



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA



**INFORME TRIMESTRAL DE
SUPERVISIÓN DEL MERCADO
MINORISTA DE GAS NATURAL EN
ESPAÑA. *Tercer trimestre de 2016***

Expediente IS/DE/006/16

1 de diciembre de 2016

www.cnmc.es

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE
GAS NATURAL EN ESPAÑA CORRESPONDIENTE AL TERCER
TRIMESTRE DE 2016****Índice**

| | |
|--|-----------|
| 1. Resumen del tercer trimestre de 2016 | 3 |
| 2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el tercer trimestre del año 2016 | 4 |
| 3. Cuotas de mercado por número de clientes en el tercer trimestre del año 2016 | 6 |
| 3.1. Cuotas de mercado de gas natural por tipo de suministro. | 7 |
| 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. | 13 |
| 8. Evolución del número de puntos de suministro a consumidores, por titulares de redes de distribución y transporte | 15 |

1. Resumen del tercer trimestre de 2016

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 tercer trimestre de 2016, el número de clientes de gas ha superado los 7.640.000 clientes de gas, aproximadamente 29.000 clientes más que a finales del trimestre anterior.

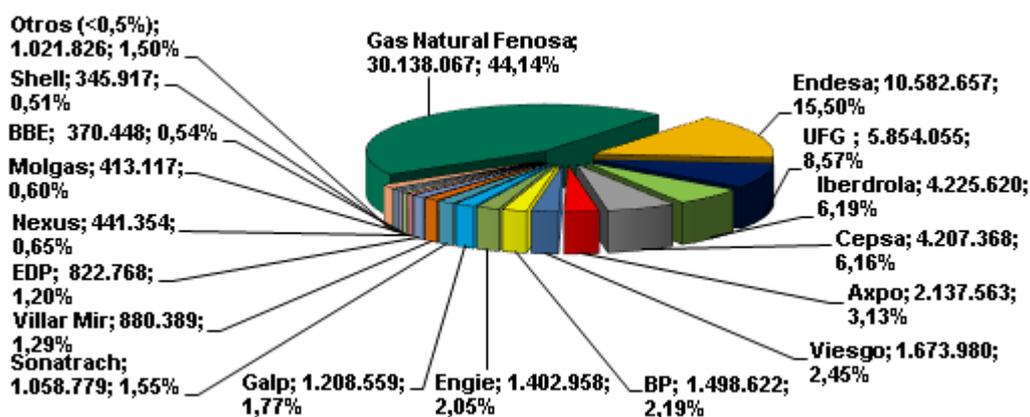
En relación con las cuotas de mercado, Endesa es el grupo que más crece en el tercer trimestre de 2016, con un crecimiento de 23.355 clientes, mientras que el grupo que pierde más clientes es Gas Natural Fenosa, con 19.678 clientes menos.

El volumen de ventas a consumidores finales acumulado hasta septiembre es de 228.525 GWh, lo que representa una caída de las ventas del 2,8% con respecto al mismo periodo de 2015.

En el tercer trimestre de 2016 el grupo con mayor cuota por ventas es el Grupo Gas Natural Fenosa (44,14%), seguido del Grupo Endesa (15,50%), UFG Comercializadora (8,57%), el Grupo Iberdrola (6,19%), Cepsa (6,16%) y Axpo (3,13%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 16,27% en términos de ventas.

2. Cuotas de mercado por volumen de ventas en el tercer trimestre del año 2016

En el mercado español de gas, en el tercer trimestre de 2016, los grupos societarios con mayores ventas han sido el Grupo Gas Natural Fenosa (44,14%), seguido del Grupo Endesa (15,50%), UFG Comercializadora (8,57%), el Grupo Iberdrola (6,19%), Cepsa (6,16%) y Axpo (3,13%). El resto de comercializadores suman en conjunto una cuota de mercado del 16,27% 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 2016, 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 Axpo (+1,78 puntos porcentuales), que duplica su cuota de mercado y se sitúa como sexto operador, así como el crecimiento de Engie (+0,84 puntos porcentuales). Por el contrario los grupos con mayores pérdidas de cuota son BP (-0,78 puntos porcentuales) y Gas natural Fenosa (-0,77 puntos porcentuales).

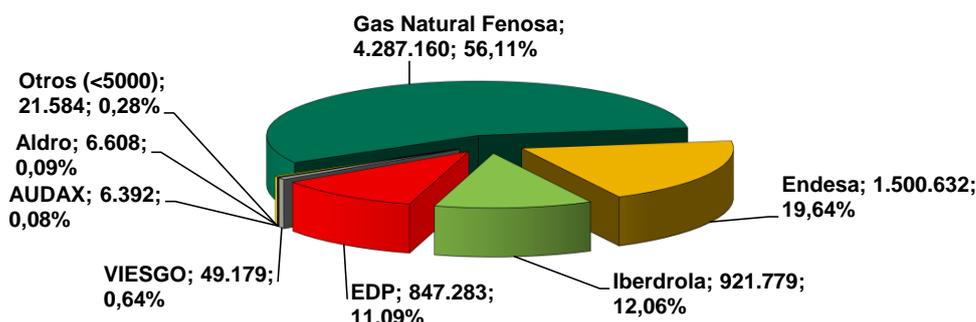
El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) es inferior al del mismo trimestre del año anterior, reflejando un menor grado de concentración de mercado. El mercado supera los 2.000 puntos, indicando una concentración moderada.

| Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural | | | |
|--|-----------------------|-----------------------|---|
| Comercializador | Tercer trimestre 2015 | Tercer trimestre 2016 | Variación sobre el trimestre del año anterior |
| | | | (en puntos porcentuales) |
| Gas Natural Fenosa | 44,91% | 44,14% | -0,77% |
| Endesa | 15,75% | 15,50% | -0,25% |
| UFG Comercializadora | 8,88% | 8,57% | -0,31% |
| Iberdrola | 5,84% | 6,19% | 0,34% |
| Cepsa | 6,06% | 6,16% | 0,10% |
| Axpo | 1,35% | 3,13% | 1,78% |
| Viesgo | 1,93% | 2,45% | 0,52% |
| BP | 2,98% | 2,19% | -0,78% |
| Engie | 1,22% | 2,05% | 0,84% |
| Galp | 2,21% | 1,77% | -0,44% |
| Sonatrach | 2,17% | 1,55% | -0,62% |
| Energys VM | 1,14% | 1,29% | 0,15% |
| EDP | 1,25% | 1,20% | -0,05% |
| *Resto (<1%) | 4,30% | 3,80% | -0,50% |
| Índice Herfindahl-Hirschman (HHI) | 2.461 | 2.386 | |

*Compañías con una cuota por volumen de ventas inferior al 1% en el tercer trimestre de 2016.

3. Cuotas de mercado por número de clientes en el tercer trimestre del año 2016

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 4.287.160 consumidores (56,11%), seguido de Endesa con 1.500.632 (19,64%), Iberdrola con 921.779 (12,06%), EDP con 847.283 (11,09%) y Viesgo con 49.179 (0,64%).



En el tercer trimestre ha aumentado el número de clientes de gas natural en 28.728 clientes, de forma que el número de clientes de gas natural a finales de septiembre se sitúa en 7.640.617.

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 2016, así como la comparación con el trimestre anterior. El resto de grupos empresariales no supera los 1.000 clientes.

| Cuota de mercado por número de clientes de gas natural | | | | |
|--|----------------------------|--------|---------------------------|--------|
| Comercializador | Segundo trimestre año 2016 | | Tercer trimestre año 2016 | |
| | Nº Clientes | Cuota | Nº Clientes | Cuota |
| Gas Natural Fenosa | 4.306.838 | 56,58% | 4.287.160 | 56,11% |
| Endesa | 1.477.277 | 19,41% | 1.500.632 | 19,64% |
| Iberdrola | 912.694 | 11,99% | 921.779 | 12,06% |
| EDP | 839.657 | 11,03% | 847.283 | 11,09% |
| Viesgo | 44.473 | 0,58% | 49.179 | 0,64% |
| Aldro Energía | 5.180 | 0,07% | 6.608 | 0,09% |
| Audax Energía | 5.693 | 0,07% | 6.392 | 0,08% |
| Fenie Energía | 4.044 | 0,05% | 4.921 | 0,06% |
| Orus Energía | 3.697 | 0,05% | 3.187 | 0,04% |
| UFG Comercializadora | 2.013 | 0,03% | 2.036 | 0,03% |
| Galp | 1.983 | 0,03% | 1.985 | 0,03% |
| Servigas | 1.421 | 0,02% | 1.465 | 0,02% |
| Incrygas | 1.518 | 0,02% | 1.372 | 0,02% |
| Cepsa | 574 | 0,01% | 1.247 | 0,02% |
| Resto (32 Compañías<1000) | 5.401 | 0,07% | 5.371 | 0,09% |
| Índice Herfindahl-Hirschman (HHI) | 3.844 | | 3.803 | |

Endesa es el grupo líder en captación de clientes en el tercer trimestre de 2016, con un crecimiento de 23.355 clientes (+0,23 puntos porcentuales). Por el contrario, el grupo empresarial con mayores pérdidas de cuota es Gas Natural Fenosa con 19.678 clientes menos (-0,47 puntos porcentuales).

Hay nueve empresas que disponen entre 1.000 y 10.000 clientes de gas, de las que cabe destacar los crecimientos de Aldro Energía (+1.428 clientes), superando los 6.000 clientes en el mercado.

Finalmente hay 31 compañías que disponen entre 1 y 1.000 clientes de gas, y que en conjunto suman 5.371 clientes. La relación completa de estas compañías se incluye en el punto 7.

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

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

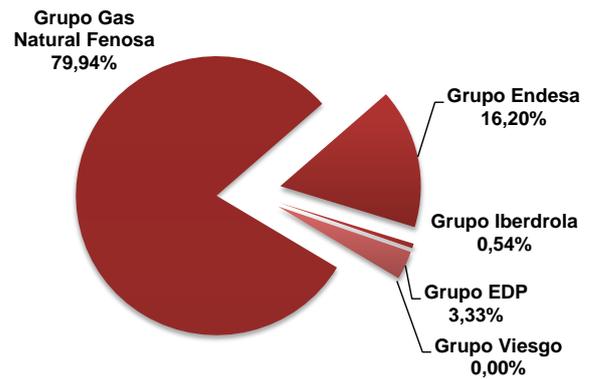
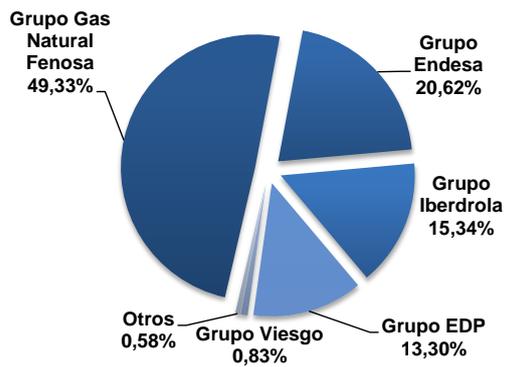
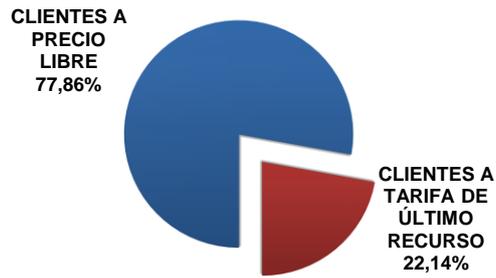
El número de clientes suministrados a precio libre es de 5.948.626 (aumentan en 39.518 clientes con respecto a junio de 2016), lo que supone el 77,9% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 1.691.991 (disminuyen en 10.790 clientes con respecto a junio de 2016), lo que representa el 22,1% 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 2016.

| Nº de Clientes | CLIENTES A PRECIO LIBRE | CLIENTES A TARIFA DE ÚLTIMO RECURSO | Total |
|--------------------|-------------------------|-------------------------------------|------------------|
| Gas Natural Fenosa | 2.934.600 | 1.352.560 | 4.287.160 |
| Endesa | 1.226.607 | 274.025 | 1.500.632 |
| Iberdrola | 912.664 | 9.115 | 921.779 |
| EDP | 790.992 | 56.291 | 847.283 |
| Viesgo | 49.179 | 0 | 49.179 |
| Otros | 34.584 | 0 | 34.584 |
| Total | 5.948.626 | 1.691.991 | 7.640.617 |

A 30 de septiembre de 2016 hay 1.419 clientes sin derecho a tarifa de último recurso que todavía siguen siendo suministrados por un comercializador de último recurso, reduciéndose en 158 clientes con respecto al mismo mes de 2015.

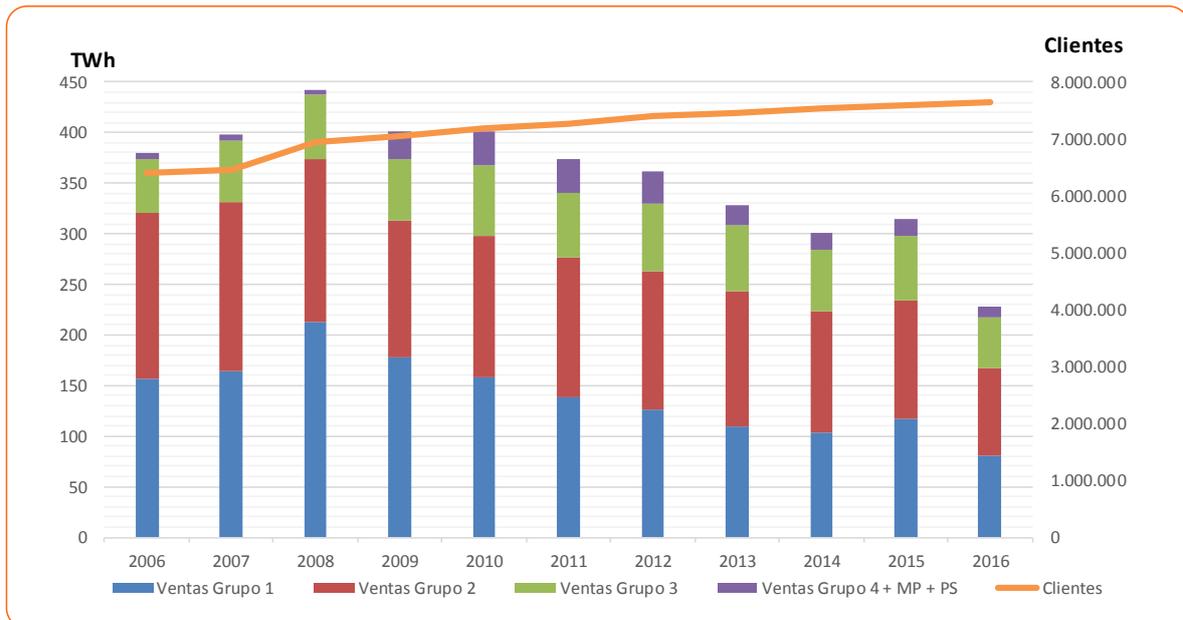
El grupo empresarial que tienen mayor porcentaje de consumidores acogidos a la tarifa de último recurso es Gas Natural Fenosa, con un 31,5% de sus clientes; por el contrario, en el resto de grupos empresariales el porcentaje de clientes acogidos a la tarifa de último recurso es inferior (18,3% en el caso de Endesa y el 6,6 % 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 septiembre de 2016.

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

| Fecha | Grupo 1 | | Grupo 2 | | Grupo 3 | | Grupo 4 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 |
| I trim. | 26.416.540 | 107 | 30.501.720 | 3.759 | 29.240.894 | 7.545.709 | 1.607.600 | 7 | 2.258.513 | 724 |
| II trim. | 26.276.944 | 112 | 29.006.198 | 3.762 | 14.283.896 | 7.566.714 | 1.670.088 | 7 | 2.183.872 | 644 |
| III trim. | 32.622.438 | 113 | 28.462.181 | 3.785 | 6.166.794 | 7.537.947 | 1.973.353 | 6 | 2.444.180 | 656 |
| IV trim. | 32.286.929 | 114 | 29.154.921 | 3.855 | 13.320.764 | 7.581.145 | 2.016.907 | 6 | 2.382.813 | 710 |
| Año 2016 | 79.842.430 | 111 | 87.205.553 | 3.716 | 50.050.500 | 7.636.106 | 4.215.415 | 3 | 7.210.623 | 681 |
| I trim. | 25.542.358 | 115 | 30.184.991 | 3.781 | 26.828.588 | 7.599.303 | 1.511.174 | 4 | 2.348.583 | 687 |
| II trim. | 24.510.948 | 112 | 29.176.530 | 3.804 | 16.620.636 | 7.607.285 | 1.137.275 | 3 | 2.379.393 | 685 |
| III trim. | 29.789.124 | 111 | 27.844.032 | 3.716 | 6.601.276 | 7.636.106 | 1.566.967 | 3 | 2.482.648 | 681 |
| IV trim. | | | | | | | | | | |
| Enero | 9.152.742 | 116 | 9.936.508 | 3.829 | 9.167.077 | 7.577.241 | 560.252 | 4 | 763.345 | 697 |
| Febrero | 7.949.970 | 114 | 9.823.378 | 3.809 | 8.848.133 | 7.578.372 | 526.085 | 4 | 772.705 | 679 |
| Marzo | 8.439.646 | 115 | 10.425.105 | 3.781 | 8.813.378 | 7.599.303 | 424.837 | 4 | 812.533 | 687 |
| Abril | 7.462.489 | 113 | 9.906.838 | 3.763 | 7.403.688 | 7.603.031 | 479.994 | 4 | 783.897 | 683 |
| Mayo | 7.997.544 | 111 | 9.803.983 | 3.792 | 5.521.855 | 7.599.918 | 367.913 | 3 | 807.694 | 683 |
| Junio | 9.050.915 | 112 | 9.465.708 | 3.804 | 3.695.093 | 7.607.285 | 289.367 | 3 | 787.802 | 685 |
| Julio | 10.383.701 | 114 | 9.632.447 | 3.794 | 2.419.010 | 7.626.934 | 508.245 | 3 | 784.421 | 687 |
| Agosto | 9.611.867 | 112 | 8.505.558 | 3.797 | 2.049.967 | 7.637.140 | 541.927 | 3 | 846.825 | 667 |
| Septiembre | 9.793.556 | 111 | 9.706.028 | 3.716 | 2.132.300 | 7.636.106 | 516.794 | 3 | 851.402 | 681 |
| Octubre | | | | | | | | | | |
| Noviembre | | | | | | | | | | |
| Diciembre | | | | | | | | | | |
| Acumulado 2016 | 79.842.430 | 111 | 87.205.553 | 3.716 | 50.050.500 | 7.636.106 | 4.215.415 | 3 | 7.210.623 | 681 |



Fuente: CNMC

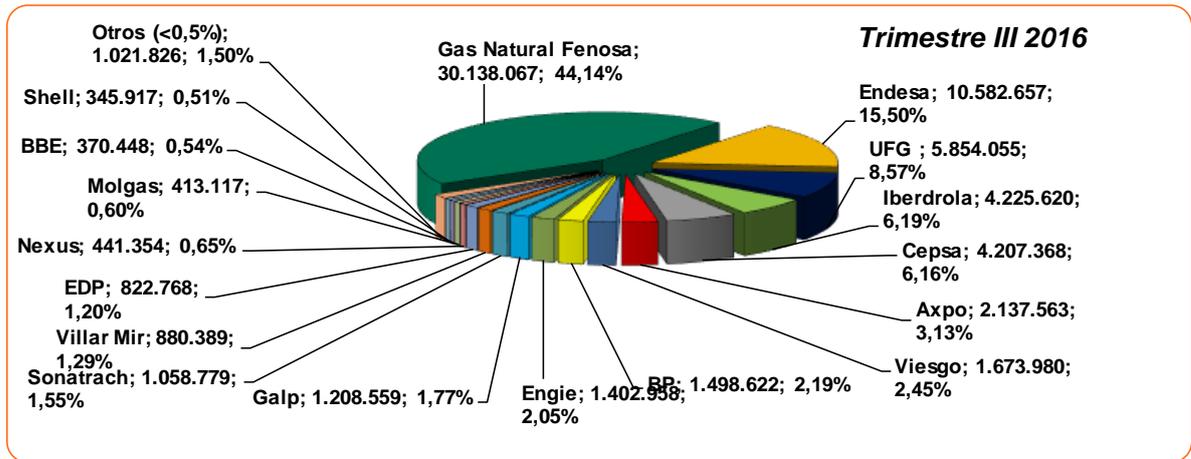
5. Evolución del consumo y número de clientes por escalones de consumo

| Mercado minorista | 2016 | | | | | |
|---|-------------------|------------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------|
| | Julio | | Agosto | | Septiembre | |
| | 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. | 119.224 | 29 | 115.436 | 30 | 125.210 | 28 |
| 1.2: Consumo superior a 200 GWh/año e inferior o igual a 1.000 GWh/año. | 2.154.496 | 43 | 2.073.234 | 42 | 2.205.341 | 43 |
| 1.3: Consumo superior a 1.000 de GWh/año. | 8.109.981 | 42 | 7.423.197 | 40 | 7.463.005 | 40 |
| TOTAL GRUPO 1 | 10.383.701 | 114 | 9.611.867 | 112 | 9.793.556 | 111 |
| Grupo 2 (Presión >4 bares y =< 60 bares) | | | | | | |
| 2.1: Consumo inferior o igual a 500.000 KWh/año. | 22.495 | 696 | 65.341 | 696 | 28.540 | 679 |
| 2.2: Consumo superior a 500.000 KWh/año e inferior o igual a 5 GWh/año. | 184.864 | 1.388 | 170.626 | 1.394 | 210.236 | 1.359 |
| 2.3: Consumo superior a 5 GWh/año e inferior o igual a 30 GWh/año. | 1.040.063 | 1.070 | 837.081 | 1.051 | 1.096.483 | 1.048 |
| 2.4: Consumo superior a 30 GWh/año e inferior o igual a 100 GWh/año. | 1.543.123 | 381 | 1.225.749 | 385 | 1.585.759 | 375 |
| 2.5: Consumo superior a 100 GWh/año e inferior o igual a 500 GWh/año. | 3.818.285 | 229 | 3.496.767 | 238 | 4.009.456 | 221 |
| 2.6: Consumo superior a 500 GWh/año. | 3.023.617 | 30 | 2.709.802 | 32 | 2.775.553 | 34 |
| TOTAL GRUPO 2 | 9.632.447 | 3.794 | 8.505.367 | 3.796 | 9.706.028 | 3.716 |
| Grupo 3 (Presión =<4 bares) | | | | | | |
| Suministrados desde redes conectadas al sistema de gasoductos | | | | | | |
| 3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año | 448.473 | 4.236.301 | 400.710 | 4.241.370 | 351.801 | 4.225.277 |
| 3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año. | 779.532 | 3.190.319 | 595.351 | 3.194.172 | 598.981 | 3.195.475 |
| 3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año. | 77.125 | 26.478 | 70.022 | 26.552 | 73.182 | 26.457 |
| 3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año hasta 1 GWh. | 610.226 | 46.032 | 510.510 | 45.700 | 563.393 | 45.828 |
| Consumo anual entre 1 y 2 GWh/año | 69.958 | 1.726 | 67.677 | 1.692 | 77.111 | 1.677 |
| Consumo anual entre 2 y 3 GWh/año | 35.632 | 482 | 36.436 | 481 | 40.141 | 472 |
| Consumo anual superior a 3 GWh/año | 84.551 | 488 | 77.351 | 482 | 90.917 | 484 |
| 3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno) | 275.656 | 280 | 244.418 | 272 | 304.176 | 276 |
| Suministrados desde redes alimentadas por plantas satélites | | | | | | |
| 3.1: Consumo inferior o igual a 5.000 kWh/año | 6.686 | 73.913 | 6.201 | 78.619 | 3.900 | 93.154 |
| 3.2: Consumo superior a 5.000 kWh/año e inferior o igual a 50.000 kWh/año. | 11.917 | 49.938 | 6.647 | 46.867 | 5.245 | 46.062 |
| 3.3: Consumo superior a 50.000 kWh/año e inferior o igual a 100.000 kWh/año | 801 | 376 | 968 | 345 | 795 | 344 |
| 3.4: Consumo superior a 100.000 kWh/año. | 8.911 | 593 | 8.930 | 571 | 9.813 | 592 |
| 3.5: Consumo superior a 8 GWh/año. (Consumo nocturno) | 9.541 | 8 | 24.745 | 17 | 12.847 | 8 |
| TOTAL GRUPO 3 | 2.419.010 | 7.626.934 | 2.049.967 | 7.637.140 | 2.132.300 | 7.636.106 |
| 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 | 508.245 | 3 | 541.927 | 3 | 516.794 | 3 |
| Planta satélite para un solo consumidor | 784.421 | 687 | 846.825 | 667 | 851.402 | 681 |
| TOTAL GENERAL | 23.727.823 | 7.631.532 | 21.556.143 | 7.641.719 | 23.000.080 | 7.640.617 |

Fuente: CNMC

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

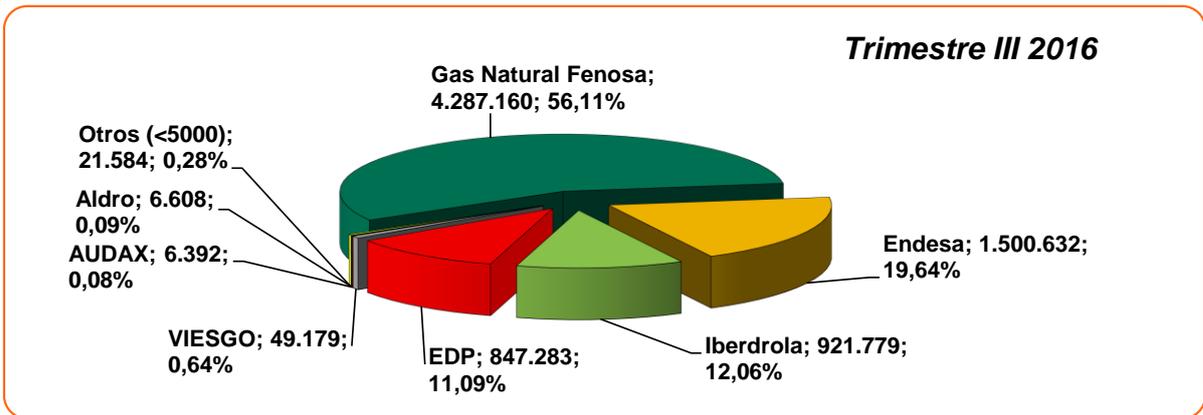
| Ventas | 2016 | | | | | |
|---------------------------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|-------------------|---------------|
| | Julio | | Agosto | | Septiembre | |
| | Consumo (MWh) | % | Consumo (MWh) | % | Consumo (MWh) | % |
| Grupo Gas Natural Fenosa | 10.347.600 | 43,61% | 9.558.493 | 44,34% | 10.231.974 | 44,49% |
| GN COMERCIALIZADORA | 9.288.928 | 39,15% | 8.728.882 | 40,49% | 9.580.398 | 41,65% |
| GN SERVICIOS | 838.547 | 3,53% | 648.934 | 3,01% | 529.826 | 2,30% |
| GN SUR | 220.125 | 0,93% | 180.677 | 0,84% | 121.750 | 0,53% |
| Grupo Endesa | 3.671.976 | 15,48% | 3.263.795 | 15,14% | 3.646.886 | 15,86% |
| ENDESA | 3.641.115 | 15,35% | 3.239.737 | 15,03% | 3.612.860 | 15,71% |
| ENDESA XXI | 30.860 | 0,13% | 24.058 | 0,11% | 34.026 | 0,15% |
| UFG COMERCIALIZADORA | 1.996.933 | 8,42% | 1.837.821 | 8,53% | 2.019.301 | 8,78% |
| Grupo Iberdrola | 1.477.885 | 6,23% | 1.379.234 | 6,40% | 1.368.500 | 5,95% |
| IBERDROLA GENERACION ESPAÑA | 1.200.876 | 5,06% | 1.091.045 | 5,06% | 994.375 | 4,32% |
| IBERDROLA CLIENTES | 276.457 | 1,17% | 287.359 | 1,33% | 372.724 | 1,62% |
| IB CUR | 552 | 0,00% | 830 | 0,00% | 1.402 | 0,01% |
| Grupo Cepsa | 1.389.546 | 5,86% | 1.368.790 | 6,35% | 1.449.031 | 6,30% |
| CEPSA | 1.387.888 | 5,85% | 1.367.913 | 6,35% | 1.446.864 | 6,29% |
| CEPSA COMERCIAL PETROLEO | 1.658 | 0,01% | 877 | 0,00% | 2.167 | 0,01% |
| AXPO IBERIA | 751.374 | 3,17% | 649.121 | 3,01% | 737.068 | 3,20% |
| Grupo VIESGO | 602.306 | 8,42% | 540.840 | 2,51% | 530.834 | 2,31% |
| VIESGO GENERACIÓN | 394.754 | 1,66% | 357.112 | 1,66% | 323.083 | 1,40% |
| VIESGO ENERGIA | 207.552 | 0,87% | 183.729 | 0,85% | 207.751 | 0,90% |
| BP | 554.038 | 2,33% | 441.807 | 2,05% | 502.777 | 2,19% |
| ENGIE ESPAÑA | 635.955 | 2,68% | 385.973 | 1,79% | 381.030 | 1,66% |
| GALP | 435.225 | 1,83% | 381.074 | 1,77% | 392.260 | 1,71% |
| SONATRACH | 319.826 | 1,35% | 389.919 | 1,81% | 349.035 | 1,52% |
| ENERGYA VM | 275.676 | 1,16% | 312.685 | 1,45% | 292.029 | 1,27% |
| Grupo EDP | 336.292 | 1,42% | 260.418 | 1,21% | 226.058 | 0,98% |
| EDP COMERCIALIZADORA | 327.042 | 1,38% | 251.210 | 1,17% | 218.302 | 0,95% |
| EDP CUR | 9.250 | 0,04% | 9.207 | 0,04% | 7.756 | 0,03% |
| NEXUS | 153.715 | 0,65% | 125.189 | 0,58% | 162.450 | 0,71% |
| MOLGAS | 104.939 | 0,44% | 176.775 | 0,82% | 131.403 | 0,57% |
| BBE | 188.689 | 0,80% | 87.912 | 0,41% | 93.847 | 0,41% |
| SHELL | 160.902 | 0,68% | 84.666 | 0,39% | 100.349 | 0,44% |
| INCRYGAS | 94.658 | 0,40% | 76.953 | 0,36% | 94.658 | 0,41% |
| INCOGAS | 87.763 | 0,37% | 71.985 | 0,33% | 84.021 | 0,37% |
| LNGAZ | 48.701 | 0,21% | 59.051 | 0,27% | 60.824 | 0,26% |
| METHANE LOGISTICS | 30.475 | 0,13% | 28.479 | 0,13% | 28.479 | 0,12% |
| ALPIQ | 84 | 0,00% | 26.005 | 0,12% | 49.804 | 0,22% |
| SERVIGAS S. XXI | 10.966 | 0,05% | 10.566 | 0,05% | 12.051 | 0,05% |
| AUDAX ENERGIA | 7.825 | 0,03% | 4.654 | 0,02% | 10.385 | 0,05% |
| NEOELECTRA | 7.237 | 0,03% | 7.425 | 0,03% | 7.720 | 0,03% |
| ORUS ENERGÍA | 6.301 | 0,03% | 5.983 | 0,03% | 7.575 | 0,03% |
| REMICA | 5.259 | 0,02% | 4.655 | 0,02% | 8.365 | 0,04% |
| ALDRO ENERGIA | 2.859 | 0,01% | 2.699 | 0,01% | 3.323 | 0,01% |
| PETRONAVARRA | 3.916 | 0,02% | 2.458 | 0,01% | 1.901 | 0,01% |
| MULTIENERGIA VERDE | 2.089 | 0,01% | 2.089 | 0,01% | 3.836 | 0,02% |
| YADE JORMAN | 5.723 | 0,02% | 501 | 0,00% | 1.350 | 0,01% |
| FENIE ENERGIA | 1.876 | 0,01% | 1.633 | 0,01% | 2.036 | 0,01% |
| VITOGAS | 2.383 | 0,01% | 1.262 | 0,01% | 1.874 | 0,01% |
| ON DEMAND FACILITIES | 1.886 | 0,01% | 1.331 | 0,01% | 1.760 | 0,01% |
| FUSIONA SOLUCIONES | 1.728 | 0,01% | 924 | 0,004% | 1.136 | 0,005% |
| FACTOR ENERGIA | 619 | 0,003% | 691 | 0,003% | 862 | 0,004% |
| M.TECNOLÓGICOS | 529 | 0,002% | 452 | 0,002% | 768 | 0,003% |
| INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA | 485 | 0,002% | 538 | 0,002% | 583 | 0,003% |
| CATGAS ENERGIA | 347 | 0,001% | 347 | 0,002% | 525 | 0,002% |
| INSERIMOS ENERGÍA | 593 | 0,002% | 107 | 0,000% | 153 | 0,001% |
| CLIDOM ENERGY | 231 | 0,001% | 319 | 0,001% | 293 | 0,001% |
| GASINDUR | 204 | 0,001% | 286 | 0,001% | 286 | 0,001% |
| FUTURA ENERGIA Y GAS | 47 | 0,000% | 127 | 0,001% | 516 | 0,002% |
| ZERCLO ENERGIA | 62 | 0,000% | 111 | 0,001% | 61 | 0,000% |
| CRINGAS | 100 | 0,00% | 0 | 0,00% | 103 | 0,000% |
| TOTAL | 23.727.823 | 100% | 21.556.143 | 100% | 23.000.080 | 100% |



Fuente: CNMC

7. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras.

| Número de Clientes | 2016 | | | | | |
|---------------------------------|------------------|---------------|------------------|---------------|------------------|---------------|
| | Julio | | Agosto | | Septiembre | |
| | Clientes | % | Clientes | % | Clientes | % |
| Grupo Gas Natural Fenosa | 4.300.905 | 56,36% | 4.293.241 | 56,18% | 4.287.160 | 56,11% |
| GN COMERCIALIZADORA | 12.579 | 0,16% | 12.455 | 0,16% | 12.413 | 0,16% |
| GN SERVICIOS | 2.928.578 | 38,37% | 2.924.235 | 38,27% | 2.922.187 | 38,25% |
| GN SUR | 1.359.748 | 17,82% | 1.356.551 | 17,75% | 1.352.560 | 17,70% |
| Grupo Endesa | 1.491.540 | 19,54% | 1.500.628 | 19,64% | 1.500.632 | 19,64% |
| ENDESA | 1.215.376 | 15,93% | 1.226.603 | 16,05% | 1.226.607 | 16,05% |
| ENDESA XXI | 276.164 | 3,62% | 274.025 | 3,59% | 274.025 | 3,59% |
| Grupo Iberdrola | 918.599 | 12,04% | 918.450 | 12,02% | 921.779 | 12,06% |
| IB CUR | 8.863 | 0,12% | 8.970 | 0,12% | 9.115 | 0,12% |
| IBERDROLA CLIENTES | 909.719 | 11,92% | 909.463 | 11,90% | 912.647 | 11,94% |
| IBERDROLA GENERACION ESPAÑA | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| Grupo EDP | 840.226 | 11,01% | 846.137 | 11,07% | 847.283 | 11,09% |
| EDP COMERCIALIZADORA | 787.313 | 10,32% | 789.540 | 10,33% | 790.992 | 10,35% |
| EDP CUR | 52.913 | 0,69% | 56.597 | 0,74% | 56.291 | 0,74% |
| Grupo VIESGO | 47.875 | 0,63% | 50.028 | 0,65% | 49.179 | 0,64% |
| VIESGO ENERGIA | 47.872 | 0,63% | 50.025 | 0,65% | 49.176 | 0,64% |
| VIESGO GENERACIÓN | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| ALDRO ENERGIA | 5.717 | 0,07% | 5.953 | 0,08% | 6.608 | 0,09% |
| AUDAX ENERGIA | 6.257 | 0,08% | 6.371 | 0,08% | 6.392 | 0,08% |
| FENIE ENERGIA | 4.348 | 0,06% | 4.627 | 0,06% | 4.921 | 0,06% |
| ORUS ENERGÍA | 3.496 | 0,05% | 3.354 | 0,04% | 3.187 | 0,04% |
| UFG COMERCIALIZADORA | 2.010 | 0,03% | 2.148 | 0,03% | 2.036 | 0,03% |
| GALP | 1.988 | 0,03% | 1.981 | 0,03% | 1.985 | 0,03% |
| SERVIGAS S. XXI | 1.431 | 0,02% | 1.451 | 0,02% | 1.465 | 0,02% |
| INCRYGAS | 1.484 | 0,02% | 1.428 | 0,02% | 1.372 | 0,02% |
| Grupo Cepsa | 730 | 0,01% | 574 | 0,01% | 1.247 | 0,02% |
| CEPSA | 208 | 0,00% | 215 | 0,00% | 164 | 0,00% |
| CEPSA COMERCIAL PETROLEO | 522 | 0,01% | 359 | 0,00% | 1.083 | 0,01% |
| REMICA | 755 | 0,01% | 775 | 0,01% | 803 | 0,01% |
| CLIDOM ENERGY | 392 | 0,01% | 505 | 0,01% | 685 | 0,01% |
| NEXUS | 545 | 0,01% | 546 | 0,01% | 574 | 0,01% |
| ZERCLO ENERGIA | 398 | 0,01% | 677 | 0,01% | 374 | 0,005% |
| MULTIENERGIA VERDE | 311 | 0,004% | 309 | 0,004% | 320 | 0,004% |
| ON DEMAND FACILITIES | 284 | 0,004% | 207 | 0,003% | 278 | 0,004% |
| CATGAS ENERGIA | 254 | 0,003% | 259 | 0,003% | 275 | 0,004% |
| SONATRACH | 253 | 0,003% | 256 | 0,003% | 256 | 0,003% |
| FACTOR ENERGIA | 193 | 0,003% | 248 | 0,003% | 255 | 0,003% |
| INTEGRACION EUROPEA DE ENERGÍA | 195 | 0,003% | 221 | 0,003% | 204 | 0,003% |
| M.TECNOLÓGICOS | 159 | 0,002% | 169 | 0,002% | 169 | 0,002% |
| PETRONAVARRA | 261 | 0,003% | 194 | 0,003% | 168 | 0,002% |
| YADE JORMAN | 127 | 0,002% | 157 | 0,002% | 157 | 0,002% |
| ENERGYA VM | 107 | 0,001% | 118 | 0,002% | 130 | 0,002% |
| LNGAZ | 109 | 0,001% | 109 | 0,001% | 109 | 0,001% |
| FUSIONA SOLUCIONES | 101 | 0,001% | 106 | 0,001% | 106 | 0,001% |
| INCOGAS | 93 | 0,001% | 93 | 0,001% | 93 | 0,001% |
| METHANE LOGISTICS | 66 | 0,001% | 61 | 0,001% | 65 | 0,001% |
| AXPO IBERIA | 64 | 0,001% | 64 | 0,001% | 64 | 0,001% |
| MOLGAS | 60 | 0,001% | 61 | 0,001% | 62 | 0,001% |
| INSERIMOS ENERGÍA | <50 | 0,00% | 58 | 0,001% | 58 | 0,001% |
| FUTURA ENERGIA Y GAS | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | 53 | 0,00% |
| BP | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| GASINDUR | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| ENGIE 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% |
| NEOELECTRA | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| BETA RENEWABLE | <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% |
| ALPIQ | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% | <50 | 0,00% |
| TOTAL | 7.631.532 | 100% | 7.641.719 | 100% | 7.640.617 | 100% |

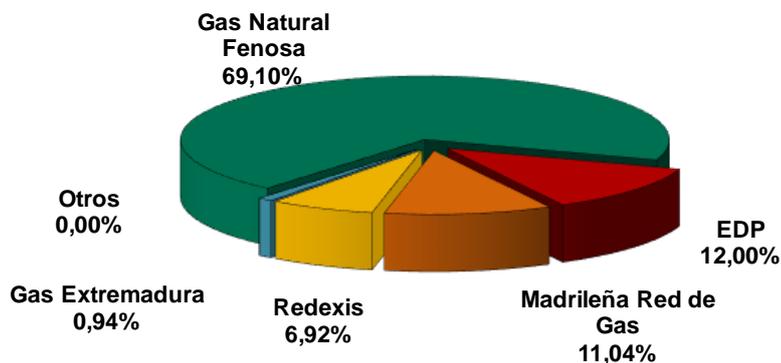


Fuente: CNMC

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 | 2016 | | | | | |
|---|----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|----------------------------|---------------|
| | Julio | | Agosto | | Septiembre | |
| | Nº de puntos de suministro | % | Nº de puntos de suministro | % | Nº de puntos de suministro | % |
| Grupo Gas Natural Fenosa | 5.330.274 | 69,09% | 5.342.083 | 69,11% | 5.346.982 | 69,18% |
| GN CATALUNYA | 2.193.577 | 28,43% | 2.194.025 | 28,39% | 2.194.531 | 28,39% |
| GAS NATURAL MADRID | 895.581 | 11,61% | 896.069 | 11,59% | 896.648 | 11,60% |
| CEGAS | 656.523 | 8,51% | 658.218 | 8,52% | 659.226 | 8,53% |
| GAS ANDALUCÍA | 425.538 | 5,52% | 431.376 | 5,58% | 431.674 | 5,58% |
| GAS CASTILLA Y LEÓN | 425.983 | 5,52% | 426.436 | 5,52% | 427.446 | 5,53% |
| GAS GALICIA | 259.839 | 3,37% | 261.222 | 3,38% | 261.538 | 3,38% |
| GAS CASTILLA LA MANCHA | 243.127 | 3,15% | 243.892 | 3,16% | 244.472 | 3,16% |
| GAS NAVARRA | 139.791 | 1,81% | 139.869 | 1,81% | 140.059 | 1,81% |
| GAS RIOJA | 82.067 | 1,06% | 82.720 | 1,07% | 83.124 | 1,08% |
| GAS DIRECTO | 6.122 | 0,08% | 6.122 | 0,08% | 6.122 | 0,08% |
| GAS NATURAL ARAGÓN | 1.695 | 0,02% | 1.696 | 0,02% | 1.704 | 0,02% |
| GAS NATURAL REDES DISTRIBUCIÓN | 427 | 0,01% | 434 | 0,01% | 434 | 0,01% |
| GN TRANSPORTE | 4 | 0,00% | 4 | 0,00% | 4 | 0,00% |
| Grupo EDP | 927.209 | 12,02% | 927.875 | 12,00% | 928.506 | 12,01% |
| NATURGAS ENERGIA DISTRIBUCIÓN | 922.298 | 11,95% | 922.954 | 11,94% | 923.581 | 11,95% |
| GAS TOLOSA | 4.911 | 0,06% | 4.921 | 0,06% | 4.925 | 0,06% |
| MADRILEÑA RED DE GAS | 852.890 | 11,05% | 853.193 | 11,04% | 854.126 | 11,05% |
| Grupo Redexis | 532.592 | 6,90% | 533.812 | 6,91% | 535.753 | 6,93% |
| REDEXIS GAS | 440.306 | 5,71% | 441.464 | 5,71% | 443.200 | 5,73% |
| GED Murcia | 92.281 | 1,20% | 92.343 | 1,19% | 92.548 | 1,20% |
| REDEXIS INFRAESTRUCTURAS | 5 | 0,00% | 5 | 0,00% | 5 | 0,00% |
| Gas Extremadura | 72.365 | 0,94% | 72.438 | 0,94% | 72.505 | 0,94% |
| Grupo Enagás | 36 | 0,00% | 36 | 0,00% | 36 | 0,00% |
| ENAGAS | 27 | 0,00% | 27 | 0,00% | 27 | 0,00% |
| Enagás Transporte del Norte | 9 | 0,00% | 9 | 0,00% | 9 | 0,00% |
| REGANOSA | 3 | 0,00% | 3 | 0,00% | 3 | 0,00% |
| BBG | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% | 1 | 0,00% |
| TOTAL | 7.715.370 | 100% | 7.729.441 | 100% | 7.737.912 | 100% |

Trimestre III 2016. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: CNMC

