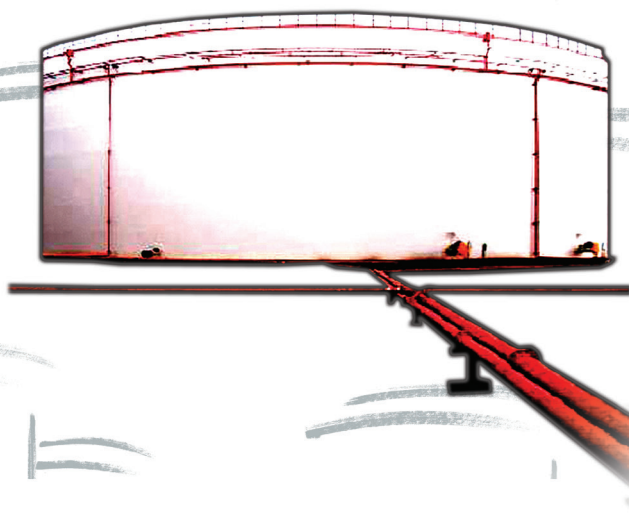


2012

BOLETÍN **BH** ESTADÍSTICO DE **HIDROCARBUROS**

•Febrero 2012 - Nº 171



MINISTERIO
DE INDUSTRIA, TURISMO
Y COMERCIO

CORES
CORPORACION DE RESERVAS ESTRATEGICAS
DE PRODUCTOS PETROLIFEROS

| | |
|--|-----------|
| 1. Aspectos de actualidad | 1 |
| 2. Consumo de productos petrolíferos | 2 |
| 3. Consumo y balance de gas natural | 11 |
| 4. Comercio exterior de hidrocarburos | 14 |
| 5. Producción y exploración de hidrocarburos | 19 |
| 6. Refino, stocks y balance de productos petrolíferos | 20 |
| 7. Precios de hidrocarburos | 23 |
| 8. Información legislativa | 31 |

Consumo de energía primaria en España y grado de autoabastecimiento 2010-2009

(Unidad: ktep)

| | Año 2010 | Estructura (%) | Año 2009 | Estructura (%) | Autoabastecimiento | |
|---------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------|-------------|
| | | | | | 2010 | 2009 |
| Carbón | 8.463 | 6,4 | 10.550 | 8,1 | 40,7 | 36,8 |
| Petróleo | 62.540 | 47,3 | 63.684 | 48,8 | 0,2 | 0,2 |
| Gas natural | 31.003 | 23,5 | 31.096 | 23,8 | 0,2 | 0,0 |
| Nuclear | 16.155 | 12,2 | 13.750 | 10,5 | 100,0 | 100,0 |
| Hidráulica | 3.390 | 2,6 | 2.266 | 1,7 | 100,0 | 100,0 |
| Otras energías renovables | 11.288 | 8,5 | 9.885 | 7,6 | 100,0 | 100,0 |
| Saldo eléctrico | -717 | -0,5 | -695 | -0,5 | | |
| Total | 132.123 | 100,0 | 130.535 | 100,0 | 26,1 | 22,9 |

Tabla 0.1

Consumo de energía final en España

(Unidad: ktep)

| | Año 2010 | Estructura (%) | Año 2009 | Estructura (%) | % 2010/2009 |
|---------------------------------------|---------------|----------------|---------------|----------------|-------------|
| Carbón | 1.719 | 1,7 | 1.398 | 1,4 | 22,9 |
| Productos petrolíferos | 48.147 | 54,6 | 49.033 | 56,7 | -1,8 |
| Gas | 16.298 | 16,8 | 14.639 | 15,4 | 11,3 |
| Electricidad | 21.418 | 21,5 | 20.969 | 21,5 | 2,1 |
| Renovables | 5.371 | 5,4 | 4.832 | 5,0 | 11,1 |
| Total consumo final energético | 92.953 | 93,1 | 90.872 | 93,1 | 2,3 |
| <i>Usos no energéticos:</i> | | | | | |
| Productos petrolíferos | 6.404 | 6,4 | 6.354 | 6,5 | 0,8 |
| Gas | 474 | 0,5 | 377 | 0,4 | 25,7 |
| Total consumo final | 99.830 | 100,0 | 97.603 | 100,0 | 2,3 |

Tabla 0.2

Intensidad energética

(Unidad: ktep/M€ ctes.2000)

| | 2010 | 2009 | %/2010/2009 |
|---------------------------------|-------|-------|-------------|
| Consumo de energía primaria/PIB | 170,7 | 168,7 | 1,2 |
| Consumo de energía final/PIB | 129,2 | 126,2 | 2,4 |

Tabla 0.3

Metodología: A.I.E.

Fuente: Dirección General de Política Energética y Minas.

Indicadores y tendencia

| Indicadores | Fuente | Unidades | Mes anterior | Mes actual | Año móvil anterior ⁽⁵⁾ | Año móvil actual ⁽⁵⁾ | Observaciones ⁽⁴⁾ |
|------------------------------|--------|----------|--------------|------------|-----------------------------------|---------------------------------|---|
| Consumo y demanda | | | | | | | |
| Total productos petrolíferos | CORES | kt | 5.119 | 5.097 | -4,5% | -4,8% | Se mantiene el deterioro de la demanda |
| G.L.P.'s | CORES | kt | 191 | 217 | -11,3% | -9,2% | Demanda muy débil pese a las bajas temperaturas |
| Gasolinas | CORES | kt | 386 | 376 | -6,7% | -6,9% | Atonía del consumo pese al calendario |
| Querosenos | CORES | kt | 374 | 376 | 5,8% | 5,3% | Tono positivo de la demanda. Afecta calendario |
| Gasóleos de automoción | CORES | kt | 1.687 | 1.732 | -4,6% | -4,8% | Se incrementa la debilidad de la demanda |
| Gas natural | CORES | GWh | 39.582 | 39.989 | -6,9% | -5,7% | Demanda para generación eléctrica muy débil |

| Indicadores | Fuente | Unidades | Penúltimo dato | Último dato | Periodo último dato | Observaciones ⁽⁴⁾ |
|---|----------|-----------------|----------------|-------------|---------------------|--|
| Comercio exterior | | | | | | |
| Importación de crudo | CORES | kt | 4.620 | 5.200 | Febrero 2012 | Incremento interanual del 25,4% |
| Importación de gas natural | CORES | GWh | 36.395 | 37.485 | Febrero 2012 | Incremento en febrero del 6,8% |
| Coste CIF del crudo importado | CORES | €/Bbl | 85,11 | 88,55 | Febrero 2012 | Incremento interanual en febrero del 21,3% |
| Saldo productos petrolíferos | CORES | kt | 777 | 511 | Febrero 2012 | Continúa cayendo el saldo importador |
| Saldo balanza energética | DGA | M€ | -4.167 | -3.805 | Enero 2012 | Descenso del saldo negativo en enero |
| Petróleo/S. balanza comercial | DGA | % | 62,5 | 71,5 | Enero 2012 | Continúa la mejora del sector exterior |
| Saldo balanza energética año móvil ⁽⁸⁾ | DGA | M€ | -39.934 | -39.863 | Enero 2012 | Ligero descenso: cobertura en año móvil del 28,7%. |
| Refino y stocks de petróleo | | | | | | |
| Materia prima procesada | CORES | kt | 4.771 | 4.693 | Febrero 2012 | Incremento interanual del 13,3% |
| Utiliz. de la capacidad de refino | CORES | % | 79,9 | 84,0 | Febrero 2012 | Mejora la actividad refinadora |
| Stocks de crudo y productos | CORES | kt | 18.394 | 18.818 | Febrero 2012 | Notable subida del nivel de stocks |
| Producción interior | | | | | | |
| Crudo de petróleo | CORES | kt | 8 | 7 | Febrero 2012 | Debilidad de la producción. |
| Gas natural | CORES | GWh | 44 | 54 | Febrero 2012 | Debilidad de la producción. |
| Autoabastecimiento (petróleo) | CORES | % | 0,16 | 0,13 | Febrero 2012 | Inapreciable |
| Grado de autoabastecimiento (gas) | CORES | % | 0,11 | 0,14 | Febrero 2012 | Inapreciable |
| Precios crudos y productos | | | | | | |
| Cotización media mensual | BCE | \$/€ | 1,2905 | 1,3224 | Febrero 2012 | La cotización cae respecto a febrero de 2011 un 3,1% |
| PVP gasolina 95 I.O. | MITYC | c€/litro | 135,67 | 139,49 | Febrero 2012 | Incremento del 2,8% respecto a enero pasado |
| PVP gasóleos de automoción | MITYC | c€/litro | 133,35 | 134,60 | Febrero 2012 | Incremento del 0,9% respecto a enero pasado |
| PVP botella de butano 12,5 kg | MITYC | €/bombona | 15,09 | 15,09 | Febrero 2012 | Sin variación de precios en febrero |
| Tarifa GN T1/TUR1 | MITYC | c€/kWh | 8,4931 | 8,4931 | Febrero 2012 | Sin variación de precios en febrero |
| Indicadores de actividad | | | | | | |
| PIB | INE | (%) Var. inter. | 0,8 | 0,3 | 4º.Tr.2011 | Se deteriora la demanda interna |
| Índice producción industrial ⁽¹⁾ | INE | (%) Var. inter. | -4,3 | -5,1 | Febrero 2012 | Se mantiene la debilidad de la producción industrial |
| Índice Sentimiento Económico ⁽⁶⁾ | MEH | Índice | 92,2 | 92,0 | Febrero 2012 | Ligera recaída en febrero. Debilidad |
| Indicador Confianza Consumidor ⁽⁷⁾ | MEH | (%) | -20,2 | -24,7 | Febrero 2012 | Se mantiene débil la confianza del consumidor |
| Consumo energía eléctrica ⁽²⁾ | REE | (%) Var. inter. | -2,6 | -1,2 | Febrero 2012 | Debilidad pese a las bajas temperaturas medias |
| Consumo aparente de cemento ⁽³⁾ | OFICEMEN | (%) Var. inter. | -23,3 | -32,0 | Febrero 2012 | Gran debilidad de los indicadores de construcción |
| Matriculación de automóviles | DGT | (%) Var. inter. | 1,9 | -2,7 | Febrero 2012 | Se mantiene muy débil la demanda |
| Días inhábiles en el mes | MTAS | días | 6 | 4 | Febrero 2012 | Calendario Oficial Estatal |

Climatología del mes de Febrero: Extremadamente frío y muy seco.

Febrero ha sido extremadamente frío en España, con una temperatura media mensual de 6,0 °C, valor que queda 2,5 °C por debajo del valor medio normal del mes (Periodo de referencia: 1971-2000). Se trata del cuarto mes de febrero de temperatura media mensual más baja desde el año 1961. El mes ha tenido carácter muy frío en Galicia, Madrid, Navarra, La Rioja, este de Castilla-La Mancha y centro y norte de Aragón, mientras que en el resto de las regiones peninsulares y en Baleares fue en general, extremadamente frío y en Canarias, muy frío. Lo más destacable del mes fue la intensa ola de frío que afectó a España en la primera decena, por la irrupción en la Península Ibérica de una masa de aire muy frío y seco procedente del continente europeo.

Febrero ha sido muy seco en casi toda España, con una precipitación media a nivel nacional de tan sólo 16 mm., valor que no llega al 30% del normal para este mes (Periodo de referencia: 1971-2000). Se trata del mes de febrero más seco desde el año 2000. Sólo en Baleares, Asturias, Cantabria, extremo norte de Castilla y León y parte del País Vasco, las precipitaciones mensuales alcanzaron o superaron los valores normales.

Fuente: Agencia Estatal de Meteorología

Tabla 1.1

Notas: (1) Filtrado calendario. (2) Corregido efecto temperatura y calendario. (3) Ajustado de calendario. (4) Las observaciones están fundamentadas en los organismos-fuente. (5) Tasa de variación año móvil. (6) (1990-2009=100). (7) Saldos de respuestas en %. (8) Cap.27 Arancel Aduanas. Saldo en los doce últimos meses.

- La demanda de productos petrolíferos ha mantenido la atonía de los últimos meses con un descenso del 3,7% y totalizando 5,10 millones de toneladas; sin embargo, hay que tener en cuenta que este mes de febrero ha correspondido a un año bisiesto y por tanto ha contado con un día más que el pasado año y además, ha sido especialmente frío afectando a la demanda de algunos productos.
- Las extraordinariamente bajas temperaturas del mes, 2,5°C por debajo de la media, han incidido acusadamente en la demanda de GLP's que incrementan su consumo un 9,3% y en el gasóleo C de calefacción que lo hace en un 31,0%.
- En cuanto al gas natural se ha producido un significativo incremento de su demanda en contraposición a la debilidad de los pasados meses: crece un 12,0% y totaliza 39.989 GWh; este incremento ha sido debido al fuerte tirón del consumo convencional del 21%. La demanda de gas natural para generación eléctrica disminuyó el 11,9%.
- Como consecuencia de la inestabilidad geopolítica derivada principalmente de la crisis de Irán, los crudos de petróleo se mantienen en la zona alta de la banda de fluctuación entre los 100-120 \$/Bbl. En efecto, el precio medio del crudo Brent se ha situado en febrero en 119,71 \$/Bbl, cotización que no se alcanzaba desde abril de 2011. Estos costes están afectando al encarecimiento interior de los productos petrolíferos que se mantienen al alza: la gasolina sube un 2,8% y el gasóleo un 0,9%.
- En febrero se han importado un total de 5,20 millones de toneladas de crudo. Se recuperan las importaciones procedentes de Libia que crecen en el mes un 33,3%, mientras que disminuyen las compras a Irán un 65,4%. En los dos primeros meses del año las importaciones se incrementan un 12,0% respecto al mismo período del pasado año.

2. CONSUMO DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

La demanda de productos petrolíferos en febrero mantuvo la debilidad de los últimos meses con una caída del 3,7% y totalizando 5,10 millones de toneladas, a pesar de que este mes de febrero ha correspondido a un año bisiesto y extraordinariamente frío. Todos los grupos de productos excepto los gases licuados de petróleo, experimentaron tasas negativas de variación.

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|---------------------------------------|--------------|-------------|-----------------|-------------|--------------------|-------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| Gases licuados del petróleo (G.L.P's) | 217 | 9,3 | 407 | 0,1 | 1.655 | -9,2 | 2,6 |
| Gasolinas | 376 | -5,7 | 763 | -5,0 | 5.259 | -6,9 | 8,2 |
| Querosenos | 376 | -0,5 | 750 | -2,0 | 5.581 | 5,3 | 8,7 |
| Gasóleos | 2.662 | -2,1 | 5.240 | -2,8 | 30.963 | -6,6 | 48,5 |
| Fuelóleos | 759 | -8,1 | 1.541 | -8,7 | 10.328 | -1,5 | 16,2 |
| Otros productos (**) | 707 | -8,2 | 1.516 | -6,6 | 10.051 | -5,8 | 15,7 |
| Total (***) | 5.097 | -3,7 | 10.216 | -4,3 | 63.838 | -4,8 | 100,0 |

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.

(**) Incluye lubricantes, productos asfálticos, coque y otros.

(***) Para obtener el consumo total nacional deben sumarse las mermas y autoconsumos que figuran en el balance de producción y consumo (Pág. 22)

Tabla 2.1

Evolución del consumo de productos petrolíferos

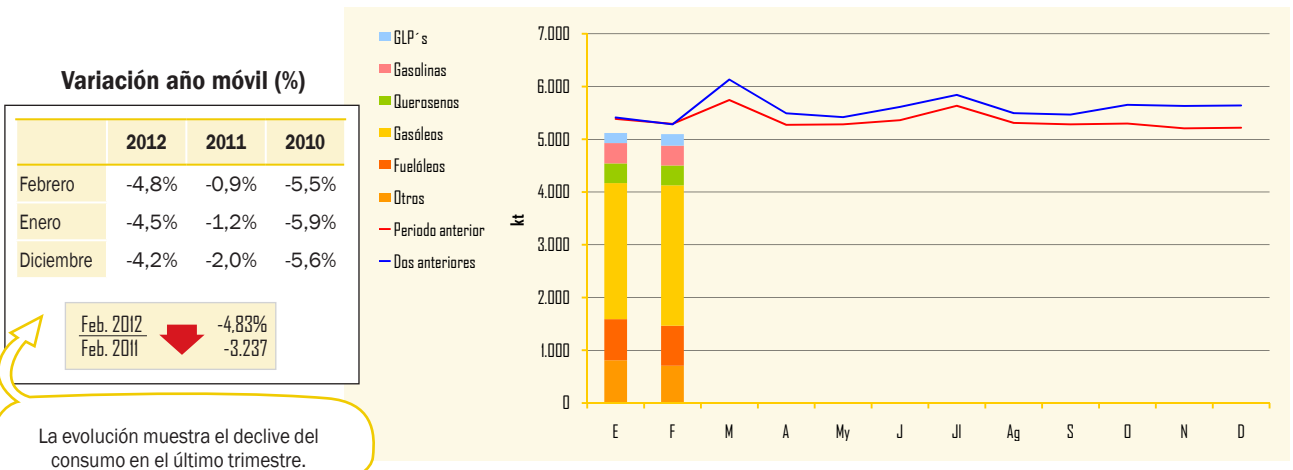


Gráfico 2.1

Distribución del consumo de productos petrolíferos

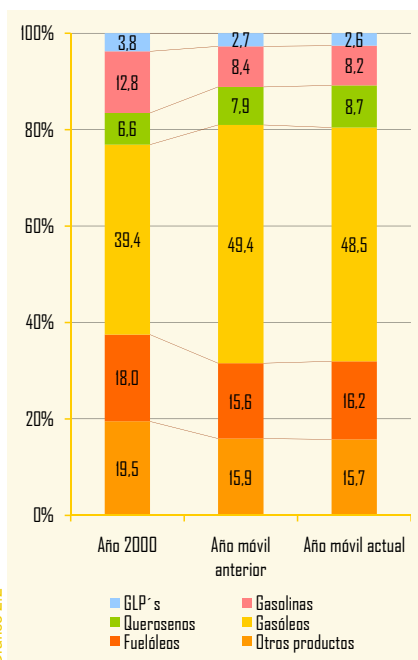


Gráfico 2.2

Indicadores de consumo de productos petrolíferos

| Transporte | Mes anterior | En el mes | Periodo último dato |
|----------------------------------|--------------|-----------|---------------------|
| Transporte total (*) | 1,8 | 0,5 | Febrero 2012 |
| Transporte urbano (*) | 1,3 | 0,7 | Febrero 2012 |
| Transporte interurbano (*) | 3,4 | 1,5 | Febrero 2012 |
| Transporte autobús (*) | 4,8 | 1,2 | Febrero 2012 |
| Transporte ferrocarril (*) | 2,4 | 2,5 | Febrero 2012 |
| ▶ Cercanías (*) | 2,0 | 2,7 | Febrero 2012 |
| ▶ Larga distancia (*) | 0,5 | 4,8 | Febrero 2012 |
| Transporte aéreo (interior) (*) | -7,4 | -12,2 | Febrero 2012 |
| Marítimo (cabotaje) (*) | 12,1 | 16,1 | Febrero 2012 |
| Producción Industrial | | | |
| Índice Producción Industrial (1) | -4,3 | -5,1 | Febrero 2012 |
| Bienes de consumo | -1,4 | -5,1 | Febrero 2012 |
| ▶ B. consumo duradero | -8,3 | -14,8 | Febrero 2012 |
| ▶ B. consumo no duradero | -0,6 | -4,0 | Febrero 2012 |
| Bienes de equipo | -7,2 | -10,6 | Febrero 2012 |
| Bienes intermedios | -5,5 | -6,8 | Febrero 2012 |
| Energía | -4,3 | 7,0 | Febrero 2012 |

(*) Tasa de variación (%)
(1) Tasas corregidas de efecto de calendario.

Fuente: INE.

Desde el año 2000 los destilados medios han ganado 11,2 puntos porcentuales en la estructura del consumo.

Casi todos los indicadores de la economía mostraron en febrero una debilidad como reflejo de la recesión que se está produciendo en la crisis: el índice de Producción Industrial bajó el 5,1% una vez corregido el efecto calendario y el índice de actividad de "Coquerías y refino de petróleo" el 0,5%.

Tabla 2.2

Gases licuados del petróleo

Consumo de gases licuados del petróleo

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|--------------------------------|------------|------------|-----------------|------------|--------------------|-------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| Envasado | 118 | 12,4 | 229 | 3,6 | 1.005 | -6,9 | 60,7 |
| Granel | 97 | 5,9 | 175 | -4,3 | 628 | -13,2 | 38,0 |
| Automoción (envasado y granel) | 2 | 2,3 | 4 | 8,7 | 21 | 10,6 | 1,3 |
| Otros | - | -12,1 | - | -2,1 | - | 509,2 | - |
| Total | 217 | 9,3 | 407 | 0,1 | 1.655 | -9,2 | 100,0 |

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

En febrero se incrementó en el consumo de GLP's un 9,3% con respecto al mismo mes del año anterior por dos factores principalmente: por un lado las frías condiciones climatológicas extraordinarias (2,5 °C por debajo de la media) que contrastan con la benigna climatología de febrero del pasado año, y por otro, el ser bisiesto este año. En el año móvil el consumo presentó una variación interanual negativa del 9,2% y totalizó 1,66 millones de toneladas.

Tabla 2.3

Evolución del consumo y tipos de suministro

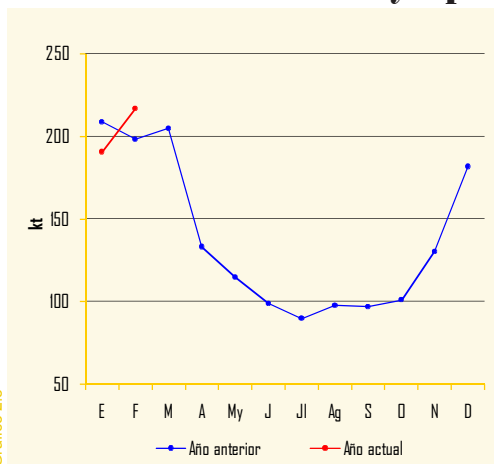


Gráfico 2.3

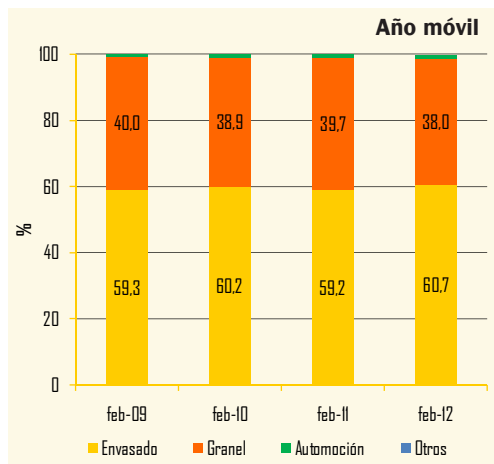


Gráfico 2.4

Gasolinas

La demanda de gasolinas sufrió en febrero una caída del 5,7% interanual, alcanzando un total de 376 kt. Sigue desplomándose el consumo de la gasolina de 98 l.o. un 18,8%, frente a un descenso de la gasolina de 95 l.o. de un 4,4%.

La gasolina eurogrado representó en los doce últimos meses el 91,6% del total, frente a un 90,0% en el año móvil anterior.

Consumo de gasolinas

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|-------------------------|------------|-------------|-----------------|-------------|--------------------|-------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| 95 l.o. | 347 | -4,4 | 703 | -3,9 | 4.815 | -5,3 | 91,6 |
| 98 l.o. | 29 | -18,8 | 59 | -17,4 | 436 | -21,3 | 8,3 |
| Gasolinas Mezcla | - | - | - | - | 1 | -49,1 | - |
| Subtotal gasolinas auto | 376 | -5,7 | 762 | -5,1 | 5.253 | -6,9 | 99,9 |
| Otras gasolinas | - | -4,1 | 1 | 49,0 | 6 | -5,0 | 0,1 |
| Total | 376 | -5,7 | 763 | -5,0 | 5.259 | -6,9 | 100,0 |

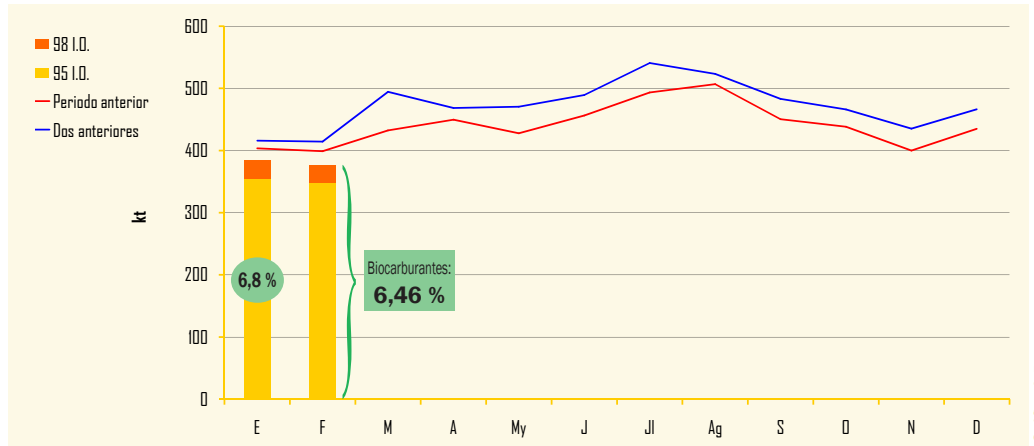
(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.

Tabla 2.4

En febrero el consumo de biocarburantes en las gasolinas fue de 24 kt.

| Biocarburantes en gasolinas | | | | | | | | | | | | | Unidad: kt |
|-----------------------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|------------|
| Mes | M | A | My | J | Jl | Ag | S | O | N | D | E | F | TOTAL |
| Total Bioetanol | 27 | 33 | 31 | 30 | 33 | 36 | 31 | 29 | 26 | 28 | 26 | 24 | 354 |

Evolución del consumo de gasolinas auto



En febrero el contenido en bioetanol de las gasolinas de automoción fue, provisionalmente, del 6,46% en peso.

Nota: Los contenidos de biocarburantes se expresan en % en peso y los datos son provisionales.

Gráfico 2.5

Distribución del consumo de gasolinas auto

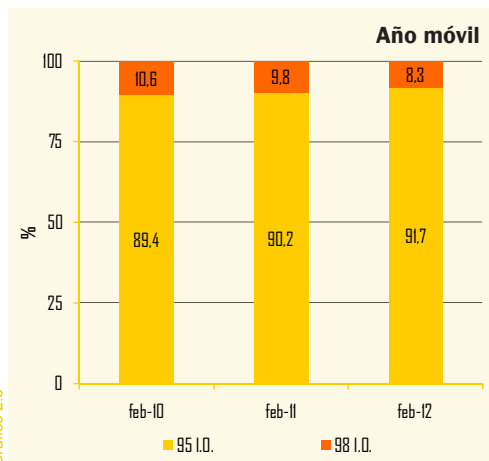


Gráfico 2.6

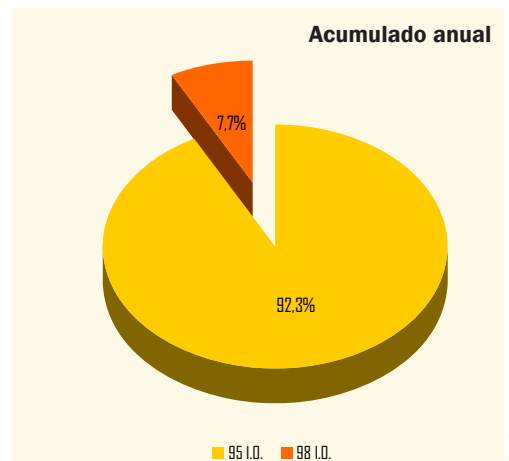


Gráfico 2.7

Se mantiene el efecto sustitución entre los dos tipos de gasolinas, por el diferencial de precios entre ambas.

Gasóleos

Consumo de gasóleos

Tabla 2.5

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|------------------------|--------------|-------------|-----------------|-------------|--------------------|-------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| Gasóleo A | 1.720 | -3,8 | 3.396 | -3,6 | 22.301 | -4,4 | 72,0 |
| Biodiesel | 1 | -41,0 | 2 | -28,9 | 26 | -35,4 | 0,1 |
| Biodiesel Mezcla | 10 | -22,5 | 21 | -23,4 | 148 | -41,8 | 0,5 |
| Subtotal gasóleos auto | 1.732 | -4,0 | 3.419 | -3,8 | 22.475 | -4,8 | 72,6 |
| Agrícola y pesca (B) | 424 | -16,8 | 820 | -19,7 | 4.845 | -13,1 | 15,6 |
| Calefacción (C) | 402 | 31,0 | 761 | 26,2 | 2.194 | -12,1 | 7,1 |
| Otros gasóleos (**) | 104 | 4,7 | 240 | 11,7 | 1.449 | -0,1 | 4,7 |
| Total | 2.662 | -2,1 | 5.240 | -2,8 | 30.963 | -6,6 | 100,0 |

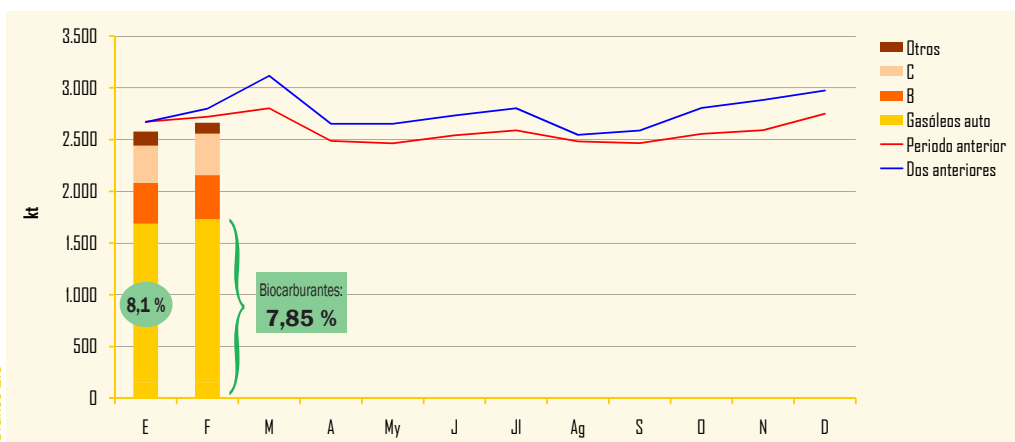
(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

(**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional

| Biocarburantes en gasóleos | | | | | | | | | | | | | Unidad: kt |
|----------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--------------|
| Mes | M | A | My | J | Jl | Ago | S | O | N | D | E | F | TOTAL |
| Total Biodiesel | 139 | 136 | 138 | 133 | 145 | 147 | 140 | 136 | 138 | 151 | 137 | 136 | 1.677 |

Evolución del consumo de gasóleos

Gráfico 2.8



Nota: Los contenidos de biocarburantes se expresan en % en peso y los datos son provisionales.

En febrero, el consumo de gasóleos experimentó un descenso del 2,1% con respecto al mismo mes del pasado año. Se debe tener en cuenta que el mes ha tenido un día más que el pasado año, por tanto la caída es superior. Como consecuencia de las bajas temperaturas medias sufridas en el conjunto del país se produjo un incremento, el 31,0%, en la demanda del gasóleo de calefacción; por su parte, el gasóleo de automoción disminuyó un 4,0% y el de agricultura y pesca un 16,8%.

En el año móvil ascendió a 30,96 millones de toneladas el total del consumo de gasóleos y representó el 48,5% del total del consumo de productos petrolíferos en España.

El total de biocarburantes en gasóleos en febrero fue de 136 kt.

Según datos provisionales, el contenido en biodiesel de los gasóleos de automoción en febrero, fue del 7,85% en peso.

Distribución del consumo de gasóleos

Gráfico 2.9

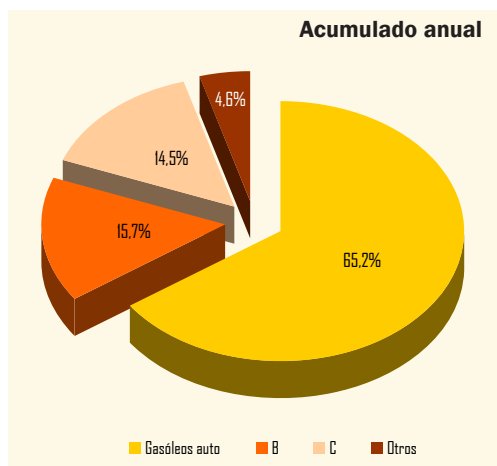
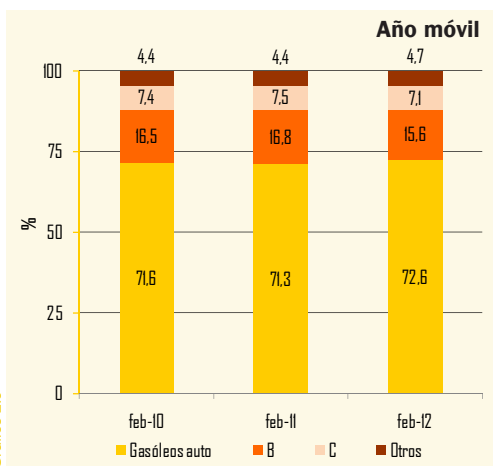


Gráfico 2.10

Consumo de combustibles de automoción

En febrero el consumo descendió un 4,3% totalizando 2,11 millones de toneladas.

En el año móvil, la demanda de gasolinas y gasóleo auto ascendió a 27,73 millones de toneladas, un 5,2% menos que en el año móvil anterior. El gasóleo auto representó el 81,1% y las gasolinas el 18,9%. Los combustibles de automoción supusieron el 43,4% del total de productos petrolíferos.

Consumo de combustibles de automoción

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|-----------------------------------|--------------|-------------|-----------------|-------------|--------------------|-------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| Gasolinas 95 I.O. | 347 | -4,4 | 703 | -3,9 | 4.815 | -5,3 | 17,4 |
| Gasolinas 98 I.O. | 29 | -18,8 | 59 | -17,4 | 436 | -21,3 | 1,6 |
| Gasolinas Mezcla | - | - | - | - | 1 | -49,1 | - |
| Total gasolinas auto | 376 | -5,7 | 762 | -5,1 | 5.253 | -6,9 | 18,9 |
| Gasóleo A | 1.720 | -3,8 | 3.396 | -3,6 | 22.301 | -4,4 | 80,4 |
| Otros gasóleos de automoción (**) | 11 | -24,5 | 23 | -24,0 | 174 | -40,9 | 0,6 |
| Subtotal gasóleos auto | 1.732 | -4,0 | 3.419 | -3,8 | 22.475 | -4,8 | 81,1 |
| Total Combustibles auto | 2.108 | -4,3 | 4.180 | -4,0 | 27.728 | -5,2 | 100,0 |

Tabla 2.6

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.
 (**) Biodiesel puro + biodiesel mezcla

Evolución del consumo de combustibles de automoción

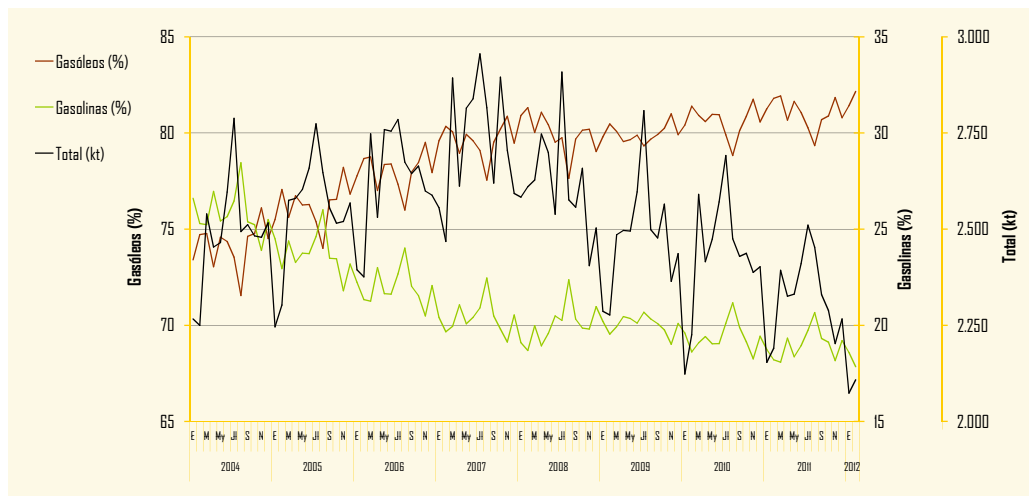


Gráfico 2.11

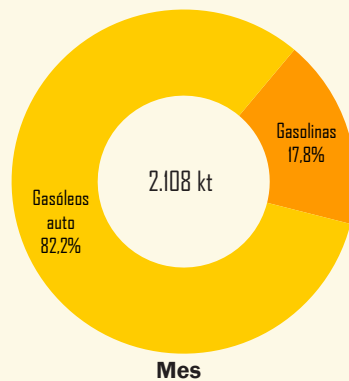
Distribución del consumo de combustibles de automoción

Variación año móvil (%)

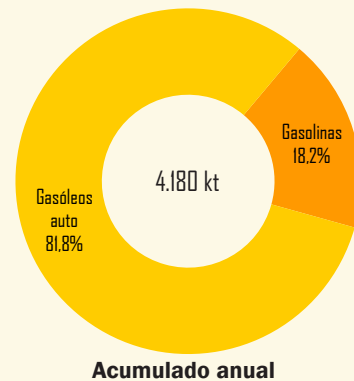
| | 2012 | 2011 | 2010 |
|-----------|-------|-------|-------|
| Febrero | -5,2% | -1,1% | -3,9% |
| Enero | -5,0% | -1,2% | -4,8% |
| Diciembre | -4,6% | -1,8% | -5,2% |

| | |
|-----------|-----------|
| Feb. 2012 | -5,24% |
| Feb. 2011 | -1,534 kt |

En el último trimestre las tasas acumulan una caída de seis décimas de punto.



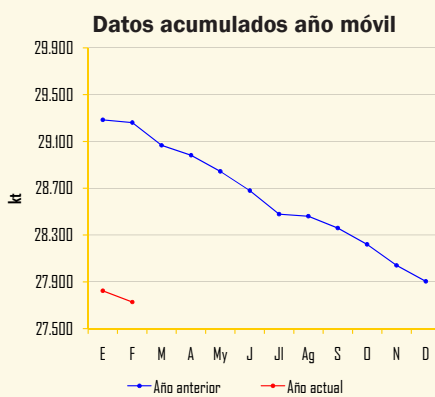
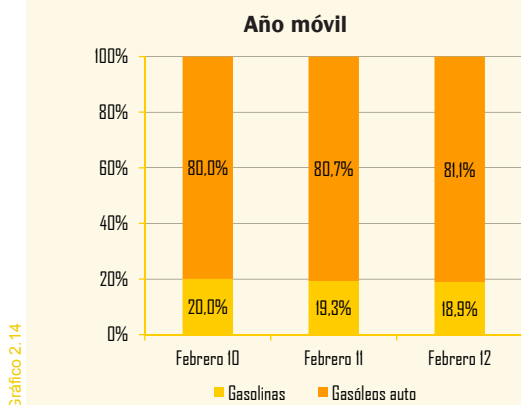
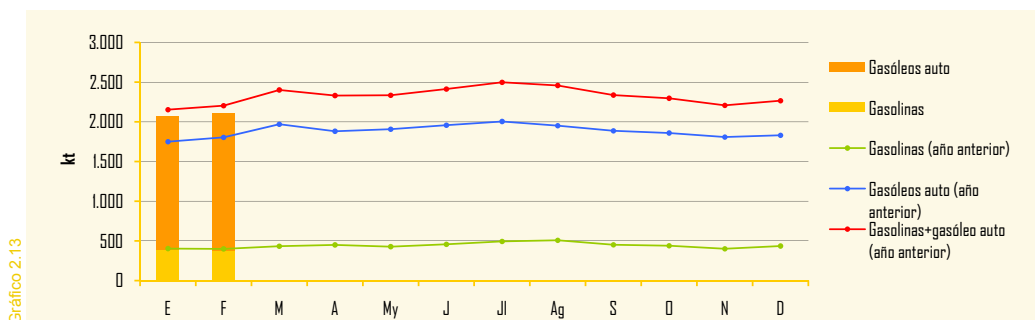
Mes



Acumulado anual

Gráfico 2.12

Evolución del consumo de combustibles de automoción



Querosenos

Consumo de querosenos

Tabla 2.7

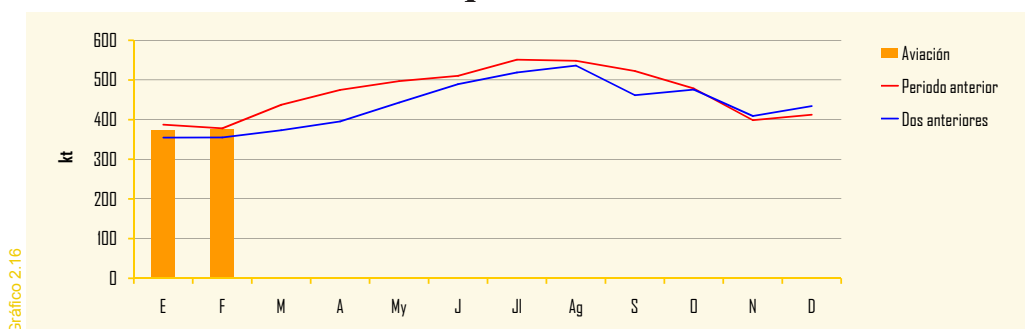
| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|--------------|------------|-------------|-----------------|-------------|--------------------|------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| Aviación | 376 | -0,5 | 750 | -2,0 | 5.581 | 5,3 | 99,99 |
| Otros | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | 376 | -0,5 | 750 | -2,0 | 5.581 | 5,3 | 100,0 |

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

La demanda de querosenos de aviación en febrero alcanzó las 376 kt, disminuyendo un 0,5% interanual.

En el año móvil, la demanda totalizó 5,58 millones de toneladas, con un incremento del 5,3% respecto al mismo período del año anterior.

Evolución del consumo de querosenos



Fuelóleos y otros productos

Consumo de fuelóleos

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|----------------------------|------------|-------------|-----------------|-------------|--------------------|-------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| BIA | 221 | -8,3 | 443 | -11,5 | 2.786 | -9,5 | 27,0 |
| Otros fuelóleos | 537 | -8,0 | 1.097 | -7,5 | 7.542 | 1,8 | 73,0 |
| Total fuelóleos(**) | 759 | -8,1 | 1.541 | -8,7 | 10.328 | -1,5 | 100,0 |

Tabla 2.8

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.
 (**) Incluye bunkers para la navegación marítima internacional.

La demanda de fuelóleos totalizó 759 kt en febrero, sufriendo una contracción del 8,1% como consecuencia de la menor actividad económica; el fuelóleo BIA cayó el 8,3% y el resto de fuelóleos el 8,0%.

En el año móvil, la demanda de fuelóleos alcanzó los 10,33 millones de toneladas, un 1,5% inferior al año móvil anterior.

Evolución del consumo de fuelóleos

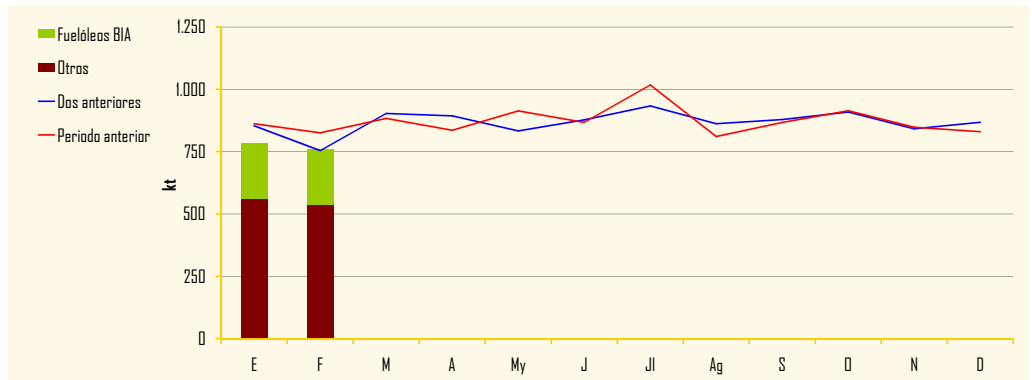


Gráfico 2.17

Consumo de otros productos

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|------------------------------|------------|-------------|-----------------|-------------|--------------------|-------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| Lubricantes | 33 | -4,9 | 63 | -4,7 | 394 | -10,6 | 3,9 |
| Asfaltos | 128 | -4,7 | 228 | -4,2 | 2.052 | -3,4 | 20,4 |
| Coque | 280 | -9,7 | 590 | -7,8 | 3.941 | -7,0 | 39,2 |
| Otros(**) | 266 | -8,7 | 634 | -6,4 | 3.664 | -5,3 | 36,5 |
| Total otros productos | 707 | -8,2 | 1.516 | -6,6 | 10.051 | -5,8 | 100,0 |

Tabla 2.9

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.
 (**) Incluye naftas, condensados, parafinas, disolventes y otros.

La demanda del resto de productos ascendió a 707 kt, y experimentó un descenso del 8,2% con respecto a febrero de 2011. La demanda de todos estos productos cayó en línea con la caída de la actividad económica; lo mismo sucedió en el año móvil en el que el descenso de la demanda fue del 5,8%.

Evolución del consumo de otros productos

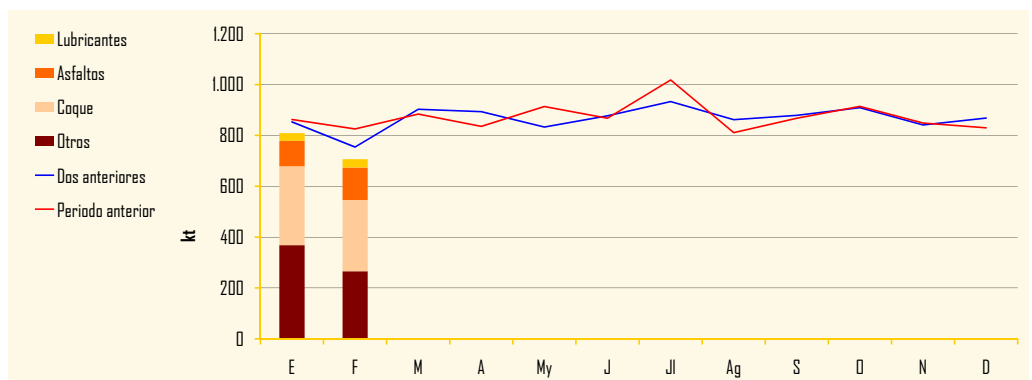


Gráfico 2.18

Consumo de gasolinas y gasóleos por Comunidades Autónomas (kt) (*)

| | Mes actual | | | | | | | Últimos doce meses | | | | | | |
|--------------------|------------|-----------|------------|--------------|------------|------------|--------------|--------------------|------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| | Gasolinas | | | Gasóleos | | | | Gasolinas | | | Gasóleos | | | |
| | 95 I.O. | 98 I.O. | Subtotal | A | B | C | Subtotal | 95 I.O. | 98 I.O. | Subtotal | A | B | C | Subtotal |
| Andalucía | 55 | 2 | 57 | 256 | 50 | 28 | 334 | 761 | 38 | 799 | 3.438 | 752 | 159 | 4.349 |
| Aragón | 10 | 1 | 11 | 68 | 31 | 23 | 122 | 142 | 9 | 151 | 852 | 293 | 115 | 1.260 |
| Asturias | 7 | 1 | 7 | 35 | 10 | 11 | 55 | 96 | 9 | 105 | 458 | 116 | 59 | 634 |
| Baleares | 13 | 1 | 13 | 25 | 5 | 24 | 53 | 198 | 15 | 212 | 380 | 62 | 159 | 602 |
| Canarias | 29 | 11 | 40 | 54 | - | 15 | 69 | 363 | 146 | 509 | 666 | - | 216 | 882 |
| Cantabria | 4 | - | 5 | 25 | 8 | 2 | 35 | 65 | 5 | 70 | 337 | 70 | 10 | 417 |
| Castilla y León | 21 | 1 | 22 | 152 | 68 | 49 | 269 | 303 | 22 | 325 | 1.971 | 753 | 228 | 2.952 |
| Castilla la Mancha | 14 | 1 | 14 | 101 | 61 | 30 | 192 | 201 | 12 | 212 | 1.322 | 567 | 146 | 2.035 |
| Cataluña | 56 | 4 | 60 | 271 | 55 | 54 | 381 | 785 | 65 | 850 | 3.508 | 623 | 236 | 4.367 |
| Ceuta | 1 | - | 1 | 1 | - | - | 1 | 7 | 1 | 7 | 15 | - | - | 15 |
| C. Valenciana | 37 | 2 | 39 | 160 | 25 | 17 | 203 | 523 | 27 | 550 | 2.142 | 299 | 105 | 2.546 |
| Extremadura | 8 | - | 8 | 47 | 15 | 4 | 67 | 113 | 5 | 118 | 630 | 164 | 24 | 817 |
| Galicia | 19 | 1 | 20 | 107 | 28 | 49 | 184 | 269 | 19 | 289 | 1.432 | 453 | 253 | 2.139 |
| La Rioja | 2 | - | 2 | 12 | 5 | 5 | 22 | 30 | 2 | 32 | 160 | 49 | 25 | 234 |
| Madrid | 45 | 3 | 47 | 171 | 19 | 59 | 249 | 557 | 37 | 594 | 2.090 | 176 | 321 | 2.587 |
| Melilla | - | - | - | 1 | - | - | 1 | 6 | - | 6 | 13 | - | - | 13 |
| Murcia | 9 | - | 10 | 69 | 14 | 4 | 87 | 130 | 8 | 138 | 880 | 164 | 20 | 1.064 |
| Navarra | 5 | - | 5 | 52 | 12 | 8 | 72 | 75 | 4 | 78 | 634 | 110 | 38 | 782 |
| País Vasco | 14 | 1 | 14 | 115 | 17 | 19 | 152 | 191 | 15 | 206 | 1.373 | 194 | 80 | 1.646 |
| Totales | 347 | 29 | 376 | 1.720 | 424 | 402 | 2.547 | 4.815 | 436 | 5.252 | 22.301 | 4.845 | 2.194 | 29.340 |

Tabla 2.10

(*) No incluye gasolinas mezcla ni otros gasóleos de automoción.

Gasolinas (%)

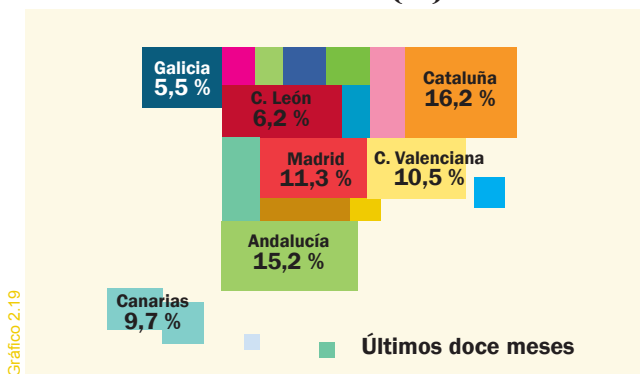


Gráfico 2.19

Gasóleos (%)

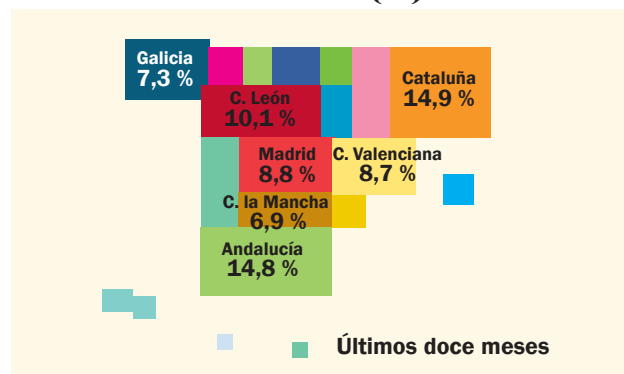
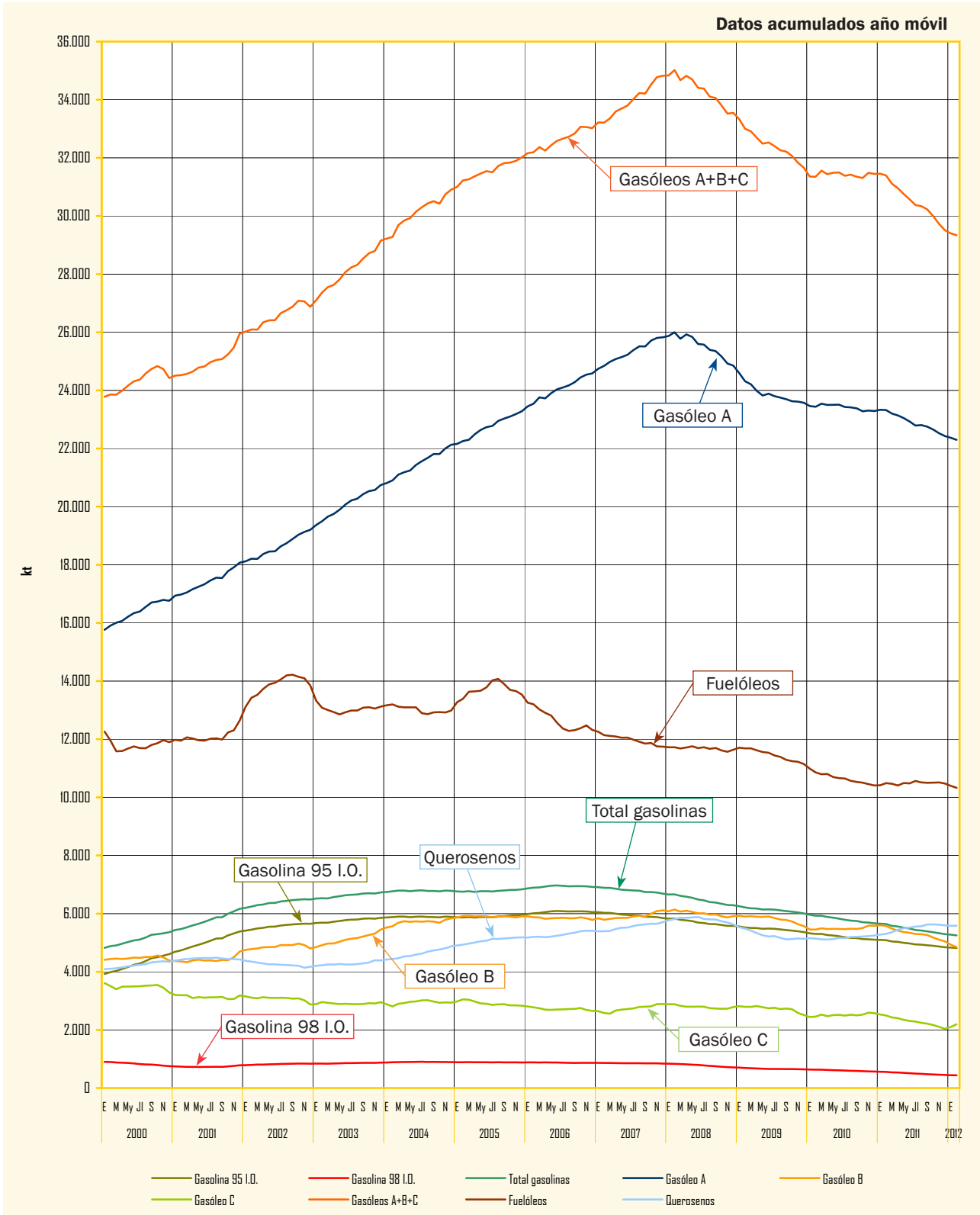


Gráfico 2.20

Evolución de las ventas de productos petrolíferos



Consumo de gas natural

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|-----------------------------|---------------|-------------|-----------------|------------|--------------------|-------------|----------------|
| | GWh | Tv (%) (*) | GWh | Tv (%) (*) | GWh | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| Consumo convencional | 31.321 | 21,1 | 61.692 | 11,4 | 275.067 | 1,8 | 72,2 |
| Generación eléctrica | 8.668 | -11,9 | 17.878 | -14,4 | 106.015 | -20,8 | 27,8 |
| GNL de consumo directo (**) | 1.104 | 4,5 | 2.207 | 1,3 | 12.916 | 12,6 | 3,4 |
| TOTAL | 39.989 | 12,0 | 79.570 | 4,3 | 381.082 | -5,7 | 100,0 |

Tabla 3.1

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior.
 (**) GNL de consumo directo incluido en consumo convencional.

Consumo de gas natural por grupos (GWh)*

| | Grupo 1 (**) | Grupo 2 | Grupo 3 | GNL | Total |
|--------------------|---------------------|------------------------------|--------------------|-----------------|----------------|
| | (Presión >60 bares) | (Presión >4 bares ≤60 bares) | (Presión ≤4 bares) | Consumo directo | General |
| Mes | 13.627 | 12.762 | 12.496 | 1.104 | 39.989 |
| Acumulado anual | 28.785 | 24.964 | 23.614 | 2.207 | 79.570 |
| Últimos doce meses | 157.930 | 143.155 | 67.081 | 12.916 | 381.082 |

Tabla 3.2

(*) Distribución por grupos aproximada.
 (**) Incluido gas natural para materia prima.

Se produjo en febrero un brusco incremento de la demanda de gas natural en contraposición a la debilidad de los pasados meses: creció un 12,0% y totalizó 39.989 GWh; se debió al incremento del consumo convencional, un 21,1%, como consecuencia, al igual que en el caso de los GLP's y el gasóleo C, de las bajas temperaturas medias del mes. La demanda de gas natural para generación eléctrica disminuyó un 11,9%.

En el año móvil, la demanda se contrajo un 5,7%; el consumo de gas natural para generación eléctrica disminuyó un 20,8% y creció un 1,8% el consumo convencional. En la estructura de la demanda, el consumo para generación eléctrica mantuvo la tendencia a la baja de los últimos tiempos y representó el 27,8% del total, mientras el consumo convencional significó el 72,2%.

Evolución del consumo de gas natural

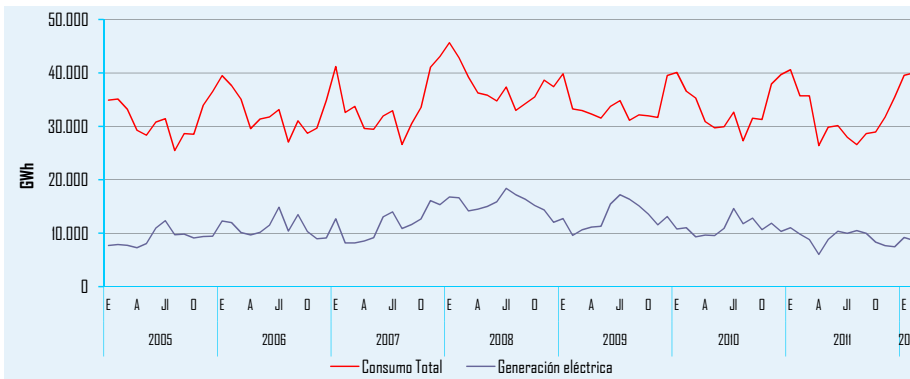


Gráfico 3.1

Variación año móvil (%)

| | 2012 | 2011 | 2010 |
|-----------|-------|-------|--------|
| Febrero | -5,7% | -1,0% | -6,3% |
| Enero | -7,0% | 0,0% | -9,0% |
| Diciembre | -6,6% | -0,1% | -10,2% |

Feb. 2012
Feb. 2011

-5,66%
-22.863 GWh

La evolución de las tasas de variación en año móvil, muestran una mejora en febrero.

Consumo por grupos (Últimos doce meses)

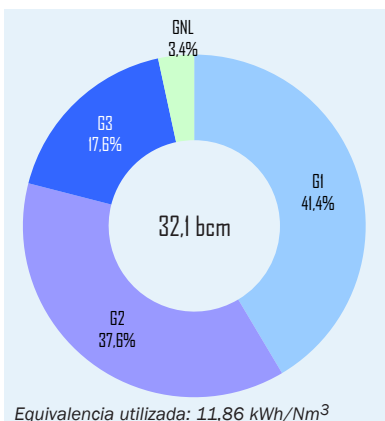


Gráfico 3.2

Consumo de gas natural (Últimos doce meses)

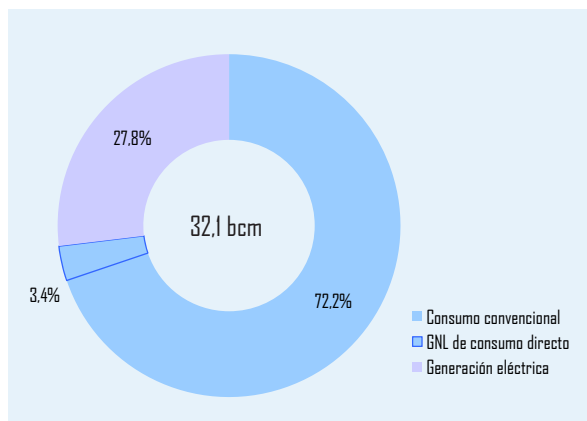
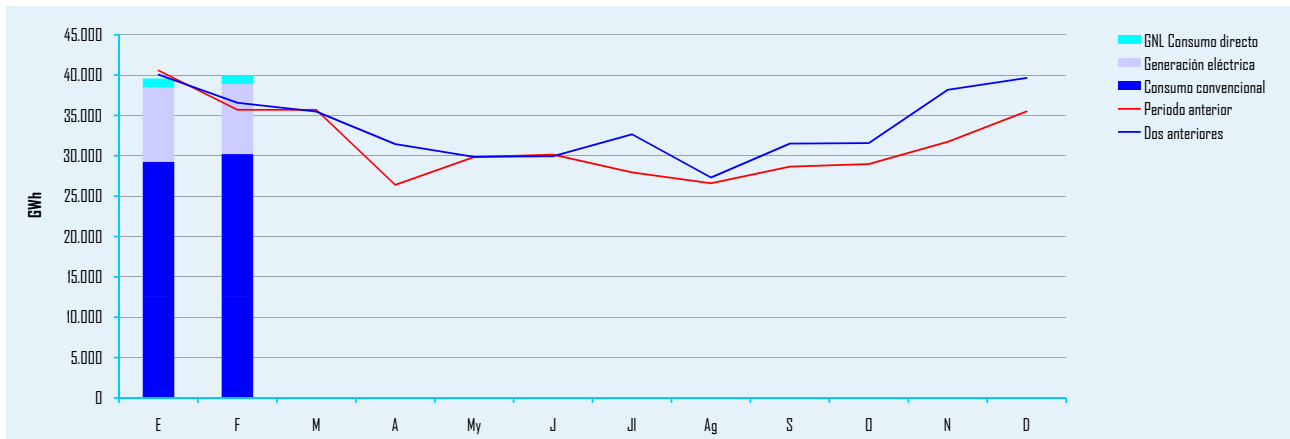


Gráfico 3.3

Evolución del consumo de gas natural



Consumos de gas natural por Comunidades Autónomas (GWh)

| Comunidad | Mes | | | | Acumulado anual | | | | Últimos doce meses | | | | |
|----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|--------------------|----------------|---------------|----------------|----------------|
| | Grupo 1 | Grupo 2 | Grupo 3 | Total | Grupo 1 | Grupo 2 | Grupo 3 | Total | Grupo 1 | Grupo 2 | Grupo 3 | Total | Estructura (%) |
| Andalucía | 4.077 | 658 | 347 | 5.082 | 8.847 | 1.291 | 753 | 10.891 | 50.264 | 7.983 | 2.325 | 60.571 | 16,5 |
| Aragón | 794 | 715 | 451 | 1.960 | 1.652 | 1.422 | 1.001 | 4.075 | 7.743 | 8.345 | 3.015 | 19.104 | 5,2 |
| Asturias | 287 | 307 | 341 | 935 | 592 | 635 | 640 | 1.868 | 3.433 | 3.304 | 2.192 | 8.929 | 2,4 |
| Baleares | 389 | 1 | 86 | 476 | 586 | 3 | 167 | 755 | 3.643 | 9 | 612 | 4.265 | 1,2 |
| Cantabria | 379 | 168 | 184 | 730 | 758 | 312 | 322 | 1.392 | 3.421 | 1.993 | 997 | 6.410 | 1,7 |
| Castilla y León | 303 | 1.108 | 1.120 | 2.531 | 864 | 2.449 | 2.234 | 5.548 | 4.083 | 12.823 | 6.169 | 23.075 | 6,3 |
| Castilla La Mancha | 1.330 | 454 | 455 | 2.238 | 2.658 | 936 | 882 | 4.477 | 14.492 | 5.931 | 2.295 | 22.718 | 6,2 |
| Cataluña | 1.004 | 4.006 | 3.217 | 8.227 | 2.200 | 7.992 | 6.330 | 16.523 | 13.379 | 44.567 | 17.218 | 75.164 | 20,4 |
| Comunidad Valenciana | 1.301 | 1.751 | 566 | 3.619 | 2.682 | 3.238 | 1.127 | 7.048 | 17.193 | 18.827 | 3.303 | 39.323 | 10,7 |
| Extremadura | - | 91 | 97 | 188 | - | 120 | 190 | 310 | - | 842 | 626 | 1.468 | 0,4 |
| Galicia | 481 | 589 | 281 | 1.351 | 876 | 1.182 | 572 | 2.630 | 4.704 | 5.693 | 1.718 | 12.115 | 3,3 |
| La Rioja | 237 | 64 | 182 | 484 | 543 | 128 | 367 | 1.037 | 1.826 | 829 | 1.004 | 3.660 | 1,0 |
| Madrid | 228 | 358 | 3.669 | 4.255 | 469 | 815 | 6.395 | 7.679 | 2.692 | 4.035 | 18.357 | 25.084 | 6,8 |
| Murcia | 1.729 | 179 | 88 | 1.996 | 3.859 | 399 | 175 | 4.433 | 19.992 | 2.113 | 581 | 22.686 | 6,2 |
| Navarra | 93 | 532 | 402 | 1.027 | 180 | 967 | 809 | 1.957 | 2.179 | 5.345 | 2.103 | 9.628 | 2,6 |
| País Vasco | 995 | 1.781 | 1.008 | 3.784 | 2.019 | 3.074 | 1.649 | 6.742 | 8.886 | 20.515 | 4.566 | 33.966 | 9,2 |
| Total | 13.627 | 12.762 | 12.495 | 38.885 | 28.785 | 24.964 | 23.613 | 77.363 | 157.930 | 143.155 | 67.081 | 368.166 | 100,0 |

Tabla 3.3

Nota: GNL consumo directo no incluido.

Debido a desajustes en la información remitida pueden encontrarse pequeñas diferencias entre los datos de consumos desglosados por escalones de presión y los desglosados por Comunidades Autónomas.

Balance de producción y consumo de gas natural (GWh)

| Entradas | | Salidas | |
|---------------------------------|---------------|---|---------------|
| Entradas de gas natural | 39.821 | Salidas de gas natural | 4.619 |
| Producción interior de gas | 54 | Exportaciones | 2.326 |
| Importaciones GNL | 22.101 | Tránsitos de salida | 2.293 |
| Importaciones GN | 15.384 | | |
| Tránsitos de entrada | 2.281 | | |
| Variación de existencias | 4.355 | Salidas a distribución y consumo | 39.989 |
| | | Consumo convencional | 30.217 |
| | | Generación eléctrica | 8.668 |
| | | GNL consumo directo | 1.104 |
| | | Pérdidas y diferencias | -432 |
| Total | 44.176 | Total | 44.176 |

Tabla 3.4

Balance de gas natural

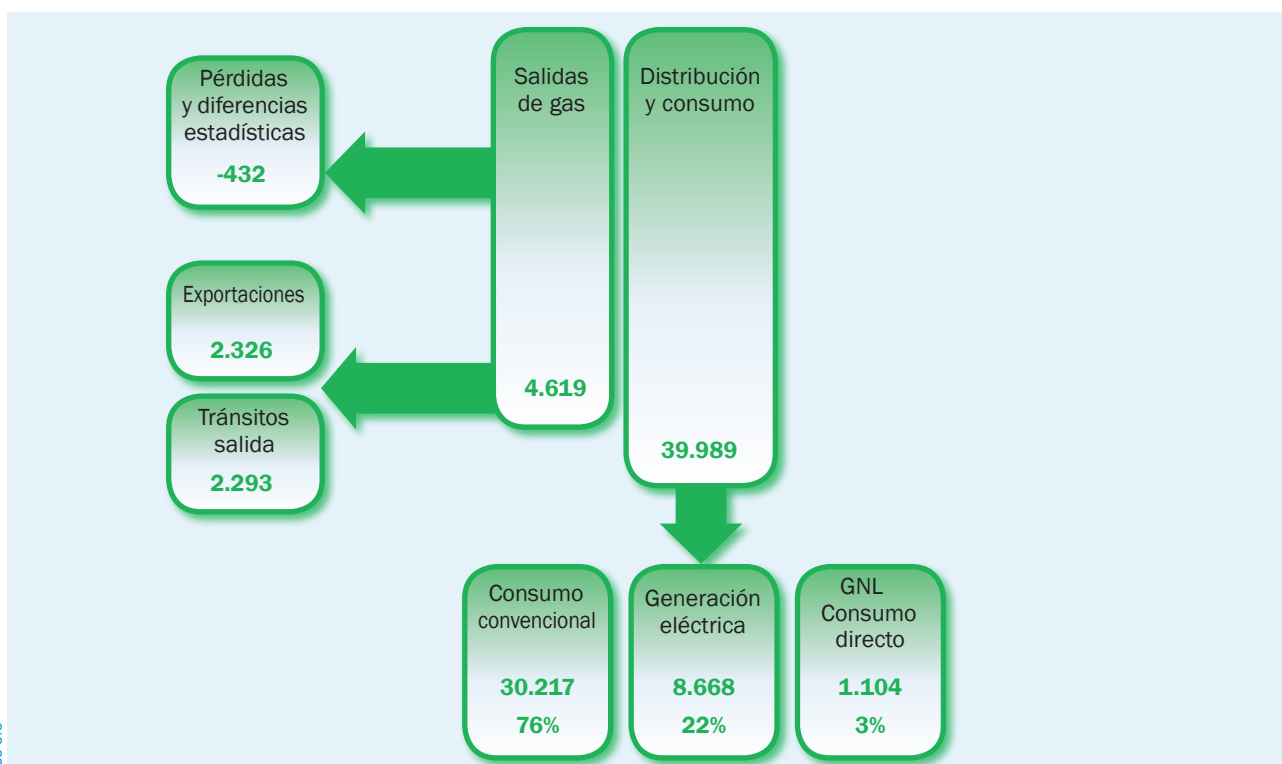


Gráfico 3.5

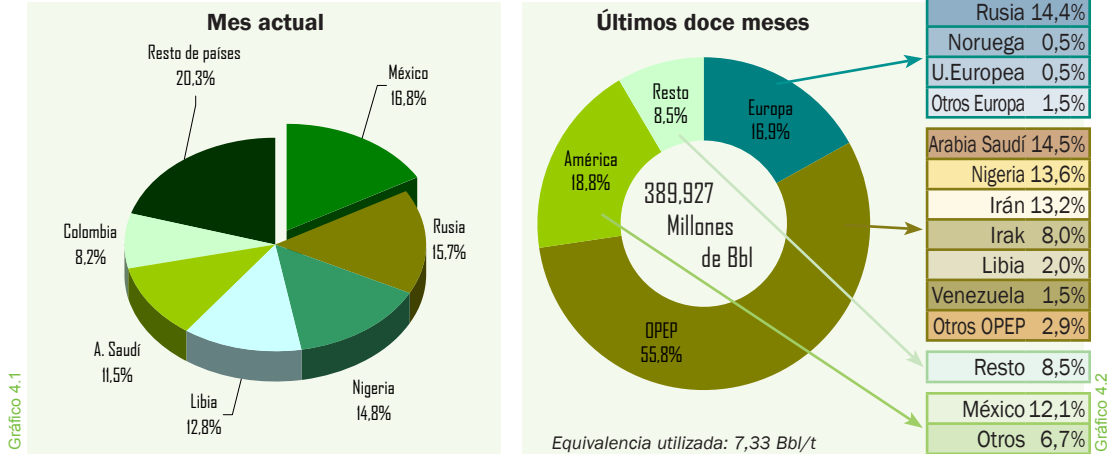
Datos de los cuestionarios de gas natural (Resolución D.G. de P.E. y M. de 15 de julio de 2002 y 15 de diciembre de 2008)

Importaciones de crudo

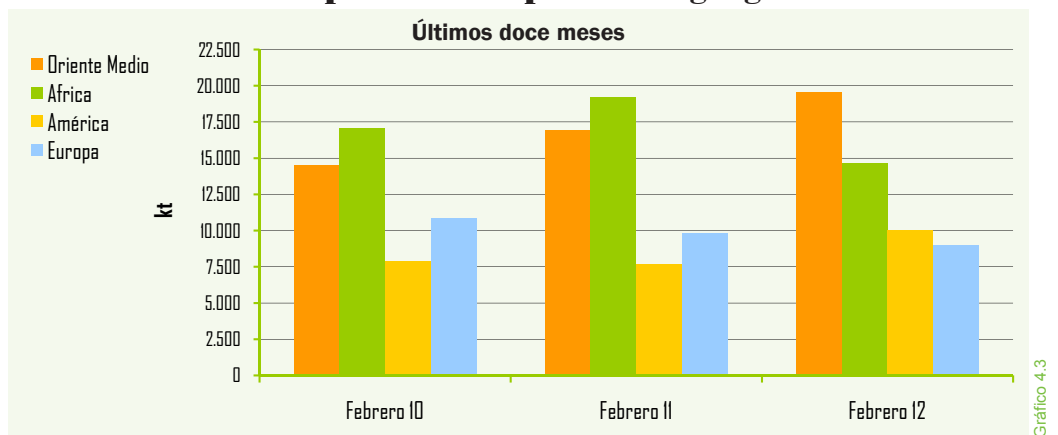
En febrero, la industria española de refino importó un total de 5.200 kt de crudos de petróleo, un 25,4% más que en el mismo mes de 2011; se recuperan paulatinamente las importaciones procedentes de Libia que crecieron en el mes un 33,3%, mientras que disminuyen las compras a Irán un 65,4%.

En el año móvil las importaciones alcanzaron los 53,20 millones de toneladas, un 0,9% menos que en el año móvil anterior. En este período las importaciones procedentes de la OPEP cayeron un 8,6% y representaron el 55,8% del total; Arabia Saudí y Rusia fueron los principales suministradores con el 14,5% y el 14,4% respectivamente.

Importaciones por países y áreas económicas



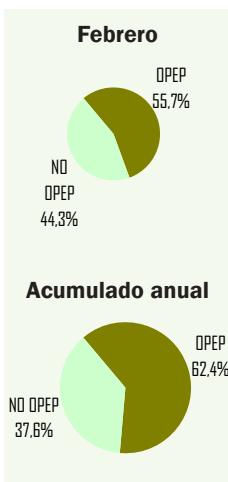
Evolución de las importaciones por áreas geográficas



Importaciones por países y zonas económicas

| Crudo | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|--------------|--------------|-------------|-----------------|-------------|--------------------|-------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| OPEP | 2.896 | - | 6.131 | 15,7 | 29.663 | -8,6 | 55,8 |
| A. Saudí | 598 | 6,8 | 1.287 | 3,3 | 7.702 | 13,7 | 14,5 |
| Nigeria | 767 | -0,5 | 1.603 | 24,7 | 7.231 | 16,6 | 13,6 |
| Irán | 277 | -65,4 | 556 | -45,7 | 7.026 | -10,3 | 13,2 |
| Irak | 160 | 20,3 | 817 | 103,2 | 4.278 | 113,6 | 8,0 |
| Libia | 668 | 33,3 | 994 | -7,8 | 1.075 | -84,0 | 2,0 |
| Venezuela | 101 | - | 363 | - | 782 | 33,2 | 1,5 |
| Resto OPEP | 325 | 148,1 | 511 | 95,0 | 1.569 | -32,1 | 2,9 |
| EUROPA | 867 | 81,8 | 1.380 | -28,8 | 8.997 | -8,4 | 16,9 |
| Rusia | 814 | 118,8 | 1.228 | -19,3 | 7.683 | 5,5 | 14,4 |
| Resto Europa | 53 | -49,5 | 152 | -63,4 | 1.314 | -48,2 | 2,5 |
| México | 872 | 74,1 | 1.305 | 31,0 | 6.444 | 4,4 | 12,1 |
| Colombia | 426 | - | 723 | - | 2.015 | 2.623,0 | 3,8 |
| Otros países | 139 | -48,9 | 281 | -48,1 | 6.077 | 17,7 | 11,4 |
| TOTAL | 5.200 | 25,4 | 9.820 | 12,0 | 53.196 | -0,9 | 100,0 |

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior.



Crudos y productos petrolíferos

Coste CIF del crudo importado en España

| | Mes | | Media acumulado anual | | Media últimos doce meses | |
|-----------|-------|------------|-----------------------|------------|--------------------------|------------|
| | €/Bbl | Tv (%) (*) | €/Bbl | Tv (%) (*) | €/Bbl | Tv (%) (*) |
| Coste CIF | 88,55 | 21,3 | 86,83 | 20,8 | 80,49 | 30,3 |

Tabla 4.2

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Cotización (\$/€)

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | |
|-------|--------|------------|-----------------|------------|--------------------|------------|
| | \$/€ | Tv (%) (*) | \$/€ | Tv (%) (*) | \$/€ | Tv (%) (*) |
| Media | 1,3224 | -3,11 | 1,3061 | -3,26 | 1,3843 | 5,00 |

Tabla 4.3

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Evolución del coste CIF del crudo importado en España

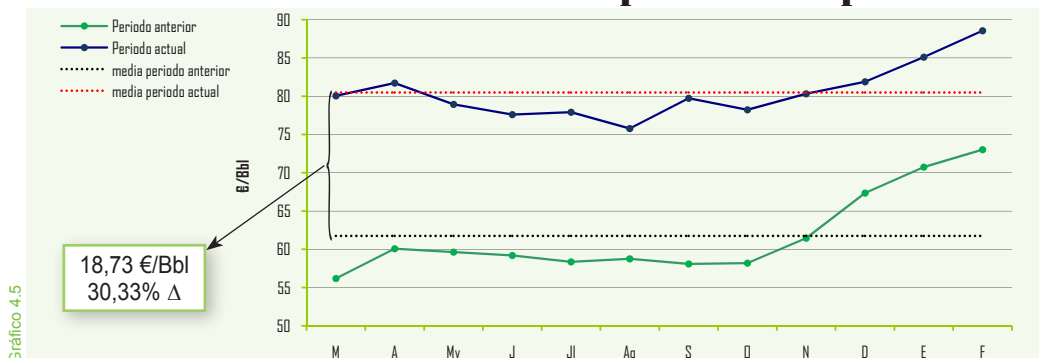


Gráfico 4.5

El coste medio CIF del crudo, que incluye el crudo, los fletes y el seguro de transporte, se situó en 88,55 €/Bbl, un 21,3% más que en febrero del pasado año. Se mantuvo el incremento del coste CIF del crudo, al mantenerse la inestabilidad de los mercados debido a las sanciones a Irán y a las tensiones geopolíticas en el mar Árabe y el estrecho de Ormuz, así como al conflicto sirio y su potencial desestabilizador de la región.

En el año móvil, la media del coste CIF se situó en 80,49 €/Bbl, un 30,3% más que en el año móvil anterior.

El euro se recuperó este mes respecto al dólar; la tasa media de cambio del euro con respecto al dólar se situó en 1,3224 \$/€ frente a 1,2905 \$/€ en enero pasado.

Factura petrolera (M€)

a mes de: enero 2012

| | Mes | Acumulado anual | Últimos doce meses |
|-----------------------|-------|-----------------|--------------------|
| Pagos compra de crudo | 2.614 | 2.614 | 29.486 |
| a la OPEP(%) | 72,7 | 72,7 | 58,0 |
| resto países(%) | 27,3 | 27,3 | 42,0 |

Tabla 4.4

En enero, según los datos provisionales de la Dirección General de Aduanas, los pagos al exterior por compra de crudos ascendieron a 2.614 millones de euros.

Saldo de la balanza comercial y energética (M€)

a mes de: enero 2012

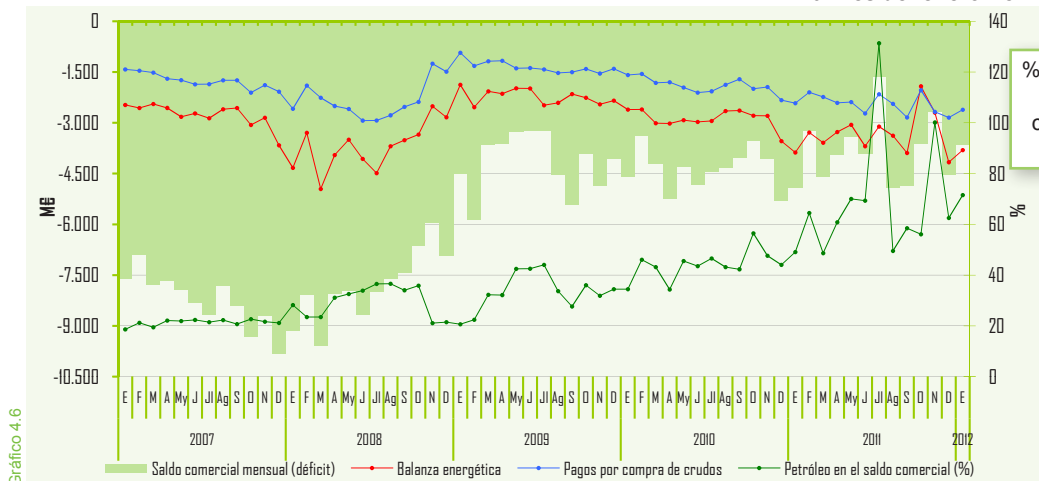


Gráfico 4.6

En el gráfico adjunto, se representa el déficit comercial, la balanza energética del país, así como el peso que el petróleo tiene en la balanza comercial.

Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27 (Combustibles minerales, aceites minerales y productos de su destilación; materias bituminosas; ceras minerales). Datos provisionales

Continúa la debilidad de las importaciones de productos petrolíferos después de las fuertes caídas de los meses pasados, disminuyendo un 20,6% y totalizando 1.608 kt, consecuencia de la debilidad del consumo interior.

En los doce últimos meses, las importaciones totalizaron 22.193 kt, un 7,0% menos que en el mismo período anterior. Crecieron las importaciones de querosenos y fuelóleos, mientras cayeron las importaciones de GLP's, gasolinas, gasóleos y otros productos.

Importaciones de productos petrolíferos

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|-----------------|--------------|--------------|-----------------|--------------|--------------------|-------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| GLP's | 61 | -27,4 | 126 | -22,2 | 533 | -24,9 | 2,4 |
| Gasolinas | 11 | - | 16 | -27,3 | 110 | -34,1 | 0,5 |
| Querosenos | 163 | 28,3 | 347 | 0,3 | 2.749 | 12,1 | 12,4 |
| Gasóleos | 617 | -34,0 | 1.482 | -15,9 | 8.261 | -19,9 | 37,2 |
| Fuelóleos | 438 | 60,4 | 726 | 36,0 | 3.977 | 20,3 | 17,9 |
| Otros productos | 318 | -46,6 | 633 | -48,8 | 6.563 | -5,2 | 29,6 |
| Total | 1.608 | -20,6 | 3.330 | -18,0 | 22.193 | -7,0 | 100,0 |

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

Tabla 4.5

Exportaciones de productos petrolíferos

En febrero volvieron a crecer intensamente, el 11,5%, las exportaciones de productos petrolíferos después de los descensos de los dos meses anteriores, totalizando 1.097 kt.

En los doce últimos meses, las exportaciones mostraron un gran dinamismo elevándose a 12,95 millones de toneladas y con un crecimiento del 6,8% respecto al mismo período anterior. Se exporta principalmente gasolinas, gasóleos y otros productos.

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | |
|-----------------|--------------|-------------|-----------------|-------------|--------------------|------------|----------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | Estructura (%) |
| GLP's | 17 | -15,0 | 43 | 7,5 | 252 | 14,5 | 1,9 |
| Gasolinas | 203 | -41,3 | 389 | -47,2 | 2.993 | -19,2 | 23,1 |
| Querosenos | 18 | 1.700,0 | 23 | 666,7 | 295 | 586,0 | 2,3 |
| Gasóleos | 362 | 102,2 | 612 | 70,5 | 2.626 | 88,6 | 20,3 |
| Fuelóleos | 94 | -21,0 | 190 | -30,4 | 2.112 | -3,2 | 16,3 |
| Otros productos | 403 | 26,3 | 785 | 6,9 | 4.672 | 2,0 | 36,1 |
| Total | 1.097 | 11,5 | 2.042 | -4,8 | 12.950 | 6,8 | 100,0 |

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

Tabla 4.6

Saldo físico del comercio de productos petrolíferos

En este mes, el saldo neto importador de productos petrolíferos correspondiente al año móvil, se elevó a 9,24 millones de toneladas; el ratio de importaciones netas de productos petrolíferos con respecto al consumo total en el período considerado, se situó en el 14,5% y continuó en una senda bajista.

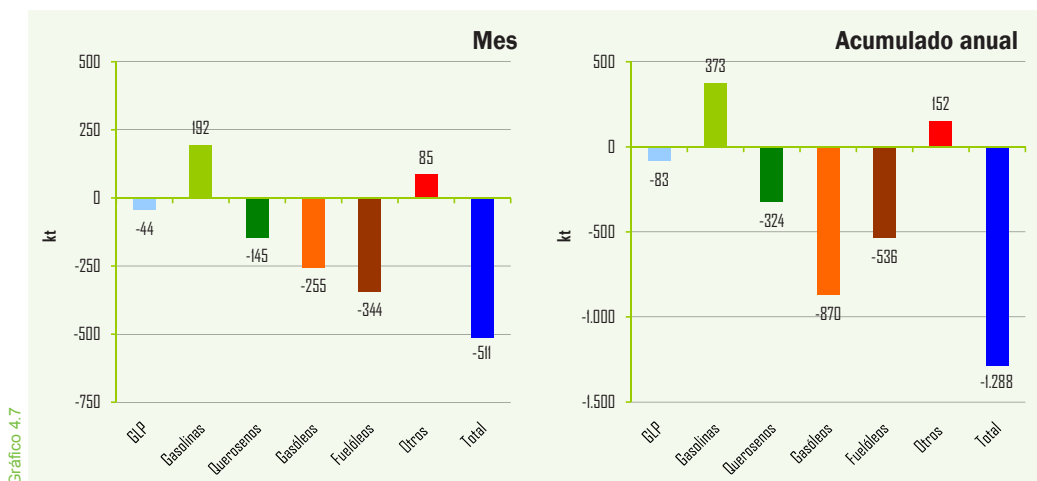
Los gasóleos fueron la principal importación y supusieron en el año móvil, el 18,2% del consumo total de este producto.

| | Últimos doce meses | | | |
|--------------|--------------------|--------------------|-------------------|------------------------|
| | Importaciones (kt) | Exportaciones (kt) | Saldo físico (kt) | Grado de cobertura (*) |
| GLP | 533 | 252 | -281 | 16,98 |
| Gasolinas | 110 | 2.993 | 2.883 | -54,82 |
| Querosenos | 2.749 | 295 | -2.454 | 43,97 |
| Gasóleos | 8.261 | 2.626 | -5.635 | 18,20 |
| Fuelóleos | 3.977 | 2.112 | -1.865 | 18,06 |
| Otros | 6.563 | 4.672 | -1.891 | 18,81 |
| Total | 22.193 | 12.950 | -9.243 | 14,48 |

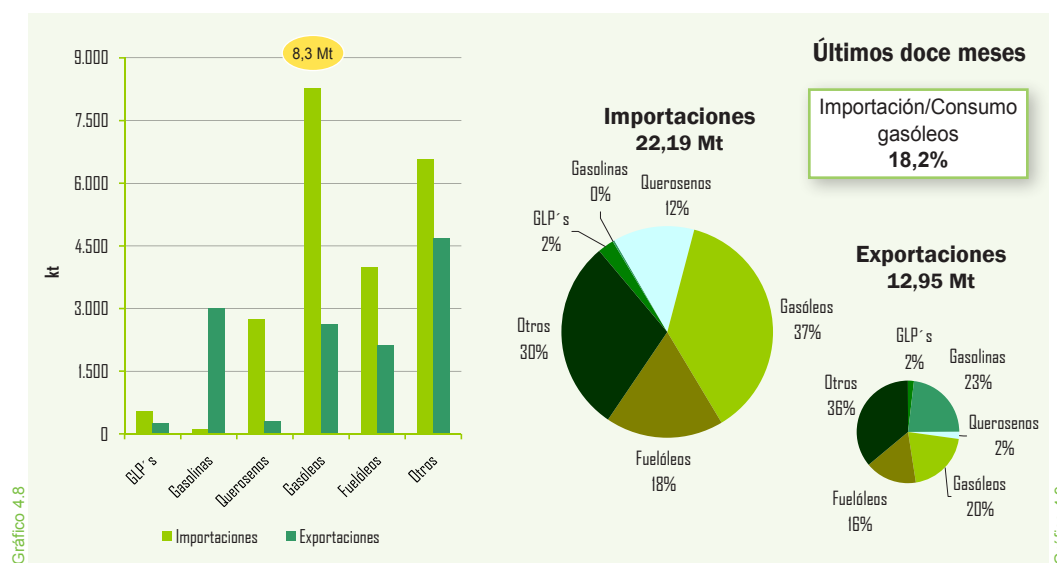
(*) Parte del consumo que es cubierto por las importaciones netas

Tabla 4.7

Saldo físico del comercio exterior de productos petrolíferos



Comercio exterior de productos petrolíferos



Saldo de la balanza energética (M€)

a mes de: enero 2012

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | |
|-------------------------------|-------------|------------|-----------------|------------|--------------------|------------|
| | M€ | Tv (%) (*) | M€ | Tv (%) (*) | M€ | Tv (%) (*) |
| Ingresos por exportaciones | 1.137 | 14,2 | 1.137 | 14,2 | 16.035 | 61,8 |
| Pagos por importaciones | 4.942 | 1,4 | 4.942 | 1,4 | 55.898 | 22,2 |
| Saldo | -3.805 | -1,8 | -3.805 | -1,8 | -39.863 | 11,2 |
| Grado de cobertura (%) | 23,0 | - | 23,0 | - | 28,7 | - |

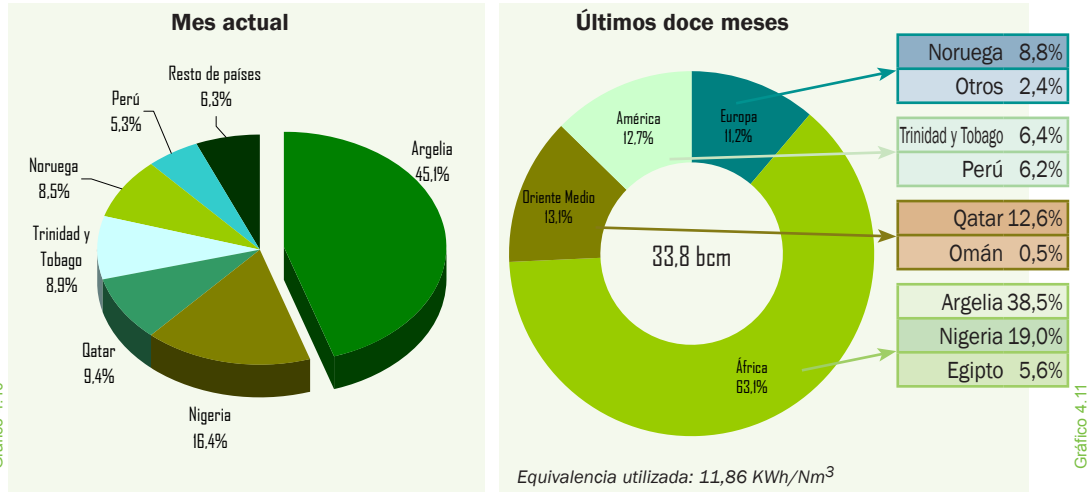
En enero, el saldo negativo de la balanza energética, según los datos disponibles del avance de Aduanas, se situó en 3.805 millones de euros, un 1,8% menos que en enero de 2011 y un 8,7% menos que en diciembre pasado.

Tabla 4.8

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior
Nota: Arancel de Aduanas. Capítulo 27.

Gas natural

Importaciones por países y áreas geográficas



Las importaciones de gas natural experimentaron un crecimiento del 6,8% interanual totalizando 37.485 GWh. Las importaciones procedentes de Argelia crecieron un 11,3% en el mes y continuaron ampliándose las importaciones de Perú.

En el año móvil las importaciones alcanzaron los 400.385 GWh, un 3,2% menos que en el año móvil anterior. Argelia se mantuvo como el principal suministrador con un 38,5% del total. Nigeria, Qatar, Noruega, Trinidad y Tobago y Perú fueron otros países abastecedores. Se pretende evitar dependencias excesivas diversificando las compras.

Importaciones de gas natural por países

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | | Estructura (%) |
|----------------------|---------------|------------|-----------------|------------|--------------------|-------------|----------------|
| | GWh | Tv (%) (*) | GWh | Tv (%) (*) | GWh | Tv (%) (*) | |
| Argelia | 16.920 | 11,3 | 32.420 | 8,6 | 154.256 | 11,8 | 38,5 |
| GN | 12.515 | 40,6 | 24.615 | 34,6 | 114.760 | 38,5 | 28,7 |
| GNL | 4.405 | -30,1 | 7.805 | -32,5 | 39.496 | -28,2 | 9,9 |
| Nigeria | 6.156 | 40,3 | 10.639 | -14,4 | 76.007 | -11,3 | 19,0 |
| Qatar | 3.521 | -11,4 | 7.980 | -15,0 | 50.405 | -23,9 | 12,6 |
| Noruega | 3.202 | -30,7 | 9.144 | 41,1 | 35.370 | -4,9 | 8,8 |
| Trinidad y Tobago | 3.318 | -4,6 | 4.953 | -28,3 | 25.716 | -28,8 | 6,4 |
| Perú | 2.003 | - | 4.022 | - | 24.948 | 248,3 | 6,2 |
| Egipto | 1.767 | -33,9 | 2.649 | -58,0 | 22.276 | -31,8 | 5,6 |
| Omán | - | - | - | - | 1.918 | -0,7 | 0,5 |
| Otros | 598 | 119,2 | 2.073 | 477,2 | 9.488 | 99,2 | 2,4 |
| TOTAL GENERAL | 37.485 | 6,8 | 73.881 | 1,6 | 400.385 | -3,2 | 100,0 |

(*) Tasas de variación con respecto al mismo período del año anterior

Factura de gas natural (M€)

a mes de: enero 2012

| | Mes | Acumulado anual | Últimos doce meses |
|-----------------------------|------|-----------------|--------------------|
| Pagos compra de gas natural | 926 | 926 | 9.336 |
| Argelia (%) | 43,8 | 43,8 | 42,6 |
| Nigeria (%) | 14,5 | 14,5 | 17,3 |
| Qatar (%) | 10,0 | 10,0 | 13,0 |
| Egipto (%) | 7,5 | 7,5 | 5,2 |
| Perú (%) | 7,6 | 7,6 | - |
| Trinidad Tobago (%) | 3,6 | 3,6 | 5,4 |
| Noruega (%) | 12,7 | 12,7 | 8,5 |
| Otros (%) | 0,3 | 0,3 | 8,0 |

Nota: Arancel Aduanas. Capítulo 27

Producción interior de crudo

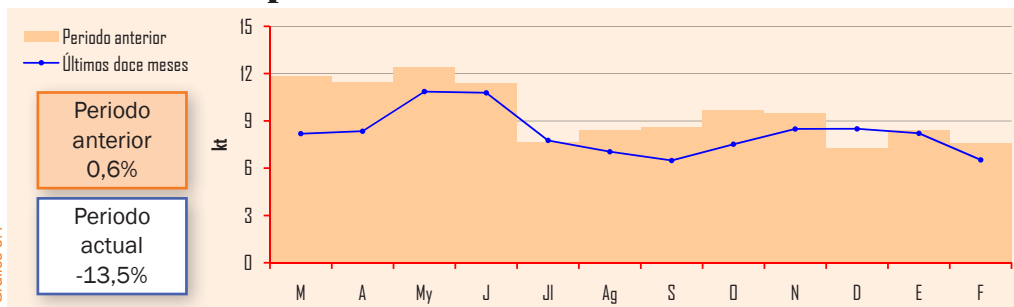
| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | |
|--------------|----------|--------------|-----------------|-------------|--------------------|--------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) |
| Ayoluengo | - | - | 1 | -2,5 | 7 | 48,3 |
| Boquerón | 3 | -26,5 | 6 | -21,9 | 45 | 11,1 |
| Casablanca | 3 | 59,0 | 7 | 68,1 | 42 | -23,4 |
| Rodaballo | - | - | - | - | 6 | -62,1 |
| Total | 7 | -13,7 | 15 | -7,7 | 99 | -13,5 |

Tabla 5.1

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

En febrero, la producción de crudos en el país fue de 7 kt y experimentó un descenso del 13,7%. La producción interior de crudo en el año móvil fue de 99 kt, un 13,5% menos que en el mismo período anterior, cubriendo el 0,15% del abastecimiento.

Evolución de la producción interior de crudo



Producción interior de gas natural

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | |
|--------------|-----------|------------|-----------------|-------------|--------------------|------------|
| | GWh | Tv (%) (*) | GWh | Tv (%) (*) | GWh | Tv (%) (*) |
| El Romeral | 7 | -25,1 | 14 | -23,1 | 99 | -11,3 |
| El Ruedo | - | - | - | - | 1 | -94,6 |
| Marismas | 2 | 53,1 | 4 | -70,6 | 16 | -1,3 |
| Poseidón | 46 | 14,2 | 80 | 21,6 | 468 | 9,5 |
| Total | 54 | 4,3 | 99 | -3,7 | 584 | 1,7 |

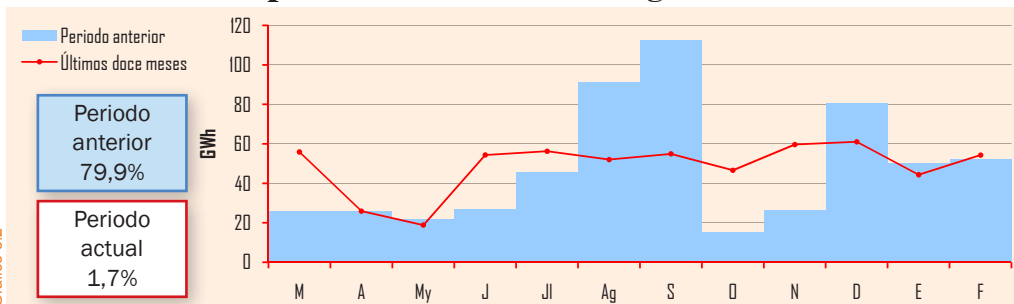
Tabla 5.2

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

La producción de gas natural se incrementó en febrero un 4,3% totalizando 54 GWh.

En el año móvil, la producción se incrementó un 1,7% alcanzando 584 GWh. La producción interior de gas natural representó en el año móvil el 0,15% del total de las necesidades.

Evolución de la producción interior de gas natural



Grado de autoabastecimiento (%)

| | Mes | Acumulado anual | Últimos doce meses |
|-------------|-------|-----------------|--------------------|
| Crudo | 0,13% | 0,14% | 0,15% |
| Gas natural | 0,14% | 0,12% | 0,15% |

Tabla 5.3

En febrero la industria española de refino procesó un total de 4,69 millones de toneladas de crudo y materias primas, un 13,3% más que en el mismo mes del año pasado.

En el año móvil la industria refinó un total de 57,38 millones de toneladas de crudos y materias primas, un 2,7% menos que en el año móvil anterior.

Crudo y materia prima procesada

| | Mes | | Acumulado anual | | Últimos doce meses | |
|--------------|--------------|-------------|-----------------|------------|--------------------|-------------|
| | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) | kt | Tv (%) (*) |
| Total | 4.693 | 13,3 | 9.464 | 2,4 | 57.376 | -2,7 |

Tabla 6.1

(*) Tasas de variación con respecto al mismo periodo del año anterior

Crudo y materia prima procesada Grado de utilización de la capacidad de refino

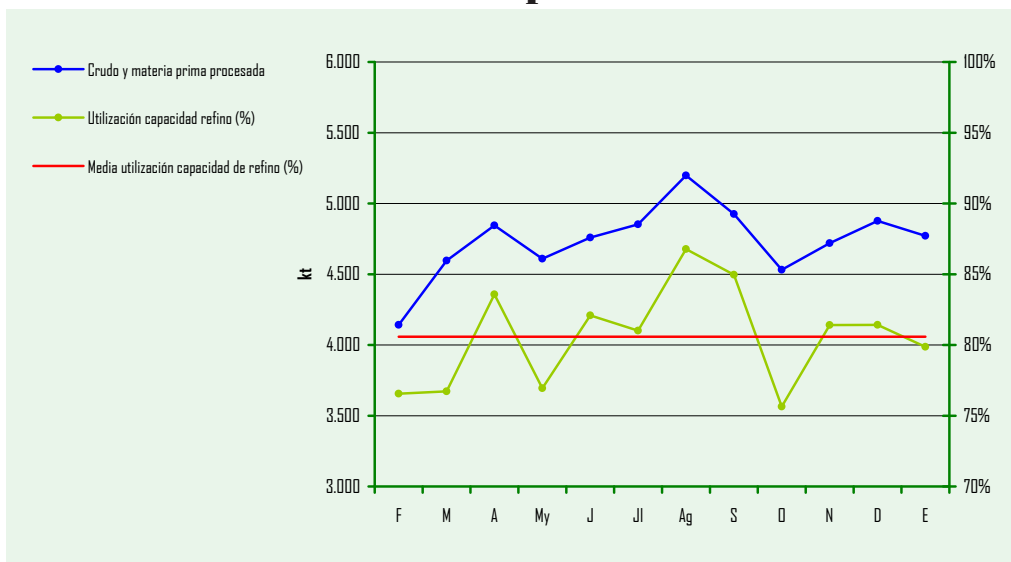
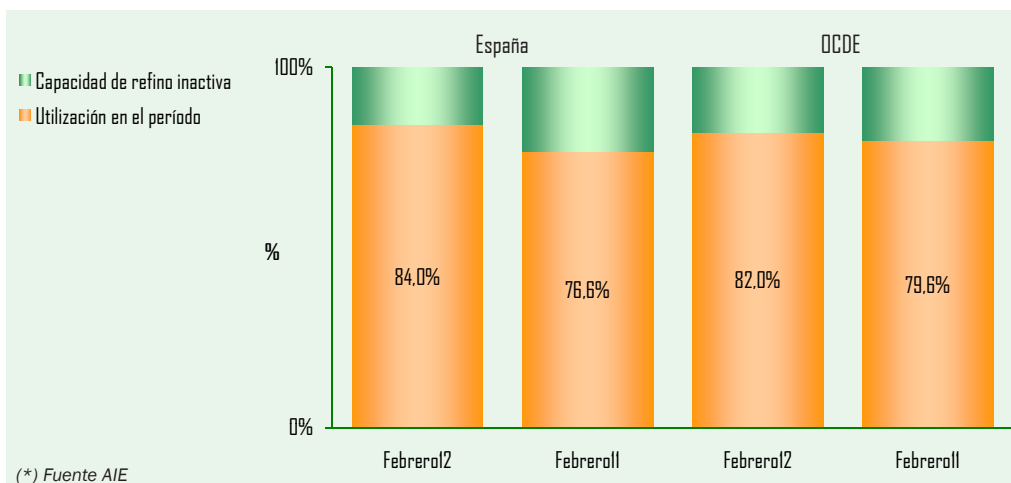


Gráfico 6.1

Se representa en este gráfico la evolución de las cantidades de crudo y materia prima procesada en miles de toneladas, el grado de utilización de la capacidad de refino mensual y la media de utilización de la capacidad de refino, en el año móvil que se sitúa en el 81,2%.

Nota: Se ha actualizado la capacidad de refino desde enero de 2009 a 70.530 kt anuales

Utilización de la capacidad de refino en España y OCDE (*)



(*) Fuente AIE

Gráfico 6.2

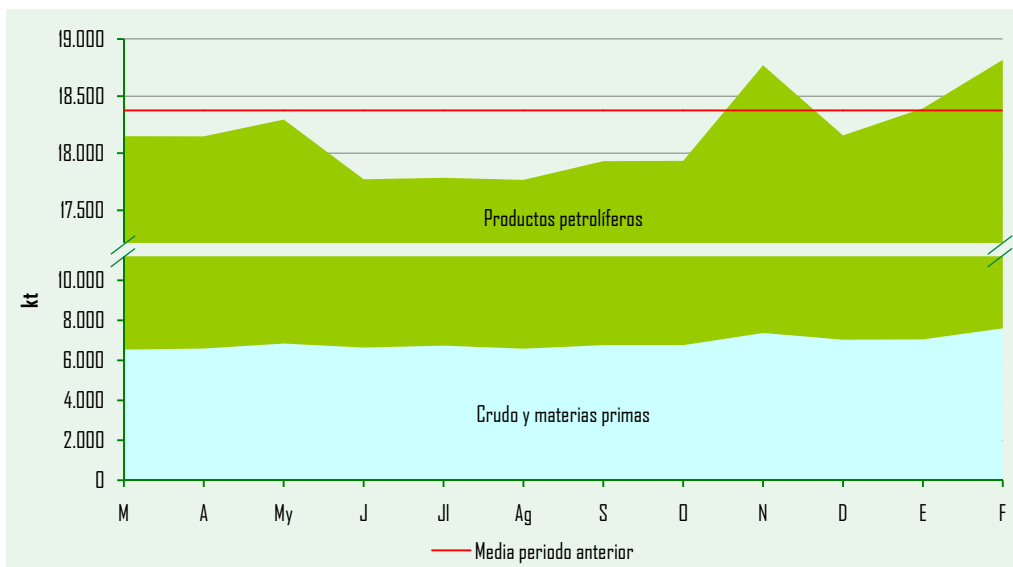
Stocks de crudo, materias primas y productos petrolíferos

| | febrero-11 | | enero-12 | | febrero-12 | | Tasa de variación (%) | |
|------------------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|--------------|-----------------------|------------------|
| | kt | (%) | kt | (%) | kt | (%) | mes anterior | mes año anterior |
| Crudos y mat. primas | 7.040 | 37,8 | 7.051 | 38,3 | 7.603 | 40,4 | 7,8 | 8,0 |
| Productos petrolíferos | 11.605 | 62,2 | 11.343 | 61,7 | 11.215 | 59,6 | -1,1 | -3,4 |
| Total | 18.645 | 100,0 | 18.394 | 100,0 | 18.818 | 100,0 | 2,3 | 0,9 |

A finales de febrero, el nivel de stocks de crudo de petróleo, materias primas y productos petrolíferos, en el país se situó en 18.818 kt, un 2,3% superior, que a finales del pasado mes de enero; si se comparan con febrero de 2011, los stocks fueron un 0,9% superiores.

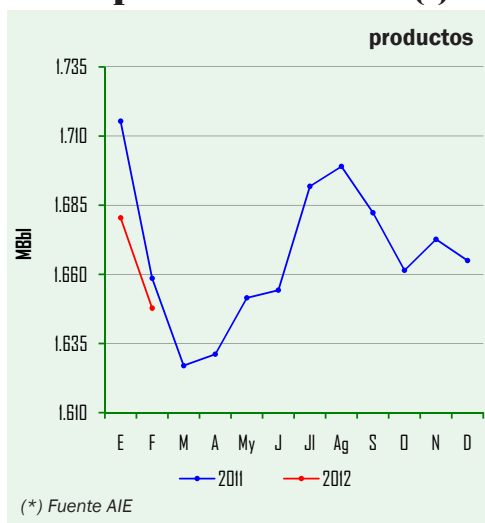
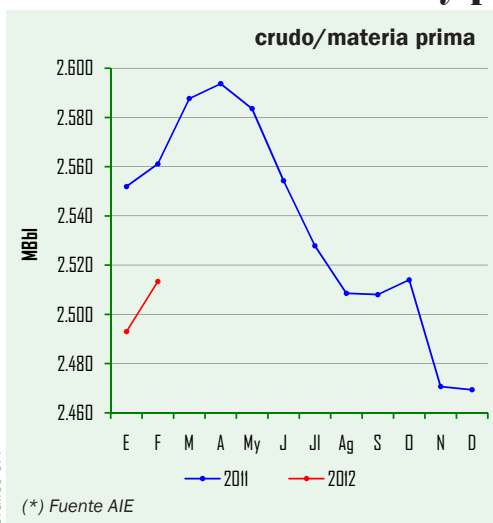
La estructura de los stocks estaba compuesta al finalizar febrero por un 40,4% de crudos y materias primas y un 59,6% de productos petrolíferos.

Evolución de los stocks



Se representa en este gráfico la evolución de los stocks, tanto en cantidad como en composición. Se observa como éstos se sitúan por encima de la media del periodo considerado.

Evolución stocks de crudo y productos petrolíferos OCDE (*)



Respecto a la situación de los stocks de crudos y productos petrolíferos en la OCDE, se aprecia que los crudos se mantienen a finales de febrero más bajos que los stocks a finales de febrero del pasado año. Por su parte, los productos se sitúan ligeramente más bajos que los existentes a finales de febrero de 2011.

Balance mensual de producción y consumo de productos petrolíferos (kt)

| | | | |
|---|--------------|--|--------------|
| Producción interior de crudo | 7 | Producción de refinерías | 4.652 |
| Importaciones de crudo | 5.200 | Consumos propios | -309 |
| Productos intermedios y mat. aux. | 38 | Traspasos / dif. estadísticas | 115 |
| Variación de existencias de mat. primas | -552 | Importaciones de productos petrolíferos | 1.608 |
| Materia prima procesada | 4.693 | Exportaciones de productos petrolíferos | -1.097 |
| Pérdidas de refino | -41 | Variación de existencias | 128 |
| Producción de refinерías | 4.652 | Consumo interior de P. Petrolíferos | 5.097 |

Tabla 6.3

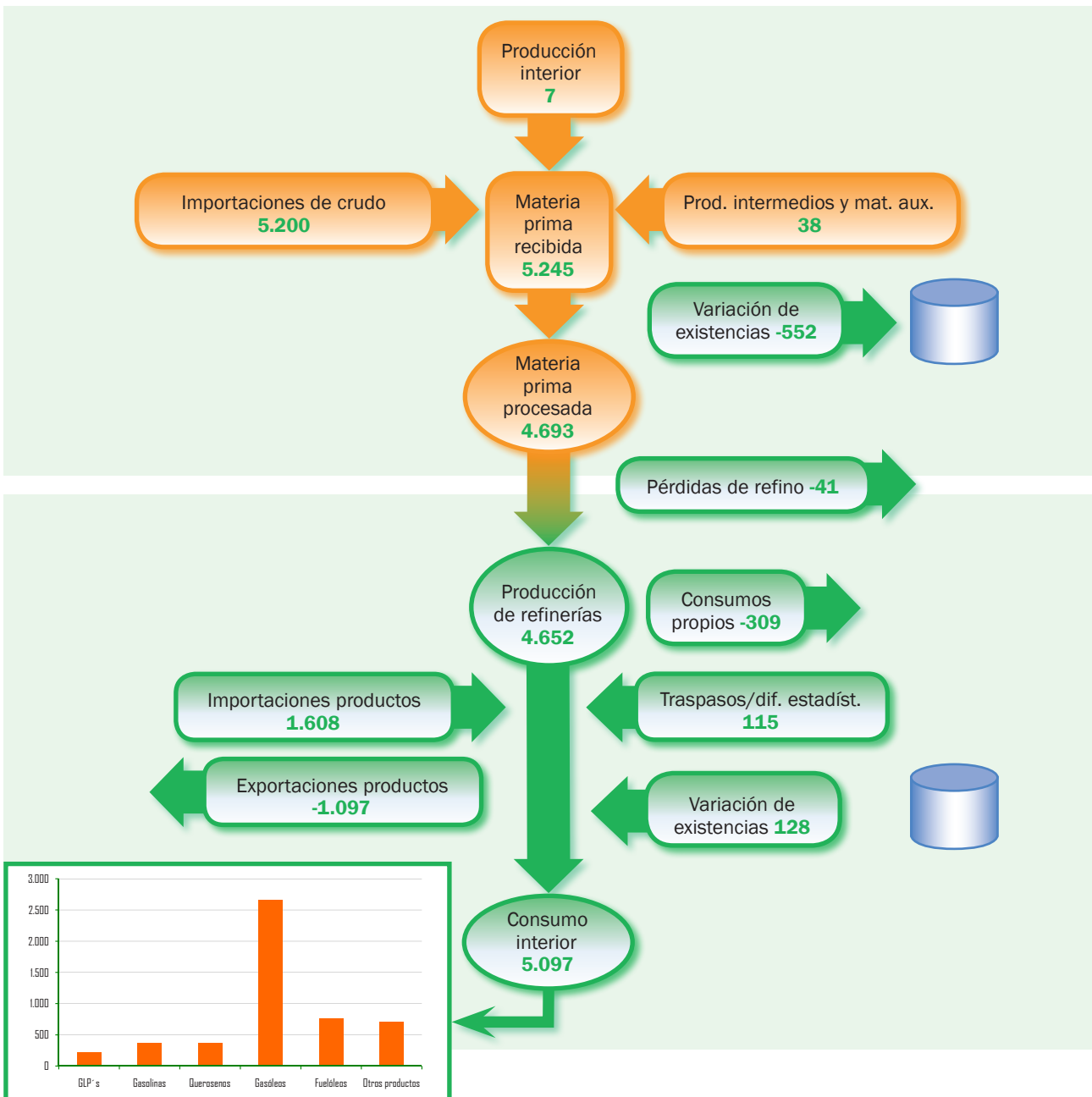


Gráfico 6.6

Evolución de los precios de venta en España

PVP gasolina y gasóleo de automoción (c€/litro)

| Datos mensuales | Precio de venta al público | | | Tasa de variación (%) | |
|-----------------------------------|----------------------------|--------|---------------|-----------------------|------------------|
| | Feb-11 | Ene-12 | Feb-12 | mes anterior | mes año anterior |
| PVP Gasolina 95 I.O. (c€/litro) | 127,31 | 135,67 | 139,49 | 2,8 | 9,6 |
| PVP Gasóleo automoción (c€/litro) | 123,31 | 133,35 | 134,60 | 0,9 | 9,2 |

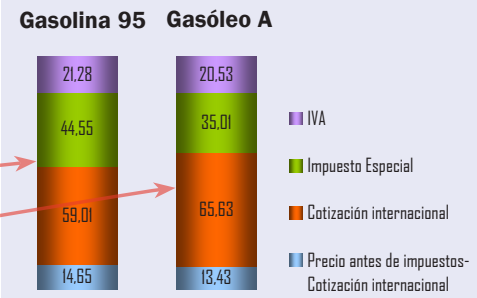


Tabla 7.1

Gráfico 7.1

Evolución de precios de gasolina y gasóleo de automoción Valores actuales y deflactados según IPC interanual

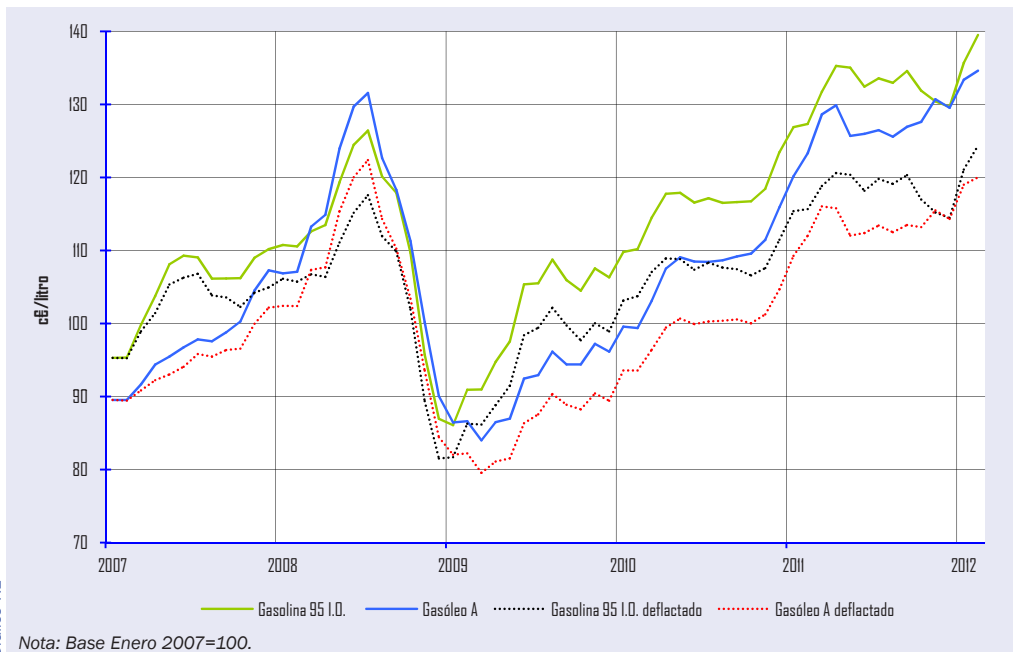


Gráfico 7.2

Nota: Base Enero 2007=100.

En febrero, los precios medios de venta al público de los combustibles de automoción mantuvieron la senda alcista de los meses precedentes y se incrementaron de forma desigual: la gasolina se incrementó un 2,8% en el mes y el gasóleo un 0,9%; si se comparan con los del mismo mes del pasado año, los incrementos son acusados: la gasolina subió un 9,6% y el gasóleo un 9,2%.

PVP máximo bombona de butano (12,5 kg)

| Fecha | €/bombona | % Δ |
|----------------|-----------|------|
| 1 Octubre 2009 | 10,69 | 2,00 |
| 1 Enero 2010 | 11,06 | 3,46 |
| 1 Abril 2010 | 11,68 | 5,61 |
| 1 Julio 2010 | 12,45 | 6,59 |
| 1 Octubre 2010 | 12,79 | 2,73 |
| 1 Enero 2011 | 13,19 | 3,13 |
| 1 Abril 2011 | 14,00 | 6,14 |
| 1 Julio 2011 | 14,80 | 5,71 |
| 1 Octubre 2011 | 15,09 | 1,96 |

Tabla 7.2

Evolución precio bombona (12,5 kg)

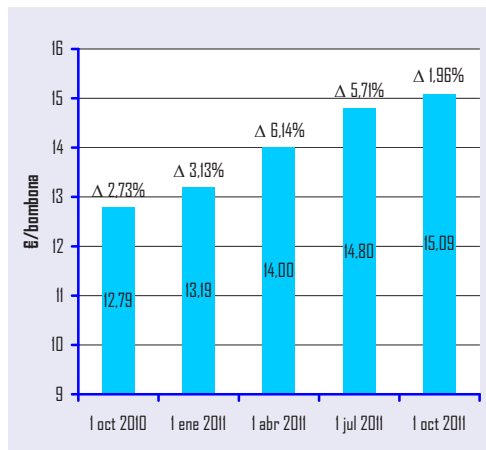


Gráfico 7.3

La botella de butano mantuvo invariable su precio en el mes de febrero; el último incremento se produjo el día 1 de octubre de 2011 en 29 céntimos de euro la bombona, el 1,96%, y se situó en 15,09 €/bombona. Desde enero de 2011 el precio de la botella de butano ha subido un 18,0%.

Las tarifas TUR1 y TUR2 de gas natural para consumidores domésticos y comerciales incrementaron en enero su precio ligeramente: la TUR1 subió un 0,9% y la TUR2 un 0,3%. En febrero, no han experimentado variaciones.

PVP máximo de las tarifas de último recurso de suministro de gas natural (c€/kWh)

| | | Consumidor Tipo | | | |
|-------|-----------|-----------------|------|---------------|------|
| Fecha | | Tarifa 1/TUR1 | % Δ | Tarifa 2/TUR2 | % Δ |
| 2010 | 1 Octubre | 7,3808 | -1,0 | 5,7994 | -1,3 |
| | 1 Enero | 7,6839 | 4,1 | 6,0200 | 3,8 |
| 2011 | 1 Abril | 7,9548 | 3,5 | 6,2909 | 4,5 |
| | 1 Julio | 8,3352 | 4,8 | 6,6713 | 6,0 |
| | 1 Octubre | 8,4214 | 1,0 | 6,7574 | 1,3 |
| 2012 | 1 Enero | 8,4931 | 0,9 | 6,7756 | 0,3 |

Tabla 7.3

Nota: Tarifa T1: consumo estimado de 3.000 kWh/año. Tarifa T2: consumo estimado de 12.000 kWh/año. A partir del 1 de julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2.

Evolución del PVP máximo de las tarifas TUR1 y TUR2

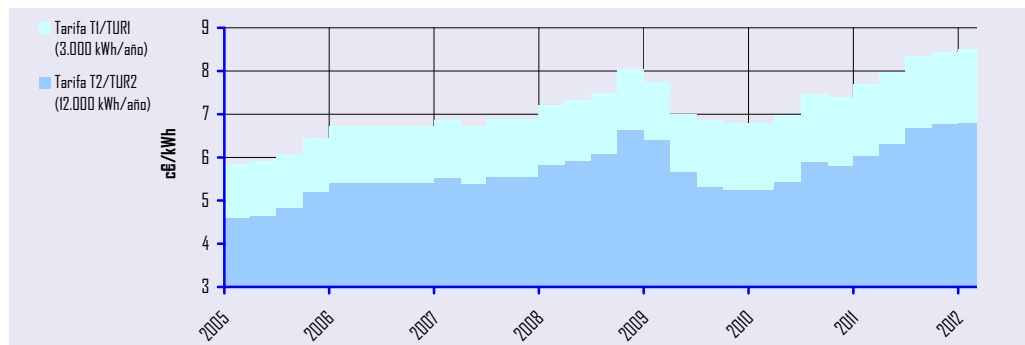


Gráfico 7.4

Situación comparativa de precios en los países de la U.E.

La gasolina de 95 I.O. mantuvo al finalizar febrero una diferencia de precio con respecto a la media ponderada del resto de los países considerados de la UE: El PVP final fue 24,42 c€/litro más bajo que la media europea, el 14,9%, como consecuencia de la diferencia en la fiscalidad. La presión fiscal total, fue en este mes de 28,31 c€/litro más baja que la media europea, un 30,1%.

PVP de la gasolina 95 I.O.

| | España | Holanda | Alemania | Francia | Reino Unido | Italia | Portugal | Dinamarca | MEDIA UE 14 Ponderada | Diferencia vs. España |
|-----|--------|---------|----------|---------|-------------|--------|----------|-----------|-----------------------|-----------------------|
| PVP | 139,49 | 171,60 | 162,19 | 157,42 | 161,31 | 173,78 | 161,87 | 169,60 | 163,91 | -24,42 |
| IVA | 21,28 | 27,40 | 25,90 | 25,80 | 26,88 | 30,16 | 30,27 | 33,92 | 27,83 | -6,55 |
| IE | 44,55 | 73,64 | 65,45 | 61,25 | 69,34 | 70,42 | 58,44 | 58,25 | 66,31 | -21,76 |
| PAI | 73,66 | 70,56 | 70,85 | 70,38 | 65,08 | 73,20 | 73,16 | 77,43 | 69,77 | 3,90 |

Unidad: c€/litro

Tabla 7.4

Evolución de PVP de la gasolina 95 I.O.

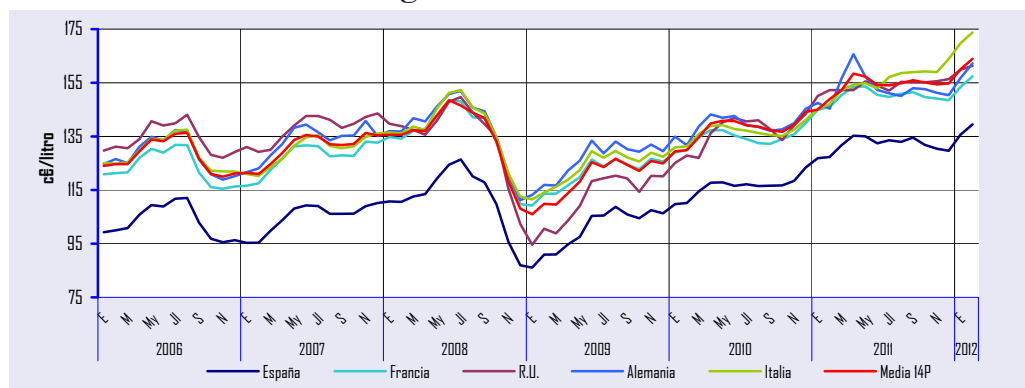
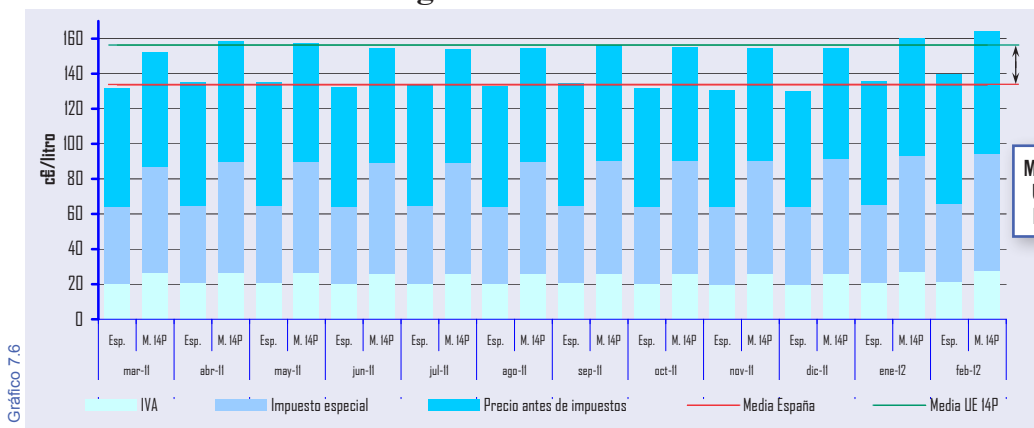


Gráfico 7.5

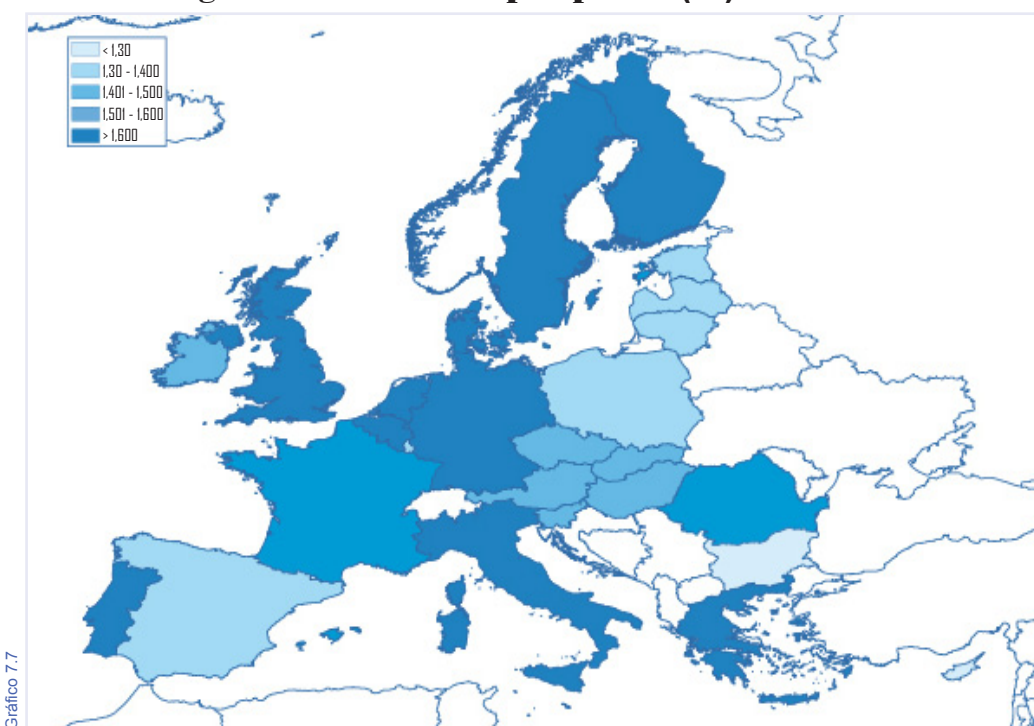
Evolución de PVP de la gasolina de 95 I.O.



Se analiza en este gráfico la evolución de los precios de las gasolinas de 95 I.O. en España y en los 14 países considerados de la UE. Las líneas representan los precios medios del año. En el recuadro se pueden consultar los precios medios y sus diferencias.

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....156,27
 España.....133,55

PVP de la gasolina de 95 I.O. por países (€/l)



PVP del gasóleo de automoción

| | España | Holanda | Alemania | Francia | Reino Unido | Italia | Portugal | Dinamarca | media mensual | |
|-----|--------|---------|----------|---------|-------------|--------|----------|-----------|-----------------------|-----------------------|
| | | | | | | | | | MEDIA UE 14 Ponderada | Diferencia vs. España |
| PVP | 134,60 | 142,84 | 148,28 | 141,24 | 170,88 | 169,29 | 144,53 | 149,75 | 153,03 | -18,43 |
| IVA | 20,53 | 22,81 | 23,68 | 23,15 | 28,48 | 29,38 | 27,03 | 29,95 | 25,82 | -5,29 |
| IE | 35,01 | 43,67 | 47,04 | 43,95 | 69,34 | 59,32 | 36,64 | 39,88 | 50,48 | -15,48 |
| PAI | 79,06 | 76,37 | 77,57 | 74,14 | 73,06 | 80,59 | 80,87 | 79,92 | 76,72 | 2,34 |

En el gasóleo de automoción también existe una apreciable diferencia de precio, aunque algo menos acusada que en la gasolina, con respecto a la media ponderada del resto de los 14 países considerados de la UE.

Evolución de PVP del gasóleo de automoción

En febrero la diferencia fue de 18,43 c€/litro menor en España, un 12,0%. La presión fiscal fue de 55,54 c€/litro, un 27,2% menor que en los 14 países de la U.E. considerados. El precio antes de impuestos del gasóleo fue en España un 3,1% más elevado que la media europea.

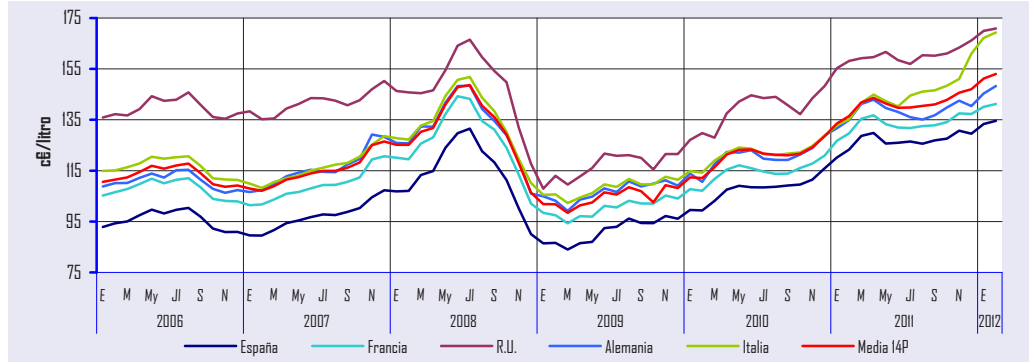


Gráfico 7.8

Comparativa de PVP del gasóleo automoción

Se observa en el gráfico la evolución en el año móvil de los precios del gasóleo de automoción en España y en los 14 países considerados de la UE. Las líneas representan los precios medios del año móvil. En el recuadro se pueden consultar los precios medios.

Media Últimos 12 Meses
 UE 14P.....143,96
 España.....128,74

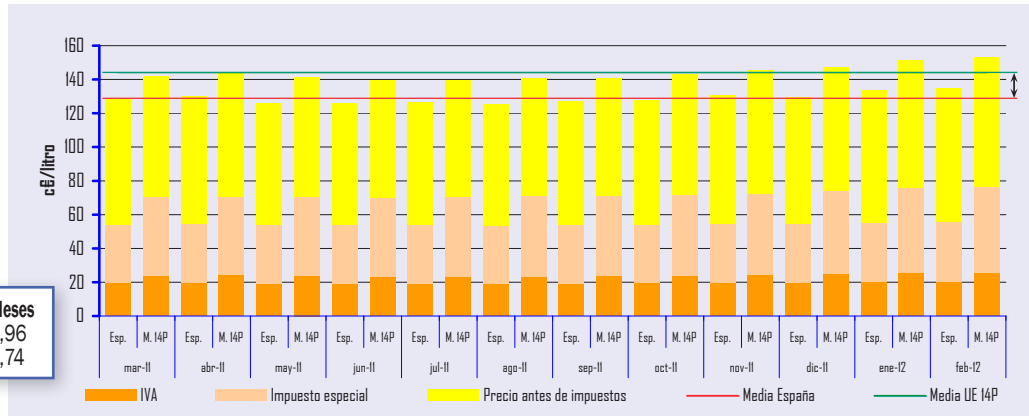


Gráfico 7.9

PVP del gasóleo de automoción por países (€/l)

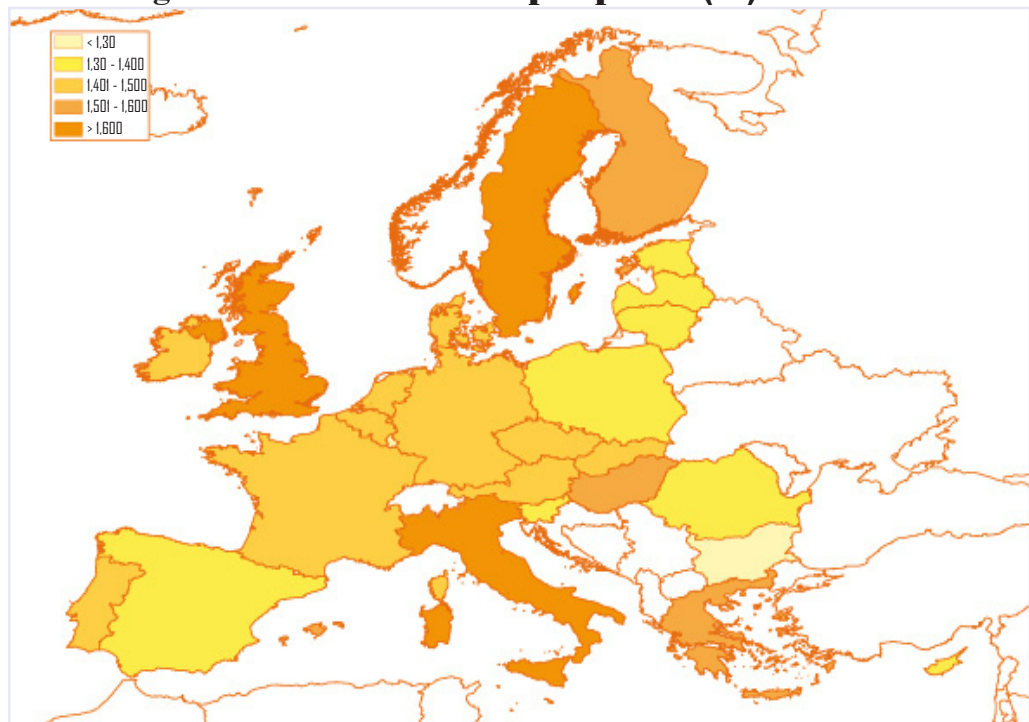


Gráfico 7.10

PVP del gasóleo de calefacción

Tabla 7.6

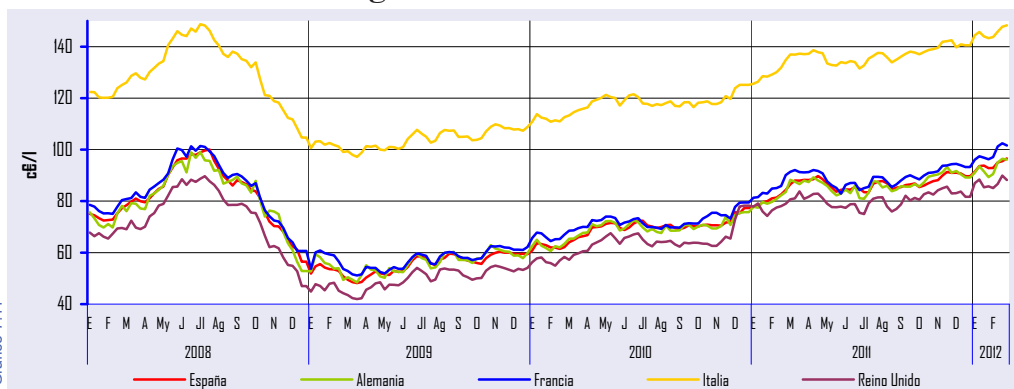
| | España | Holanda | Alemania | Francia | Reino Unido | Italia | Portugal | Dinamarca | media mensual | |
|-----|--------|---------|----------|---------|-------------|--------|----------|-----------|-----------------------|-----------------------|
| | | | | | | | | | MEDIA UE 14 Ponderada | Diferencia vs. España |
| PVP | 94,40 | 89,48 | 93,42 | 99,70 | 87,08 | 145,58 | 128,49 | 149,06 | 100,16 | -5,76 |
| PAI | 71,39 | 48,72 | 72,37 | 77,70 | 69,60 | 80,00 | 75,22 | 84,71 | 74,80 | -3,40 |

Unidad: c€/litro

El PVP del gasóleo de calefacción en el país durante el mes de febrero, fue un 5,8% más barato que en la media ponderada de los 14 países considerados.

Evolución de PVP del gasóleo de calefacción

Gráfico 7.11



Evolución de las cotizaciones internacionales de los crudos y productos petrolíferos

Precio crudo Brent (dated)

| | | FOB \$/Bbl | \$/€ |
|------|------------|------------|--------|
| 2010 | Julio | 75,63 | 1,2770 |
| | Agosto | 76,97 | 1,2894 |
| | Septiembre | 77,96 | 1,3067 |
| | Octubre | 82,53 | 1,3898 |
| | Noviembre | 85,43 | 1,3661 |
| | Diciembre | 91,66 | 1,3220 |
| 2011 | Enero | 96,53 | 1,3360 |
| | Febrero | 103,77 | 1,3649 |
| | Marzo | 114,51 | 1,3999 |
| | Abril | 123,34 | 1,4442 |
| | Mayo | 114,29 | 1,4349 |
| | Junio | 114,13 | 1,4388 |
| | Julio | 116,87 | 1,4264 |
| | Agosto | 110,17 | 1,4343 |
| | Septiembre | 112,23 | 1,3770 |
| | Octubre | 109,68 | 1,3706 |
| | Noviembre | 110,53 | 1,3556 |
| | Diciembre | 108,02 | 1,3179 |
| 2012 | Enero | 110,81 | 1,2905 |
| | Febrero | 119,71 | 1,3224 |

Tabla 7.7

Fuente: Reuters.

Evolución precio crudo Brent (\$/Bbl)

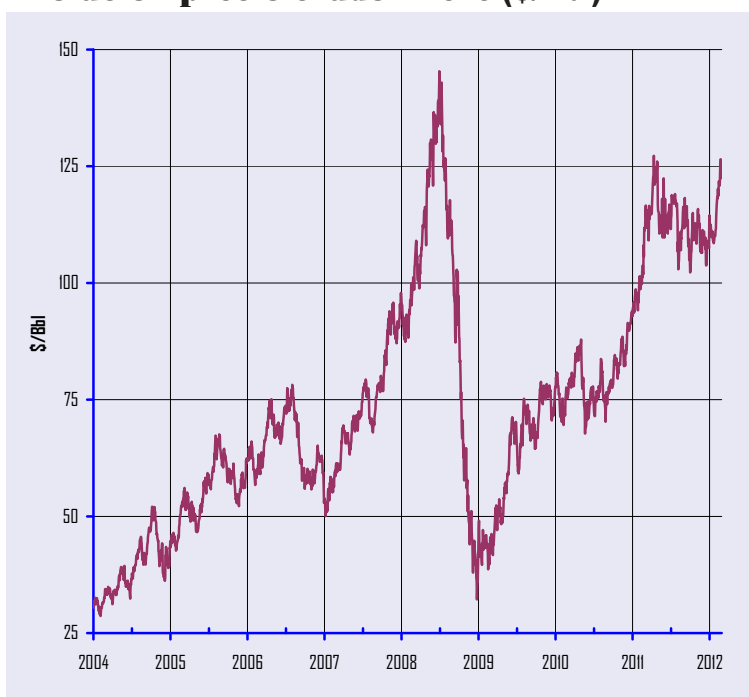


Gráfico 7.12

Evolución del precio del crudo Brent

| Brent Date | \$/Bbl | %Var(*) |
|------------------|--------|---------|
| Media Febrero 12 | 119,71 | 15,4% |
| Media 2012 | 115,26 | 3,7% |

| Trimestres | 2011 | 2012 |
|------------|--------|------|
| 1T | 105,39 | |
| 2T | 116,94 | |
| 3T | 113,03 | |
| 4T | 109,45 | |

| Máx-Mín en 12 últimos meses | \$/Bbl |
|-----------------------------|--------|
| Max 8-Abril-2011 | 127,23 |
| Mín 03-October-2011 | 102,27 |

Tabla 7.8

(*) Variación sobre mismo mes año anterior y año anterior
Fuente: Reuters

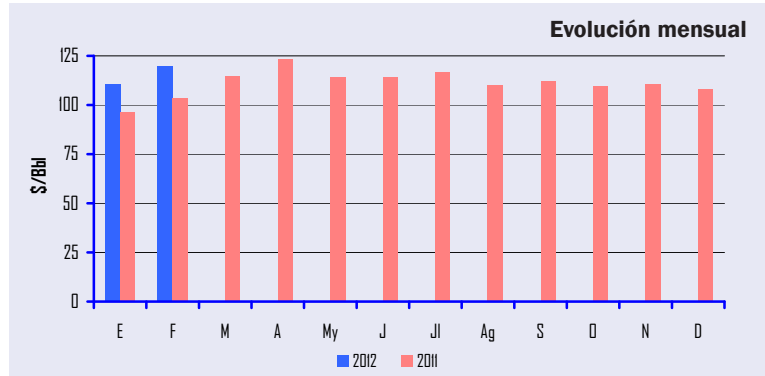


Gráfico 7.13

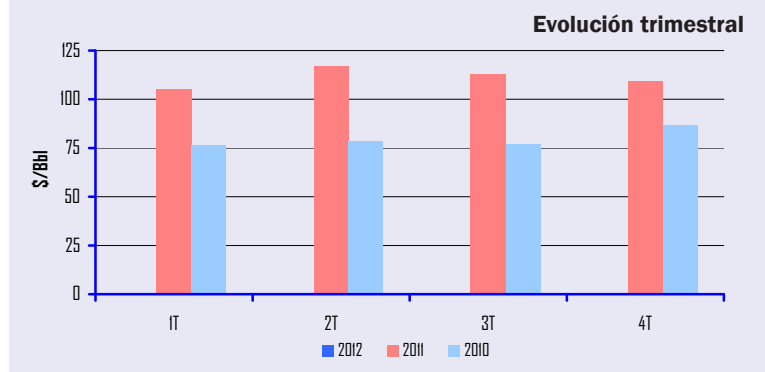


Gráfico 7.14

Evolución del precio del crudo Brent



Gráfico 7.15

Evolución de los precios Spot de Crudos (\$/Bbl)

| Crudos | Cotizaciones medias última semana del mes | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|---|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | 2010 | | | | 2011 | | | | | | | | 2012 | | | | | |
| | S | O | N | D | E | F | M | A | My | J | Jl | Ag | S | O | N | D | E | F |
| Cercano Oriente | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Arabia Ligerio | 75,8 | 81,8 | 84,0 | 89,5 | 94,5 | 101,2 | 111,5 | 119,7 | 110,0 | 110,1 | 114,0 | 106,8 | 108,2 | 107,8 | 109,1 | 106,6 | 111,0 | 117,0 |
| Dubai | 75,7 | 80,3 | 83,4 | 89,6 | 92,8 | 99,9 | 108,5 | 115,7 | 108,1 | 107,5 | 111,0 | 104,7 | 104,8 | 103,6 | 106,6 | 104,5 | 108,8 | 116,7 |
| Kuwait | 78,5 | 83,7 | 86,4 | 92,3 | 97,0 | 104,5 | 114,8 | 123,1 | 114,8 | 114,4 | 116,7 | 110,1 | 110,5 | 108,7 | 110,7 | 108,1 | 111,7 | 119,0 |
| Irán (ligero) | 75,0 | 81,5 | 84,0 | 89,6 | 94,6 | 101,3 | 111,5 | 119,7 | 110,1 | 110,0 | 113,9 | 106,6 | 107,9 | 107,5 | 108,8 | 106,3 | 110,6 | 116,4 |
| Irán (pesado) | 74,6 | 80,7 | 82,7 | 88,2 | 93,1 | 99,6 | 109,8 | 118,0 | 109,0 | 108,7 | 112,6 | 105,2 | 106,5 | 105,9 | 107,3 | 104,8 | 109,1 | 114,9 |
| Mediterráneo/África | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Irak (Kirkuk) | 76,8 | 81,7 | 84,1 | 90,3 | 95,4 | 101,5 | 112,0 | 119,8 | 110,2 | 110,1 | 113,3 | 107,6 | 110,4 | 107,5 | 108,9 | 106,9 | 108,3 | 117,5 |
| Argelia (Saharan) | 78,7 | 83,4 | 85,9 | 92,3 | 97,5 | 104,9 | 116,5 | 125,9 | 116,4 | 115,4 | 117,3 | 111,5 | 115,0 | 111,2 | 111,6 | 108,6 | 111,4 | 119,9 |
| Libia (Es Sider) | 77,1 | 82,5 | 84,8 | 91,1 | 96,3 | 103,4 | 114,3 | 123,3 | 114,7 | 114,0 | 116,6 | 109,9 | 112,3 | 109,4 | 110,3 | 108,3 | 111,4 | 120,0 |
| Nigeria (Bonny) | 79,4 | 84,2 | 87,0 | 93,4 | 98,5 | 106,2 | 118,5 | 127,0 | 117,7 | 116,4 | 118,7 | 113,2 | 116,5 | 112,9 | 112,9 | 110,2 | 113,6 | 121,7 |
| Rusia | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Urales | 77,3 | 81,4 | 84,0 | 89,4 | 94,1 | 101,1 | 111,1 | 119,4 | 111,9 | 112,0 | 115,6 | 109,8 | 112,5 | 108,7 | 110,7 | 107,9 | 109,8 | 119,1 |
| América del Norte | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| E.E.U.U.(Texas Int.) | 75,2 | 81,9 | 84,3 | 89,2 | 89,2 | 88,6 | 102,9 | 109,5 | 100,9 | 96,3 | 97,3 | 86,3 | 85,6 | 86,3 | 97,1 | 98,6 | 100,3 | 102,2 |
| México (Maya) | 69,4 | 74,1 | 76,7 | 81,3 | 86,0 | 93,5 | 100,8 | 108,3 | 103,3 | 103,3 | 106,2 | 101,8 | 103,7 | 102,8 | 103,5 | 99,3 | 105,9 | 113,8 |
| Mar del Norte | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ekofisk | 79,0 | 83,6 | 86,0 | 92,8 | 97,7 | 104,4 | 116,1 | 125,4 | 116,8 | 116,3 | 118,7 | 112,6 | 116,0 | 112,0 | 111,8 | 109,4 | 112,3 | 121,4 |
| Forties | 77,9 | 82,4 | 85,0 | 91,4 | 96,7 | 103,5 | 114,6 | 123,8 | 115,0 | 114,3 | 117,1 | 110,7 | 114,7 | 109,9 | 110,8 | 108,1 | 110,4 | 120,0 |
| Brent | 78,4 | 83,0 | 85,8 | 92,1 | 97,4 | 103,7 | 115,4 | 124,4 | 115,7 | 114,9 | 117,4 | 111,2 | 114,9 | 110,9 | 111,4 | 108,8 | 111,4 | 120,6 |
| Cesta OPEP | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Cesta OPEP | 74,5 | 79,8 | 82,8 | 88,6 | 92,8 | 100,2 | 109,8 | 118,0 | 109,9 | 109,1 | 111,6 | 106,2 | 107,6 | 106,4 | 110,1 | 107,3 | 111,5 | 117,5 |

Tabla 7.9

Fuente: Reuters.

Cotizaciones internacionales de productos petrolíferos FOB media NWE/Italia (\$/t)

| Periodo | Prem Unl | Jet Kerosene | ULSD | 1% Fuel Oil | |
|---------|------------|--------------|---------|-------------|-------|
| 2010 | Diciembre | 823,4 | 807,5 | 792,2 | 482,3 |
| 2011 | Enero | 834,1 | 854,2 | 834,0 | 487,7 |
| | Febrero | 862,9 | 927,9 | 900,1 | 575,2 |
| | Marzo | 1.010,9 | 1.024,3 | 993,2 | 652,2 |
| | Abril | 1.147,1 | 1.077,6 | 1.040,0 | 699,9 |
| | Mayo | 1.075,7 | 997,4 | 961,7 | 640,2 |
| | Junio | 987,3 | 995,8 | 969,4 | 657,9 |
| | Julio | 1.043,8 | 1.020,1 | 995,1 | 681,8 |
| | Agosto | 1.003,2 | 982,3 | 958,6 | 664,4 |
| | Septiembre | 1.015,9 | 972,1 | 952,9 | 642,1 |
| | Octubre | 959,0 | 981,2 | 961,1 | 632,9 |
| | Noviembre | 910,8 | 1.025,6 | 995,6 | 653,1 |
| | Diciembre | 904,7 | 981,0 | 944,2 | 651,8 |
| 2012 | Enero | 952,5 | 1.008,0 | 971,0 | 669,5 |
| | Febrero | 1.023,7 | 1.052,7 | 1.014,3 | 711,5 |

Tabla 7.10

Fuente: Reuters.

Prem Unl (*)

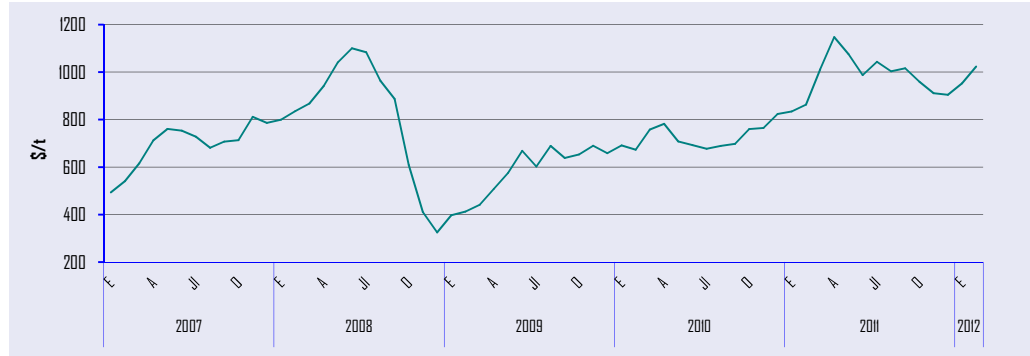


Gráfico 7.16

Jet Kerosene

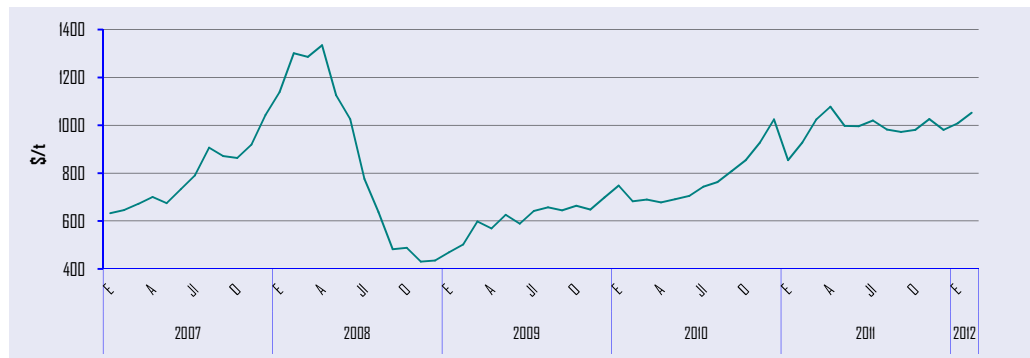


Gráfico 7.17

ULSD (*)

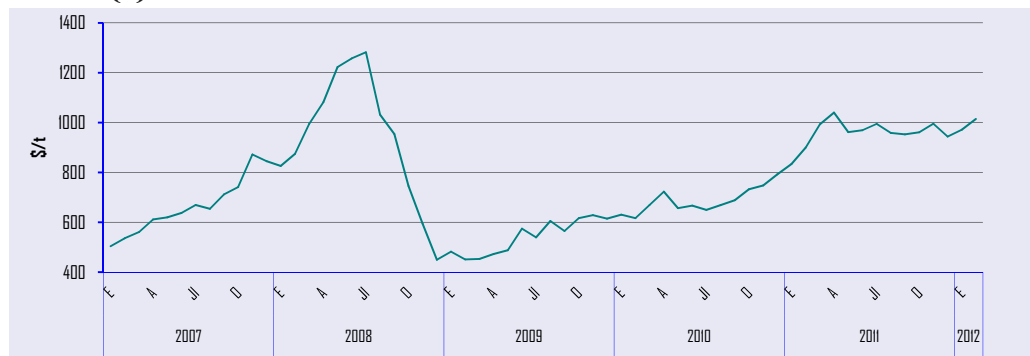


Gráfico 7.18

1% Fuel Oil

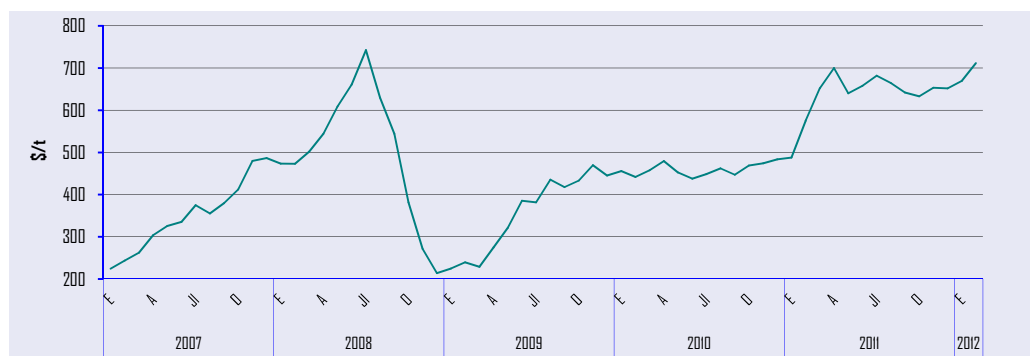


Gráfico 7.19

(*) Hasta diciembre 2008, inclusive, las medias son de productos con 50 partes por millón (ppm) de azufre. A partir de enero de 2009 son de productos de 10 ppm.

Legislación Española

DICIEMBRE 2011

- **Resolución** de 23 de noviembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista. (B.O.E de 2 de diciembre de 2011).
- **Real Decreto** 1734/2011, de 18 de noviembre, por el que se designa a la empresa GEM Suministro de Gas Sur 3, S.L. como suministrador de último recurso de gas natural. (B.O.E de 9 de diciembre de 2011).
- **Corrección** de errores del Real Decreto 1597/2011, de 4 de noviembre, por el que se regulan los criterios de sostenibilidad de los biocarburantes y biolíquidos, el Sistema Nacional de Verificación de la Sostenibilidad y el doble valor de algunos biocarburantes a efectos de su cómputo. (B.O.E de 10 de diciembre de 2011).
- **Resolución** de 12 de diciembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 19 de diciembre de 2011).
- **Orden** ITC/3486/2011, de 14 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos correspondientes al ejercicio 2012. (B.O.E de 24 de diciembre de 2011).
- **Corrección** de errores de la Resolución de 23 de noviembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista. (B.O.E de 24 de diciembre de 2011).
- **Orden** IET/3587/2011, de 30 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas. (B.O.E de 31 de diciembre de 2011).
- **Resolución** de 30 de diciembre de 2011, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. (B.O.E de 31 de diciembre de 2011).
- **Real Decreto** 2006/2011, de 30 de diciembre, por el que se nombra Secretario de Estado de Energía a don Fernando Martí Scharfhausen. (B.O.E de 31 de diciembre de 2011).

ENERO 2012

- **Resolución** de 4 de enero de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 16 de enero de 2012).
- **Real Decreto** 239/2012, de 23 de enero, por el que se nombra Director General de Política Energética y Minas a don Jaime Suárez Pérez-Lucas. (B.O.E de 24 de enero de 2012).
- **Anuncio** de la Subdirección General de Hidrocarburos, por el que se da publicidad al Acuerdo de Consejo de Ministros, de 2 de diciembre de 2011, por el que se resuelve el expediente sancionador incoado a la empresa Petroiberia, S.L. por incumplimiento de las obligaciones establecidas para el logro de los objetivos anuales de biocarburantes y otros combustibles renovables. (B.O.E de 26 de enero de 2012).

FEBRERO 2012

- **Resolución** de 1 de febrero de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se fija el precio medio de la energía a aplicar en el cálculo de la retribución del servicio de gestión de la demanda de interrumpibilidad ofrecido por los consumidores que adquieren su energía en el mercado de producción durante el primer trimestre de 2012. (B.O.E de 9 de febrero de 2012).
- **Resolución** de 30 de enero de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la capacidad asignada y disponible en los almacenamientos subterráneos de gas natural básicos para el período comprendido entre el 1 de abril de 2012 y 31 de marzo de 2013. (B.O.E de 9 de febrero de 2012).
- **Orden** IET/274/2012, de 16 de febrero, por la que se dispone el cese y nombramiento del Presidente de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 17 de febrero de 2012).
- **Resolución** de 16 de febrero de 2012, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publican los nuevos precios de venta, antes de impuestos, de los gases licuados del petróleo por canalización. (B.O.E de 20 de febrero de 2012).
- **Orden** IET/331/2012, de 21 de febrero, por la que se dispone cese y nombramiento de Vocal de la Junta Directiva de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. (B.O.E de 24 de febrero de 2012).



UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN UTILIZADOS

Unidades y factores de conversión para energía:

| A: | TJ | Gcal | Mtermias | Mtep | GWh |
|----------|-------------------------|--------|-----------|------------------------|------------------------|
| De: | Multiplicar por: | | | | |
| TJ | 1 | 238,8 | 0,2388 | $2,388 \times 10^{-5}$ | 0,2778 |
| Gcal | $4,1868 \times 10^{-3}$ | 1 | 10^{-3} | 10^{-7} | $1,163 \times 10^{-3}$ |
| Mtermias | 4,1868 | 10^3 | 1 | 10^{-4} | 1,163 |
| Mtep | $4,1868 \times 10^4$ | 10^7 | 10^4 | 1 | 11.630 |
| GWh | 3,6 | 860 | 0,86 | $8,6 \times 10^{-5}$ | 1 |

Unidades y factores de conversión para volumen:

| A: | Galones (US) | Barriles | Pie cúbico | Litro | Metro cúbico |
|--------------|------------------|----------|------------|-------|--------------|
| De: | Multiplicar por: | | | | |
| Galones (US) | 1 | 0,02381 | 0,1337 | 3,785 | 0,0038 |
| Barriles | 42 | 1 | 5,615 | 159 | 0,159 |
| Pie cúbico | 7,48 | 0,1781 | 1 | 28,3 | 0,0283 |
| Litro | 0,2642 | 0,0063 | 0,0353 | 1 | 0,001 |
| Metro cúbico | 264,2 | 6,289 | 35,3147 | 1.000 | 1 |

Otras equivalencias utilizadas:

| | |
|--------------|---------------------------|
| Gas Natural: | 11,86 kWh/Nm ³ |
| Crudo: | 7,33 Bbl/t |

Características de las tarifas de consumo a efectos de precios de gas natural:

ESPAÑA

| Uso doméstico /comercial (Tabla 7.3) Presión de suministro ≤ 4 bar | |
|--|----------------------|
| Consumos (kWh/año) | |
| Tarifa 1/TUR1 | ≤ 5.000 |
| Tarifa 2/TUR2 | $>5.000 \leq 50.000$ |

A partir del 1 julio de 2009 las tarifas T1 y T2 se denominan TUR1 y TUR2 según Resolución de 29 de junio de 2009.

Países miembros de la OPEP: Angola, Arabia Saudí, Argelia, Ecuador, Emiratos Árabes Unidos, Irak, Irán, Kuwait, Libia, Nigeria, Qatar, Venezuela.

Países miembros de la AIE: Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, República Checa, Dinamarca, España, Estados Unidos, Finlandia, Francia, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Japón, Corea del Sur, Luxemburgo, Holanda, Nueva Zelanda, Noruega, Polonia, Portugal, República Eslovaca, Suecia, Suiza, Turquía, Reino Unido.

Países miembros de la OCDE: Alemania, Australia, Austria, Bélgica, Canadá, Corea del Sur, Chile, Dinamarca, Eslovenia, España, Estados Unidos, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Holanda, Hungría, Irlanda, Islandia, Israel, Italia, Japón, Luxemburgo, México, Noruega, Nueva Zelanda, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, República Eslovaca, Suecia, Suiza, Turquía.

Países del grupo Unión Europea 15: Alemania, Austria, Bélgica, Dinamarca, España, Finlandia, Francia, Gran Bretaña, Grecia, Holanda, Irlanda, Italia, Luxemburgo, Portugal y Suecia.

Países de la Unión Europea 27: Alemania, Austria, Bélgica, Bulgaria, Chipre, Dinamarca, Eslovaquia, Eslovenia, España, Estonia, Finlandia, Francia, Grecia, Hungría, Irlanda, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburgo, Malta, Países Bajos, Polonia, Portugal, Reino Unido, República Checa, Rumania y Suecia.



CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

C/ Agastia, 80
28043 Madrid
España

Teléfono: +34 91 360 09 10
Fax: +34 91 420 39 45
e-mail: cores@cores.es
<http://www.cores.es/>

Diseño y Producción:
azira.com

Dep. Legal: M-12466-1998



WWW.CODRES.ES

CORPORACIÓN DE RESERVAS ESTRATÉGICAS DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS

