



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME TRIMESTRAL DE
SUPERVISIÓN DEL MERCADO
MINORISTA DE GAS NATURAL EN
ESPAÑA. *Segundo trimestre de 2014***

2 de octubre de 2014

www.cnmc.es

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2014

Índice

1. Resumen del segundo trimestre de 2014	3
2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el segundo trimestre del año 2014	4
3. Cuotas de mercado por número de clientes en el Segundo trimestre del año 2014	6
3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro.	6
4. Evolución mensual del consumo y número de clientes por grupos de peajes	9
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo	10
6. Cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora.	11
7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.	12
8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte	13

1. Resumen del segundo trimestre de 2014

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 2014, el número de clientes de gas ha superado los 7.485.000 clientes de gas, aproximadamente 45.000 clientes más que a finales de junio de 2013.

En relación con las cuotas de mercado, Iberdrola y EDP son los grupos que más crecen, con un incremento de +16.000 clientes y +13.000 clientes respectivamente, superando la cuota del 10%, mientras que el grupo que pierde más clientes es Gas Natural Fenosa con -8.000 clientes menos.

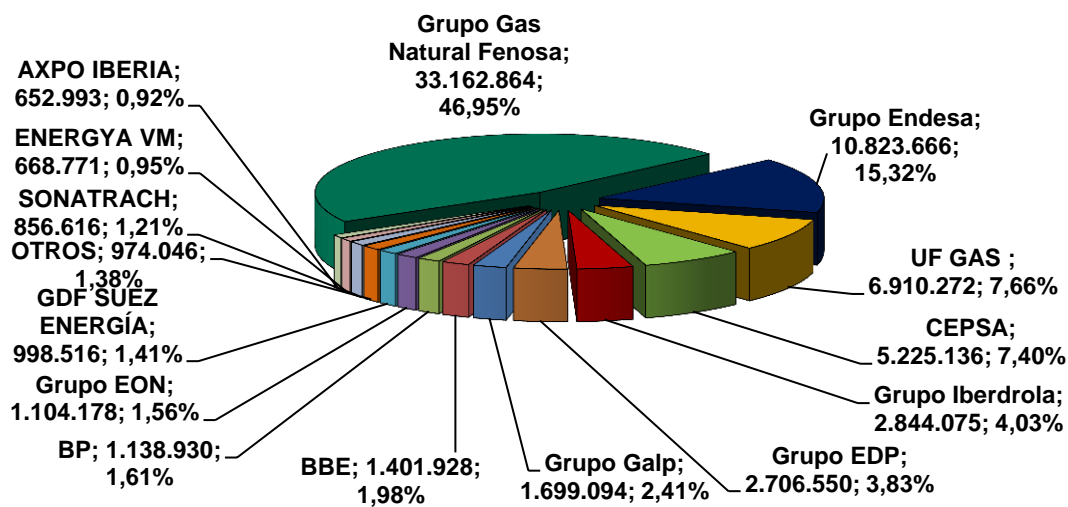
El volumen de ventas a consumidores finales acumulado hasta junio es de 160.798 GWh, lo que representa una caída de las ventas del 8,7% con respecto al mismo periodo de 2014.

En el segundo trimestre de 2014 el grupo con mayor cuota por ventas es Grupo Gas Natural Fenosa (48,62%), seguido del Grupo Endesa (16,23%), UF Gas Comercializadora (7,66%), Cepsa (5,98%), el Grupo Iberdrola (5,27%) y el Grupo EDP (5,12%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 13,4% en términos de ventas.

Por otra parte, el 73,5 % del total de clientes de gas se suministró en mercado libre, mientras el 26,5% lo hacía a través de la tarifa de último recurso.

2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el segundo trimestre del año 2014

En el mercado español de gas, en el segundo trimestre de 2014, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (48,62%), seguido del Grupo Endesa (16,23%), UF Gas Comercializadora (7,66%), Cepsa (5,98%), el Grupo Iberdrola (5,27%) y el Grupo EDP (5,12%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 13,4% 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 2014, y la compara con la cuota que tenía en el trimestre anterior.

Los comercializadores con un mayor crecimiento por cuota de ventas son BBE (+2,8 puntos porcentuales), Cepsa (+1,42 puntos porcentuales) y UF Gas Comercializadora (+1,36 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son de EDP (-3,7 puntos porcentuales), Gas Natural Fenosa (-1,7 puntos porcentuales) e Iberdrola (-1,24 puntos porcentuales).

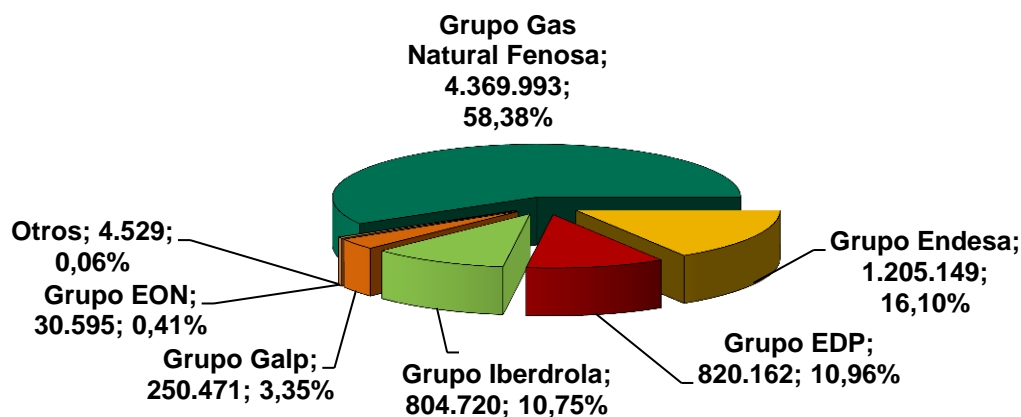
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del trimestre anterior, reflejando un descenso en el grado de concentración de mercado. El mercado supera los 2.000 puntos, indicando una concentración moderada.

Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural			
Comercializador	Primer trimestre año 2014	Segundo trimestre año 2014	Variación sobre el trimestre anterior
			(en puntos porcentuales)
Grupo Gas Natural Fenosa	48,62%	46,95%	-1,67%
Grupo Endesa	16,23%	15,32%	-0,90%
UF Gas Comercializadora	7,66%	9,02%	1,36%
Cepsa	5,98%	7,40%	1,42%
Grupo Iberdrola	5,27%	4,03%	-1,24%
Otros*	2,82%	3,86%	1,04%
BBE	1,04%	3,83%	2,80%
Grupo Galp	2,53%	2,41%	-0,12%
BP	1,30%	1,61%	0,31%
Grupo EON	1,22%	1,56%	0,34%
GDF Suez Energía	1,21%	1,41%	0,21%
Grupo EDP	5,12%	1,38%	-3,74%
Sonatrach	1,00%	1,21%	0,22%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	2797	2638	

*Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 1% en el segundo trimestre de 2014.

3. Cuotas de mercado por número de clientes en el Segundo trimestre del año 2014

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 4.369.993 consumidores (58,38%), seguido de Endesa con 1.205.149 (16,10%), EDP con 820.162 (10,96%), Iberdrola con 804.720 (10,75%), Galp con 250.471 (3,35%) y EON con 30.595 (0,41%).



En el segundo trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en aproximadamente 25.000 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de junio se sitúa en 7.485.619.

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

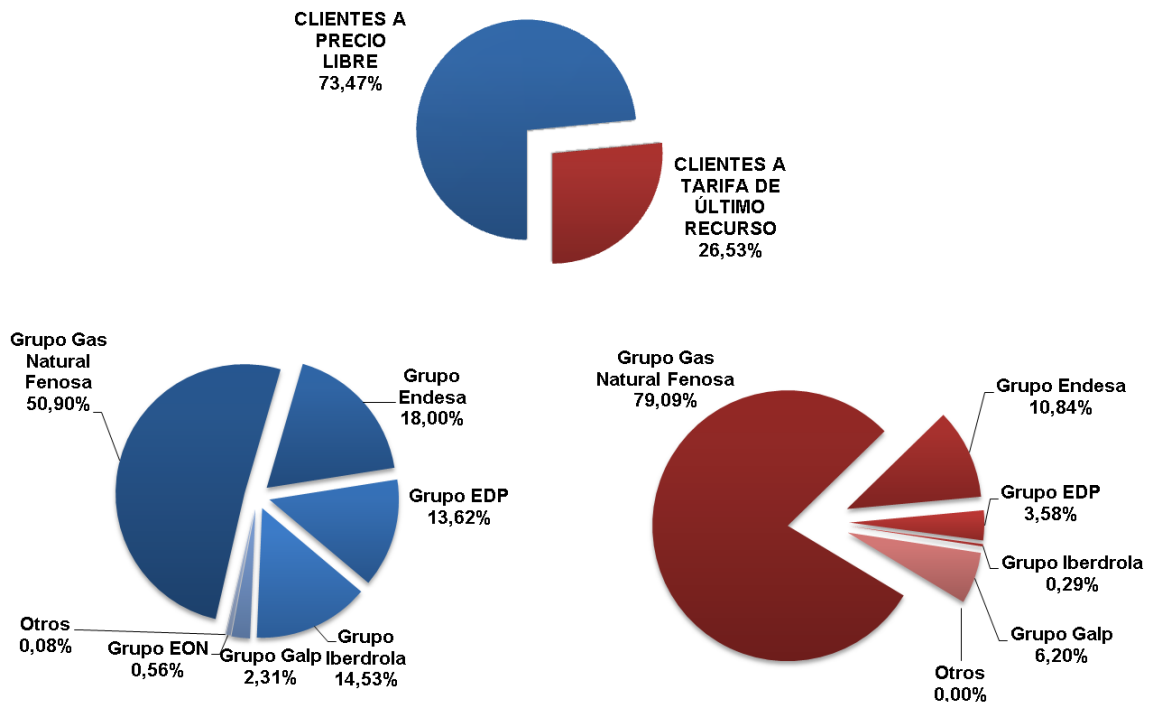
El número de clientes suministrados a precio libre es de 5.499.673 (aumentan en 66.898 clientes con respecto a marzo de 2014), lo que supone el 73,5 % del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.985.946 (disminuyen en 42.043 clientes con respecto a marzo de 2014), lo que representa el 26,5% 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 2014.

Nº de Clientes	CLIENTES A PRECIO LIBRE	CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO	Total
Gas Natural Fenosa	2.799.371	1.570.622	4.369.993
Endesa	989.953	215.196	1.205.149
EDP	749.046	71.116	820.162
Iberdrola	798.924	5.796	804.720
Galp	127.255	123.216	250.471
EON	30.595	0	30.595
Otros	4.529	0	4.529
Total	5.499.673	1.985.946	7.485.619

A 31 de junio de 2014 hay 2.999 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 340 clientes con respecto al mismo mes de 2013.

Los grupos empresariales que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso son Gas Natural Fenosa y Galp (un 36% y un 49% de sus clientes, respectivamente, están acogidos a la TUR); por el contrario, en el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es muy inferior (18% en el caso de Endesa y el 9 % 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 2014.

El cuadro siguiente muestra, la cuota en el mercado de gas natural, por número de clientes, de los principales grupos empresariales para el segundo trimestre del año 2014, así como la comparación con el trimestre anterior. El resto de grupos empresariales no alcanzan los 5.000 clientes.

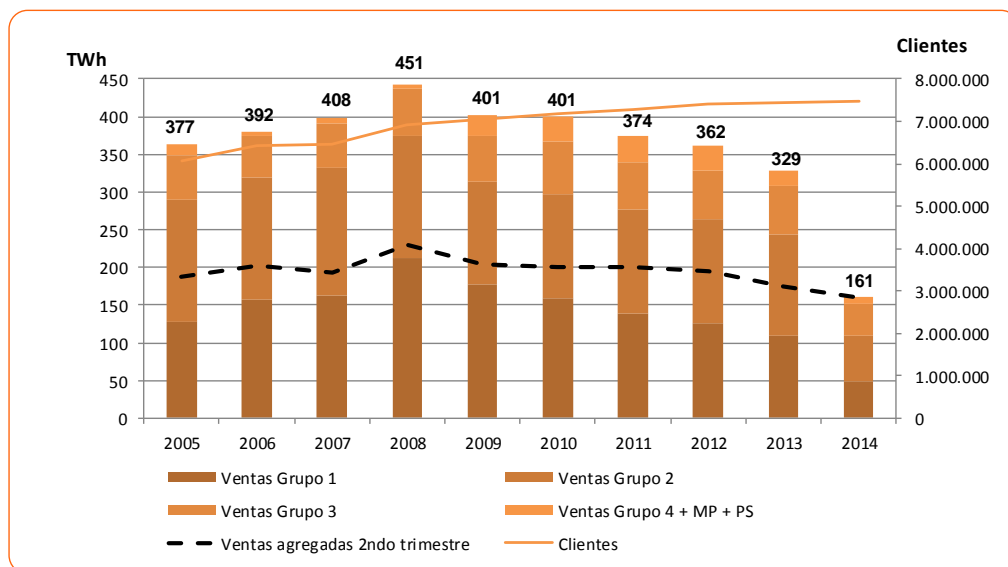
Comercializador	Primer trimestre año 2014		Segundo trimestre año 2014		Variación sobre el trimestre anterior
	Nº Clientes	Cuota	Nº Clientes	Cuota	(en puntos porcentuales)
Gas Natural Fenosa	4.378.201	58,68%	4.369.993	58,38%	-0,30%
Endesa	1.200.121	16,09%	1.205.149	16,10%	0,01%
EDP	807.759	10,83%	820.162	10,96%	0,13%
Iberdrola	788.237	10,57%	804.720	10,75%	0,19%
Galp	254.439	3,41%	250.471	3,35%	-0,06%
EON	28.037	0,38%	30.595	0,41%	0,03%
Resto*	3.970	0,05%	4.529	0,06%	0,01%
Índice Herfindahl- Hirschman (HHI)	3943		3914		

Iberdrola y EDP son los grupos líderes en captación de clientes en el segundo trimestre de 2014, con un crecimiento superior a los 13.000 clientes. Por el contrario el grupo con mayores pérdidas de cuota es el Grupo Gas Natural Fenosa con 8.000 clientes.

El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI), es ligeramente inferior al del trimestre anterior, reflejando una menor concentración de mercado por número de clientes.

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 2005	128.130.663	96	161.216.429	4.991	58.442.760	6.048.371	20.784.571	37	8.681.771	n.d.
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
I trim.	27.668.284	110	35.519.632	4.321	28.468.298	7.328.774	2.159.260	5	2.937.994	671
II trim	24.091.025	109	34.953.102	4.266	14.679.557	7.440.759	1.420.346	6	2.860.431	693
III trim	27.659.619	107	31.313.719	4.206	6.286.492	7.425.221	1.997.794	6	2.870.804	708
IV trim	29.379.940	111	32.565.956	4.535	16.240.402	7.443.459	2.779.679	8	3.095.021	714
Año 2014	49.494.087	108	60.427.751	3.751	41.931.339	7.480.952	3.511.537	4	5.433.373	804
I trim.	25.323.292	107	31.188.297	3.757	29.004.744	7.456.142	1.741.379	4	2.911.305	754
II trim	24.170.795	108	29.239.454	3.751	12.926.595	7.480.952	1.770.158	4	2.522.067	804
III trim										
IV trim										
Enero	9.822.862	106	11.312.910	3.941	10.330.118	7.457.422	652.554	6	1.056.346	739
Febrero	7.643.536	105	10.161.251	3.773	9.966.483	7.453.036	568.111	6	982.340	741
Marzo	7.856.895	107	9.714.136	3.757	8.708.143	7.456.142	520.714	4	872.619	754
Abril	7.782.834	108	9.277.789	3.750	5.884.221	7.461.346	622.395	5	783.804	769
Mayo	7.819.477	107	9.835.758	3.741	4.198.921	7.467.865	586.821	4	924.261	788
Junio	8.568.484	108	10.125.907	3.751	2.843.454	7.480.952	560.943	4	814.003	804
Julio										
Agosto										
Septiembre										
Octubre										
Noviembre										
Diciembre										
Acumulado 2014	49.494.087	108	60.427.751	3.751	41.931.339	7.480.952	3.511.537	4	5.433.373	804



Fuente: CNMC

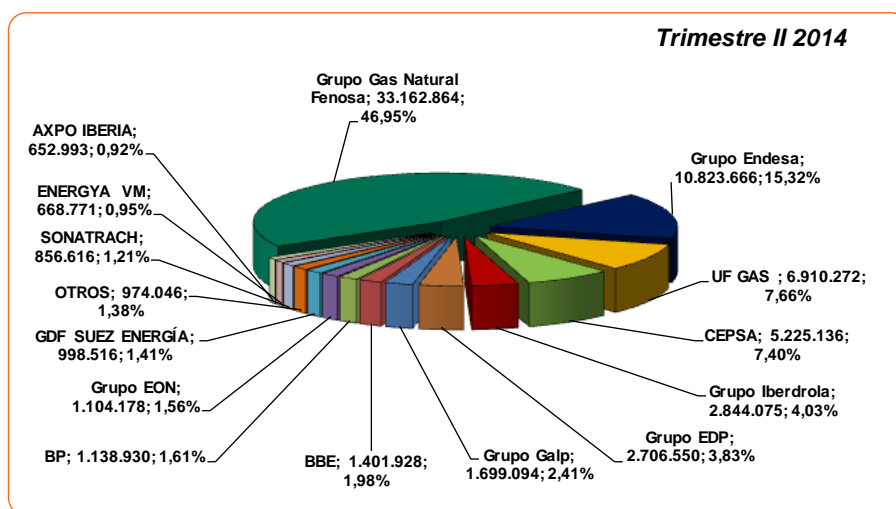
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

Mercado minorista	2014					
	ABRIL		MAYO		JUNIO	
	Ventas (MWh)	Nº Clientes	Ventas (MWh)	Nº Clientes	Ventas (MWh)	Nº Clientes
Grupo 1 (Presión >60 bares)						
1.1: Consumo inferior o igual a 200 GWh/año.	362.110	24	88.806	25	208.913	26
1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año.	1.455.750	42	1.385.489	41	1.362.763	40
1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año.	5.964.974	42	6.345.182	41	6.996.807	42
TOTAL GRUPO 1	7.782.834	108	7.819.477	107	8.568.484	108
Grupo 2 (Presión >4 bares y =< 60 bares)						
2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.	41.890	696	8.356	702	11.162	705
2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.	210.089	1.325	197.767	1.324	187.773	1.327
2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.	1.113.141	1.040	1.103.532	1.046	1.036.724	1.050
2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.	1.703.719	422	1.664.061	410	1.600.046	412
2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.	3.648.840	238	3.707.367	229	3.753.794	225
2.6: Consumo superior a 500 GWh/año.	2.560.110	29	3.154.674	30	3.536.406	32
TOTAL GRUPO 2	9.277.789	3.750	9.835.758	3.741	10.125.907	3.751
Grupo 2 BIS (Presión =< 4 bares)						
2.1 bis: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año.						
2.2 bis: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año.						
2.3 bis: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año.						
2.4 bis: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año.						
2.5 bis: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año.						
2.6 bis: Consumo superior a 500 GWh/año.						
TOTAL GRUPO 2 BIS						
Grupo 3 (Presión =<4 bares)						
Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	866.360	3.919.776	684.068	3.923.427	500.607	3.937.644
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	2.832.457	3.397.702	1.863.927	3.399.933	1.091.215	3.398.456
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año.	128.272	25.325	114.888	25.998	76.279	26.035
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh.	1.172.244	45.423	875.624	45.184	595.069	45.200
Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año	40.391	1.621	24.865	1.637	16.081	1.629
Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año	30.046	517	21.130	518	13.080	517
Consumo anual superior a 3 GWh/año	412.245	530	266.520	525	202.423	527
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	317.915	293	275.148	289	289.372	290
Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites						
3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año	7.983	32.960	7.447	33.045	6.755	33.291
3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año.	24.301	35.684	20.095	35.743	14.282	35.732
3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año	1.651	375	1.834	402	1.584	442
3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año.	35.884	1.129	29.211	1.151	25.724	1.182
3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno)	11.189	8	10.778	10	10.983	7
TOTAL GRUPO 3	5.880.938	7.461.343	4.195.534	7.467.862	2.843.454	7.480.952
Consumidores suministrados temporalmente a la TUR conforme a la DA1ª Orden ITC/3861/2007						
	3.282	3	3.387	3		
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.	1.626	1	5.988	1	831	1
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	1.626	1	5.988	1	831	1
Peaje temporal de Materia Prima	620.768	4	580.833	3	560.111	3
Planta satélite para un solo consumidor	783.804	769	924.261	788	814.003	804
TOTAL GENERAL	24.351.042	7.465.978	23.365.238	7.472.505	22.912.790	7.485.619

Fuente: CNMC

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

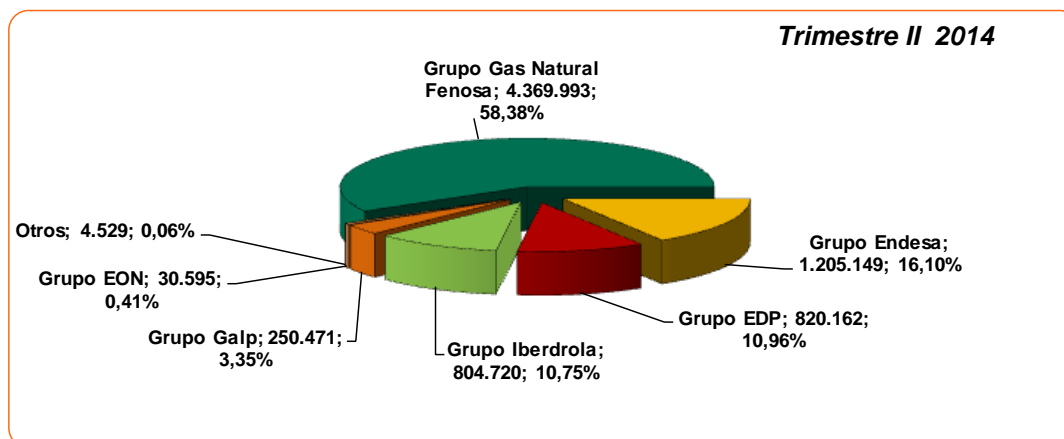
Ventas	2014					
	Abril		Mayo		Junio	
	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%	Consumo (MWh)	%
Grupo Gas Natural Fenosa	11.871.632	48,75%	10.743.865	45,98%	10.547.367	46,03%
GN COMERCIALIZADORA	8.816.650	36,21%	8.693.853	37,21%	9.242.522	40,34%
GN SERVICIOS	2.250.492	9,24%	1.496.994	6,41%	970.835	4,24%
GN SUR	804.489	3,30%	553.017	2,37%	334.010	1,46%
Grupo Endesa	3.511.356	14,42%	3.918.690	16,77%	3.393.620	14,81%
ENDESA	3.432.818	14,10%	3.867.180	16,55%	3.367.001	14,69%
ENDESA XXI	78.538	0,32%	51.511	0,22%	26.619	0,12%
UF GAS COMERCIALIZADORA	1.939.977	7,97%	2.118.745	9,07%	2.312.983	10,09%
CEPSA	1.657.681	6,81%	1.793.404	7,68%	1.774.052	7,74%
Grupo Iberdrola	1.001.222	4,11%	946.967	4,05%	895.885	3,91%
IB GENERACIÓN	999.414	4,10%	945.865	4,05%	895.188	3,91%
IB CUR	1.808	0,01%	1.102	0,00%	697	0,00%
BBE	209.243	0,86%	472.064	2,02%	720.622	3,15%
Grupo EDP	1.194.304	4,90%	840.441	3,60%	671.805	2,93%
NATURGAS	1.156.210	4,75%	821.318	3,52%	654.882	2,86%
EDP CUR	38.094	0,16%	19.123	0,08%	16.923	0,07%
Grupo Galp	821.753	3,37%	399.718	1,71%	477.623	2,08%
GALP	634.418	2,61%	268.006	1,15%	415.357	1,81%
MADRILEÑA SUR	91.204	0,37%	66.525	0,28%	32.720	0,14%
MADRILEÑA	96.131	0,39%	65.187	0,28%	29.546	0,13%
BP	369.494	1,52%	399.968	1,71%	369.469	1,61%
Grupo EON	380.648	1,56%	377.370	1,62%	346.160	1,51%
E.ON ENERGÍA	362.071	1,49%	367.065	1,57%	333.515	1,46%
E.ON GENERACIÓN	18.577	0,08%	10.305	0,04%	12.645	0,06%
GDF SUEZ ENERGÍA	356.049	1,46%	332.518	1,42%	309.949	1,35%
AXPO IBERIA	155.717	0,64%	195.135	0,84%	302.141	1,32%
SONATRACH	284.416	1,17%	286.868	1,23%	285.331	1,25%
ENERGYA VM	193.635	0,80%	241.100	1,03%	234.036	1,02%
INCOGAS	83.651	0,34%	97.642	0,42%	93.731	0,41%
MOLGAS	38.073	0,16%	42.448	0,18%	39.870	0,17%
LNGAZ	36.821	0,15%	40.563	0,17%	37.204	0,16%
SHELL	149.796	0,62%	40.629	0,17%	35.504	0,15%
METHANE LOGISTICS	20.261	0,08%	24.767	0,11%	22.561	0,10%
NEXUS	14.672	0,06%	14.580	0,06%	15.018	0,07%
ORUS ENERGÍA	16.585	0,07%	14.960	0,06%	12.206	0,05%
SERVIGAS S. XXI	29.162	0,12%	12.989	0,06%	7.543	0,03%
PETRONAVARRA	6.652	0,03%	4.343	0,02%	3.572	0,02%
VITOGAS	1.869	0,01%	2.846	0,01%	2.813	0,01%
ON DEMAND FACILITIES	5.909	0,02%	2.089	0,01%	1.411	0,01%
FACTOR ENERGÍA	463	0,00%	528	0,00%	314	0,00%
TOTAL	24.351.042	100%	23.365.238	100%	22.912.790	100%



Fuente: CNMC

7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

Clientes	2014					
	Abril		Mayo		Junio	
	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%	Número de Clientes	%
Grupo Gas Natural Fenosa	4.377.004	58,63%	4.373.655	58,53%	4.369.993	58,38%
GN SERVICIOS	2.774.779	37,17%	2.780.869	37,21%	2.787.826	37,24%
GN SUR	1.590.777	21,31%	1.581.305	21,16%	1.570.622	20,98%
GN COMERCIALIZADORA	11.448	0,15%	11.481	0,15%	11.545	0,15%
Grupo Endesa	1.201.139	16,09%	1.201.127	16,07%	1.205.149	16,10%
ENDESA	982.162	13,16%	982.150	13,14%	989.953	13,22%
ENDESA XXI	218.977	2,93%	218.977	2,93%	215.196	2,87%
Grupo EDP	811.627	10,87%	817.134	10,94%	820.162	10,96%
NATURGAS	739.912	9,91%	745.836	9,98%	749.046	10,01%
EDP CUR	71.715	0,96%	71.298	0,95%	71.116	0,95%
Grupo Iberdrola	789.939	10,58%	795.100	10,64%	804.720	10,75%
IB GENERACIÓN	784.375	10,51%	789.378	10,56%	798.924	10,67%
IB CUR	5.564	0,07%	5.722	0,08%	5.796	0,08%
Grupo Galp	253.319	3,39%	251.856	3,37%	250.471	3,35%
MADRILEÑA SUR	124.575	1,67%	123.900	1,66%	123.216	1,65%
MADRILEÑA	94.594	1,27%	93.896	1,26%	93.265	1,25%
GALP	34.150	0,46%	34.060	0,46%	33.990	0,45%
Grupo EON	28.896	0,39%	29.411	0,39%	30.595	0,41%
E.ON ENERGÍA	28.893	0,39%	29.408	0,39%	30.592	0,41%
E.ON GENERACIÓN	3	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
ORUS ENERGÍA	1.621	0,02%	1.796	0,02%	1.986	0,03%
SERVIGAS S. XXI	804	0,01%	809	0,01%	841	0,01%
UF GAS COMERCIALIZADORA	407	0,01%	424	0,01%	425	0,01%
CEPSA	304	0,00%	296	0,00%	291	0,00%
ON DEMAND FACILITIES	180	0,00%	141	0,00%	112	0,00%
SONATRACH	114	0,00%	114	0,00%	111	0,00%
PETRONAVARRA	108	0,00%	107	0,00%	114	0,00%
NEXUS	94	0,00%	104	0,00%	220	0,00%
SHELL	80	0,00%	79	0,00%	80	0,00%
LNGAZ	79	0,00%	82	0,00%	82	0,00%
INCOGAS	77	0,00%	77	0,00%	77	0,00%
Otros	186	0,00%	193	0,00%	190	0,00%
TOTAL	7.465.978	100,00%	7.472.505	100,00%	7.485.619	100,00%

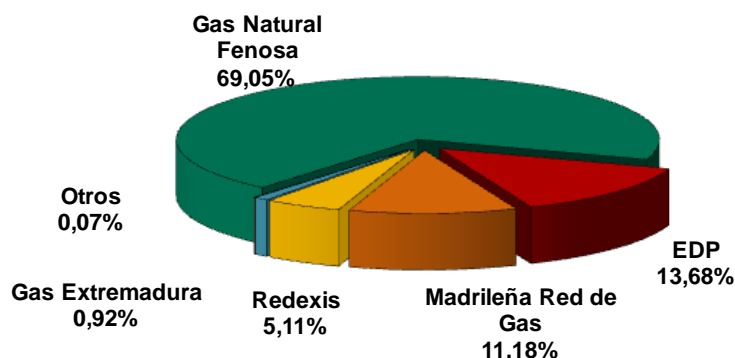


Fuente: CNMC

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	2014					
	Abril		Mayo		Junio	
	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%	Nº de puntos de suministro	%
Grupo Gas Natural Fenosa	5.175.460	69,04%	5.179.703	69,05%	5.183.760	69,05%
GN DISTRIBUCIÓN	2.163.618	28,86%	2.163.880	28,85%	2.164.228	28,83%
GAS NATURAL MADRID	877.543	11,71%	877.543	11,70%	877.543	11,69%
CEGAS	645.515	8,61%	646.349	8,62%	647.507	8,63%
GAS CASTILLA Y LEÓN	413.132	5,51%	413.610	5,51%	413.974	5,51%
GAS ANDALUCÍA	395.303	5,27%	396.508	5,29%	397.321	5,29%
GAS GALICIA	239.638	3,20%	240.223	3,20%	240.879	3,21%
GAS CASTILLA LA MANCHA	229.749	3,06%	230.247	3,07%	230.660	3,07%
GAS NAVARRA	133.433	1,78%	133.625	1,78%	133.791	1,78%
GAS RIOJA	77.526	1,03%	77.715	1,04%	77.854	1,04%
GN TRANSPORTE	3	0,00%	3	0,00%	3	0,00%
Grupo EDP	1.025.003	13,67%	1.025.729	13,67%	1.026.679	13,68%
NED	927.939	12,38%	928.591	12,38%	929.453	12,38%
GED Murcia	92.299	1,23%	92.364	1,23%	92.439	1,23%
GAS TOLOSA	4.765	0,06%	4.774	0,06%	4.787	0,06%
MADRILEÑA RED DE GAS, S.A.	839.744	11,20%	839.086	11,19%	839.248	11,18%
Grupo Redexis	382.125	5,10%	382.781	5,10%	383.357	5,11%
REDEXIS GAS ARAGÓN	210.031	2,80%	210.103	2,80%	210.377	2,80%
REDEXIS GAS BALEARES	96.133	1,28%	96.261	1,28%	96.083	1,28%
REDEXIS GAS DISTRIBUCIÓN	46.620	0,62%	47.010	0,63%	47.424	0,63%
REDEXIS GAS	29.324	0,39%	29.390	0,39%	29.461	0,39%
GR CANARIA	12	0,00%	12	0,00%	12	0,00%
REDEXIS GAS TRANSPORTE	5	0,00%	5	0,00%	0	0,00%
DG GAS EXTREMADURA	68.622	0,92%	68.704	0,92%	68.847	0,92%
GAS DIRECTO	5.012	0,07%	5.012	0,07%	5.012	0,07%
TOTAL	7.496.010	100,00%	7.501.015	100,00%	7.506.903	100,00%

Trimestre II 2014. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

