



Comisión  
Nacional  
de Energía

Dirección de Inspección, Liquidaciones y  
Compensaciones

# INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 7/2011 DE LAS ACTIVIDADES REGULADAS DEL SECTOR DEL GAS Y VERIFICACIONES PRACTICADAS

PERIODO DE LIQUIDACIÓN: DEL 1 DE ENERO AL 31 DE  
JULIO DE 2011

22 de septiembre de 2011

## ÍNDICE

1	INTRODUCCIÓN .....	3
2	ASPECTOS RELEVANTES DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL NÚMERO 7 .....	4
2.1	Aspectos normativos .....	5
2.2	Ingresos netos liquidables vs. retribución acreditada en el periodo de liquidación.....	6
2.3	Distribución de la facturación declarada por grupos de tarifas y peajes.....	9
2.4	Consumidores declarados conectados a redes de distribución.....	14
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 2011 .....	16
2.7	Retribución específica reconocida para el año 2011 .....	16
2.8	Desviaciones provisionales del ejercicio 2010 .....	17
2.9	Liquidación de los desvíos definitivos del ejercicio 2009.....	18
2.10	Ingresos por subastas .....	18
2.11	Ingresos declarados por facturación de peajes y cánones.....	18
2.12	Financiación del Plan de acción 2008-2012 de la Estrategia de ahorro y eficiencia energética en España 2004-2012.....	19
2.13	Precio a aplicar al suministro del gas de operación .....	19
2.14	Interés cargado a la liquidación 7/2011 .....	21
2.15	Verificaciones e incidencias .....	21
3	RESULTADOS DE LA LIQUIDACION	
3.1.	Ingresos liquidables netos del sector	
3.2.	Determinación del coste acreditado del periodo	
3.3.	Cantidad a detraer por la actividad de suministro a tarifa del sector	

## 1 INTRODUCCIÓN

El presente informe tiene por objeto analizar los resultados de la séptima Liquidación Provisional del año 2011. En la liquidación provisional 7/2011, las empresas sujetas al proceso de liquidaciones son las siguientes:

EMPRESAS
Enagas, S.A. (T)
Transportista Regional del Gas , S.A.
Naturgas Energía Transporte, S.A.U.
Infraestructuras Gasistas de Navarra, S.L.
Bahia Bizkaia Gas S.L.
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.
Endesa Gas Transportista, S.L.
Gas Natural Transporte SDG, S.L.
Iberdrola Infraestructuras Gasistas, S.L.
Gas Extremadura Transportista, S.L.
Regasificadora del Noroeste, S.A.
Gas Natural Castilla-La Mancha, S.A. (T)
Gas Aragón S.A. (T)
Repsol Investigaciones Petrolíferas S.A.
Transportista Sureuropea de Gas, S.A.
Gas Natural Cegas S.A. (T)
Gas Natural Andalucía, S.A. (T)
Transmanchega de Gas S.A.U (T)
Gas Directo, S.A.
Distribuidora Regional del Gas, S.A. (D)
Endesa Gas Distribución, S.A.U.
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A.
Gas Aragón, S.A.
Gesa Gas, S.A.U.
Gas Tolosa, S.A.U.
Gas Andalucía, S.A.
Gas Energía Distribución Cantabria, 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 Natural 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.
Distribuidora Sureuropea de Gas, S.A.
Madrileña Red de Gas, S.A.
Transmanchega de Gas S.A.U (D)
Madrileña Red de Gas II, S.A.
Enagas, S.A. (GTS)

## 2 ASPECTOS RELEVANTES DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL NÚMERO 7

Los aspectos más significativos de la liquidación provisional 7 del año 2011 han sido los siguientes:

- Se ha incluido como nuevo operador en el Sistema de Liquidaciones la empresa *Madrileña Red de Gas II, S.A.* y deja de estar en el Sistema de Liquidaciones la empresa *Murphy Spain Oil Company*, tras la cesión de la participación del 18 por ciento que ostentaba en la concesión de explotación del almacenamiento subterráneo de Gaviota.
- Se han incluido en el sistema de liquidaciones los saldos de los desvíos definitivos correspondientes al ejercicio 2009, tras la aprobación, por el Consejo de la CNE, de la Resolución por la que se aprueba la Liquidación Definitiva de las actividades reguladas del sector del gas correspondiente al ejercicio 2009, de fecha 18 de agosto de 2011. Según se establece en la Resolución, en la presente liquidación 7/2011, los saldos definitivos de los desvíos del ejercicio 2009 se han adicionado a las retribuciones reconocidas por empresa para el año 2011.
- En la liquidación provisional 7/2011 los ingresos netos del sector son de 1.457.841.858,63 euros y los costes totales acreditados son de 1.749.034.997,23 euros (incluidos costes a reparto, costes a pago único y retribución variable). Por tanto, el desvío que resulta en esta liquidación provisional 7/2011, asciende a 291.193.138,60 euros que es un 53,5% superior al obtenido en la misma liquidación del ejercicio anterior.
- La energía suministrada en la liquidación provisional 7/2011 asciende a 216.533,3 GWh incluida carga de cisternas (7.052,8 GWh). Esta cantidad representa una disminución de 7.545,3 GWh suministrados respecto la liquidación 7/2010, lo que supone un decremento del 3,4%: se ha producido un aumento de ventas en el grupo 2 (P entre 4 y 60 bares) del 0,4%. Por

contra, se ha producido una disminución de ventas en el grupo 1 (P>60 bares) de 4,5%, en el grupo 3 (P<4 bares) de 9,8% y en el grupo 4 (peaje interrumpible) de 13,0%.

- Precio de gas de operación: en la liquidación 7/2011, el precio del gas de operación para el mes de julio 26,66 €/MWh. En el cálculo, se ha considerado un valor medio de las cotizaciones del crudo Brent en los seis meses anteriores de 111,16 \$/barril y un valor medio del tipo de cambio de los tres meses anteriores de 1,4393 \$/€.
- En la liquidación 7 de 2011, se han llevado a cabo controles de la información declarada por las empresas, en los que se comprueba: la coherencia de la información, las cuotas de GTS y CNE, la facturación de los peajes y cánones de acceso a las instalaciones del sistema gasista (1.534,96 M€) y la disponibilidad de teled medida en puntos de suministro (aprox. 2.300 puntos). Se han incluido ajustes en la presente liquidación por un importe de 8.934,78 euros.

## **2.1 Aspectos normativos**

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, las empresas Gesa Gas, S.A.U. y Gasificadora Regional Canaria, S.A. declaran tarifas integrales. Según se establece en la Disposición adicional séptima de la Orden ITC/3520/2009, las compensaciones por suministro de aire propanado aplicables a las Islas Baleares dejarán de estar en efecto desde el 1 de enero de 2012.

En lo referente a las retribuciones incluidas en el Sistema de Liquidaciones, se ha aplicado lo contenido en la Orden ITC/3354/2010, de 28 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.

En cumplimiento de la mencionada Orden ITC/3354/2010, 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, así como el coste variable de operación y mantenimiento de inyección y extracción en almacenamientos subterráneos.

Por último, indicar que en la Orden ITC/3354/2010, de 28 de diciembre, se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas en vigor para el año 2011. El canon de almacenamiento subterráneo establecidos en la Orden ITC/3520/2009, has estado vigentes hasta el 31 de marzo de 2011.

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

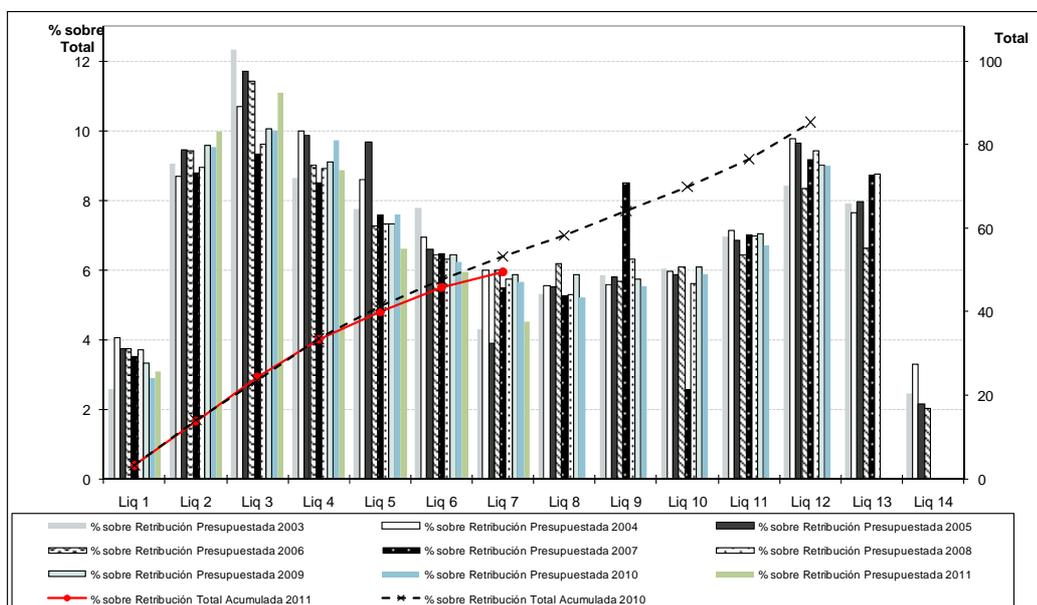
De la información declarada por los transportistas y los distribuidores para la liquidación provisional 7 de 2011, se observa que, con la facturación realizada hasta el 31 de julio de 2011, se cubre un 50,10% de la retribución total presupuestada del sector. Sobre la retribución acreditada para el año 2011, el porcentaje de cobertura supone un 50,19%.

Como se aprecia en el cuadro siguiente, los ingresos netos liquidables declarados por las empresas en la liquidación provisional 7/2011, ascendieron a 1.506.999.118,01 euros.

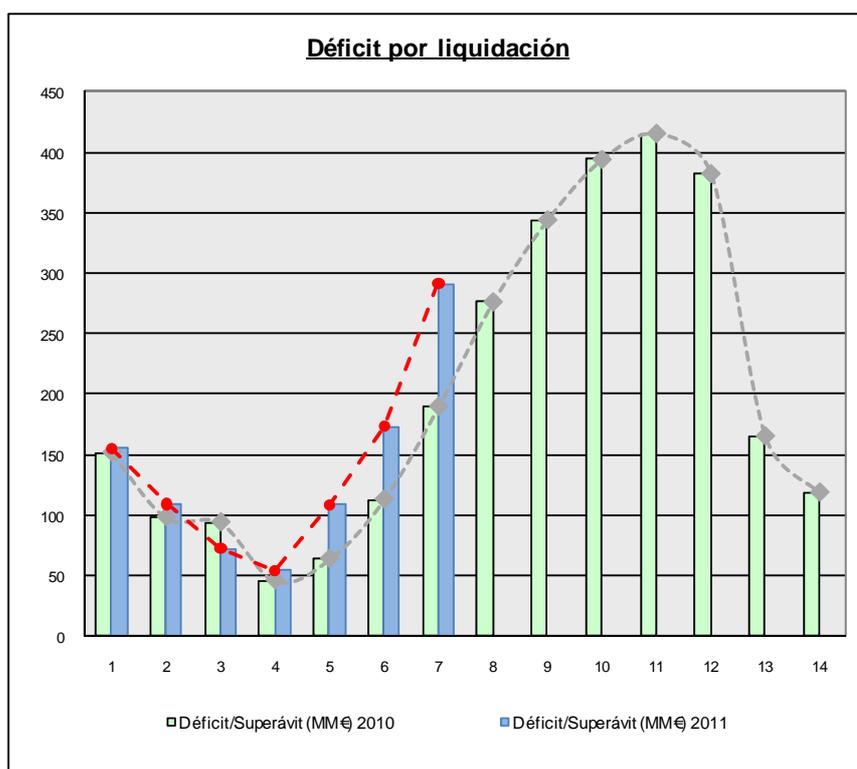
Ingresos netos liquidables vs. retribución presupuestada y acreditada		Liquidación Provisional 7/2011	Liquidación Provisional 6/2011	Diferencia
Ingresos netos liquidables declarados por las empresas		1.506.999.118,01	1.341.169.900,12	165.829.217,89
- Retribución específica, retribuciones instalaciones años anteriores a abonar en pago único		34.214.538,07	5.634.846,66	28.579.691,41
- Pago Retribución Regulada Plan de acción 2008-2012 IDAE		28.500.000,00	24.428.571,43	4.071.428,57
- Coste de gas de operación		20.666.194,16	17.934.937,35	2.731.256,81
+ Ajustes CNE en el ILP, ILT, PC y GTS		8.934,78	672.091,22	-663.156,44
<b>INL<sub>it</sub></b>	<b>+ Ingresos Netos Liquidables (a)</b>	<b>1.423.627.320,56</b>	<b>1.293.843.635,90</b>	<b>129.783.684,66</b>
<b>RT (p)</b>	<b>= Total retribución presupuestada sector (b)</b>	<b>2.841.460.368,00</b>	<b>2.841.460.368,00</b>	<b>0,00</b>
<b>RT (p) - INL<sub>it</sub></b>	<b>Importe a recaudar sobre previsto (b-a)</b>	<b>1.417.833.047,44</b>	<b>1.547.616.732,10</b>	<b>-129.783.684,66</b>
RF <sub>it</sub>	Retribución acreditada fija total anual	2.683.372.853,62	2.671.164.754,49	12.208.099,13
DEA	Desviaciones provisionales ejercicio 2010 y desvíos definitivos ejercicio 2009	118.591.722,04	118.410.017,31	181.704,73
RV <sub>it</sub>	Retribución acreditada variable	34.843.765,98	31.180.390,08	3.663.375,90
DRF	Reducción RF <sub>it</sub> según Artículo 30 Orden ITC/3993/2006	371.253,74	331.250,52	40.003,22
<b>RT=RF<sub>it</sub> + DEA + RV<sub>it</sub> - DRF</b>	<b>= Total retribución acreditada (c)</b>	<b>2.836.437.087,90</b>	<b>2.820.423.911,36</b>	<b>16.013.176,54</b>
<b>RT - INL<sub>it</sub></b>	<b>Importe a recaudar sobre acreditado (c-a)</b>	<b>1.412.809.767,34</b>	<b>1.526.580.275,46</b>	<b>-113.770.508,12</b>

Con respecto al periodo de liquidación equivalente del año anterior, en la liquidación provisional 7/2010, los ingresos netos liquidables declarados por las empresas ascendió a 1.458.011,05 miles de euros, con lo que el incremento en la presente liquidación ha sido del 3,36%.

A continuación se muestra la evolución de los ingresos mensuales:



En el siguiente gráfico se muestran los desvíos entre los costes reconocidos y los ingresos del Sistema a lo largo del ejercicio 2011 y se realiza una comparativa con respecto a la evolución del ejercicio anterior:



El aumento del desvío respecto de la misma liquidación del ejercicio anterior es resultado, entre otras, de la evolución de las siguientes magnitudes:

Concepto		Liquidación 7/2011	Liquidación 7/2010	%Variación
<i>RFia</i>	Retribución Fija Acreditada mediante Orden ITC vigente	1.573.528.219,85	1.482.958.719,58	6,1%
<i>FRFSit</i>	Retribución Provisional coste de operación y mantenimiento de AASS / Retribución fija acreditada en el año de liquidación / Retribución por desvíos de años anteriores	106.819.727,07	111.555.855,85	-4,2%
<i>DRFD3</i>	Reducción de la Retribución Fija Acreditada por el artículo 30 de la Orden ITC/3993/2006	371.253,74	578.556,41	-35,8%
<i>RV</i>	Retribución Variable	34.843.765,98	43.323.970,87	-19,6%
<i>REA</i>	Retribución Específica Acreditada	2.212.047,71	3.793.742,24	-41,7%
<i>RFPU</i>	Retribución Fija a Pago Único	32.002.490,36	6.603.381,44	384,6%
<i>CLC</i>	Costes Liquidables por Condensados	457.106,96	430.134,94	6,3%
<i>CGOP</i>	Coste del gas de operación	20.666.194,16	16.185.731,19	27,7%
<i>TCNE</i>	Tasa CNE	2.341.870,54	2.309.564,39	1,4%
<i>CGTS</i>	Cuota GTS	6.430.171,81	6.340.378,82	1,4%
	<b>TOTAL</b>	<b>1.779.672.848,18</b>	<b>1.674.080.035,73</b>	<b>6,3%</b>

En cuanto a la reducción de la retribución fija acreditada, en esta liquidación 4/2011 se ha aplicado lo dispuesto en los artículos 28 y 30 de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de Diciembre, *por la que se establece la retribución de determinadas actividades reguladas del sector gasista*. Los resultados de la aplicación de ambas disposiciones aparecen en el apartado 2.5 del informe.

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 7/2011	Liquidación 7/2010	% Variación
	Facturación (Euros)	Facturación (Euros)	
Peaje de Regasificación	100.004.926,93	109.533.095,89	-8,70
Peaje de Trasvase de GNL a Buques	4.740.750,56	0,00	-
Peaje de Transporte y Distribución, término de reserva capacidad	77.054.930,62	76.828.144,82	0,30
Canon de Almacenamiento GNL	37.222.500,01	33.706.396,37	10,43
Canon de Almacenamiento Subterráneo	72.085.658,77	70.921.403,66	1,64
Peaje de Transporte y Distribución, término de conducción	1.220.781.131,68	1.199.804.574,37	1,75
Peaje de Descarga de buques	11.077.089,66	10.618.411,69	4,32
Peaje de Carga de cisternas	7.761.365,65	6.917.985,73	12,19
Peaje temporal de Materia prima	547.835,03	459.618,85	19,19
Defecto de gas en almacenamiento de GNL	4.931,68	4.376,58	12,68
Desbalances (GTS)	813.028,93	444.218,05	83,02
Ingresos liquidables por condensados	4.571.069,66	4.301.349,38	6,27
<b>TOTAL</b>	<b>1.536.665.219,18</b>	<b>1.513.539.575,39</b>	<b>1,53</b>

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

En el periodo de liquidación provisional 7/2011 se ha facturado un total de 216.472,5 GWh, incluyendo GNL, de los que 26,8 GWh corresponden a tarifa integral. A continuación se muestra la energía suministrada y facturada distribuida por peaje y se realiza una comparativa con la misma información de la liquidación anterior.

Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifa Integral Transitoria									
	Liquidación Provisional 6/2011			Liquidación Provisional 7/2011			Variación (Liq Prov 7/Liq Prov 6)			
	Peajes	Tarifa Integral	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	%Variación
<b>Grupo 1 (Peajes)</b>	<b>60.632,8</b>	<b>0,0</b>	<b>60.632,8</b>	<b>72.876,0</b>	<b>0,0</b>	<b>72.876,0</b>	<b>12.243,2</b>	<b>0,0</b>	<b>12.243,2</b>	<b>20,19</b>
101	615,6	0,0	615,6	737,9	0,0	737,9	122,4	0,0	122,4	19,88
102	8.155,5	0,0	8.155,5	9.483,3	0,0	9.483,3	1.327,8	0,0	1.327,8	16,28
103	51.861,7	0,0	51.861,7	62.654,7	0,0	62.654,7	10.793,0	0,0	10.793,0	20,81
<b>Grupo 2 (Peajes)</b>	<b>67.955,6</b>	<b>0,0</b>	<b>67.955,6</b>	<b>79.506,1</b>	<b>0,0</b>	<b>79.506,1</b>	<b>11.550,4</b>	<b>0,0</b>	<b>11.550,4</b>	<b>17,00</b>
<b>Subtotal Consumidores en Red con 4bar&lt;P&lt;16bar</b>	<b>66.976,6</b>	<b>0,0</b>	<b>66.976,6</b>	<b>78.407,6</b>	<b>0,0</b>	<b>78.407,6</b>	<b>11.431,0</b>	<b>0,0</b>	<b>11.431,0</b>	<b>17,07</b>
201	82,3	0,0	82,3	88,6	0,0	88,6	6,3	0,0	6,3	7,64
202	1.412,1	0,0	1.412,1	1.597,4	0,0	1.597,4	185,3	0,0	185,3	13,12
203	6.660,3	0,0	6.660,3	7.656,8	0,0	7.656,8	996,5	0,0	996,5	14,96
204	11.734,0	0,0	11.734,0	13.632,9	0,0	13.632,9	1.898,9	0,0	1.898,9	16,18
205	27.033,4	0,0	27.033,4	31.568,8	0,0	31.568,8	4.535,4	0,0	4.535,4	16,78
206	20.054,4	0,0	20.054,4	23.863,1	0,0	23.863,1	3.808,7	0,0	3.808,7	18,99
<b>Subtotal Consumidores en Red con P&lt; 4bar</b>	<b>979,1</b>	<b>0,0</b>	<b>979,1</b>	<b>1.098,5</b>	<b>0,0</b>	<b>1.098,5</b>	<b>119,4</b>	<b>0,0</b>	<b>119,4</b>	<b>12,19</b>
221	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
222	421,8	0,0	421,8	478,7	0,0	478,7	56,8	0,0	56,8	13,47
223	557,2	0,0	557,2	619,8	0,0	619,8	62,6	0,0	62,6	11,23
224	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
225	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
226	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
<b>Grupo 3</b>	<b>36.107,1</b>	<b>25,3</b>	<b>36.132,3</b>	<b>38.333,5</b>	<b>26,8</b>	<b>38.360,2</b>	<b>2.226,4</b>	<b>1,5</b>	<b>2.227,9</b>	<b>6,17</b>
301	4.911,6	0,7	4.912,4	5.332,6	0,8	5.333,4	421,0	0,1	421,0	8,57
302	17.750,7	0,5	17.751,2	18.633,2	0,5	18.633,7	882,4	0,0	882,5	4,97
303	708,2	0,4	708,5	791,2	0,4	791,6	83,0	0,0	83,1	11,72
304	10.574,5	23,7	10.598,2	11.143,7	25,0	11.168,7	569,2	1,3	570,5	5,38
305	2.162,0	0,0	2.162,0	2.432,8	0,0	2.432,8	270,8	0,0	270,8	12,53
<b>Grupo 4 (Peajes)</b>	<b>10.196,8</b>	<b>0,0</b>	<b>10.196,8</b>	<b>12.140,7</b>	<b>0,0</b>	<b>12.140,7</b>	<b>1.943,9</b>	<b>0,0</b>	<b>1.943,9</b>	<b>19,06</b>
401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
402	1,8	0,0	1,8	5,8	0,0	5,8	3,9	0,0	3,9	0,00
403	1.816,8	0,0	1.816,8	2.037,9	0,0	2.037,9	221,2	0,0	221,2	12,17
404	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
406	15,7	0,0	15,7	15,7	0,0	15,7	0,0	0,0	0,0	0,00
407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
412	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
413	4.293,8	0,0	4.293,8	5.264,0	0,0	5.264,0	970,2	0,0	970,2	22,59
414	307,1	0,0	307,1	307,1	0,0	307,1	0,0	0,0	0,0	0,00
415	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
416	777,9	0,0	777,9	929,7	0,0	929,7	151,8	0,0	151,8	19,52
417	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
450	2.983,7	0,0	2.983,7	3.580,5	0,0	3.580,5	596,8	0,0	596,8	20,00
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>174.892,2</b>	<b>25,3</b>	<b>174.917,5</b>	<b>202.856,2</b>	<b>26,8</b>	<b>202.883,0</b>	<b>27.964,0</b>	<b>1,5</b>	<b>27.965,5</b>	<b>15,99</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>6.107,2</b>	<b>0,0</b>	<b>6.107,2</b>	<b>7.052,8</b>	<b>0,0</b>	<b>7.052,8</b>	<b>945,6</b>	<b>0,0</b>	<b>945,6</b>	<b>15,48</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>180.999,4</b>	<b>25,3</b>	<b>181.024,7</b>	<b>209.909,0</b>	<b>26,8</b>	<b>209.935,8</b>	<b>28.909,6</b>	<b>1,5</b>	<b>28.911,1</b>	<b>15,97</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>5.999,0</b>	<b>0,0</b>	<b>5.999,0</b>	<b>6.597,5</b>	<b>0,0</b>	<b>6.597,5</b>	<b>598,5</b>	<b>0,0</b>	<b>598,5</b>	<b>-</b>
101	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
102	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00
103	5.999,0	0,0	5.999,0	6.597,5	0,0	6.597,5	598,5	0,0	598,5	-
<b>Total GN+GNL</b>	<b>186.998,4</b>	<b>25,3</b>	<b>187.023,7</b>	<b>216.506,6</b>	<b>26,8</b>	<b>216.533,3</b>	<b>29.508,1</b>	<b>1,5</b>	<b>29.509,6</b>	<b>15,78</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 6/2011			Liquidación Provisional 7/2011			Variación (Liq Prov 7 / Liq Prov 6)		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes)</b>	<b>8.360,3</b>	<b>0,0</b>	<b>8.360,3</b>	<b>12.461,4</b>	<b>0,0</b>	<b>12.461,4</b>	<b>4.101,1</b>	<b>0,0</b>	<b>4.101,1</b>
101	160,6	0,0	160,6	214,1	0,0	214,1	53,5	0,0	53,5
102	1.334,0	0,0	1.334,0	1.835,7	0,0	1.835,7	501,7	0,0	501,7
103	6.865,7	0,0	6.865,7	10.411,6	0,0	10.411,6	3.545,9	0,0	3.545,9
<b>Grupo 2 (Peajes)</b>	<b>11.241,5</b>	<b>0,0</b>	<b>11.241,5</b>	<b>15.374,2</b>	<b>0,0</b>	<b>15.374,2</b>	<b>4.132,7</b>	<b>0,0</b>	<b>4.132,7</b>
<b>Subtotal Consumidores en Red con 4bar&lt;P&lt;16bar</b>	<b>11.239,0</b>	<b>0,0</b>	<b>11.239,0</b>	<b>15.371,1</b>	<b>0,0</b>	<b>15.371,1</b>	<b>4.132,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4.132,0</b>
201	10,5	0,0	10,5	10,6	0,0	10,6	0,1	0,0	0,1
202	5,7	0,0	5,7	7,5	0,0	7,5	1,8	0,0	1,8
203	337,0	0,0	337,0	464,0	0,0	464,0	127,0	0,0	127,0
204	2.083,3	0,0	2.083,3	2.684,5	0,0	2.684,5	601,2	0,0	601,2
205	4.198,3	0,0	4.198,3	5.653,4	0,0	5.653,4	1.455,1	0,0	1.455,1
206	4.604,2	0,0	4.604,2	6.551,2	0,0	6.551,2	1.946,9	0,0	1.946,9
<b>Subtotal Consumidores en Red con P&lt; 4bar</b>	<b>2,4</b>	<b>0,0</b>	<b>2,4</b>	<b>3,1</b>	<b>0,0</b>	<b>3,1</b>	<b>0,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,7</b>
221	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
222	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
223	2,4	0,0	2,4	3,1	0,0	3,1	0,7	0,0	0,7
224	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
225	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
226	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Grupo 3</b>	<b>49,0</b>	<b>0,0</b>	<b>49,0</b>	<b>67,1</b>	<b>0,0</b>	<b>67,1</b>	<b>18,1</b>	<b>0,0</b>	<b>18,1</b>
301	0,1	0,0	0,1	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0
302	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
303	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
304	0,2	0,0	0,2	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0
305	48,8	0,0	48,8	66,8	0,0	66,8	18,1	0,0	18,1
<b>Grupo 4</b>	<b>319,4</b>	<b>0,0</b>	<b>319,4</b>	<b>647,5</b>	<b>0,0</b>	<b>647,5</b>	<b>328,1</b>	<b>0,0</b>	<b>328,1</b>
406	319,4	0,0	319,4	647,5	0,0	647,5	328,1	0,0	328,1
416	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>19.970,2</b>	<b>0,0</b>	<b>19.970,2</b>	<b>28.550,1</b>	<b>0,0</b>	<b>28.550,1</b>	<b>8.579,9</b>	<b>0,0</b>	<b>8.579,9</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>19.970,2</b>	<b>0,0</b>	<b>19.970,2</b>	<b>28.550,1</b>	<b>0,0</b>	<b>28.550,1</b>	<b>8.579,9</b>	<b>0,0</b>	<b>8.579,9</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>275,7</b>	<b>0,0</b>	<b>275,7</b>	<b>301,4</b>	<b>0,0</b>	<b>301,4</b>	<b>25,6</b>	<b>0,0</b>	<b>26</b>
101	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
102	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
103	275,7	0,0	275,7	301,4	0	301,4	25,6	0,0	25,6
<b>Total GN+GNL</b>	<b>20.245,9</b>	<b>0,0</b>	<b>20.245,9</b>	<b>28.851,4</b>	<b>0,0</b>	<b>28.851,4</b>	<b>8.605,5</b>	<b>0,0</b>	<b>8.605,5</b>

Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Suministros de gas por Grupos de Peajes y Tarifas (duración igual o superior a 1 año)								
	Liquidación Provisional 6/2011			Liquidación Provisional 7/2011			Variación (Liq Prov 7/Liq Prov 6)		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes)</b>	<b>52.272,5</b>	<b>0,0</b>	<b>52.272,5</b>	<b>60.414,6</b>	<b>0,0</b>	<b>60.414,6</b>	<b>8.142,2</b>	<b>0,0</b>	<b>8.142,2</b>
101	454,9	0,0	454,9	523,8	0,0	523,8	68,9	0,0	68,9
102	6.821,5	0,0	6.821,5	7.647,7	0,0	7.647,7	826,1	0,0	826,1
103	44.996,0	0,0	44.996,0	52.243,1	0,0	52.243,1	7.247,1	0,0	7.247,1
<b>Grupo 2 (Peajes)</b>	<b>56.714,2</b>	<b>0,0</b>	<b>56.714,2</b>	<b>64.131,9</b>	<b>0,0</b>	<b>64.131,9</b>	<b>7.417,7</b>	<b>0,0</b>	<b>7.417,7</b>
<b>Subtotal Consumidores en Red con 4bar&lt;P&lt;16bar</b>	<b>55.737,5</b>	<b>0,0</b>	<b>55.737,5</b>	<b>63.036,5</b>	<b>0,0</b>	<b>63.036,5</b>	<b>7.299,0</b>	<b>0,0</b>	<b>7.299,0</b>
201	71,8	0,0	71,8	78,0	0,0	78,0	6,2	0,0	6,2
202	1.406,4	0,0	1.406,4	1.590,0	0,0	1.590,0	183,5	0,0	183,5
203	6.323,3	0,0	6.323,3	7.192,8	0,0	7.192,8	869,5	0,0	869,5
204	9.650,7	0,0	9.650,7	10.948,5	0,0	10.948,5	1.297,7	0,0	1.297,7
205	22.835,1	0,0	22.835,1	25.915,4	0,0	25.915,4	3.080,3	0,0	3.080,3
206	15.450,2	0,0	15.450,2	17.311,9	0,0	17.311,9	1.861,8	0,0	1.861,8
<b>Subtotal Consumidores en Red con P&lt; 4bar</b>	<b>976,6</b>	<b>0,0</b>	<b>976,6</b>	<b>1.095,4</b>	<b>0,0</b>	<b>1.095,4</b>	<b>118,7</b>	<b>0,0</b>	<b>118,7</b>
221	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
222	421,8	0,0	421,8	478,7	0,0	478,7	56,8	0,0	56,8
223	554,8	0,0	554,8	616,7	0,0	616,7	61,9	0,0	61,9
224	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
225	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
226	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Grupo 3</b>	<b>36.058,0</b>	<b>25,3</b>	<b>36.083,3</b>	<b>38.266,3</b>	<b>26,8</b>	<b>38.293,1</b>	<b>2.208,3</b>	<b>1,5</b>	<b>2.209,8</b>
301	4.911,6	0,7	4.912,3	5.332,5	0,8	5.333,3	421,0	0,1	421,0
302	17.750,7	0,5	17.751,2	18.633,2	0,5	18.633,7	882,4	0,0	882,5
303	708,2	0,4	708,5	791,2	0,4	791,6	83,0	0,0	83,1
304	10.574,3	23,7	10.598,0	11.143,5	25,0	11.168,5	569,2	1,3	570,5
305	2.113,3	0,0	2.113,3	2.366,0	0,0	2.366,0	252,7	0,0	252,7
<b>Grupo 4 (Peajes)</b>	<b>9.877,4</b>	<b>0,0</b>	<b>9.877,4</b>	<b>10.845,8</b>	<b>0,0</b>	<b>10.845,8</b>	<b>968,4</b>	<b>0,0</b>	<b>968,4</b>
401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
402	1,8	0,0	1,8	5,8	0,0	5,8	3,9	0,0	3,9
403	1.816,8	0,0	1.816,8	2.037,9	0,0	2.037,9	221,2	0,0	221,2
404	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
405	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
406	-303,7	0,0	-303,7	-631,8	0,0	-631,8	-328,1	0,0	-328,1
407	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
411	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
412	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
413	4.293,8	0,0	4.293,8	4.616,6	0,0	4.616,6	322,7	0,0	322,7
414	307,1	0,0	307,1	307,1	0,0	307,1	0,0	0,0	0,0
415	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
416	777,9	0,0	777,9	929,7	0,0	929,7	151,8	0,0	151,8
417	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
450	2.983,7	0,0	2.983,7	3.580,5	0,0	3.580,5	596,8	0,0	596,8
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>154.922,1</b>	<b>25,3</b>	<b>154.947,3</b>	<b>173.658,7</b>	<b>26,8</b>	<b>173.685,4</b>	<b>18.736,6</b>	<b>1,5</b>	<b>18.738,1</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>6.107,2</b>	<b>0,0</b>	<b>6.107,2</b>	<b>7.052,8</b>	<b>0,0</b>	<b>7.052,8</b>	<b>945,6</b>	<b>0,0</b>	<b>945,6</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>161.029,3</b>	<b>25,3</b>	<b>161.054,5</b>	<b>180.711,5</b>	<b>26,8</b>	<b>180.738,2</b>	<b>19.682,2</b>	<b>1,5</b>	<b>19.683,7</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>5.723,3</b>	<b>0,0</b>	<b>5.723,3</b>	<b>6.296,2</b>	<b>0,0</b>	<b>6.296,2</b>	<b>572,9</b>	<b>0,0</b>	<b>572,9</b>
101	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
102	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
103	5.723,3	0,0	5.723,3	6.296,2	0,0	6.296,2	572,9	0,0	572,9
<b>Total GN+GNL</b>	<b>166.752,5</b>	<b>25,3</b>	<b>166.777,8</b>	<b>187.007,7</b>	<b>26,8</b>	<b>187.034,4</b>	<b>20.255,1</b>	<b>1,5</b>	<b>20.256,6</b>

Como muestra el siguiente cuadro, en la liquidación provisional 7/2011 se han facturado 7.545,3 GWh menos que en la liquidación provisional 7/2010, lo que supone una disminución del 3,37% respecto al mismo periodo de 2010.

Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Total suministros de Gas por Grupos de Peajes y Tarifas								
	Liquidación Provisional 7/2010			Liquidación Provisional 7/2011			Diferencia 2011 - 2010		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
<b>Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)</b>	<b>76.327,7</b>	<b>0,0</b>	<b>76.327,7</b>	<b>72.876,0</b>	<b>0,0</b>	<b>72.876,0</b>	<b>-3.451,7</b>	<b>0,0</b>	<b>-3.451,7</b>
101 / A.1	731,7		731,7	737,9		737,9	6,3		6,3
102 / A.2	10.215,9		10.215,9	9.483,3		9.483,3	-732,6		-732,6
103 / A.3	65.380,1		65.380,1	62.654,7		62.654,7	-2.725,4		-2.725,4
<b>Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)</b>	<b>79.195,2</b>	<b>0,0</b>	<b>79.195,2</b>	<b>79.506,1</b>	<b>0,0</b>	<b>79.506,1</b>	<b>310,8</b>	<b>0,0</b>	<b>310,8</b>
<b>Subtotal Consumidores en Red con 4bar&lt;P&lt;16bar</b>	<b>77.846,2</b>	<b>0,0</b>	<b>77.846,2</b>	<b>78.407,6</b>	<b>0,0</b>	<b>78.407,6</b>	<b>561,4</b>	<b>0,0</b>	<b>561,4</b>
201	103,0		103,0	88,6		88,6	-14,5		-14,5
202	1.731,9		1.731,9	1.597,4		1.597,4	-134,5		-134,5
203	7.796,6		7.796,6	7.656,8		7.656,8	-139,8		-139,8
204	13.100,6		13.100,6	13.632,9		13.632,9	532,3		532,3
205 / B.1	31.966,1		31.966,1	31.568,8		31.568,8	-397,3		-397,3
206 / B.2	23.148,0		23.148,0	23.863,1		23.863,1	715,1		715,1
<b>Subtotal Consumidores en Red con P&lt; 4bar</b>	<b>1.349,0</b>	<b>0,0</b>	<b>1.349,0</b>	<b>1.098,5</b>	<b>0,0</b>	<b>1.098,5</b>	<b>-250,6</b>	<b>0,0</b>	<b>-250,6</b>
221	28,8		28,8	0,0		0,0	-28,8		-28,8
222	553,3		553,3	478,7		478,7	-74,6		-74,6
223	766,9		766,9	619,8		619,8	-147,1		-147,1
224	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
225 / B.1.bis	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
226 / B.2.bis	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
<b>Grupo 3</b>	<b>42.511,7</b>	<b>28,5</b>	<b>42.540,1</b>	<b>38.333,5</b>	<b>26,8</b>	<b>38.360,2</b>	<b>-4.178,2</b>	<b>-1,7</b>	<b>-4.179,9</b>
301	5.751,3	0,8	5.752,1	5.332,6	0,8	5.333,4	-418,7	0,0	-418,7
302	21.359,1	0,5	21.359,6	18.633,2	0,5	18.633,7	-2.726,0	0,0	-2.726,0
303	822,4	0,3	822,7	791,2	0,4	791,6	-31,2	0,1	-31,1
304	12.212,4	26,9	12.239,3	11.143,7	25,0	11.168,7	-1.068,7	-1,8	-1.070,6
305	2.366,5		2.366,5	2.432,8		2.432,8	66,3		66,3
<b>Grupo 4 (Peajes)</b>	<b>13.589,4</b>	<b>0,0</b>	<b>13.589,4</b>	<b>12.140,7</b>	<b>0,0</b>	<b>12.140,7</b>	<b>-1.761,6</b>	<b>0,0</b>	<b>-1.761,6</b>
401						0,0			
402				5,8		5,8	5,8		
403	784,2		784,2	2.037,9		2.037,9	1.253,7		1.253,7
404						0,0			
405						0,0			
406	0,0		0,0	15,7		15,7	15,7		15,7
407	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
411	22,3		22,3	0,0		0,0	-22,3		-22,3
412	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
413	6.785,2		6.785,2	5.264,0		5.264,0	-1.521,2		-1.521,2
414				307,1		307,1	307,1		307,1
415						0,0			
416	397,7		397,7	929,7		929,7	532,1		532,1
417	2.177,0		2.177,0	0,0		0,0	-2.177,0		0,0
450	3.423,0		3.423,0	3.580,5		3.580,5	157,5		157,5
<b>Grupo Materia Prima</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
500		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0
<b>Total GN (Nacional)</b>	<b>211.624,0</b>	<b>28,5</b>	<b>211.652,5</b>	<b>202.856,2</b>	<b>26,8</b>	<b>202.883,0</b>	<b>-9.080,7</b>	<b>-1,7</b>	<b>-9.082,4</b>
<b>GNL cisternas (peajes)</b>	<b>6.062,2</b>		<b>6.062,2</b>	<b>7.052,8</b>		<b>7.052,8</b>	<b>990,6</b>	<b>0</b>	<b>990,6</b>
<b>Total GN+GNL (Nacional)</b>	<b>217.686,2</b>	<b>28,5</b>	<b>217.714,7</b>	<b>209.909,0</b>	<b>26,8</b>	<b>209.935,8</b>	<b>-8.090,1</b>	<b>-1,7</b>	<b>-8.091,8</b>
<b>Exportaciones</b>	<b>6.051,1</b>	<b>0,0</b>	<b>6.051,1</b>	<b>6.597,5</b>	<b>0,0</b>	<b>6.597,5</b>	<b>546,5</b>	<b>0,0</b>	<b>546,5</b>
101	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
102	0,0		0,0	0,0		0,0	0,0		0,0
103	6.051,1		6.051,1	6.597,5		6.597,5	546,5		546,5
<b>Total GN+GNL</b>	<b>223.737,3</b>	<b>28,5</b>	<b>223.765,8</b>	<b>216.506,6</b>	<b>26,8</b>	<b>216.533,3</b>	<b>-7.543,6</b>	<b>-1,7</b>	<b>-7.545,3</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						
2011	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	561	9	7.203.280	7.477	7.203.841	7.486
Febrero	560	-1	7.212.083	8.803	7.212.643	8.802
Marzo	604	44	7.219.997	7.914	7.220.601	7.958
Abril	559	-45	7.227.712	7.715	7.228.271	7.670
Mayo	638	79	7.234.542	6.830	7.235.180	6.909
Junio	642	4	7.241.851	7.309	7.242.493	7.313
Julio	640	-2	7.250.522	8.671	7.251.162	8.669

## 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 Comisión Nacional de Energía reducirá la retribución fija acreditada en el año “n” para el período “t” (RF<sub>it</sub>, 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 Comisión Nacional de Energía y a la Dirección General de Política Energética y Minas.

Actualmente, la Comisión Nacional de la Energía ha recibido 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 Comisión Nacional de Energía 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 2010 y el valor de la demanda total para el año 2010.

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 371.253,74 euros para el periodo de liquidación 7/2011.

## **2.6 Actualización de la retribución fija acreditada para el año 2011**

Tras la publicación de la orden ITC/3354/2010, de 28 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 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 10.184.622,00 euros.

Asimismo, en aplicación de la Orden ITC/3354/2010, se ha reconocido una retribución fija total de 2.618.772.667,62 euros, de las que 208.793.628,01 corresponden a retribuciones de instalaciones de transporte a las que se le aplica el 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 3.705.554,48 euros, de instalaciones de transporte puestas en servicio en 2009 y 2010.

Desde la publicación de la Orden ITC/3354/2010 hasta la fecha de cálculo de la presente liquidación, han sido incluidas nuevas instalaciones en el régimen retributivo del sistema gasista mediante resolución por la DGPEyM del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio o del Consejo de la CNE, según se detalla en el cuadro de Retribuciones de nuevas instalaciones. En total, se han incluido por este concepto 83.356.954,88 euros, de los que 28.296.935,88 euros corresponden a retribuciones a pago único de años anteriores y 55.096.190,18 euros a 2011. En esta última cifra están incluidos 171.966,42 euros que corresponden a retribuciones de instalaciones de transporte a las que se le aplica el Real Decreto 326/2008.

## **2.7 Retribución específica reconocida para el año 2011**

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 a través de Resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio o del Consejo de la CNE, retribuciones específicas que suman un total de 2.212.047,71 euros.

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 la empresas correspondientes en el periodo de liquidación.

## ***2.8 Desviaciones provisionales del ejercicio 2010***

El Consejo de la CNE, en su sesión del 5 de mayo de 2011, aprobó comunicar las desviaciones del ejercicio 2010 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, 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.

A partir de la liquidación 3 de 2011, el déficit provisional de 2010 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 2010 que han sido incluidas en el Sistema de Liquidaciones suman un total de 118.410.017,31 euros.

## **2.9 Liquidación de los desvíos definitivos del ejercicio 2009**

Tras la aprobación por parte del Consejo de Administración de la CNE, de la Resolución por la que se aprueba la Liquidación Definitiva de las actividades reguladas del sector del gas correspondiente al ejercicio 2009, de fecha 18 de agosto de 2011, desde la liquidación 7/2011 se han adicionado a las retribuciones reconocidas a las empresas para el año 2011 un total de 181.704,73 euros.

### **2.10 Ingresos por subastas**

Se incluyen en el cálculo de la liquidación los ingresos negativos liquidables del Gestor Técnico del Sistema derivados de la subasta para la asignación de la capacidad de los almacenamientos subterráneos de la red básica para el período 1 de abril de 2010 a 31 de marzo de 2011. En la liquidación provisional 7 de 2011, estos ingresos liquidables son de -2.465.666,64 euros.

Se incluyen asimismo los descuentos realizados sobre la facturación de los distintos peajes que han llevado a cabo las empresas, correspondientes a la subasta para la asignación de la capacidad de los almacenamientos subterráneos de la red básica para el período 1 de abril de 2011 a 30 de abril de 2012, que suman un total de 18.267.509,53 euros.

### **2.11 Ingresos declarados por facturación de peajes y cánones**

El total de ingresos por peajes y cánones hasta el 31 de julio de 2011 asciende a 1.534.961.245,12 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 julio de 2011.

Nombre	Liquidación 7/2011	Liquidación 6/2011	% Variación
	Facturación (Euros)	Facturación (Euros)	
Peaje de Regasificación	100.004.926,93	86.714.394,48	15,33
Peaje de Trasvase de GNL a Buques	4.740.750,56	3.922.423,73	20,86
Peaje de Transporte y Distribución, término de reserva capacidad	77.054.930,62	66.036.827,27	16,68
Canon de Almacenamiento GNL	37.222.500,01	31.257.433,48	19,08
Canon de Almacenamiento Subterráneo	72.085.658,77	59.886.832,91	20,37
Peaje de Transporte y Distribución, término de conducción	1.220.781.131,68	1.097.682.632,01	11,21
Peaje de Descarga de buques	11.077.089,66	9.530.525,92	16,23
Peaje de Carga de cisternas	7.761.365,65	6.601.744,43	17,57
Peaje temporal de Materia prima	547.835,03	464.252,07	18,00
Defecto de gas en almacenamiento de GNL	4.931,68	3.966,77	24,32
Desbalances (GTS)	813.028,93	813.028,93	0,00
Ingresos liquidables por condensados	4.571.069,66	4.571.069,66	0,00
<b>TOTAL</b>	<b>1.536.665.219,18</b>	<b>1.367.485.131,66</b>	<b>12,37</b>

## **2.12 Financiación del Plan de acción 2008-2012 de la Estrategia de ahorro y eficiencia energética en España 2004-2012**

De acuerdo con la disposición adicional quinta de la Orden ITC/3354/2010, de 28 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 incluido en el Sistema de Liquidaciones una retribución regulada de 57.000.000 Euros.

Esta cuantía con cargo a los peajes de acceso de terceros, se recaudará a lo largo del ejercicio 2011 de manera lineal en las 14 liquidaciones provisionales. La cantidad a pagar por cada empresa en la liquidación provisional 7/2011 en concepto de retribución regulada es proporcional a lo que representa su facturación acumulada declarada por peajes frente a la del sector en el periodo de liquidación.

## **2.13 Precio a aplicar al suministro del gas de operación**

La Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas de 5 de mayo de 2010 por la que se establecen las reglas operativas para el desarrollo de la subasta para la adquisición del gas de operación y gas talón correspondiente al periodo comprendido entre el 1 de julio de 2010 y el 30 de junio de 2011, establece un precio mensual del gas de operación mediante una fórmula de actualización del precio resultante de la subasta para la adquisición de gas de operación y gas talón.

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

Donde:

- $P_n$ : Precio a aplicar a los suministros realizados en el mes de referencia “n”.
- $P_0$ : Precio resultado de la subasta.
- $BR_n$ : Media de los datos de las cotizaciones del crudo Brent en los seis meses anteriores al de referencia.
- $T_n$ : Media del tipo de cambio \$/€ de los tres meses anteriores al de referencia. Para este cálculo se emplean las cotizaciones diarias.
- $BR_0$ : 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.
- $T_0$ : 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.
- $A_n$ : Modificación del precio como consecuencia de revisiones de los peajes.

El valor del precio de suministro mensual del gas de operación,  $P_n$ , a partir del mes de enero de 2011 resulta distinto en función del origen del gas: del AOC o de tanques. Se muestra a continuación la evolución de dicho precio:

Año	T0 (\$/€)	BR0 (\$/barril)	nº Liquidación	BRn (\$/barril)	Tn (\$/€)	Pni (€/MWh)	Pn2a (€/MWh)
2010	1,3535	51,48	1	71,42	1,4779	17,22	
			2	73,35	1,4605	17,70	
			3	73,48	1,4204	18,07	
			4	75,40	1,3829	18,77	
			5	77,42	1,3554	19,42	
			6	77,17	1,3188	19,77	
	1,3200	77,27	7	77,27	1,2726	19,92	
			8	77,18	1,2514	20,15	
			9	77,76	1,2624	20,14	
			10	77,58	1,291	19,76	
			11	77,22	1,3286	19,27	
			12	78,92	1,3542	19,3	
2011	1,3200	77,27	1	81,67	1,3593	19,78	19,83
			2	85,15	1,3414	20,63	20,68
			3	89,59	1,3410	21,46	21,51
			4	95,72	1,3669	22,26	22,32
			5	102,51	1,4030	23,02	23,08
			6	107,38	1,4263	23,58	23,63
			7	111,16	1,4393	26,66	26,66

## **2.14 Interés cargado a la liquidación 7/2011**

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 7/2011 es del 3,29%.

## **2.15 Verificaciones e incidencias**

La Dirección de Inspección, Liquidaciones y Compensaciones verifica 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 los años 2008, (Orden ITC/3863/2007), 2009 (Órdenes ITC/3802/2008 y ITC/1724/2009), 2010 (Orden ITC/3520/2009), 2011 (Orden ITC/3354/2010).

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 de detalle corresponde con la información en los ficheros de contratación.

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

En este control se comparan los valores de cuota de GTS y cuota tributaria de CNE 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 entrada al sistema gasista.
- En plantas de regasificación: carga de cisternas y regasificación.
- En almacenamientos subterráneos.
- En puntos de conexión internacional.
- En operaciones de trasvases de buques y de descargas de buques.
- En puntos de suministro declarados con detalle de CUPS (aprox. 5.000)
- En puntos de suministro informados de forma agregada por escalón de peaje.

## **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 corto plazo**

Mediante este control comprobamos que el escalón de consumo al que corresponde la energía consumida durante la vigencia de un contrato de corto plazo corresponde con el peaje contratado y facturado.

## **RESULTADOS DE LA LIQUIDACION**



Determinación de los ingresos liquidables acumulados (en euros)

Liquidación 7  
Año 2011

Acumulado del Sector

Concepto	Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
<b>IL Ingresos Liquidables</b>	99.029.974,01	390.650.375,76	714.288.723,51	976.297.242,58	1.172.282.204,92	1.350.110.713,61	1.516.246.965,87							
<b>ILP Ingresos a Liquidar por peajes y cánones de acceso</b>	98.594.665,71	389.372.403,40	711.700.443,49	973.765.319,01	1.181.855.813,62	1.362.807.666,36	1.532.094.149,52							
Facturación por el término de capacidad del peaje de transporte y distribución		15.342.479,59	30.985.606,73	44.180.672,89	55.131.035,24	66.036.827,27	77.054.930,62							
Facturación por el término de conducción del peaje de transporte y distribución	98.594.665,71	330.912.858,56	597.585.328,56	805.984.156,25	966.854.241,35	1.098.146.884,08	1.221.328.966,71							
Facturación por peaje de regasificación		20.245.813,95	40.970.696,42	58.733.469,91	72.524.905,69	86.714.394,48	100.004.926,93							
Facturación por canon de almacenamiento subterráneo		11.937.670,02	23.797.295,44	35.502.895,15	47.716.854,04	59.886.832,91	72.085.658,77							
Facturación por canon de almacenamiento de GNL		7.162.841,28	11.206.860,22	17.665.930,07	24.674.651,12	31.257.433,48	37.222.500,01							
Facturación por peaje de trasvase de buques		201.130,35	201.130,35	1.215.838,69	1.408.466,50	3.922.423,73	4.740.750,56							
Facturación por peaje de descarga de buques		2.064.187,04	4.074.561,08	6.121.016,84	7.878.359,77	9.530.525,92	11.077.089,66							
Facturación por peaje de carga de cisternas		1.442.160,52	2.766.208,88	4.187.518,23	5.357.936,29	6.601.744,43	7.761.365,65							
Facturación del gas almacenado en AASS con destino al MR.														
Facturación por desbalances de AOC, Plantas, y EOC.		63.262,09	111.766,92	171.843,07	306.619,10	706.633,29	813.028,93							
Facturación por Defecto de Gas en Almacenamiento GNL			988,89	1.977,91	2.744,52	3.966,77	4.931,68							
Facturación por Interrupción de Suministro imputable al comercializador														
Facturación por el peaje de entrada de gas natural por conexiones internacionales por gasoducto.														
<b>EJF Ejecucion Fianzas</b>			11.061,01	11.061,01	11.061,01	11.061,01	11.205,73							
<b>ILC Ingresos liquidables por condensados</b>	1.034.365,47	2.289.522,69	3.992.524,43	4.571.069,66	4.571.069,66	4.571.069,66	4.571.069,66							
<b>ILT Ingresos Liquidables por la venta de gas natural y gas manufacturado por canalización suministrado a tarifa.</b>	17.359,50	61.440,72	102.146,78	141.258,80	226.355,80	265.054,00	294.782,39							
FT Facturación bruta por el gas natural y gases manufacturados por canalización suministrados a tarifa	52.951,97	222.842,17	352.513,34	495.956,88	750.153,83	864.024,25	935.232,04							
RS Cantidad a detraer por la retribución por la actividad de suministro a tarifa (€)	3.174,31	14.688,84	22.868,25	32.453,85	47.979,04	55.152,61	59.031,81							
PC*kWh Coste a detraer por la compra de gas a precio de cesión (€)	32.418,16	146.712,61	227.498,31	322.244,23	475.818,99	543.817,64	581.417,84							
<b>PC Ingresos Liquidables por la venta de gas a precio de cesión con destino al mercado a Tarifa</b>														
FPC Facturación bruta por venta de gas a precio de cesión														
Cmp*kWh Coste de la materia prima														
RGCV Cantidad a detraer por la retribución por actividad de la gestión de compra venta de gas a tarifa														
<b>ILS Ingresos Liquidables por Subasta</b>	-616.416,67	-1.232.833,34	-1.849.250,01	-2.465.666,68	-14.642.550,33	-18.216.228,64	-20.733.176,21							
<b>ILM Ingresos Liquidables por Mermas.</b>														
<b>Resultados de las comprobaciones de la CNE en ILP, ILT, PC y GTS</b>		159.842,29	331.797,81	274.200,78	260.455,16	672.091,22	8.934,78							



Determinación de los ingresos liquidables netos acumulados (en euros)

Liquidación 7  
Año 2011

Acumulado del Sector

Concepto	Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
IL Ingresos Liquidables	99.029.974,01	390.650.375,76	714.288.723,51	976.297.242,58	1.172.282.204,92	1.350.110.713,61	1.516.246.965,87							
REA Retribuciones específicas				1.527.121,00	1.717.396,00	1.893.121,00	2.212.047,71							
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único	3.705.554,48	3.705.554,48	3.733.102,83	3.741.725,66	3.741.725,66	3.741.725,66	32.002.490,36							
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
DGTS Desvío de la Retribución del GTS														
RR Pago Retribución Regulada	4.071.428,57	8.142.857,14	12.214.285,71	16.285.714,29	20.357.142,86	24.428.571,43	28.500.000,00							
CGOP Coste Liquidables de Gas de Operación Transportistas - CGOP	2.894.108,74	5.431.135,91	7.569.235,87	10.759.859,81	13.871.107,31	17.934.937,35	20.666.194,16							
CLC Coste liquidables por condensados	103.436,55	228.952,27	399.252,44	457.106,96	457.106,96	457.106,96	457.106,96							
TCNE Tasa de la CNE	150.880,30	595.872,87	1.089.072,33	1.490.074,51	1.808.564,80	2.085.426,86	2.344.477,62							
CGTS Cuota del GTS	414.190,80	1.635.778,77	2.989.971,83	4.091.390,83	4.965.848,77	5.726.188,45	6.437.328,50							
CLM Costes Liquidables por Mermas.														
INLit Ingresos netos liquidables	87.690.374,57	370.910.224,32	686.293.802,50	937.944.249,52	1.125.363.312,56	1.293.843.635,90	1.423.627.320,56							



Determinación de la retribución acreditada del periodo (en Euros)

Liquidación 7  
Año 2011

Acumulado del Sector

Concepto	Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
RFia Retribución fija acreditada mediante Orden ITC vigente	239.496.952,65	458.982.361,65	698.479.314,33	913.636.685,55	1.136.003.767,11	1.351.361.138,32	1.573.528.219,85							
RDA Retribución por Desvíos de Años Anteriores			29.196.990,60	38.929.320,78	48.986.061,97	58.718.392,15	68.880.671,43							
RFRSIt Retribucion Fija acreditada mediante resoluciones aplicables en el año de la liquidación	4.446.017,01	8.569.411,47	13.078.909,93	17.480.390,85	21.984.704,03	26.344.010,82	37.939.055,64							
Nt Numero de días naturales transcurridos desde principios de año hasta la fecha de liquidacion	31	59	90	120	151	181	212							
RVIt Retribuciones Variables Acreditadas Total	5.946.069,10	12.648.855,37	17.829.584,14	22.084.987,88	27.107.129,84	31.180.390,08	34.843.765,98							
DRFD3 Reduccion de la Retribución Fija Acreditada por el Artículo 30 de la Orden ITC/3993/2006-DRFD30	45.535,62	115.421,21	184.420,90	237.394,30	285.602,76	331.250,52	371.253,74							
CAR Coste acreditado del periodo sometido a reparto	249.843.503,14	480.085.207,28	758.400.378,10	992.093.990,76	1.233.796.060,19	1.467.272.680,85	1.714.820.459,16							
REA Retribuciones específicas				1.527.121,00	1.717.396,00	1.893.121,00	2.212.047,71							
RFPU Retribuciones Fijas a Pago Único	3.705.554,48	3.705.554,48	3.733.102,83	3.741.725,66	3.741.725,66	3.741.725,66	32.002.490,36							
DLA Importe de desviaciones de años anteriores.														
CANR Total coste acreditado del periodo no sometido a reparto	3.705.554,48	3.705.554,48	3.733.102,83	5.268.846,66	5.459.121,66	5.634.846,66	34.214.538,07							
CAP Total Coste Acreditado del Periodo	253.549.057,62	483.790.761,76	762.133.480,93	997.362.837,42	1.239.255.181,85	1.472.907.527,51	1.749.034.997,23							
IL Ingresos Liquidables	99.029.974,01	390.650.375,76	714.288.723,51	976.297.242,58	1.172.282.204,92	1.350.110.713,61	1.516.246.965,87							
RR Pago Retribución Regulada	4.071.428,57	8.142.857,14	12.214.285,71	16.285.714,29	20.357.142,86	24.428.571,43	28.500.000,00							
TCNE Tasa de la CNE	150.880,30	595.872,87	1.089.072,33	1.490.074,51	1.808.564,80	2.085.426,86	2.344.477,62							
CGTS Cuota del GTS	414.190,80	1.635.778,77	2.989.971,83	4.091.390,83	4.965.848,77	5.726.188,45	6.437.328,50							
CGOP Coste Liquidables de Gas de Operacion Transportistas - CGOP	2.894.108,74	5.431.135,91	7.569.235,87	10.759.859,81	13.871.107,31	17.934.937,35	20.666.194,16							
CGOP Coste Liquidables de Gas de Operacion Transportistas - CGOP	2.894.108,74	5.431.135,91	7.569.235,87	10.759.859,81	13.871.107,31	17.934.937,35	20.666.194,16							
Lit Importes a Liquidar sin Intereses														
IAIt Total Ingreso Aplicado en el Periodo (IAIt = ILIt-CGTS-TCNE-RR-CGOP-CLC+Lit)	91.395.929,05	374.615.778,80	690.026.905,33	943.213.096,18	1.130.822.434,22	1.299.478.482,56	1.457.841.858,63							



Acumulado del Sector

Concepto	Liquidación 1	Liquidación 2	Liquidación 3	Liquidación 4	Liquidación 5	Liquidación 6	Liquidación 7	Liquidación 8	Liquidación 9	Liquidación 10	Liquidación 11	Liquidación 12	Liquidación 13	Liquidación 14
<b>RVr</b> <b>Retribución variable acreditada por regasificación</b>	3.161.481,69	7.428.826,85	11.082.981,69	14.353.135,08	18.162.336,19	21.230.539,95	24.079.975,92							
kWhirt      Kwh de regasificación	18.931.028.103	44.483.993.100	66.365.159.829	85.946.916.621	108.756.504.095	127.128.981.801	144.191.472.533							
<b>RVc</b> <b>Retribución variable acreditada por carga en cisternas</b>	217.873,74	447.602,68	701.194,39	898.937,71	1.107.731,44	1.304.837,27	1.503.933,35							
kWhic      kWh cargados en cisternas de GNL	1.083.948.969	2.226.878.994	3.488.529.258	4.472.326.922	5.511.101.690	6.491.727.722	7.482.255.441							
<b>RVt</b> <b>Retribución variable acreditada por buques y puesta en frío</b>	6.538,30	99.813,27	195.240,41	202.029,60	411.746,93	445.290,50	542.318,05							
kWhTPBit      kWh de GNL trasvasados de planta a buque o en puestas en frío de buques	32.528.851	496.583.454	971.345.334	1.005.122.434	2.048.492.191	2.215.375.610	2.698.099.764							
<b>RVISerrablo</b> <b>Retribución variable acreditada por inyección en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>			33.502,82	738.628,27	1.471.260,71	2.172.471,46	2.616.303,92							
kWhaitSerrablo      kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Serrablo			60.365.437	1.330.861.751	2.650.920.193	3.914.362.994	4.714.061.116							
<b>RVESerrablo</b> <b>Retribución variable acreditada por extracción en el almacenamiento subterráneo de Serrablo</b>	119.018,66	198.671,85	247.980,95	247.980,95	247.980,95	247.980,95	247.980,95							
kWheItSerrablo      kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Serrablo	1.178.402.593	1.967.047.998	2.455.256.974	2.455.256.974	2.455.256.974	2.455.256.974	2.455.256.974							
<b>RVIGaviota</b> <b>Retribución variable acreditada por inyección en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>				75.592,39	137.389,74	210.586,07	284.569,91							
kWhaitGaviota      kWh inyectado en el almacenamiento subterráneo de Gaviota				1.574.841.472	2.862.286.309	4.387.209.897	5.928.540.004							
<b>RVEGaviota</b> <b>Retribución variable acreditada por extracción en el almacenamiento subterráneo de Gaviota</b>	2.441.156,71	4.473.940,72	5.568.683,88	5.568.683,88	5.568.683,88	5.568.683,88	5.568.683,88							
kWheItGaviota      kWh extraído en el almacenamiento subterráneo de Gaviota	1.992.780.982	3.652.196.503	4.545.864.387	4.545.864.387	4.545.864.387	4.545.864.387	4.545.864.387							
<b>RVIt</b> <b>Retribuciones Variables Acreditadas Total</b>	5.946.069,10	12.648.855,37	17.829.584,14	22.084.987,88	27.107.129,84	31.180.390,08	34.843.765,98							

Coeficientes		
CVc	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de cisternas	0,000201
CVeG	Valor unitario del coste de operación y mantenimiento variable de extracción de Gaviota	0,001225
CVeS	Valor unitario del coste de operación y mantenimiento variable de extracción de Serrablo	0,000101
CVIG	Valor unitario del coste de operación y mantenimiento variable de inyección de Gaviota	0,000048
CVIS	Valor unitario del coste de operación y mantenimiento variable de inyección de Serrablo	0,000555
CVr	Coste variable acreditado a la actividad de regasificación	0,000167
CVt	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de buques y puesta en frío	0,000201
CVt08	Coste unitario de operación y mantenimiento variable acreditado de carga de cisternas	0,000161