



Comisión
Nacional
de Energía

Dirección de Gas

INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL 11/2006 DE LAS ACTIVIDADES REGULADAS DEL SECTOR DEL GAS

PERIODO DE LIQUIDACIÓN: DEL 1 DE ENERO AL 30 DE
NOVIEMBRE DE 2006

XX de Enero de 2007

ÍNDICE

1	INTRODUCCIÓN	3
2	ASPECTOS RELEVANTES DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL NÚMERO 11.....	3
2.1	Aspectos normativos	3
2.2	Ingresos netos liquidables vs. Retribución acreditada en el periodo de liquidación	4
2.3	Distribución de la facturación declarada por grupos de tarifas y peajes.....	6
2.4	Consumidores declarados conectados a redes de distribución.....	12
2.5	Aplicación de las Disposiciones transitorias tercera y cuarta de la Orden ITC/4099/2005: reducción de la retribución fija acreditada por consumidores sin equipos de telemedida y por consumos del grupo 2 bis	¡Error! Marcador no definido.
2.6	Actualización de la retribución fija acreditada para el año 2006.....	14
2.7	Retribución específica reconocida para el año 2006.....	15
2.8	Fusión de las sociedades Bilbogas, S.A., Gas Hernani, S.A. y Gas Pasaia, S.A. con la sociedad Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	16
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	
3.4.	Coste unitario de la materia prima	

1 INTRODUCCIÓN

El presente informe tiene por objeto analizar los resultados de la undécima Liquidación Provisional del año 2006.

En la liquidación provisional 11/2006, las empresas sujetas al proceso de liquidaciones son las siguientes:

EMPRESAS	
ENAGAS, S.A. (T)	Gas Natural de Álava, S.A.
Transportista Regional del Gas, S.A.	Gas Hernani, S.A.U.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U.
Naturgas Energía Transporte, S.A.U.	Gas Pasaia, S.A.U.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U.
Infraestructuras Gasistas de Navarra, S.L.	Gas Tolosa, S.A.U.
Bahia Bizkaia Gas S.L.	Gas Andalucía, S.A.
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	Gas Cantabria, S.A.
Endesa Gas Transportista, S.L.	Gas Castilla-La Mancha, S.A.
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	Gas Castilla y León, S.A.
Septentrional del Gas, SA.	Cegas, S.A.
Iberdrola Infraestructuras Gasistas, S.L.	Gas La Coruña, S.A.
Gas Directo, S.A.	Gas Galicia SDG, S.A.
Distribuidora Regional del Gas, S.A. (D)	Gas Murcia, S.A.
Meridional del Gas, S.A.U.	Gas Navarra, S.A.
Gas Alicante, S.A.U.	Gas Rioja, S.A.
DC Gas Extremadura, S.A.	Gas Mérida, S.A.
Gas Aragón, S.A.	Naturgas Energía Distribución, S.A.U.
Gesa Gas, S.A.U.	Gas Natural Distribución SDG, S.A.
Bilbogas, S.A.U.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U.	

2 ASPECTOS RELEVANTES DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL NÚMERO 11

Los aspectos más significativos de la undécima liquidación provisional del año 2006 han sido los siguientes:

2.1 Aspectos normativos

La Disposición Adicional Undécima, apartado tercero, punto 3, de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, *del Sector de Hidrocarburos*, encomendaba a la Comisión Nacional de Energía elevar las propuestas de liquidación correspondientes a los ingresos obtenidos por tarifas

y peajes relativos al uso de las instalaciones de la Red Básica, transporte secundario y distribución, a la Dirección General de Política Energética y Minas para su aprobación.

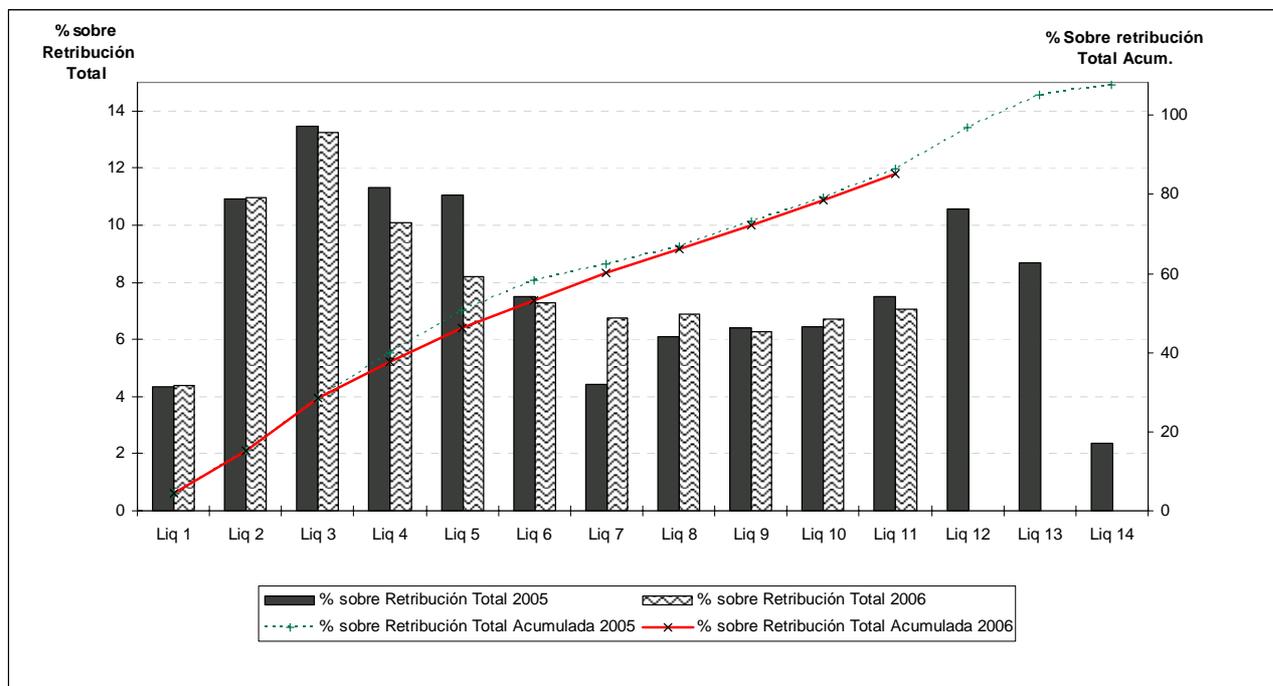
Tras la publicación de la Ley 24/2005, de 18 de noviembre, de *reformas para el impulso a la productividad*, las liquidaciones de las actividades reguladas del sector de gas natural son competencia de la CNE, habiendo sido la Liquidación Provisional 9/2005 la primera aprobada por esta Comisión.

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 11 de 2006, se observa que, con la facturación realizada hasta noviembre de este año, se cubre un 81,86% de la retribución total acreditada del sector.

Como se aprecia en el cuadro siguiente, los ingresos netos liquidables declarados por las empresas en la liquidación provisional 11/2006, junto con el resultado de las comprobaciones realizadas por la CNE, ascendieron a 1.671,75 millones de euros, frente a 1.533,03 millones de euros en la liquidación provisional 10/2006, lo que representa un incremento del 9,05% respecto a la liquidación anterior.

Ingresos netos liquidables vs. retribución acreditada (Euros)		Liquidación Provisional 11/2006	Liquidación Provisional 10/2006	Diferencia
Ingresos netos liquidables declarados por las empresas		1.661.739.979,86	1.524.041.532,35	137.698.447,51
- Retribución específica acreditada y otras retribuciones acreditadas a abonar en pago único		63.939.862,72	60.969.643,72	2.970.219,00
+ Resultado de las comprobaciones de la CNE en el ILP, ILT, PC y GTS		10.009.384,73	8.988.470,82	1.020.913,91
INL_{it}	+ Ingresos Netos Liquidables (a)	1.607.809.501,87	1.472.060.359,45	135.749.142,42
RF _{it}	Retribución acreditada fija total anual	1.905.666.305,45	1.905.666.305,45	0,00
RV _{it}	Retribución acreditada variable	63.122.277,57	57.379.380,87	5.742.896,70
DRFD3	Reducción RF _{it} según Disposición Transitoria Tercera Orden ITC/4099/2005	2.301.987,03	2.394.462,14	-92.475,11
DRFD4	Reducción RF _{it} según Disposición Transitoria Cuarta Orden ITC/4099/2005	2.461.801,79	7.498.321,70	-5.036.519,91
RT=RF_{it}+RV_{it}-DRFD3-DRFD4 = Total retribución acreditada (c)		1.964.024.794,20	1.953.152.902,48	10.871.891,72
RT - INL_t	Importe a recaudar sobre acreditado (c-a)	356.215.292,33	481.092.543,03	-124.877.250,70



En esta liquidación 11/2006 se ha aplicado lo establecido en la Disposición transitoria tercera de la Orden ITC/4099/2005, de 27 de Diciembre, *por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista*, así como lo dispuesto en el artículo 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*.

En virtud de lo establecido en la Disposición transitoria tercera, que es de aplicación desde el 1 de marzo de 2006, se ha procedido a reducir la retribución fija acreditada a las empresas transportistas y/o distribuidoras que están suministrando gas a consumidores que carecen de equipos de telemedida en funcionamiento, de forma proporcional al consumo total de los mismos en el periodo de liquidación, y de forma inversamente proporcional a la demanda del transportista / distribuidor en el año 2005.

Asimismo, en virtud de lo establecido en el artículo 30 de la Orden ITC/3993/2006, en el cálculo de la presente liquidación provisional se ha procedido a reducir la retribución fija acreditada a las empresas distribuidoras con consumidores industriales suministrados a menos de 4 bar a los que se aplica la tarifa o peaje del grupo 2, de forma proporcional al

consumo de los mismos en el periodo de liquidación y de forma inversamente proporcional a la demanda total del conjunto de distribuidores en el año 2005. Cabe señalar que lo dispuesto en este artículo es de aplicación a las liquidaciones del año 2006, a partir de la presente liquidación, según establece la Disposición transitoria primera de la Orden ITC/3993/2006.

El apartado 2.5 del informe contiene el resultado de la aplicación de ambas disposiciones.

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

En el periodo de liquidación provisional 11/2006 se ha facturado un total de 350.973,4 GWh, incluyendo GNL, de los que 304.687,6 GWh corresponden a peajes y 46.285,7 GWh a tarifas, representando el 86,60% y el 13,40%, respectivamente, del total facturado en términos de GWh.

En relación con la distribución de las ventas de gas por grupos de tarifas y peajes, cabe recordar que, según lo dispuesto en las Órdenes ITC/4100/2005 e ITC/4101/2005, por las que se establecen los peajes y cánones y las tarifas aplicables en el año 2006, con fecha 1 de enero de 2006 fueron suprimidas las tarifas de los Grupos 1, 2.5, 2.6 y 4, siendo aplicables a los consumidores que estaban acogidos a dichas tarifas las nuevas tarifas transitorias de los Grupos A (antiguas tarifas 1), B (antiguas 2.5 y 2.6), y C y D (a las antiguas 4 de generación eléctrica y al resto, respectivamente).

Asimismo, es importante resaltar que, según estableció la Orden ITC/4101/2005, de 27 de diciembre, la tarifa transitoria C dejó de ser aplicable el 31 de marzo de 2006, mientras que las tarifas A y D dejaron de serlo el 30 de junio de 2006.

Desde el citado día 1 de enero de 2006 son también de aplicación los nuevos peajes de tránsito internacional y los peajes de transporte y distribución interrumpibles (Grupo 4).

Mientras que los primeros se han venido aplicando y registrando en las liquidaciones provisionales desde la liquidación 5, en relación con los peajes interrumpibles cabe señalar que, a raíz de la publicación de la Resolución de 25 de julio de 2006, de la Dirección General de Política Energética y Minas, *por la que se regulan las condiciones de asignación y el procedimiento de aplicación de la interrumpibilidad en el sistema gasista*, a partir del pasado día 1 de octubre de 2006 entraron en vigor los primeros contratos suscritos bajo estos peajes, para el periodo comprendido entre el citado día 1 de octubre de 2006 y el 30 de septiembre de 2007, siendo la presente liquidación 11/2006 la primera para la que ha sido declarada facturación asociada a los mismos.

Por último, a partir del 1 de enero de 2006 son también aplicables los peajes de contratos de duración inferior a un año.

Suministros de Gas por Grupos de Peajes y Tarifas									
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Liquidación Provisional 10/2006			Liquidación Provisional 11/2006			Variación (Liq Prov 11/Liq Prov 10)		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	126.327,1	1.159,6	127.486,7	137.615,8	1.159,6	138.775,4	11.288,7	0,0	11.288,7
101 / A.1	1.783,9	187,9	1.971,8	1.898,9	187,9	2.086,8	115,0	0,0	115,0
102 / A.2	17.582,5	951,1	18.533,6	20.108,2	951,1	21.059,3	2.525,7	0,0	2.525,7
103 / A.3	106.960,6	20,7	106.981,3	115.608,7	20,7	115.629,3	8.648,0	0,0	8.648,0
Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)	120.748,1	12.832,0	133.580,1	132.501,4	14.546,8	147.048,2	11.753,2	1.714,9	13.468,1
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	116.145,9	11.050,6	127.196,5	127.453,0	12.548,0	140.000,9	11.307,1	1.497,3	12.804,4
201	79,3	16,5	95,8	89,8	18,2	108,0	10,4	1,7	12,2
202	1.806,6	200,5	2.007,0	2.000,8	227,4	2.228,2	194,3	26,9	221,1
203	10.118,6	1.582,2	11.700,8	11.154,4	1.809,2	12.963,6	1.035,8	226,9	1.262,7
204	18.741,1	7.278,1	26.019,2	20.533,8	8.317,9	28.851,7	1.792,6	1.039,8	2.832,4
205 / B.1	48.764,5	1.465,2	50.229,6	54.162,8	1.613,1	55.776,0	5.398,4	148,0	5.546,3
206 / B.2	36.635,7	508,2	37.143,9	39.511,3	562,2	40.073,6	2.875,6	54,0	2.929,6
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	4.602,2	1.781,3	6.383,6	5.048,4	1.998,9	7.047,2	446,1	217,6	663,7
221	37,8	7,6	45,3	40,7	8,2	48,8	2,9	0,6	3,5
222	861,2	103,0	964,1	956,2	115,9	1.072,1	95,0	12,9	107,9
223	2.575,9	459,1	3.035,0	2.824,6	516,5	3.341,2	248,7	57,5	306,1
224	861,2	761,7	1.622,9	936,2	864,5	1.800,7	74,9	102,9	177,8
225 / B.1.bis	266,1	450,0	716,2	290,7	493,8	784,5	24,6	43,7	68,3
226 / B.2.bis	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grupo 3	17.076,7	20.940,8	38.017,5	18.348,5	22.407,2	40.755,7	1.271,8	1.466,4	2.738,2
301	1.823,3	3.593,2	5.416,5	1.957,3	3.862,7	5.820,0	134,0	269,5	403,5
302	8.459,7	11.882,5	20.342,2	8.932,7	12.560,1	21.492,8	473,0	677,6	1.150,5
303	364,4	523,3	887,8	400,0	567,3	967,2	35,5	43,9	79,4
304	6.429,3	4.941,7	11.371,0	7.058,5	5.417,2	12.475,7	629,3	475,4	1.104,7
Grupo 4 (Peajes)	0,0	0,0	0,0	2.675,5	0,0	2.675,5	2.675,5	0,0	2.675,5
401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
402	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
403	0,0	0,0	0,0	455,9	0,0	455,9	455,9	0,0	455,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	1.728,8	0,0	1.728,8	1.728,8	0,0	1.728,8
413	0,0	0,0	0,0	211,8	0,0	211,8	211,8	0,0	211,8
414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	80,1	0,0	80,1	80,1	0,0	80,1
417	0,0	0,0	0,0	199,0	0,0	199,0	199,0	0,0	199,0
Grupo C + D (Tarifas)	0,0	3.010,5	3.010,5	0,0	3.010,5	3.010,5	0,0	0,0	0,0
C.1 + D.1	0,0	706,6	706,6	0,0	706,6	706,6	0,0	0,0	0,0
C.2 + D.2	0,0	2.303,8	2.303,8	0,0	2.303,8	2.303,8	0,0	0,0	0,0
Grupo Materia Prima	0,0	4.688,4	4.688,4	0,0	5.161,6	5.161,6	0,0	473,3	473,3
500	0,0	4.688,4	4.688,4	0,0	5.161,6	5.161,6	0,0	473,3	473,3
Total GN (Nacional)	264.151,9	42.631,2	306.783,1	291.141,1	46.285,7	337.426,9	26.989,2	3.654,5	30.643,8
GNL cisternas (peajes)	7.293,2	0	7.293,2	8.057,2	0	8.057,2	764,0	0	764,0
Total GN+GNL (Nacional)	271.445,1	42.631,2	314.076,3	299.198,4	46.285,7	345.484,1	27.753,2	3.654,5	31.407,8
Exportaciones	4.585,4	0,0	4.585,4	5.489,2	0,0	5.489,2	903,9	0,0	903,9
101	202,4	0,0	202,4	207,8	0,0	207,8	5,4	0,0	5,4
102	1.751,3	0,0	1.751,3	2.649,7	0,0	2.649,7	898,4	0,0	898,4
103	2.631,7	0,0	2.631,7	2.631,7	0,0	2.631,7	0,0	0,0	0,0
Total GN+GNL	276.030,5	42.631,2	318.661,7	304.687,6	46.285,7	350.973,4	28.657,1	3.654,5	32.311,7

Del volumen facturado por peajes al mercado liberalizado, destaca el correspondiente al grupo 1 con 137.615,8 GWh (45,99% del total del mercado liberalizado), de los cuales 115.608,7 GWh corresponden al escalón 1.3, seguido del grupo 2 con 132.501,4 GWh (44,29% del mercado liberalizado), donde los peajes 2.4, B.1 y B.2 representan el 86,19% de dicha cantidad.

Respecto al mercado a tarifa, el mayor volumen facturado corresponde al grupo 3 con 22.407,2 GWh (48,41% de total del mercado a tarifa), seguido del grupo B con 14.546,8 GWh (31,43%).

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

Suministros de Gas por Grupos de Peajes y Tarifas Contratos a Corto Plazo (Duración inferior a 1 año)									
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Liquidación Provisional 10/2006			Liquidación Provisional 11/2006			Variación (Liq Prov 11/Liq Prov 10)		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	4.203,0	0,0	4.203,0	5.368,4	0,0	5.368,4	1.165,4	0,0	1.165,4
101 / A.1	467,1	0,0	467,1	515,2	0,0	515,2	48,1	0,0	48,1
102 / A.2	3.204,0	0,0	3.204,0	4.321,3	0,0	4.321,3	1.117,3	0,0	1.117,3
103 / A.3	531,9	0,0	531,9	531,9	0,0	531,9	0,0	0,0	0,0
Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)	604,9	0,0	604,9	605,7	0,0	605,7	0,8	0,0	0,8
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	604,6	0,0	604,6	605,3	0,0	605,3	0,8	0,0	0,8
201	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
202	2,9	0,0	2,9	2,9	0,0	2,9	0,0	0,0	0,0
203	8,0	0,0	8,0	8,8	0,0	8,8	0,8	0,0	0,8
204	36,9	0,0	36,9	36,9	0,0	36,9	0,0	0,0	0,0
205 / B.1	81,0	0,0	81,0	81,0	0,0	81,0	0,0	0,0	0,0
206 / B.2	475,7	0,0	475,7	475,7	0,0	475,7	0,0	0,0	0,0
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0
221	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
222	0,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0
223	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
224	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
226 / B.2.bis	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grupo 3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
301	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grupo C + D (Tarifas)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.1 + D.1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
C.2 + D.2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grupo Materia Prima	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
500	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total GN (Nacional)	4.807,9	0,0	4.807,9	5.974,1	0,0	5.974,1	1.166,2	0,0	1.166,2
GNL cisternas (peajes)	0,0	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0	0,0
Total GN+GNL (Nacional)	4.807,9	0,0	4.807,9	5.974,1	0,0	5.974,1	1.166,2	0,0	1.166,2
Exportaciones	4.493,2	0,0	4.493,2	5.397,0	0,0	5.397,0	903,9	0,0	903,9
101	202,4	0,0	202,4	207,8	0,0	207,8	5,4	0,0	5,4
102	1.659,1	0,0	1.659,1	2.557,5	0,0	2.557,5	898,4	0,0	898,4
103	2.631,7	0,0	2.631,7	2.631,7	0,0	2.631,7	0,0	0,0	0,0
Total GN+GNL	9.301,1	0,0	9.301,1	11.371,1	0,0	11.371,1	2.070,0	0,0	2.070,0

Suministros de Gas por Grupos de Peajes y Tarifas Contratos a Largo Plazo (Duración superior a 1 año)									
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Liquidación Provisional 10/2006			Liquidación Provisional 11/2006			Variación (Liq Prov 11/Liq Prov 10)		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	122.124,1	1.159,6	123.283,7	132.247,4	1.159,6	133.407,0	10.123,3	0,0	10.123,3
101 / A.1	1.316,9	187,9	1.504,7	1.383,7	187,9	1.571,6	66,8	0,0	66,8
102 / A.2	14.378,5	951,1	15.329,6	15.786,9	951,1	16.738,0	1.408,4	0,0	1.408,4
103 / A.3	106.428,7	20,7	106.449,4	115.076,8	20,7	115.097,4	8.648,0	0,0	8.648,0
Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)	120.143,2	12.832,0	132.975,2	131.895,7	14.546,8	146.442,5	11.752,5	1.714,9	13.467,3
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	115.541,3	11.050,6	126.591,9	126.847,7	12.548,0	139.395,6	11.306,4	1.497,3	12.803,7
201	79,3	16,5	95,8	89,7	18,2	108,0	10,4	1,7	12,2
202	1.803,6	200,5	2.004,1	1.997,9	227,4	2.225,2	194,3	26,9	221,1
203	10.110,6	1.582,2	11.692,8	11.145,6	1.809,2	12.954,8	1.035,0	226,9	1.262,0
204	18.704,2	7.278,1	25.982,3	20.496,9	8.317,9	28.814,8	1.792,6	1.039,8	2.832,4
205 / B.1	48.683,5	1.465,2	50.148,6	54.081,8	1.613,1	55.695,0	5.398,4	148,0	5.546,3
206 / B.2	36.160,1	508,2	36.668,3	39.035,7	562,2	39.597,9	2.875,6	54,0	2.929,6
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	4.601,9	1.781,3	6.383,3	5.048,0	1.998,9	7.046,9	446,1	217,6	663,7
221	37,8	7,6	45,3	40,7	8,2	48,8	2,9	0,6	3,5
222	860,9	103,0	963,8	955,9	115,9	1.071,8	95,0	12,9	107,9
223	2.575,9	459,1	3.035,0	2.824,6	516,5	3.341,2	248,7	57,5	306,1
224	861,2	761,7	1.622,9	936,2	864,5	1.800,7	74,9	102,9	177,8
225 / B.1.bis	266,1	450,0	716,2	290,7	493,8	784,5	24,6	43,7	68,3
226 / B.2.bis	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grupo 3	17.076,7	20.940,8	38.017,4	18.348,5	22.407,2	40.755,6	1.271,8	1.466,4	2.738,2
301	1.823,3	3.593,2	5.416,4	1.957,3	3.862,7	5.820,0	134,0	269,5	403,5
302	8.459,7	11.882,5	20.342,2	8.932,7	12.560,1	21.492,7	473,0	677,6	1.150,5
303	364,4	523,3	887,8	400,0	567,3	967,2	35,5	43,9	79,4
304	6.429,3	4.941,7	11.371,0	7.058,5	5.417,2	12.475,7	629,3	475,4	1.104,7
Grupo 4 (Peajes)	0,0	0,0	0,0	2.675,5	0,0	2.675,5	2.675,5	0,0	2.675,5
401	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
402	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
403	0,0	0,0	0,0	455,9	0,0	455,9	455,9	0,0	455,9
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	1.728,8	0,0	1.728,8	1.728,8	0,0	1.728,8
413	0,0	0,0	0,0	211,8	0,0	211,8	211,8	0,0	211,8
414	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	80,1	0,0	80,1	80,1	0,0	80,1
417	0,0	0,0	0,0	199,0	0,0	199,0	199,0	0,0	199,0
Grupo C + D (Tarifas)	0,0	3.010,5	3.010,5	0,0	3.010,5	3.010,5	0,0	0,0	0,0
C.1 + D.1	0,0	706,6	706,6	0,0	706,6	706,6	0,0	0,0	0,0
C.2 + D.2	0,0	2.303,8	2.303,8	0,0	2.303,8	2.303,8	0,0	0,0	0,0
Grupo Materia Prima	0,0	4.688,4	4.688,4	0,0	5.161,6	5.161,6	0,0	473,3	473,3
500	0,0	4.688,4	4.688,4	0,0	5.161,6	5.161,6	0,0	473,3	473,3
Total GN (Nacional)	259.344,0	42.631,2	301.975,2	285.167,1	46.285,7	331.452,8	25.823,0	3.654,5	29.477,6
GNL cisternas (peajes)	7.293,2	0	7.293,2	8.057,2	0	8.057,2	764,0	0	764,0
Total GN+GNL (Nacional)	266.637,2	42.631,2	309.268,4	293.224,3	46.285,7	339.510,1	26.587,1	3.654,5	30.241,6
Exportaciones	92,2	0,0	92,2	92,2	0,0	92,2	0,0	0,0	0,0
101	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
102	92,2	0,0	92,2	92,2	0,0	92,2	0,0	0,0	0,0
103	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total GN+GNL	266.729,4	42.631,2	309.360,6	293.316,5	46.285,7	339.602,3	26.587,1	3.654,5	30.241,6

Como muestra el siguiente cuadro, en la liquidación provisional 11/2006 se han facturado 25.200,0 GWh más que en la liquidación provisional 11/2005, lo que supone un incremento del 7,74% respecto al mismo periodo de 2005. Este incremento es debido al aumento de la facturación en peajes en 28.778,1 GWh, y al decremento de la facturación a tarifas en 3.578,1 GWh.

Es destacable el aumento de los suministros registrados para el grupo 1.3, así como la disminución observada para la mayor parte del resto de los grupos con respecto al mismo periodo del año anterior.

Total suministros de Gas por Grupos de Peajes y Tarifas									
Codigo Peaje/Tarifa (en GWh)	Liquidación Provisional 11/2005			Liquidación Provisional 11/2006			Diferencia 2006 - 2005		
	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados	Peajes	Tarifas	Gas Total Mercados
Grupo 1 (Peajes) / A (Tarifas)	108.394,4	1.999,6	110.394,0	137.615,8	1.159,6	138.775,4	29.221,4	-840,0	28.381,4
101 / A.1	1.051,6	157,5	1.209,0	1.898,9	187,9	2.086,8	847,3	30,4	877,7
102 / A.2	15.765,8	1.776,7	17.542,6	20.108,2	951,1	21.059,3	4.342,4	-825,6	3.516,7
103 / A.3	91.576,9	65,4	91.642,4	115.608,7	20,7	115.629,3	24.031,7	-44,8	23.986,9
Grupo 2 (Peajes) / B (Tarifas)	143.335,1	3.756,5	147.091,6	132.501,4	14.546,8	147.048,2	-10.833,8	10.790,3	-43,5
Subtotal Consumidores en Red con 4bar<P<16bar	136.563,6	2.597,5	139.161,1	127.453,0	12.548,0	140.000,9	-9.110,6	9.950,4	839,8
201	93,4	19,9	113,3	89,8	18,2	108,0	-3,6	-1,7	-5,3
202	2.227,2	184,7	2.411,9	2.000,8	227,4	2.228,2	-226,4	42,7	-183,7
203	13.008,6	301,7	13.310,3	11.154,4	1.809,2	12.963,6	-1.854,1	1.507,4	-346,7
204	30.938,4	371,0	31.309,4	20.533,8	8.317,9	28.851,7	-10.404,6	7.946,9	-2.457,8
205 / B.1	52.841,6	1.469,5	54.311,1	54.162,8	1.613,1	55.776,0	1.321,2	143,7	1.464,8
206 / B.2	37.454,4	250,7	37.705,1	39.511,3	562,2	40.073,6	2.057,0	311,5	2.368,4
Subtotal Consumidores en Red con P< 4bar	6.771,5	1.159,0	7.930,5	5.048,4	1.998,9	7.047,2	-1.723,2	839,9	-883,3
221	59,4	11,1	70,5	40,7	8,2	48,8	-18,8	-2,9	-21,7
222	1.094,0	107,5	1.201,4	956,2	115,9	1.072,1	-137,8	8,4	-129,3
223	3.365,2	295,6	3.660,8	2.824,6	516,5	3.341,2	-540,6	221,0	-319,6
224	1.861,7	143,1	2.004,8	936,2	864,5	1.800,7	-925,5	721,4	-204,1
225 / B.1.bis	391,2	601,8	993,0	290,7	493,8	784,5	-100,5	-108,1	-208,5
226 / B.2.bis	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Grupo 3	16.989,0	25.807,2	42.796,2	18.348,5	22.407,2	40.755,7	1.359,5	-3.400,0	-2.040,5
301	1.542,5	4.561,8	6.104,3	1.957,3	3.862,7	5.820,0	414,8	-699,1	-284,3
302	7.423,7	15.419,1	22.842,8	8.932,7	12.560,1	21.492,8	1.509,0	-2.859,0	-1.350,1
303	412,5	591,7	1.004,2	400,0	567,3	967,2	-12,5	-24,4	-36,9
304	7.610,3	5.234,6	12.844,8	7.058,5	5.417,2	12.475,7	-551,7	182,6	-369,1
Grupo 4 (Peajes)				2.675,5	0,0	2.675,5	2.675,5	0,0	2.675,5
401						0,0			0,0
402						0,0			0,0
403				455,9		455,9	455,9		455,9
404						0,0			0,0
405						0,0			0,0
406						0,0			0,0
407						0,0			0,0
411						0,0			0,0
412				1.728,8		1.728,8	1.728,8		1.728,8
413				211,8		211,8	211,8		211,8
414						0,0			0,0
415						0,0			0,0
416				80,1		80,1	80,1		80,1
417				199,0		199,0	199,0		199,0
Grupo C + D (Tarifas)	0,0	12.968,8	12.968,8	0,0	3.010,5	3.010,5	0,0	-9.958,3	-9.958,3
C.1 + D.1	0,0	4.128,0	4.128,0		706,6	706,6	0,0	-3.421,4	-3.421,4
C.2 + D.2	0,0	8.840,7	8.840,7		2.303,8	2.303,8	0,0	-6.536,9	-6.536,9
Grupo Materia Prima	0,0	5.331,7	5.331,7	0,0	5.161,6	5.161,6	0,0	-170,1	-170,1
500	0,0	5.331,7	5.331,7		5.161,6	5.161,6	0,0	-170,1	-170,1
Total GN (Nacional)	268.718,5	49.863,8	318.582,3	291.141,1	46.285,7	337.426,9	22.422,7	-3.578,1	18.844,6
GNL cisternas (peajes)	7.191,1		7.191,1	8.057,2		8.057,2	866,2	0	866,2
Total GN+GNL (Nacional)	275.909,6	49.863,8	325.773,4	299.198,4	46.285,7	345.484,1	23.288,8	-3.578,1	19.710,7
Exportaciones	0,0	0,0	0,0	5.489,2	0,0	5.489,2	5.489,2	0,0	5.489,2
101			0,0	207,8		207,8	207,8		207,8
102			0,0	2.649,7		2.649,7	2.649,7		2.649,7
103			0,0	2.631,7		2.631,7	2.631,7		2.631,7
Total GN+GNL	275.909,6	49.863,8	325.773,4	304.687,6	46.285,7	350.973,4	28.778,1	-3.578,1	25.200,0

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 regulado y liberalizado.

Nº total consumidores para todos los grupos de tarifas y peajes. Comparación mensual						
2006	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	3.957.814	9.750	2.121.700	12.306	6.079.514	22.056
Febrero	3.925.135	-32.679	2.186.084	64.384	6.111.219	31.705
Marzo	3.928.440	3.305	2.215.506	29.422	6.143.946	32.727
Abril	3.934.906	6.466	2.233.833	18.327	6.168.739	24.793
Mayo	3.947.847	12.941	2.249.818	15.807	6.197.665	28.748
Junio	3.965.746	17.899	2.268.825	19.007	6.234.571	36.906
Julio	3.972.524	6.778	2.292.072	23.247	6.306.880	30.025
Agosto	3.968.853	-3.671	2.319.079	27.007	6.287.932	23.336
Septiembre	3.973.285	4.432	2.344.356	25.277	6.317.641	29.709
Octubre	3.991.907	18.622	2.358.220	13.864	6.350.127	32.486
Noviembre	4.032.188	40.281	2.370.137	11.917	6.402.325	52.198

2.5 Aplicación de la Disposición transitoria tercera de la Orden ITC/4099/2005 y del artículo 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 la Disposición transitoria tercera de la Orden ITC/4099/2005, de 27 de diciembre, por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista:

“La empresa distribuidora o transportista “i” que el 1 de marzo de 2006 tenga consumidores con consumos superiores a 5.000.000 kWh/año sin equipos de teled medida en funcionamiento, verá reducida su retribución fija acreditada para el periodo de liquidación “t” (RFit, definida en la orden ECO/2692/2002, de 28 de octubre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación) (...)”

Esta reducción debe ser efectuada para cada empresa transportista / distribuidora de acuerdo con una fórmula de cálculo recogida en el redactado de la propia Disposición, que utiliza como parámetros el gas consumido por los consumidores que no están siendo teledidos, la retribución anual acreditada al transportista / distribuidor en la Orden ITC/102/2005 para el año 2005, la demanda total para el año 2005 y el año en curso.

El resultado del cálculo de esta reducción en la retribución fija asciende, para el conjunto de empresas sometidas al procedimiento de liquidación, a un total de 2.301.987,03 € para el periodo de liquidación 11/2006.

Por otra parte, la Disposición transitoria cuarta de la propia Orden ITC/4099/2005, de 27 de Diciembre, establecía lo siguiente:

“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, aplicada en las liquidaciones provisionales del año 2006 hasta la fecha, debía ser efectuada para cada empresa distribuidora de acuerdo igualmente con una fórmula de cálculo recogida en el redactado de la propia Disposición, que utilizaba como parámetros, además del 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, y de la tarifa transitoria B bis), la retribución anual acreditada al distribuidor en la Orden ITC/102/2005 para el año 2005 y el valor de la demanda total para el año 2005 y el año en curso.

Este procedimiento de cálculo ha sido modificado por el artículo 30 de la Orden ITC/3993/2006, de 29 de Diciembre. Este artículo, además de modificar el coeficiente de

ponderación de la fórmula de cálculo según el año en curso, pasa a tomar como parámetros para dicha fórmula, además del gas consumido por los consumidores de la tarifa o peaje del grupo 2 bis, la retribución anual acreditada y el valor de la demanda total del conjunto de distribuidores para el año anterior al año en curso.

Este nuevo procedimiento de cálculo es el que ha sido aplicado en la presente liquidación provisional 11/2006, de acuerdo con lo indicado por la Disposición transitoria primera de la propia Orden ITC/3993/2006:

“A efectos de su aplicación en las liquidaciones pendientes de ejercicios anteriores, la retribución a retraer a las empresas distribuidoras como consecuencia de la aplicación de la penalización por clientes industriales suministrados a presiones iguales o inferiores a 4 bar a los que se aplica la tarifa o peaje del grupo «2.bis», se calculará de acuerdo con lo que establece el artículo 30 de la presente orden.”

El resultado del cálculo de esta reducción en la retribución fija asciende, para el conjunto de empresas sometidas al procedimiento de liquidación, a un total de 2.461.801,80 € para el periodo de liquidación 11/2006.

2.6 Actualización de la retribución fija acreditada para el año 2006

Desde la Orden ITC/4099/2005, de 27 de diciembre, *por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista*, a la fecha de cálculo de la presente liquidación ha sido comunicada a esta Comisión la inclusión de nuevas instalaciones de transporte de gas en el régimen retributivo del sistema gasista, aprobadas mediante resolución por la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, por un importe total de 120,308 millones de euros para el conjunto de empresas del sector.

Es importante resaltar que, según se indica en las propias resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas a través de las cuales se reconoce esta nueva retribución, las cantidades reconocidas correspondientes a años anteriores a 2006 deben ser abonadas en un pago único, y por tanto, en el cálculo de la presente liquidación, dichos importes han sido deducidos de los ingresos netos liquidables correspondientes a las empresas correspondientes en el periodo de liquidación.

Esta misma forma de consideración de esta retribución en el procedimiento de cálculo de las liquidaciones – deducción de los ingresos liquidables en el periodo de liquidación – es la aplicada a otros conceptos liquidables que deben ser abonados a las empresas correspondientes en un pago único, como es el caso de la retribución específica, según se explica en el apartado siguiente.

En cambio, los importes reconocidos correspondientes al año 2006 han sido incorporados a la retribución fija acreditada correspondiente a este año, establecida en la Orden ITC/4099/2005, 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.

2.7 *Retribución específica reconocida para el año 2006*

En virtud de lo dispuesto en el artículo 24 de la Orden ITC/4099/2005, de 27 de diciembre, cabe destacar que en el año 2006 ha sido reconocida a las empresas distribuidoras, tanto en el propio Anexo V de la citada Orden como a través de Resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio, retribución específica por un total de 12,105 millones de euros para el conjunto de empresas distribuidoras del sector.

De acuerdo con lo establecido en el artículo 24 de la Orden ITC/4099/2005, la retribución específica reconocida a una empresa distribuidora debe ser otorgada en un único pago, y por tanto, en el cálculo de la presente liquidación los importes reflejados en el cuadro

anterior han sido detraídos de los ingresos netos liquidables correspondientes a la empresas correspondientes en el periodo de liquidación, de la misma forma que ha sido explicada en el apartado anterior para la retribución adicional correspondiente a años anteriores al 2006, reconocida mediante resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas del Ministerio de Industria, Turismo y Comercio.

2.8 Fusión de las sociedades Bilbogas, S.A., Gas Hernani, S.A. y Gas Pasaia, S.A. con la sociedad Naturgas Energía Distribución, S.A.U.

En su sesión celebrada el día 26 de julio de 2006, el Consejo de Administración de la CNE aprobó la Resolución de autorización de la operación de fusión por absorción de las sociedades Gas Hernani, S.A.U., Gas Pasaia, S.A.U., Naturcorp Participaciones, S.L.U. y Bilbogas, S.A.U., del Grupo Naturgas, por parte de la sociedad Naturgas Energía Distribución, S.A.U.

No obstante, según lo comunicado por esta última sociedad a la Dirección de Gas de esta Comisión, la remisión de información al sistema SIFCO para el cálculo de las liquidaciones de las actividades reguladas del sector continuará llevándose a cabo de forma separada para las empresas absorbidas citadas anteriormente, y por tanto a partir de la liquidación 10/2006 y para todas las liquidaciones provisionales restantes correspondientes al año 2006 se mantendrán como empresas de liquidación las cuatro empresas siguientes: Bilbogas, S.A.U.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U., Gas Hernani, S.A.U.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U., Gas Pasaia, S.A.U.-Naturgas Energía Distribución, S.A.U. y Naturgas Energía Distribución, S.A.U.

Por último, cabe recordar que las liquidaciones provisionales son liquidaciones a cuenta, y que por tanto, debido al sistema acumulativo utilizado en el proceso de la liquidación, corrigen las liquidaciones efectuadas anteriormente.



RESULTADOS DE LA LIQUIDACION

Determinación de los ingresos liquidables acumulados (en euros)

Año Liquidación
2.006

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	81.243.220,11	287.006.395,78	532.757.460,07	727.593.073,60	884.662.308,07	1.023.953.197,53	1.153.677.010,22	1.287.605.712,30	1.410.336.827,64	1.541.866.877,89	1.681.387.942,13			
ILP Ingresos Liquidables por peajes y cánones de acceso	50.600.927,98	170.713.616,44	307.101.294,95	424.985.458,49	523.938.102,11	617.045.509,88	682.404.274,61	806.030.791,92	892.534.389,21	984.093.995,98	1.078.373.903,48			
Facturación por el término de capacidad del peaje de transporte y distribución		6.979.531,14	14.668.997,98	23.249.648,02	29.568.670,38	36.878.765,36	38.576.399,63	51.906.159,93	59.202.124,26	67.289.384,73	74.641.744,79			
Facturación por el término de conducción del peaje de transporte y distribución	47.817.251,23	142.646.394,45	251.475.602,30	338.845.239,59	413.907.181,34	479.732.278,89	537.127.518,13	610.542.349,42	669.142.352,09	730.883.316,36	798.052.259,00			
Facturación por el peaje de regasificación	2.555.319,78	16.781.497,38	33.132.939,00	50.934.148,99	63.652.462,91	78.397.967,28	83.983.557,40	109.891.151,31	125.132.465,45	141.542.379,15	156.184.899,76			
Facturación por el canon de almacenamiento subterráneo		2.881.276,49	5.588.665,20	8.691.045,60	12.641.048,40	16.664.625,36	16.664.625,36	25.604.252,31	29.835.823,45	33.912.444,65	37.935.445,92			
Facturación por el canon de almacenamiento de GNL	228.356,97	1.424.916,98	2.235.090,47	3.014.876,48	3.808.334,71	4.876.561,20	5.216.559,58	6.830.035,55	7.964.780,56	8.965.567,28	10.058.650,20			
Facturación por el peaje de trasvase a buques				250.499,81	360.404,37	495.311,79	835.614,51	1.256.843,40	1.256.843,40	1.500.903,81	1.500.903,81			
EJF Ejecución fianzas														
Ejecución fianza regasificación														
Ejecución fianza de reserva de capacidad														
Ejecución fianza de almacenamiento subterráneo														
ILT Ingresos Liquidables por la venta de gas natural y gas manufacturado por canalización suministrado a tarifa	29.097.830,35	112.012.478,32	218.520.048,52	293.172.514,64	350.997.085,49	395.612.934,67	435.003.985,38	470.814.447,52	507.151.976,03	545.376.371,60	589.549.756,10			
FT Facturación bruta por el gas natural y gases manufacturados por canalización suministrados a tarifa	121.308.588,82	357.222.194,06	629.913.676,99	819.544.336,54	968.945.120,99	1.089.850.572,37	1.196.208.083,39	1.280.802.638,17	1.375.510.717,97	1.481.067.089,72	1.604.753.456,81			
RS Cantidad a detraer por la retribución por actividad de suministro a tarifa	4.445.951,90	15.060.669,43	27.709.794,77	36.311.835,46	42.287.221,82	46.637.823,68	50.191.032,12	52.970.841,06	56.031.066,14	59.496.928,14	64.096.322,77			
PC*kWh Coste a detraer por la compra de gas a precio de cesión	87.764.806,56	230.149.046,31	383.683.833,72	490.059.986,43	575.660.813,70	647.599.813,99	711.013.065,89	757.017.349,57	812.327.675,79	876.193.790,00	951.107.377,91			
PC Ingresos liquidables por la venta de gas a precio de cesión con destino al mercado a tarifa	642.238,83	1.464.388,54	2.557.459,65	3.317.711,47	2.368.934,93	2.585.760,93	2.924.206,11	3.114.651,51	3.205.110,57	3.408.039,49	3.454.897,82			
FPC Facturación bruta por la venta de gas a precio de cesión	65.189.584,57	258.487.987,20	416.434.950,96	499.401.805,73	573.838.506,35	635.098.566,02	696.936.653,65	732.512.757,06	765.456.905,17	828.133.163,88	897.210.959,84			
Cmp*kWh Coste de la materia prima	63.215.595,57	253.617.196,66	409.168.963,76	490.923.911,74	565.285.878,71	625.641.244,00	686.564.910,50	721.613.634,20	754.058.225,48	815.810.500,37	883.871.645,33			
RGCv Cantidad a detraer por la retribución por actividad de la gestión de la compra-venta de gas a tarifa	1.331.750,17	3.406.402,00	4.708.527,55	5.160.182,52	6.183.692,71	6.871.561,09	7.447.537,04	7.784.471,35	8.193.569,12	8.914.624,02	9.884.416,69			
GTS Ingresos Liquidables del Gestor Técnico del Sistema														
Resultados de las comprobaciones de la CNE en ILP, ILT, PC y GTS	902.222,95	2.815.912,48	4.578.656,95	6.117.389,00	7.358.185,54	8.708.992,05	33.344.544,12	7.645.821,35	7.445.351,39	8.988.470,82	10.009.384,73			

Determinación de los ingresos liquidables netos acumulados (en euros)

Año Liquidación
2.006

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	81.243.220,11	287.006.395,78	532.757.460,07	727.593.073,60	884.662.308,07	1.023.953.197,53	1.153.677.010,22	1.287.605.712,30	1.410.336.827,64	1.541.866.877,89	1.681.387.942,13			
REA Retribución específica y otras acreditadas totales del Sector			100.760,00	29.740.259,30	29.880.382,30	35.742.034,40	35.742.034,40	55.353.532,64	55.625.812,04	60.969.643,72	63.939.862,72			
DLA Importe de desviaciones en Liquidaciones del año 200X total del Sector														
CARPI Importe coste acreditado por almacenamiento de buques durante el plan invernal según lo establecido por la Disposición Transitoria 1ª de la Orden ITC/4099/2005 total del Sector														
CARNM Importe coste acreditado por la retribución financiera correspondiente al nivel mínimo de llenado según lo establecido en la Disposición Transitoria 2ª de la Orden ITC/4099/2005 total del Sector														
TCNE Tasa de la CNE	157.343,67	918.814,38	891.334,52	1.201.613,45	1.455.939,63	1.683.443,67	1.855.683,67	2.111.461,02	2.312.334,82	2.527.783,38	2.759.144,98			
CGTS Cuota del GTS	403.934,85	2.204.807,10	2.265.658,70	3.041.839,42	3.676.491,72	4.237.044,90	4.668.948,43	5.290.885,24	5.781.204,63	6.309.091,34	6.879.432,56			
INL Ingresos netos Liquidables	80.681.941,59	283.882.774,30	529.499.706,85	693.609.361,43	849.649.494,42	982.290.674,56	1.111.410.343,72	1.224.849.833,40	1.346.617.476,15	1.472.060.359,45	1.607.809.501,87			



Determinación del Coste Acreditado del periodo (en Euros)

Año Liquidación
2.006

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	156.035.654,37	296.971.084,12	453.006.738,49	604.008.984,66	760.044.639,03	911.046.885,19	1.067.082.539,56	1.223.118.193,93	1.374.120.440,10	1.530.156.094,47	1.681.158.340,63			
RFRSIt Retribución fija acreditada mediante resoluciones aplicables				13.898.744,34	17.514.008,61	22.439.440,20	26.282.659,24	42.304.678,97	47.629.670,81	57.028.992,81	62.656.853,95			
Ni Número de días naturales comprendidos en el periodo	31	59	90	120	151	181	212	243	273	304	334			
RVit Retribución variable acreditada	1.887.189,17	8.941.959,57	16.161.106,43	21.976.682,15	27.017.737,74	33.076.497,03	35.778.377,17	45.944.925,62	51.275.080,64	57.379.380,87	63.122.277,57			
DRFD3 Reducción retribución fija acreditada por la Disposición Transitoria 3ª de la Orden ITC/4099/2005			4.212.842,17	4.386.877,56	3.104.254,67	3.279.611,25	2.728.183,09	2.624.111,64	2.188.437,54	2.394.462,14	2.301.987,05			
DRFD4 Reducción retribución fija acreditada por la Disposición Transitoria 4ª de la Orden ITC/4099/2005		1.617.118,74	2.535.063,06	3.248.106,35	4.020.684,34	4.795.835,97	5.496.146,28	6.072.326,86	6.582.090,07	7.498.321,70	2.461.801,81			
CAR <small>(RFI+RVi+DRi)</small> Total coste acreditado del periodo sometido a reparto	157.922.843,54	304.295.924,95	462.419.939,69	632.249.427,24	797.451.446,37	958.487.375,20	1.120.919.246,60	1.302.671.360,02	1.464.254.663,94	1.634.671.684,31	1.802.173.683,29			
	31,00	151,00	120,00											
REA Retribución específica y otras acreditadas totales del Sector			100.760,00	29.740.259,30	29.880.382,30	35.742.034,40	35.742.034,40	55.353.532,64	55.625.812,04	60.969.643,72	63.939.862,72			
DLA Importe de desviaciones en Liquidaciones del año 200X total del Sector														
CARPI Importe coste acreditado por almacenamiento de buques durante el plan invernal según lo establecido por la Disposición Transitoria 1ª de la Orden ITC/4099/2005 total del Sector														
CARNM Importe coste acreditado por la retribución financiera correspondiente al nivel mínimo de llenado según lo establecido en la Disposición Transitoria 2ª de la Orden ITC/4099/2005 total del Sector														
CANR <small>(REA+DLA+CARPI+CARNM)</small> Total coste acreditado del periodo no sometido a reparto			100.760,00	29.740.259,30	29.880.382,30	35.742.034,40	35.742.034,40	55.353.532,64	55.625.812,04	60.969.643,72	63.939.862,72			
CAP=CAR+CANR Total coste acreditado del periodo	157.922.843,54	304.295.924,95	462.520.699,69	661.989.686,54	827.331.828,67	994.229.409,60	1.156.661.281,00	1.358.024.892,66	1.519.880.475,98	1.695.641.328,03	1.866.113.546,01			
ILit Ingresos Liquidables	81.243.220,11	287.006.395,78	532.757.460,07	727.593.073,60	884.662.308,07	1.023.953.197,53	1.153.677.010,22	1.287.605.712,30	1.410.336.827,64	1.541.866.877,89	1.681.387.942,13			
TCNE Tasa de la CNE	157.343,67	918.814,38	891.334,52	1.201.613,45	1.455.939,63	1.683.443,67	1.855.683,67	2.111.461,02	2.312.334,82	2.527.783,38	2.759.144,98			
CGTS Cuota del GTS	403.934,85	2.204.807,10	2.265.658,70	3.041.839,42	3.676.491,72	4.237.044,90	4.668.948,43	5.290.885,24	5.781.204,63	6.309.091,34	6.879.432,56			
Lit Importe a liquidar														
IAIt <small>(ILit+TCNE+CGTS+LIT)</small> Total Ingreso aplicado en el periodo	80.681.941,59	283.882.774,30	529.600.466,85	723.349.620,73	879.529.876,72	1.018.032.708,96	1.147.152.378,12	1.280.203.366,04	1.402.243.288,19	1.533.030.003,17	1.671.749.364,59			

Determinación de los costes a detracer por la actividad del suministro a tarifa (en euros)

Año Liquidación
2.006

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
RMD	Coste de las mermas en redes de distribución (€)	391.982,19	1.364.843,71	2.544.204,88	3.376.000,70	3.968.765,01	4.408.045,04	4.781.256,24	5.076.607,35	5.411.644,42	5.789.704,48	6.273.463,34			
kWhcrm ₁	kWh de gas suministrados y facturados en redes de presión menor o igual a 4 bares	1.403.606.962	5.427.330.845	10.254.606.721	13.433.986.212	15.565.596.659	17.000.986.273	18.121.297.090	19.018.496.825	19.935.321.824	20.973.929.741	22.473.255.300			
kWhcrm ₂	kWh de gas suministrados y facturados en redes de presión menor o igual a 4 bares y planta satélite	130.940.144	327.660.684	656.743.841	951.088.485	1.122.260.292	1.276.670.021	1.406.048.887	1.516.082.517	1.661.335.501	1.816.854.809	1.997.164.572			
kWhcrm ₃	kWh de gas suministrados y facturados en redes de presión superior a 4 y menor o igual a 16 bares	781.269.986	1.729.863.379	2.680.399.216	3.563.516.717	4.616.711.088	5.684.476.239	6.858.667.485	7.710.812.625	8.838.823.105	10.143.830.724	11.482.928.300			
kWhcrm ₄	kWh de gas suministrados y facturados en redes de presión superior a 16 y menor o igual a 60 bares sin mermas	233.001.326	427.015.583	649.686.974	824.348.948	1.001.792.528	1.167.607.950	1.327.079.920	1.473.197.345	1.638.967.002	1.803.149.583	1.985.594.248			
kWhcrm ₅	kWh de gas suministrados y facturados en redes de presión superior a 60 bares sin mermas	1.727.963.853	3.287.598.519	4.443.151.005	5.089.941.449	5.718.272.641	6.392.584.057	6.894.557.548	7.122.348.929	7.458.405.326	7.898.083.351	8.339.127.517			
kWhcrm ₆	kWh de gas suministrados y facturados en redes de presión superior a 4 y menor o igual a 16 bares y planta satélite		16.343.347	24.178.498	30.252.004	40.578.037	48.118.376	54.575.968	62.543.862	70.410.108	78.632.181	86.610.607			



Determinación del Coste Unitario Medio de Materia Prima (Cmpt) por liquidación

Año Liquidación
2006

	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
Coste unitario medio materia prima por liquidación (€/kWh)	0,019896	0,020130	0,020117	0,020134	0,020180	0,020185	0,020188	0,020189	0,020190	0,020192	0,020194			
Periodo Tarifario 12,00 Cmp 0,012546 kWh						-1.068	-1.068	-1.068	-1.068	-1.068	-1.068			
Periodo Tarifario 13,00 Cmp 0,012546 kWh	134.714.822	134.714.822	134.714.822	134.714.822		-1.869.223	-1.869.223	-1.869.223	-1.869.223	-1.869.223	-1.869.223			
Periodo Tarifario 14,00 Cmp 0,012661 kWh						-270.672	-270.672	-270.672	-270.672	-270.672	-270.672			
Periodo Tarifario 15,00 Cmp 0,013173 kWh						-824.406	-824.406	-824.406	-824.406	-824.406	-824.406			
Periodo Tarifario 16,00 Cmp 0,014677 kWh			-9.913.377	-9.913.377	-9.279.258	-19.422.241	-19.422.241	-19.422.241	-19.422.241	-19.422.241	-19.422.241			
Periodo Tarifario 17,00 Cmp 0,017720 kWh			385.213.454	385.213.484	393.495.982	399.571.745	399.571.745	389.534.906	389.534.906	389.844.339	389.844.339			
Periodo Tarifario 18,00 Cmp 0,020213 kWh	3.120.737.001	12.368.083.161	19.675.452.503	23.906.541.493	27.598.583.519	30.631.917.704	33.716.619.488	35.409.784.242	36.927.663.847	40.050.127.559	43.439.543.299			