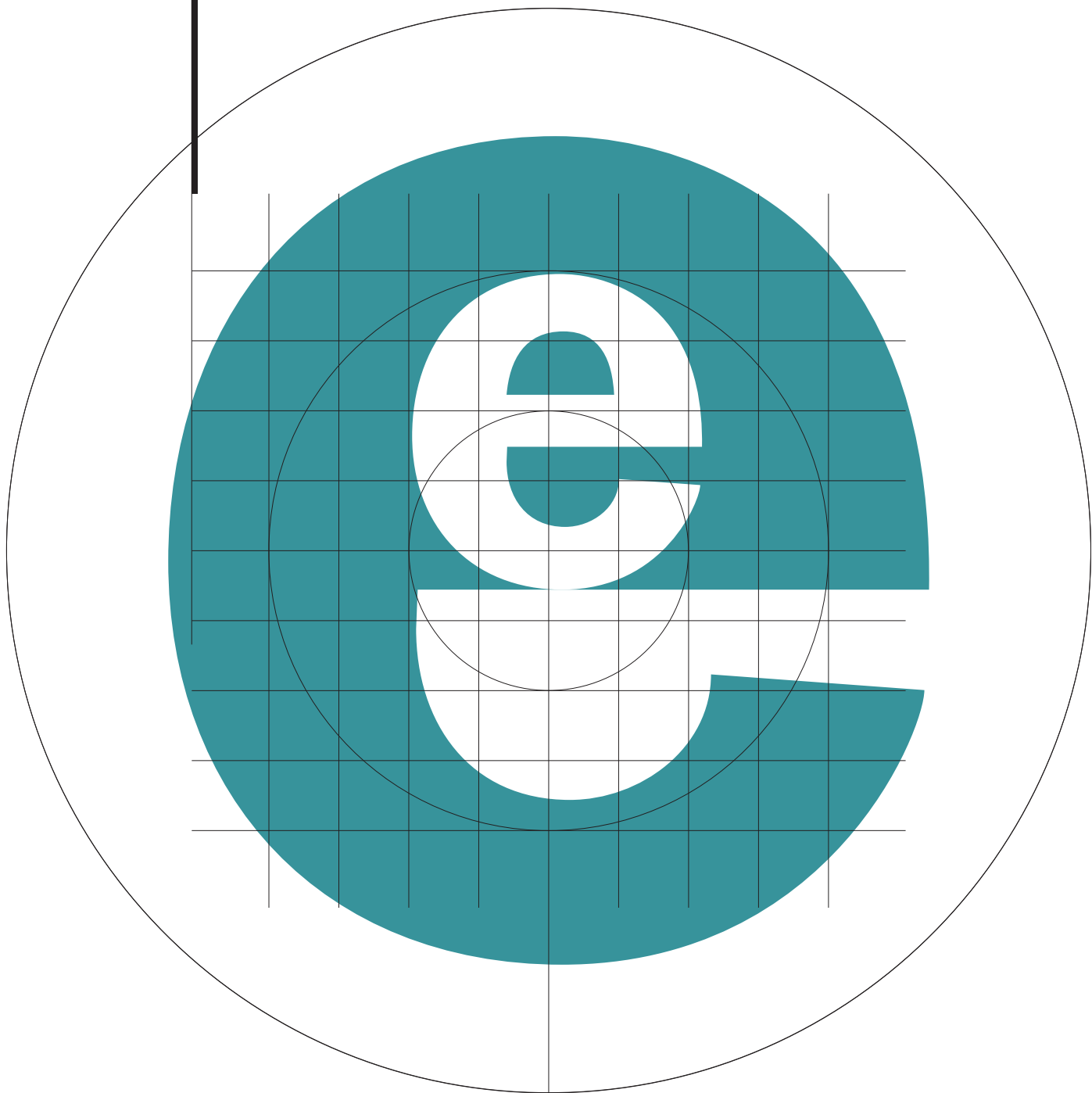


nº

# estadística energética en Castilla y León



Plan Estadístico de Castilla y León 2010-2013  
Operaciones Estadísticas nº 02001/02002

## Sumario

• Metodología _____	3
• Producción de Energía Primaria _____	4
• Producción Bruta de Energía Eléctrica _____	6
• Consumo de Energía Eléctrica _____	8
• Consumo de Gas Natural _____	10
• Consumo de GLP _____	12
• Combustibles Nucleares _____	14
• Consumos en Centrales Termoeléctricas _____	15
• Producción neta de Electricidad en Centrales Termoeléctricas _____	16
• Consumo de Gasolinas, Gasóleos y Fuelóleos _____	19
• Consumo de Energía Final _____	21
• Precios de la Energía _____	23

## Hoja de suscripción

Es una revista trimestral, de carácter gratuito, cuyo objetivo es la divulgación clara y objetiva de los datos relacionados con la energía en la Comunidad Autónoma de Castilla y León y su relación con el resto del país, así como todos los datos que creemos puedan ser de su interés.

*Estamos abiertos a cualquier sugerencia que contribuya a mejorar y completar el contenido del boletín.*

**Todos los Boletines se harán en formato electrónico descargables desde nuestra página Web: [www.eren.jcyl.es](http://www.eren.jcyl.es), avisando mediante correo electrónico de su disponibilidad.**

Si desea recibir este boletín, envíenos esta Solicitud de Suscripción al boletín de Estadística Energética a [eren@jcyl.es](mailto:eren@jcyl.es).

- Solicitud de baja de la suscripción.
- Cambio de dirección.
- Número de Boletín que se solicita.

Autorizo a que se introduzcan los datos en un fichero automatizado para futuras publicaciones:  Si  No

Nombre \_\_\_\_\_

Empresa / Organismo \_\_\_\_\_

\*Dirección Empresa \_\_\_\_\_ E-mail \_\_\_\_\_

Población \_\_\_\_\_ C.P. \_\_\_\_\_

Provincia \_\_\_\_\_ Teléfono \_\_\_\_\_

\*Dirección Particular \_\_\_\_\_ E-mail \_\_\_\_\_

Población \_\_\_\_\_ C.P. \_\_\_\_\_

Provincia \_\_\_\_\_ Teléfono \_\_\_\_\_

•Se ruega indicar exclusivamente la dirección en la que desee recibir el boletín.

Sugerencias

---

---

---

## Metodología

A efectos de lograr de forma paulatina una armonización de criterios que reduzca las distorsiones que se dan en este tipo de publicaciones, debidas a los factores de conversión utilizados, se opta por utilizar los empleados por el Ministerio de Industria, Energía y Turismo en sus boletines de Coyuntura Energética.

Así, y según la A.I.E., se toma como unidad común la tonelada equivalente de petróleo (tep), definida como  $10^7$  kcal.

Las restantes transformaciones se hacen con arreglo al siguiente cuadro:

Carbón (tep/t)		Productos Petrolíferos (tep/t)	
En generación eléctrica los coeficientes se han obtenido considerando que las centrales mantienen el mismo rendimiento que en 1989.		Coeficientes recomendados por la Agencia Internacional de la Energía (A.I.E).	
<b>Generación eléctrica</b>		* Petroleo crudo y pr. int.	1,0190
* Hulla	0,4850	* Gas natural licuado	1,0800
* Antracita	0,4730	* Gas refinería	1,1500
* Lignito negro	0,2821	* Fuel de refinería	0,9600
* Lignito pardo	0,1650	* G.L.P.	1,1300
* Hulla importada	0,5834	* Gasolinas	1,0700
<b>Coquerías</b>		*Keroseno aviación	1,0650
* Hulla	0,7382	* Keroseno ag y corriente	1,0450
<b>Resto Usos</b>		* Gasoleos	1,0350
* Hulla	0,6060	* Fuel oil	0,9600
* Antracita	0,6250	* Naftas	1,0750
* Coque Metalúrgico	0,7196	* Coque de petróleo	0,9600
		* Otros productos	0,9600
		GAS NATURAL (tep/gcal P.C.S.)	0,0900
		ELECTRICIDAD (tep/MWh)	0,0860
		HIDRÁULICA (tep/MWh)	0,0860
		NUCLEAR (tep/MWh)	0,2606

## Producción de Energía Primaria (tep)

Resumen Anual 2011

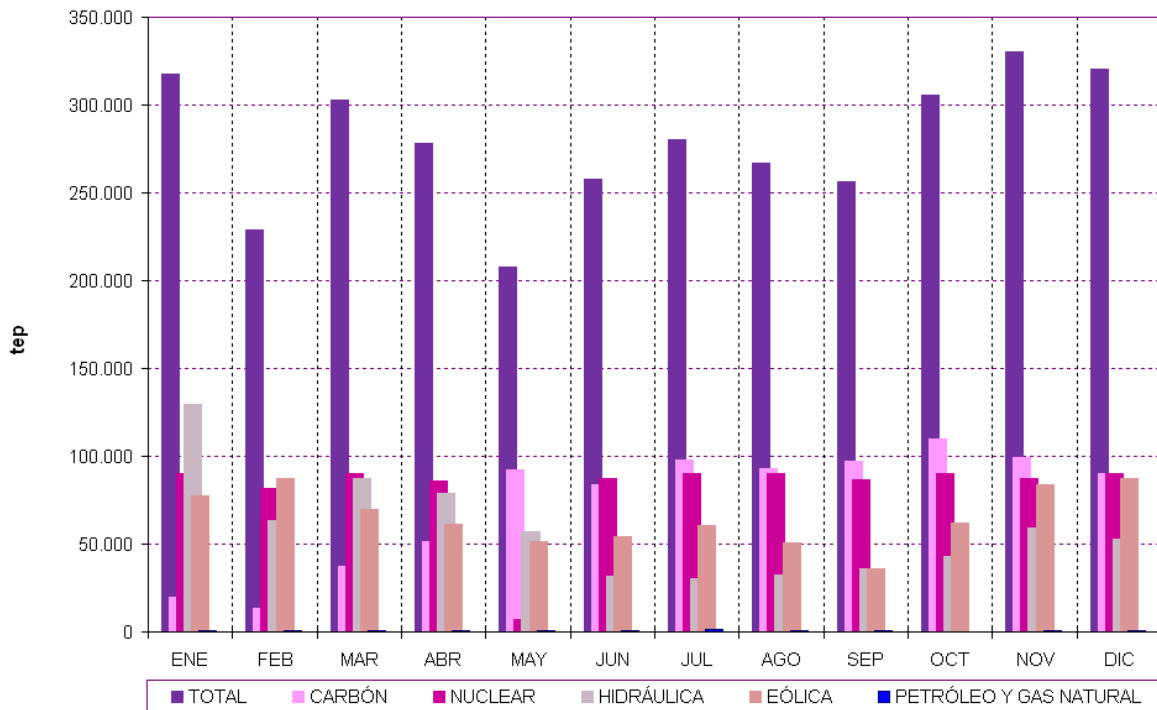
PROVINCIA	CARBÓN		PETRÓLEO Y GAS NATURAL	HIDRÁULICA	NUCLEAR	EÓLICA	TOTAL
	HULLA	ANTRACITA					
ÁVILA	0	0	0	10.981	0	30.425	41.407
BURGOS	0	0	7.329	6.328	976.610	268.644	1.258.910
LEÓN	318.530	495.858	0	24.312	0	62.130	900.829
PALENCIA	0	71.115	0	12.065	0	109.293	192.473
SALAMANCA	0	0	0	461.655	0	13.774	475.429
SEGOVIA	0	0	0	604	0	7.059	7.662
SORIA	0	0	0	1.794	0	187.770	189.564
VALLADOLID	0	0	0	590	0	24.887	25.477
ZAMORA	0	0	0	184.070	0	76.520	260.590
<b>Total regional</b>	318.530	566.972	7.329	702.399	976.610	780.501	3.352.340
<b>Total nacional</b>	863.579	1.177.319	142.589	2.633.431	15.023.223	3.559.282	23.399.424
<b>% Castilla y León</b>	36,88%	48,16%	5,14%	26,67%	6,50%	21,93%	14,33%

Incluye exclusivamente producción de hulla y antracita, petróleo, gas natural y electricidad procedente de energías hidráulica, eólica y nuclear.

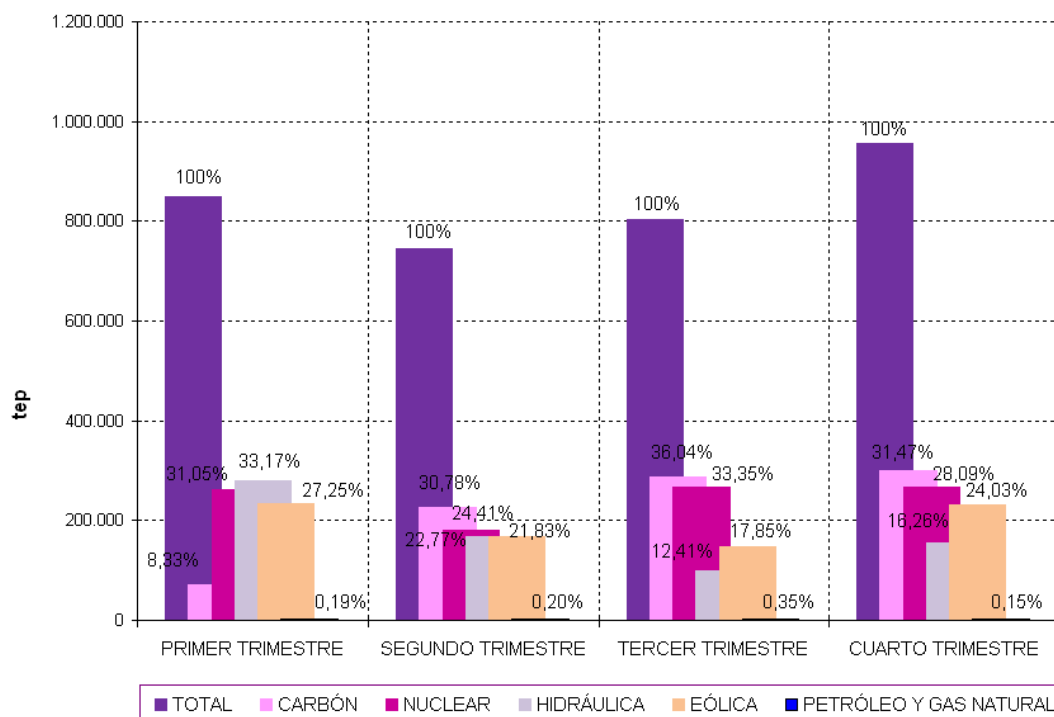
Fuentes: Ministerio de Industria, Energía y Turismo, CNE, CENTRALES HIDRÁULICAS y PARQUES EÓLICOS DE CASTILLA Y LEÓN

*Elaboración propia*

## Evolución mensual de la Producción de Energía Primaria según fuentes



## Evolución trimestral de la Producción de Energía Primaria



## Producción Bruta de Energía Eléctrica (MWh)

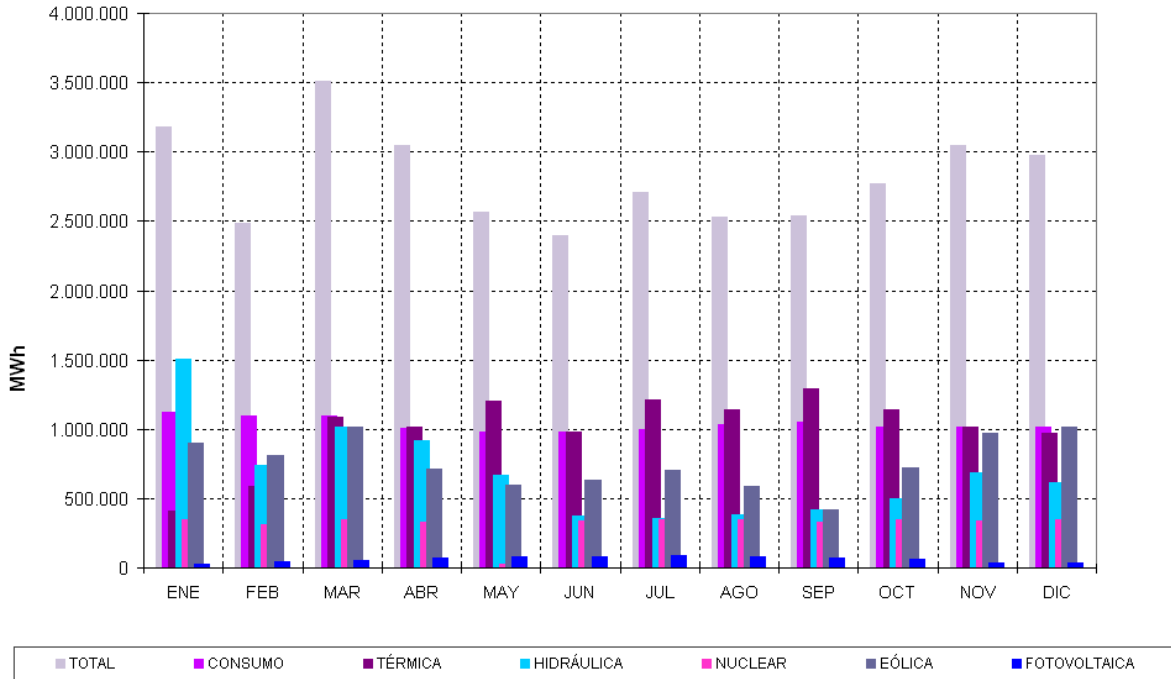
Resumen anual 2011

PROVINCIA	TÉRMICA	HIDRÁULICA	NUCLEAR	EÓLICA	SOLAR	TOTAL	%RESPECTO DEL TOTAL REGIONAL	%RESPECTO MISMO PERIODO AÑO ANTERIOR
ÁVILA	0	127.692	0	353.783	102.503	583.978	1,73%	23,85%
BURGOS	959.061	73.576	3.747.543	3.123.765	35.559	7.939.504	23,52%	2,88%
LEÓN	8.048.934	282.693	0	722.442	73.087	9.127.156	27,04%	317,63%
PALENCIA	1.875.487	140.287	0	1.270.853	37.775	3.324.403	9,85%	121,33%
SALAMANCA	208.619	5.368.087	0	160.161	97.207	5.834.074	17,28%	-18,99%
SEGOVIA	140.980	7.020	0	82.076	43.884	273.960	0,81%	-4,66%
SORIA	210.858	20.865	0	2.183.368	32.260	2.447.351	7,25%	-6,56%
VALLADOLID	534.439	6.865	0	289.380	182.135	1.012.819	3,00%	16,23%
ZAMORA	59.204	2.140.344	0	889.767	126.626	3.215.942	9,53%	-25,72%
<b>Total regional</b>	<b>12.037.582</b>	<b>8.167.430</b>	<b>3.747.543</b>	<b>9.075.595</b>	<b>731.036</b>	<b>33.759.186</b>	<b>100,00%</b>	<b>24,18%</b>
<b>Total nacional</b>	<b>136.134.450</b>	<b>30.621.293</b>	<b>57.648.592</b>	<b>41.387.000</b>	<b>8.927.208</b>	<b>274.718.543</b>	<b>----</b>	<b>-3,02%</b>
<b>% Castilla y León</b>	<b>8,84%</b>	<b>26,67%</b>	<b>6,50%</b>	<b>21,93%</b>	<b>8,19%</b>	<b>12,29%</b>	<b>----</b>	<b>----</b>

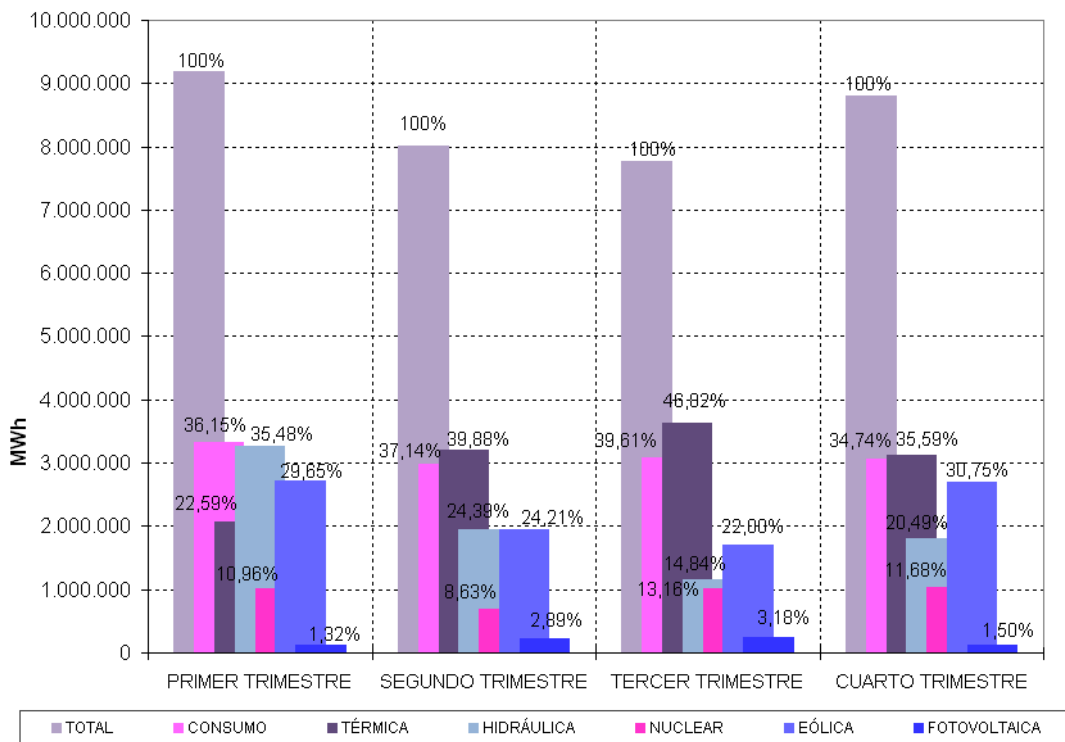
Fuentes: Ministerio de Industria, Energía y Turismo, CNE, CENTRALES HIDRÁULICAS y PARQUES EÓLICOS DE CASTILLA Y LEÓN

*Elaboración propia*

## Evolución mensual de la Producción Bruta de Energía Eléctrica y del Consumo Total



## Evolución trimestral de la Producción Bruta de Energía Eléctrica y del Consumo Total





## Consumo de Energía Eléctrica (MWh)

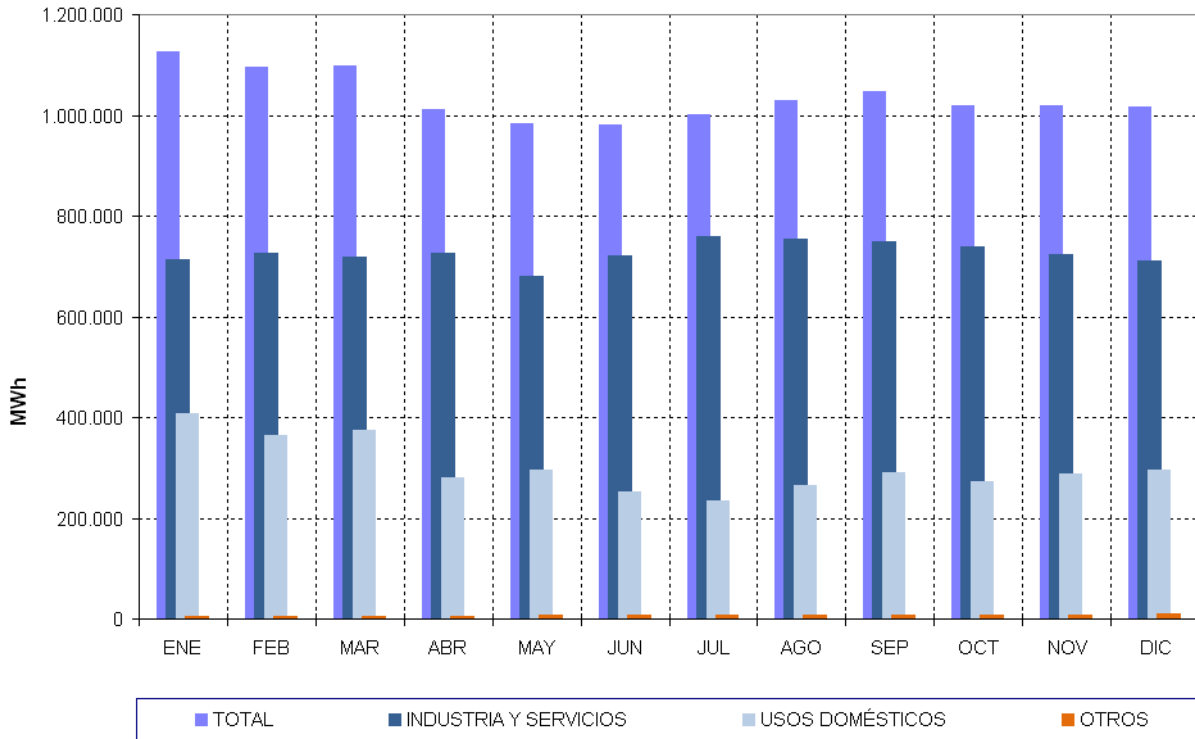
Cuarto Trimestre de 2011

PROVINCIA	USO DOMÉSTICO	USO INDUSTRIAL Y SERVICIOS	OTROS USOS	TOTAL	% RESPECTO DEL TOTAL REGIONAL	% RESPECTO AÑO ANTERIOR
ÁVILA	62.839	103.746	3.649	170.234	5,57%	3,95%
BURGOS	115.705	450.238	4.611	570.554	18,68%	-5,26%
LEÓN	173.647	349.229	1.753	524.629	17,17%	-3,61%
PALENCIA	48.787	198.627	6.198	253.612	8,30%	-1,98%
SALAMANCA	118.268	233.126	4.116	355.510	11,64%	3,87%
SEGOVIA	75.480	130.219	4	205.683	6,73%	-13,47%
SORIA	32.308	109.943	636	142.886	4,68%	-4,45%
VALLADOLID	161.108	477.332	3.911	642.351	21,03%	-0,07%
ZAMORA	67.259	120.708	1.555	189.522	6,20%	-2,33%
<b>Total regional</b>	<b>855.381</b>	<b>2.173.168</b>	<b>26.433</b>	<b>3.054.981</b>	<b>100,00%</b>	<b>-2,56%</b>
<b>Total nacional</b>	<b>----</b>	<b>----</b>	<b>----</b>	<b>64.893.000</b>	<b>----</b>	<b>-1,31%</b>
<b>% Castilla y León</b>	<b>----</b>	<b>----</b>	<b>----</b>	<b>4,71%</b>	<b>----</b>	<b>----</b>

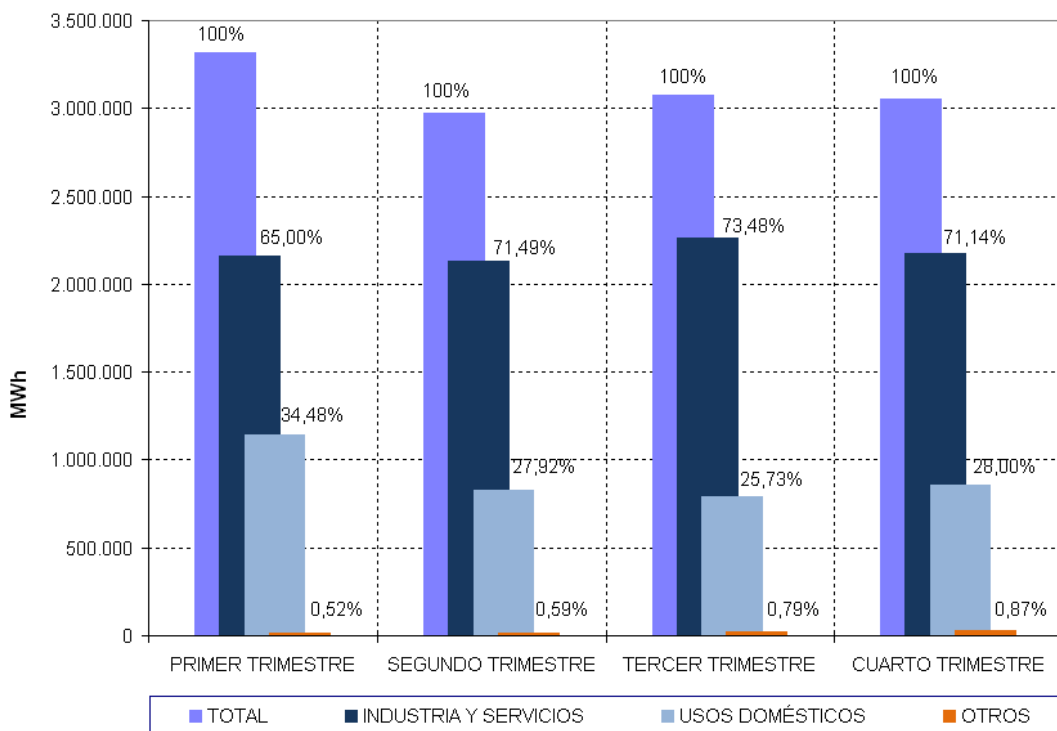
Fuentes: Iberdrola S.A., Gas Natural Fenosa S.A., E.ON Servicios S.L., ERZ-Endesa y Red Eléctrica de España

Elaboración propia

## Evolución mensual del Consumo de Electricidad por sectores



## Evolución trimestral del Consumo de Electricidad por sectores



## Consumo de Gas Natural (MWh)

Resumen Anual 2011

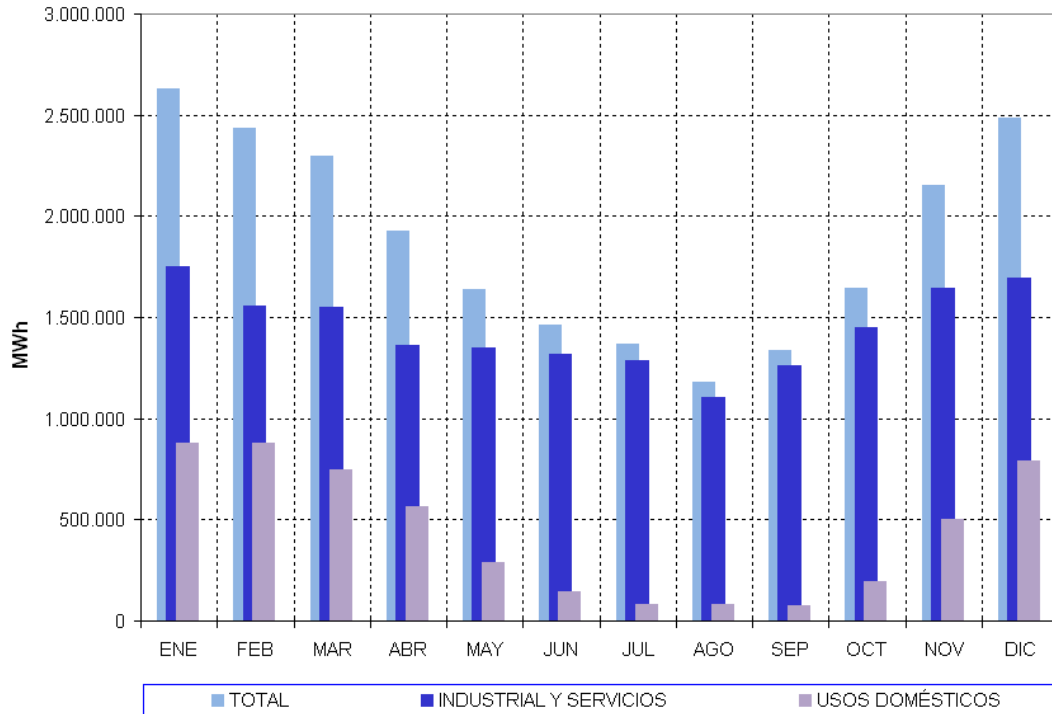
PROVINCIA	LIBERALIZADO		TOTAL	% RESPECTO DEL TOTAL REGIONAL	% RESPECTO MISMO PERIODO AÑO ANT.
	USO DOMÉSTICO	INDUSTRIAL Y SERVICIOS			
ÁVILA	180.840	469.152	649.992	2,88%	120,00%
BURGOS	1.015.560	5.411.746	6.427.305	28,49%	-6,00%
LEÓN	798.058	1.963.535	2.761.593	12,24%	4,71%
PALENCIA	374.521	1.588.823	1.963.345	8,70%	-3,60%
SALAMANCA	577.919	1.428.650	2.006.569	8,89%	0,36%
SEGOVIA	207.361	929.014	1.136.375	5,04%	8,41%
SORIA	156.633	1.562.732	1.719.366	7,62%	-6,78%
VALLADOLID	1.645.617	3.284.828	4.930.445	21,86%	-3,63%
ZAMORA	268.593	695.510	964.103	4,27%	-2,00%
<b>Total regional</b>	<b>5.225.102</b>	<b>17.333.992</b>	<b>22.559.093</b>	<b>100,00%</b>	<b>-1,05%</b>
<b>Total nacional</b>	<b>313.018.290</b>		<b>313.018.290</b>	<b>----</b>	<b>-22,31%</b>
<b>% Castilla y León</b>	<b>----</b>	<b>----</b>	<b>7,21%</b>	<b>----</b>	<b>----</b>

Nota: Los datos correspondientes a Doméstico e Industrial/Servicios de Distribuidora Regional del Gas están estimados.

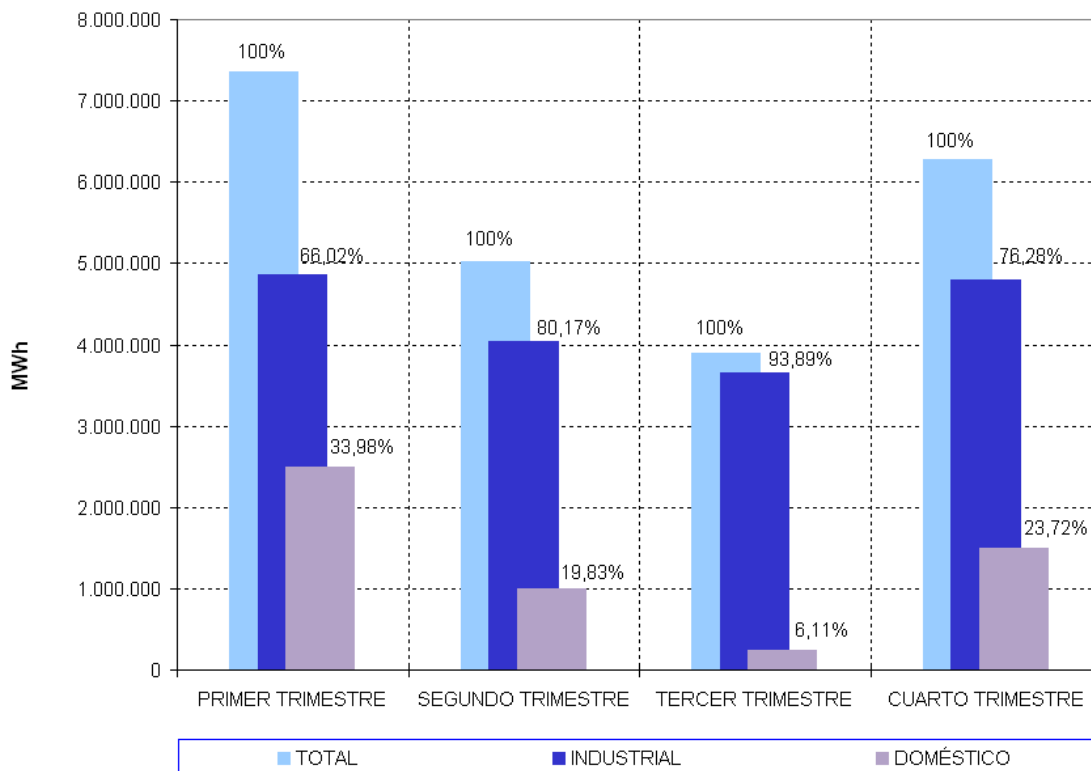
Fuentes: GRUPO GAS NATURAL, DISTRIBUIDORA REGIONAL DE GAS y Ministerio de Industria, Energía y Turismo

Elaboración propia

## Evolución mensual del Consumo de Gas Natural por sectores



## Evolución trimestral del Consumo de Gas Natural por sectores



## Consumo de GLP (t)

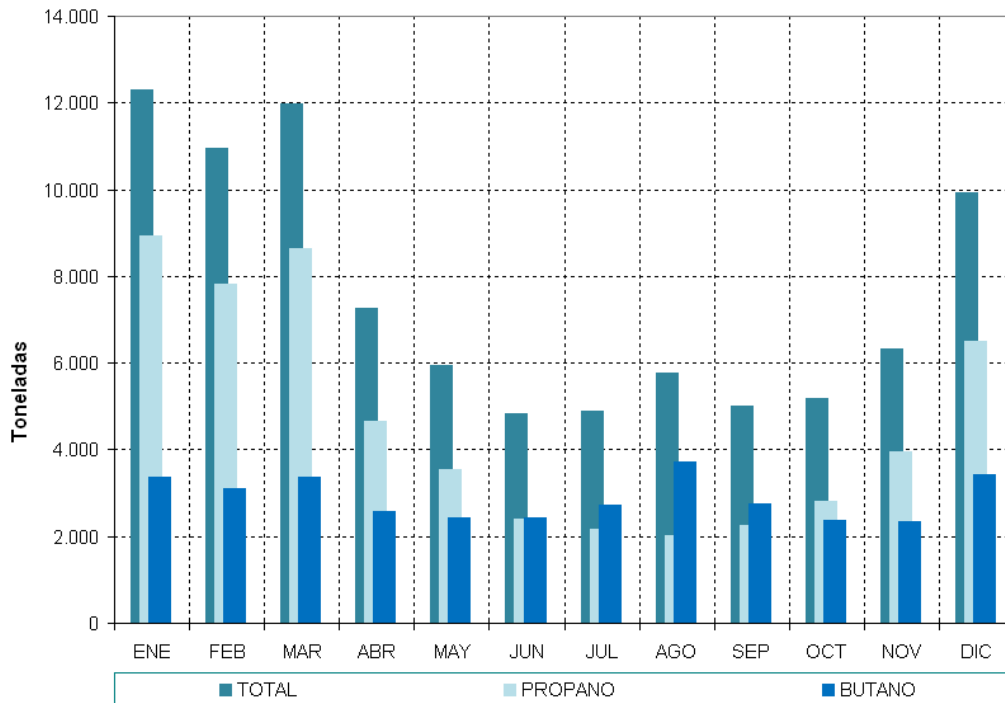
Resumen Anual 2011

PROVINCIA	BUTANO	PROPANO	TOTAL	% RESPECTO DEL TOTAL REGIONAL	% RESPECTO MISMO PERÍODO AÑO ANT.
ÁVILA	4.560	5.606	10.167	11,25%	-13,18%
BURGOS	3.038	8.986	12.024	13,31%	-19,06%
LEÓN	8.386	7.167	15.553	17,22%	-10,51%
PALENCIA	2.307	4.219	6.526	7,22%	-16,11%
SALAMANCA	4.386	10.354	14.741	16,32%	-15,21%
SEGOVIA	2.039	5.805	7.845	8,68%	-17,05%
SORIA	994	2.280	3.274	3,62%	-40,11%
VALLADOLID	5.250	8.117	13.368	14,80%	-15,92%
ZAMORA	3.690	3.157	6.848	7,58%	-15,17%
<b>Total regional</b>	<b>34.652</b>	<b>55.693</b>	<b>90.345</b>	<b>100,00%</b>	<b>-16,35%</b>
<b>Total nacional</b>	<b>----</b>	<b>----</b>	<b>1.658.000</b>	<b>----</b>	<b>-10,04%</b>
<b>% Castilla y León</b>	<b>----</b>	<b>----</b>	<b>5,45%</b>	<b>----</b>	<b>----</b>

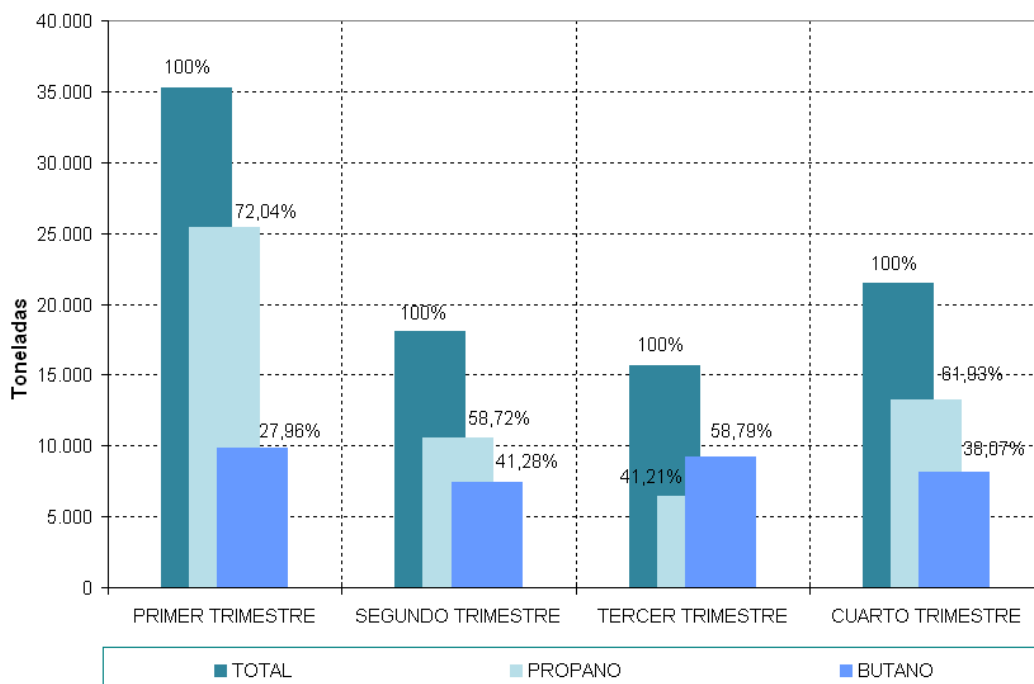
Fuentes: REPSOL Butano, S.A., CEPSA ELF Gas, S.A. y Ministerio de Industria, Energía y Turismo

*Elaboración propia*

## Evolución mensual del Consumo de GLP (t) por sectores



## Evolución trimestral del Consumo de GLP (t) por sectores



## Fábrica de Combustible Nuclear de Juzbado (Salamanca). Número de Elementos Combustibles para Reactores

Resumen Anual 2011

CENTRAL		TOTAL I TRIM.	TOTAL II TRIM.	TOTAL III TRIM.	TOTAL IV TRIM.	TOTAL ACUMULADO 2011	TOTAL ACUMULADO 2010
REACTORES P.W.R.	José Cabrera	0	0	0	0	0	0
	Almaraz I	0	0	0	0	0	60
	Ascó I	0	0	0	0	0	64
	Almaraz II	0	0	0	60	60	60
	Ascó II	0	32	24	0	56	0
	Trillo	0	0	0	0	0	0
	Vandellós II	0	0	0	20	20	56
	EXPORTACIÓN	187	57	85	67	396	256
	TOTAL	187	89	109	147	532	496
REACTORES B.W.R.	Santa Mª Garoña	0	0	0	0	0	133
	Cofrentes	0	159	13	0	172	0
	EXPORTACIÓN	21	116	64	124	325	305
	TOTAL	21	275	77	124	497	438
<b>TOTAL GENERAL</b>		<b>208</b>	<b>364</b>	<b>186</b>	<b>271</b>	<b>1029</b>	<b>934</b>

Fuente: ENUSA

Elaboración propia

## Consumos en Centrales Termoeléctricas

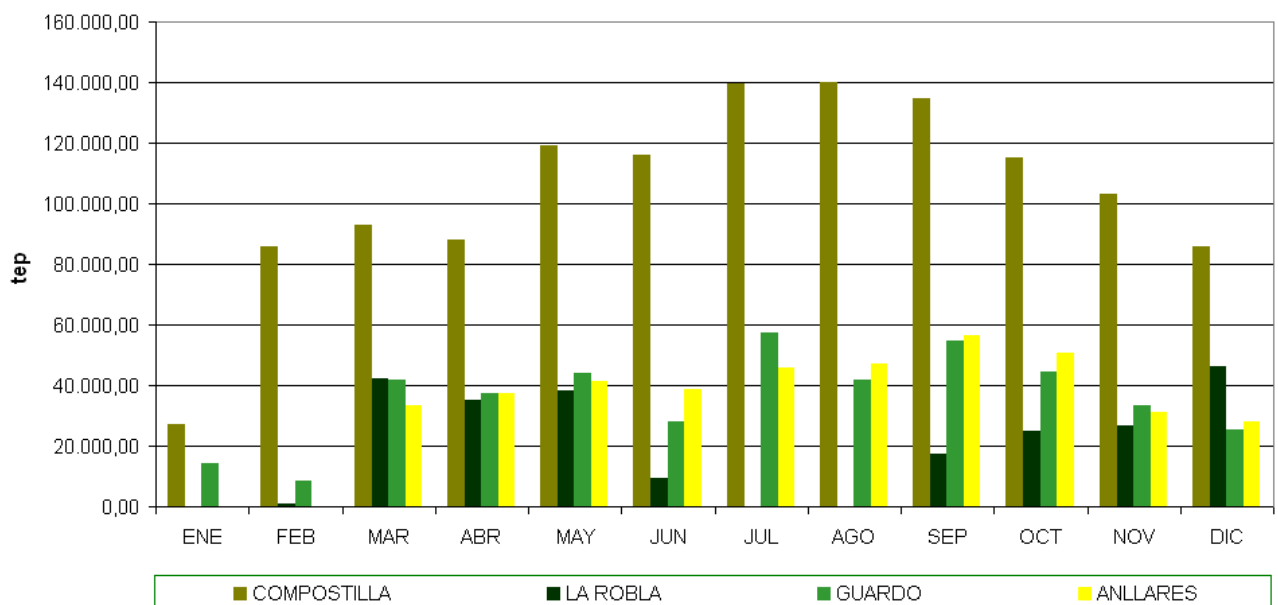
Resumen Anual 2011

CENTRAL	COMBUSTIBLES SÓLIDOS						COMBUSTIBLES LÍQUIDOS				TOTAL (tep)	RATIO tep/MWh
	C. NACIONAL		C. IMPORTADO		COQUE DE PETRÓLEO		FUEL-OIL		GAS-OIL			
	t	P.C.I. (kcal/ka)	t	P.C.I. (kcal/ka)	t	P.C.I. (kcal/ka)	t	P.C.S. (kcal/ka)	t	P.C.S. (kcal/ka)		
COMPOSTILLA	1.999.901	4.733	271.729	6.235	152.239	7.755	3.165	10.148	9.412	10.775	1.247.389	0,259
LA ROBLA	332.851	5.424	90.463	6.198	0	----	2.833	10.000	681	9.757	240.167	0,262
GUARDO	813.874	4.626	80.744	6.275	0	----	1.866	10.299	2.544	7.600	429.942	0,249
ANLLARES	621.867	4.599	189.566	6.298	0	----	1.941	6.555	1.764	2.913	409.150	----
TOTAL	3.768.493	4.749	632.502	6.254	152.239	7.755	9.805	9.423	14.401	9.203	----	0,257
TOTAL (tep)	1.789.546	----	395.541	----	118.059	----	9.239	----	13.254	----	2.325.639	----

Fuente: C.T. COMPOSTILLA, C.T. LA ROBLA, C.T. GUARDO, C.T. ANLLARES

Elaboración propia

## Evolución del Consumo Mensual en Centrales Termoeléctricas





## Producción neta de Electricidad en Centrales Termoeléctricas

Resumen Anual 2011

CENTRAL	GRUPO I				GRUPO II				GRUPO III			
	Potencia (MVA)	Pérdidas (MWh)	Horas de funcionamiento	Producción neta (MWh)	Potencia (MVA)	Pérdidas (MWh)	Horas de funcionamiento	Producción neta (MWh)	Potencia (MVA)	Pérdidas (MWh)	Horas de funcionamiento	Producción neta (MWh)
COMPOSTILLA	----	----	----	----	180	31.527	3.312	349.511	369	86.177	5.713	1.534.308
LA ROBLA	284	8.379	695	151.096	371	12.901	2.884	766.320	----	----	----	----
GUARDO	185	1.157	0	0	429	122.859	6.111	1.725.848	----	----	----	----
ANLLARES	350	103.905	5.533	1.582.266	----	----	----	----	----	----	----	----
<b>TOTAL</b>	<b>819</b>	<b>113.441</b>	<b>2.605</b>	<b>1.733.362</b>	<b>960</b>	<b>167.287</b>	<b>4.397</b>	<b>2.841.679</b>	<b>369</b>	<b>86.177</b>	<b>5.713</b>	<b>1.534.308</b>

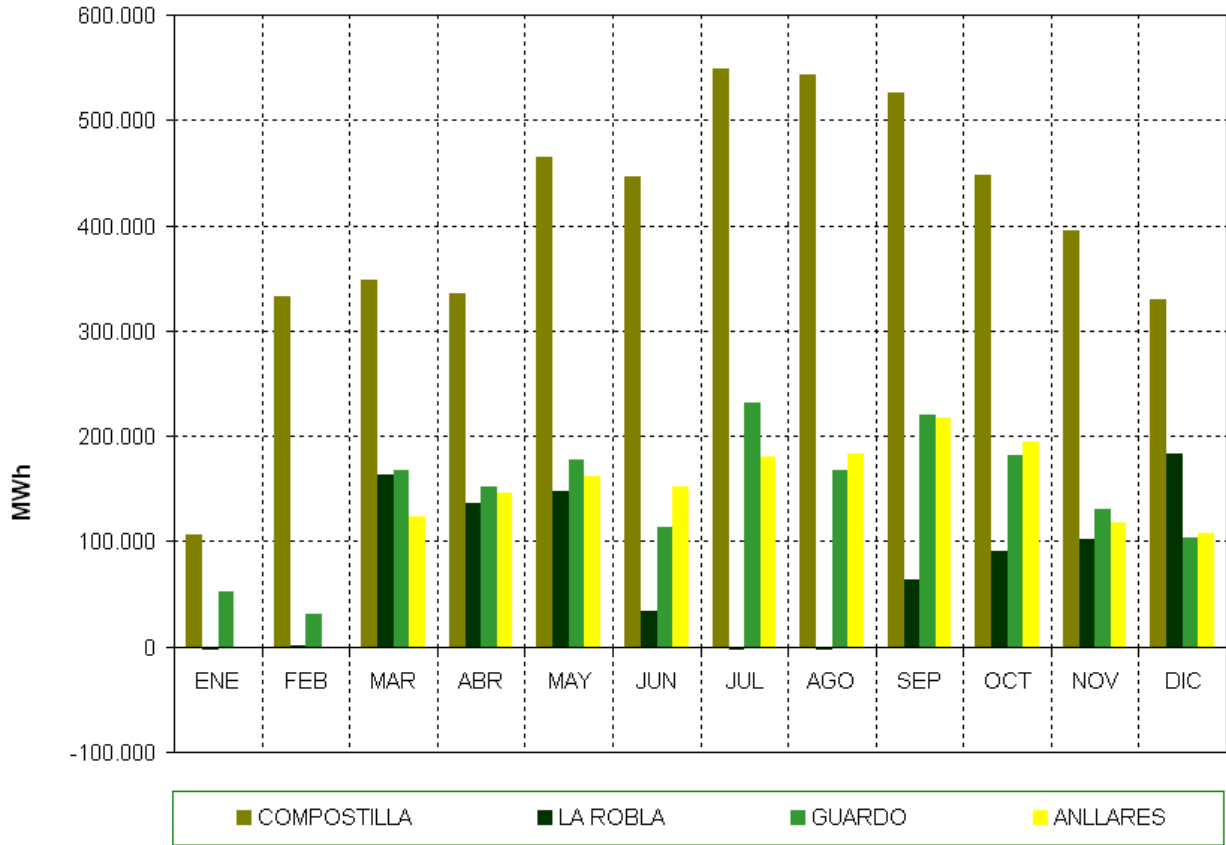
  

CENTRAL	GRUPO IV				GRUPO V				TOTAL GRUPOS			
	Potencia (MVA)	Pérdidas (MWh)	Horas de funcionamiento	Producción neta (MWh)	Potencia (MVA)	Pérdidas (MWh)	Horas de funcionamiento	Producción neta (MWh)	Potencia (MVA)	Pérdidas (MWh)	Horas de funcionamiento	Producción neta (MWh)
COMPOSTILLA	390	140.480	5.999	1.651.175	390	110.752	4.861	1.290.232	1.309	368.936	5.251	4.825.226
LA ROBLA	----	----	----	----	----	----	----	----	655	21.281	1.935	917.416
GUARDO	----	----	----	----	----	----	----	----	614	124.016	4.270	1.725.848
ANLLARES	----	----	----	----	----	----	----	----	350	103.905	5.533	1.582.266
<b>TOTAL</b>	<b>390</b>	<b>140.480</b>	<b>5.999</b>	<b>1.651.175</b>	<b>390</b>	<b>110.752</b>	<b>4.861</b>	<b>1.290.232</b>	<b>2.928</b>	<b>618.137</b>	<b>4.337</b>	<b>9.050.756</b>

Fuente: C.T. COMPOSTILLA, C.T. LA ROBLA, C.T. GUARDO, C.T. ANLLARES

*Elaboración propia*

# Evolución de la Producción Mensual en Centrales Termoeléctricas



# PUBLICACIONES DEL EREN

## Manuales de Energía Solar Térmica



Manual del Arquitecto



Manual del Projectista



Manual del Instalador

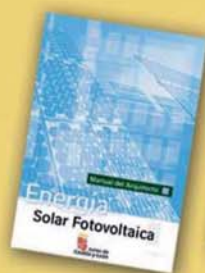


Manual del Mantenedor



Manual de Climatización Solar

## Manuales de Energía Solar Fotovoltaica



Manual del Arquitecto



Manual del Projectista



Manual del Instalador

## Base de datos climatológica de Castilla y León



Formulario Energético

## Dimensionado de Instalaciones Solares Térmicas



## Boletín de Pedido

- |   |       |
|---|-------|
| <input type="checkbox"/> Energía Solar Térmica: Manual del Arquitecto   | 5 €   |
| <input type="checkbox"/> Energía Solar Térmica: Manual del Projectista  | 5 €   |
| <input type="checkbox"/> Energía Solar Térmica: Manual del Instalador   | 5 €   |
| <input type="checkbox"/> Energía Solar Térmica: Manual del Mantenedor   | 5 €   |
| <input type="checkbox"/> Energía Solar Térmica: Manual de Climatización Solar                                     | 10 €  |
| <input type="checkbox"/> Energía Solar Fotovoltaica: Manual del Arquitecto  | 5 €   |
| <input type="checkbox"/> Energía Solar Fotovoltaica: Manual del Projectista                                       | 5 €   |
| <input type="checkbox"/> Energía Solar Fotovoltaica: Manual del Instalador  | 5 €   |
| <input type="checkbox"/> Base de Datos Climatológica de Castilla y León   | 10 €  |
| <input type="checkbox"/> CD ROM Formulario Energético   | 5,10€ |
| <input type="checkbox"/> CD ROM Dimensionado de Instalaciones Solares Térmicas (funciona únicamente con Excel 97) | 5,10€ |

### Datos de la persona o entidad pagadora

Nombre y Apellidos (personas físicas) \_\_\_\_\_

Empresa / Organismo (personas jurídicas) \_\_\_\_\_

Domicilio: Calle / Plaza \_\_\_\_\_ Nº \_\_\_\_\_

Localidad \_\_\_\_\_ Provincia \_\_\_\_\_ C.P. \_\_\_\_\_

N.I.F. / C.I.F.: \_\_\_\_\_ Teléfono \_\_\_\_\_

TOTAL  PUBLICACIONES \_\_\_\_\_ €  
(Precios IVA incluido)

### Forma de Pago

- Al contado.
- Transferencia a la cuenta nº 2096.0000.85-302019104 de Caja España, a nombre de Ente Regional de la Energía de Castilla y León, indicando la Ref.: PUBLICACIONES y el nombre de la persona física ó jurídica que constará en factura.
- Talón nominativo a Ente Regional de la Energía de Castilla y León.

IMPORTANTE: Enviar talón nominativo o comprobante de la transferencia bancaria, junto con el boletín de solicitud, a la dirección del EREN.

Las publicaciones de CARÁCTER GRATUITO se pueden consultar en [www.eren.jcyl.es](http://www.eren.jcyl.es)

## Consumo de Gasolinas, Gasóleos y Fuelóleos (t)

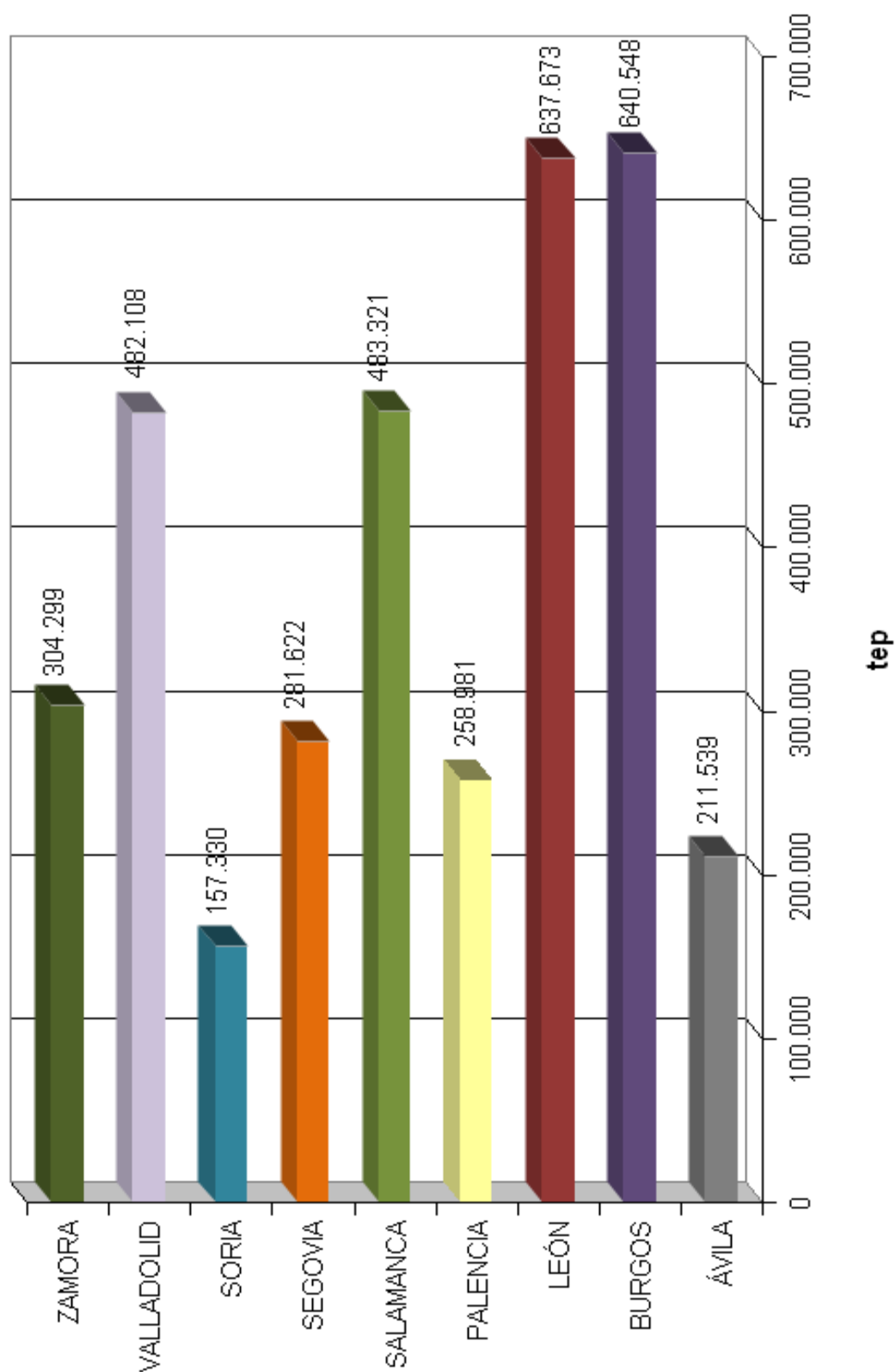
Resumen Anual 2011

PROVINCIA	GASOLINAS			GASÓLEOS				FUELÓLEO BIA	TOTAL CONSUMO	% RESPECTO TOTAL REGIONAL	% RESPECTO AÑO ANTERIOR
	SIPlomo 95	SIPlomo 98	TOTAL	Gasóleo A	Gasóleo B	Gasóleo C	TOTAL				
	ÁVILA	22.163	1.348	23.511	110.202	47.867	20.538				
BURGOS	46.952	3.705	50.657	406.550	116.275	19.824	542.649	25.733	619.039	18,56%	-5,10%
LEÓN	58.817	4.154	62.972	314.794	164.574	56.950	536.319	15.836	615.127	18,45%	-7,92%
PALENCIA	18.892	1.383	20.275	143.595	66.301	10.786	220.682	9.252	250.208	7,50%	-5,29%
SALAMANCA	40.244	3.137	43.380	316.577	76.189	28.470	421.217	983	465.581	13,96%	-5,15%
SEGOVIA	25.290	1.736	27.026	142.245	80.620	15.588	238.463	6.141	271.629	8,15%	-8,83%
SORIA	12.226	1.074	13.300	80.238	45.805	8.952	134.995	3.519	151.815	4,55%	-8,44%
VALLADOLID	55.667	3.578	59.246	279.520	97.289	23.190	389.999	4.913	464.158	13,92%	-8,24%
ZAMORA	24.245	2.418	26.662	181.891	69.922	12.435	264.248	2.368	263.278	8,80%	-6,49%
Total regional	304.495	22.534	327.029	1.975.613	764.822	196.744	2.937.178	70.334	3.334.540	100,00%	-7,04%
Total nacional	4.843.764	448.784	5.292.548	22.414.606	5.033.070	2.036.358	28.484.034	2.843.382	37.619.964	---	-6,48%
% Castilla y León	6,29%	5,02%	6,18%	8,81%	15,20%	9,66%	9,96%	2,47%	8,86%	---	---

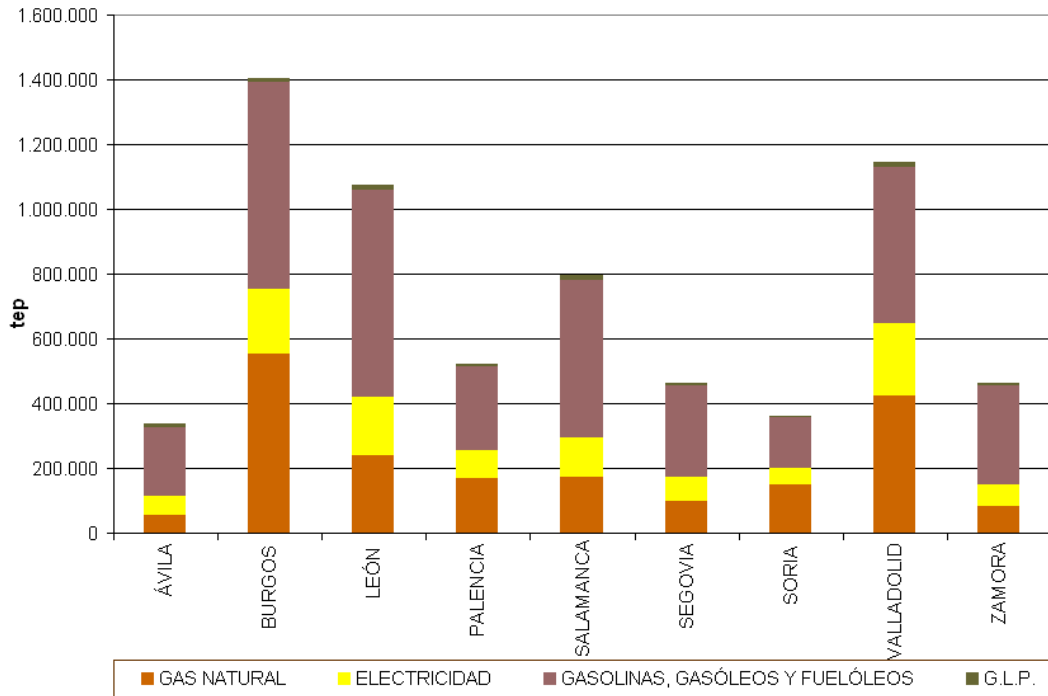
Fuente: Ministerio de Industria, Energía y Turismo

Elaboración propia

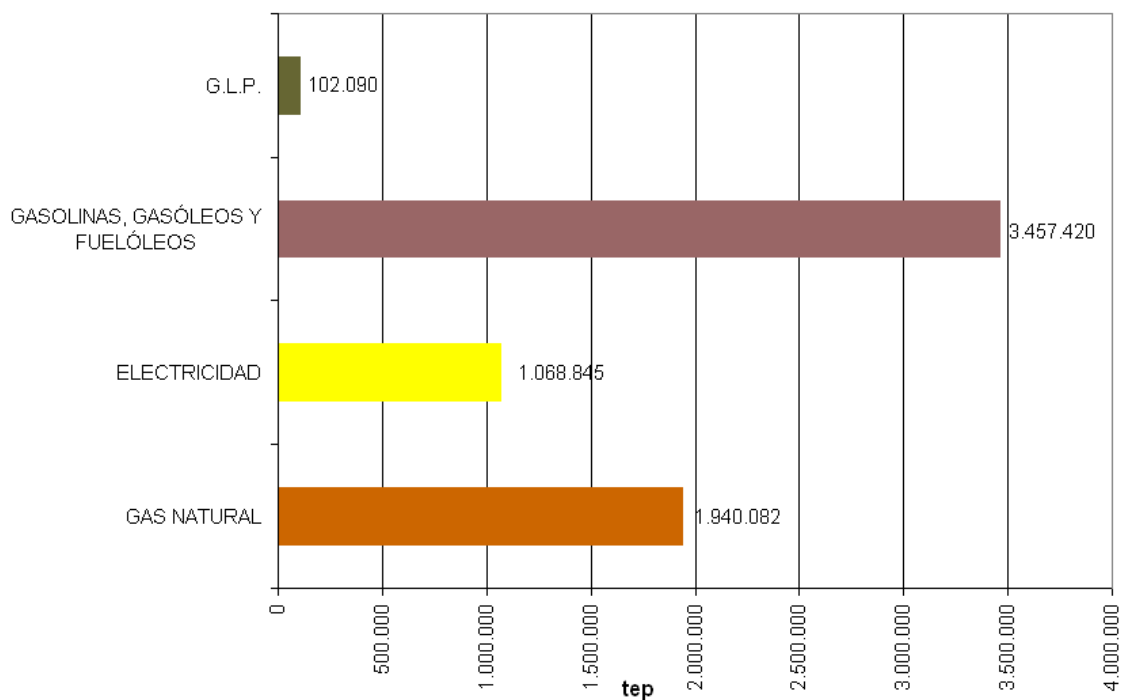
## Consumo de Gasolinas, Gasóleos y Fuelóleos por provincias (acumulado Anual 2011)



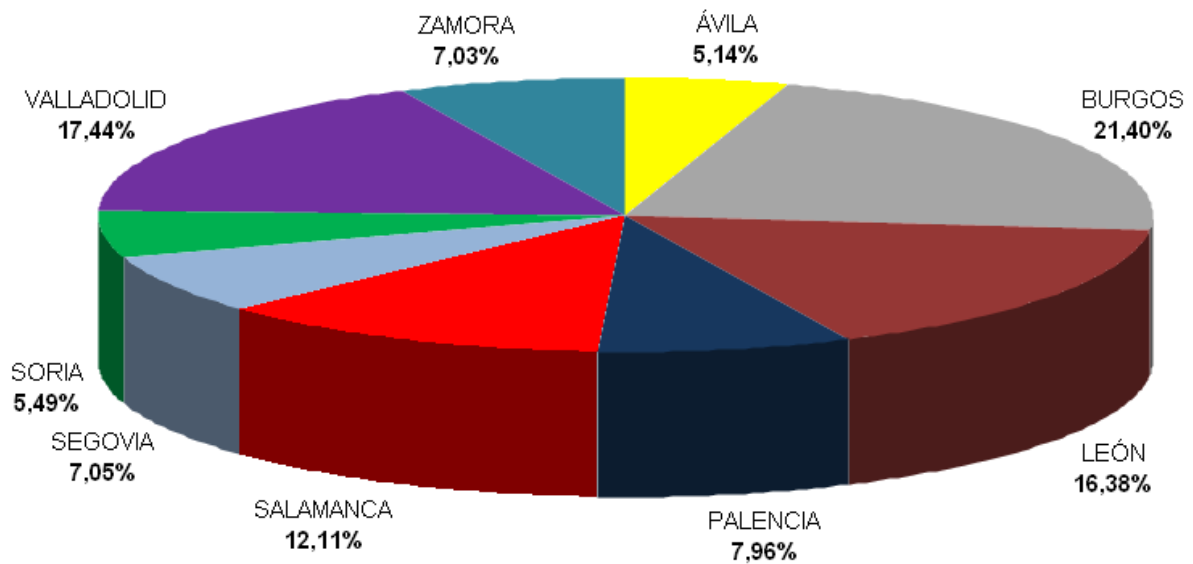
## Consumo de Energía Final por provincias



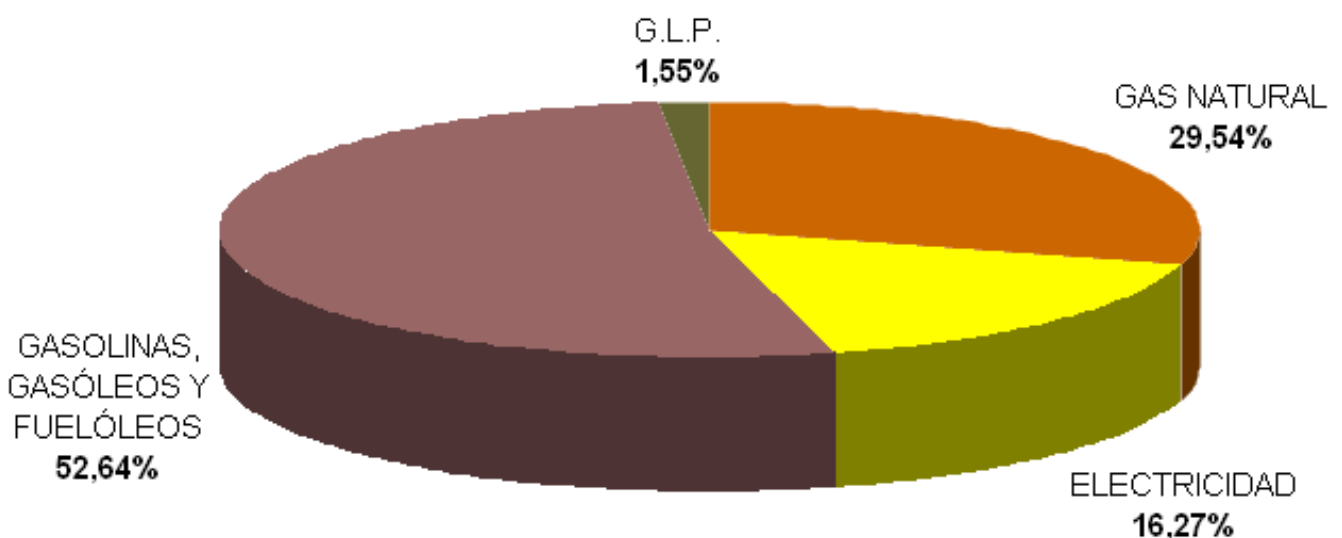
## Consumo de Energía Final por fuentes



## Participación en el Consumo de Energía Final por provincias



## Participación en el Consumo de Energía Final por Fuentes de Energía



## Gas Natural

<b>Precios máximos de la Tarifa de suministro de Último Recurso</b>		<b>Término Fijo</b>	<b>Término Variable</b>
<b>Nivel de consumo</b>		<b>€/cliente/mes</b>	<b>€/kWh</b>
TUR.1	Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	4,35	0,058282
TUR.2	Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año	8,99	0,052640
<b>Precio máximo para consumos superiores a 50.000 kWh/año e inferiores a 3 GWh/año y presiones iguales o inferiores a 4 bar, que no hayan negociado con un comercializador.</b>			
<b>Tarifa</b>		<b>Término Fijo</b>	<b>Término Variable</b>
<b>Nivel de consumo</b>		<b>€/cliente/mes</b>	<b>€/kWh</b>
T. 3	Consumo superior a 50.000 kWh e inferior o igual a 100.000 kWh/año	58,49	0,04664902
T.4	Consumo superior a 100.000 kWh/año	175,92	0,04364402

B.O.E. de 26/06/2012

<b>Tarifa de alquiler de contadores y equipos de telemedida:</b>	
<b>Caudal del contador</b>	<b>Valor medio</b>
<b>m<sup>3</sup>/h</b>	<b>€</b>
Hasta 10	205,83
Hasta 25	378,84
Hasta 40	734,71
Hasta 65	1.500,90
Hasta 100	2.031,91
Hasta 160	3.187,11
Hasta 250	6.745,02

B.O.E. de 31/12/2011

Nota: La tasa destinada a la Comisión Nacional de la Energía será del 0,153 %. La Tasa destinada al Gestor Técnico del Sistema será del 0,40 %

Nota: I.V.A. excluido. Los porcentajes se calculan sobre el resultado de aplicar las tarifas máximas a las cantidades facturadas sin deducir los posibles descuentos.



## GLP

G.L.P.					
PRECIOS MÁXIMOS DE VENTA	Término Fijo	Término Variable	ENVASADO	Carga Neta Kg	€/Bombona
	€/mes	€/kg			
Por canalización a usuarios finales	1,57	0,888895	<b>Butano</b>	12,5	16,45
A granel a empresas distribuidoras	-----	0,743362	<b>Propano</b>	11	14,48
			<b>Propano*</b>	35	59,8

B.O.E. de 14/07/2012

Nota: Los precios no incluyen Impuestos Especiales ni el IVA.

B.O.E. de 30/062012

Nota: Los precios incluyen Impuesto sobre Hidrocarburos e IVA.

## Gasóleo

GASÓLEO		
	Término Fijo	Término Energía
	€/mes	€/l
Granel*	0	0,93010

Nota: El precio no se fija en el B.O.E. – Impuesto sobre Hidrocarburos e I.V.A. Incluido

\*O. B.P. 23/07/2012

## Energía Eléctrica

**TUR: Consumidor con derecho al suministro de último recurso: aquellos conectados a baja tensión y con potencia contratada  $\leq 10$  kW.**

**Cálculo:** Es la suma de un término de **facturación de potencia** y un término de **facturación de energía** y, en su caso, un término por la **facturación de la energía reactiva**  
Se determina a partir de la tarifa de acceso asociado a su punto de suministro.

El término de potencia será el término de potencia de la tarifa de acceso más el margen de comercialización fijo, según la siguiente fórmula:

**TPU = TPA + MCF** Siendo: TPU: Término de potencia de la tarifa de último recurso.  
TPA: Término de potencia de la tarifa de acceso.  
MCF: Margen de comercialización fijo, expresado en Euros/kW y año.

El término de energía será la suma del término de energía de la correspondiente tarifa de acceso y el coste estimado de la energía, según la siguiente fórmula:

**TEUp = TEAp + CEp** Siendo: p: Subíndice del período tarifario (0, sin discriminación horaria; 1, período 1 del art. 6 y 2, período 2 del art. 6).  
TEUp: Término de energía de la tarifa de último recurso en el período tarifario p.  
TEAp Término de energía de la tarifa de acceso en el período tarifario p.  
CEp Coste estimado de la energía suministrada en el período p, medida en el contador.

**CONSUMIDORES EN BAJA TENSIÓN, que no tengan derecho a acogerse a la tarifa de último recurso y carezcan de un contrato de suministro en vigor con un comercializador y continúen consumiendo electricidad.**

Aplicables durante a partir de 1 de Julio de 2012:

**Coste de Producción de Energía Eléctrica** en cada periodo tarifario:

a) Tarifa de último recurso sin discriminación horaria y con discriminación horaria de dos periodos:  
CE<sub>0</sub> = 80,20 €/MWh CE<sub>1</sub> = 84,24 €/MWh CE<sub>2</sub> = 64,49 €/MWh

b) Tarifa de último recurso con discriminación horaria supervalle:  
CE<sub>1</sub> = 83,91 €/MWh CE<sub>2</sub> = 72,33 €/MWh CE<sub>3</sub> = 58,00 €/MWh

3.0.1 sin discriminación horaria		3.0.1 con discriminación horaria		
TÉRMINO DE POTENCIA	TÉRMINO DE ENERGÍA	TÉRMINO DE POTENCIA	TÉRMINO DE ENERGÍA PUNTA	TÉRMINO DE ENERGÍA VALLE
TPU: € / kW y año	TEU0: € / kWh	TPU: € / kW y año	TEU1: € / kWh	TEU2: € / kWh
21,893189	0,149198	21,893189	0,180838	0,06794

B.O.E. de 29/06/2012

Nota: Impuesto Electricidad e IVA excluido.

# Energía Eléctrica

TARIFAS, PRIMAS Y LÍMITES RÉGIMEN ESPECIAL R.D. 661/2007											
CATEGORÍA	GRUPO	SUBGRUPO	TIPO DE INSTALACIÓN		Potencia	Tarifa Regulada c€/kWh	Prima de Referencia c€/kWh	Límite Superior c€/kWh	Límite Inferior c€/kWh		
a)	a.1.	a.1.1.	Cogeneración con gas y biomasa		≤0,5MW	16,8961					
					0,5 a 1 MW	13,8647					
					1 a 10 MW	11,2404	4,7065				
					10 a 25 MW	10,7089	3,8974				
					25 a 50 MW	10,2309	3,4938				
		a.1.2.	Cogeneración con Gasóleo / GLP	≤0,5 MW	20,5969						
				0,5 a 1 MW	17,5281						
				1 a 10 MW	15,3838	8,1807					
				10 a 25 MW	15,0358	7,5136					
			Cogeneración con Fuel	25 a 50 MW	14,5889	6,9112					
				0,5 a 1 MW	15,9323						
				1 a 10 MW	13,9369	6,7929					
				10 a 25 MW	13,5763	6,1118					
		a.1.3.	Cogeneración con biomasa	Cultivos energéticos - b.6.1	≤2MW	17,7696	13,4395				
					≥2MW	16,2689	11,7032				
				Residuos agrícolas - b.6.2	≤2MW	14,2054	9,8919				
					≥2MW	11,9350	7,3694				
				Residuos forestales - b.6.3	≤2MW	14,2054	9,8919				
					≥2MW	13,1285	8,5636				
				Biogás de vertederos - b.7.1		9,1341	5,0249				
				Biogás de digestores - b.7.2	≤0,5MW	14,8131	11,8897				
					≥0,5MW	11,0536	7,2690				
				Estiércol y biocombustibles líquidos - b.7.3		5,9487	3,9213				
				Residuos industria agrícola - b.8.1	≤2MW	14,2054	9,8919				
					≥2MW	12,1521	7,5811				
				Residuos industria forestal - b.8.2	≤2MW	10,5215	6,2238				
					≥2MW	7,9182	3,8230				
		Licores negros - b.8.3	≤2MW	10,5215	6,5125						
			≥2MW	10,3214	6,0120						
		a.1.3. dentro de la Disp. Transitoria 10ª						14,6773	10,1147		
		a.1.4.	Cogeneración	Carbón	≤10MW	11,8057	8,2791				
10 a 25 MW	8,1164				3,8340						
25 a 50 MW	7,3787				2,7726						
Otros	≤10MW			5,1627	2,6762						
	10 a 25 MW			4,7323	1,8053						
25 a 50 MW	4,3022	1,1862									
a.2.	Centrales que utilicen energías residuales de instalaciones, máquinas o procesos industriales cuya finalidad no sea la producción de energía eléctrica y/o mecánica.		≤10MW	5,1680	2,6775						
			10 a 25 MW	4,7298	1,8100						
			25 a 50 MW	4,3029	1,1944						

# Energía Eléctrica

TARIFAS, PRIMAS Y LÍMITES RÉGIMEN ESPECIAL R.D. 661/2007														
CATEGORÍA	GRUPO	SUBGRUPO	TIPO DE INSTALACIÓN		Potencia	Tarifa Regulada c€/kWh	Prima de Referencia c€/kWh	Limite Superior c€/kWh	Limite Inferior c€/kWh					
b)	b.1.	b.1.1	Solar	Fotovoltaica	≤0,10MW	48,8743				Primero s 30 años				
					0,10 a 10 MW	46,3348								
					10 a 50 MW	25,4997								
		b.1.2		Térmoelectrica con biomasa		29,8957	28,1894	38,1751	28,1936	Primero s 25 años				
	b.2	b.2.1		Eólica		8,127	2,0142	9,4273	7,9103	Primero s 20 años				
	b.3			Geotérmica		7,6467	4,2667			Primero s 25 años				
	b.4			Hidroeléctrica < 10MW		8,6565	2,7795	9,4557	7,2360	Primero s 25 años				
	b.5			Hidroeléctrica entre 10MW y 50 MW		*	2,3355	8,8785	6,7921	Primero s 25 años				
	b.6.	b.6.1.			Cultivos energéticos	≤2MW	17,6339	13,2937	18,4563	17,1023	Primero s 15 años			
						≥2MW	16,2689	11,7033	16,7471	15,8371				
		b.6.2.			Residuos agrícolas	≤2MW	13,9515	9,6113	14,7717	13,4177				
						≥2MW	11,9350	7,3694	12,4189	11,5188				
		b.6.3.			Residuos forestales	≤2MW	13,9515	9,6113	14,7717	13,4177				
						≥2MW	13,1285	8,5636	13,6064	12,6963				
		b.7.	b.7.1.		Biomasa	Biogás de vertederos		8,6697	4,6914	9,9441		8,2571		
							b.7.2.	Biogás de digestores	≤0,5MW	14,5042		11,3405	17,0135	13,7063
									≥0,5MW	10,7431		6,9100	12,2414	10,5988
		b.7.3.		Estiércol y biocombustibles líquidos		5,9487	3,9213	9,2448	5,6600					
		b.8.	b.8.1.			Residuos industria agrícola	≤2MW	13,9515	9,6113	14,7717		13,4177		
							≥2MW	11,9350	7,3694	12,4189		11,5188		
b.8.2.				Residuos industria forestal	≤2MW	10,2991	5,9600	11,1204	9,7553					
					≥2MW	7,2227	2,6571	7,7022	6,7921					
b.8.3.				Licores negros	≤2MW	10,2991	6,2354	11,1204	9,7553					
					≥2MW	8,8785	4,0716	9,9884	8,3237					
c)	c.1.			RSU		5,9630	3,0581							
	c.2.			Otros residuos		8,6199	4,3981							
	c.3.			Otros <50% Energía Primaria		4,2609	3,0581							
	c.4.			Productos de las explotaciones mineras de calidades no comerciales para la generación eléctrica		7,8818	3,3177							

\* La cuantía de la tarifa regulada para las instalaciones del grupo b.5 para los primeros 25 años desde la puesta en marcha será:  $6,60 + 1,20 \times [(60 - P)/40] \times 1,1125$ , siendo

TARIFAS PARA LAS INSTALACIONES ACOGIDAS A LA DISPOSICIÓN TRANSITORIA SEGUNDA DEL REAL DECRETO 661/2007, DE 25 DE MAYO.					
Tarifa regulada por tipo de Instalación (c€/kWh)					
Combustible	Potencia	Tratamiento y reducción de purines de explotaciones de porcino	Tratamiento y reducción de lodos derivados de la producción de aceite de oliva	Tratamiento y reducción de otros lodos	Tratamiento y reducción de otros residuos
Gas Natural	≤0,5MW	14,7208	13,1213	7,5218	6,4553
	0,5 a 1 MW	14,7208	13,1210	7,5220	6,4553
	1 a 10 MW	15,2736	13,6140	7,8042	6,6976
	10 a 25 MW	15,3675	13,6976	7,8522	6,7390
	25 a 50 MW	15,5091	13,8234	7,9248	6,8009
Gasóleo / GLP	≤0,5MW	16,3208	14,5472	8,3394	7,1566
	0,5 a 1 MW	16,3206	14,5471	8,3395	7,1566
	1 a 10 MW	16,9038	15,0669	8,6371	7,4129
	10 a 25 MW	17,0021	15,1546	8,6876	7,4557
	25 a 50 MW	17,1046	15,2457	8,7399	7,5006
Fuel	≤0,5MW	16,3208	14,5472	8,3394	7,1566
	0,5 a 1 MW	16,1139	14,3626	8,2336	7,0660
	1 a 10 MW	16,7624	14,9406	8,5648	7,3504
	10 a 25 MW	16,8699	15,0366	8,6198	7,3976
	25 a 50 MW	17,0228	15,1731	8,6983	7,4645



Edificio Sede del Ente Regional de la Energía de Castilla y León