



CAMMESA

INFORME ANUAL 2012

DATOS RELEVANTES

- CARACTERÍSTICAS DEL MERCADO DURANTE EL AÑO 2012
- COMPARACIÓN PRINCIPALES DATOS RELEVANTES CON AÑOS ANTERIORES
- BALANCES ENERGÉTICOS
- DEMANDAS DE ENERGÍA
- GENERACIÓN
- CONSUMO DE COMBUSTIBLES
- INTERCAMBIOS CON PAISES VECINOS
- PRECIO DE LA ENERGÍA
- SISTEMA DE TRANSPORTE

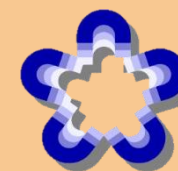


ÍNDICE

CARACTERÍSTICAS DEL MERCADO DURANTE EL AÑO 2012.....	5
<i>Demanda</i>	<i>5</i>
<i>Parque generador</i>	<i>5</i>
<i>Transporte</i>	<i>6</i>
<i>Combustibles</i>	<i>6</i>
<i>Intercambios con Países Vecinos</i>	<i>7</i>
<i>Precios de la Energía</i>	<i>7</i>
<i>Valores económicos</i>	<i>8</i>
COMPARACIONES PRINCIPALES DATOS RELEVANTES CON AÑOS ANTERIORES	10
<i>Datos relevantes de los Mercados MEM</i>	<i>10</i>
BALANCES ENERGÉTICOS	12
<i>Balance Mensual de Energía</i>	<i>12</i>
<i>Evolución Balances Anuales de Energía</i>	<i>14</i>
DEMANDAS DE ENERGÍA	17
<i>Demandas Mensuales por Región (GWh)</i>	<i>17</i>
<i>Demandas Mensuales con / sin Contrato a Término</i>	<i>18</i>
<i>Demandas Mensuales por Tipo de Agente</i>	<i>18</i>
<i>Demandas Mensuales por Tipo de Usuario</i>	<i>19</i>
<i>Evolución crecimiento demanda local:</i>	<i>20</i>
<i>Evolución temperatura media semanal</i>	<i>21</i>
<i>Cantidad de días anuales con bajas – altas temperaturas</i>	<i>22</i>
<i>Evolución Crecimiento Interanual de la demanda</i>	<i>24</i>

<i>Evolución Crecimiento Interanual de la Potencia Máxima Bruta</i>	<i>25</i>
<i>Curva de Carga Diaria días de Máxima y Mínima Energía.....</i>	<i>26</i>
GENERACIÓN	31
<i>Potencia Instalada por Región y Tipo de Generación al 31/12/2012 – MW ^(*)</i>	<i>31</i>
<i>Ingreso de potencia</i>	<i>31</i>
<i>Principales Ingresos</i>	<i>32</i>
<i>Disponibilidad de Potencia</i>	<i>33</i>
<i>Evolución de la Potencia Instalada</i>	<i>34</i>
<i>Energía Mensual por Tipo de Agente Generador</i>	<i>35</i>
<i>Energía Mensual por Tipo de Generación</i>	<i>35</i>
<i>Generación por Tipo 2012.....</i>	<i>36</i>
<i>Nuevo Parque Térmico: Potencia Disponible y Energía Generada</i>	<i>37</i>
<i>Energías renovables</i>	<i>38</i>
<i>Energía Mensual Principales Cuencas Hidráulicas</i>	<i>39</i>
<i>Evolución Potencia media semanal principales cuencas hidráulicas</i>	<i>39</i>
<i>caudales medios de los principales ríos</i>	<i>40</i>
<i>Evolución cota y caudales entrantes a embalse Piedra del Águila y Chocón</i>	<i>41</i>
CONSUMO MENSUAL DE COMBUSTIBLES.....	47
<i>Consumo Mensual por Tipo de Combustible</i>	<i>47</i>
<i>Participación Porcentual por Combustible en Equivalente Gas.....</i>	<i>47</i>
<i>Combustible vs Generación</i>	<i>48</i>
<i>Origen y Precio equivalente combustible</i>	<i>49</i>
<i>Distribución y consumo de combustibles líquidos por región</i>	<i>50</i>
INTERCAMBIOS CON PAÍSES VECINOS	55

PRECIO MENSUAL DE LA ENERGÍA	57
<i>Componentes del precio monómico.....</i>	<i>57</i>
<i>Evolución gráfica del precio monómico mensual y sus componentes.....</i>	<i>59</i>
<i>Evolución gráfica del precio monómico anual.....</i>	<i>60</i>
SISTEMA DE TRANSPORTE.....	61
SISTEMA DE TRANSPORTE.....	62
<i>Longitudes de Líneas por Nivel de Tensión y Región – año 2012 [Km].....</i>	<i>62</i>
<i>Evolución Longitudes de Líneas por Región [Km]</i>	<i>62</i>
<i>Evolución Potencia de Transformadores por Región [mva].....</i>	<i>63</i>
<i>Incrementos registrados durante 2012 en la capacidad de transporte en líneas, longitud y potencia instalada de transformación en redes de transporte.</i>	<i>63</i>
<i>Desempeño Operativo de las redes de transporte</i>	<i>64</i>
<i>Geográfico Línea de Transporte 500 kv - ingresos.....</i>	<i>65</i>



CAMMESA

**INFORME
ANUAL
2012**

CARACTERÍSTICAS DEL MERCADO DURANTE EL AÑO 2012

Características del Mercado durante el año 2012

DEMANDA

Durante el año 2012, a valores medios la demanda de energía creció un 3.7%, valor menor al 5.2% alcanzado en 2011. La diferencia se refleja en los meses de invierno, con variaciones menores a la esperada respecto al mismo periodo del año anterior.

Como el año 2012 fue bisiesto, es decir, contó con 366 días frente a los 365 del año 2011, la variación en energía se ubica en 4.0%.

Parte del menor crecimiento respecto al año 2011 se refleja en la gran demanda, donde prácticamente no presentó variación respecto al mismo período anterior. La gran demanda representa casi el 20% de la demanda total país.

En general la temperatura se ubicó cercana a los valores históricos de cada mes. Si analizamos la cantidad de días en donde se presentaron temperaturas extremas que llevan a un aumento importante de la demanda, el año 2012 se encuentra entre los años con una cantidad medias de días “fríos” y con una cantidad media “alta” de días con temperaturas elevadas, comparando con la historia.

PARQUE GENERADOR

El requerimiento de la demanda pudo ser satisfecho sin mayores dificultades a lo largo del año dado la incorporación de nuevo parque generador y una disponibilidad del parque térmico existente en niveles similares a los últimos periodos, sin la necesidad de recurrir, como años anteriores, a la importación de Brasil.

La generación ingresante durante el año estuvo en el orden de los 1300 MW, dentro de los cuales se destacan la terminación del cierre del ciclo combinado y puesta en marcha de la TV de la C.T. Pilar, que aporta 150 MW, el ingreso de dos TG, Ensenada Barragán y Brigadier López, de propiedad de Enarsa, con 565MW y 280MW respectivamente, el ingreso en su totalidad de los parques eólicos Rawson y Arauco, con 95MW y la generación distribuida de ENARSA, en el orden de 150 MW.

El año hidrológico del conjunto de las principales cuencas, Comahue, Río Paraná y Río Uruguay, resultó algo inferior de la media prevista; a lo largo del año la generación hidráulica evolucionó algo menor a los valores medios previstos.

TRANSPORTE

Durante el año no hubo cambios en el sistema de transmisión de 500 kV, manteniéndose una longitud total de línea de 13762 Km. La distribución troncal aumentó la longitud de línea, pasando de 17212 Km a 17497 Km en el 2012.

COMBUSTIBLES

- Gas

La oferta de gas se ubicó por arriba de los valores previstos, en especial por la mayor disponibilidad en el primer trimestre del año. Frente a una demanda sin variación en la industria, y a la mayor disponibilidad del producto durante el año, el consumo medio de gas destinado a generación en el año 2012 fue superior al año anterior; en el año 2012 se tuvo un consumo medio diario de 38.4 Mm³/d, mientras que en el año 2011 se había alcanzado una media de 35.8Mm³/d.

- Fuel Oil

Frente a un escenario de una demanda en crecimiento, una disponibilidad de energía media/baja hidráulica e ingresos de nueva generación térmica, hizo que el consumo se ubique en 2859 k Ton de FO, algo superior al año 2011 donde se tuvo un consumo de 2573 K Ton. El consumo de este combustible se ubicó por encima de los valores medios previstos.

- Gas Oil

El consumo de GO, principalmente debido a la mayor disponibilidad de gas, estuvo en el orden de los 1828 miles m³ menor al consumo de 2019 miles m³ del año anterior, algo menor a lo media prevista.

- Carbón

El consumo de carbón estuvo en el orden las 966 kTon, acorde a la disponibilidad del parque generador que puede utilizar dicho combustible y similar a los 996 kTon del año anterior.

INTERCAMBIOS CON PAÍSES VECINOS

A diferencia de años anteriores, no fue necesaria la importación energía de origen térmico, principalmente, para los meses de invierno, desde Brasil y Uruguay. Tanto la importación como la exportación que se presentó en el 2012 se dieron bajo un marco de convenios establecidos o excedentes de generación.

PRECIOS DE LA ENERGÍA

El precio de la energía, determinado según las Res. SE 240/03, que supone abastecimiento de gas sin límites para todo el parque generador que lo pueda consumir y con un tope de 120 \$/MWh, fue evolucionando a lo largo del año según las variaciones del precio de dicho combustible y del parque térmico convocado, con un precio medio mensual de 119.7 \$/MWh.

El precio monómico representativo de costos total de operación del MEM, incluyendo los cargos de potencia y sus servicios asociados, los sobrecostos debido a la utilización de combustibles distintos al gas natural, los cargos a la demanda excedente de los GU, la cuenta de importación de Brasil y los Contratos de Abastecimiento MEM, alcanzó una media del orden de los 332\$/MWh, frente a los 320 \$/MWh del año anterior.

Como resumen del año de las variables económicas más relevantes, se destacan que la diferencia entre el precio monómico en el 2012, comparado con el 2011, se debió a:

- ✓ PM spot se mantuvo cercano a los 120 \$/MWh.
- ✓ No hubo importación de Brasil.
- ✓ Aumento de los costos de contratos MEM por ingreso de algunos contratos tipo 220, aumento NASA e incremento generación distribuida/móvil de ENARSA.
- ✓ Menor costo por potencia y servicios por caída de Acuerdos.
- ✓ Aumento de sobrecostos de despacho por aumento despacho térmico con combustibles alternativos.

VALORES ECONÓMICOS

Los distintos componentes del precio monómico varían según el volumen de generación térmica requerido, dependiente a su vez principalmente de la oferta hidroeléctrica, y dada la aplicación de la Res. SE 240/03, del precio del gas y en forma atenuada del valor de los combustibles líquidos dado que su valor se incluye en el precio como sobre costo (SCTD).

Se observa que el precio monómico presenta estacionalidad a lo largo del año, siendo mayor en los meses de invierno, relacionado con el aumento del consumo de combustible líquido.

En lo que respecta a la demanda a precio estacional, hasta octubre 2012 se aplicó la Resolución SE N° 1301/11, determinándose nuevos Precios de Referencia Estacionales de la Energía No Subsidiada para ser aplicado a algunos puntos de suministro en función de su actividad comercial. Además se incorporaron nuevos cargos a abonar por los distribuidores en caso en donde se hubiere ajustado el VAD o aumento de las tasas municipales (reajuste subsidio, Alumbrado Público), o por una nueva valorización de las pérdidas excedentes a las técnicas.

Para el resto de la demanda a precio estacional se continuó aplicándose la política de precios diferenciales de la energía a usuarios finales, manteniendo sin variantes la tarifa para los distintos tipos de usuarios.

A partir de Noviembre 2012 se aplicó la Resolución SE N° 2016/13, definiéndose un único precio monómico de compra para cada distribuidor y para el total de su demanda, sin especificar banda horario y/o el tipo consumidor, definido según lo señalado en la norma anterior.

El precio monómico estacional anual, representativo de lo recaudado de los agentes distribuidores, fue del orden de 83 \$/MWh

De la misma forma que el año anterior los pagos de los demandantes no alcanzaron a nivelar los costos reales de generación, que fueron cubiertos con aportes del Fondo Unificado al Fondo de Estabilización (tesoro nacional).



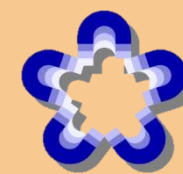
**INFORME
ANUAL
2012**

COMPARACIÓN PRINCIPALES DATOS RELEVANTES CON AÑOS ANTERIORES

Comparaciones Principales Datos Relevantes con Años Anteriores

DATOS RELEVANTES DE LOS MERCADOS MEM

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Precio Medio Anual Mercado Spot [\$/MWh]											
Energía	18.8	26.3	34.5	47.1	67.1	83.6	95.8	106.6	126.8	131.2	131.0
Potencia	9.7	11.1	11.5	10.3	10.4	10.2	10.2	13.4	13.8	19.2	11.5
Sobrecostos Adicionales	0.3	1.2	7.7	9.2	15.1	37.5	60.1	58.8	115.6	168.2	189.5
Monómico	28.8	38.5	53.7	66.6	92.5	131.3	166.0	178.8	256.3	319.5	332.0
Precio Medio Anual Estacional [\$/MWh]											
Energía	18.2	17.6	26.7	37.7	38.1	37.6	39.4	44.7	44.5	44.2	44.0
Potencia	9.7	12.0	11.6	12.1	12.0	11.9	12.0	11.9	11.8	11.7	11.6
Otros Ingresos (Quita subsidio + Cargos adicionales)											27.3
Monómico	27.9	29.6	38.3	49.8	50.1	49.5	51.4	56.6	56.3	55.9	82.9
Demanda Comercializada [GWh]											
Demanda a precio estacional	59335	63743	68421	72399	77778	84142	86462	87295	92621	96911	101487
Demanda a precio Spot	17151	18518	19074	19989	19816	18818	19472	17309	18154	19470	19705
Demanda Total	76487	82261	87495	92388	97593	102960	105935	104605	110775	116381	121192
Exportación	1004	437	1938	1362	2100	578	1618	1292	359	265	280
Bombeo	65	47	145	432	348	571	537	714	554	566	723
Cubrimiento de la Demanda por Tipo [GWh]											
Térmico	32642	39466	49399	51351	53928	61012	66877	61386	66465	73573	82495
Hidráulico	41090	38717	35133	39213	42987	37290	36882	40318	40226	39339	36626
Nuclear	5393	7025	7313	6374	7153	6721	6849	7589	6692	5892	5904
Eólica + Solar										16	356
Importación	2210	1234	1441	1222	559	3459	1774	2040	2351	2412	423
TOTAL	81334	86442	93286	98160	104627	108482	112382	111333	115735	121232	125804
Cubrimiento de la Demanda por Tipo [%]											
Térmico	40.1%	45.7%	53.0%	52.3%	51.5%	56.2%	59.5%	55.1%	57.4%	60.7%	65.6%
Hidráulico	50.5%	44.8%	37.7%	39.9%	41.1%	34.4%	32.8%	36.2%	34.8%	32.5%	29.1%
Nuclear	6.6%	8.1%	7.8%	6.5%	6.8%	6.2%	6.1%	6.8%	5.8%	4.9%	4.7%
Eólica	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.3%
Importación	2.7%	1.4%	1.5%	1.2%	0.5%	3.2%	1.6%	1.8%	2.0%	2.0%	0.3%
Consumo de Combustible											
Gas Natural [mdam3]	6637	8165	9614	10053	11049	11981	13093	12601	11537	12674	14037
Fuel Oil [kTon]	39	105	829	1131	1549	1897	2347	1603	2262	2573	2860
Gas Oil [mm3]	15	18	92	66	144	766	843	977	1668	2019	1828
Carbón [kTon]	61	71	352	618	591	589	803	796	874	999	967
Biocombustible [kTon]	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	65
Consumo de Combustible [%]											
Gas Natural	99%	98%	88%	85%	83%	78%	76%	79%	70%	69%	70%
Fuel Oil	1%	1%	9%	11%	14%	14%	16%	12%	16%	16%	17%
Gas Oil	0%	0%	1%	1%	1%	5%	5%	6%	10%	11%	9%
Carbón	1%	1%	2%	3%	3%	2%	3%	3%	3%	3%	3%
Biocombustible	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0.0%	0.4%



CAMMESA

**INFORME
ANUAL
2012**

BALANCES ENERGÉTICOS

Balances Energéticos

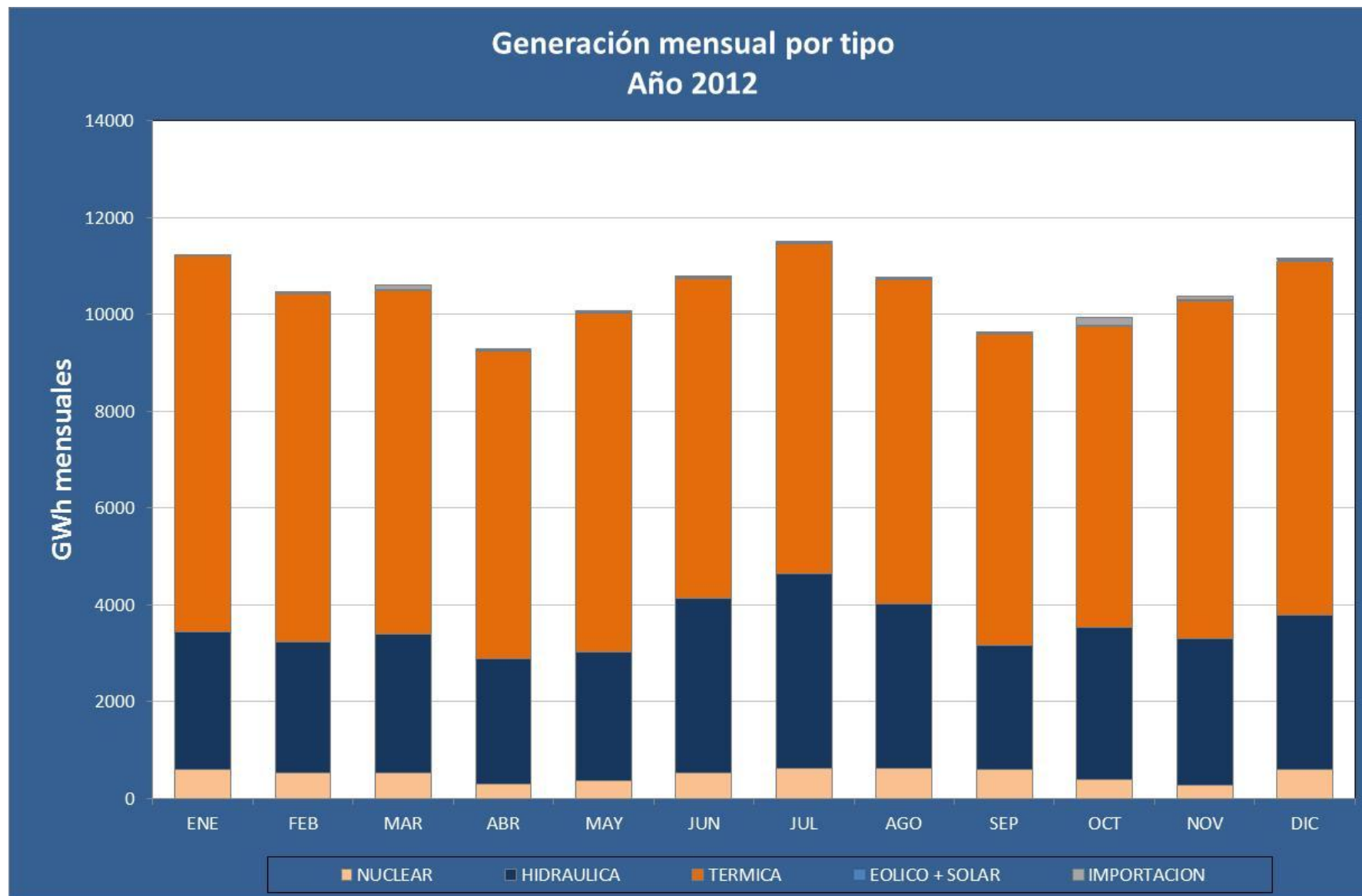
BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA

- Generación

(GWh)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
TERMICA	7759	7186	7102	6358	7009	6604	6808	6703	6442	6230	6973	7320	82495
HIDRAULICA	2852	2709	2875	2585	2664	3607	4034	3396	2562	3137	3029	3175	36626
NUCLEAR	589	530	521	297	356	530	612	614	590	390	274	601	5904
EOLICA+SOLAR	19	23	25	26	30	36	40	29	31	27	33	38	356
IMPORTACION	10	12	81	22	14	13	13	14	13	153	66	13	423
TOTAL	11229	10459	10604	9288	10072	10790	11507	10756	9638	9938	10375	11148	125804

- Demanda

(GWh)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DEMANDA AGENTES MEM	10804	10089	10178	8970	9602	10297	11071	10405	9336	9608	10021	10811	121192
EXPORTACION	46	7	0	7	125	95	0	0	0	0	0	0	280
BOMBEO	94	83	68	31	69	58	65	30	41	43	80	62	723
PERDIDAS RED	286	280	358	280	277	340	372	320	261	286	275	275	3610
TOTAL	11229	10459	10604	9288	10072	10790	11507	10756	9638	9938	10375	11148	125804
RACIONAMIENTO TENSION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RACIONAMIENTO CORTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL REQUERIDO	11229	10459	10604	9288	10072	10790	11507	10756	9638	9938	10375	11148	125804



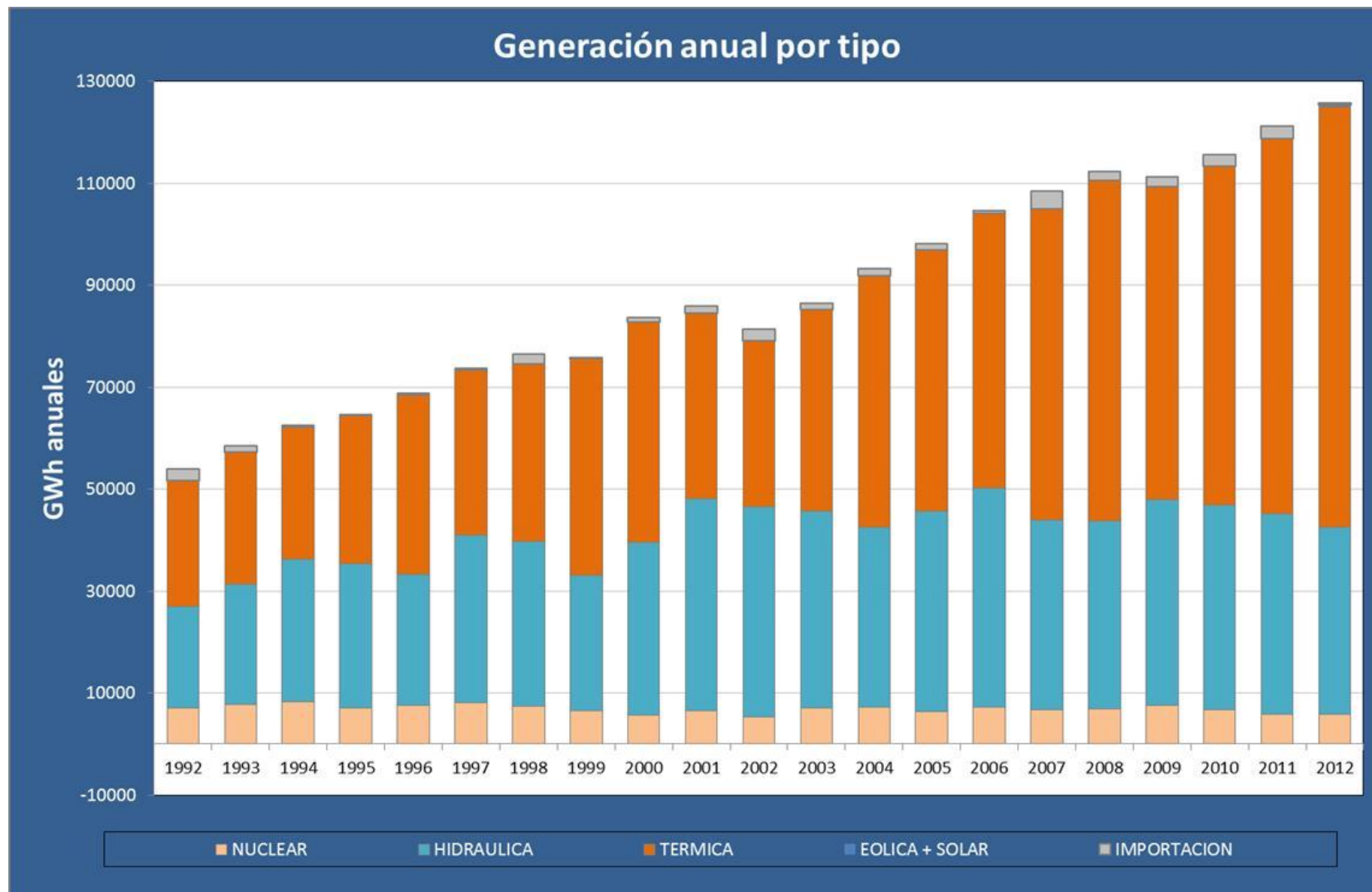
EVOLUCIÓN BALANCES ANUALES DE ENERGÍA

- Generación

(GWh)	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
TERMICA	24891	25877	25856	28933	35199	32433	34885	42441	43248	36510	32642	39466	49399	51351	53928	61012	66877	61386	66465	73573	82495
HIDRAULICA	19805	23609	27996	28326	25758	32864	32253	26539	33760	41507	41090	38717	35133	39213	42987	37290	36882	40318	40226	39339	36626
NUCLEAR	7091	7750	8290	7118	7516	8029	7437	6586	5731	6541	5393	7025	7313	6374	7153	6721	6849	7589	6692	5892	5904
EOLICA+SOLAR																				16	356
IMPORTACION	2267	1212	334	310	278	448	1914	310	1011	1450	2210	1234	1441	1222	559	3459	1774	2040	2351	2412	423
TOTAL	54054	58448	62476	64687	68751	73774	76490	75877	83750	86007	81334	86442	93286	98160	104627	108482	112382	111333	115735	121232	125804

- Demanda

(GWh)	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
DEMANDA AGENTES MEM	49715	52660	55995	58012	62018	66031	69103	71689	75592	78103	76486	82260	87494	92387	97593	102960	105935	104605	110775	116507	121192
EXPORTACION	12	14	15	191	311	273	79	712	4715	4201	1009	437	1938	1362	2100	578	1618	1292	359	265	280
BOMBEO	354	491	609	254	130	303	340	474	132	40	64	47	145	432	348	571	537	714	554	566	723
PERDIDAS Y CONSUMOS *	3973	5283	5857	6230	6292	7167	6968	3002	3311	3664	3775	3698	3709	3979	4586	4373	4293	4722	4046	3894	3610
TOTAL	54054	58448	62476	64687	68751	73774	76490	75877	83750	86007	81334	86442	93286	98160	104627	108482	112382	111333	115735	121232	125804
RACIONAMIENTO TENSION	122	43	9	5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RACIONAMIENTO CORTES	3	14	15	14	4	8	2	14	8	8	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL REQUERIDO	54179	58505	62500	64706	68756	73782	76492	75891	83758	86015	81348	86442	93286	98160	104627	108482	112382	111333	115735	121216	125804





**INFORME
ANUAL
2012**

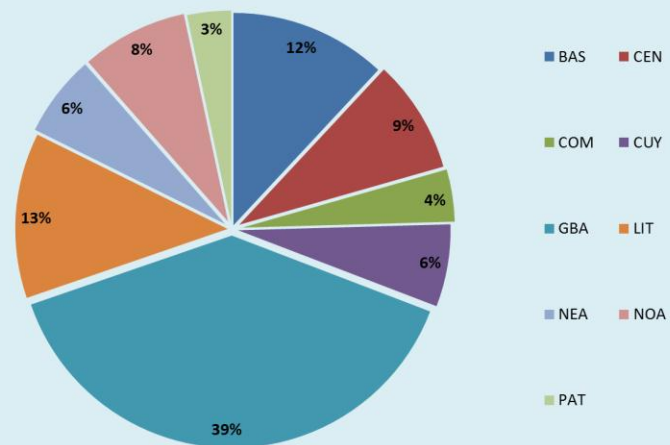
DEMANDAS DE ENERGÍA

Demandas de Energía

DEMANDAS MENSUALES POR REGIÓN (GWh)

REG	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	Part.%
BAS	1295	1200	1226	1151	1196	1237	1269	1218	1153	1179	1149	1197	14470	12%
CEN	947	864	887	794	841	886	957	893	796	828	866	919	10477	9%
COM	430	406	428	385	412	378	379	410	382	398	397	408	4812	4%
CUY	731	647	668	564	581	592	625	627	570	607	647	735	7593	6%
GBA	4095	3769	3801	3364	3737	4222	4688	4324	3670	3616	3773	4103	47161	39%
LIT	1411	1340	1312	1187	1223	1282	1343	1250	1139	1170	1273	1326	15256	13%
NEA	740	757	707	561	526	538	576	535	538	610	677	777	7544	6%
NOA	901	864	844	703	724	778	835	780	735	826	873	962	9824	8%
PAT	254	243	306	261	363	386	399	367	353	374	366	385	4056	3%
TOT	10804	10089	10178	8970	9602	10297	11071	10405	9336	9608	10021	10811	121192	100%

PARTICIPACION EN LA DEMANDA 2012



DEMANDAS MENSUALES CON / SIN CONTRATO A TÉRMINO

GWh	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual	Part.
Con contrato	1395	1360	1551	1426	1495	1498	1496	1534	1429	1499	1493	1456	17631	15%
Sin contrato	9409	8730	8627	7544	8107	8799	9575	8871	7907	8110	8528	9355	103561	85%
TOTAL	10804	10089	10178	8970	9602	10297	11071	10405	9336	9608	10021	10811	121192	100%

DEMANDAS MENSUALES POR TIPO DE AGENTE

(MW)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual	Part.
Distribuidor	8895	8180	8062	7021	7541	8281	9089	8356	7310	7471	7883	8726	96816	80%
GUME	388	398	423	383	378	368	362	386	380	384	422	398	4671	4%
GUMA	1469	1449	1640	1518	1631	1586	1577	1631	1613	1711	1675	1633	19133	16%
AutoGener.	51	62	53	48	51	61	42	33	34	43	41	54	573	0%
TOTAL	10804	10089	10178	8970	9602	10297	11071	10405	9336	9608	10021	10811	121192	100%

GUME: Grandes Usuarios Menores del Mercado Eléctrico Mayorista

GUMA: Grandes Usuarios Mayores del Mercado Eléctrico Mayorista

Auto Gener.: Compra Energía de Autogeneradores

DEMANDAS MENSUALES POR TIPO DE USUARIO

GWh	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Anual	Part.
Demanda Residencial	4503	4043	3802	3123	3609	4286	4950	4351	3507	3527	3757	4264	47722	39%
Menores (< 10kW)	1552	1414	1475	1357	1424	1501	1569	1484	1372	1410	1478	1555	17592	15%
Intermedios (10 y 300 kW)	1828	1690	1742	1594	1546	1589	1632	1612	1570	1630	1715	1955	20104	17%
Mayores (> 300 kW)	2920	2942	3160	2896	3022	2921	2920	2958	2887	3041	3071	3037	35774	30%
TOTAL	10804	10089	10178	8970	9602	10297	11071	10405	9336	9608	10021	10811	121192	100%

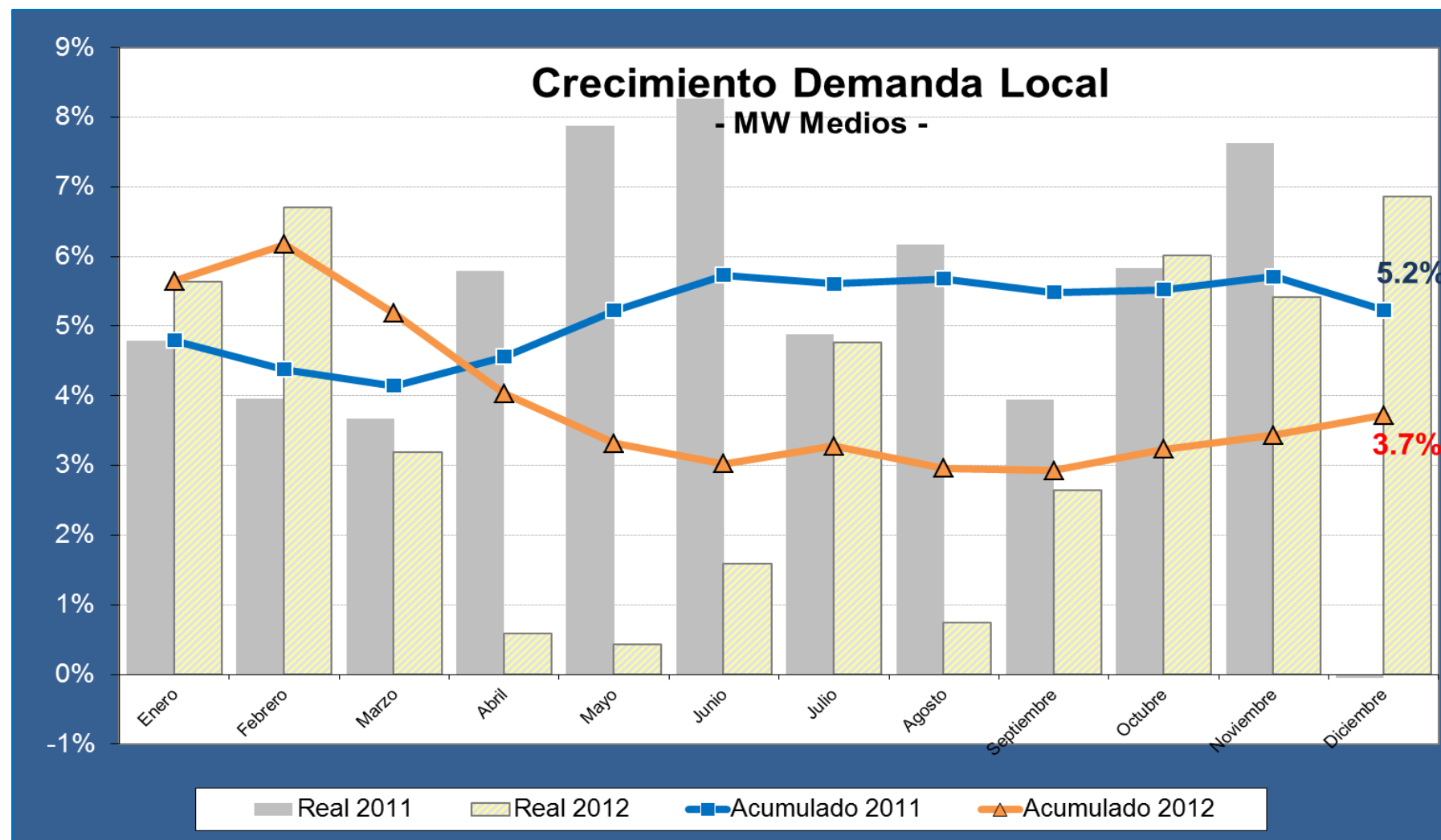
Balance Anual:

GWh	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Demanda Residencial	31532	33373	37339	39114	40122	42881	44879	47722
Menores (< 10kW)	12646	13349	14054	14570	15057	15634	16458	17592
Intermedios (10 y 300 kW)	14135	15066	15996	16817	17304	18121	19197	20104
Mayores (> 300 kW)	34075	35807	35580	35476	32174	34140	35973	35774
TOTAL	92388	97595	102969	105977	104657	110775	116507	121192

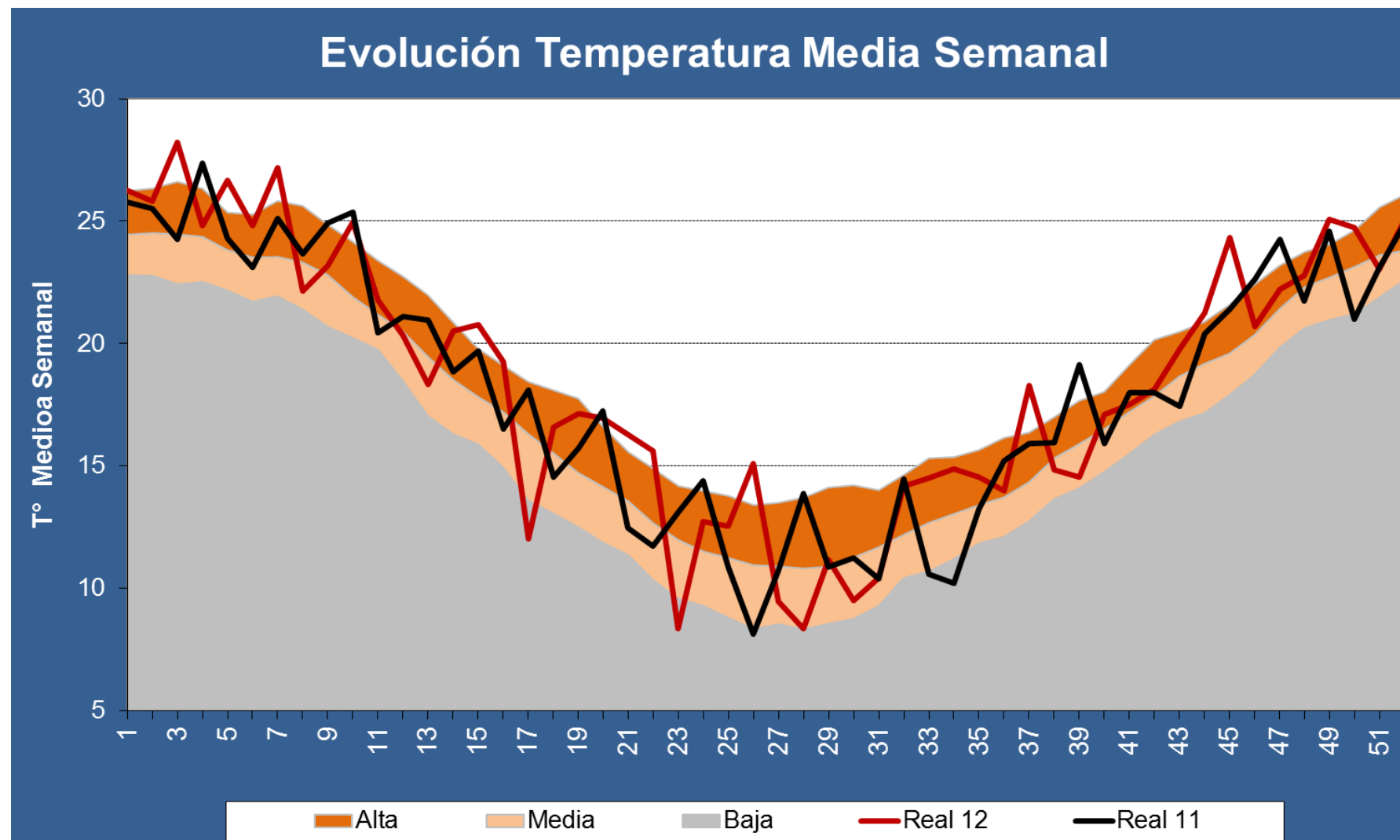
Variación Interanual (en GWh):

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Demanda Residencial	5.8%	11.9%	4.8%	2.6%	6.9%	4.7%	6.3%
Menores (< 10kW)	5.6%	5.3%	3.7%	3.3%	3.8%	5.3%	6.9%
Intermedios (10 y 300 kW)	6.6%	6.2%	5.1%	2.9%	4.7%	5.9%	4.7%
Mayores (> 300 kW)	5.1%	-0.6%	-0.3%	-9.3%	6.1%	5.4%	-0.6%
TOTAL	5.6%	5.5%	2.9%	-1.2%	5.8%	5.2%	4.0%

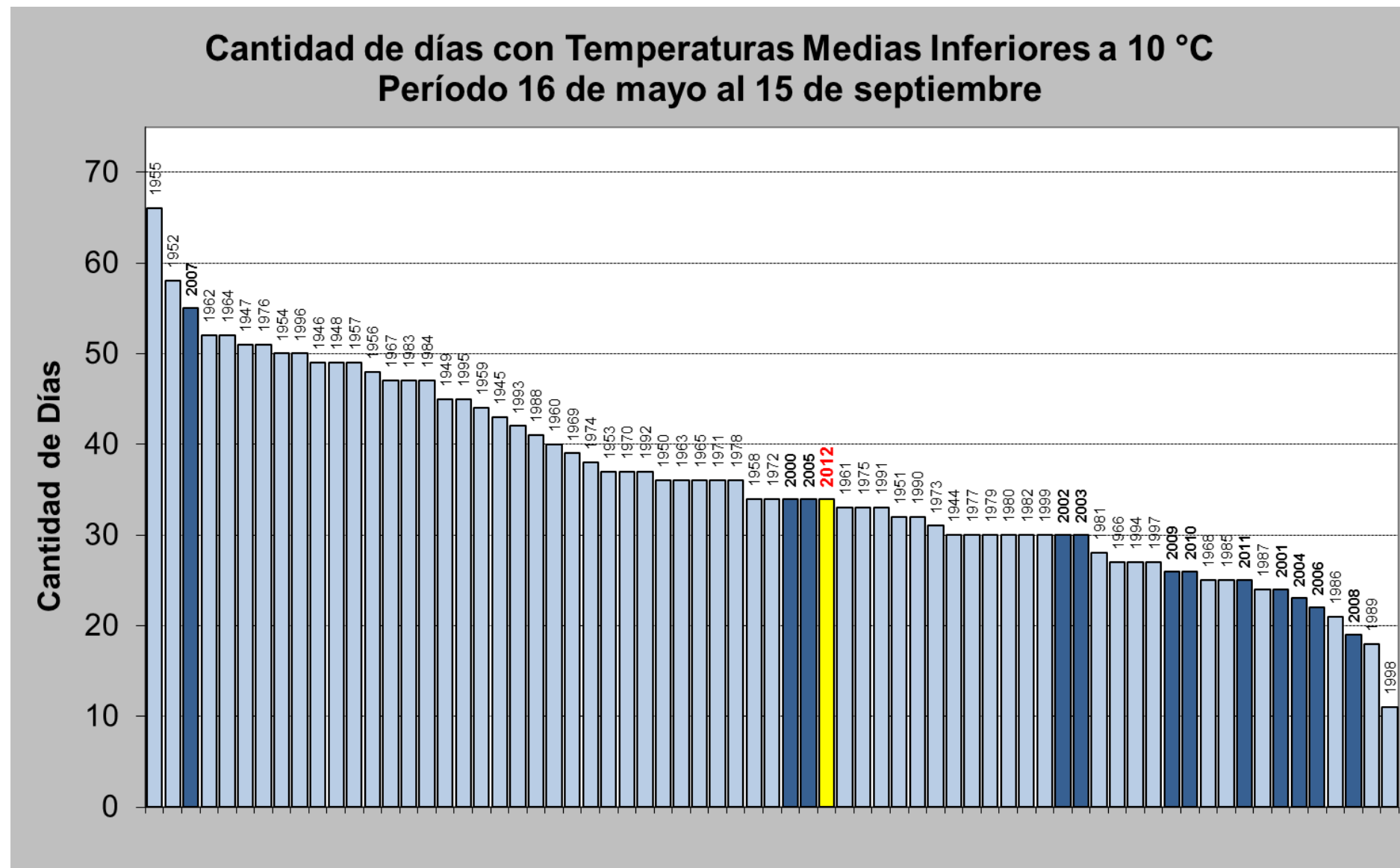
EVOLUCIÓN CRECIMIENTO DEMANDA LOCAL:



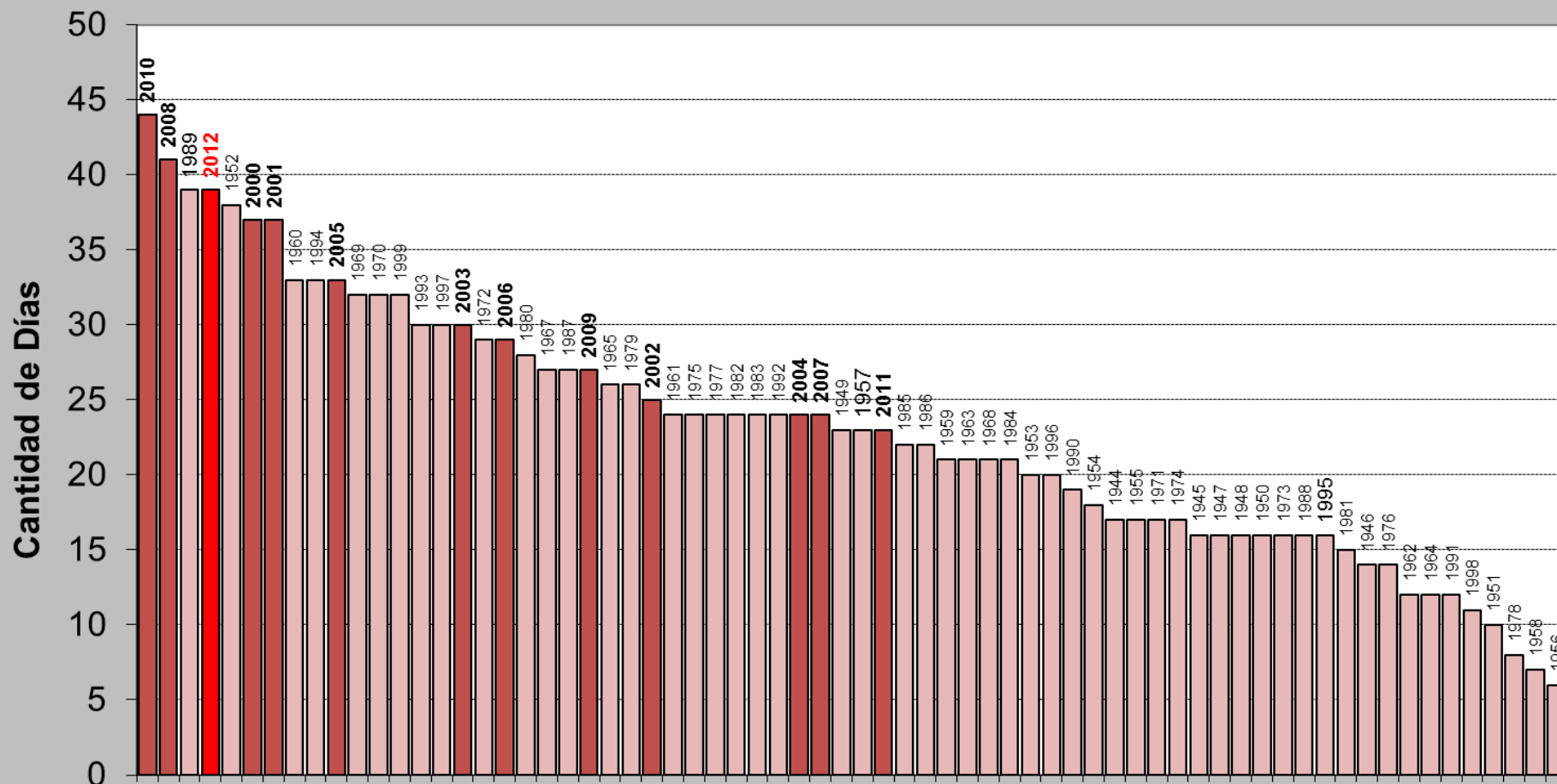
EVOLUCIÓN TEMPERATURA MEDIA SEMANAL



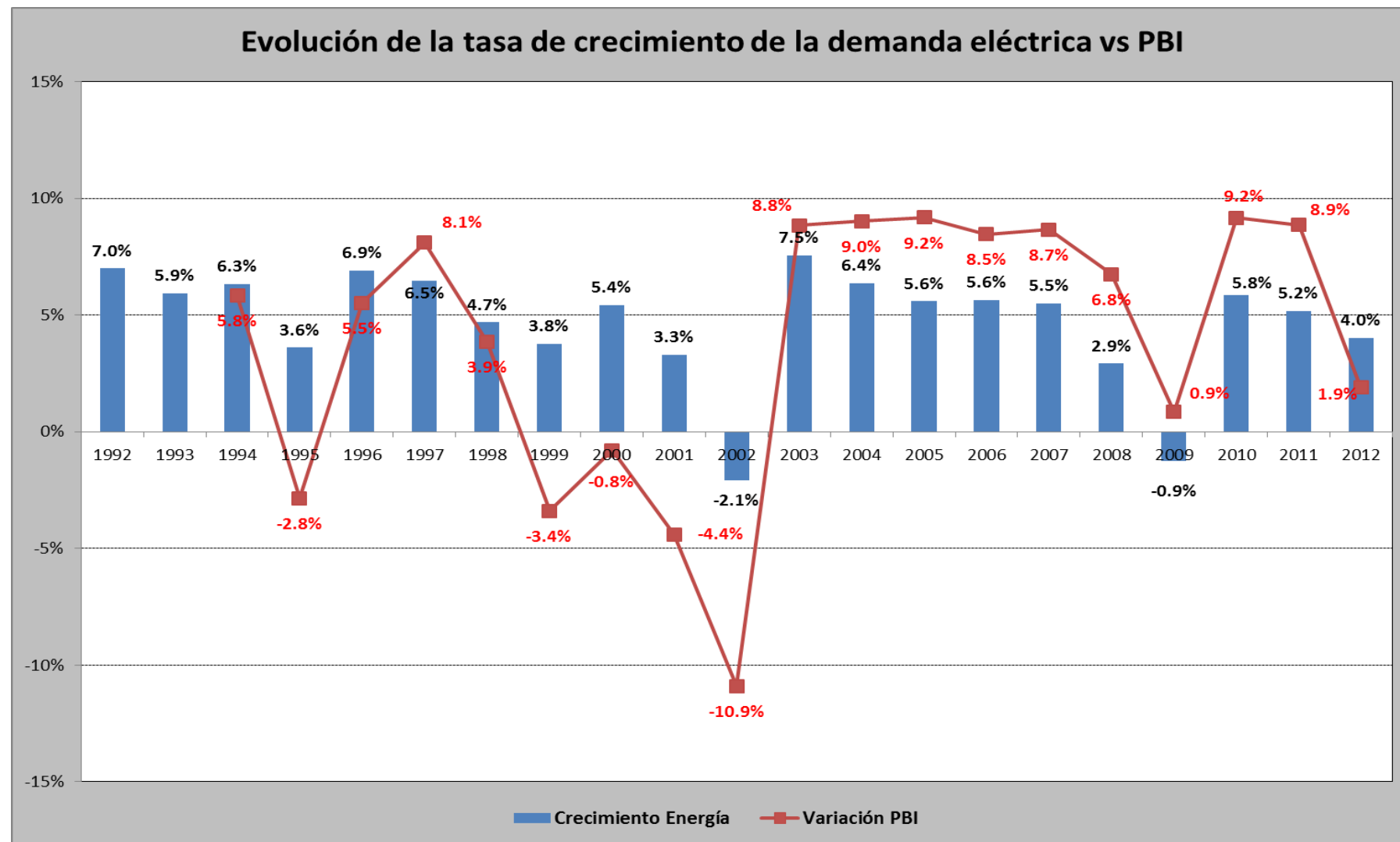
CANTIDAD DE DÍAS ANUALES CON BAJAS – ALTAS TEMPERATURAS



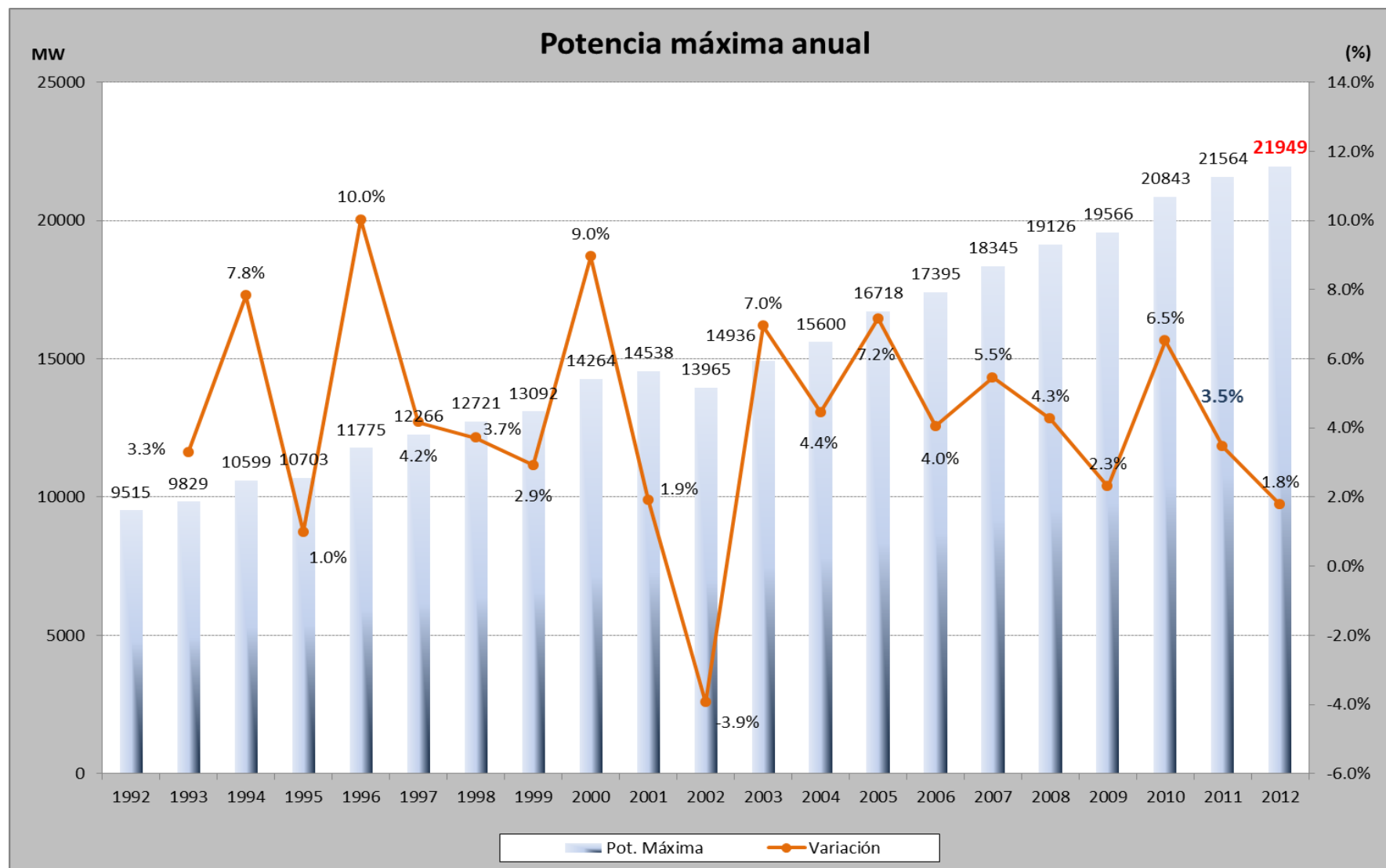
Cantidad de días con Temperaturas Medias Superiores a 26 °C Período 1 de Enero al 31 de Marzo + 1 al 31 de Diciembre



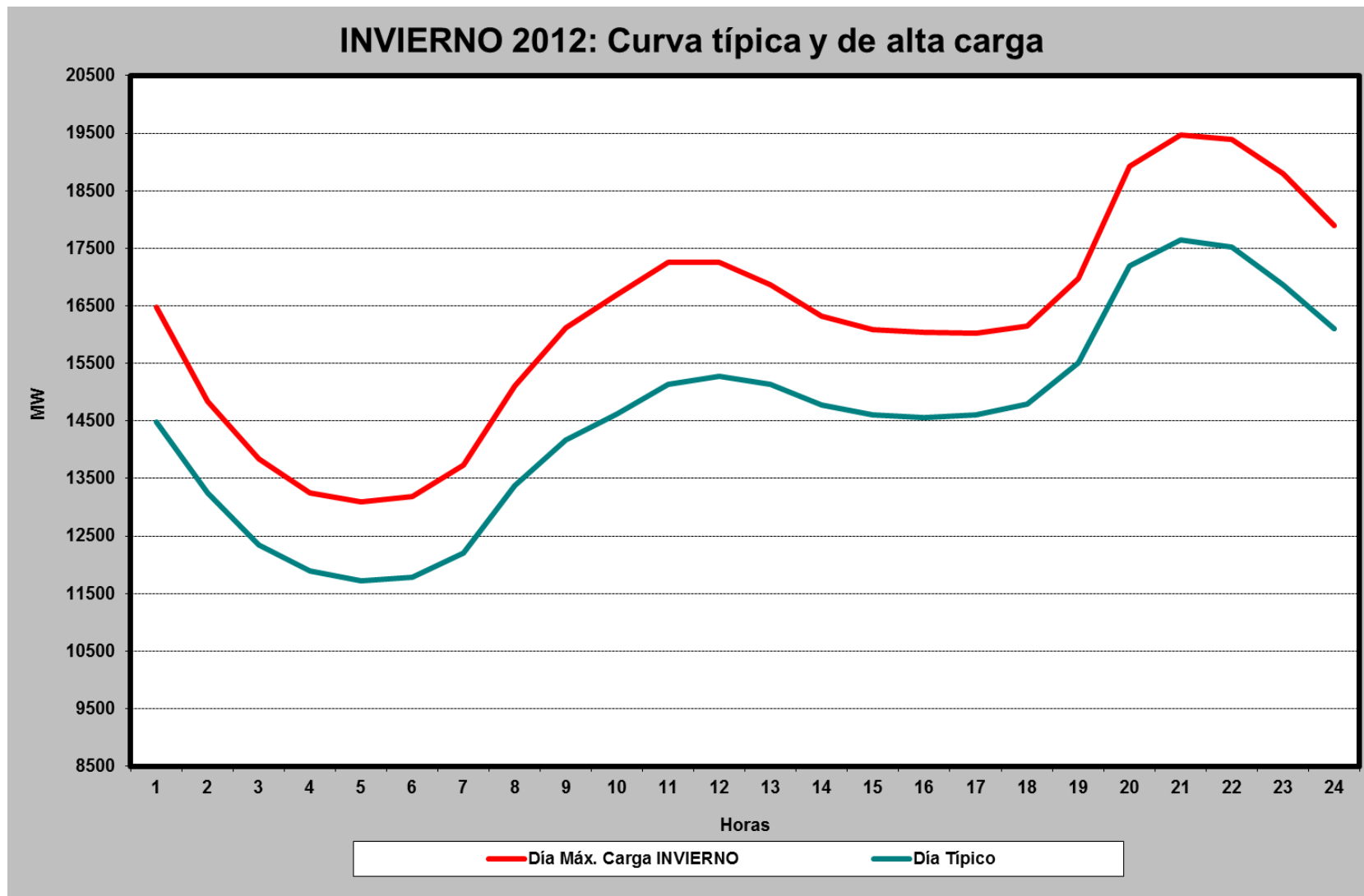
EVOLUCIÓN CRECIMIENTO INTERANUAL DE LA DEMANDA



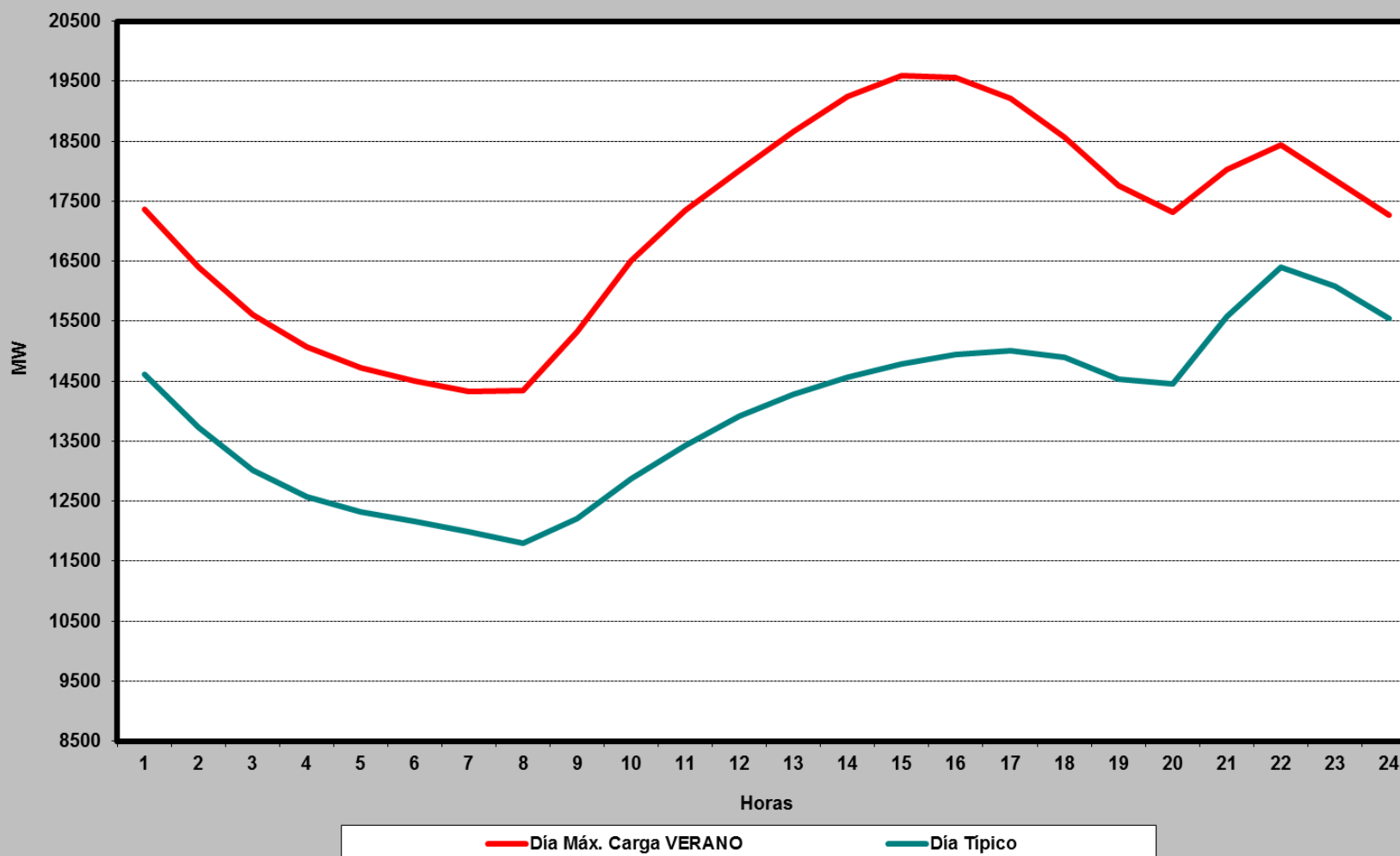
EVOLUCIÓN CRECIMIENTO INTERANUAL DE LA POTENCIA MÁXIMA BRUTA

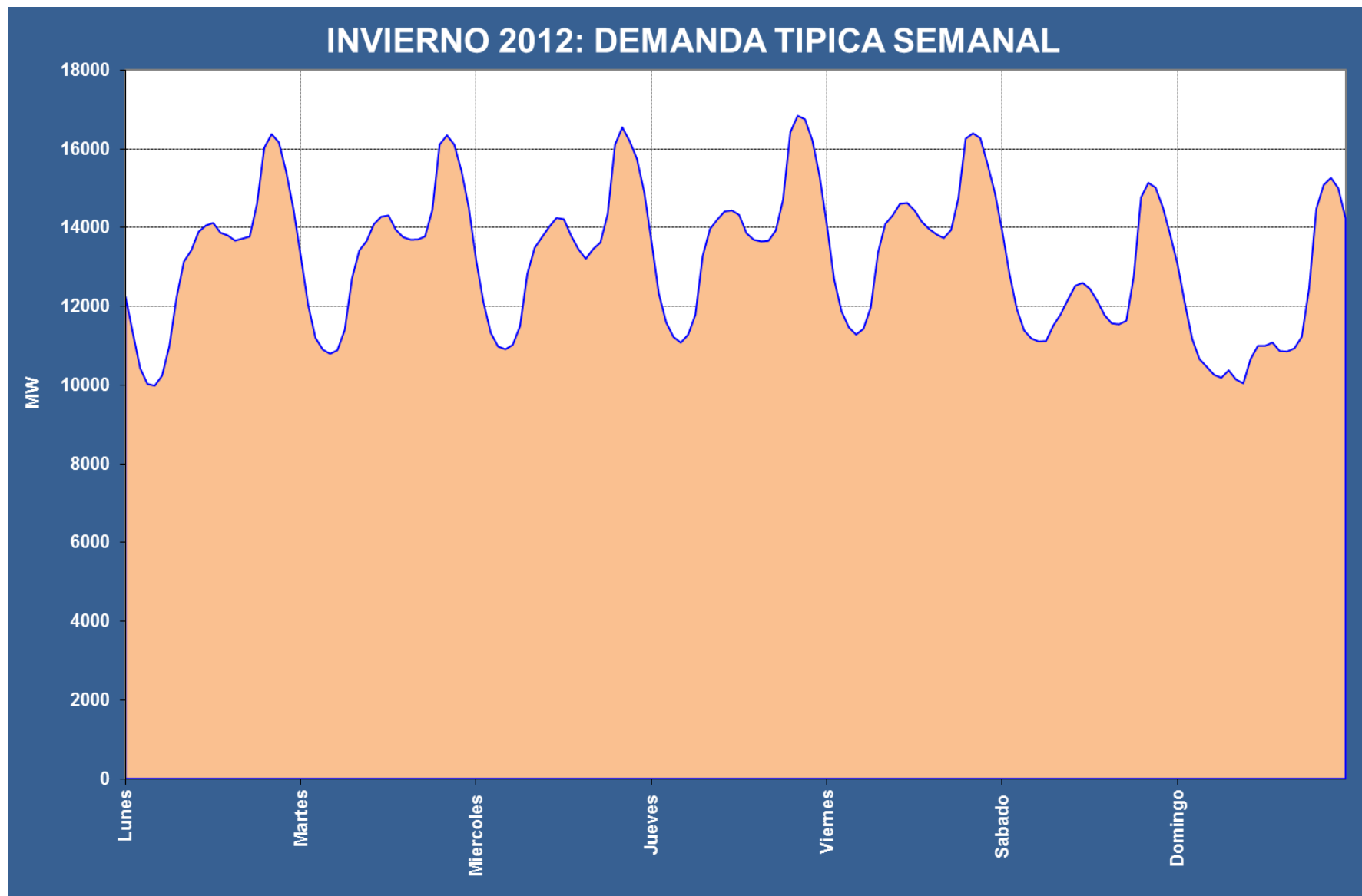


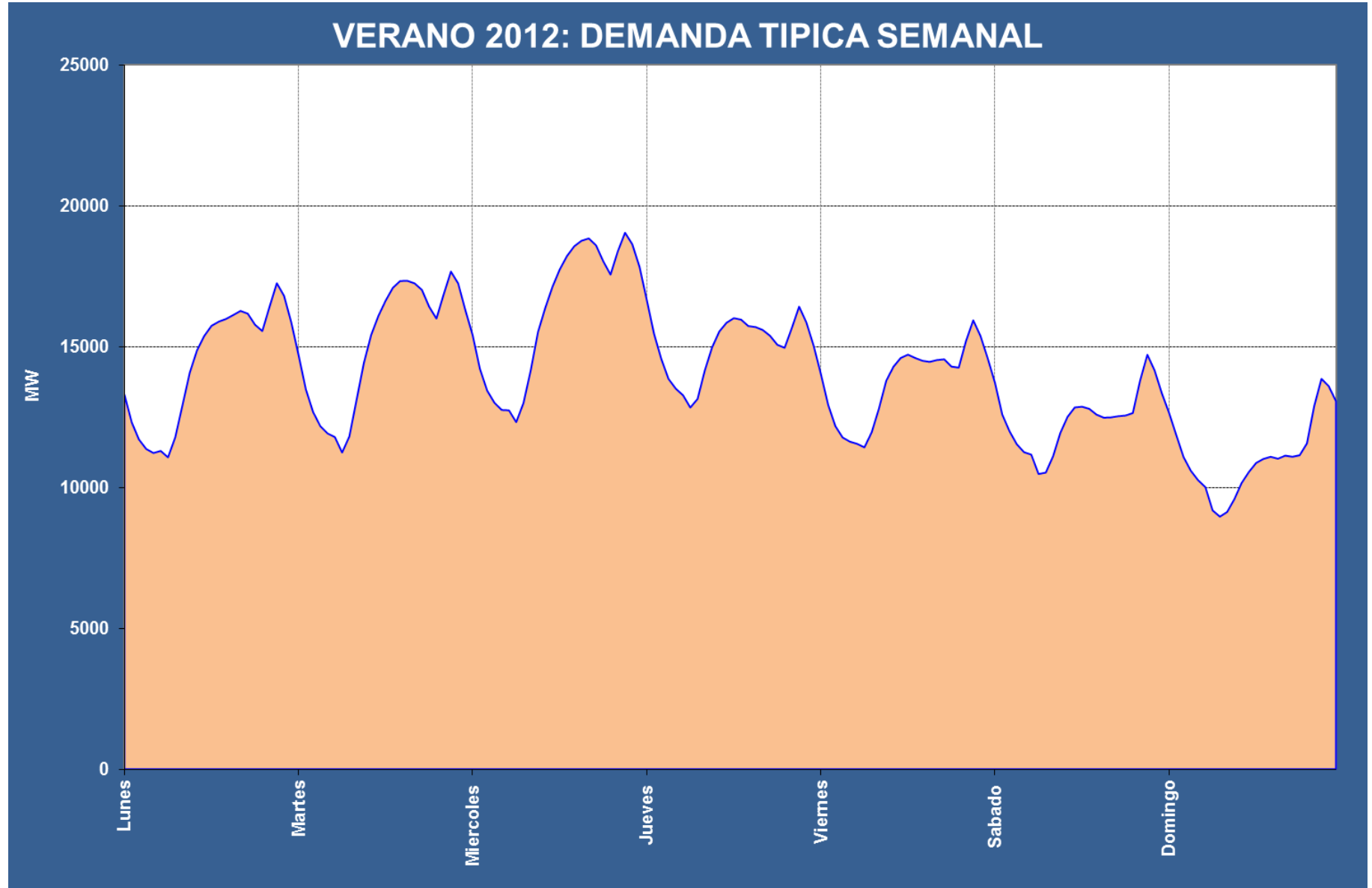
CURVA DE CARGA DIARIA DÍAS DE MÁXIMA Y MÍNIMA ENERGÍA



VERANO 2012: Curva típica y de alta carga









**INFORME
ANUAL
2012**

GENERACIÓN

Generación

POTENCIA INSTALADA POR REGIÓN Y TIPO DE GENERACIÓN AL 31/12/2012 – MW (*)

REGION	Turbo Vapor	Turbina de Gas	Ciclo Combinado	Motor Diésel	TERMICO	Nuclear	Solar	Eólica	Hidráulica	TOTAL
CUYO	120	90	374	0	584	0	6	0	1069	1659
COM	0	202	1283	73	1558	0	0	0	4681	6238
NOA	261	1038	829	257	2386	0	0	25	217	2628
CENTRO	200	527	547	64	1338	648	0	0	918	2903
GBA-LIT-BAS	3870	1996	5984	396	12246	357	0	0	945	13548
NEA	0	59	0	242	301	0	0	0	2800	3101
PATA	0	160	188	25	373	0	0	86	519	978
TOTAL	4451	4071	9205	1057	18785	1005	6	112	11148	31056
% Térmicos	24%	22%	49%	6%	100%					
% TOTAL					60%	3%	0%	0%	36%	100%

(*) Potencia Instalada= Potencia Efectiva de Agentes Generadores, Cogeneradores y Autogeneradores (MW)

INGRESO DE POTENCIA

	TV	TG	CC	DI	TER	NU	FT	EO	HID	TOTAL
INGRESO DE POTENCIA 2012	6	541	481	192	1221	0	5	96	31	1354

(*) Pasaron a formar parte del tipo de generación CC

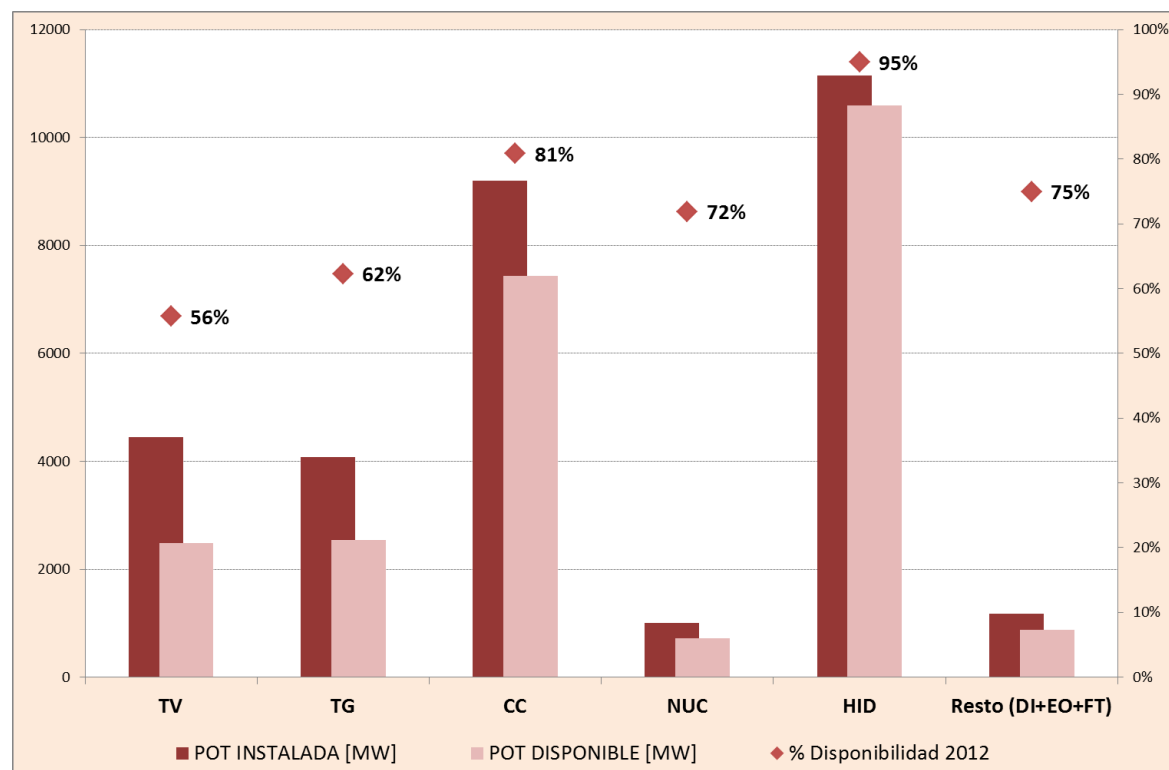
(**) De manera adicional se tiene una potencia disponible en unidades móviles de 220MW.

PRINCIPALES INGRESOS

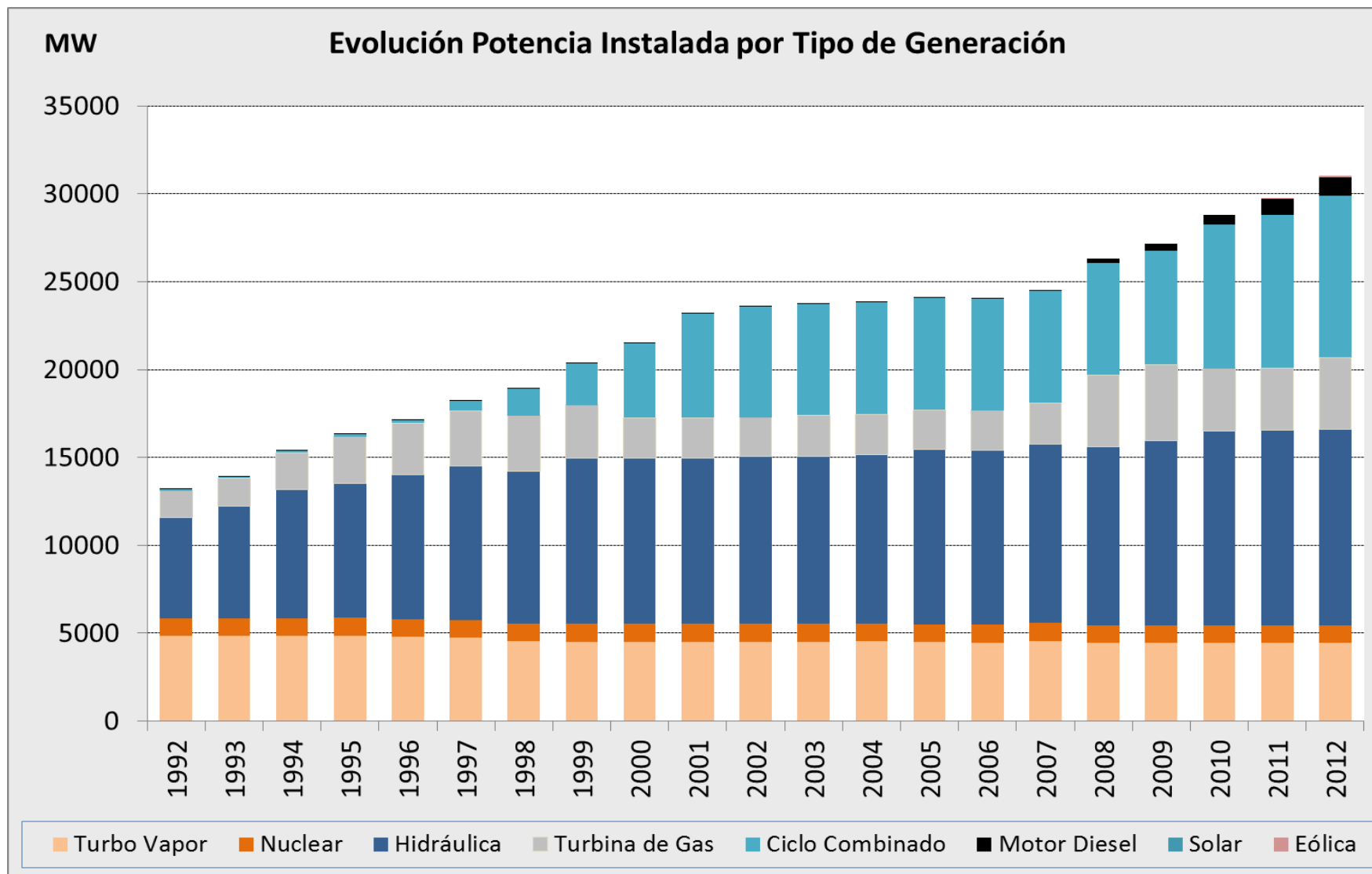
DETALLE	POTENCIA MW
CT BARRAGAN - ENARSA (TG)	567
CT BRIGADIER LOPEZ - ENARSA (TG)	280
C.T. Pilar (ingreso TV-Cierre CC)	149
Energía Distribuida - ENARSA	147
Eólico [Se completó Arauco + Rawson]	95.6
C.COSTA ATLANTICA (ingreso TG22)	26
SINOPEC Arg. - El Huemul	25
CENTRAL JULIAN ROMERO	6
CENTRAL HIDRAULICA CIPOLLETTI	5.4
CENTRAL HIDRAULICA CESPEDES	5.2
TOTAL	1306

DISPONIBILIDAD DE POTENCIA

TECNOLOGIA	POT INSTALADA [MW]	POT DISPONIBLE [MW]	% Disponibilidad 2012
TV	4451	2481	56%
TG	4071	2537	62%
CC	9205	7440	81%
NUC	1005	722	72%
HID	11148	10591	95%
Resto (DI+EO+FT)	1175	881	75%
TOTAL	31056	24652	79%



EVOLUCIÓN DE LA POTENCIA INSTALADA



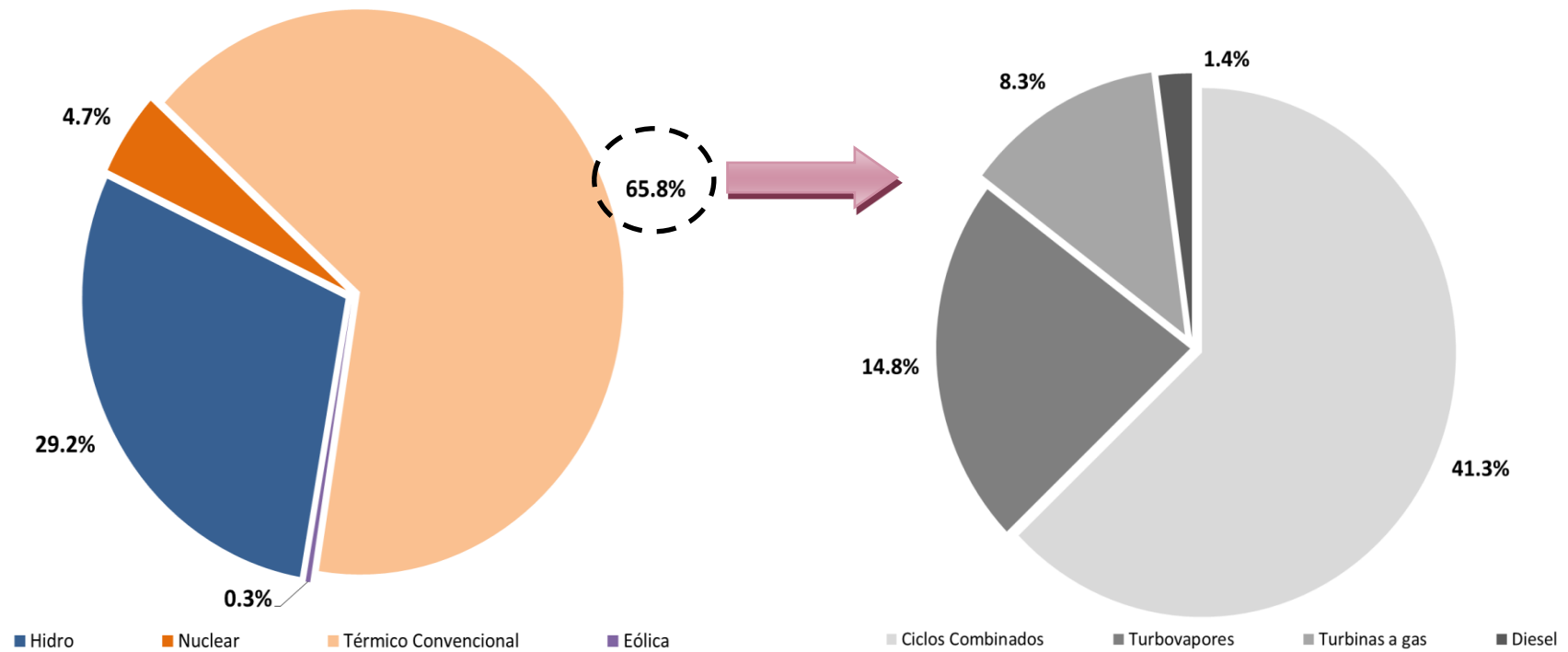
ENERGÍA MENSUAL POR TIPO DE AGENTE GENERADOR

(GWh)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL	Part. %
Autogeneradores	315	313	301	311	324	301	262	270	277	195	269	253	3392	3%
Cogeneradores	188	100	201	205	207	181	199	209	204	199	209	216	2320	2%
Generadores	10716	10034	10021	8750	9527	10294	11032	10262	9144	9391	9832	10665	119669	95%
Generación local	11219	10447	10524	9266	10058	10777	11494	10742	9625	9785	10309	11135	125382	100%

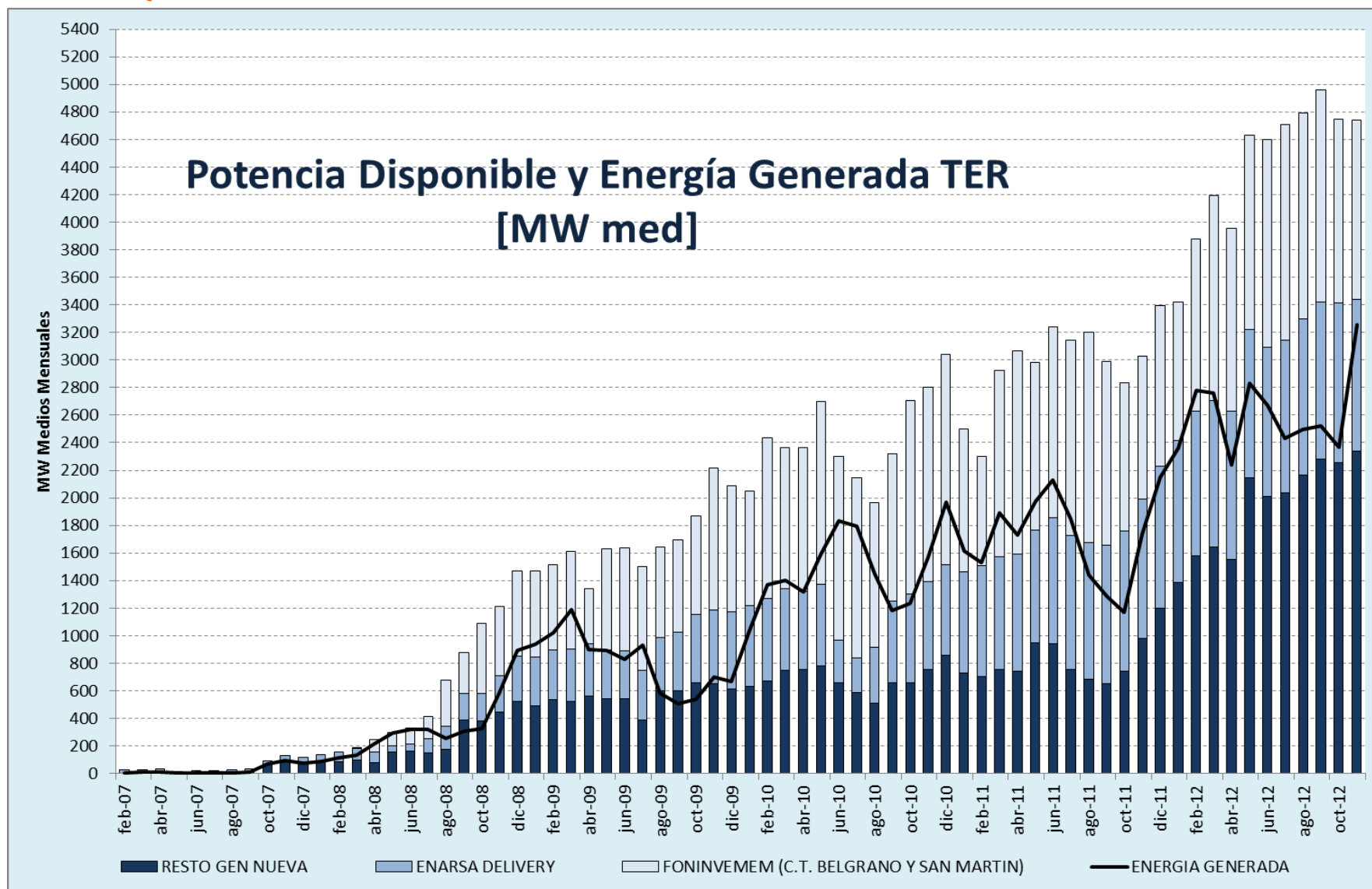
ENERGÍA MENSUAL POR TIPO DE GENERACIÓN

(GWh)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL	Part. %
Hidro	2852	2709	2875	2585	2664	3607	4034	3396	2562	3137	3029	3175	36626	29.2%
Nuclear	589	530	521	297	356	530	612	614	590	390	274	601	5904	4.7%
Ciclos Combinados	4811	4645	4876	4153	4107	3844	4100	4094	4144	4049	4328	4688	51838	65.8%
Turbovapores	1744	1494	1266	1487	1872	1818	1908	1743	1541	1344	1183	1118	18519	
Turbinas a gas	1004	872	835	634	890	782	689	765	664	728	1287	1242	10393	
Motores Diesel	199	175	125	85	139	160	112	100	93	109	175	272	1745	
Total Térmico Convencional	7759	7186	7102	6358	7009	6604	6808	6703	6442	6230	6973	7320	82495	
Eólica + Solar	19	23	25	26	30	36	40	29	31	27	33	38	356	0.3%
Total Generación local	11219	10447	10524	9266	10058	10777	11494	10742	9625	9785	10309	11135	125382	100.0%

GENERACIÓN POR TIPO 2012

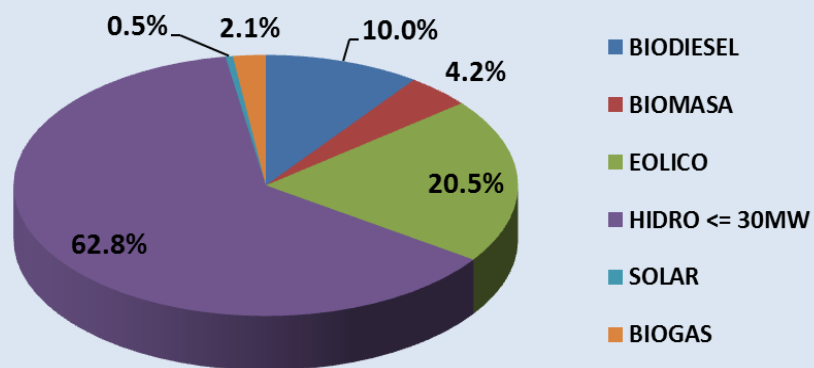


NUEVO PARQUE TÉRMICO: POTENCIA DISPONIBLE Y ENERGÍA GENERADA.



ENERGÍAS RENOVABLES

FUENTES DE ENERGÍA RENOVABLES 2012



FUENTE DE ENERGÍA [GWh]	AÑO 2011	AÑO 2012
BIODIESEL	32	170
BIOMASA	91	71
EOLICO	16	348
HIDRO <= 30MW	877	1069
SOLAR	1.7	8.1
BIOGAS	0.0	36
Total GWh	1018	1702

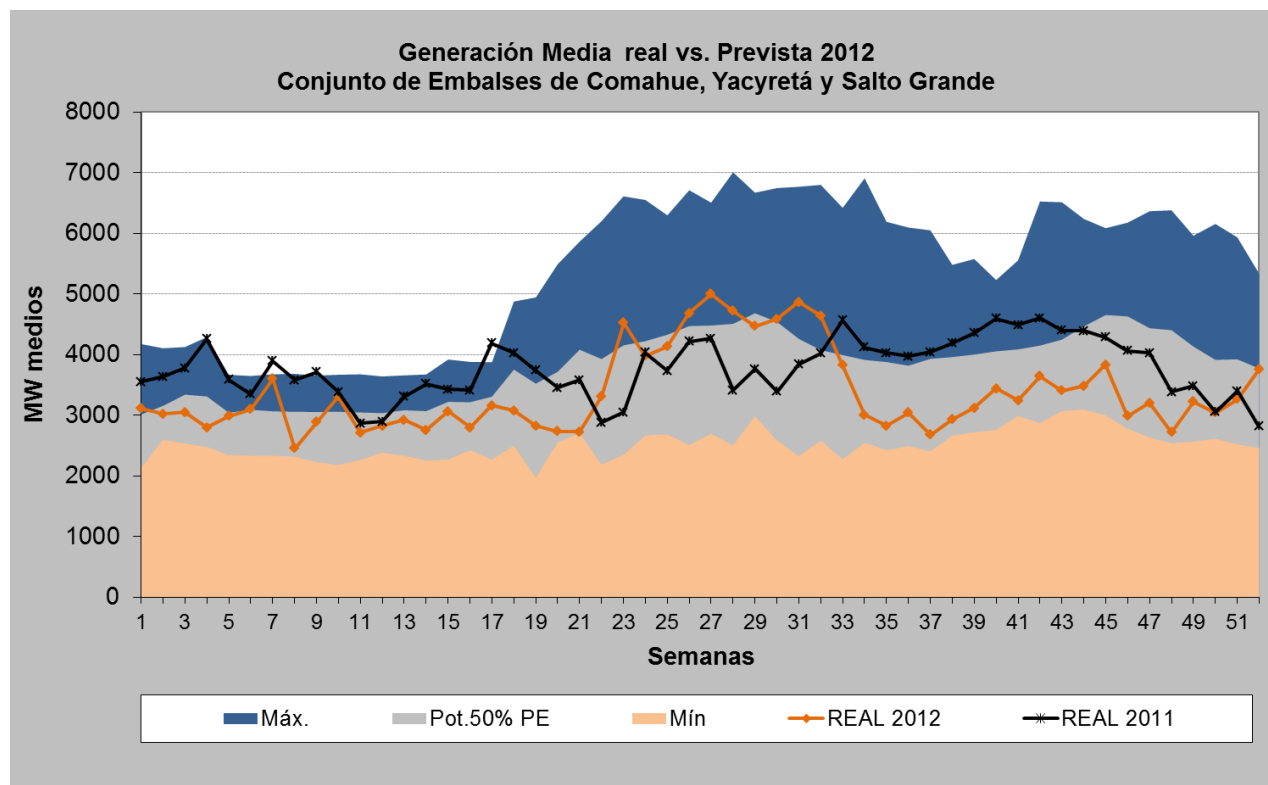
FUENTE DE ENERGÍA	AÑO 2011	AÑO 2012
Demanda MEM	116 507	121 192

Ren MEM / Dem MEM	0.9%	1.4%
--------------------------	-------------	-------------

ENERGÍA MENSUAL PRINCIPALES CUENCAS HIDRÁULICAS

(GWh)	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Comahue	637	638	587	591	538	1419	1701	1098	540	580	631	581	9540
Salto Grande	99	85	133	77	73	79	167	297	186	579	388	402	2564
Yacyretá	1481	1376	1484	1446	1525	1581	1621	1464	1363	1416	1338	1447	17541
Resto	636	611	672	472	529	528	545	537	473	563	672	745	6981
TOTAL	2852	2709	2875	2585	2664	3607	4034	3396	2562	3137	3029	3175	36626

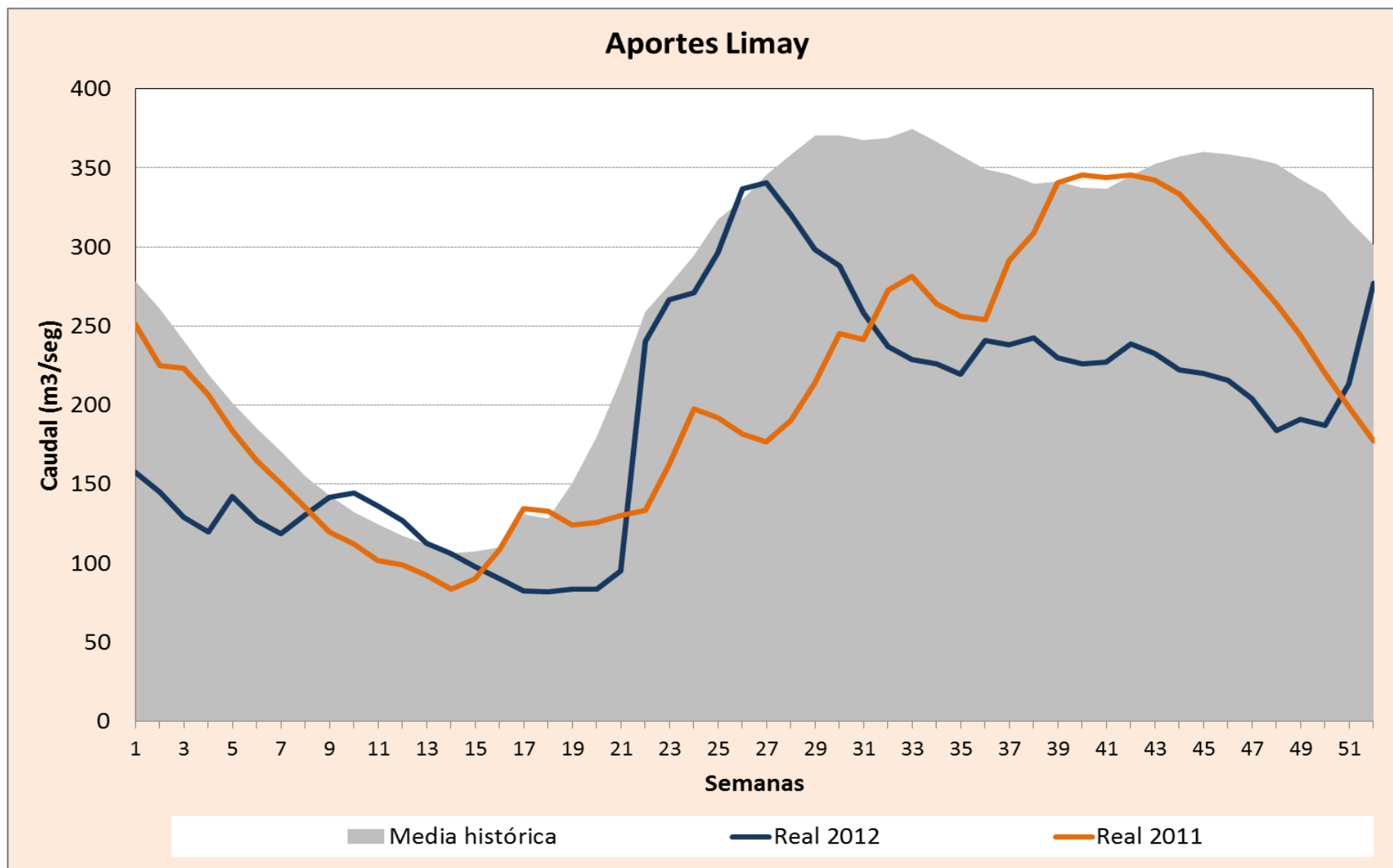
EVOLUCIÓN POTENCIA MEDIA SEMANAL PRINCIPALES CUENCAS HIDRÁULICAS



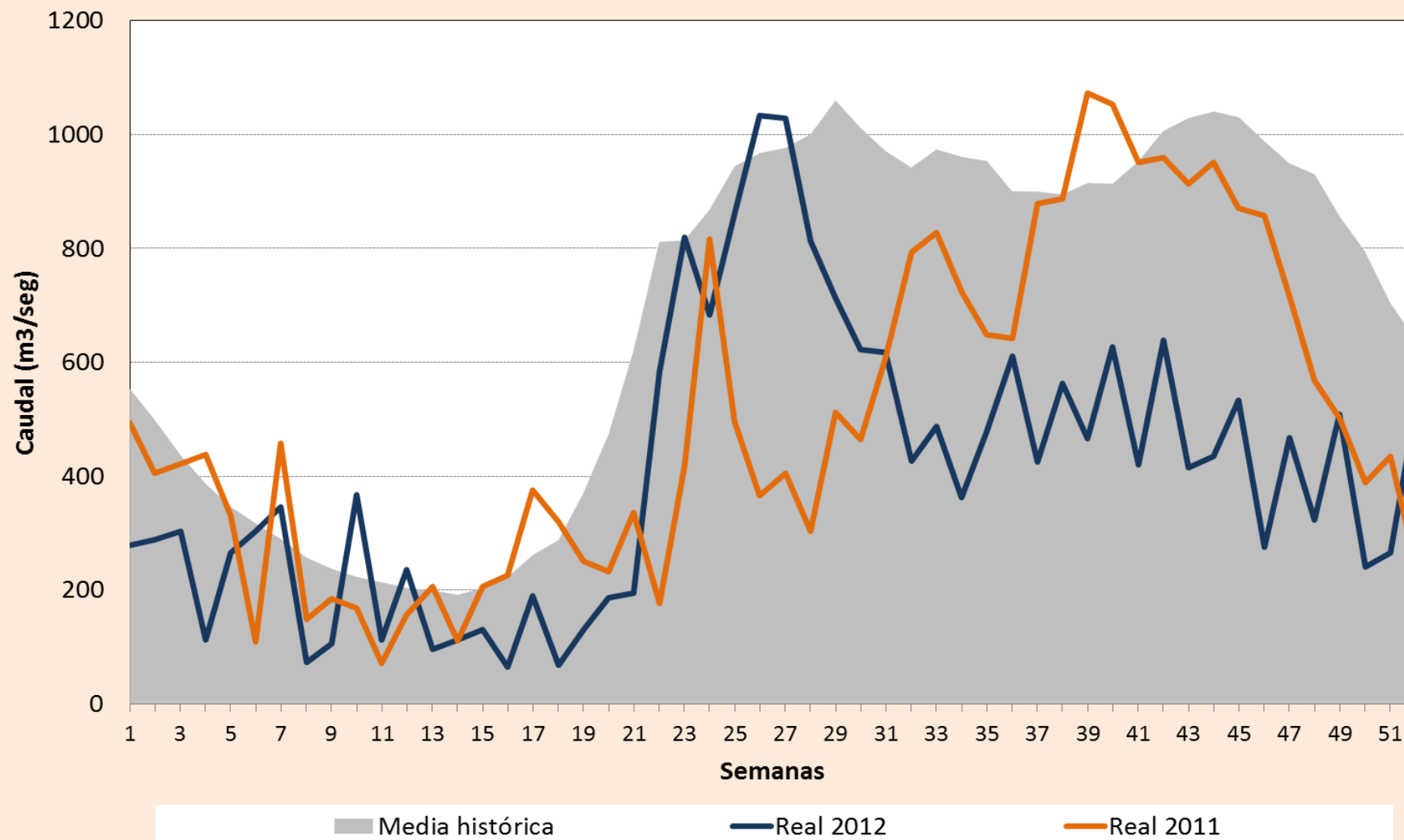
CAUDALES MEDIOS DE LOS PRINCIPALES RÍOS

RIO	2011	2012	HIST.	Unidad
Paraná	16,414	13,311	13,061	m3/seg
Uruguay	4,970	2,872	4,829	m3/seg
C. Cura	302	225	408	m3/seg
Neuquén	218	175	305	m3/seg
Limay	210	194	267	m3/seg
Futaleufú	228	244	281	m3/seg

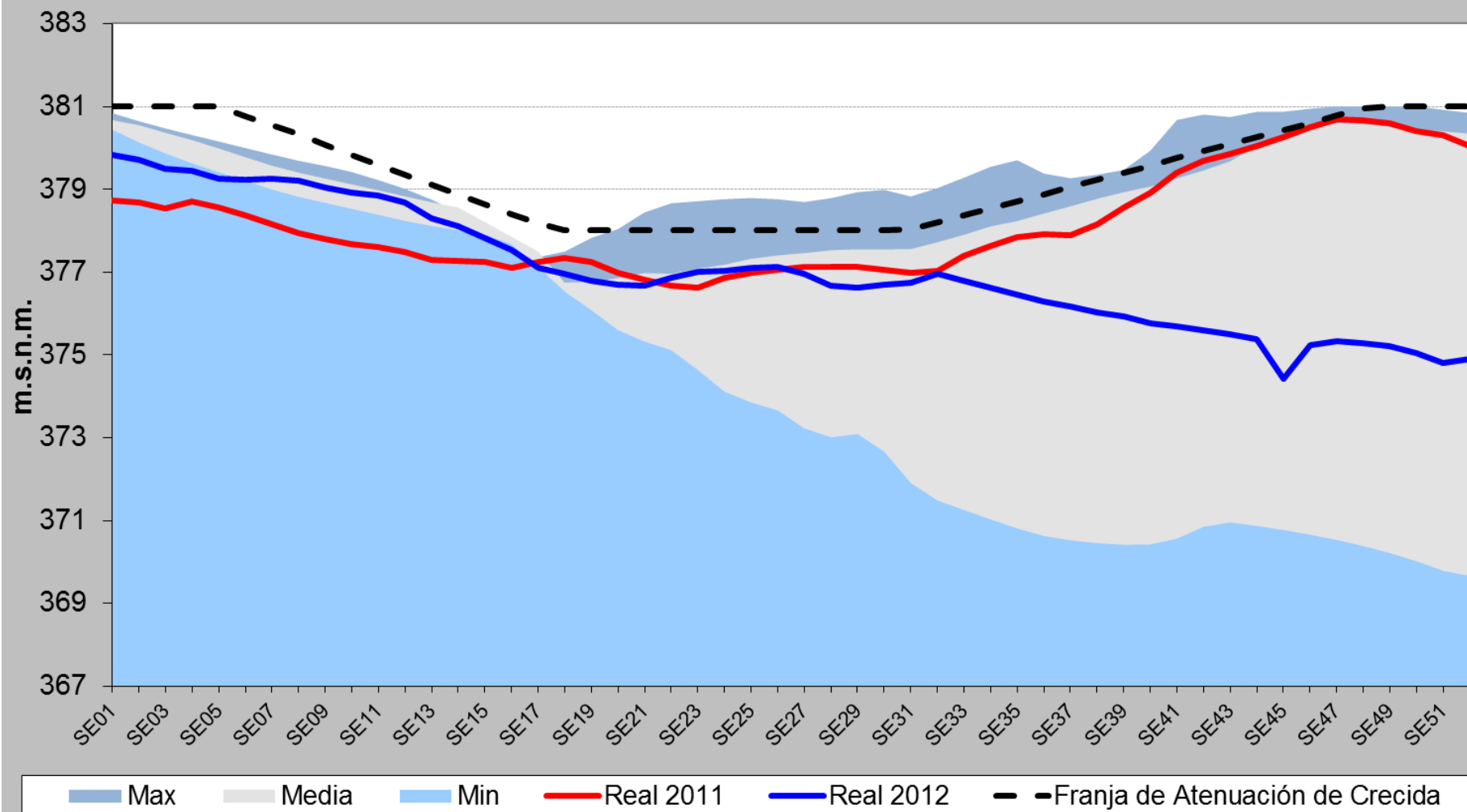
EVOLUCIÓN COTA Y CAUDALES ENTRANTES A EMBALSE PIEDRA DEL ÁGUILA Y CHOCÓN



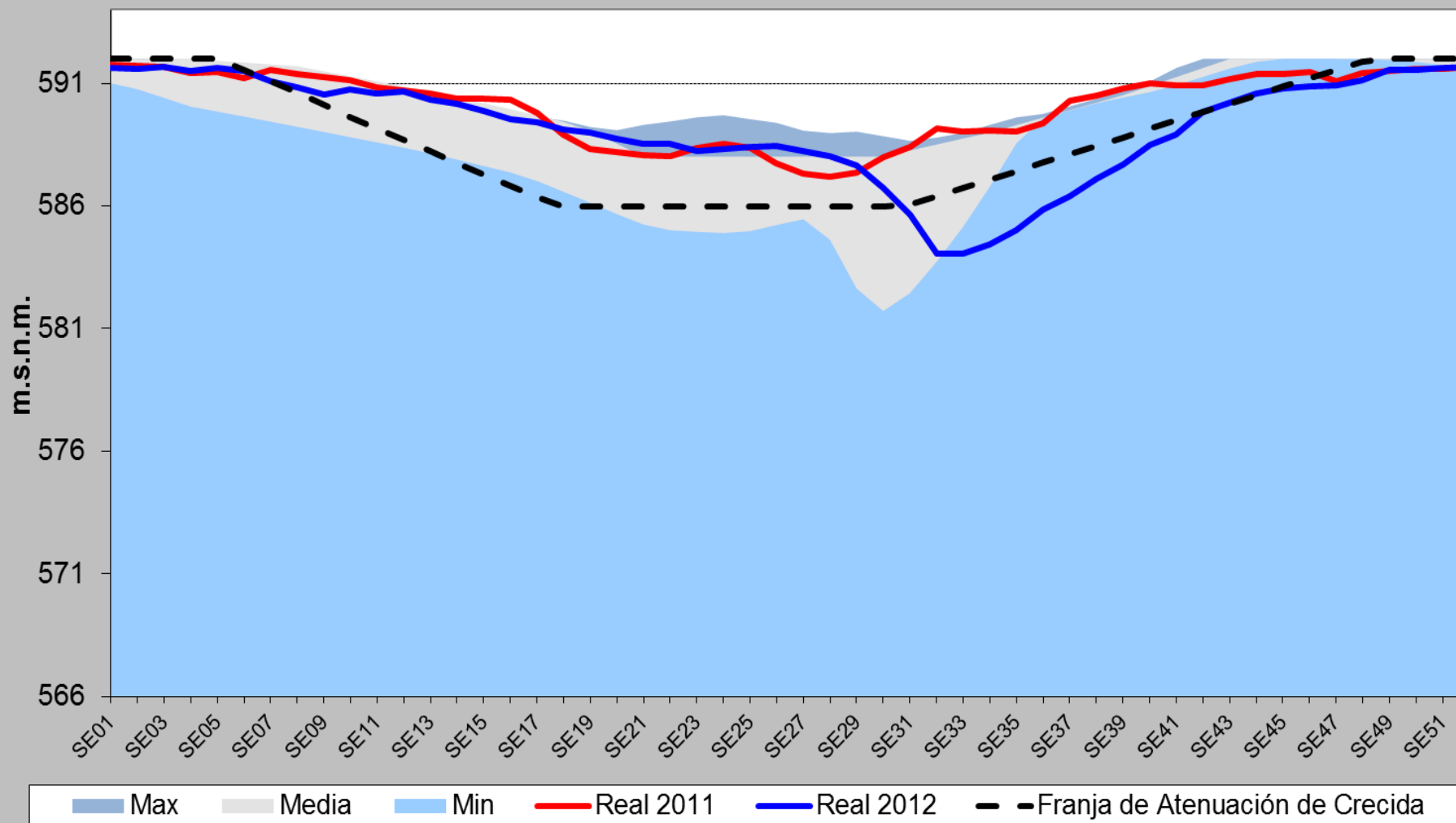
Aportes Piedra del Aguila



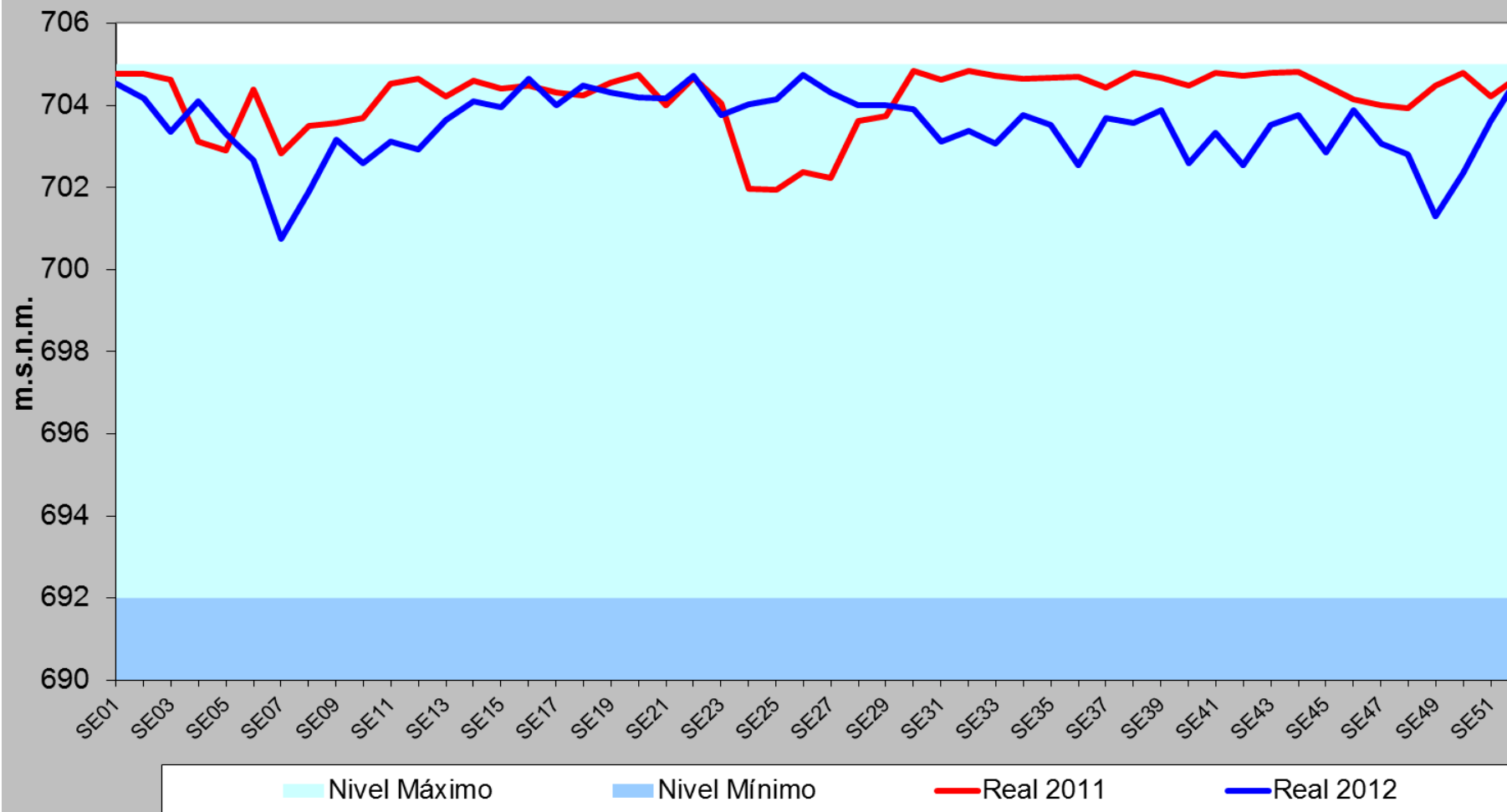
Evolución Semanal Cota Chocón 2012

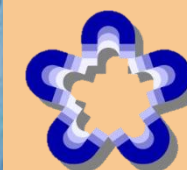


Evolución Semanal Cota Piedra 2012



Evolución Semanal Cota Alicura 2012





CAMMESA

**INFORME
ANUAL
2012**

CONSUMOS DE COMBUSTIBLES

Consumo Mensual de Combustibles

CONSUMO MENSUAL POR TIPO DE COMBUSTIBLE

Combustible	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
FO	103340	112457	157105	263412	370722	367934	416048	348129	281272	233560	86178	119814	2859971
GO	53418	41098	27414	67009	165214	458953	511788	326476	58034	17718	32862	67170	1827154
GN	1671898	1505019	1391130	1090993	1048666	671722	603809	818749	1062044	1173767	1516680	1480192	14034670
CM	88921	91929	81034	85257	100049	94352	75215	75758	100672	39398	56790	77200	966575
BC	2469	71	0	78	1821	14228	17865	14460	4627	3749	3172	2978	65517

CM= Carbón Mineral [miles T]

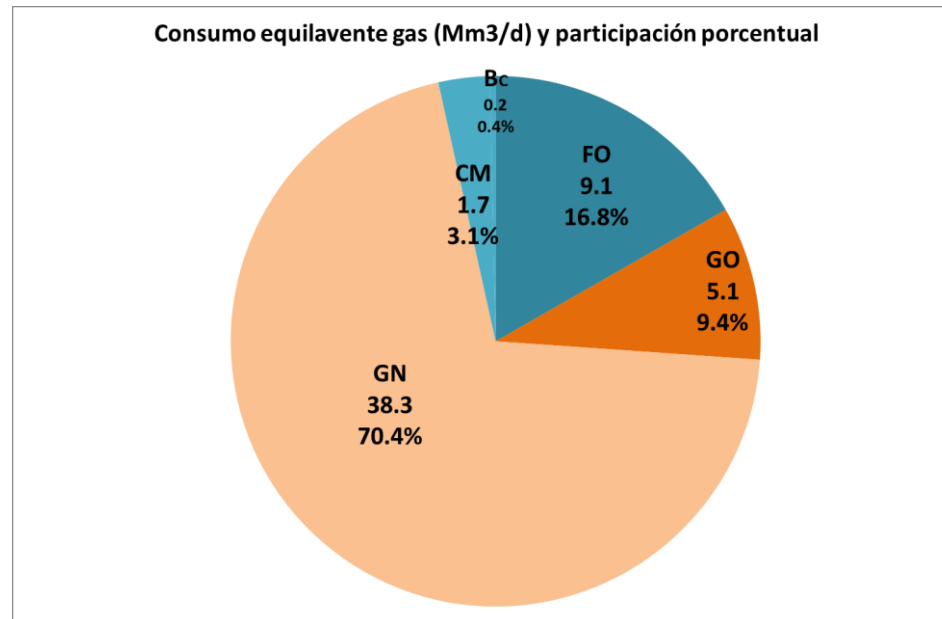
FO= Fuel Oil [miles T] dens= 925 kg/m³

GN= Gas Natural [miles dam³]

GO= Gas Oil [miles m3] dens= 825 kg/m³

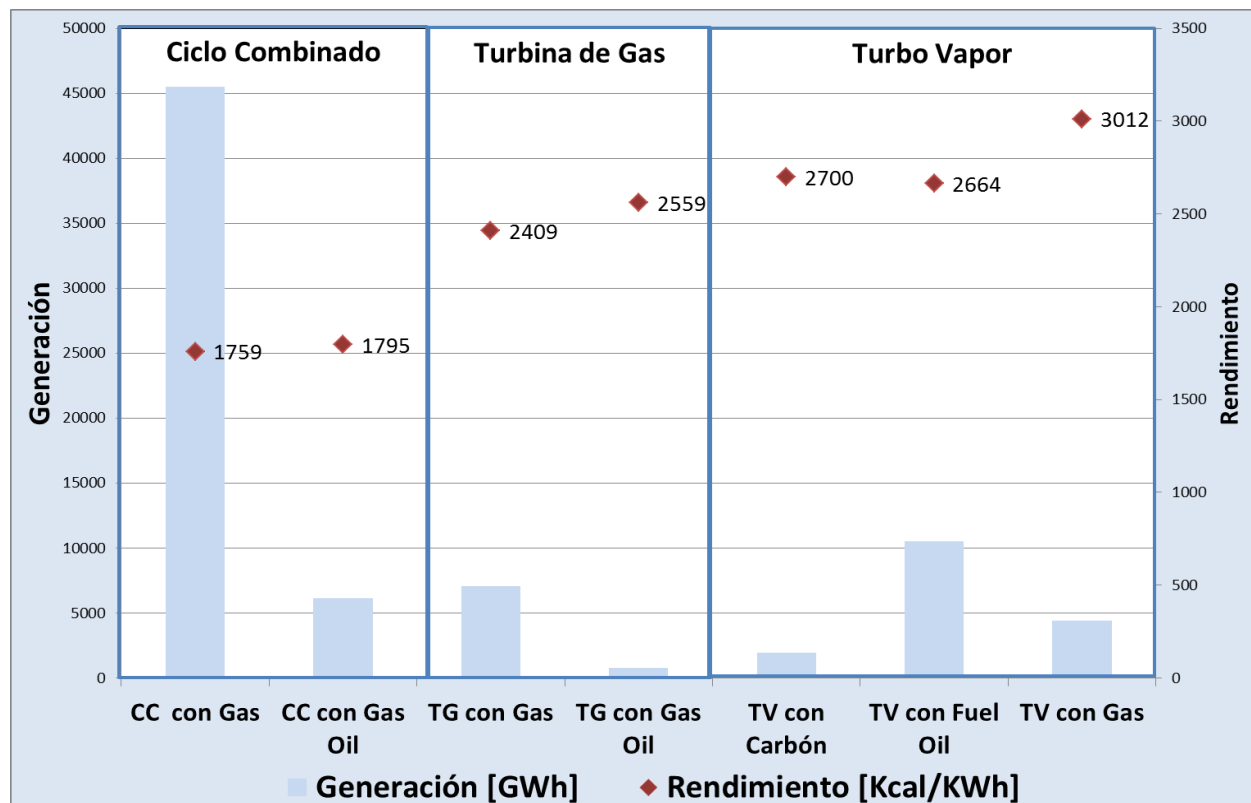
BD= Biocombustible [miles T]

PARTICIPACIÓN PORCENTUAL POR COMBUSTIBLE EN EQUIVALENTE GAS



COMBUSTIBLE VS GENERACIÓN

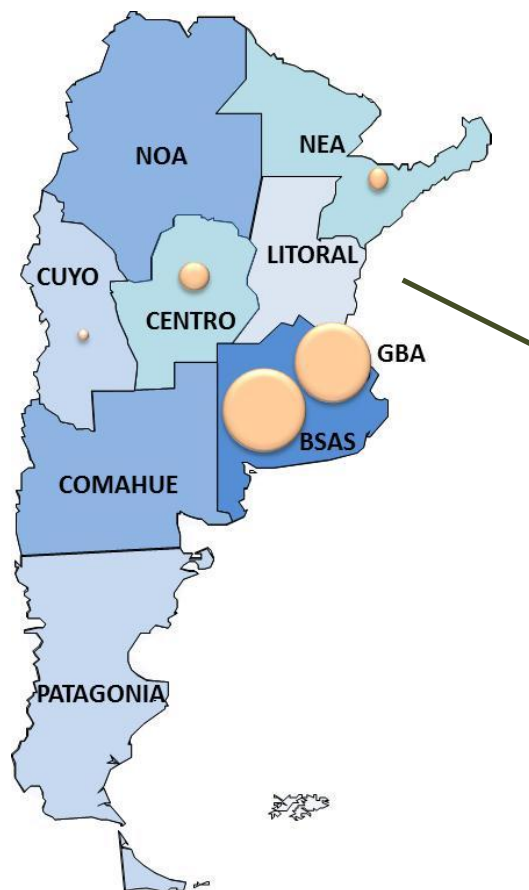
TIPO COMBUSTIBLE	CANT.	UNIDAD	GWh	GWh [%]	CEM Equiv.
GAS NATURAL	38.4	Mm3/día	61591	75%	1909
FUEL OIL	2860	KT	10519	13%	2664
CARBON MINERAL	967	KT	1933	2%	2700
GAS OIL	1828	mm3	8230	10%	1906
BIOCOMBUSTIBLES	65	KT	222	0%	2688
TOTAL GAS EQUIVALENTE	54.5	Mm3/día	82495		2026



ORIGEN Y PRECIO EQUIVALENTE COMBUSTIBLE

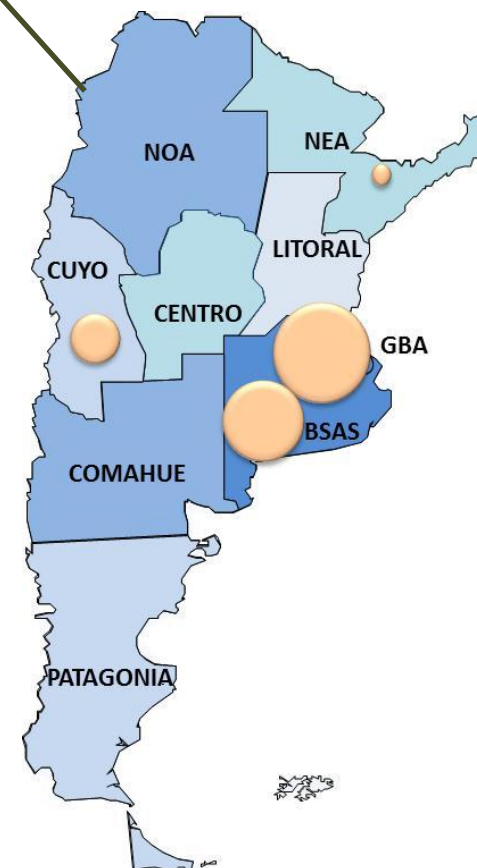
TIPO COMBUSTIBLE	ORIGEN	CONSUMO	UNIDAD	PRECIO EQUIV.	
GAS OIL	PROPIO	0	mm3	3990	\$/m3
	PROVISTO	1828	mm3	3990	\$/m3
FUEL OIL	PROPIO	379	KT	1775	\$/Ton
	PROVISTO	2480	KT	3010	\$/Ton
CARBON MINERAL	PROPIO	967	KT	815	\$/Ton
GAS NATURAL	PLUS/Cont.	2347	mdam3	880	\$/dam3
	Precio Sendero	11689	mdam3	450	\$/dam3
BIOCOMBUSTIBLE	PROPIO	65	KT	5240	\$/Ton

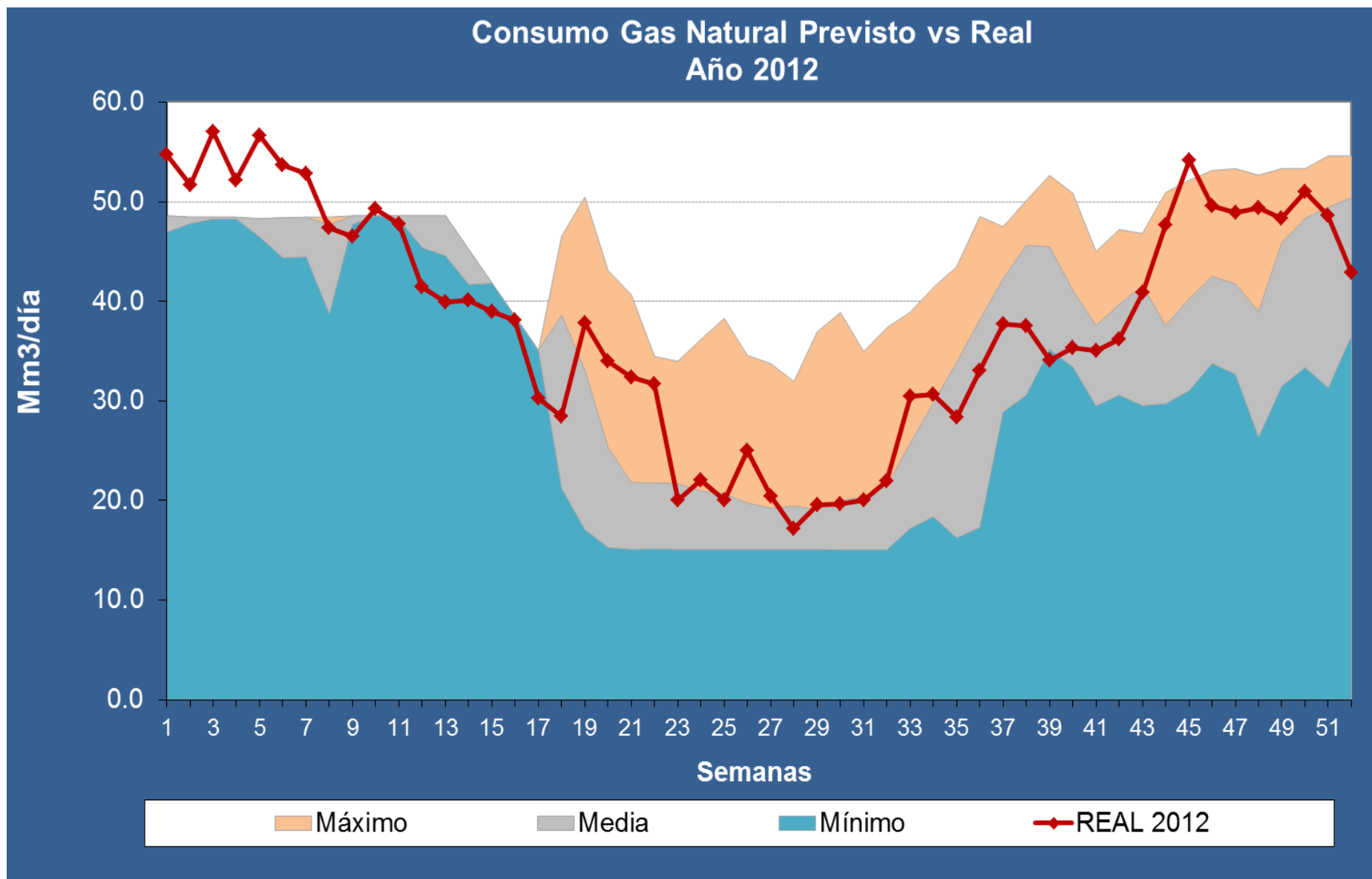
DISTRIBUCIÓN Y CONSUMO DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS POR REGIÓN

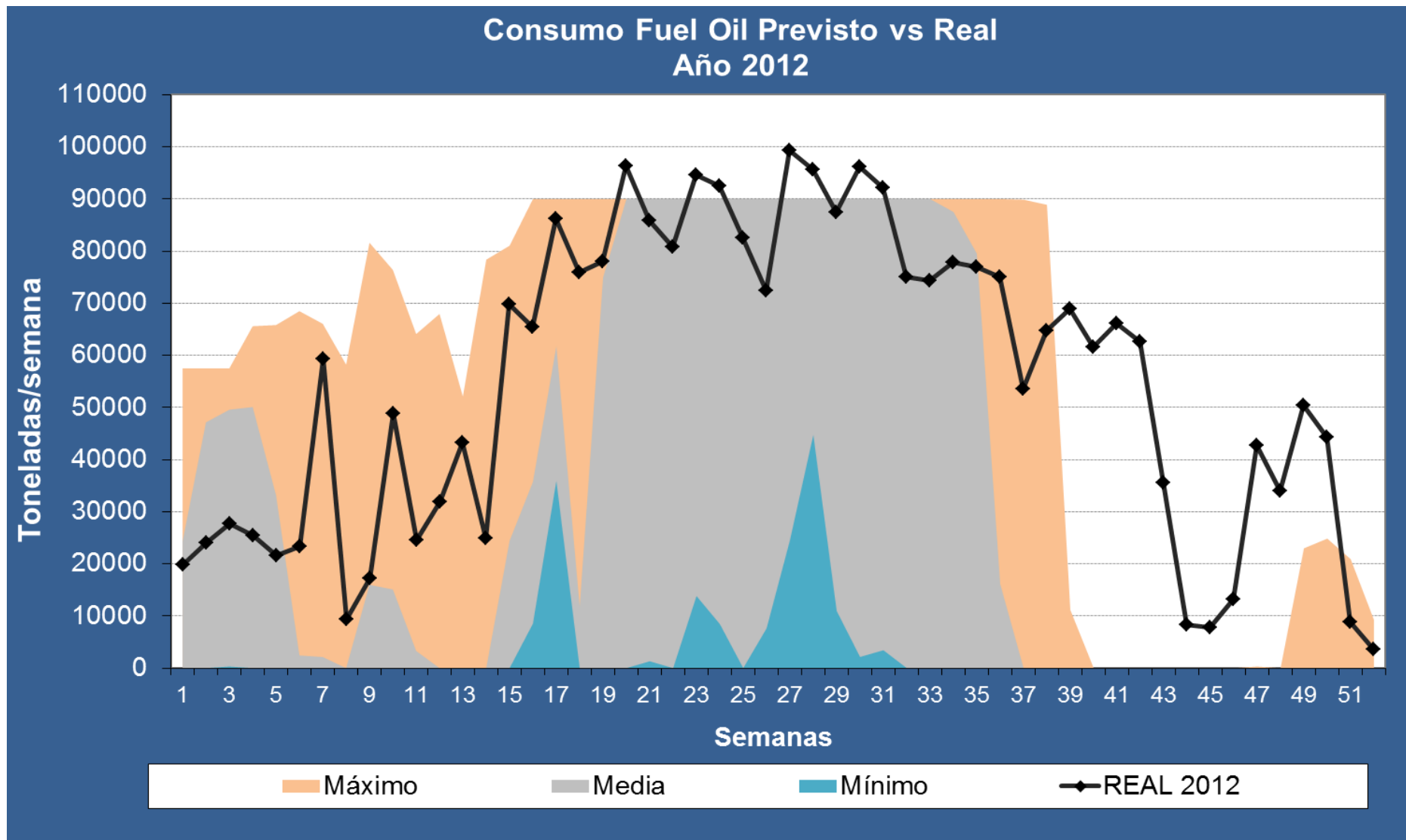


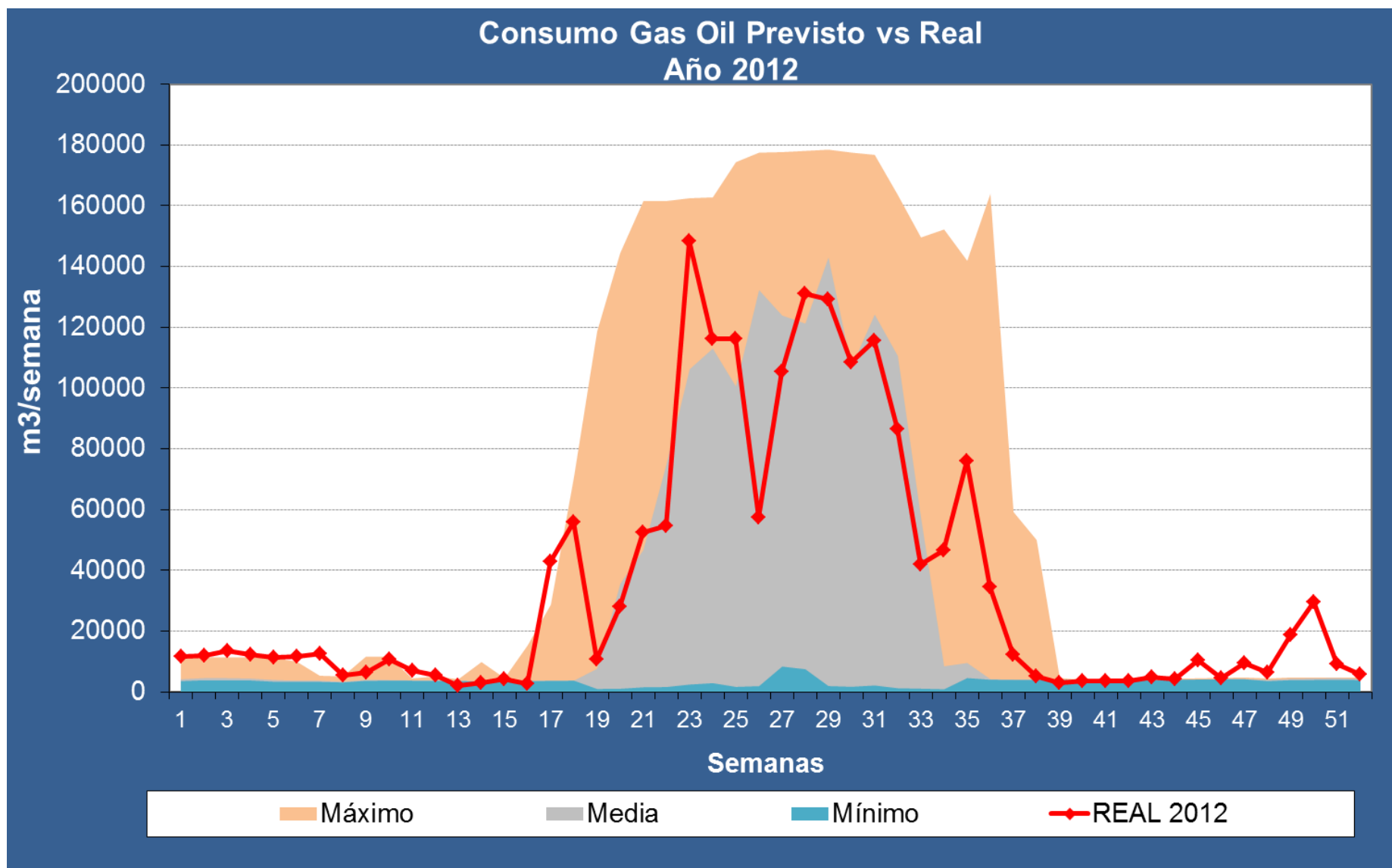
Gas Oil (m3)	
REGIÓN	Consumo
BAS	543689
CEN	142874
COM	7321
CUY	15682
GBA	564002
LIT	366663
NEA	118562
NOA	68362
Total	1827154

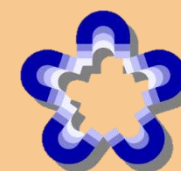
Fuel Oil (Ton)	
REGIÓN	Consumo
BAS	922728
CEN	106409
CUY	142270
GBA	1571921
LIT	108063
NEA	8576
NOA	3
Total	2859971











CAMMESA

**INFORME
ANUAL
2012**

INTERCAMBIOS CON PAISES VECINOS

Intercambios con Países Vecinos

(GWh)		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Importación	Brasil	0	0	68	9	0	0	0	0	0	0	0	0	79
	Paraguay	9	12	12	13	14	13	13	14	13	14	13	11	151
	Uruguay	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	52	2	193
	TOTAL	10	12	81	22	14	13	13	14	13	153	66	13	423
Exportación	Brasil	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1
	Paraguay	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Uruguay	-46	-7	0	-7	-125	-95	0	0	0	0	0	0	-279
	TOTAL	-46	-7	0	-7	-125	-95	0	0	0	0	0	0	-280



PRECIOS DE LA ENERGÍA

Precio Mensual de la Energía

COMPONENTES DEL PRECIO MONÓMICO

En la siguiente tabla y gráfica correspondiente, se muestra la evolución del precio medio monómico mensual del mercado spot horario, y precio monómico estacional, subdividido en:

- Componente relacionada a la energía, distinguiendo dentro de ella a la correspondiente a los sobrecostos (SCTD) debidos a la utilización de combustibles alternativos al gas, los cargos pagados por la demanda excedente y la cuenta Brasil y la de Contratos Abastecimiento MEM que incluyen los cargos no pagados por la demanda por estos conceptos.
- Componente relacionada a la potencia y reserva
- Componente de los cargos por utilización de la red de transporte pagado por la demanda

		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	Media
Componente	Precio Energía	119.7	119.6	119.6	119.8	120.0	120.0	120.0	120.0	119.9	119.6	119.9	119.0	119.8
	Energía Adicional	3.1	3.2	3.6	3.5	2.8	2.4	2.8	2.7	2.6	3.1	3.0	2.9	3.0
	Sobrec. de Comb.	7.8	10.3	9.0	11.3	9.5	6.2	6.0	6.0	8.3	6.8	9.0	8.7	8.2
	Sobrec. Transit. Desp.	39.6	42.5	48.6	116.5	181.1	256.4	266.0	202.2	106.9	69.4	34.4	46.5	117.5
	Cg. Dem. Exced. + Cuenta Brasil + Contratos Abastec. MEM	49.9	55.4	55.7	65.9	80.1	87.8	71.5	79.1	74.3	78.8	81.5	84.3	72.0
Componente	Potencia Despachada	7.0	6.5	7.0	6.3	6.9	6.8	6.8	6.9	6.8	7.1	7.1	6.4	6.8
	Potencia Serv. Asoc.	3.2	3.0	2.6	8.0	2.1	2.2	2.0	2.6	2.1	1.9	1.8	2.7	2.8
	Potencia Reserva Corto Plazo + Serv. Res. Inst.	0.4	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.6	0.6	0.6	0.4	0.5	0.5
	Potencia Reserva Mediano Plazo	1.5	0.4	2.0	1.0	1.6	0.6	0.7	1.5	1.7	2.3	1.3	1.4	1.3
	Precio Monómico	232.2	241.3	248.5	332.8	404.5	482.9	476.5	421.6	323.2	289.5	258.3	272.4	332.0
Cargos Transporte	Transp. Alta Tensión	1.0	1.0	1.1	1.2	1.2	0.9	0.9	1.1	1.3	1.2	1.1	1.1	1.1
	Transp. Distro	0.7	0.8	0.8	1.0	0.9	0.7	0.6	0.7	1.0	1.0	0.8	0.8	0.8
	Precio Monómico + Transp.	233.9	243.1	250.5	335.1	406.6	484.5	477.9	423.4	325.4	291.8	260.2	274.3	333.9
Precio Mónico Estacional	Componente Energía	45.2	47.9	47.6	47.3	44.5	39.1	38.1	41.7	42.8	45.9	44.9	44.4	44.1
	Componente Potencia + Reserva	11.1	12.2	11.4	12.1	11.4	11.7	11.2	11.3	12.0	11.3	11.9	11.5	11.6
	Otros Ingresos	15.8	23.3	24.0	28.7	22.8	24.9	23.9	27.0	28.2	29.1	39.3	39.8	27.2
	Precio Monómico Ponderado	72.2	83.4	82.9	88.1	78.7	75.7	73.2	80.0	83.0	86.4	96.0	95.7	82.9

Los distintos componentes del precio monómico varían según el volumen de generación térmica requerido, dependiente a su vez principalmente de la oferta hidroeléctrica, y dada la aplicación de la Res. SE 240/03, del precio del gas y en forma atenuada del valor de los combustibles líquidos dado que su valor se incluye en el precio como sobre costo (SCTD).

Se observa que el precio monómico presenta estacionalidad a lo largo del año, siendo mayor en los meses de invierno, relacionado con el aumento del consumo de combustible líquido.

En lo que respecta a la demanda a precio estacional, hasta octubre 2012 se aplicó la Resolución SE N° 1301/11, determinándose nuevo Precios de Referencia Estacionales de la Energía No Subsidiada para ser aplicado a algunos puntos de suministro en función de su actividad comercial. Además se incorporaron nuevos cargos a abonar por los distribuidores en caso en donde se hubiere ajustado el VAD o aumento de las tasas municipales (reajuste subsidio, Alumbrado Público), o por una nueva valorización de las pérdidas excedentes a las técnicas.

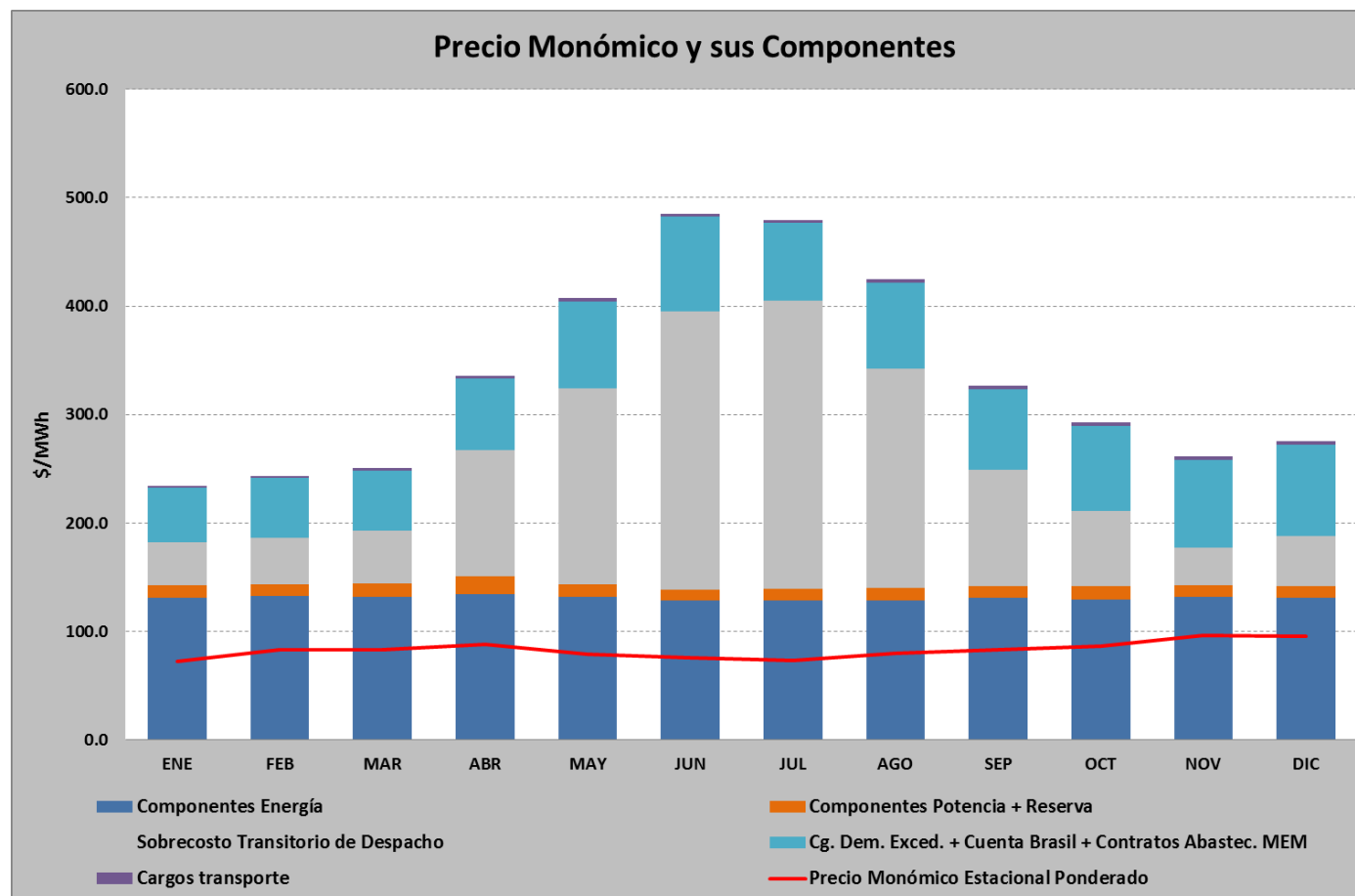
Para el resto de la demanda a precio estacional se continuó aplicándose la política de precios diferenciales de la energía a usuarios finales, manteniendo sin variantes la tarifa para los distintos tipos de usuarios.

A partir de Noviembre 2012 se aplicó la Resolución SE N° 2016/13, definiéndose un único precio monómico de compra para cada distribuidor y para el total de su demanda, sin especificar banda horario y/o el tipo consumidor, definido según lo señalado en la norma anterior.

		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	Media
Precio Mónomico Estacional	Componente Energía	45.2	47.9	47.6	47.3	44.5	39.1	38.1	41.7	42.8	45.9	44.9	44.4	44.1
	Componente Potencia + Reserva	11.1	12.2	11.4	12.1	11.4	11.7	11.2	11.3	12.0	11.3	11.9	11.5	11.6
	Otros Ingresos: Quita subsidio + Cargos adicionales	15.8	23.3	24.0	28.7	22.8	24.9	23.9	27.0	28.2	29.1	39.3	39.8	27.2
	Precio Monómico Ponderado	72.2	83.4	82.9	88.1	78.7	75.7	73.2	80.0	83.0	86.4	96.0	95.7	82.9

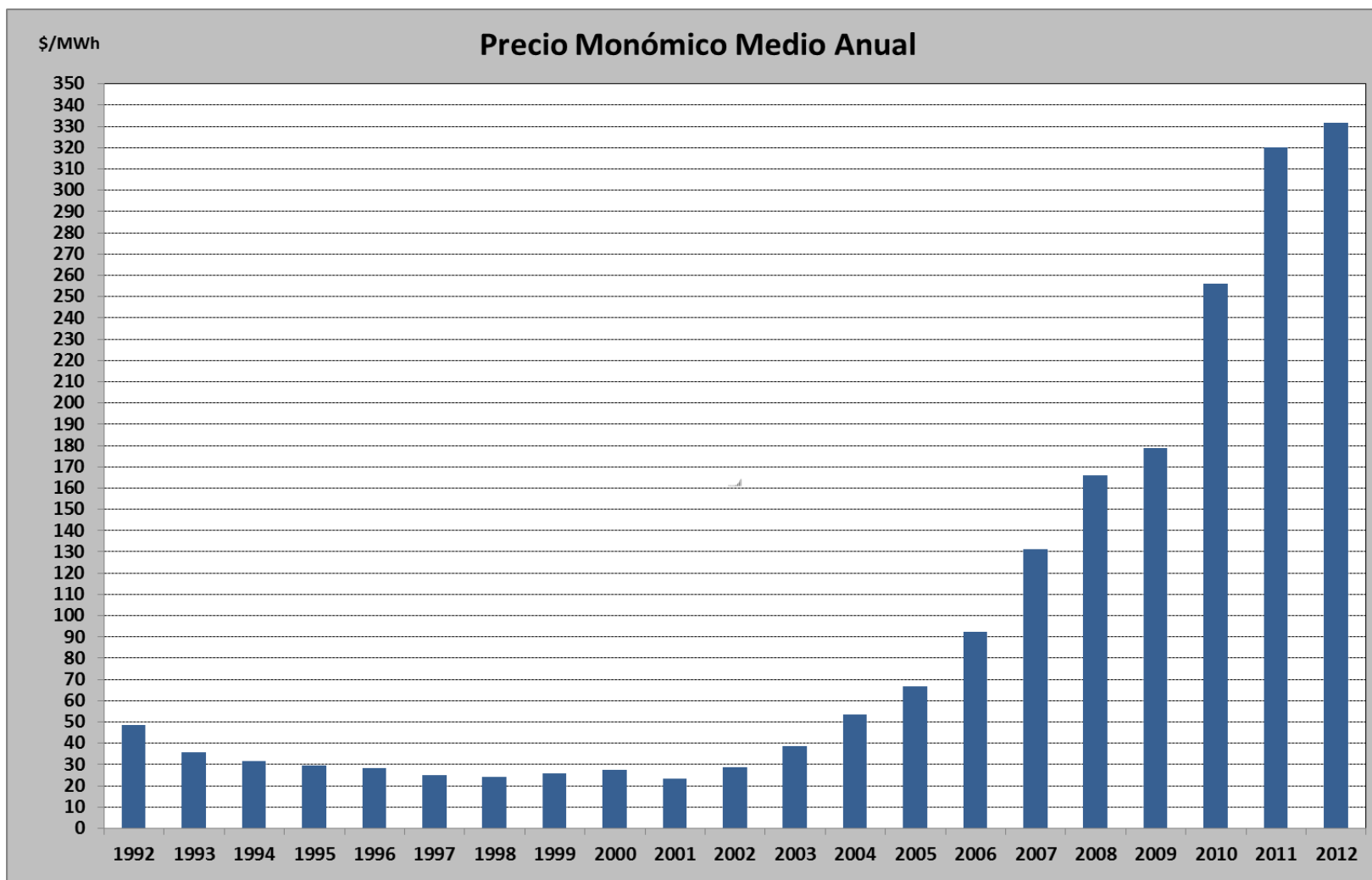
De la misma forma que el año anterior los pagos de los demandantes no alcanzaron a nivelar los costos reales de generación, que fueron cubiertos con aportes del fondo Unificado al Fondo de Estabilización (tesoro nacional).

EVOLUCIÓN GRÁFICA DEL PRECIO MONÓMICO MENSUAL Y SUS COMPONENTES



EVOLUCIÓN GRÁFICA DEL PRECIO MONÓMICO ANUAL

El diagrama de barras a continuación muestra comparativamente el precio monómico del año 2012 respecto de los años anteriores (sin considerar los cargos por transporte).





**INFORME
ANUAL
2012**

SISTEMA DE TRANSPORTE

 **INICIO**

Sistema de Transporte

LONGITUDES DE LÍNEAS POR NIVEL DE TENSIÓN Y REGIÓN – AÑO 2012 [Km]

SISTEMA DE TRANSPORTE	500 kV	330 kV	220 kV	132 kV	66 kV	33 kV	TOTAL
Alta Tensión	13194		562	6			13762
Distribución Troncal	---	1116	848	15111	398	24	17497
- Región Cuyo			641	611			1252
- Región Comahue				1215			1215
- Región Buenos Aires			177	5583	398		6158
- Región NEA			30	1407		24	1460
- Región NOA				4422			4422
- Región PATAGONIA		1116		1873			2990

EVOLUCIÓN LONGITUDES DE LÍNEAS POR REGIÓN [Km]

SISTEMA DE TRANSPORTE	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Alta Tensión	7443	7722	7722	8314	8314	8314	8366	9669	9669	9669	9669	9669	9669	10024	10024	11532	11853	12299	13762	13762
Distribución Troncal	9888	10407	10709	10790	11320	11403	11725	11852	12364	12471	12509	12676	12908	15846	16326	16723	17080	17204	17212	17497
- Región Cuyo	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1252	1252
- Región Comahue	830	830	845	885	885	885	885	885	902	902	929	929	929	929	1213	1213	1213	1215	1215	1215
- Región Buenos Aires	4935	4945	5068	5106	5509	5536	5675	5703	5903	5976	5987	5987	6005	6005	6044	6107	6108	6110	6110	6158
- Región NEA	796	926	930	930	930	972	972	972	1076	1076	1076	1076	1291	1402	1449	1449	1449	1460	1460	1460
- Región NOA	2082	2461	2621	2624	2751	2765	2948	3047	3238	3272	3272	3438	3438	3561	3565	3847	4076	4184	4184	4422
- Región PATAGONIA	Se incorpora el Área Patagonia al MEM =>													2704	2837	2862	2990	2990	2990	2990

EVOLUCIÓN POTENCIA DE TRANSFORMADORES POR REGIÓN [MVA]

SISTEMA DE TRANSPORTE	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Alta Tensión	9100	9100	9250	9850	9850	10300	10600	10750	11350	11350	11350	11350	11550	12200	13100	14150	14450	15200	16550	16400
Distribución Troncal	6429	6599	6674	6953	7133	7333	7832	8017	8414	8479	8524	8673	9068	10746	11267	11666	11872	12109	12354	12731
- Región Cuyo	1010	1010	1010	1010	1010	1010	1010	1030	1180	1180	1180	1240	1275	1325	1335	1335	1335	1335	1365	1365
- Región Comahue	403	408	408	444	454	454	490	493	508	503	503	510	510	510	550	550	550	550	550	550
- Región Buenos Aires	3598	3598	3598	3788	3788	3823	4228	4263	4348	4363	4363	4393	4693	4813	4937	5107	5132	5277	5277	5397
- Región NEA	462	612	642	665	695	725	745	745	782	812	827	834	834	864	902	947	947	962	1012	1094
- Región NOA	956	971	1016	1046	1186	1321	1359	1486	1596	1621	1651	1696	1726	1836	1836	1979	2151	2263	2278	2433
- Región PATAGONIA	Se incorpora el Área Patagonia al MEM =>													1398	1707	1748	1757	1757	1872	1872

INCREMENTOS REGISTRADOS DURANTE 2012 EN LA CAPACIDAD DE TRANSPORTE EN LÍNEAS, LONGITUD Y POTENCIA INSTALADA DE TRANSFORMACIÓN EN REDES DE TRANSPORTE.

	Longitud	Transformación
Alta Tensión	0 Km	-150 MVA
Distribución Troncal	285 Km	377 MVA

(incluyen a los transportistas independientes de cada red de transporte)

DESEMPEÑO OPERATIVO DE LAS REDES DE TRANSPORTE

SISTEMA DE TRANSPORTE	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
	N° fallas/ 100 km-año							
Alta Tensión	0.30	0.45	0.48	0.47	0.59	0.47	0.49	0.66
Distribución Troncal	2.2	2.2	2.1	1.8	2.4	2.2	2.3	2.0
- Región Cuyo	1.9	2.6	1.7	0.4	1.4	1.1	1.3	1.0
- Región Comahue	1.7	4.3	1.7	1.6	2.8	4.5	3.5	2.4
- Región Buenos Aires	2.0	1.9	1.5	1.4	1.6	1.2	1.5	1.5
- Región NEA	3.6	3.7	4.4	2.3	5.0	5.9	5.3	4.2
- Región NOA	2.0	2.4	3.1	2.9	3.3	2.9	3.3	3.1
- Región PATAGONIA	0.9	0.7	0.9	2.7	1.5	1.2	1.2	0.8

(Incluye a los transportistas independientes de cada red de transporte y salidas forzadas de líneas derivadas de eventos de Fuerza Mayo)

GEOGRÁFICO LÍNEA DE TRANSPORTE 500 KV - INGRESOS

