



COMISIÓN NACIONAL DE LOS  
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME TRIMESTRAL DE  
SUPERVISIÓN DEL MERCADO  
MINORISTA DE GAS NATURAL EN  
ESPAÑA. *Segundo trimestre de 2017***

**Expediente IS/DE/006/17**

**16 de noviembre de 2017**

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

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE  
GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL  
SEGUNDO TRIMESTRE DE 2017****Índice**

<b>1. Resumen del segundo trimestre</b>	<b>3</b>
<b>2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el segundo trimestre del año 2017</b>	<b>5</b>
<b>3. Cuotas de mercado por número de clientes en el segundo trimestre del año 2017</b>	<b>7</b>
<b>3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.</b>	<b>9</b>
<b>4. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes</b>	<b>10</b>
<b>5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo</b>	<b>11</b>
<b>6. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.</b>	<b>12</b>
<b>7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.</b>	<b>14</b>
<b>8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte</b>	<b>16</b>

## 1. Resumen del segundo trimestre de 2017

El objetivo de este informe es recoger los datos más significativos de la evolución del mercado minorista de gas natural en España, así como las cuotas de mercado de los diferentes grupos empresariales, por volumen de ventas y por número de clientes.

En el segundo trimestre de 2017, el número de clientes de gas ha superado los 7.710.000 clientes de gas, lo que representa un crecimiento interanual de aproximadamente 100.000 clientes.

En relación con las cuotas de mercado, EDP es el que más crece en el segundo trimestre de 2017, con un crecimiento aproximado de 8.000 clientes, mientras que el grupo que pierde más clientes es Gas Natural Fenosa con 6.000 clientes menos.

El volumen de ventas a consumidores finales acumulado hasta junio es de 173.373 GWh, lo que representa un crecimiento de las ventas del 5,8% con respecto al mismo periodo de 2016, en el segundo trimestre destaca el crecimiento de la demanda de gas natural para generación eléctrica, principalmente en junio, cuando aumenta en un 58% respecto el mismo mes del año anterior y se ve reflejado en el consumo del Grupo 1 que crece +3 TWh respecto a mayo de 2017.

En el segundo trimestre de 2017, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (41,65%), seguido de Endesa (15,65%), UFG Comercializadora (8,97%), Cepsa (5,14%), Iberdrola (4,98%) y Axpo (3,43%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 19,39% en términos de ventas.

A finales de junio, 52 grupos comercializadores suministran gas natural a cliente final en el mercado español, ocho más que el mismo trimestre del año anterior.

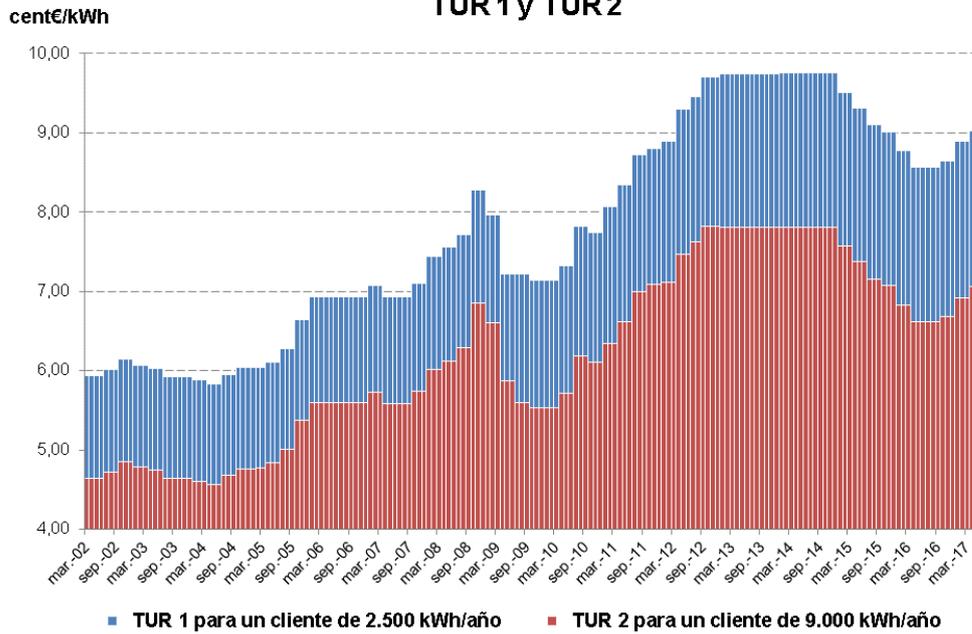
### **Tarifa de Último Recurso para el segundo trimestre.**

Resolución de 24 de marzo de 2017, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural, entró en vigor el 1 de abril de 2017.

Las nuevas tarifas suben por tercer trimestre consecutivo debido a que el coste de la materia prima ha aumentado un 5,9% respecto al trimestre anterior. En las nuevas tarifas, el término variable aumenta un 2,3% para la TUR 1 y un 2,6% para la TUR 2. El término fijo se mantiene sin variaciones para ambas tarifas.

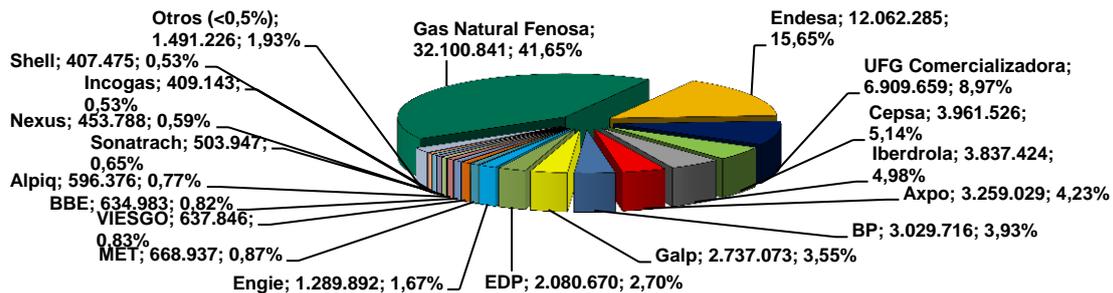
A continuación se observa la evolución de la tarifa TUR para dos consumidores tipo (2.500 kWh para la TUR 1 y 9.000 kWh/año para la TUR 2):

**Evolución del precio unitario para consumidores tipo con  
 TUR 1 y TUR 2**



## 2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el segundo trimestre del año 2017

En el mercado español de gas, en el segundo trimestre de 2017, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (41,65%), seguido de Endesa (15,65%), UFG Comercializadora (8,97%), Cepsa (5,14%), Iberdrola (4,98%) y Axpo (3,43%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 19,39% en términos de ventas.



El cuadro siguiente muestra, para cada grupo empresarial, la cuota de mercado por volumen de ventas de gas natural para el segundo trimestre del año 2017, y la compara con la cuota que tenía en el mismo trimestre del año anterior.

Cabe destacar el crecimiento de la cuota de ventas de BP (+1,73 puntos porcentuales), Galp (+1,67 puntos porcentuales), Axpo (+1,58 puntos porcentuales) y UFG Comercializadora (+1,48 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son Gas Natural Fenosa (-4,17 puntos porcentuales) e Iberdrola (-1,60 puntos porcentuales).

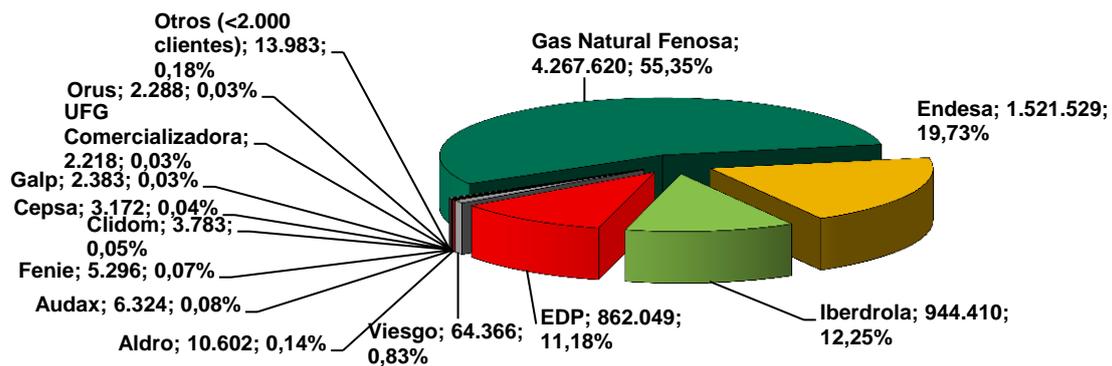
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del mismo trimestre del año anterior, reflejando un menor grado de concentración de mercado. El mercado supera los 2.000 puntos, indicando una concentración moderada.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural			
Comercializador	Segundo trimestre 2016	Segundo trimestre 2017	Variación interanual
			(en puntos porcentuales)
Gas Natural Fenosa	45,82%	41,65%	-4,17%
Endesa	16,29%	15,65%	-0,64%
UFG Comercializadora	7,49%	8,97%	1,48%
Cepsa	5,77%	5,14%	-0,63%
Iberdrola	6,58%	4,98%	-1,60%
Axpo	2,65%	4,23%	1,58%
BP	2,20%	3,93%	1,73%
Galp	1,89%	3,55%	1,67%
EDP	2,77%	2,70%	-0,07%
Engie	1,01%	1,67%	0,67%
*Resto (<1%)	7,53%	7,53%	0,00%
<b>Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)</b>	<b>2.529</b>	<b>2.172</b>	

\*Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 1% en el segundo trimestre de 2017.

### 3. Cuotas de mercado por número de clientes en el segundo trimestre del año 2017

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el segundo trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene la mayor cuota, con 4.267.620 consumidores (55,35%), seguido de Endesa con 1.521.529 (19,73%), Iberdrola con 944.410 (12,25%), EDP con 862.049 (11,18%) y Viesgo con 64.366 (0,83%).



En el segundo trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 11.548 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de junio se sitúa en 7.710.023.

El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado de gas natural por número de clientes de los principales grupos empresariales para el segundo trimestre del año 2017, así como la comparación con el trimestre anterior. El resto de grupos empresariales no supera los 1.000 clientes.

Cuota en el mercado por número de clientes de gas natural				
Comercializador	Primer trimestre año 2017		Segundo trimestre año 2017	
	Nº Clientes	Cuota	Nº Clientes	Cuota
Gas Natural Fenosa	4.273.375	55,51%	4.267.620	55,35%
Endesa	1.526.222	19,82%	1.521.529	19,73%
Iberdrola	938.050	12,18%	944.410	12,25%
EDP	855.153	11,11%	862.049	11,18%
Viesgo	62.740	0,81%	64.366	0,83%
Aldro	8.970	0,12%	10.602	0,14%
Audax	6.292	0,08%	6.324	0,08%
Fenie	4.530	0,06%	5.296	0,07%
Clidom	3.060	0,04%	3.783	0,05%
Cepsa	1.556	0,02%	3.172	0,04%
Galp	2.123	0,03%	2.383	0,03%
Orus	2.471	0,03%	2.288	0,03%
UFG Comercializadora	2.240	0,03%	2.218	0,03%
Servigas	1.581	0,02%	1.595	0,02%
Zerclo Energía	1.446	0,02%	1.491	0,02%
Nexus	675	0,01%	1.267	0,02%
Remica	1.093	0,01%	1.169	0,02%
Energya VM	496	0,01%	1.139	0,01%
Integración Europea	808	0,01%	1.004	0,01%
Otros	5.594	0,07%	6.318	0,08%
Índice Herfindahl- Hirschman (HHI)	3.747		3.729	

EDP es el grupo líder en captación de clientes en el segundo trimestre de 2017, con un crecimiento de 7.896 clientes (+0,1 puntos porcentuales). Por el contrario, el grupo empresarial con mayores pérdidas de cuota es Gas Natural Fenosa con 5.755 clientes menos (-0,2 puntos porcentuales).

Hay catorce empresas que disponen entre 1.000 y 11.000 clientes de gas que suman un total de 47.731 clientes, cabe destacar el crecimiento de Aldro Energía que supera la barrera de los 10.000 clientes.

Finalmente hay 33 compañías que disponen entre 1 y 1.000 clientes de gas, y que en conjunto suman 6.318 clientes. La relación completa de estas compañías se incluye en el punto 7.

### 3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.

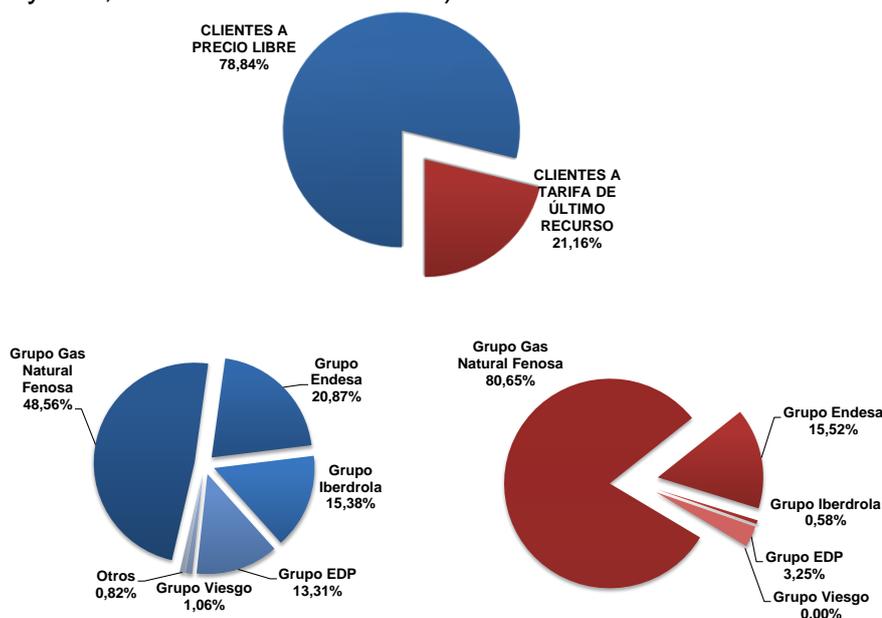
El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.078.312 (aumentan en 29.401 clientes con respecto a marzo de 2017), lo que supone el 78,84% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.631.711 (disminuyen en 17.853 clientes con respecto a marzo de 2017), lo que representa el 21,16% del total de clientes.

El cuadro siguiente muestra, para cada grupo, la cuota en el mercado de gas natural por número de clientes y tipo de suministro para el segundo trimestre del año 2017.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Gas Natural Fenosa	2.951.704	1.315.916	4.267.620
Endesa	1.268.293	253.236	1.521.529
Iberdrola	934.928	9.482	944.410
EDP	808.972	53.077	862.049
Viesgo	64.366	0	64.366
Otros	50.049	0	50.049
<b>Total</b>	<b>6.078.312</b>	<b>1.631.711</b>	<b>7.710.023</b>

A 30 de junio de 2017 hay 1.234 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 457 clientes con respecto al mismo mes de 2016.

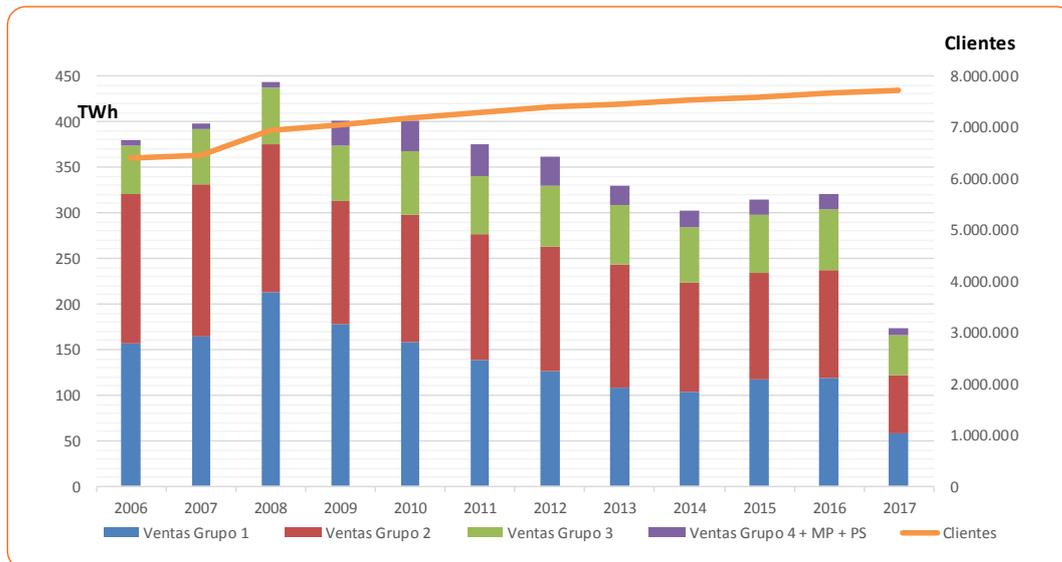
El grupo empresarial que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso es Gas Natural Fenosa, con un 30,8% de sus clientes; por el contrario, en el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es inferior (16,6% en el caso de Endesa y el 6,2 % en el caso de EDP).



*Cuotas de mercado de gas por tipo de suministro (suministro a tarifa TUR y suministro a precio libre) a finales de junio de 2017.*

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

Fecha	Grupo 1		Grupo2		Grupo 3		Grupo4 y MP		Planta satélite con un consumidor	
	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes	Consumo	Cientes
	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº	(MWh)	Nº
Año 2006	156.335.735	103	163.788.013	4.973	54.005.004	6.405.954	8.698.172	3	8.793.184	n.d.
Año 2007	164.018.532	103	167.899.051	4.905	60.165.857	6.447.625	6.158.360	3	9.423.291	n.d.
Año 2008	213.309.298	112	161.088.867	4.834	63.171.002	6.925.602	5.336.143	2	8.211.752	n.d.
Año 2009	177.315.071	104	135.443.870	4.726	61.286.047	7.048.996	19.443.284	13	7.910.207	286
Año 2010	158.235.010	110	139.477.687	4.697	69.884.645	7.174.913	21.311.524	17	11.999.895	595
Año 2011	138.740.166	108	138.231.035	4.496	62.809.246	7.273.319	21.822.975	13	12.879.573	565
Año 2012	126.795.389	111	136.728.953	4.323	65.569.034	7.392.951	19.250.912	6	13.210.335	622
Año 2013	108.798.869	111	134.352.409	4.535	65.674.749	7.443.459	8.357.079	8	11.764.251	714
Año 2014	103.827.696	114	119.242.218	3.942	60.942.637	7.526.092	7.750.736	8	9.915.668	842
Año 2015	117.602.850	114	117.125.021	3.855	63.012.348	7.581.145	7.267.949	6	9.269.380	710
Año 2016	119.090.481	114	117.850.458	3.819	67.082.606	7.667.977	5.750.992	3	11.234.657	747
I trim	25.687.217	115	30.315.077	3.782	29.058.793	7.600.061	1.511.174	4	2.567.135	687
II trim	25.349.054	112	29.232.290	3.804	16.174.981	7.608.443	1.137.274	3	2.798.498	685
III trim	30.098.877	111	27.840.988	3.716	6.170.424	7.637.161	1.566.967	3	2.995.906	681
IV trim	37.955.332	114	30.462.103	3.819	15.678.409	7.667.977	1.535.577	3	2.873.118	747
Año 2017	57.895.433	121	63.884.188	3.711	44.111.424	7.705.498	2.543.963	3	4.937.509	690
I trim	29.335.944	123	32.897.800	3.750	29.928.947	7.693.896	1.477.966	3	2.660.024	703
II trim	28.559.489	121	30.986.389	3.711	14.182.477	7.705.498	1.065.997	3	2.277.485	690
III trim										
IV trim										
Enero	12.014.023	119	11.166.186	3.776	10.312.220	7.688.630	490.673	3	913.165	707
Febrero	8.332.642	118	9.982.544	3.674	10.237.441	7.686.245	472.892	3	820.289	730
Marzo	8.989.279	123	11.749.069	3.750	9.379.286	7.693.896	514.401	3	926.570	703
Abril	8.688.080	124	9.983.109	3.726	6.469.991	7.693.409	529.448	3	785.228	698
Mayo	8.486.990	123	10.718.976	3.721	4.568.006	7.694.875	340.677	3	744.970	713
Junio	11.384.419	121	10.284.303	3.711	3.144.480	7.705.498	195.871	3	747.287	690
Julio										
Agosto										
Septiembre										
Octubre										
Noviembre										
Diciembre										
Acumulado 2017	57.895.433	121	63.884.188	3.711	44.111.424	7.705.498	2.543.963	3	4.937.509	690



Fuente: CNMC

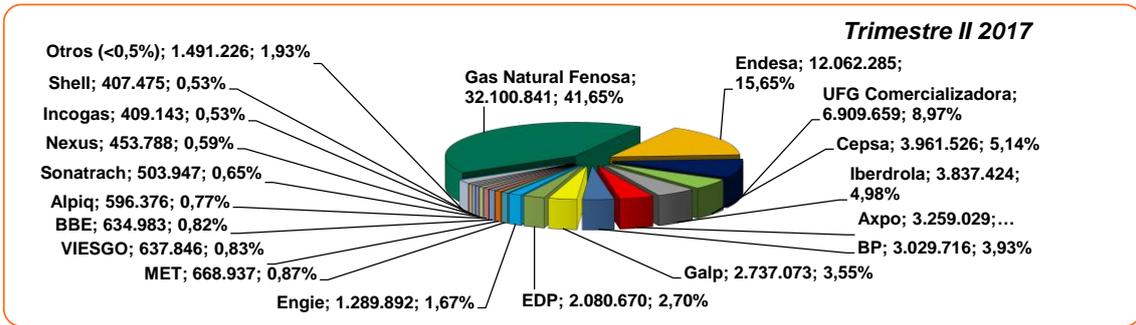
## 5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2017					
	Abril		Mayo		Junio	
	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.	121.879	45	145.198	47	182.561	44
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	1.691.795	35	1.695.400	35	2.139.632	35
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	6.874.406	44	6.646.392	41	9.062.225	42
<b>TOTAL GRUPO 1</b>	<b>8.688.080</b>	<b>124</b>	<b>8.486.990</b>	<b>123</b>	<b>11.384.419</b>	<b>121</b>
<b>Grupo 2 ( Presión &gt;4 bares y =&lt; 60 bares)</b>						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	22.952	658	16.690	656	13.560	646
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	239.369	1.406	239.890	1.390	217.751	1.403
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.103.469	1.021	1.193.786	1.026	1.144.572	1.025
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.632.078	383	1.824.310	391	1.692.021	378
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	4.129.186	225	4.404.507	226	4.180.935	226
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	2.856.055	33	3.039.790	31	3.035.450	32
<b>TOTAL GRUPO 2</b>	<b>9.983.109</b>	<b>3.726</b>	<b>10.718.973</b>	<b>3.720</b>	<b>10.284.290</b>	<b>3.710</b>
<b>Grupo 3 ( Presión =&lt;4 bares)</b>						
<b>Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos</b>						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	1.112.366	4.414.084	798.257	4.418.200	639.908	4.367.486
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	2.804.563	3.101.652	1.923.651	3.100.562	1.187.112	3.163.831
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	144.953	23.926	101.159	24.021	81.690	27.373
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	1.512.785	45.605	1.001.986	45.653	667.459	46.745
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	170.402	1.657	110.632	1.639	76.630	1.611
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	86.108	470	61.320	470	41.741	470
Consumo anual superior a 3 GWh/año	132.321	468	113.999	465	85.294	456
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	371.519	283	356.379	282	310.172	273
<b>Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites</b>						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	16.461	76.030	12.066	74.831	12.240	69.431
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	87.644	28.339	62.696	27.856	13.000	27.004
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	1.592	341	1.069	342	1.146	308
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	18.303	548	14.435	550	18.383	505
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	10.973	6	10.357	4	9.706	5
<b>TOTAL GRUPO 3</b>	<b>6.469.991</b>	<b>7.693.409</b>	<b>4.568.006</b>	<b>7.694.875</b>	<b>3.144.480</b>	<b>7.705.498</b>
Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007						
<b>Grupo 4 ( Interruption )</b>						
<b>(Presión &gt; 60 bares)</b>						
4.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.						
4.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1000 GWh/año.						
4.3: Consumo superior a 1000 GWh/año.						
<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.						
4.7: Consumo superior a 500 GWh/año.						
<b>TOTAL GRUPO 4</b>						
<b>Peaje temporal de Materia Prima</b>	<b>529.448</b>	<b>3</b>	<b>340.677</b>	<b>3</b>	<b>195.871</b>	<b>3</b>
<b>Planta satélite para un solo consumidor</b>	<b>785.228</b>	<b>698</b>	<b>744.970</b>	<b>713</b>	<b>747.287</b>	<b>690</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>26.455.857</b>	<b>7.697.960</b>	<b>24.859.619</b>	<b>7.699.435</b>	<b>25.756.360</b>	<b>7.710.023</b>

Fuente: CNMC

## 6. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.

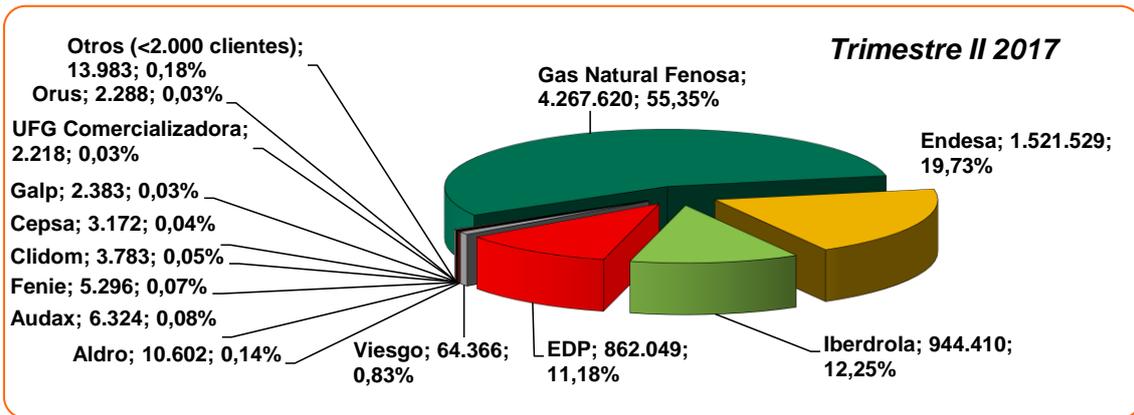
Ventas	2017					
	Abril		Mayo		Junio	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>11.258.099</b>	<b>42,55%</b>	<b>10.439.245</b>	<b>41,99%</b>	<b>10.403.498</b>	<b>40,39%</b>
GN COMERCIALIZADORA	8.125.536	30,71%	8.165.298	32,85%	8.904.722	34,57%
GN SERVICIOS	2.398.556	9,07%	1.771.818	7,13%	1.146.164	4,45%
GN SUR	734.007	2,77%	502.129	2,02%	352.611	1,37%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>4.131.525</b>	<b>15,62%</b>	<b>3.826.500</b>	<b>15,39%</b>	<b>4.104.260</b>	<b>15,93%</b>
ENDESA	4.048.289	15,30%	3.777.186	15,19%	4.073.324	15,81%
ENDESA XXI	83.236	0,31%	49.314	0,20%	30.936	0,12%
<b>UFG COMERCIALIZADORA</b>	<b>2.198.436</b>	<b>8,31%</b>	<b>2.238.512</b>	<b>9,00%</b>	<b>2.472.711</b>	<b>9,60%</b>
<b>Grupo Cepsa</b>	<b>2.504.104</b>	<b>9,47%</b>	<b>2.204.970</b>	<b>8,87%</b>	<b>1.829.488</b>	<b>7,10%</b>
CEPSA	1.282.091	4,85%	1.385.181	5,57%	1.283.764	4,98%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	4.547	0,02%	3.404	0,01%	2.539	0,01%
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>1.217.467</b>	<b>4,60%</b>	<b>816.385</b>	<b>3,28%</b>	<b>543.185</b>	<b>2,11%</b>
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	608.733	2,30%	408.192	1,64%	271.593	1,05%
IBERDROLA CLIENTES	600.633	2,27%	400.092	1,61%	263.492	1,02%
IB CUR	8.100	0,03%	8.100	0,03%	8.100	0,03%
<b>AXPO IBERIA</b>	<b>1.060.930</b>	<b>4,01%</b>	<b>1.105.618</b>	<b>4,45%</b>	<b>1.092.481</b>	<b>4,24%</b>
BP	961.740	3,64%	1.029.076	4,14%	1.038.901	4,03%
<b>GALP</b>	<b>1.154.506</b>	<b>4,36%</b>	<b>795.323</b>	<b>3,20%</b>	<b>787.245</b>	<b>3,06%</b>
<b>Grupo EDP</b>	<b>889.661</b>	<b>3,36%</b>	<b>670.627</b>	<b>2,70%</b>	<b>520.382</b>	<b>2,02%</b>
EDP COMERCIALIZADORA	858.552	3,25%	653.737	2,63%	503.605	1,96%
EDP CUR	31.109	0,12%	16.890	0,07%	16.777	0,07%
<b>ENGIE ESPAÑA</b>	<b>405.401</b>	<b>1,53%</b>	<b>415.376</b>	<b>1,67%</b>	<b>469.115</b>	<b>1,82%</b>
<b>BBE</b>	<b>141.193</b>	<b>0,53%</b>	<b>292.605</b>	<b>1,18%</b>	<b>201.185</b>	<b>0,78%</b>
<b>MET ENERGIA ESPAÑA</b>	<b>218.024</b>	<b>0,82%</b>	<b>230.403</b>	<b>0,93%</b>	<b>220.511</b>	<b>0,86%</b>
<b>Grupo VIESGO</b>	<b>192.725</b>	<b>0,73%</b>	<b>173.456</b>	<b>0,70%</b>	<b>271.665</b>	<b>1,05%</b>
VIESGO GENERACIÓN	145.772	0,55%	130.955	0,53%	237.760	0,92%
VIESGO ENERGIA	46.953	0,18%	42.501	0,17%	33.906	0,13%
<b>Grupo Alpiq</b>	<b>22.782</b>	<b>0,09%</b>	<b>124.008</b>	<b>0,50%</b>	<b>449.586</b>	<b>1,75%</b>
ALPIQ	285	0,00%	88.175	0,35%	401.667	1,56%
ALPIQ ESPAÑA	22.497	0,09%	35.833	0,14%	47.919	0,19%
<b>SONATRACH</b>	<b>155.327</b>	<b>0,59%</b>	<b>173.599</b>	<b>0,70%</b>	<b>175.021</b>	<b>0,68%</b>
<b>NEXUS</b>	<b>137.712</b>	<b>0,52%</b>	<b>163.048</b>	<b>0,66%</b>	<b>153.028</b>	<b>0,59%</b>
<b>INCOGAS</b>	<b>128.010</b>	<b>0,48%</b>	<b>141.678</b>	<b>0,57%</b>	<b>139.455</b>	<b>0,54%</b>
<b>SHELL</b>	<b>129.060</b>	<b>0,49%</b>	<b>66.544</b>	<b>0,27%</b>	<b>211.871</b>	<b>0,82%</b>
<b>ENERGYA VM</b>	<b>200.392</b>	<b>0,76%</b>	<b>103.750</b>	<b>0,42%</b>	<b>30.883</b>	<b>0,12%</b>
<b>MOLGAS</b>	<b>105.341</b>	<b>0,40%</b>	<b>114.187</b>	<b>0,46%</b>	<b>107.820</b>	<b>0,42%</b>
<b>LNGAZ</b>	<b>37.841</b>	<b>0,14%</b>	<b>44.618</b>	<b>0,18%</b>	<b>40.257</b>	<b>0,16%</b>
<b>METHANE LOGISTICS</b>	<b>34.061</b>	<b>0,13%</b>	<b>37.623</b>	<b>0,15%</b>	<b>32.630</b>	<b>0,13%</b>
<b>SERVIGAS S. XXI</b>	<b>50.606</b>	<b>0,19%</b>	<b>30.028</b>	<b>0,12%</b>	<b>10.492</b>	<b>0,04%</b>
<b>NEOELECTRA</b>	<b>24.053</b>	<b>0,09%</b>	<b>25.263</b>	<b>0,10%</b>	<b>27.188</b>	<b>0,11%</b>
<b>REMICA</b>	<b>38.256</b>	<b>0,14%</b>	<b>23.031</b>	<b>0,09%</b>	<b>11.628</b>	<b>0,05%</b>
<b>ALDRO ENERGIA</b>	<b>24.579</b>	<b>0,09%</b>	<b>21.179</b>	<b>0,09%</b>	<b>16.194</b>	<b>0,06%</b>
<b>AUDAX ENERGIA</b>	<b>23.596</b>	<b>0,09%</b>	<b>17.476</b>	<b>0,07%</b>	<b>12.821</b>	<b>0,05%</b>
<b>FUTURA ENERGIA Y GAS</b>	<b>12.574</b>	<b>0,05%</b>	<b>12.990</b>	<b>0,05%</b>	<b>10.425</b>	<b>0,04%</b>
<b>MULTIENERGIA VERDE</b>	<b>14.490</b>	<b>0,05%</b>	<b>9.786</b>	<b>0,04%</b>	<b>4.817</b>	<b>0,02%</b>
<b>PETRONAVARRA</b>	<b>14.032</b>	<b>0,05%</b>	<b>9.424</b>	<b>0,04%</b>	<b>4.488</b>	<b>0,02%</b>
<b>FENIE ENERGIA</b>	<b>10.904</b>	<b>0,04%</b>	<b>9.130</b>	<b>0,04%</b>	<b>6.818</b>	<b>0,03%</b>
<b>INCRYGAS</b>	<b>24.578</b>	<b>0,09%</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>
<b>ON DEMAND FACILITIES</b>	<b>6.740</b>	<b>0,03%</b>	<b>4.582</b>	<b>0,02%</b>	<b>3.196</b>	<b>0,01%</b>
<b>ORUS ENERGÍA</b>	<b>6.134</b>	<b>0,02%</b>	<b>4.604</b>	<b>0,02%</b>	<b>2.990</b>	<b>0,01%</b>
<b>INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA</b>	<b>4.817</b>	<b>0,02%</b>	<b>4.268</b>	<b>0,02%</b>	<b>3.158</b>	<b>0,01%</b>
<b>FACTOR ENERGIA</b>	<b>4.062</b>	<b>0,02%</b>	<b>3.290</b>	<b>0,01%</b>	<b>3.502</b>	<b>0,01%</b>
<b>FUSIONA SOLUCIONES</b>	<b>4.289</b>	<b>0,02%</b>	<b>3.786</b>	<b>0,02%</b>	<b>1.784</b>	<b>0,01%</b>
<b>VITOGAS</b>	<b>2.450</b>	<b>0,01%</b>	<b>3.042</b>	<b>0,01%</b>	<b>3.016</b>	<b>0,01%</b>
<b>M. TECNOLÓGICOS</b>	<b>4.345</b>	<b>0,02%</b>	<b>1.913</b>	<b>0,01%</b>	<b>808</b>	<b>0,00%</b>
<b>CATGAS ENERGIA</b>	<b>2.470</b>	<b>0,01%</b>	<b>1.852</b>	<b>0,01%</b>	<b>1.446</b>	<b>0,01%</b>
<b>YADE JORMAN</b>	<b>2.467</b>	<b>0,01%</b>	<b>1.158</b>	<b>0,00%</b>	<b>513</b>	<b>0,00%</b>
<b>ZERCLIO ENERGIA</b>	<b>1.641</b>	<b>0,01%</b>	<b>860</b>	<b>0,00%</b>	<b>454</b>	<b>0,00%</b>
<b>CLIDOM ENERGY</b>	<b>1.127</b>	<b>0,00%</b>	<b>763</b>	<b>0,00%</b>	<b>531</b>	<b>0,00%</b>
<b>GASINDUR</b>	<b>997</b>	<b>0,00%</b>	<b>794</b>	<b>0,00%</b>	<b>502</b>	<b>0,00%</b>
<b>CRINGAS</b>	<b>508</b>	<b>0,00%</b>	<b>516</b>	<b>0,00%</b>	<b>717</b>	<b>0,00%</b>
<b>NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS</b>	<b>699</b>	<b>0,00%</b>	<b>520</b>	<b>0,00%</b>	<b>498</b>	<b>0,00%</b>
<b>LABOIL</b>	<b>606</b>	<b>0,00%</b>	<b>395</b>	<b>0,00%</b>	<b>395</b>	<b>0,00%</b>
<b>INSERIMOS ENERGÍA</b>	<b>404</b>	<b>0,00%</b>	<b>376</b>	<b>0,00%</b>	<b>432</b>	<b>0,00%</b>
<b>SWAP</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>	<b>299</b>	<b>0,00%</b>
<b>INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA</b>	<b>64</b>	<b>0,00%</b>	<b>66</b>	<b>0,00%</b>	<b>53</b>	<b>0,00%</b>
<b>ENERKIA</b>	<b>0</b>	<b>0,00%</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>	<b>51</b>	<b>0,00%</b>
<b>FLIP ENERGIA</b>	<b>9</b>	<b>0,00%</b>	<b>11</b>	<b>0,00%</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>26.455.857</b>	<b>100%</b>	<b>24.859.619</b>	<b>100%</b>	<b>25.756.360</b>	<b>100%</b>



Fuente: CNMC

## 7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

Número de Clientes	2017					
	Abril		Mayo		Junio	
	Clientes	%	Clientes	%	Clientes	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>4.271.544</b>	<b>55,49%</b>	<b>4.272.619</b>	<b>55,49%</b>	<b>4.267.620</b>	<b>55,35%</b>
GN COMERCIALIZADORA	11.496	0,15%	11.396	0,15%	11.243	0,15%
GN SERVICIOS	2.937.725	38,16%	2.941.955	38,21%	2.940.461	38,14%
GN SUR	1.322.323	17,18%	1.319.268	17,13%	1.315.916	17,07%
<b>Grupo Endesa</b>	<b>1.519.762</b>	<b>19,71%</b>	<b>1.518.858</b>	<b>19,70%</b>	<b>1.521.529</b>	<b>19,73%</b>
ENDESA	1.264.827	16,43%	1.265.624	16,44%	1.268.293	16,45%
ENDESA XXI	254.935	3,31%	253.234	3,29%	253.236	3,28%
<b>Grupo Iberdrola</b>	<b>941.466</b>	<b>12,06%</b>	<b>942.918</b>	<b>12,06%</b>	<b>944.410</b>	<b>12,06%</b>
IB CUR	9.482	0,12%	9.482	0,12%	9.482	0,12%
IBERDROLA CLIENTES	931.963	12,11%	933.415	12,12%	934.907	12,13%
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>Grupo EDP</b>	<b>856.338</b>	<b>11,11%</b>	<b>859.143</b>	<b>11,14%</b>	<b>862.049</b>	<b>11,18%</b>
EDP COMERCIALIZADORA	803.032	10,43%	805.942	10,47%	808.972	10,49%
EDP CUR	53.306	0,69%	53.201	0,69%	53.077	0,69%
<b>Grupo VIESGO</b>	<b>63.040</b>	<b>0,64%</b>	<b>58.362</b>	<b>0,64%</b>	<b>64.366</b>	<b>0,64%</b>
VIESGO ENERGIA	63.037	0,82%	58.359	0,76%	64.363	0,83%
VIESGO GENERACIÓN	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>ALDRO ENERGIA</b>	<b>10.128</b>	<b>0,13%</b>	<b>10.301</b>	<b>0,13%</b>	<b>10.602</b>	<b>0,14%</b>
AUDAX ENERGIA	6.265	0,08%	6.245	0,08%	6.324	0,08%
FENIE ENERGIA	4.319	0,06%	4.764	0,06%	5.296	0,07%
CLIDOM ENERGY	3.225	0,04%	3.469	0,05%	3.783	0,05%
<b>Grupo Cepsa</b>	<b>2.652</b>	<b>0,00%</b>	<b>2.938</b>	<b>0,00%</b>	<b>3.172</b>	<b>0,00%</b>
CEPSA	146	0,00%	147	0,00%	147	0,00%
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	2.506	0,03%	2.791	0,04%	3.025	0,04%
GALP	2.131	0,03%	2.290	0,03%	2.383	0,03%
ORUS ENERGIA	2.415	0,03%	2.345	0,03%	2.288	0,03%
UFG COMERCIALIZADORA	2.201	0,03%	2.338	0,03%	2.218	0,03%
SERVIGAS S. XXI	1.583	0,02%	1.588	0,02%	1.595	0,02%
ZERCLO ENERGIA	1.460	0,02%	1.473	0,02%	1.491	0,02%
NEXUS	853	0,01%	1.029	0,01%	1.267	0,02%
REMICIA	1.121	0,01%	1.165	0,02%	1.169	0,02%
ENERGYA VM	780	0,01%	962	0,01%	1.139	0,01%
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGIA	868	0,01%	942	0,01%	1.004	0,01%
FACTOR ENERGIA	604	0,01%	685	0,01%	775	0,01%
MULTIENERGIA VERDE	723	0,01%	732	0,01%	751	0,01%
CATGAS ENERGIA	681	0,01%	696	0,01%	708	0,01%
YADE JORMAN	556	0,01%	558	0,01%	676	0,01%
ON DEMAND FACILITIES	336	0,00%	376	0,00%	369	0,00%
SONATRACH	335	0,00%	334	0,00%	337	0,00%
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS	192	0,00%	249	0,00%	245	0,00%
M.TECNOLÓGICOS	206	0,00%	208	0,00%	238	0,00%
PETRONAVARRA	217	0,00%	201	0,00%	225	0,00%
INSERIMOS ENERGIA	187	0,00%	203	0,00%	217	0,00%
FUTURA ENERGIA Y GAS	177	0,00%	188	0,00%	204	0,00%
FUSIONA SOLUCIONES	179	0,00%	197	0,00%	197	0,00%
SWAP	<50	0,00%	<50	0,00%	170	0,00%
AXPO IBERIA	143	0,00%	144	0,00%	145	0,00%
INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA	67	0,00%	77	0,00%	119	0,00%
LNGAZ	116	0,00%	116	0,00%	118	0,00%
GASINDUR	105	0,00%	108	0,00%	111	0,00%
NEOELECTRA	79	0,00%	95	0,00%	106	0,00%
LABOIL	84	0,00%	93	0,00%	105	0,00%
INCOGAS	94	0,00%	95	0,00%	95	0,00%
METHANE LOGISTICS	79	0,00%	78	0,00%	73	0,00%
MOLGAS	69	0,00%	73	0,00%	72	0,00%
ENERKIA	<50	0,00%	<50	0,00%	71	0,00%
BP	61	0,00%	61	0,00%	65	0,00%
ENGIE ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
FLIP ENERGIA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
MET ENERGIA ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>Grupo Alpiq</b>	<b>&lt;50</b>	<b>0,00%</b>	<b>&lt;50</b>	<b>0,00%</b>	<b>&lt;50</b>	<b>0,00%</b>
ALPIQ	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
ALPIQ ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
SHELL	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
VITOGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
CRINGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BBE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
BETA RENEWABLE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%
<b>TOTAL</b>	<b>7.697.960</b>	<b>0,00%</b>	<b>7.699.435</b>	<b>0,00%</b>	<b>7.710.023</b>	<b>0,00%</b>

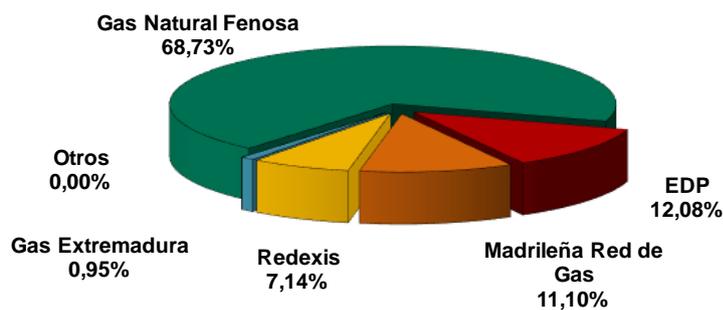


Fuente: CNMC

## 8. 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	2017					
	Abril		Mayo		Junio	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
<b>Grupo Gas Natural Fenosa</b>	<b>5.314.202</b>	<b>68,74%</b>	<b>5.316.840</b>	<b>68,73%</b>	<b>5.323.422</b>	<b>68,73%</b>
GN CATALUNYA	2.185.619	28,27%	2.185.957	28,26%	2.187.690	28,24%
GAS NATURAL MADRID	895.700	11,59%	895.766	11,58%	896.613	11,58%
CEGAS	653.813	8,46%	654.024	8,45%	655.181	8,46%
GAS CASTILLA Y LEÓN	433.521	5,61%	434.154	5,61%	434.715	5,61%
GAS ANDALUCÍA	403.210	5,22%	403.141	5,21%	403.501	5,21%
GAS GALICIA	268.241	3,47%	268.818	3,47%	269.348	3,48%
GAS CASTILLA LA MANCHA	245.319	3,17%	245.814	3,18%	246.653	3,18%
GAS NAVARRA	141.796	1,83%	142.120	1,84%	142.424	1,84%
GAS RIOJA	84.813	1,10%	84.874	1,10%	85.117	1,10%
GAS NATURAL ARAGÓN	1.737	0,02%	1.737	0,02%	1.745	0,02%
GAS NATURAL REDES DISTRIBUCIÓN	429	0,01%	432	0,01%	431	0,01%
GN TRANSPORTE	4	0,00%	3	0,00%	4	0,00%
<b>Grupo EDP</b>	<b>934.094</b>	<b>12,08%</b>	<b>934.808</b>	<b>12,08%</b>	<b>935.588</b>	<b>12,08%</b>
NATURGAS ENERGIA DISTRIBUCIÓN	532.722	6,89%	533.168	6,89%	533.663	6,89%
EDP ESPAÑA DISTRIBUCIÓN DE GAS	396.431	5,13%	396.697	5,13%	396.980	5,13%
GAS TOLOSA	4.941	0,06%	4.943	0,06%	4.945	0,06%
<b>Madrileña Red de Gas</b>	<b>857.677</b>	<b>11,09%</b>	<b>858.388</b>	<b>11,10%</b>	<b>859.928</b>	<b>11,10%</b>
<b>Grupo Redexis</b>	<b>551.020</b>	<b>7,13%</b>	<b>552.867</b>	<b>7,15%</b>	<b>552.926</b>	<b>7,14%</b>
REDEXIS GAS	456.371	5,90%	458.221	5,92%	458.132	5,91%
GED Murcia	94.644	1,22%	94.641	1,22%	94.789	1,22%
REDEXIS INFRAESTRUCTURAS	5	0,00%	5	0,00%	5	0,00%
<b>Gas Extremadura</b>	<b>73.306</b>	<b>0,95%</b>	<b>73.410</b>	<b>0,95%</b>	<b>73.511</b>	<b>0,95%</b>
<b>Grupo Enagás</b>	<b>52</b>	<b>0,00%</b>	<b>53</b>	<b>0,00%</b>	<b>52</b>	<b>0,00%</b>
ENAGAS	43	0,00%	44	0,00%	43	0,00%
Enagás Transporte del Norte	9	0,00%	9	0,00%	9	0,00%
<b>Reganosa</b>	<b>5</b>	<b>0,00%</b>	<b>6</b>	<b>0,00%</b>	<b>8</b>	<b>0,00%</b>
<b>BBG</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>	<b>1</b>	<b>0,00%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>7.730.357</b>	<b>100%</b>	<b>7.736.373</b>	<b>100%</b>	<b>7.745.436</b>	<b>100%</b>

Trimestre II 2017. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

