



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

Expediente IS/DE/006/17

1 de febrero de 2018

www.cnmc.es



INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL TERCER TRIMESTRE DE 2017

Índice

1.	Resumen del tercer trimestre	3
2. año	Cuotas de mercado por volumen de ventas en el tercer trimestre de 2017	lel 5
3. año	Cuotas de mercado por número de clientes en el tercer trimestre de 2017	iei 7
3	.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.	9
4. pea	Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos jes	de 10
5. con	Evolución del consumo y número de clientes por escalones de sumo	11
6.	Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.	12
7. 14	Evolución del número de clientes por empresas comercializadora	3.
8.	Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, p	or
titul	ares de redes de distribución y transporte	16



1. Resumen del tercer 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.

El volumen de ventas a consumidores finales acumulado hasta septiembre es de 252.070 GWh, lo que representa un crecimiento del 8,4% con respecto al mismo periodo de 2016. En el tercer trimestre continua el crecimiento de la demanda de gas natural para generación eléctrica, en concreto destaca el mes de agosto que aumenta en un 64% respecto el mismo mes del año anterior, esto se ve reflejado en un aumento en el consumo del Grupo 1.

En el tercer trimestre de 2017, los grupos societarios con mayores ventas han sido Gas Natural Fenosa (35,74%), seguido de Endesa (16,36%), UFG Comercializadora (8,95%), Cepsa (5,72%), Iberdrola (4,96%) y Viesgo (4,55%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 23,72% en términos de ventas. Cabe destacar la bajada de cuota de mercado de Gas Natural Fenosa, casi 8 puntos porcentuales en relación con el mismo trimestre del año anterior, lo que sitúa el índice de concentración del mercado HHI por debajo de 2000.

El número de clientes de gas ha superado en el tercer trimestre de 2017 los 7.740.000 clientes de gas, lo que representa un crecimiento interanual de aproximadamente 100.000 clientes.

En relación con las cuotas de mercado por clientes, Iberdrola es el comercializador que más crece en el tercer trimestre de 2017, con un crecimiento aproximado de 11.000 clientes, mientras que los grupos que pierden más clientes son Endesa (-5.000 clientes) y Gas Natural Fenosa (-4.500 clientes).

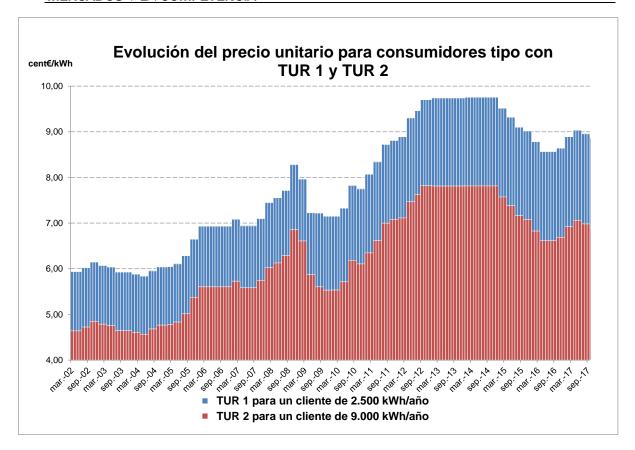
A finales de septiembre, 53 grupos comercializadores suministran gas natural a cliente final en el mercado español, ocho más que el mismo trimestre del año anterior.

Tarifa de Último Recurso para el tercer trimestre.

Resolución de 28 de junio 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 julio de 2017.

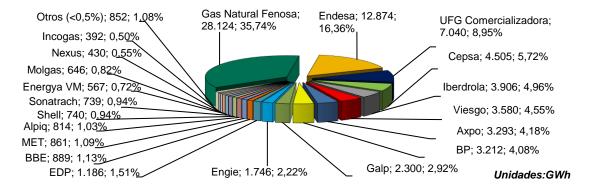
La tarifa para el tercer trimestre baja debido a que el coste de la materia prima ha descendido un 3,1% respecto al trimestre anterior. En las nuevas tarifas, el término variable cae un 1,2% para la TUR 1 y un 1,4% para la TUR 2. El término fijo se mantiene sin variaciones para ambas tarifas.

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):



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

En el mercado español de gas, en el tercer trimestre de 2017, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (35,74%), seguido de Endesa (16,36%), UFG Comercializadora (8,95%), Cepsa (5,72%), Iberdrola (4,96%) y Viesgo (4,55%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 23,72% 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 tercer 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 Viesgo (+2,13 puntos porcentuales), BP (+1,90 puntos porcentuales) y Galp (+1,16 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son Gas Natural Fenosa (-7,87 puntos porcentuales) e Iberdrola (-1,19 puntos porcentuales).



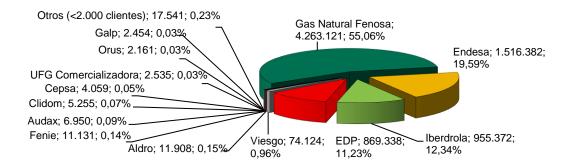
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del mismo trimestre del año anterior, y se sitúa por debajo de 2000, reflejando un menor grado de concentración de mercado.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural									
Comercializador	Tercer trimestre	Tercer trimestre	Variación interanual						
	2016	2017	(en puntos porcentuales)						
Gas Natural Fenosa	43,60%	35,74%	-7,87%						
Endesa	16,11%	16,36%	0,25%						
UFG Comercializadora	8,52%	8,95%	0,42%						
Cepsa	6,31%	5,72%	-0,58%						
Iberdrola	6,15%	4,96%	-1,19%						
Viesgo	2,42%	4,55%	2,13%						
Ахро	3,11%	4,18%	1,08%						
ВР	2,18%	4,08%	1,90%						
Galp	1,76%	2,92%	1,16%						
Engie	2,04%	2,22%	0,18%						
EDP	1,15%	1,51%	0,36%						
BBE	0,54%	1,13%	0,59%						
MET	0,00%	1,09%	1,09%						
Alpiq	0,11%	1,03%	0,92%						
*Resto (<1%)	7,80%	10,31%	2,52%						
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	2.345	1.760							

^{*}Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 1% en el tercer trimestre de 2017.

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

En relación con el número de clientes en el mercado español de gas en el tercer trimestre, por grupos societarios, Gas Natural Fenosa tiene la mayor cuota, con 4.263.121 consumidores (55,06%), seguido de Endesa con 1.516.382 (19,59%), Iberdrola con 955.372 (12,34%), EDP con 869.338 (11,23%) y Viesgo con 74.124 (0,96%).



En el tercer trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 26.494 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de junio se sitúa en 7.742.331.

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 tercer 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	Segundo trir año 201		Tercer trimestre año 2017						
	Nº Clientes	Cuota	Nº Clientes	Cuota					
Gas Natural Fenosa	4.267.620	55,31%	4.263.121	55,06%					
Endesa	1.521.529	19,72%	1.516.382	19,59%					
Iberdrola	944.410	12,24%	955.372	12,34%					
EDP	862.049	11,17%	869.338	11,23%					
Viesgo	70.176	0,91%	74.124	0,96%					
Aldro	10.602	0,14%	11.908	0,15%					
Fenie	5.296	0,07%	11.131	0,14%					
Audax	6.324	0,08%	6.950	0,09%					
Clidom	3.783	0,05%	5.255	0,07%					
Cepsa	3.172	0,04%	4.059	0,05%					
UFG Comercializadora	2.218	0,03%	2.535	0,03%					
Galp	2.383	0,03%	2.454	0,03%					
Orus	2.288	0,03%	2.161	0,03%					
Energya VM	1.139	0,01%	1.858	0,02%					
Servigas	1.595	0,02%	1.693	0,02%					
On Demand	1.491	0,02%	1.598	0,02%					
Factor Energía	775	0,01%	1.502	0,02%					
Integracion Europea	1.002	0,01%	1.312	0,02%					
Nexus	1.267	0,02%	1.286	0,02%					
Remica	1.169	0,02%	1.222	0,02%					
Otros	5.549	0,07%	7.070	0,09%					
Índice Herfindahl- Hirschman (HHI)	3.724		3.695						

Iberdrola es el grupo líder en captación de clientes en el tercer trimestre de 2017, con un crecimiento de 10.962 clientes (+0,10 puntos porcentuales). Por el contrario, los grupos empresariales con mayores pérdidas de cuota son Gas Natural Fenosa con 4.499 clientes menos (-0,25 puntos porcentuales) y Endesa con -5.147 clientes menos (-0,13 puntos porcentuales).

Hay quince empresas que disponen entre 1.000 y 12.000 clientes de gas que suman un total de 56.924 clientes, cabe destacar el crecimiento de Fenie 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 7.070 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.

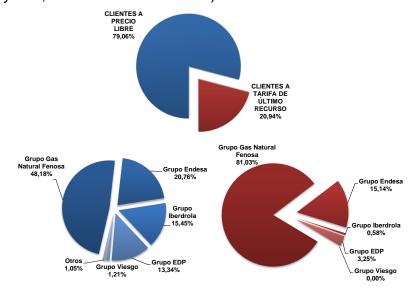
El número de clientes suministrados a precio libre es de 6.120.859 (aumentan en 42.547 clientes con respecto a junio de 2017), lo que supone el 79,06% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.621.472 (disminuyen en 10.239 clientes con respecto a junio de 2017), lo que representa el 20,94% 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 tercer trimestre del año 2017.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Grupo Gas Natural Fenosa	2.949.187	1.313.934	4.263.121
Grupo Endesa	1.270.952	245.430	1.516.382
Grupo Iberdrola	945.890	9.482	955.372
Grupo EDP	816.712	52.626	869.338
Grupo Viesgo	74.124	0	74.124
Otros	63.994	0	63.994
Total	6.120.859	1.621.472	7.742.331

A 30 de septiembre de 2017 hay 1.550 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 154 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 (16,2% en el caso de Endesa y el 6,1 % en el caso de EDP).

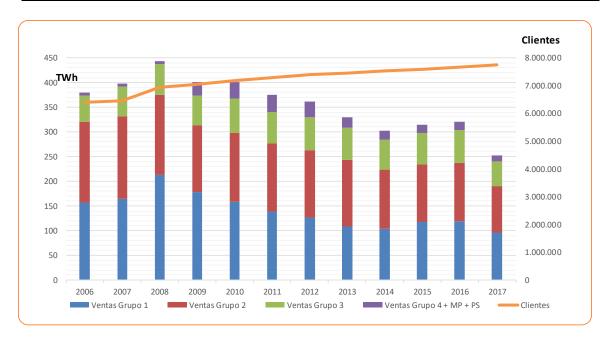


Cuotas de mercado de gas por tipo de suministro (suministro a tarifa TUR y suministro a precio libre) a finales de junio de 2017.



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

Fache	Grup	Grupo 1 Grupo2		02	Grupo 3		Grupo4 y MP		Planta satélite co un consumidor	
Fecha	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes	Consumo	Clientes
	(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	96.224.232	128	93.997.477	3.743	50.410.633	7.737.759	4.066.880	3	7.371.570	698
I trim	29.335.944	123	32.897.810	3.750	29.929.011	7.695.587	1.477.966	3	2.660.024	703
II trim	28.559.489	121	30.986.470	3.711	14.182.293		1.065.997	3		690
III trim	38.328.799	128	30.113.197	3.743	6.299.328	7.737.759	1.522.918	3	2.434.061	698
IV trim										
Enero	12.014.023	119	11.166.186	3.776	10.312.239	7.687.954	490.673	3	913.165	707
Febrero	8.332.642	118	9.982.544	3.674	10.237.442	7.687.102	472.892	3	820.289	730
Marzo	8.989.279	123	11.749.079	3.750	9.379.330	7.695.587	514.401	3	926.570	703
Abril	8.688.080	124	9.983.188	3.726	6.470.021	7.696.765	529.448	3	785.228	698
Mayo	8.486.990	123	10.718.980	3.721	4.567.934	7.704.638	340.677	3	744.970	713
Junio	11.384.419	121	10.284.302	3.711	3.144.338	7.711.312	195.871	3	747.287	690
Julio	13.355.247	125	10.617.341	3.763	2.176.880		437.888	3	845.842	693
Agosto	12.816.289	127	9.100.451	3.791		7.729.569	566.266	3	762.451	691
Septiembre	12.157.263	128	10.395.406	3.743	2.190.682		518.764	3	825.768	698
Octubre	1			J						
Noviembre	1									
Diciembre	1									
Acumulado 2017	96.224.232	128	93.997.477	3.743	50.410.633	7.737.759	4.066.880	3	7.371.570	698





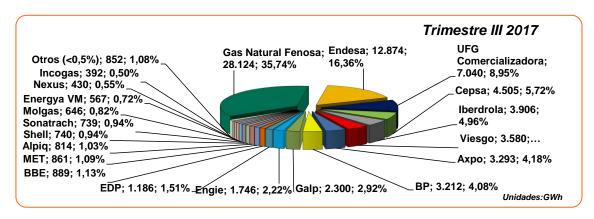
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

			20	17		
Mercado minorista	Jul	io	Ago	osto	Septiembre	
Wercado minorista	Ventas	Nº	Ventas	Nº	Ventas	Nº
	(MWh)	Clientes	(MWh)	Clientes	(MWh)	Clientes
Grupo 1 (Presión >60 bares)						
1.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.	281.824	41	135.747	44	383.143	44
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	2.099.640	37	2.030.133	36	2.001.207	36
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	10.973.783	47	10.650.410	47	9.772.913	48
TOTAL GRUPO 1	13.355.247	125	12.816.289	127	12.157.263	128
Grupo 2 (Presión >4 bares y =< 60 bares)						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	15.630	646	83.460	670	16.694	643
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	203.195	1.410	183.598	1.405	218.480	1.407
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.046.391	1.025	858.193	1.027	1.049.740	1.026
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.750.028	384	1.232.024	388	1.665.699	394
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	4.301.134	252	3.716.432	241	4.435.548	234
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	3.300.912	44		1		
TOTAL GRUPO 2	10.617.289	3.761	9.100.415	3.789	10.395.363	3.741
Grupo 3 (Presión =<4 bares)						
Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos	T	T.	T.		ı	1
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	1	4.475.884		4.555.573		4.543.942
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.		3.069.756		3.002.617		3.006.084
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	67.139	24.300		1	63.957	
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	507.099	45.680		1	619.440	
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	60.872	1.610		1		
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	37.872	462			43.895	•
Consumo anual superior a 3 GWh/año	77.316	446		 		1
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	287.614	274	261.059	281	306.737	277
Suministrados desde redes alimentadas por plantas satelites	1	1	1	1	1	1
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	6.398	70.011	5.231			
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	10.276	35.691	5.074		38.049	
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	996	309	785			
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	10.600					
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	7.170	6		1		
TOTAL GRUPO 3	2.176.880	7.724.967	1.931.766	7.729.569	2.190.682	7.737.759
Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007						
Grupo 4 (Interrumpible)						
(Presión > 60 bares)						
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.						
(Presión >4 bares y =< 60 bares)						
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.						
TOTAL GRUPO 4						
Peaje temporal de Materia Prima	437.888	3	566.266	3	518.764	3
Planta satélite para un solo consumidor	845.842	693	762.451	691	825.768	698
TOTAL GENERAL	27.433.199	7.729.551	25.177.223	7.734.181	26.087.882	7.742.331



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

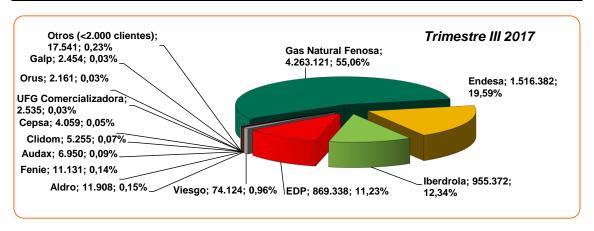
			2017				
Ventas	Julio	1	Agost	0	Septiembre		
	Consumo	%	Consumo	%	Consumo	%	
Crupa Cas Natural Fanasa	(MWh)	35,51%	(MWh)	26 450/	(MWh)	35,58%	
Grupo Gas Natural Fenosa GN COMERCIALIZADORA	9.741.264 8.911.411	32,48%	9.100.430 8.406.474	36,15% 33,39%	9.281.934 8.726.034	33,45%	
GN SERVICIOS	670.278	2,44%	536.348	2,13%	457.228	1,75%	
GN SUR	159.575	0,58%	157.608	0.63%	98.672	0,38%	
Grupo Endesa	4.497.988	16,40%	4.107.876	16,32%	4.268.071	16,36%	
ENDESA	4.473.699	16,31%	4.086.160	16,23%	4.236.716	16,24%	
ENDESA XXI	24.289	0,09%	21.716	0,09%	31.355	0,12%	
UFG COMERCIALIZADORA	2.245.664	8,19%	2.333.226	9,27%	2.461.154	9,43%	
Grupo Cepsa	1.737.045	6,33%	1.354.082	5,38%	1.414.283	5,42%	
CEPSA	1.734.827	6,32%	1.351.520	5,37%	1.411.431	5,41%	
CEPSA COMERCIAL PETROLEO Grupo Iberdrola	2.218 1.193.193	0,01% 4.35%	2.562 1.235.819	0,01% 4,91%	2.853 1.477.353	0,01% 5,66%	
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	935.734	3,41%	1.005.996	4,00%	1.477.333	4,51%	
IBERDROLA CLIENTES	249.359	0,91%	221.723	0,88%	293.927	1,13%	
IB CUR	8.100	0,03%	8.100	0,03%	8.100	0,03%	
Grupo VIESGO	1.414.951	5,16%	1.366.358	5,43%	798.908	3,06%	
VIESGO GENERACIÓN	1.382.584	5,04%	1.339.386	5,32%	765.922	2,94%	
VIESGO ENERGIA	32.367	0,12%	26.971	0,11%	32.986	0,13%	
AXPO IBERIA	1.132.282	4,13%	1.082.436	4,30%	1.078.295	4,13%	
BP	1.128.460	4,11%	1.015.115	4,03%	1.068.740	4,10%	
GALP	795.834	2,90%	723.742	2,87% 1.74%	780.906	2,99%	
ENGIE ESPAÑA Grupo EDP	732.547 424.881	2,67% 1,55%	437.771 362.282	1,74%	576.047 398.832	2,21% 1,53%	
EDP COMERCIALIZADORA	416.483	1,52%	353.659	1,44%	392.711	1,51%	
EDP CUR	8.398	0,03%	8.623	0,03%	6.121	0,02%	
BBE	384.299	1,40%	231.908	0,92%	272.928	1,05%	
MET ENERGIA ESPAÑA	232.083	0,85%	278.543	1,11%	350.332	1,34%	
Grupo Alpiq	436.830	1,59%	326.845	1,30%	50.704	0,19%	
ALPIQ	391.648	1,43%	278.341	1,11%	178	0,00%	
ALPIQ ESPAÑA	45.182	0,16%	48.504	0,19%	50.526	0,19%	
SHELL	290.709	1,06%	162.016	0,64%	286.898	1,10%	
SONATRACH	171.308	0,62%	156.292	0,62%	411.639	1,58%	
MOLGAS ENERGYA VM	195.983 153.942	0,71% 0,56%	227.364 218.885	0,90% 0,87%	223.028 194.318	0,85% 0,74%	
NEXUS	159.328	0,58%	121.813	0,48%	148.914	0,74%	
INCOGAS	144.857	0,53%	108,451	0,43%	138.240	0,53%	
LNGAZ	59.580	0,22%	62.500	0,25%	59.709	0,23%	
ORUS ENERGÍA	2.656	0,01%	2.467	0,01%	148.027	0,57%	
NEOELECTRA	49.674	0,18%	50.807	0,20%	50.807	0,19%	
METHANE LOGISTICS	32.996	0,12%	31.064	0,12%	35.266	0,14%	
ALDRO ENERGIA	14.986	0,05%	13.881	0,06%	18.622	0,07%	
AUDAX ENERGIA	11.224	0,04%	10.147	0,04%	13.113	0,05%	
REMICA SERVIGAS S. XXI	10.211	0,04% 0,00%	8.710 13.228	0,03% 0,05%	14.294 15.128	0,05% 0,06%	
FUTURA ENERGIA Y GAS	9.095	0.03%	3.896	0,03%	8.169	0,03%	
MULTIENERGIA VERDE	2.913	0,01%	4.645	0,02%	9.363	0,04%	
FENIE ENERGIA	4.498	0,02%	5.039	0,02%	5.039	0,02%	
FACTOR ENERGIA	3.380	0,01%	2.825	0,01%	4.750	0,02%	
INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA	2.992	0,01%	3.024	0,01%	3.667	0,01%	
ON DEMAND FACILITIES	2.844	0,01%	2.704	0,01%	3.735	0,01%	
PETRONAVARRA	2.360	0,01%	2.349	0,01%	3.720	0,01%	
VITOGAS	3.343	0,01%	1.518	0,01%	2.332	0,01%	
CATGAS ENERGIA	1.245	0,00%	1.089	0,00%	1.454	0,01%	
FUSIONA SOLUCIONES CRINGAS	1.097 812	0,00%	766 926	0,00%	1.474	0,01% 0,00%	
M.TECNOLÓGICOS	493	0,00% 0,00%	545	0,00% 0,00%	926 1.397	0,00%	
GASINDUR	514	0,00%	738	0,00%	793	0,00%	
CLIDOM ENERGY	583	0,00%	584	0,00%	809	0,00%	
SWAP	361	0,00%	551	0,00%	836	0,00%	
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS	479	0,00%	505	0,00%	732	0,00%	
INSERIMOS ENERGÍA	486	0,00%	486	0,00%	646	0,00%	
YADE JORMAN	376	0,00%	377	0,00%	683	0,00%	
ZERCLO ENERGIA	233	0,00%	252	0,00%	230	0,00%	
LABOIL	163	0,00%	166	0,00%	233	0,00%	
INSIGNIA GAS	19	0,00%	91	0,00%	231	0,00%	
ENERKIA	84	0,00%	36	0,00%	59	0,00%	
	40	0.000/	27	0.000/	001		
INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA FLIP ENERGIA	42 9	0,00% 0,00%	37 17	0,00% 0,00%	90	0,00%	





7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

			20	17			
Número de Clientes	Julio Agosto Septiembre						
	Clientes	%	Clientes	%	Clientes	%	
Grupo Gas Natural Fenosa	4.264.961	55,18%	4.263.440	,	4.263.121	55,06%	
GN COMERCIALIZADORA	11.144	0,14%	11.097	0,14%	11.112	0,14%	
GN SERVICIOS GN SUR	2.940.305	,	2.938.576	- ,	2.938.075		
Grupo Endesa	1.313.512 1.518.125		1.313.767 1.517.975	_	1.313.934 1.516.382	16,97% 19,59 %	
ENDESA	1.268.217	,	1.269.246		1.270.952		
ENDESA XXI	249.908	3,23%	248.729	3,22%	245.430	3,17%	
Grupo Iberdrola	948.547	_	952.339		955.372		
IB CUR	9.482	0,12%	9.482	0,12%	9.482	0,12%	
IBERDROLA CLIENTES	939.044	12,15%	942.836	12,19%	945.869	12,22%	
IBERDROLA GENERACION ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%	
Grupo EDP	868.901	11,24%	867.073	11,21%	869.338	11,23%	
EDP COMERCIALIZADORA	815.953	10,56%	814.336	10,53%	816.712	10,55%	
EDP CUR	52.948	0,69%	52.737	0,68%	52.626	0,68%	
Grupo VIESGO	71.779	0,93%	72.663	0,94%	74.124	0,96%	
VIESGO ENERGIA	71.776	0,93%	72.660	0,94%	74.121	0,96%	
VIESGO GENERACIÓN	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%	
ALDRO ENERGIA FENIE ENERGIA	10.969 10.088	0,14% 0,13%	11.468 10.545	0,15% 0,14%	11.908 11.131	0,15% 0,14%	
AUDAX ENERGIA	6.479	0.08%	6.619	0.09%	6.950	0,14%	
CLIDOM ENERGY	4.185	0,05%	4.823	0,05%	5.255	0,037	
Grupo Cepsa	3.482	0,05%	3,630	0,05%	4.059	0,05%	
CEPSA	150	0,00%	152	0,00%	151	0,00%	
CEPSA COMERCIAL PETROLEO	3.332	0,04%	3.478	0,04%	3.908	0,05%	
UFG COMERCIALIZADORA	2.233	0,03%	2.495	0,03%	2.535	0,03%	
GALP	2.414	0,03%	2.441	0,03%	2.454	0,03%	
ORUS ENERGÍA	2.239	0,03%	2.188	0,03%	2.161	0,03%	
ENERGYA VM	1.141	0,01%	1.608	0,02%	1.858	0,02%	
SERVIGAS S. XXI	1.614	0,02%	1.675	0,02%	1.693	0,02%	
ZERCLO ENERGIA	1.506	0,02%	1.502	0,02%	1.598	0,02%	
FACTOR ENERGIA INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA	982 1.112	0,01% 0,01%	1.264 1.240	0,02%	1.502 1.312	0,02%	
NEXUS	1.112	0,01%	1.174	0,02% 0,02%	1.286	0,02%	
REMICA	1.186	0,02%	1.206	0,02%	1.222	0,02%	
YADE JORMAN	867	0,01%	962	0,01%	995	0,01%	
MULTIENERGIA VERDE	831	0,01%	892	0,01%	880	0,01%	
CATGAS ENERGIA	709	0,01%	725	0,01%	749	0,01%	
ON DEMAND FACILITIES	448	0,01%	390	0,01%	451	0,01%	
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS	404	0,01%	404	0,01%	448	0,01%	
SONATRACH	340	0,00%	339	0,00%	340	0,00%	
SWAP	215	0,00%	264	0,00%	294	0,00%	
FLIP ENERGIA	125	0,00%	197	0,00%		0,00%	
INSERIMOS ENERGÍA	241	0,00%	248	0,00%	267	0,00%	
FUTURA ENERGIA Y GAS M.TECNOLÓGICOS	214 241	0,00%	236 248	0,00%	250 248	0,00%	
PETRONAVARRA	203	0,00% 0,00%	248	,		0,00%	
INER ENERGIA CASTILLA-LA MANCHA	149	0,00%	176	0,00%		0,00%	
FUSIONA SOLUCIONES	192	0,00%	135	0,00%		0.00%	
ENERKIA	109	0,00%	240	-		0,00%	
NEOELECTRA	124	0,00%	152	0,00%		0,00%	
AXPO IBERIA	147	0,00%	147	0,00%	146	0,00%	
LABOIL	113	0,00%	120	0,00%	126	0,00%	
GASINDUR	121	0,00%	124	,	121	0,00%	
LNGAZ	118	0,00%	119	,	120	0,00%	
INCOGAS	95	0,00%	96	,	98	0,00%	
METHANE LOGISTICS	69	0,00%	73	0,00%	80	0,00%	
MOLGAS	69	0,00%	72	0,00%	72	0,00%	
BP INSIGNIA GAS	69 <50	0,00%	69 <50	0,00%	70 57	0,00%	
INSIGNIA GAS ENGIE ESPAÑA	<50 <50	0,00% 0,00%	<50 <50	0,00%	57 <50	0,00%	
MET ENERGIA ESPAÑA	<50	0,00%	57	0,00%	<50 <50	0,00%	
ALPIQ ESPAÑA	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%	
SHELL	<50	0,00%	<50	,	<50	0,00%	
VITOGAS	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%	
CRINGAS	<50	0,00%	<50	,	<50	0,00%	
BETA RENOWABLE	<50	0,00%	<50		<50	0,00%	
BBE	<50	0,00%	<50	0,00%	<50	0,00%	





8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte

	2017								
Puntos de suministro por titulares de	Julio		Ag	osto	Septiembre				
redes de distribución y transporte de	NO de muntes de		Nº de		Nº de puntos				
gas natural	Nº de puntos de suministro	%	puntos de	%	de	%			
_	suministro		suministro		suministro				
Grupo Gas Natural Fenosa	5.314.202	68,74%	5.316.840	68,73%	5.323.422	68,73%			
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%			
Grupo EDP	934.094	12,08%	934.808	12,08%	935.588	12,08%			
Nortegas Energía Distribución	532.722	6,89%	533.168	6,89%	533.663	6,89%			
NED España Distribución	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%			
Madrileña Red de Gas	857.677	11,09%	858.388	11,10%	859.928	11,10%			
Grupo Redexis	551.020	7,13%	552.867	7,15%	552.926	7,14%			
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%			
Gas Extremadura	73.306	0,95%	73.410	0,95%	73.511	0,95%			
Grupo Enagás	52	0,00%	53	0,00%	52	0,00%			
ENAGAS	43	0,00%	44	0,00%	43	0,00%			
Enagás Transporte del Norte	9	0,00%	9	0,00%	9	0,00%			
Reganosa	5	0,00%	6	0,00%	8	0,00%			
BBG	1	0,00%	1	0,00%	1	0,00%			
TOTAL	7.730.357	100%	7.736.373	100%	7.745.436	100%			

