



Comisión  
Nacional  
de Energía

**DIRECCIÓN DE GAS**

# **INFORME TRIMESTRAL DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE GAS NATURAL EN ESPAÑA**

**Periodo analizado:**

**Primer trimestre 2010**



## **Índice**

- 0. Resumen del primer trimestre de 2010.**
- 1. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes.**
- 2. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo.**
- 3. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora**
- 4. Cuotas de clientes de gas natural por empresa comercializadora**
- 5. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores finales, por titulares de redes de distribución y transporte.**

### 0. Resumen del primer trimestre del año 2010

De acuerdo con los datos notificados a la CNE en virtud de la Circular 5/2008, el consumo total de gas natural en el primer trimestre de 2010 fue de 108.683 GWh.

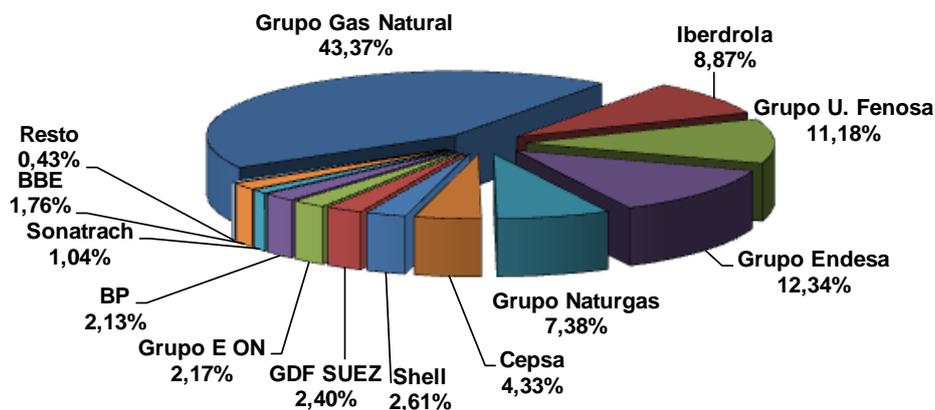
En relación con el número de clientes de gas, en el primer trimestre se han incorporado 30.000 nuevos clientes, por lo que el mercado de gas natural en España ha alcanzado la cifra de 7.083.965 a finales de marzo.

En relación con el mercado de gas, a partir del 1 de enero de 2010 se produce el traspaso de aproximadamente 210.000 clientes de Gas Natural a Naturgas mediante las sociedades Gas Energía Suministro y Gas Energía Suministro SUR (GES y GES SUR).

Por último, los comercializadores orientados al mercado doméstico siguen con el proceso de segregación de los consumidores de gas suministrados a tarifa de último recurso y de los consumidores de gas suministrados a precio libre en dos comercializadores diferentes. Como parte de este proceso, Endesa y Naturgas han transferido 384.000 clientes a las comercializadoras de último recurso Endesa XXI (180.000), Naturgas HC Último Recurso (78.000) y GES SUR (126.000). Con lo que los clientes acogidos a TUR a final de marzo de 2010 son 3.280.589.

### Cuotas de mercado por volumen de ventas en el primer trimestre del año 2010

**En el mercado español de gas**, en el primer trimestre de 2010, **los grupos societarios con mayores ventas** han sido Gas Natural (43,4%), Endesa (12,3%), Unión Fenosa Gas Comercializadora (11,2%), Iberdrola (8,9%) y Naturgas (7,4%).



## Supervisión del mercado minorista de gas natural

Periodo analizado: Primer trimestre año 2010



El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural para el primer trimestre del año 2010, y la compara con la cuota que tenía en el trimestre anterior.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural			
Comercializador	Cuarto trimestre año 2009	Primer trimestre año 2010	Variación sobre el trimestre anterior (en puntos porcentuales)
<b>Grupo Gas Natural</b>	35,44%	43,37%	7,93%
<b>Iberdrola</b>	12,45%	8,87%	-3,58%
<b>Grupo Endesa</b>	12,49%	12,34%	-0,15%
<b>U.F. Gas Comercializadora</b>	11,96%	11,18%	-0,78%
<b>Grupo Naturgas</b>	5,37%	7,38%	2,01%
<b>Cepsa</b>	5,23%	4,33%	-0,90%
<b>Shell</b>	3,89%	2,61%	-1,28%
<b>GDF Suez</b>	3,61%	2,40%	-1,21%
<b>Grupo E ON</b>	3,66%	2,17%	-1,49%
<b>BBE</b>	2,17%	1,76%	-0,41%
<b>BP</b>	1,91%	2,13%	0,22%
<b>Sonatrach</b>	1,12%	1,04%	-0,08%
<b>Resto*</b>	0,70%	0,43%	-0,27%
<b>Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)</b>	<b>1817</b>	<b>2336</b>	

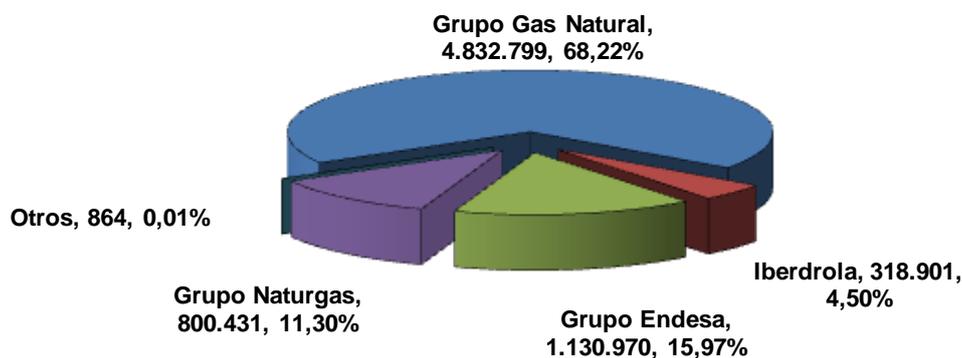
(\*) Incluye a Incogas, Céntrica, Nexus, EGL, Galp Energía.

Los grupos con un mayor crecimiento por cuota de ventas son, Gas Natural (7,9 puntos porcentuales) y Naturgas (2,0 puntos). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son Iberdrola con -3,6 puntos porcentuales, E ON (-1,5), Shell (-1,3), GDF Suez (1,2).

El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI), es superior al del trimestre anterior, reflejando un aumento del grado de concentración de mercado, derivado principalmente de la importante recuperación de cuota de mercado por parte del principal operador (Gas Natural). También crece Naturgas, que recibe 200.000 clientes procedentes de las desinversiones de Gas Natural. Cabe destacar que en el primer trimestre del año, correspondiente al periodo invernal, el consumo del sector doméstico es muy superior a su consumo medio anual.

### Cuotas de mercado por número de clientes en el primer trimestre del año 2010

En relación con el **número de clientes en el mercado español de gas** en el primer trimestre, **por grupos societarios**, Gas Natural tiene 4.832.799 consumidores (el 68,2%), seguido de Endesa con 1.130.970 (16,0%), Naturgas Energía con 800.431 (11,3%), Iberdrola con 318.901 (4,5%).



El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado de gas natural por número de clientes para el primer trimestre del año 2010, así como la comparación con en el trimestre anterior.

Cuota en el mercado de gas natural por número de clientes				
Comercializador	Diciembre 2009		Marzo 2010	
	Nº clientes	Cuota	Nº clientes	Cuota
<b>Grupo Gas Natural</b>	5.090.975	72,7%	4.832.799	68,2%
<b>Grupo Endesa</b>	1.096.940	15,3%	1.130.970	16,0%
<b>Grupo Naturgas + GES</b>	621.383	8,9%	800.431	11,3%
<b>Iberdrola</b>	244.020	3,2%	318.901	4,5%
<b>U.F. Gas Comercializadora</b>	282	0,0%	295	0,0%
<b>Incogas</b>	124	0,0%	137	0,0%
<b>Cepsa</b>	109	0,0%	107	0,0%
<b>Shell</b>	170	0,0%	184	0,0%
<b>BP</b>	<50	0,0%	<50	0,0%
<b>Gaz de France</b>	<50	0,0%	<50	0,0%
<b>Resto*</b>	<50	0,0%	<50	0,0%
<b>Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)</b>		<b>5540</b>		<b>5055</b>

(\*) Incluye a BBE, Céntrica, Nexus, E ON, Sonatrach, EGL, Galp Energía, con un número muy reducido de clientes.



En el primer trimestre se han incorporado 30.000 nuevos clientes, por lo que el mercado de gas natural en España ha alcanzado la cifra de 7.083.965 a finales de marzo.

Iberdrola es la empresa líder en captación de clientes en el primer trimestre de 2010, más de 75.000 clientes en el primer trimestre (1,3 puntos porcentuales).

En el primer trimestre los clientes de Gas Natural en Murcia y Cantabria (210.000) se han sumado al Grupo Naturgas, que pasa de 621.383 a 831.484 clientes en enero de 2010. Descontando este efecto, el número de clientes de Gas Natural se ha reducido en 47.966 clientes.

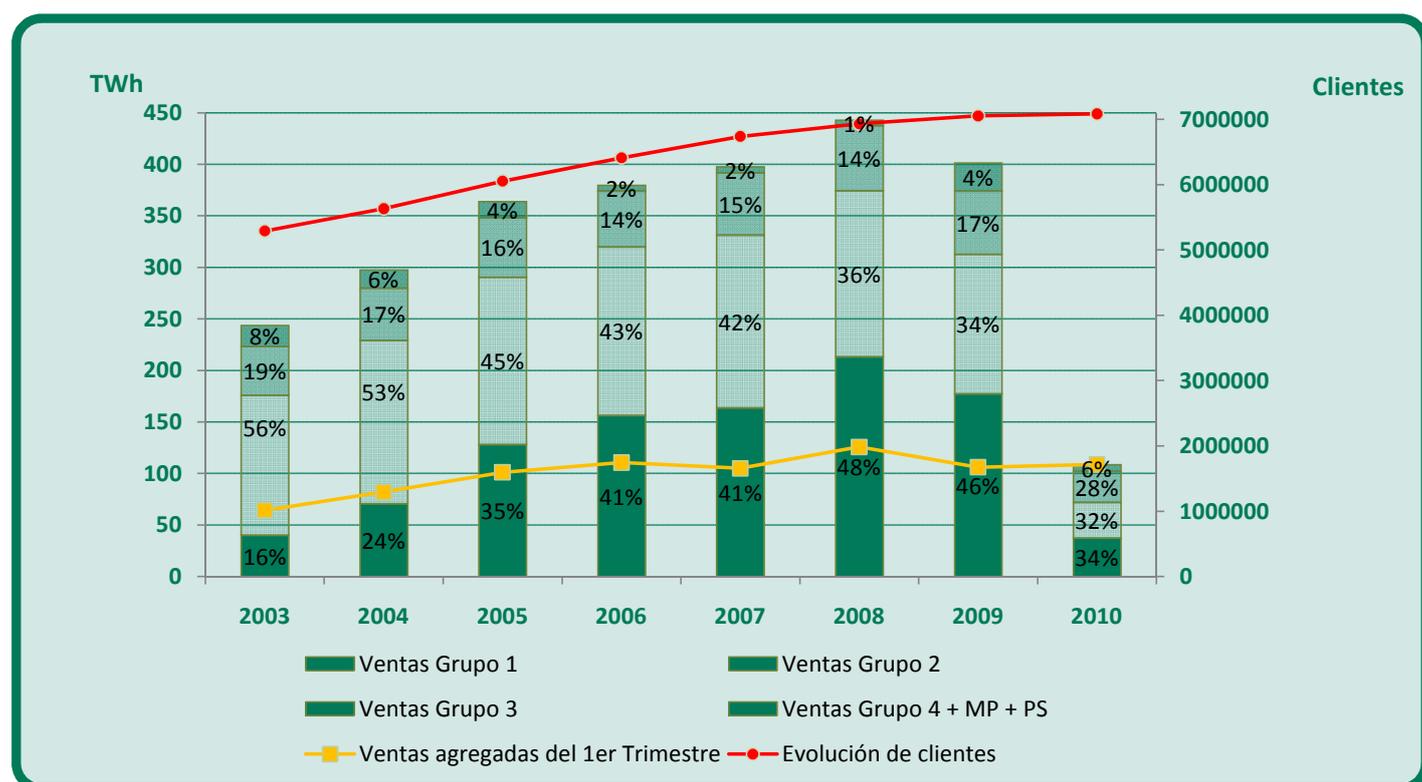
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI), es inferior al del trimestre anterior, reflejando una menor concentración de mercado después del traspaso de clientes de Gas Natural a Naturgas. No obstante, debe señalarse que se encuentra pendiente el traspaso de aproximadamente 400.000 clientes a Galp y Morgan Stanley que se producirá en el segundo trimestre de 2010.

# Supervisión del mercado minorista de gas natural

CNE

## 1. Evolución mensual del consumo y clientes por grupos de peajes

Fecha	Grupo 1		Grupo 2		Grupo 3		Grupo 4 y MP		Planta satélite con un consumidor	
	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes
	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº
<b>Año 2003</b>	49.319.311	71	140.919.776	4.740	48.700.174	5.285.617	22.684.229	56	8.077.141	n.d.
<b>Año 2004</b>	73.988.663	90	160.693.744	5.007	53.115.279	5.627.002	18.931.656	38	9.432.487	n.d.
<b>Año 2005</b>	128.130.663	96	161.216.429	4.991	58.442.760	6.048.371	20.784.571	37	8.681.771	n.d.
<b>Año 2006</b>	156.335.735	103	163.788.013	4.973	54.005.004	6.405.954	8.698.172	3	8.793.184	n.d.
<b>Año 2007</b>	164.018.532	103	167.899.051	4.905	60.165.857	6.447.625	6.158.360	3	9.423.291	n.d.
<b>Año 2008</b>	213.309.298	112	161.088.867	4.834	63.171.002	6.925.602	5.336.143	2	8.211.752	n.d.
<b>Año 2009</b>	177.315.071	104	135.443.870	4.726	61.286.047	7.048.996	19.443.284	13	7.910.207	286
I trim.	38.956.595	109	35.094.383	4.781	28.084.761	6.968.541	1.724.651	2	2.233.919	n.d.
II trim.	41.747.837	101	33.228.189	4.845	14.414.454	6.978.506	6.218.495	9	1.961.145	279
III trim.	52.569.808	100	32.478.915	4.767	5.602.791	7.019.505	5.976.219	12	1.764.147	293
IV trim.	44.040.832	104	34.642.382	4.726	13.184.041	7.048.996	5.523.920	13	1.929.541	286
<b>Año 2010</b>	<b>37.352.045</b>	<b>102</b>	<b>34.824.838</b>	<b>4.718</b>	<b>29.885.620</b>	<b>7.078.758</b>	<b>4.614.961</b>	<b>26</b>	<b>2.005.731</b>	<b>314</b>
I trim.	37.352.045	102	34.824.838	4.718	29.885.620	7.078.758	4.614.961	26	2.005.731	314
II trim.										
III trim.										
IV trim.										
Enero	13.080.878	104	11.421.299	4.756	9.438.025	7.074.526	1.404.464	26	638.816	304
Febrero	12.764.279	101	11.562.107	4.744	10.579.302	7.076.836	1.659.270	26	627.618	306
Marzo	11.506.889	102	11.841.433	4.718	9.868.293	7.078.758	1.551.227	26	739.297	314
Abril										
Mayo										
Junio										
Julio										
Agosto										
Septiembre										
Octubre										
Noviembre										
Diciembre										
<b>Acumulado 2010</b>										



# Supervisión del mercado minorista de gas natural



## 2. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2010					
	ENERO		FEBRERO		MARZO	
	Ventas (MWh)	Nº Clientes	Ventas (MWh)	Nº Clientes	Ventas (MWh)	Nº Clientes
<b>Grupo 1 ( Presión &gt;60 bares)</b>						
1.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.	92.738 <sup>1</sup>	17	112.931 <sup>1</sup>	17	125.885 <sup>1</sup>	19
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	1.562.477 <sup>1</sup>	37	1.441.773 <sup>1</sup>	37	1.437.479 <sup>1</sup>	36
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	11.425.662 <sup>1</sup>	50	11.209.575 <sup>1</sup>	47	9.943.525 <sup>1</sup>	47
<b>TOTAL GRUPO 1</b>	<b>13.080.878</b>	<b>104</b>	<b>12.764.279</b>	<b>101</b>	<b>11.506.889</b>	<b>102</b>
<b>Grupo 2 ( Presión &gt;4 bares y =&lt; 60 bares)</b>						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	20.937 <sup>1</sup>	650	45.172 <sup>1</sup>	725	35.036 <sup>1</sup>	715
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	262.246 <sup>1</sup>	1.404	324.044 <sup>1</sup>	1.397	314.082 <sup>1</sup>	1.387
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.038.733 <sup>1</sup>	1.079	1.250.102 <sup>1</sup>	1.054	1.253.133 <sup>1</sup>	1.062
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.715.432 <sup>1</sup>	478	1.931.199 <sup>1</sup>	451	2.091.345 <sup>1</sup>	446
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	4.278.695 <sup>1</sup>	281	4.542.703 <sup>1</sup>	276	4.754.086 <sup>1</sup>	272
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	4.105.256 <sup>1</sup>	36	3.468.886 <sup>1</sup>	36	3.393.751 <sup>1</sup>	35
<b>TOTAL GRUPO 2</b>	<b>11.421.299</b>	<b>3.928</b>	<b>11.562.107</b>	<b>3.939</b>	<b>11.841.433</b>	<b>3.917</b>
<b>Grupo 2 BIS ( Presión =&lt; 4 bares)</b>						
2.1 bis: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	4.803 <sup>1</sup>	144	7.692 <sup>1</sup>	161	6.516 <sup>1</sup>	160
2.2 bis: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	92.874 <sup>1</sup>	506	105.799 <sup>1</sup>	483	96.093 <sup>1</sup>	482
2.3 bis: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	128.183 <sup>1</sup>	166	127.180 <sup>1</sup>	158	291.468 <sup>1</sup>	156
2.4 bis: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	27.939 <sup>1</sup>	11		2	6.619 <sup>1</sup>	2
2.5 bis: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.		1		1		1
2.6 bis: Consumo superior a 500 GWh/año.						
<b>TOTAL GRUPO 2 BIS</b>	<b>253.799</b>	<b>828</b>	<b>240.671</b>	<b>805</b>	<b>400.696</b>	<b>801</b>
<b>Grupo 3 ( Presión =&lt;4 bares )</b>						
<b>No Suministrados desde redes alimentadas por plantas satelites</b>						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	1.206.449 <sup>1</sup>	3.474.403	1.396.903 <sup>1</sup>	3.480.673	1.297.212 <sup>1</sup>	3.469.319
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	5.050.443 <sup>1</sup>	3.453.355	5.886.750 <sup>1</sup>	3.447.743	5.271.857 <sup>1</sup>	3.462.669
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	160.783 <sup>1</sup>	21.644	177.555 <sup>1</sup>	22.262	190.192 <sup>1</sup>	20.896
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	2.144.153 <sup>1</sup>	39.509	2.154.664 <sup>1</sup>	41.117	2.243.206 <sup>1</sup>	39.327
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	138.928 <sup>1</sup>	1.387	151.167 <sup>1</sup>	1.354	143.086 <sup>1</sup>	1.347
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	79.182 <sup>1</sup>	445	89.378 <sup>1</sup>	435	91.523 <sup>1</sup>	482
Consumo anual superior a 3 GWh/año	190.240 <sup>1</sup>	473	229.382 <sup>1</sup>	472	189.426 <sup>1</sup>	482
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	321.944 <sup>1</sup>	203	357.899 <sup>1</sup>	194	345.708 <sup>1</sup>	196
<b>Suministrados desde redes alimentadas por plantas satelites</b>						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	14.584 <sup>1</sup>	33.885	20.972 <sup>1</sup>	34.062	8.533 <sup>1</sup>	34.661
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	82.153 <sup>1</sup>	48.635	59.010 <sup>1</sup>	47.934	41.321 <sup>1</sup>	48.777
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	1.757 <sup>1</sup>	187	1.835 <sup>1</sup>	194	1.077 <sup>1</sup>	197
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	31.514 <sup>1</sup>	393	39.275 <sup>1</sup>	396	22.128 <sup>1</sup>	403
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	15.894 <sup>1</sup>	7	14.511 <sup>1</sup>		23.025 <sup>1</sup>	
<b>TOTAL GRUPO 3</b>	<b>9.438.025</b>	<b>7.074.526</b>	<b>10.579.302</b>	<b>7.076.836</b>	<b>9.868.293</b>	<b>7.078.758</b>
Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007	6	49	6	48	15	47
<b>Grupo 4 ( Interrumpible )</b>						
<b>(Presión &gt; 60 bares)</b>						
4.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.		13		14		14
4.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1000 GWh/año.						
4.3: Consumo superior a 1000 GWh/año.	607.617 <sup>1</sup>	7	824.154 <sup>1</sup>	7	612.408 <sup>1</sup>	7
<b>( Presión &gt;4 bares y =&lt; 60 bares)</b>						
4.4: Consumo inferior o igual a 30 GWh/año.						
4.5: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.						
4.6: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	48.333 <sup>1</sup>	2	42.076 <sup>1</sup>	1	44.510 <sup>1</sup>	1
4.7: Consumo superior a 500 GWh/año.	320.923 <sup>1</sup>	2	266.262 <sup>1</sup>	2	360.106 <sup>1</sup>	2
<b>TOTAL GRUPO 4</b>	<b>976.873</b>	<b>24</b>	<b>1.132.492</b>	<b>24</b>	<b>1.017.024</b>	<b>24</b>
Peaje temporal de Materia Prima	427.590 <sup>1</sup>	2	526.778 <sup>1</sup>	2	534.203 <sup>1</sup>	2
Planta satélite para un solo consumidor	638.816 <sup>1</sup>	304	627.618 <sup>1</sup>	306	739.297 <sup>1</sup>	314
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>36.237.287</b>	<b>7.079.765</b>	<b>37.433.253</b>	<b>7.082.061</b>	<b>35.907.850</b>	<b>7.083.965</b>

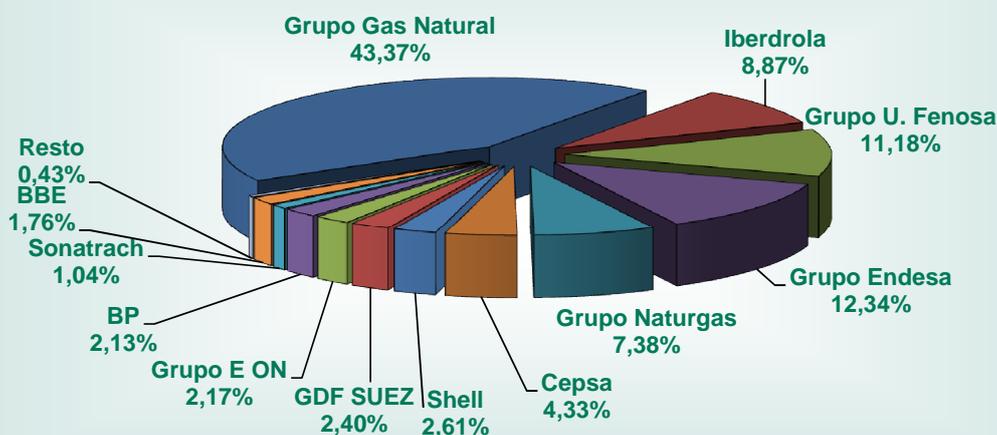
# Supervisión del mercado minorista de gas natural

CNE

## 3 Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora

Ventas	2010					
	ENERO		FEBRERO		MARZO	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>14.732.039</b>	<b>40,65%</b>	<b>16.785.289</b>	<b>44,84%</b>	<b>16.008.786</b>	<b>44,58%</b>
GN COMERCIALIZADORA	8.896.859	24,55%	10.015.820	26,76%	9.430.855	26,26%
GN SUR	3.128.087	8,63%	3.552.895	9,49%	3.222.958	8,98%
GN SERVICIOS	2.602.752	7,18%	2.859.540	7,64%	2.869.532	7,99%
UF COMERCIAL	104.341	0,29%	357.034	0,95%	485.441	1,35%
<b>IBERDROLA</b>	<b>3.580.316</b>	<b>9,88%</b>	<b>3.135.489</b>	<b>8,38%</b>	<b>3.002.398</b>	<b>8,36%</b>
IBERDROLA GENERACION	3.575.095	9,87%	3.131.055	8,36%	2.998.219	8,35%
IBERDROLA CUR	5.221	0,01%	4.434	0,01%	4.179	0,01%
<b>UF GAS COMERCIALIZADORA</b>	<b>3.836.010</b>	<b>10,59%</b>	<b>4.217.382</b>	<b>11,27%</b>	<b>4.196.910</b>	<b>11,69%</b>
<b>GRUPO ENDESA</b>	<b>4.800.141</b>	<b>13,25%</b>	<b>4.359.928</b>	<b>11,65%</b>	<b>4.356.809</b>	<b>12,13%</b>
ENDESA ENERGÍA	4.606.319	12,71%	4.215.483	11,26%	4.246.179	11,83%
ENDESA XXI	193.822	0,53%	144.445	0,39%	110.630	0,31%
<b>CEPSA</b>	<b>1.670.021</b>	<b>4,61%</b>	<b>1.473.185</b>	<b>3,94%</b>	<b>1.604.993</b>	<b>4,47%</b>
<b>GRUPO GDF SUEZ</b>	<b>1.133.968</b>	<b>3,13%</b>	<b>881.954</b>	<b>2,36%</b>	<b>611.263</b>	<b>1,70%</b>
GDF SUEZ COMERCIALIZADORA	313.256	0,86%	276.382	0,74%	292.509	0,81%
GDF SUEZ ENERGÍA	820.712	2,26%	605.572	1,62%	318.754	0,89%
<b>SHELL</b>	<b>1.215.676</b>	<b>3,35%</b>	<b>796.722</b>	<b>2,13%</b>	<b>846.285</b>	<b>2,36%</b>
<b>GRUPO NATURGAS</b>	<b>2.241.490</b>	<b>6,19%</b>	<b>3.041.345</b>	<b>8,12%</b>	<b>2.804.127</b>	<b>7,81%</b>
NATURGAS ENERGÍA	1.883.147	5,20%	2.565.058	6,85%	2.328.683	6,49%
NATURGAS HC ÚLTIMO RECURSO	10.745	0,03%	63.619	0,17%	69.891	0,19%
CTCC G4	224.013	0,62%	216.784	0,58%	215.473	0,60%
GES	54.642	0,15%	88.149	0,24%	87.678	0,24%
GES SUR	68.943	0,19%	107.735	0,29%	102.403	0,29%
<b>GRUPO EON</b>	<b>933.722</b>	<b>2,58%</b>	<b>769.124</b>	<b>2,05%</b>	<b>676.237</b>	<b>1,88%</b>
EON ENERGÍA	8.592	0,02%	8.719	0,02%	11.556	0,03%
EON COMERCIALIZADORA	925.129	2,55%	760.404	2,03%	664.681	1,85%
<b>BBE</b>	<b>801.455</b>	<b>2,21%</b>	<b>648.930</b>	<b>1,73%</b>	<b>473.482</b>	<b>1,32%</b>
<b>BP</b>	<b>757.305</b>	<b>2,09%</b>	<b>775.550</b>	<b>2,07%</b>	<b>798.914</b>	<b>2,22%</b>
<b>SONATRACH</b>	<b>380.594</b>	<b>1,05%</b>	<b>385.578</b>	<b>1,03%</b>	<b>373.446</b>	<b>1,04%</b>
<b>GALP</b>	<b>48.428</b>	<b>0,13%</b>	<b>44.684</b>	<b>0,12%</b>	<b>24.211</b>	<b>0,07%</b>
<b>CENTRICA</b>	<b>49.203</b>	<b>0,14%</b>	<b>49.538</b>	<b>0,13%</b>	<b>44.812</b>	<b>0,12%</b>
<b>INCOGAS</b>	<b>32.427</b>	<b>0,09%</b>	<b>37.226</b>	<b>0,10%</b>	<b>44.282</b>	<b>0,12%</b>
<b>MOLGAS</b>	<b>19.413</b>	<b>0,05%</b>	<b>25.159</b>	<b>0,07%</b>	<b>32.402</b>	<b>0,09%</b>
<b>LIQUID NATURAL GAZ</b>	<b>5.078</b>	<b>0,01%</b>	<b>6.171</b>	<b>0,02%</b>	<b>8.493</b>	<b>0,02%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>36.237.287</b>	<b>100,00%</b>	<b>37.433.253</b>	<b>100,00%</b>	<b>35.907.850</b>	<b>100,00%</b>

### Trimestre I 2010



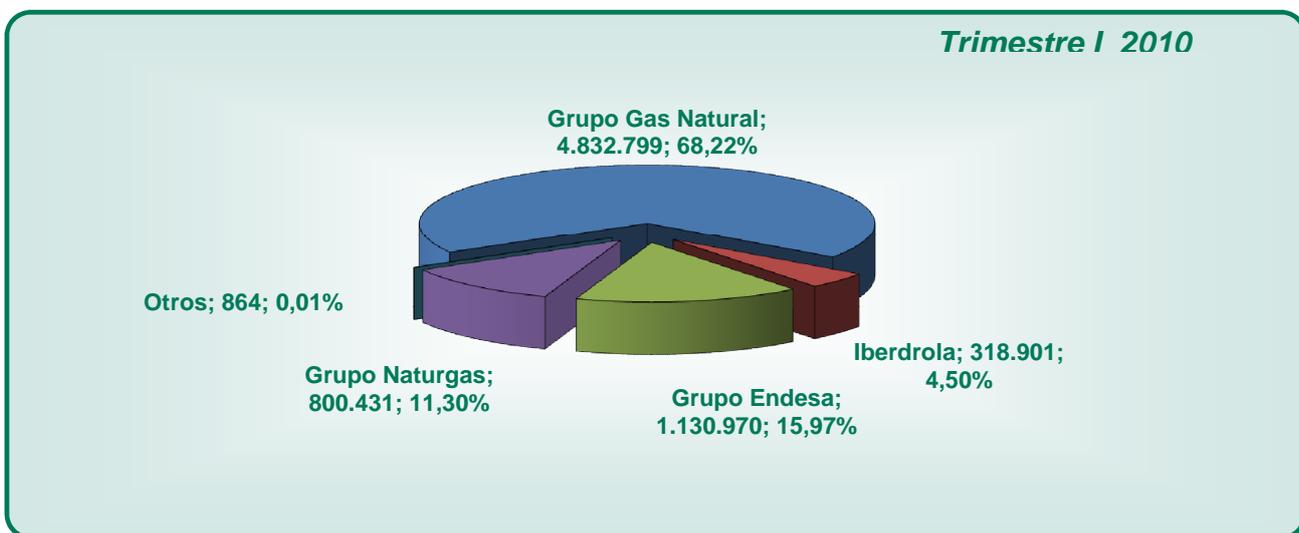
# Supervisión del mercado minorista de gas natural

CNE

## 4 Cuotas de clientes de gas natural por empresa comercializadora

Clientes	2010					
	ENERO		FEBRERO		MARZO	
	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%
<b>GRUPO GAS NATURAL</b>	<b>4.878.940</b>	<b>68,91%</b>	<b>4.854.281</b>	<b>68,54%</b>	<b>4.832.799</b>	<b>68,22%</b>
GN COMERCIALIZADORA	6.536	0,09%	6.627	0,09%	6.647	0,09%
GN SUR	2.954.483	41,73%	2.925.913	41,31%	2.904.093	41,00%
GN SERVICIOS	1.820.389	25,71%	1.824.071	25,76%	1.831.625	25,86%
UF COMERCIAL	97.532	1,38%	97.670	1,38%	90.434	1,28%
<b>IBERDROLA</b>	<b>263.019</b>	<b>3,72%</b>	<b>304.065</b>	<b>4,29%</b>	<b>318.901</b>	<b>4,50%</b>
IBERDROLA GENERACIÓN	259.285	3,66%	300.268	4,24%	315.068	4,45%
IBERDROLA CUR	3.734	0,05%	3.797	0,05%	3.833	0,05%
<b>UF GAS COMERCIALIZADORA</b>	<b>288</b>	<b>0,00%</b>	<b>290</b>	<b>0,00%</b>	<b>294</b>	<b>0,00%</b>
<b>GRUPO ENDESA*</b>	<b>1.105.464</b>	<b>15,61%</b>	<b>1.117.990</b>	<b>15,79%</b>	<b>1.130.970</b>	<b>15,97%</b>
ENDESE ENERGÍA	923.990	13,05%	931.315	13,15%	938.639	13,25%
ENDESA XXI	181.474	2,56%	186.675	2,64%	192.331	2,72%
<b>CEPSA</b>	<b>104</b>	<b>0,00%</b>	<b>105</b>	<b>0,00%</b>	<b>107</b>	<b>0,00%</b>
<b>GRUPO GDF SUEZ</b>	<b>11</b>	<b>0,00%</b>	<b>11</b>	<b>0,00%</b>	<b>13</b>	<b>0,00%</b>
GDF SUEZ COMERCIALIZADORA	10	0,00%	10	0,00%	12	0,00%
GDF SUEZ ENERGÍA	1	0,00%	1	0,00%	1	0,00%
<b>SHELL</b>	<b>197</b>	<b>0,00%</b>	<b>190</b>	<b>0,00%</b>	<b>184</b>	<b>0,00%</b>
<b>GRUPO NATURGAS*</b>	<b>831.484</b>	<b>11,74%</b>	<b>804.867</b>	<b>11,36%</b>	<b>800.431</b>	<b>11,30%</b>
NATURGAS ENERGÍA	543.756	7,68%	546.753	7,72%	547.252	7,73%
NATURGAS HC ÚLTIMO RECURSO	77.518	1,09%	75.725	1,07%	75.426	1,06%
GES	84.219	1,19%	74.472	1,05%	72.847	1,03%
GES SUR	125.991	1,78%	107.918	1,52%	104.906	1,48%
<b>GRUPO EON</b>	<b>20</b>	<b>0,00%</b>	<b>20</b>	<b>0,00%</b>	<b>24</b>	<b>0,00%</b>
EON ENERGÍA	17	0,00%	17	0,00%	21	0,00%
EON COMERCIALIZADORA	3	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
<b>BBE</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>
<b>BP</b>	<b>30</b>	<b>0,00%</b>	<b>31</b>	<b>0,00%</b>	<b>31</b>	<b>0,00%</b>
<b>SONATRACH</b>	<b>26</b>	<b>0,00%</b>	<b>27</b>	<b>0,00%</b>	<b>28</b>	<b>0,00%</b>
<b>GALP</b>	<b>11</b>	<b>0,00%</b>	<b>11</b>	<b>0,00%</b>	<b>10</b>	<b>0,00%</b>
<b>CENTRICA</b>	<b>2</b>	<b>0,00%</b>	<b>2</b>	<b>0,00%</b>	<b>2</b>	<b>0,00%</b>
<b>INCOGAS</b>	<b>135</b>	<b>0,00%</b>	<b>137</b>	<b>0,00%</b>	<b>137</b>	<b>0,00%</b>
<b>MOLGAS</b>	<b>18</b>	<b>0,00%</b>	<b>18</b>	<b>0,00%</b>	<b>18</b>	<b>0,00%</b>
<b>LIQUID NATURAL GAZ</b>	<b>15</b>	<b>0,00%</b>	<b>15</b>	<b>0,00%</b>	<b>15</b>	<b>0,00%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>7.079.765</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.082.061</b>	<b>100,00%</b>	<b>7.083.965</b>	<b>100,00%</b>

\* Datos en revisión



# Supervisión del mercado minorista de gas natural

## 5 Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte

Puntos de suministro por titulares de redes de distribución y transporte de gas natural	2010					
	ENERO		FEBRERO		MARZO	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
<b>Total Grupo Gas Natural</b>	<b>5.966.781</b>	<b>84,31%</b>	<b>5.973.188</b>	<b>84,30%</b>	<b>5.979.445</b>	<b>84,30%</b>
Cegas	602.869	8,52%	603.731	8,53%	604.658	8,52%
Gas Andalucía	353.174	4,93%	354.010	4,93%	353.619	4,95%
Gas Cantabria	163.099	2,29%	163.488	2,29%	163.892	2,29%
Gas Castilla y León	377.583	5,31%	378.259	5,31%	379.029	5,31%
Gas Castilla - La Mancha	199.569	2,78%	200.259	2,78%	200.774	2,79%
Gas Directo	4.951	2,87%	4.903	2,88%	4.962	2,88%
Gas Galicia	205.675	2,87%	206.226	2,88%	206.940	2,88%
Gas Murcia	93.237	2,87%	93.347	2,88%	93.279	2,88%
Gas Natural Distribución	3.778.542	1,31%	3.780.506	1,31%	3.783.356	1,31%
Gas Navarra	118.047	53,66%	118.333	53,63%	118.689	53,59%
Gas Rioja	70.031	1,66%	70.122	1,66%	70.243	1,66%
<b>Total Grupo Naturgas Energía</b>	<b>710.266</b>	<b>10,03%</b>	<b>710.950</b>	<b>10,03%</b>	<b>713.278</b>	<b>10,03%</b>
Naturgas Energía Distribución	705.779	9,96%	706.460	9,97%	708.775	9,97%
Tolosa Gas	4.480	0,06%	4.483	0,06%	4.496	0,06%
<b>Total Grupo Endesa</b>	<b>407.769</b>	<b>5,66%</b>	<b>405.922</b>	<b>5,67%</b>	<b>407.143</b>	<b>5,67%</b>
Gas Aragón	195.209	2,71%	194.062	2,71%	194.175	2,71%
Gesa S.A.	92.125	1,32%	92.155	1,32%	92.674	1,31%
Distribuidora Regional del Gas	25.256	0,34%	25.149	0,34%	25.203	0,35%
Megasa	37.337	0,49%	36.487	0,49%	36.700	0,49%
Dicogexsa	57.834	0,80%	58.061	0,80%	58.383	0,80%
<b>Iberdrola Distribución</b>	<b>457</b>		<b>489</b>		<b>507</b>	
<b>Otros</b>	<b>25</b>	<b>0,00%</b>	<b>25</b>	<b>0,00%</b>	<b>26</b>	<b>0,00%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>7.085.298</b>	<b>100%</b>	<b>7.090.574</b>	<b>100%</b>	<b>7.100.399</b>	<b>100%</b>

### Trimestre I 2010. Puntos de suministro por titulares de redes

