	10 998	9 720	1 071	70 640
	%	0,00%	15,57%	13,76%	1,52%	0,66%
LA RIOJA	MWh	3 361	33 286	7 819	13 874	114 503
	%	2,94%	29,07%	6,83%	12,12%	1,07%
MENDOZA	MWh	15 498	112 820	61 477	112 748	490 203
	%	3,16%	23,01%	12,54%	23,00%	4,60%
MISSIONES	MWh	7 124	38 517	16 915	3 915	221 600
	%	3,21%	17,38%	7,63%	1,77%	2,08%
NEUQUEN	MWh	5 186	25 322	25 324	48 526	169 768
	%	3,05%	14,92%	14,92%	28,58%	1,59%
RIO NEGRO	MWh	7 281	36 094	14 694	30 326	171 909
	%	4,24%	21,00%	8,55%	17,64%	1,61%
SALTA	MWh	8 122	43 452	4 741	8 738	157 259
	%	5,16%	27,63%	3,01%	5,56%	1,48%
SAN JUAN	MWh	6 012	31 290	9 924	43 539	197 758
	%	3,04%	15,82%	5,02%	22,02%	1,86%
SAN LUIS	MWh	4 894	17 264	22 669	25 981	119 936
	%	4,08%	14,39%	18,90%	21,66%	1,13%
SANTA CRUZ	MWh	1 960	5 906	1 979	32 705	72 522
	%	2,70%	8,14%	2,73%	45,10%	0,68%
SANTA FE	MWh	33 476	116 428	148 659	224 834	1 046 248
	%	3,20%	11,13%	14,21%	21,49%	9,82%
SGO. del ESTERO	MWh	4 174	16 036	4 132	8 445	133 325
	%	3,13%	12,03%	3,10%	6,33%	1,25%
TUCUMAN	MWh	8 705	36 453	18 351	27 537	254 839
	%	3,42%	14,30%	7,20%	10,81%	2,39%
TOTAL DISTRIBUCION	MWh	324 192	1 647 162	1 096 067	1 979 460	10 658 661
	%	3,04%	15,45%	10,28%	18,57%	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 informado. Se incluye también el valor correspondiente a EDENOR y ESJ.

ADEERA			Máximo Histórico (m-1)		feb-15	
		Provincia-Región	Mes - Año	[MW]	[MW]	
1	EDENOR	CABA - GBA	jul-13	4 373,36	4 282,84	
2	EDESUR	CABA - GBA	dic-13	3 686,93	3 620,91	
3	EPESF	Santa Fe	ene-15	2 041,85	1 952,66	
4	EPEC	Córdoba	ene-14	1 825,68	1 706,34	
5	EDEMSA	Mendoza	ene-14	704,07	627,10	
6	ENERSA	Entre Ríos	ene-14	626,52	575,28	
8	EDET	Tucumán	oct-14	588,71	582,39	
7	SECHEEP	Chaco	feb-14	585,61	575,14	
11	EDEN	Bs As - Norte	ene-14	558,37	560,26	<-nuevo-MAX-Hist
9	EDEA	Bs As - Atlánt.	ene-14	535,73	517,47	
10	EDELAP	Bs As - La Plata	jul-12	505,20	486,56	
12	DPEC	Corrientes	ene-14	500,66	515,63	<-nuevo-MAX-Hist
13	ESJSA	San Juan	ene-14	410,59	398,29	
15	EMSA	Misiones	oct-14	361,95	404,23	<-nuevo-MAX-Hist
14	EDESA	Salta	jul-13	349,24	341,67	
16	EDESE	Sgo. del Estero	ene-15	339,76	332,96	
17	EDERSA	Río Negro	feb-13	273,92	269,67	
19	REFSA	Formosa	ene-15	269,74	269,89	<-nuevo-MAX-Hist
18	EDESAL	San Luis	ene-14	265,40	238,09	
20	EDELAR	La Rioja	dic-13	258,84	238,35	
21	E. CATAMARCA SAPEM	Catamarca	dic-11	228,28	178,23	
23	APELP	La Pampa	ene-14	209,18	191,26	
22	EDES	Bs As - Sur	ene-14	201,70	190,79	
24	EJESA	Jujuy	ene-14	172,13	169,45	
25	EDESTESA	Mendoza	ene-14	170,07	148,57	
26	EPEN	Neuquén	may-12	159,12	153,12	
27	COOP. CALF	Neuquén	dic-13	118,59	108,45	
28	COOP. ZARATE	Bs As - Norte	ene-15	108,57	102,15	
29	COOP. GODOY CRUZ	Mendoza	ene-14	89,01	81,48	
30	SPSE	Santa Cruz	jun-14	88,12	78,50	
32	COOP. CONCORDIA	Entre Ríos	ene-14	79,12	70,59	
31	COOP. LUJAN	Bs As - Norte	ago-13	68,46	63,53	
33	COOP. PERGAMINO	Bs As - Norte	dic-13	61,20	57,57	
35	COOP. BARILOCHE	Río Negro	jul-14	58,49	46,70	
34	UPM TANDIL	Bs As - Atlánt.	jun-14	56,54	52,95	
36	COOP. GUALEGUAYCHU	Entre Ríos	ene-15	53,66	50,15	
37	COOP. OLAVARRIA	Bs As - Atlánt.	jun-12	40,06	39,98	
38	COOP. SAN PEDRO	Bs As - Norte	ene-15	34,54	30,98	
39	COOP. CHACABUCO	Bs As - Norte	jul-12	29,74	22,01	
40	COOP. SALTO	Bs As - Norte	dic-12	29,36	19,43	
41	COOP. TRES ARROYOS	Bs As - Atlánt.	ene-14	26,33	28,24	<-nuevo-MAX-Hist
42	COOP. AZUL	Bs As - Atlánt.	ene-14	25,11	25,75	<-nuevo-MAX-Hist
43	COOP. SAN BERNARDO	Bs As - Atlánt.	ene-15	23,69	23,12	
44	COOP. M. Moreno (9 de Julio)	Bs As - Norte	dic-13	16,98	15,42	
45	COOP. COLON	Bs As - Norte	abr-14	15,17	12,35	
46	DPE TIERRA DEL FUEGO	Tierra del Fuego	s/d	s/d	s/d	