




COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME SOBRE LOS RESULTADOS  
DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL  
Nº 12 DE 2013 DEL SECTOR GAS  
NATURAL**

**Período de facturación: de 1 de enero  
al 31 de diciembre de 2013**

**18 de febrero de 2014**

[www.cnmc.es](http://www.cnmc.es)

## ÍNDICE

<b>RESUMEN EJECUTIVO</b>	<b>3</b>
<b>1 INTRODUCCIÓN</b>	<b>4</b>
<b>2 ASPECTOS RELEVANTES DE LA LIQUIDACIÓN NÚMERO 12</b>	<b>5</b>
2.1 ASPECTOS NORMATIVOS	5
2.2 INGRESOS NETOS LIQUIDABLES VS. RETRIBUCIÓN ACREDITADA EN EL PERIODO	6
2.3 DISTRIBUCIÓN DE LA FACTURACIÓN DECLARADA POR GRUPOS DE TARIFAS Y PEAJES	9
2.4 CONSUMIDORES DECLARADOS CONECTADOS A REDES DE DISTRIBUCIÓN	13
2.5 APLICACIÓN DE LOS ARTÍCULOS 28 Y 30 DE LA ORDEN ITC/3993/2006: REDUCCIÓN DE LA RETRIBUCIÓN FIJA ACREDITADA POR CONSUMIDORES SIN EQUIPOS DE TELEMEDIDA Y POR CONSUMOS DEL GRUPO 2 BIS	14
2.6 ACTUALIZACIÓN DE LA RETRIBUCIÓN FIJA ACREDITADA PARA EL AÑO 2013	15
2.7 RETRIBUCIÓN ESPECÍFICA RECONOCIDA PARA EL AÑO 2013	16
2.8 DESVÍOS PROVISIONALES DEL EJERCICIO 2012	16
2.9 INGRESOS DECLARADOS POR FACTURACIÓN DE PEAJES Y CÁNONES	16
2.10 PRECIO A APLICAR AL SUMINISTRO DEL GAS DE OPERACIÓN	17
2.11 INTERÉS CARGADO A LA LIQUIDACIÓN 12/2013	18
2.12 VERIFICACIONES E INCIDENCIAS	18

## RESUMEN EJECUTIVO

### LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 12 SECTOR DEL GAS

El informe de la Liquidación Provisional del Sector del Gas nº 12 de 2013 tiene por objeto presentar y analizar los resultados de la duodécima liquidación provisional del año 2013.

A lo largo de este ejercicio ha resultado de aplicación la Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre, y para el reparto de las retribuciones de instalaciones de transporte con fecha de puesta en servicio posterior al 1 de enero de 2008, el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero.

A la vista de los resultados de esta liquidación provisional se puede señalar que:

1. Los ingresos netos del sector son de 2.566.821.076,57 euros (variación -4,5% interanual) y los costes totales acreditados son de 3.205.423.093,76 euros (variación -2,5% interanual). Por tanto, el desvío que resulta en esta liquidación provisional 12/2013 asciende a 638.602.017,19 euros, que frente al desvío de la misma liquidación del ejercicio anterior, 598.778.352,69 euros, supone un aumento del 6,7%.
2. La energía suministrada asciende a 320.051,2 GWh incluida carga de cisternas (11.235,3 GWh). Esta cantidad representa una disminución de 30.388,1 GWh suministrados respecto a la liquidación 12/2012, lo que supone un descenso del 8,7%:
  - a. Las ventas en el grupo 1 (P>60 bar), 102.569,6GWh, han descendido un 14,6%
  - b. Las ventas en el grupo 2 (P entre 4 y 60 bar), 131.627,7GWh, han aumentado un 0,4%
  - c. Las ventas en el grupo 3 (P<4 bar), 58.403,0GWh, han aumentado un 0,7%
  - d. Las ventas en el grupo 4 (peaje interrumpible), 7.960,8GWh, han descendido un 60,9%
3. En cuanto al número de consumidores declarado por las empresas a 31 de diciembre de 2013, ha ascendido a 7.470.434 con un aumento anual de 76.341 consumidores.
4. Como resultado de las comprobaciones y verificaciones realizadas a la información declarada en el sistema de liquidaciones, se han detectado y comunicado a las empresas ingresos que deberán ser declarados adicionalmente debido a la reasignación de los peajes en función del consumo en los puntos de suministro. En total, estos ingresos adicionales son de 3.978.997,1 euros.

## 1 INTRODUCCIÓN

El presente informe tiene por objeto analizar los resultados de la Liquidación Provisional 12 del año 2013. En la liquidación provisional 12/2013, los sujetos incluidos en el proceso de liquidaciones son las siguientes:

SUJETOS DE LIQUIDACION
------------------------

Enagas Transporte S.A.U. Transportista Regional del Gas , S.A. Enagás Transporte del Norte S.A.U. Bahia Bizkaia Gas, S.L. Regasificadora del Noroeste, S.A. Planta de Regasificación de Sagunto, S.A. REDEXIS Gas Transporte, S.L. Gas Natural Transporte SDG, S.L. Gas Extremadura Transportista, S.L. Gas Natural Castilla-La Mancha, S.A. (T) Gas Aragón, S.A. (T) Gas Natural Andalucía S.A. (T) Gas Natural Cegas S.A. (T) Escal UGS S.L. Gas Natural Almacенamientos Andalucía, S.A Gas Directo, S.A. Distribuidora Regional del Gas, S.A. (D) REDEXIS Gas Distribución S.A. DC Gas Extremadura, S.A. Gas Aragón, S.A. REDEXIS Gas Baleares, S.A. Tolosa Gasa S.A. Gas Natural Andalucía, S.A. Gas Natural Castilla-La Mancha, S.A. Gas Natural Castilla y León, S.A. Gas Natural Cegas, S.A. Gas Galicia SDG, S.A. Gas Energía Distribución Murcia, S.A. Gas Navarra, S.A. Gas Natural Rioja, S.A. Naturgas Energía Distribución, S.A.U. Gas Natural Distribución SDG, S.A. Iberdrola Distribución de Gas, S.A.U. Gasificadora Regional Canaria S.A. Madrileña Red de Gas, S.A. Enagas GTS, S.A.U.
--

## 2 ASPECTOS RELEVANTES DE LA LIQUIDACIÓN NÚMERO 12

Los aspectos más significativos de la liquidación provisional 12 del año 2013 han sido los siguientes:

- Los ingresos netos del sector son de 2.566.821.076,57 euros (variación -4,5% interanual) y los costes totales acreditados son de 3.205.423.093,76 euros (variación -2,5% interanual). Por tanto, el desvío que resulta en esta liquidación provisional 12/2013 asciende a 638.602.017,19 euros, que frente al desvío de la misma liquidación del ejercicio anterior, 598.778.352,69 euros, supone un aumento del 6,7%.
- La energía suministrada asciende a 320.051,2 GWh incluida carga de cisternas (11.235,3 GWh). Esta cantidad representa una disminución de 30.388,1 GWh suministrados respecto a la liquidación 12/2012, lo que supone un descenso del 8,7%:
  - Las ventas en el grupo 1 (P>60 bar), 102.569,6GWh, han descendido un 14,6%.
  - Las ventas en el grupo 2 (P entre 4 y 60 bar), 131.627,7GWh, han aumentado un 0,4%.
  - Las ventas en el grupo 3 (P<4 bar), 58.403,0GWh, han aumentado un 0,7%.
  - Las ventas en el grupo 4 (peaje interrumpible), 7.960,8GWh, han descendido un 60,9%
- En cuanto al número de consumidores declarado por las empresas a 31 de diciembre de 2013, ha ascendido a 7.470.434 con un aumento anual de 76.341 consumidores.
- Como resultado de las comprobaciones y verificaciones realizadas a la información declarada en el sistema de liquidaciones, se han detectado y comunicado a las empresas ingresos que deberán ser declarados adicionalmente debido a la reasignación de los peajes en función del consumo en los puntos de suministro. En total, estos ingresos adicionales son de 3.978.997,1 euros.

### 2.1 Aspectos normativos

El proceso de liquidación se lleva a cabo según lo dispuesto en la Orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de la retribución de las actividades reguladas del sector gas natural y de las cuotas con destinos específicos y se establece el sistema de información que deben presentar las empresas.

Desde el 1 de julio de 2008, el suministro únicamente se puede realizar en mercado ATR y, conforme al calendario establecido en la disposición transitoria

quinta de la Ley 12/2007 de 2 de julio, sólo es aplicable la tarifa de último recurso, no existiendo suministro a tarifa integral por parte del distribuidor exceptuando los casos que se describen a continuación.

Ateniéndose al régimen transitorio de los gases manufacturados en territorios insulares, según se establece en el artículo 56 de la Ley 12/2007 que añade la Disposición transitoria vigésima de la ley 34/1998 y al artículo 14 de la Orden 2812/2012 del régimen aplicable a los gases manufacturados en el archipiélago canario, la empresa Gasificadora Regional Canaria, S.A. declara tarifas integrales.

En lo referente a las retribuciones incluidas en el Sistema de Liquidaciones, se ha aplicado lo contenido en la Orden IET/2812/2012, de 27 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. Para las retribuciones de instalaciones de transporte con fecha de puesta en servicio posterior al 1 de enero de 2008, el reparto de las retribuciones se realiza según se dispone en el Real Decreto 326/2008, de 29 de febrero. Para el resto de retribuciones se lleva a cabo lo dispuesto en la Orden ECO/2692/2002

En cumplimiento de la mencionada Orden IET/2812/2012, el término de retribución variable acreditada se aplicará a los costes variables acreditados de la actividad de regasificación, carga de cisternas, carga de buques y puesta en frío. Por último, indicar que en la citada Orden se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas en vigor para el año 2013.

## **2.2 Ingresos netos liquidables vs. retribución acreditada en el periodo**

De la información declarada por los transportistas, distribuidores y Gestor Técnico del Sistema para la liquidación provisional 12 de 2013, se observa que, con la facturación realizada hasta el 31 de diciembre de 2013, se cubre un 79,81% de la retribución total presupuestada del sector. Sobre la retribución acreditada para el año 2013, el porcentaje de cobertura supone un 72,98%.

Como se aprecia en el cuadro siguiente, los ingresos netos liquidables declarados por las empresas en la liquidación provisional 12/2013, ascendieron a 2.634093449,58 euros.

Datos en euros

Ingresos netos liquidables vs. retribución presupuestada y acreditada		Liquidación Provisional 12/2013	Liquidación Provisional 11/2013	Diferencia
<b>Ingresos netos liquidables declarados</b>		2.634.093.449,58	2.372.442.542,63	261.650.906,95
+ Ajustes en ILP, ILT, PC y GTS		522.000,00	522.000,00	0,00
- Coste asociado a la inyección del gas colchón		9.816.353,99	6.532.407,89	3.283.946,10
- Coste de gas de operación		57.978.019,02	53.423.261,47	4.554.757,55
<b>Ingresos Netos del Sector</b>		2.566.821.076,57	2.313.008.873,27	253.812.203,30
- Retribución específica, retribuciones instalaciones años anteriores a abonar en pago único		15.976.836,36	15.977.121,73	-285,37
<b>INL<sub>it</sub></b>	<b>+ Ingresos Netos Liquidables (a)</b>	<b>2.550.844.240,21</b>	<b>2.297.031.751,54</b>	<b>253.812.488,67</b>
<b>RT (p)</b>	<b>= Total retribución presupuestada sector (b)</b>	<b>3.196.120.738,45</b>	<b>3.196.120.738,45</b>	<b>0,00</b>
<b>RT (p) - INL<sub>it</sub></b>	<b>Importe a recaudar sobre previsto (b-a)</b>	<b>645.276.498,24</b>	<b>899.088.986,91</b>	<b>-253.812.488,67</b>
RF <sub>it</sub>	Retribución acreditada fija total anual	2.860.966.154,22	2.860.966.154,22	0,00
DEA	Desviaciones provisionales/definitivos de ejercicios anteriores	298.428.365,90	298.428.365,90	0,00
RV <sub>it</sub>	Retribución acreditada variable	30.428.048,24	27.458.160,90	2.969.887,34
DRF	Reducción RF <sub>it</sub> según Artículo 30 Orden ITC/3993/2006	376.310,96	341.069,17	35.241,79
<b>RT=RF<sub>it</sub> + DEA + RV<sub>it</sub> - DRF</b>	<b>= Total retribución acreditada (c)</b>	<b>3.189.446.257,40</b>	<b>3.186.511.611,85</b>	<b>2.934.645,55</b>
<b>RT - INL<sub>it</sub></b>	<b>Importe a recaudar sobre acreditado (c-a)</b>	<b>638.602.017,19</b>	<b>889.479.860,31</b>	<b>-250.877.843,12</b>

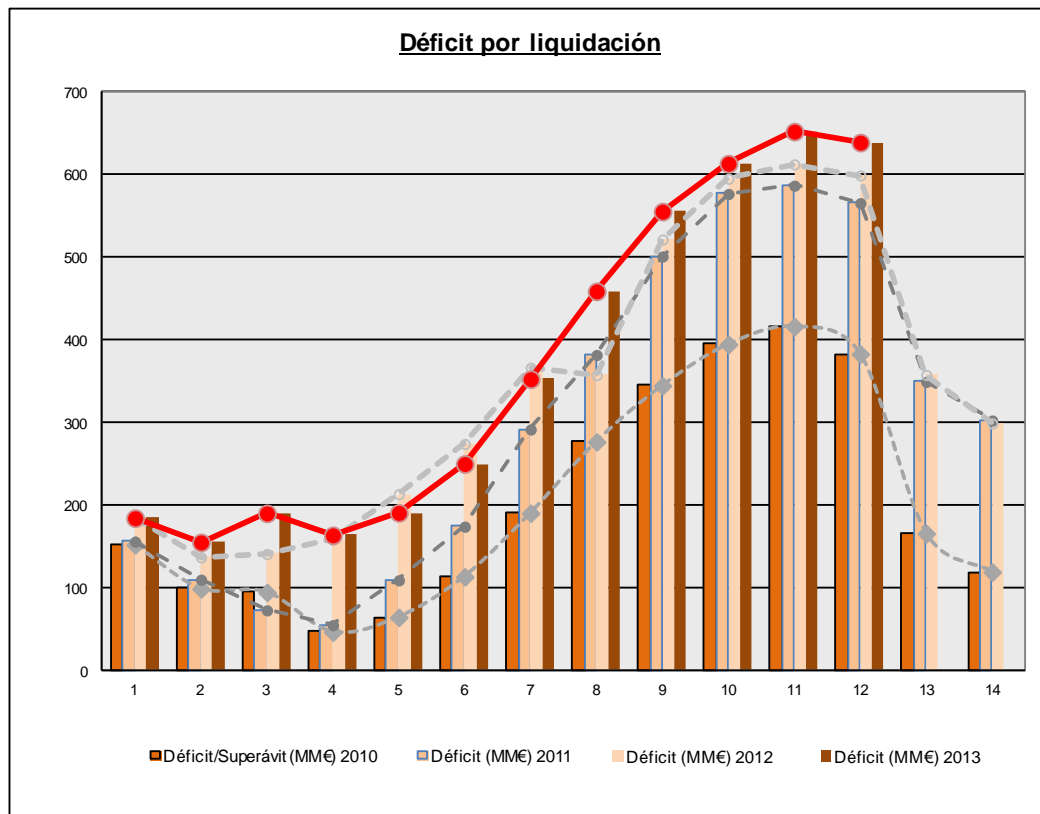
Por tanto, la retribución acreditada en la liquidación provisional 12/2013 es:

	Periodo Liquidación 12/2013
Retribución acreditada fija total (a)	2.860.966.154,22
Desviaciones provisionales/definitivos de ejercicios anteriores (b)	298.428.365,90
Retribución acreditada variable (c)	30.428.048,24
Reducción RF <sub>it</sub> según Artículo 30 Orden ITC/3993/2006 (d)	376.310,96
Retribución específica, retribuciones instalaciones años anteriores a abonar en pago único (e)	15.976.836,36
<b>COSTE TOTAL ACREDITADO LIQUIDACION 12= a+b+c-d+e</b>	<b>3.205.423.093,76</b>

Datos en euros

Con respecto al periodo de liquidación equivalente del año anterior, en la liquidación provisional 12/2012, los ingresos netos liquidables declarados por las empresas ascendió a 2.672.898,96 miles de euros, con lo que el descenso en la presente liquidación ha sido del 1,5%.

En el siguiente gráfico se muestran los desvíos entre los costes reconocidos y los ingresos del Sistema a lo largo del ejercicio 2013 y se realiza una comparativa con respecto a la evolución de los ejercicios anteriores:



A continuación se muestra la evolución de algunos de los costes acreditados en el periodo:

Datos en euros

Concepto		Liquidación 12/2013	Liquidación 12/2012	% Variación
<i>RFia</i>	Retribución Fija Acreditada mediante Orden ITC vigente	2.834.922.923,00	2.800.734.204,54	1,2%
<i>RFRSIt</i>	Retribución Provisional coste de operación y mantenimiento de AASS / Retribución fija acreditada en el año de liquidación / Retribución por desvíos de años anteriores	324.471.597,12	360.335.972,41	-10,0%
<i>RV</i>	Retribución Variable	30.428.048,24	37.195.618,18	-18,2%
<i>REA</i>	Retribución Específica Acreditada	2.723.367,45	3.041.913,53	-10,5%
<i>RFPU</i>	Retribución Fija a Pago Único	13.253.468,91	86.977.624,99	-84,8%
<i>CLC</i>	Costes Liquidables por Condensados	143.512,48	273.881,42	-47,6%
<i>CGOP</i>	Coste del gas de operación	57.978.019,02	40.559.282,71	42,9%
<i>TCNMC</i>	Cuota Tributaria	3.701.282,94	3.886.170,12	-4,8%
<i>CGTS</i>	Cuota GTS	10.047.008,90	10.735.339,38	-6,4%
<i>CIGL</i>	Coste de inyección del Gas Colchón (desbalances e inyección)	9.816.353,99	14.195.039,90	-30,8%
<b>TOTAL</b>		<b>3.287.485.582,05</b>	<b>3.357.935.047,18</b>	<b>-2,1%</b>

En lo referente a la evolución anual de los ingresos, se presenta a continuación una comparativa de la facturación por peajes y cánones declarada por las empresas:



Nombre	Liquidación 12/2013	Liquidación 12/2012	% Variación
	Facturación (Euros)	Facturación (Euros)	
Peaje de Regasificación	117.554.919,40	163.242.785,47	-27,99
Peaje de Trasvase de GNL a Buques	53.491.489,85	39.441.109,85	35,62
Peaje de Transporte y Distribución, término de reserva capacidad	134.172.513,99	140.382.447,73	-4,42
Canon de Almacenamiento GNL	65.050.902,33	64.988.512,79	0,10
Canon de Almacenamiento Subterráneo	126.239.630,44	133.591.463,90	-5,50
Peaje de Transporte y Distribución, término de conducción	2.098.196.985,18	2.092.925.159,40	0,25
Peaje de Descarga de buques	13.023.520,20	16.542.216,15	-21,27
Peaje de Carga de cisternas	15.454.445,59	16.556.406,97	-6,66
Peaje temporal de Materia prima	8.770.507,11	1.110.889,43	689,50
Defecto de gas en almacenamiento de GNL	48.568,41	10.228,92	374,81
Desbalances (GTS)	11.529.049,46	14.602.692,81	-21,05
Ingresos liquidables por condensados	1.435.124,77	2.738.814,25	-47,60
<b>TOTAL</b>	<b>2.644.967.656,73</b>	<b>2.686.132.727,67</b>	<b>-1,53</b>

### 2.3 Distribución de la facturación declarada por grupos de tarifas y peajes

En el periodo de liquidación provisional 12/2013 se han facturado un total de 320.051,6 GWh: se detallan los GWh suministrados y facturados distribuidos por peaje y la facturación correspondiente a cada peaje.

Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifas									
	Liquidación Provisional 11/2013			Liquidación Provisional 12/2013			Variación (Liq Prov 12/Liq Prov 11)			
	Peajes	Tarifa Integral	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	% Variación
<b>Grupo 1 (Peajes)</b>	<b>93.117,5</b>	<b>0,0</b>	<b>93.117,5</b>	<b>102.569,6</b>	<b>0,0</b>	<b>102.569,6</b>	<b>9.452,1</b>	<b>0,0</b>	<b>9.452,1</b>	<b>10,15</b>
101	973,0	0,0	973,0	1.085,5	0,0	1.085,5	112,5	0,0	112,5	11,56
102	15.990,5	0,0	15.990,5	18.280,3	0,0	18.280,3	2.289,9	0,0	2.289,9	14,32
103	76.154,0	0,0	76.154,0	83.203,7	0,0	83.203,7	7.049,7	0,0	7.049,7	9,26
<b>Grupo 2 (Peajes)</b>	<b>120.701,9</b>	<b>0,0</b>	<b>120.701,9</b>	<b>131.627,7</b>	<b>0,0</b>	<b>131.627,7</b>	<b>10.925,9</b>	<b>0,0</b>	<b>10.925,9</b>	<b>9,05</b>
<b>Subtotal Consumidores en Red con 4bar&lt;P&lt;16bar</b>	<b>119.685,7</b>	<b>0,0</b>	<b>119.685,7</b>	<b>130.507,9</b>	<b>0,0</b>	<b>130.507,9</b>	<b>10.822,2</b>	<b>0,0</b>	<b>10.822,2</b>	<b>9,04</b>
201	136,7	0,0	136,7	159,6	0,0	159,6	22,9	0,0	22,9	16,73
202	2.310,7	0,0	2.310,7	2.597,1	0,0	2.597,1	286,4	0,0	286,4	12,40
203	11.362,6	0,0	11.362,6	12.450,6	0,0	12.450,6	1.088,0	0,0	1.088,0	9,58
204	18.640,7	0,0	18.640,7	20.388,8	0,0	20.388,8	1.748,1	0,0	1.748,1	9,38
205	47.357,0	0,0	47.357,0	51.799,0	0,0	51.799,0	4.442,0	0,0	4.442,0	9,38
206	39.878,1	0,0	39.878,1	43.112,8	0,0	43.112,8	3.234,7	0,0	3.234,7	8,11
<b>Subtotal Consumidores en Red con P&lt; 4bar</b>	<b>1.016,2</b>	<b>0,0</b>	<b>1.016,2</b>	<b>1.119,8</b>	<b>0,0</b>	<b>1.119,8</b>	<b>103,7</b>	<b>0,0</b>	<b>103,7</b>	<b>10,20</b>
222	591,7	0,0	591,7	662,2	0,0	662,2	70,5	0,0	70,5	11,92
223	424,4	0,0	424,4	457,6	0,0	457,6	33,2	0,0	33,2	7,81
<b>Grupo 3</b>	<b>51.507,7</b>	<b>11,1</b>	<b>51.518,8</b>	<b>58.390,8</b>	<b>12,2</b>	<b>58.403,0</b>	<b>6.883,0</b>	<b>1,2</b>	<b>6.884,2</b>	<b>13,36</b>
301	7.322,3	0,7	7.323,0	8.093,9	0,7	8.094,6	771,6	0,0	771,6	10,54
302	22.640,9	0,5	22.641,4	25.278,9	0,5	25.279,4	2.638,0	0,0	2.638,0	11,65
303	1.154,3	0,0	1.154,3	1.291,2	0,0	1.291,2	136,9	0,0	136,9	11,86
304	16.269,1	9,9	16.279,1	19.100,9	11,1	19.112,0	2.831,7	1,1	2.832,9	17,40
305	4.121,1	0,0	4.121,1	4.625,9	0,0	4.625,9	504,8	0,0	504,8	12,25
<b>Grupo 4 (Peajes)</b>	<b>6.917,1</b>	<b>0,0</b>	<b>6.917,1</b>	<b>7.960,8</b>	<b>0,0</b>	<b>7.960,8</b>	<b>1.043,8</b>	<b>0,0</b>	<b>1.043,8</b>	<b>15,09</b>
401	0,5	0,0	0,5	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,00
402	68,8	0,0	68,8	275,0	0,0	275,0	206,2	0,0	206,2	0,00
403	1.201,7	0,0	1.201,7	1.467,7	0,0	1.467,7	266,0	0,0	266,0	-
406	22,4	0,0	22,4	29,2	0,0	29,2	6,8	0,0	6,8	0,00
450	5.624,1	0,0	5.624,1	6.188,9	0,0	6.188,9	564,7	0,0	564,7	10,04
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>272.244,2</b>	<b>11,1</b>	<b>272.255,3</b>	<b>300.548,9</b>	<b>12,2</b>	<b>300.561,1</b>	<b>28.304,7</b>	<b>1,2</b>	<b>28.305,9</b>	<b>10,40</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>10.256,1</b>	<b>0,0</b>	<b>10.256,1</b>	<b>11.235,3</b>	<b>0,0</b>	<b>11.235,3</b>	<b>979,2</b>	<b>0,0</b>	<b>979,2</b>	<b>9,55</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>282.500,3</b>	<b>11,1</b>	<b>282.511,3</b>	<b>311.784,2</b>	<b>12,2</b>	<b>311.796,4</b>	<b>29.283,9</b>	<b>1,2</b>	<b>29.285,1</b>	<b>10,37</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>7.754,3</b>	<b>0,0</b>	<b>7.754,3</b>	<b>8.254,7</b>	<b>0,0</b>	<b>8.254,7</b>	<b>500,4</b>	<b>0,0</b>	<b>500,4</b>	<b>-</b>
103	7.754,3	0,0	7.754,3	8.254,7	0,0	8.254,7	500,4	0,0	500,4	-
<b>Total GN+GNL</b>	<b>290.254,6</b>	<b>11,1</b>	<b>290.265,7</b>	<b>320.038,9</b>	<b>12,2</b>	<b>320.051,2</b>	<b>29.784,3</b>	<b>1,2</b>	<b>29.785,5</b>	<b>10,26</b>

Facturaciones de gas por Grupos de Peajes - Término de conducción									
Codigo Peaje	Liquidación Provisional 11/2013			Liquidación Provisional 12/2013			Variación (Liq Prov 12/Liq Prov 11)		
	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)
<b>Grupo 1</b>	<b>187.300,3</b>	<b>57.242,7</b>	<b>244.543,0</b>	<b>205.560,1</b>	<b>63.100,4</b>	<b>268.660,5</b>	<b>18.259,8</b>	<b>5.857,7</b>	<b>24.117,5</b>
101	5.595,2	805,9	6.401,0	6.564,3	899,0	7.463,3	969,1	93,2	1.062,2
102	31.338,8	10.665,6	42.004,5	34.982,9	12.193,0	47.175,9	3.644,1	1.527,3	5.171,4
103	150.366,3	45.771,2	196.137,5	164.012,9	50.008,4	214.021,3	13.646,6	4.237,2	17.883,8
<b>Grupo 2</b>	<b>238.185,3</b>	<b>120.407,2</b>	<b>358.592,6</b>	<b>262.060,6</b>	<b>131.462,6</b>	<b>393.523,2</b>	<b>23.875,3</b>	<b>11.055,4</b>	<b>34.930,7</b>
<b>Consumidores en Red con 4bar&lt;P&lt;16bar</b>	<b>228.130,5</b>	<b>116.776,5</b>	<b>344.907,0</b>	<b>251.096,4</b>	<b>127.459,9</b>	<b>378.556,3</b>	<b>22.965,9</b>	<b>10.683,4</b>	<b>33.649,3</b>
201	4.080,2	258,6	4.338,7	4.624,0	301,8	4.925,8	543,8	43,3	587,1
202	10.851,7	3.484,5	14.336,2	11.910,6	3.916,4	15.827,1	1.058,9	432,0	1.490,8
203	34.299,8	13.875,1	48.174,9	38.055,9	15.204,1	53.260,0	3.756,1	1.328,9	5.085,1
204	42.270,6	20.430,1	62.700,7	47.240,7	22.346,1	69.586,8	4.970,2	1.915,9	6.886,1
205	78.220,2	45.509,7	123.729,9	85.526,0	49.778,5	135.304,5	7.305,8	4.268,8	11.574,6
206	58.408,1	33.218,5	91.626,5	63.739,1	35.913,0	99.652,1	5.331,1	2.694,5	8.025,6
<b>Subtotal Consumidores en Red con P&lt; 4bar</b>	<b>10.054,8</b>	<b>3.630,7</b>	<b>13.685,5</b>	<b>10.964,2</b>	<b>4.002,7</b>	<b>14.966,9</b>	<b>909,4</b>	<b>372,0</b>	<b>1.281,4</b>
222	5.559,2	2.148,0	7.707,2	6.120,4	2.404,0	8.524,5	561,3	256,0	817,3
223	4.495,7	1.482,7	5.978,4	4.843,8	1.598,7	6.442,5	348,1	116,0	464,1
<b>Grupo 3</b>	<b>346.111,7</b>	<b>912.636,1</b>	<b>1.258.747,8</b>	<b>377.809,2</b>	<b>1.028.315,9</b>	<b>1.406.125,0</b>	<b>31.697,5</b>	<b>115.679,7</b>	<b>147.377,2</b>
301	98.419,2	205.380,0	303.799,2	107.360,1	227.042,0	334.402,1	8.940,9	21.662,0	30.602,9
302	183.549,4	484.466,4	668.015,8	200.324,7	540.967,6	741.292,2	16.775,3	56.501,1	73.276,4
303	12.178,0	17.588,3	29.766,3	13.219,2	19.673,4	32.892,7	1.041,2	2.085,2	3.126,4
304	37.599,2	198.973,8	236.573,0	40.912,9	233.656,5	274.569,4	3.313,7	34.682,7	37.996,4
305	14.365,9	6.227,6	20.593,5	15.992,3	6.976,4	22.968,7	1.626,4	748,8	2.375,2
<b>Grupo 4 (Peajes)</b>	<b>7.710,2</b>	<b>2.875,8</b>	<b>10.586,0</b>	<b>8.881,1</b>	<b>3.321,8</b>	<b>12.203,0</b>	<b>1.171,0</b>	<b>446,0</b>	<b>1.617,0</b>
401	51,7	0,3	51,9	56,7	0,3	57,0	5,0	0,0	5,0
402	718,3	32,1	750,4	1.077,5	128,4	1.205,9	359,2	96,3	455,4
403	1.042,4	505,6	1.548,0	1.343,2	617,5	1.960,7	300,8	111,9	412,7
406	167,3	15,1	182,4	189,3	19,6	209,0	22,0	4,6	26,6
450	5.730,5	2.322,8	8.053,3	6.214,5	2.556,0	8.770,5	484,0	233,2	717,2
<b>Total</b>	<b>779.307,5</b>	<b>1.093.161,8</b>	<b>1.872.469,4</b>	<b>854.311,1</b>	<b>1.226.200,6</b>	<b>2.080.511,7</b>	<b>75.003,6</b>	<b>133.038,8</b>	<b>208.042,4</b>

Se incluyen a continuación, los cuadros de suministros por grupos de peajes y tarifas según la duración de los contratos, distinguiendo entre los de duración inferior a un año y los de duración superior a un año.

Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifas (duración inferior a 1 año)									
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Liquidación Provisional 11/2013			Liquidación Provisional 12/2013			Variación (Liq Prov 12 / Liq Prov 11)		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes)</b>	<b>5.243,8</b>	<b>0,0</b>	<b>5.243,8</b>	<b>5.821,4</b>	<b>0,0</b>	<b>5.821,4</b>	<b>577,6</b>	<b>0,0</b>	<b>577,6</b>
101	133,0	0,0	133,0	155,5	0,0	155,5	22,5	0,0	22,5
102	657,5	0,0	657,5	724,1	0,0	724,1	66,6	0,0	66,6
103	4.453,4	0,0	4.453,4	4.941,8	0,0	4.941,8	488,4	0,0	488,4
<b>Grupo 2 (Peajes)</b>	<b>3.425,9</b>	<b>0,0</b>	<b>3.425,9</b>	<b>3.659,7</b>	<b>0,0</b>	<b>3.659,7</b>	<b>233,8</b>	<b>0,0</b>	<b>233,8</b>
<b>Subtotal Consumidores en Red con 4bar&lt;P&lt;16bar</b>	<b>3.423,5</b>	<b>0,0</b>	<b>3.423,5</b>	<b>3.657,3</b>	<b>0,0</b>	<b>3.657,3</b>	<b>233,8</b>	<b>0,0</b>	<b>233,8</b>
201	7,0	0,0	7,0	7,1	0,0	7,1	0,0	0,0	0,0
202	12,1	0,0	12,1	13,0	0,0	13,0	1,0	0,0	1,0
203	318,8	0,0	318,8	331,7	0,0	331,7	12,9	0,0	12,9
204	886,6	0,0	886,6	906,4	0,0	906,4	19,9	0,0	19,9
205	1.235,5	0,0	1.235,5	1.282,1	0,0	1.282,1	46,6	0,0	46,6
206	963,6	0,0	963,6	1.117,0	0,0	1.117,0	153,4	0,0	153,4
<b>Subtotal Consumidores en Red con P&lt; 4bar</b>	<b>2,4</b>	<b>0,0</b>	<b>2,4</b>	<b>2,4</b>	<b>0,0</b>	<b>2,4</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
222	2,4	0,0	2,4	2,4	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0
<b>Grupo 3</b>	<b>55,6</b>	<b>0,0</b>	<b>55,6</b>	<b>57,5</b>	<b>0,0</b>	<b>57,5</b>	<b>1,9</b>	<b>0,0</b>	<b>1,9</b>
304	11,9	0,0	11,9	12,0	0,0	12,0	0,0	0,0	0,0
305	43,5	0,0	43,5	45,4	0,0	45,4	1,9	0,0	1,9
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>8.725,3</b>	<b>0,0</b>	<b>8.725,3</b>	<b>9.538,6</b>	<b>0,0</b>	<b>9.538,6</b>	<b>813,3</b>	<b>0,0</b>	<b>813,3</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>8.725,3</b>	<b>0,0</b>	<b>8.725,3</b>	<b>9.538,6</b>	<b>0,0</b>	<b>9.538,6</b>	<b>813,3</b>	<b>0,0</b>	<b>813,3</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>1.492,8</b>	<b>0,0</b>	<b>1.492,8</b>	<b>1.599,2</b>	<b>0,0</b>	<b>1.599,2</b>	<b>106,5</b>	<b>0,0</b>	<b>106,5</b>
103	1.492,8	0,0	1.492,8	1.599,2	0	1.599,2	106,5	0,0	106,5
<b>Total GN+GNL</b>	<b>10.218,1</b>	<b>0,0</b>	<b>10.218,1</b>	<b>11.137,8</b>	<b>0,0</b>	<b>11.137,8</b>	<b>919,7</b>	<b>0,0</b>	<b>919,7</b>

Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifas (duración igual o superior a 1 año)									
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Liquidación Provisional 11/2013			Liquidación Provisional 12/2013			Variación (Liq Prov 12/Liq Prov 11)		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes)</b>	<b>77.850,5</b>	<b>0,0</b>	<b>77.850,5</b>	<b>96.748,2</b>	<b>0,0</b>	<b>96.748,2</b>	<b>18.897,6</b>	<b>0,0</b>	<b>18.897,6</b>
101	752,1	0,0	752,1	930,0	0,0	930,0	177,9	0,0	177,9
102	13.642,7	0,0	13.642,7	17.556,3	0,0	17.556,3	3.913,5	0,0	3.913,5
103	63.455,8	0,0	63.455,8	78.262,0	0,0	78.262,0	14.806,2	0,0	14.806,2
<b>Grupo 2 (Peajes)</b>	<b>427.393,2</b>	<b>0,0</b>	<b>427.393,2</b>	<b>127.968,0</b>	<b>0,0</b>	<b>127.968,0</b>	<b>-299.425,3</b>	<b>0,0</b>	<b>-299.425,3</b>
<b>Subtotal Consumidores en Red con 4bar&lt;P&lt;16bar</b>	<b>323.000,1</b>	<b>0,0</b>	<b>323.000,1</b>	<b>126.850,6</b>	<b>0,0</b>	<b>126.850,6</b>	<b>-196.149,5</b>	<b>0,0</b>	<b>-196.149,5</b>
201	15.333,0	0,0	15.333,0	152,5	0,0	152,5	-15.180,5	0,0	-15.180,5
202	71.700,6	0,0	71.700,6	2.584,1	0,0	2.584,1	-69.116,6	0,0	-69.116,6
203	117.275,9	0,0	117.275,9	12.118,8	0,0	12.118,8	-105.157,1	0,0	-105.157,1
204	116.262,2	0,0	116.262,2	19.482,4	0,0	19.482,4	-96.779,8	0,0	-96.779,8
205	129,7	0,0	129,7	50.516,9	0,0	50.516,9	50.387,2	0,0	50.387,2
206	2.298,6	0,0	2.298,6	41.995,9	0,0	41.995,9	39.697,3	0,0	39.697,3
<b>Subtotal Consumidores en Red con P&lt; 4bar</b>	<b>104.393,2</b>	<b>0,0</b>	<b>104.393,2</b>	<b>1.117,4</b>	<b>0,0</b>	<b>1.117,4</b>	<b>-103.275,7</b>	<b>0,0</b>	<b>-103.275,7</b>
222	46.121,5	0,0	46.121,5	659,8	0,0	659,8	-45.461,7	0,0	-45.461,7
223	38.914,5	0,0	38.914,5	457,6	0,0	457,6	-38.456,9	0,0	-38.456,9
<b>Grupo 3</b>	<b>58.774,4</b>	<b>11,8</b>	<b>58.786,2</b>	<b>58.333,3</b>	<b>12,2</b>	<b>58.345,5</b>	<b>-441,1</b>	<b>0,4</b>	<b>-440,7</b>
301	0,0	0,0	0,0	8.093,8	0,7	8.094,5	8.093,8	0,7	8.094,5
302	0,0	0,0	0,0	25.278,9	0,5	25.279,4	25.278,9	0,5	25.279,4
303	0,0	0,0	0,0	1.291,2	0,0	1.291,2	1.291,2	0,0	1.291,2
304	51.452,2	11,1	51.463,3	19.088,9	11,1	19.100,0	-32.363,2	0,0	-32.363,3
305	7.322,2	0,7	7.322,9	4.580,4	0,0	4.580,4	-2.741,8	-0,7	-2.742,5
<b>Grupo 4 (Peajes)</b>	<b>28.545,3</b>	<b>9,9</b>	<b>28.555,2</b>	<b>7.961,3</b>	<b>0,0</b>	<b>7.961,3</b>	<b>-20.584,0</b>	<b>-9,9</b>	<b>-20.593,9</b>
401	1.154,3	0,0	1.154,3	0,5	0,0	0,5	-1.153,8	0,0	-1.153,8
402	16.257,2	9,9	16.267,1	275,0	0,0	275,0	-15.982,2	-9,9	-15.992,1
403	4.077,6	0,0	4.077,6	1.467,7	0,0	1.467,7	-2.609,8	0,0	-2.609,8
406	68,8	0,0	68,8	29,2	0,0	29,2	-39,6	0,0	-39,6
450	0,0	0,0	0,0	6.188,9	0,0	6.188,9	6.188,9	0,0	6.188,9
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>592.563,5</b>	<b>21,7</b>	<b>592.585,2</b>	<b>291.010,8</b>	<b>12,2</b>	<b>291.023,0</b>	<b>-301.552,7</b>	<b>-9,5</b>	<b>-301.562,2</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>11.235,3</b>	<b>0,0</b>	<b>11.235,3</b>	<b>11.235,3</b>	<b>0,0</b>	<b>11.235,3</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>592.563,5</b>	<b>21,7</b>	<b>592.585,2</b>	<b>302.246,1</b>	<b>12,2</b>	<b>302.258,3</b>	<b>-290.317,4</b>	<b>-9,5</b>	<b>-290.326,9</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>263.519,3</b>	<b>0,0</b>	<b>263.519,3</b>	<b>6.655,5</b>	<b>0,0</b>	<b>6.655,5</b>	<b>-256.863,8</b>	<b>0,0</b>	<b>-256.863,8</b>
413	10.256,1	0,0	10.256,1	0,0	0,0	0,0	-10.256,1	0,0	-10.256,1
103	0,0	0,0	0,0	6.655,5	0,0	6.655,5	6.655,5	0,0	6.655,5
<b>Total GN+GNL</b>	<b>856.082,8</b>	<b>21,7</b>	<b>856.104,5</b>	<b>308.901,6</b>	<b>12,2</b>	<b>308.913,8</b>	<b>-547.181,2</b>	<b>-9,5</b>	<b>-547.190,7</b>

Como muestra el siguiente cuadro, en la liquidación provisional 12/2013 se han facturado 30.388,1 GWh menos que en la liquidación provisional 12/2012, lo que supone una disminución del 8,67% respecto al mismo periodo de 2012.

Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Total suministros de Gas por Grupos de Peajes y Tarifas Integrales								
	Liquidación Provisional 12/2012			Liquidación Provisional 12/2013			Diferencia 2013 - 2012		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)</b>	<b>120.115,4</b>	<b>0,0</b>	<b>120.115,4</b>	<b>102.569,6</b>	<b>0,0</b>	<b>102.569,6</b>	<b>-17.545,8</b>	<b>0,0</b>	<b>-17.545,8</b>
101 / A.1	1.164,6		1.164,6	1.085,5		1.085,5	-79,1		-79,1
102 / A.2	16.901,1		16.901,1	18.280,3		18.280,3	1.379,2		1.379,2
103 / A.3	102.049,7		102.049,7	83.203,7		83.203,7	-18.846,0		-18.846,0
<b>Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)</b>	<b>131.064,3</b>	<b>0,0</b>	<b>131.064,3</b>	<b>131.627,7</b>	<b>0,0</b>	<b>131.627,7</b>	<b>563,4</b>	<b>0,0</b>	<b>563,4</b>
<b>Subtotal Consumidores en Red con 4bar&lt;P&lt;16bar</b>	<b>129.703,0</b>	<b>0,0</b>	<b>129.703,0</b>	<b>130.507,9</b>	<b>0,0</b>	<b>130.507,9</b>	<b>804,9</b>	<b>0,0</b>	<b>804,9</b>
201	149,6		149,6	159,6		159,6	10,0		10,0
202	2.494,1		2.494,1	2.597,1		2.597,1	103,0		103,0
203	11.910,5		11.910,5	12.450,6		12.450,6	540,1		540,1
204	20.516,1		20.516,1	20.388,8		20.388,8	-127,3		-127,3
205 / B.1	55.445,1		55.445,1	51.799,0		51.799,0	-3.646,1		-3.646,1
206 / B.2	39.187,6		39.187,6	43.112,8		43.112,8	3.925,2		3.925,2
<b>Subtotal Consumidores en Red con P&lt;4bar</b>	<b>1.361,3</b>	<b>0,0</b>	<b>1.361,3</b>	<b>1.119,8</b>	<b>0,0</b>	<b>1.119,8</b>	<b>-241,5</b>	<b>0,0</b>	<b>-241,5</b>
222	711,1		711,1	662,2		662,2	-48,8		-48,8
223	650,3		650,3	457,6		457,6	-192,7		-192,7
<b>Grupo 3</b>	<b>57.924,0</b>	<b>29,8</b>	<b>57.953,7</b>	<b>58.390,8</b>	<b>12,2</b>	<b>58.403,0</b>	<b>466,8</b>	<b>-17,5</b>	<b>449,3</b>
301	8.049,8	1,3	8.051,1	8.093,9	0,7	8.094,6	44,1	-0,6	43,5
302	25.854,4	1,0	25.855,4	25.278,9	0,5	25.279,4	-575,5	-0,5	-576,0
303	1.251,9	0,8	1.252,7	1.291,2	0,0	1.291,2	39,3	-0,8	38,6
304	18.427,6	26,7	18.454,2	19.100,9	11,1	19.112,0	673,3	-15,6	657,7
305	4.340,4		4.340,4	4.625,9		4.625,9	285,5		285,5
<b>Grupo 4 (Peajes)</b>	<b>20.360,0</b>	<b>0,0</b>	<b>20.360,0</b>	<b>7.960,8</b>	<b>0,0</b>	<b>7.960,8</b>	<b>-12.399,1</b>	<b>0,0</b>	<b>-12.399,1</b>
402	0,7		0,7	275,0		275,0	274,3		274,3
403	1.092,3		1.092,3	1.467,7		1.467,7	375,5		375,5
406	23,5		23,5	29,2		29,2	5,7		5,7
412	1.310,1		0,0	0,0		0,0	-1.310,1		0,0
413	5.980,4		5.980,4	0,0		0,0	-5.980,4		-5.980,4
417	5.651,6		0,0	0,0		0,0	-5.651,6		0,0
450	6.301,3		6.301,3	6.188,9		6.188,9	-112,4		-112,4
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>329.463,6</b>	<b>29,8</b>	<b>329.493,4</b>	<b>300.548,9</b>	<b>12,2</b>	<b>300.561,1</b>	<b>-28.914,7</b>	<b>-17,5</b>	<b>-28.932,3</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>12.949,0</b>		<b>12.949,0</b>	<b>11.235,3</b>		<b>11.235,3</b>	<b>-1.713,7</b>	<b>0</b>	<b>-1.713,7</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>342.412,6</b>	<b>29,8</b>	<b>342.442,4</b>	<b>311.784,2</b>	<b>12,2</b>	<b>311.796,4</b>	<b>-30.628,5</b>	<b>-17,5</b>	<b>-30.646,0</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>7.996,9</b>	<b>0,0</b>	<b>7.996,9</b>	<b>8.254,7</b>	<b>0,0</b>	<b>8.254,7</b>	<b>257,9</b>		<b>257,9</b>
413	45,3		45,3	0,0	0,0	0,0	-45,3	0,0	-45,3
103	7.951,6		7.951,6	8.254,7	0,0	8.254,7	303,2	0,0	303,2
<b>Total GN+GNL</b>	<b>350.409,5</b>	<b>29,8</b>	<b>350.439,3</b>	<b>320.038,9</b>	<b>12,2</b>	<b>320.051,2</b>	<b>-30.370,6</b>	<b>-17,5</b>	<b>-30.388,1</b>

En términos de facturación, ha habido un aumento de 2.434,5 miles de euros, tal como se muestra a continuación:

Codigo Peaje	Total Facturaciones de Gas por Grupos de Peajes (miles de euros). Término de conducción								
	Liquidación Provisional 12/2012			Liquidación Provisional 12/2013			Diferencia 2013 - 2012		
	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)	Facturación Término Fijo (m€)	Facturación Término Variable (m€)	Facturación Total (m€)
<b>Grupo 1</b>	<b>233.366,5</b>	<b>71.606,9</b>	<b>304.973,5</b>	<b>205.560,1</b>	<b>63.100,4</b>	<b>268.660,5</b>	<b>-27.806,4</b>	<b>-8.506,6</b>	<b>-36.313,0</b>
101	9.885,4	933,9	10.819,3	6.564,3	899,0	7.463,3	-3.321,2	-34,8	-3.356,0
102	32.003,2	10.978,3	42.981,5	34.982,9	12.193,0	47.175,9	2.979,7	1.214,7	4.194,4
103	191.477,9	59.694,8	251.172,6	164.012,9	50.008,4	214.021,3	-27.465,0	-9.686,4	-37.151,3
<b>Grupo 2</b>	<b>261.865,6</b>	<b>128.208,7</b>	<b>390.074,3</b>	<b>262.060,6</b>	<b>131.462,6</b>	<b>393.523,2</b>	<b>195,1</b>	<b>3.253,9</b>	<b>3.449,0</b>
<b>Subtotal Consumidores en Red con 4bar&lt;P&lt;16bar</b>	<b>249.120,0</b>	<b>123.689,1</b>	<b>372.809,0</b>	<b>251.096,4</b>	<b>127.459,9</b>	<b>378.556,3</b>	<b>1.976,5</b>	<b>3.770,8</b>	<b>5.747,3</b>
201	4.088,3	273,2	4.361,5	4.624,0	301,8	4.925,8	535,8	28,6	564,3
202	11.588,5	3.649,0	15.237,5	11.910,6	3.916,4	15.827,1	322,1	267,5	589,6
203	36.104,6	14.139,3	50.243,9	38.055,9	15.204,1	53.260,0	1.951,3	1.064,8	3.016,1
204	46.839,4	21.864,8	68.704,1	47.240,7	22.346,1	69.586,8	401,4	481,3	882,7
205	92.681,1	51.862,2	144.543,3	85.526,0	49.778,5	135.304,5	-7.155,1	-2.083,6	-9.238,8
206	57.818,1	31.900,6	89.718,7	63.739,1	35.913,0	99.652,1	5.921,1	4.012,4	9.933,5
<b>Subtotal Consumidores en Red con P&lt; 4bar</b>	<b>12.745,6</b>	<b>4.519,6</b>	<b>17.265,2</b>	<b>10.964,2</b>	<b>4.002,7</b>	<b>14.966,9</b>	<b>-1.781,4</b>	<b>-517,0</b>	<b>-2.298,3</b>
222	6.457,5	2.426,1	8.883,6	6.120,4	2.404,0	8.524,5	-337,0	-22,1	-359,1
223	6.288,2	2.093,5	8.381,6	4.843,8	1.598,7	6.442,5	-1.444,4	-494,8	-1.939,2
<b>Grupo 3</b>	<b>366.543,8</b>	<b>989.997,1</b>	<b>1.356.540,9</b>	<b>377.809,2</b>	<b>1.028.315,9</b>	<b>1.406.125,0</b>	<b>11.265,4</b>	<b>38.318,7</b>	<b>49.584,1</b>
301	101.254,1	217.531,6	318.785,7	107.360,1	227.042,0	334.402,1	6.106,0	9.510,4	15.616,4
302	198.798,7	530.420,0	729.218,7	200.324,7	540.967,6	741.292,2	1.525,9	10.547,6	12.073,5
303	12.708,3	18.430,6	31.139,0	13.219,2	19.673,4	32.892,7	510,9	1.242,8	1.753,7
304	39.136,3	217.367,3	256.503,6	40.912,9	233.656,5	274.569,4	1.776,6	16.289,2	18.065,8
305	14.646,3	6.247,7	20.894,0	15.992,3	6.976,4	22.968,7	1.346,0	728,7	2.074,7
<b>Grupo 4</b>	<b>21.240,7</b>	<b>5.247,9</b>	<b>26.488,6</b>	<b>8.881,1</b>	<b>3.321,8</b>	<b>12.203,0</b>	<b>-12.359,6</b>	<b>-1.926,1</b>	<b>-14.285,6</b>
401	0,0	0,0	0,0	56,7	0,3	57,0	56,7	0,3	57,0
402	117,5	0,3	117,9	1.077,5	128,4	1.205,9	959,9	128,1	1.088,0
403	801,9	445,5	1.247,4	1.343,2	617,5	1.960,7	541,3	172,0	713,3
406	165,1	15,0	180,2	189,3	19,6	209,0	24,2	4,6	28,8
412	1.038,8	427,7	1.466,5	0,0	0,0	0,0	-1.038,8	-427,7	-1.466,5
413	11.710,0	1.744,9	13.454,9	0,0	0,0	0,0	-11.710,0	-1.744,9	-13.454,9
417	6.630,0	2.280,9	8.910,9	0,0	0,0	0,0	-6.630,0	-2.280,9	-8.910,9
450	777,4	333,5	1.110,9	6.214,5	2.556,0	8.770,5	5.437,1	2.222,5	7.659,6
<b>Total</b>	<b>883.016,6</b>	<b>1.195.060,7</b>	<b>2.078.077,3</b>	<b>854.311,1</b>	<b>1.226.200,6</b>	<b>2.080.511,7</b>	<b>-28.705,5</b>	<b>31.140,0</b>	<b>2.434,5</b>

## 2.4 Consumidores declarados conectados a redes de distribución

En el cuadro siguiente se presenta el número de consumidores declarados conectados a redes de distribución, comunicados a SIFCO para cada mes del año de liquidación en curso, comparados con los declarados para el mes anterior. Se diferencia entre mercado a tarifa integral y liberalizado.

Nº total consumidores para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación mensual						
2013	Nº consumidores a tarifa	Diferencia con el mes anterior	Nº consumidores a peaje	Diferencia con el mes anterior	Nº consumidores total declarado	Diferencia con el mes anterior
Enero	258	0	7.403.313	9.475	7.403.571	9.475
Febrero	258	0	7.408.154	4.841	7.408.412	4.841
Marzo	258	0	7.411.503	3.349	7.411.761	3.349
Abril	263	5	7.416.419	4.916	7.416.682	4.921
Mayo	261	-2	7.422.113	5.694	7.422.374	5.692
Junio	258	-3	7.428.403	6.290	7.428.661	6.287
Julio	261	3	7.435.099	6.696	7.435.360	6.699
Agosto	254	-7	7.436.082	983	7.436.336	976
Septiembre	260	6	7.442.319	6.237	7.442.579	6.243
Octubre	261	1	7.451.222	8.903	7.451.483	8.904
Noviembre	269	8	7.459.759	8.537	7.460.028	8.545
Diciembre	259	-10	7.470.175	10.416	7.470.434	10.406

## **2.5 Aplicación de los Artículos 28 y 30 de la Orden ITC/3993/2006: reducción de la retribución fija acreditada por consumidores sin equipos de teled medida y por consumos del grupo 2 bis**

Según Artículo 28 de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de Diciembre, por la que se establece la retribución de determinadas actividades reguladas del sector gasista:

*“A efectos de realizar las liquidaciones mensuales, la CNE (actualmente CNMC) reducirá la retribución fija acreditada en el año “n” para el período “t” (RFit, definida en la Orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de la retribución de las actividades reguladas del sector del gas natural y de las cuotas con destinos específicos y se establece el sistema de información que deben presentar las empresas), de las empresas distribuidoras que no hayan hecho pública en sus páginas web la siguiente información:*

- a) Los protocolos de comunicación utilizados para la lectura de los equipos de teled medida.*
- b) Los fabricantes homologados de medidores de caudal y sus correctores*
- c) Los suministradores homologados de los equipos que implementan el protocolo, con identificación de modelos, marcas y precios de alquiler(...).”*

Asimismo, la Orden ITC/3992/2006, de 29 de diciembre, establece que dicha información deberá ser también remitida, antes del 31 de enero de 2007, a la CNE (actualmente CNMC) y a la Dirección General de Política Energética y Minas. Se recibió en esta Comisión la información citada anteriormente por parte de todas las empresas implicadas, por lo que no corresponde detraer cantidad alguna de la Retribución fija acreditada a dichas empresas por este concepto.

Por otra parte, según el Artículo 30 de la misma Orden ITC/3993/2006, de 29 de Diciembre:

*“A efectos de realizar las liquidaciones mensuales, la CNE (actualmente CNMC) reducirá la retribución fija acreditada para el periodo “t” (RFit, definida en la Orden ECO/2692/2002, de 28 de Octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación), de las empresas distribuidoras con consumidores industriales suministrados a menos de 4 bar a los que se aplica la tarifa o el peaje del grupo 2 (...).”*

Esta reducción debe ser efectuada para cada empresa distribuidora de acuerdo igualmente con una fórmula de cálculo recogida en el redactado del Artículo, que utiliza como parámetros el gas consumido por los consumidores industriales

suministrados a presión inferior o igual a 4 bar a los que se les aplica la tarifa o peaje del grupo 2 (consumidores del grupo 2 bis de tarifas y peajes), la retribución anual acreditada al distribuidor para el año 2012 y el valor de la demanda total para el año 2012.

El resultado del cálculo de esta reducción en la retribución fija, según el Artículo 30 de la Orden ITC/3993/2006, asciende, para el conjunto de empresas sometidas al procedimiento de liquidación, a un total de 376.310,96 euros para el periodo de liquidación 12/2013.

## **2.6 Actualización de la retribución fija acreditada para el año 2013**

En aplicación de la Orden IET/2812/2012, de 27 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, se ha reconocido una retribución fija total de 2.835.567.378 euros, de los que 360.850.685 corresponden a retribuciones de instalaciones de transporte acogidas al Real Decreto 326/2008. Asimismo, según se indica en la citada Orden, han sido incluidas retribuciones a pago único de años anteriores, que ascienden a 8.750.696 euros, de instalaciones de transporte puestas en servicio en 2012. Asimismo, tras la publicación de la orden IET/2812/2012, se han incluido en el Sistema de Liquidaciones las retribuciones provisionales correspondientes a los costes de operación y mantenimiento de los almacenamientos subterráneos que ascienden a 25.740.584,45 euros.

Desde la publicación de la orden IET/2812/2012 hasta la fecha de cálculo de la presente liquidación, han sido incluidas nuevas instalaciones en el régimen retributivo del sistema gasista mediante orden o resolución de la DGPEyM del Ministerio de Industria, Energía y Turismo, según se detalla en el cuadro de retribuciones de nuevas instalaciones. En total, se han incluido por este concepto 4.805.419,68 euros, de los que 4.502.772,91 euros corresponden a retribuciones a pago único de años anteriores y 1.258.777,59 euros a 2013 que se retribuyen según el Real Decreto 326/2008 y -956.130,82 euros que se incluyen en proporción a los días de liquidación.

Los importes reconocidos correspondientes al año 2013 han sido incorporados a la retribución fija acreditada correspondiente a este año, establecida en la Orden IET/2812/2012, de 27 de diciembre, formando parte, por tanto, de la RFit (definida en la Orden ECO/2692/2002, de 28 de Octubre) considerada en el cálculo de la liquidación. Los importes correspondientes a años anteriores se incluyen en la liquidación como retribuciones a pago único para la empresa correspondiente.

## 2.7 Retribución específica reconocida para el año 2013

En virtud de lo dispuesto en el artículo 20 de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre, modificado por la Orden ITC/3863/2007, han sido reconocidas a las empresas distribuidoras retribuciones específicas por un total de 2.723.367,45 €. De acuerdo con lo establecido en la Orden ITC/3993/2006 y en las resoluciones en las que se reconocen las citadas retribuciones, éstas deben ser otorgadas en un único pago en la liquidación en curso y, por tanto, en el cálculo de la presente liquidación los importes reflejados en el cuadro anterior han sido deducidos de los ingresos netos liquidables a las empresas correspondientes en el periodo de liquidación.

## 2.8 Desvíos provisionales del ejercicio 2012

El Consejo de la CNE (actualmente CNMC), en su sesión del 25 de abril de 2013, aprobó comunicar las desviaciones del ejercicio 2012 a las empresas sujetas al proceso de liquidaciones de las actividades reguladas del sector del gas natural y a la Dirección General de Política Energética y Minas, en cumplimiento del artículo 13 de la Orden ECO/2692/2002.

A partir de la liquidación 3 de 2013, el déficit provisional de 2012 por empresa, se ha adicionado a la retribución anual reconocida para cada empresa correspondiente a este año, formando parte de la RFit considerada en el cálculo de la liquidación, en cumplimiento del mencionado artículo 13 de la Orden ECO/2692/2002. Las desviaciones del ejercicio 2012 que han sido incluidas en el Sistema de Liquidaciones suman un total de 298.428.365,90 €.

## 2.9 Ingresos declarados por facturación de peajes y cánones

El total de ingresos por peajes y cánones hasta el 31 de diciembre de 2013 asciende a 2.644.967.656,73 euros. A continuación se detalla por tipo de peaje, los ingresos declarados al Sistema de Liquidaciones por los transportistas, distribuidores y Gestor Técnico del Sistema, por la facturación de los peajes y cánones hasta el 31 de diciembre de 2013.

Nombre	Liquidación 12/2013	Liquidación 11/2013	% Variación
	Facturación (Euros)	Facturación (Euros)	
Peaje de Regasificación	117.554.919,40	107.219.532,74	9,64
Peaje de Tránsito de GNL a Buques	53.491.489,85	48.097.088,46	11,22
Peaje de Transporte y Distribución, término de reserva capacidad	134.172.513,99	122.032.033,08	9,95
Canon de Almacenamiento GNL	65.050.902,33	58.253.907,65	11,67
Canon de Almacenamiento Subterráneo	126.239.630,44	115.026.359,73	9,75
Peaje de Transporte y Distribución, término de conducción	2.098.196.985,18	1.888.067.762,12	11,13
Peaje de Descarga de buques	13.023.520,20	11.715.050,81	11,17
Peaje de Carga de cisternas	15.454.445,59	13.892.454,63	11,24
Peaje temporal de Materia prima	8.770.507,11	8.053.280,82	8,91
Defecto de gas en almacenamiento de GNL	48.568,41	48.561,21	0,01
Desbalances (GTS)	11.529.049,46	8.071.405,33	42,84
Ingresos liquidables por condensados	1.435.124,77	1.435.124,77	0,00
<b>TOTAL</b>	<b>2.644.967.656,73</b>	<b>2.381.912.561,35</b>	<b>11,04</b>



## 2.10 Precio a aplicar al suministro del gas de operación

La Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 9 de mayo de 2012 por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición del gas de operación para el periodo comprendido entre el 1 de julio de 2012 y el 30 de junio de 2013, establece un precio mensual del gas de operación mediante una fórmula de actualización del precio resultante de la subasta:

$$P_n = P_0 + 0,25 * [BR_n / T_n - BR_0 / T_0] + A_n$$

Donde:

- P<sub>n</sub>: Precio a aplicar a los suministros realizados en el mes de referencia.
- P<sub>0</sub>: Precio resultado de la subasta.
- BR<sub>n</sub>: Media de los datos de las cotizaciones del crudo Brent en los seis meses anteriores al de referencia.
- T<sub>n</sub>: Media del tipo de cambio \$/€ de los tres meses anteriores al de referencia. Para este cálculo se emplean las cotizaciones diarias.
- BR<sub>0</sub>: Media de la cotización del crudo Brent correspondiente a los seis meses anteriores a julio de 2009. Del mes de junio se consideran las cotizaciones publicadas hasta el día diez. Para este cálculo se emplean las medias mensuales.
- T<sub>0</sub>: Media del tipo de cambio \$/€ de los meses de abril, mayo y junio de 2009. Del mes de junio se consideran las cotizaciones publicadas hasta el día diez. Para este cálculo se emplean las cotizaciones diarias.
- A<sub>n</sub>: Modificación del precio como consecuencia de revisiones de los peajes.

El valor del precio de suministro mensual del gas de operación, P<sub>n</sub>, a partir del mes de enero de 2013 resulta distinto en función del origen del gas: Almacenamiento Operativo Comercial (AOC) o tanques de almacenamiento. Se muestra a continuación la evolución de dicho precio:

Año	T0 (\$/€)	BR0 (\$/barril)	nº Liquidación	BRn (\$/barril)	Tn (\$/€)	Pni (€/MWh)	Pn2a (€/MWh)
2013	1,3057	115,6	1	109,81	1,2974	31,34	31,35
			2	111,55	1,3078	31,50	31,51
			3	112,04	1,3255	31,31	31,32
			4	115,60	1,3204	31,25	31,26
			5	109,67	1,3116	31,08	31,09
			6	108,57	1,2991	31,07	31,08
	1,2991	108,59	7	107,50	1,3066	34,52	34,52
			8	106,65	1,3084	34,33	34,33
			9	105,82	1,3193	34,00	34,00
			10	106,40	1,3246	34,03	34,03
			11	107,59	1,3431	33,98	33,98
			12	108,50	1,3492	34,06	34,06

### **2.11 Interés cargado a la liquidación 12/2013**

La disposición adicional quinta de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de diciembre, por la que se establece la retribución de determinadas actividades reguladas del sector gasista, modifica la orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de la retribución de las actividades reguladas del sector gas natural y de las cuotas con destinos específicos y se establece el sistema de información que deben presentar las empresas, de tal manera que el importe a liquidar por cada transportista o distribuidor sujeto al procedimiento de liquidación, para el periodo de liquidación correspondiente, se calculará aplicando el valor medio correspondiente al mes de liquidación, redondeado al segundo decimal, de los tipos de interés de las letras del tesoro a un año, considerando a estos efectos el valor medio mensual de las operaciones simples al contado entre titulares de cuenta publicado por el Banco de España.

El valor aplicado a la liquidación 12/2013 es del 0,89%.

### **2.12 Verificaciones e incidencias**

En liquidaciones del sistema del gas natural se lleva a cabo la verificación de la información declarada por las empresas al sistema SIFCO a través de los controles de facturación y de coherencia. Estos controles se realizan siguiendo las directrices del Real Decreto 949/2001 que regula el sistema económico integrado del sector del gas y las Órdenes ITC de peajes de cada año, en 2013 la Orden IET/2812/2012. El resultado de la ejecución de los controles se recoge en informes donde se comparan los datos declarados por las empresas y los calculados en el sistema SIFCO.

#### **1. Controles de coherencia.**

En este tipo de controles se verifica que los datos declarados en los ficheros de agregación por transportistas, distribuidores y Gestor Técnico del Sistema corresponden con los datos declarados en los ficheros de detalle y que esta información corresponde con la información en los ficheros de contratación.

#### **2. Control de cuota de GTS y cuota tributaria CNMC**

En este control se comparan los valores de cuota de GTS y cuota tributaria de CNMC declarados por las empresas con los valores resultantes del cálculo a partir de las facturaciones declaradas en los ficheros de desagregación.

#### **3. Controles de facturación**

El objetivo de los controles de facturación es verificar que la facturación declarada en los ficheros de detalle es correcta según la legislación vigente.

Este tipo de controles se ejecuta en cada liquidación para la facturación declarada:

- En puntos de suministro declarados con detalle de CUPS (aprox. 5.000)  
En esta liquidación se ha resuelto una incidencia de 2.936.689,94 euros, por errónea facturación de los contratos a corto plazo. En el cálculo que realizan las empresas se aplica por una parte los coeficientes para los peajes de corto plazo que legalmente vienen establecidos en la Orden de peajes y, por otra, un prorrateo por el número de días del mes que han facturado. Puesto que al aplicar los coeficientes ya se tiene facturación por el periodo de facturación no procede el prorrateo.

#### **4. Control de teled medida**

El objetivo del control de teled medida es comprobar si los puntos de suministro con obligación o posibilidad de disponer de teled medida, cumplen con esta obligación y si la facturación es correcta según la legislación vigente en cada momento, teniendo en cuenta las penalizaciones aplicables.

#### **5. Control de escalón de consumo en contratos de largo plazo**

Mediante este control comprobamos que el escalón de consumo al que corresponde la energía consumida durante el año natural anterior o durante el primer año de vigencia en casos de contratos nuevos, corresponde con el peaje contratado y facturado. En caso de no coincidir con el peaje declarado por cada punto de suministro se recalcula la facturación declarada. En esta liquidación se ha obtenido por este motivo unas incidencias de 3.978.997,1 euros que han sido comunicadas a las empresas.



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

