



CNMC

COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

**BOLETÍN TRIMESTRAL DE
SUPERVISIÓN DEL MERCADO
MINORISTA DE GAS NATURAL
EN ESPAÑA.**

TERCER TRIMESTRE DE 2024

REF. IS/DE/006/24

13 de febrero de 2025

www.cnmc.es

BOLETÍN DE SUPERVISIÓN DEL MERCADO MINORISTA DE GAS NATURAL EN ESPAÑA. TERCER TRIMESTRE 2024¹

Índice

1. Resumen del tercer trimestre de 2024	3
2. Análisis. Nuevos mercados del gas: vehículos y bunkering	5
3. Cuotas de mercado por tipo de suministro. Evolución de la TUR.....	9
4. Cuotas de mercado por volumen de ventas	11
5. Cuotas de mercado por número de clientes.....	14
6. Puntos de suministro por redes de distribución y transporte	17
7. Evolución de energía suministrada y número de consumidores por grupo tarifario.....	19

¹ La información del presente informe se elabora a partir de los datos reportados por los agentes a la CNMC en virtud de la Circular 5/2021, de 2 de junio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, sobre el mercado minorista español de gas natural,

1. Resumen del tercer trimestre de 2024

El **número de clientes** de gas en el tercer trimestre de 2024 se mantiene estable en el entorno de los 8 millones. En términos de **ventas de gas natural** durante el tercer trimestre de 2024 la demanda de gas se sitúa en aproximadamente 69 TWh, un **11,1% inferior** a la del mismo periodo del año anterior. La demanda del sector eléctrico disminuye un 33,5% y la demanda convencional aumenta un 3,7.

El **número de clientes suministrados a tarifa de último recurso (TUR)** se estabiliza en el entorno de **3,1 millones**, sin apenas variaciones respecto a junio de 2024 (disminuye en unos 1.000 clientes), y suponen el **38,9%** del total. El término variable de la TUR se mantiene como en el trimestre anterior, ya que la variación del coste de materia prima fue inferior al ± 2 . La mayoría de los clientes que contratan la TUR procede de los comercializadores libres de los cuatro principales comercializadoras (Naturgy, Endesa, Iberdrola y TotalEnergies).

En número de clientes de gas, la cuota de los 5 principales operadores se sitúa en el 94,9%, destacando la **pérdida de 24.700 clientes del grupo Naturgy y 11.800 del grupo Endesa** y el **crecimiento de 2.900 del grupo Repsol**, sumando el crecimiento de Repsol E&G y de su participada Gaolania (Gana Energía). Del resto de empresas, destacan Energía Colectiva, que capta unos 4.200 clientes y Factor Energía con 4.000 clientes más que en el trimestre anterior (ver figura 8).

Figura 1. Cuotas de mercado de los comercializadores de gas en el tercer trimestre de 2024

N.º de clientes	Clientes a Precio Libre	Clientes a Tarifa de Último Recurso	TOTAL	% TOTAL
Naturgy	1.817.807	1.633.968	3.451.775	43,2%
Endesa-Enel	1.161.168	471.489	1.632.657	20,5%
Iberdrola	582.130	641.553	1.223.683	15,3%
Totalenergies	546.530	356.975	903.505	11,3%
Repsol	361.703	-	361.703	4,5%
Factor	86.471	-	86.471	1,1%
Eni	71.284	-	71.284	0,9%
Audax	36.812	-	36.812	0,5%
Fenie	29.586	-	29.586	0,4%
Energía Colectiva	22.175	-	22.175	0,3%
Catgas	17.599	-	17.599	0,2%
Geoalternativa	16.799	-	16.799	0,2%
Eleia	12.996	-	12.996	0,2%
Met	12.857	-	12.857	0,2%
Resto (<10.000 clientes)	102.583	-	102.583	1,3%
Total	4.878.500	3.103.985	7.982.485	100%

Fuente: Circular CNMC 5/2021

Los **grupos societarios con mayores ventas** son Naturgy (24,7%), Endesa (15,0%), Repsol (13,3%), Iberdrola (7,3%), Cepsa (5,9) y Axpo (5,9%). El resto de comercializadores alcanzan en conjunto el 27,9%.

Durante el primer trimestre de 2023, el GTS puso en funcionamiento la plataforma del Sistema de **Garantías de Origen**, así como los procesos de registro de instalaciones productoras y de agentes o tenedores de garantías de origen (productores, suministradores, consumidores) y en el mes de mayo de 2023 comienzan a expedirse por la plataforma las primeras garantías de origen de gases renovables. Desde entonces y hasta septiembre de 2024 se han expedido unas **277.124 GdO**, de las que el 52% corresponden a biometano para inyección en el sistema y el 48% corresponden a biogás. De ellas, hasta septiembre de 2024 se habían redimido 19.395 GdO, equivalentes a 19.395 MWh.

El número de plantas de gas renovable para las que se han expedido garantías de origen de gas en España se sitúa en 30, la mayoría de producción de biogás.

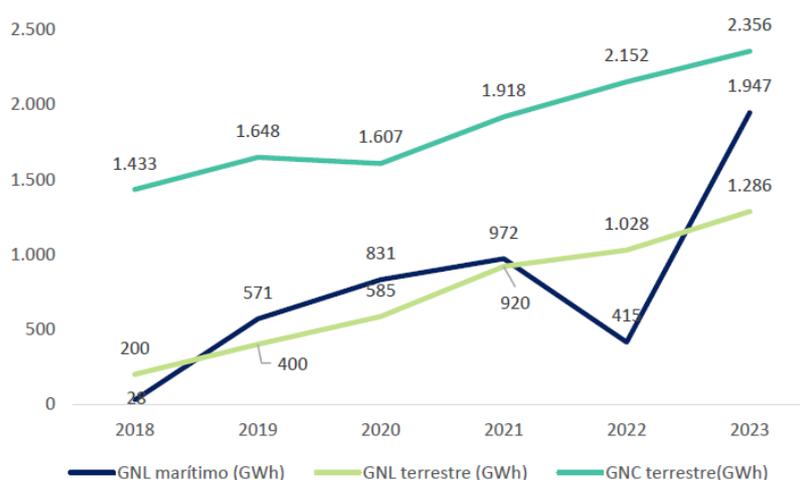
2. Análisis. Nuevos mercados del gas: vehículos y bunkering

El gas natural es el combustible fósil con menor impacto ambiental, tanto en la fase de extracción y transporte, como en el uso. Debido a la alta proporción de hidrógeno-carbono de sus moléculas, sus emisiones son un 40-50% menores que las del carbón y un 25-30% menores que las del fuel-oil. Por ello, la utilización del gas natural, en vehículos a motor o en embarcaciones, como combustible de transición en sustitución de la gasolina o el fuel-oil, supone una mejora en la reducción de las emisiones de CO₂.

En España, durante el año 2023, se consumieron 5.588 GWh de gas natural en movilidad, tanto en transporte marítimo como por carretera. Esto supone un aumento del 55% respecto al año anterior, sobre todo debido al aumento del consumo en transporte marítimo.

Por su parte, el consumo en el transporte terrestre aumentó un 15% respecto a 2022, siendo el 35% en forma de GNL y el resto en forma de GNC.

Figura 2. Consumo de gas natural en movilidad



Fuente: Gasnam – Neutral Transport

Además, durante el año 2023 se consumieron 16,05 GWh de biometano en transporte por carretera.

Gas Natural Vehicular

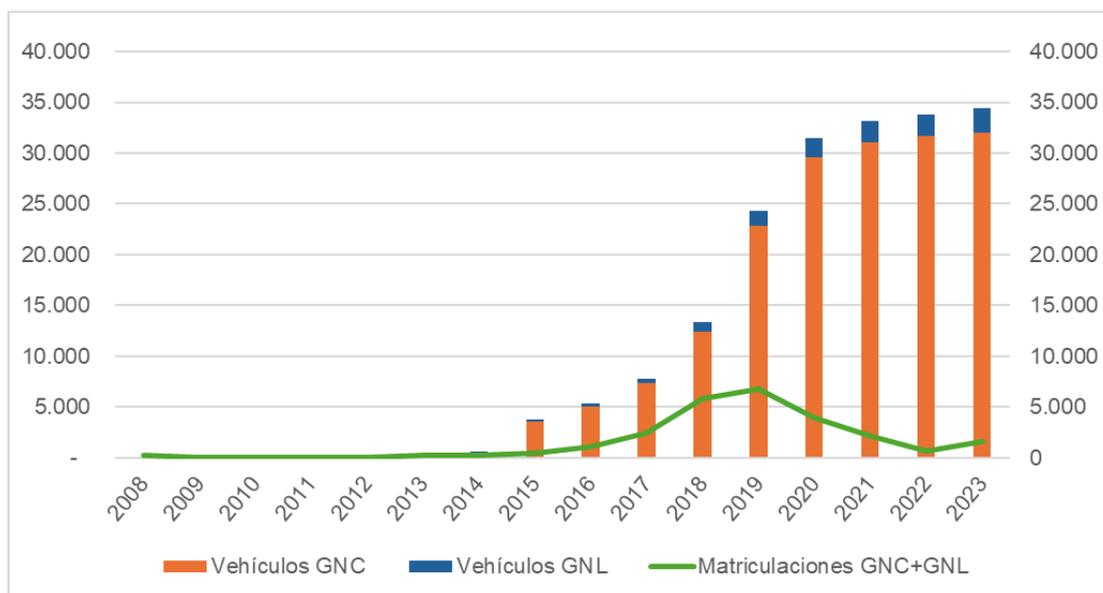
El uso del gas natural como combustible vehicular (GNV) se configura como un combustible alternativo en vehículos de transporte comercial, tanto de mercancías como de pasajeros: camiones, autobuses y vehículos de transporte público.

Según datos del European Alternative Fuels Observatory (EAFO), en octubre de 2024 había en Europa 4.111 puntos de repostaje de GNC y 713 de GNL.

En cuanto a España, según la misma fuente, la flota de vehículos terrestres a gas natural asciende a 34.373 unidades en 2023. Casi la mitad son vehículos de

transporte ligero de pasajeros (49%), y el resto, vehículos ligeros comerciales, autobuses y camiones, aunque su crecimiento se ha ralentizado en los últimos años.

Figura 3. Evolución de las matriculaciones en España y el parque de vehículos con gas natural 2014-2023

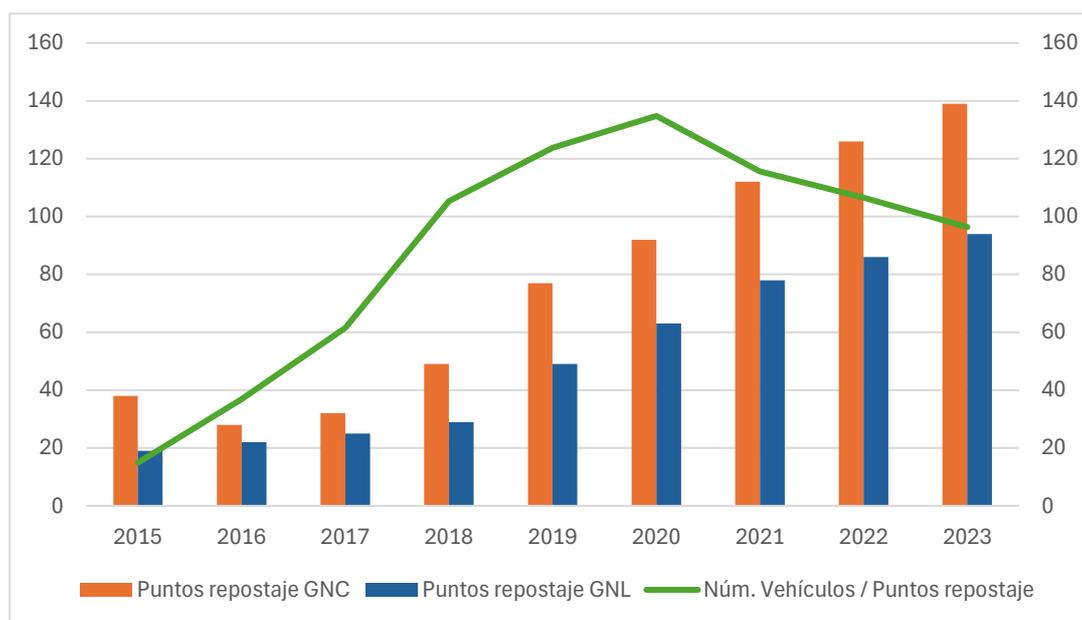


Fuente: EAFO

Por otra parte, en el año 2023 había matriculados 24 vehículos de hidrógeno.

En 2023, la red de repostaje de gas también ha crecido, con la apertura de 8 puntos de suministro de GNL y 13 puntos de suministro de GNC en España, alcanzándose un total de 94 y 139 puntos de suministro de GNL y GNC respectivamente.

Figura 4. Evolución del número de puntos de repostaje 2014-2023



Fuente: EAFO

Por otro lado, al finalizar 2023 existían 4 hidrogeneras donde podían repostar los vehículos propulsados por hidrógeno.

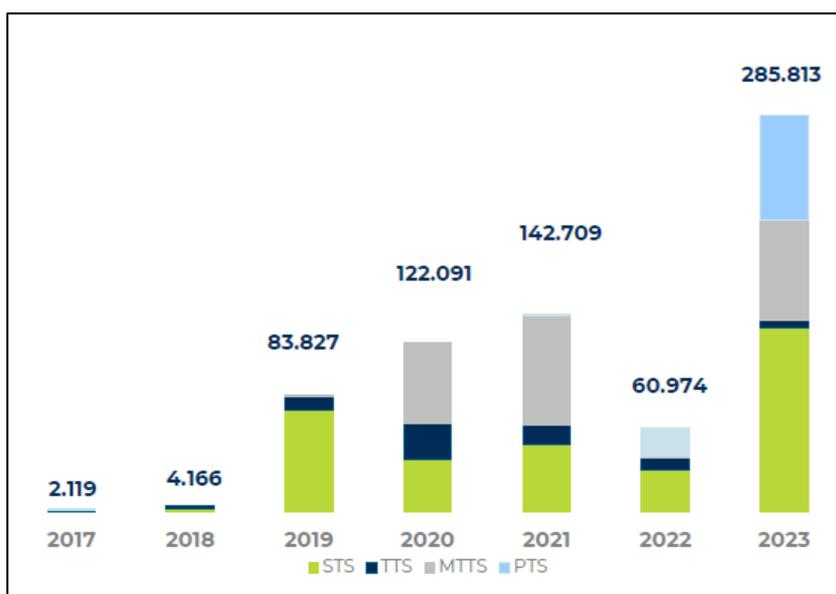
Gas natural para uso marítimo: servicios de bunkering

El uso del GNL como propulsión en buques de distinto tipo (ferris, cruceros, portacontenedores) se ve impulsado por las restricciones en materia medioambiental en los combustibles para uso marítimo, en particular la necesidad de reducir los contenidos máximos de azufre.

El servicio de abastecimiento de GNL a buques como combustible para su propulsión se conoce como bunkering.

En 2023 el volumen de GNL suministrado mediante bunkering en España se ha multiplicado por dos respecto a 2021, llegando a suministrarse un total de 285.813 m³ y el mercado continúa en rápida expansión en 2024. Además, por primera vez, se han realizado operaciones de bunkering de GNL en los puertos de Santander, Algeciras, Avilés y Sagunto.

Figura 5. Evolución del Bunkering en España por volumen de GNL 2017-2023 (m³ de GNL)



(STS: desde buque cisterna, TTS: desde camión cisterna, MTTS: desde varios camiones cisterna de forma simultánea, PTS: directamente desde la terminal de regasificación)

Fuente: Gasnam – Neutral Transport

Las empresas que han realizado operaciones de bunkering en España en 2023 son las siguientes:

Figura 6. Comercializadoras que realizan operaciones de bunkering en 2023

COMERCIALIZADORA	Cantidad suministrada (GWh)
SHELL ESPAÑA	930,4
AXPO	565,1
REPSOL LNG	503,9
PENINSULA PETROLEUM	21,1
MOLGAS	5,4
GAS NATURAL COMERCIALIZADORA	3,0
CEPSA GAS	1,2

3. Cuotas de mercado por tipo de suministro. Evolución de la TUR

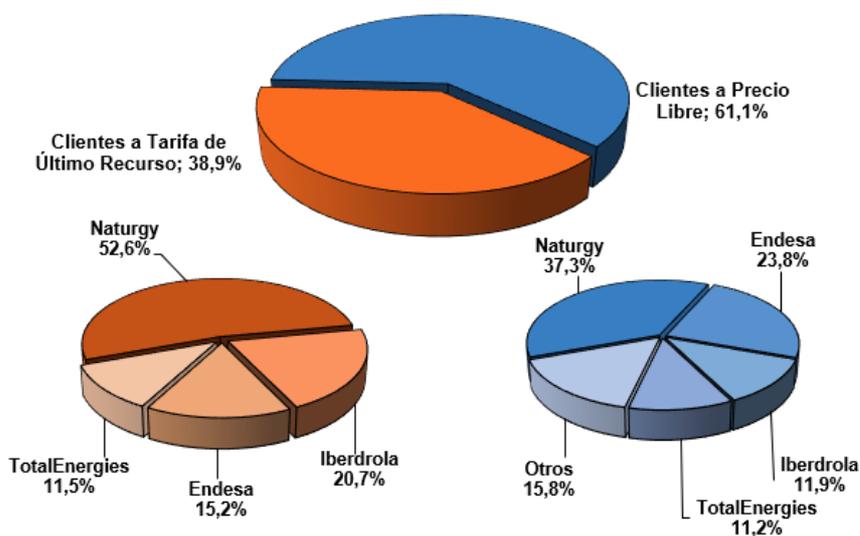
El número de clientes suministrados a precio libre es de 4.878.500 (disminuyendo en unos 1.000 clientes con respecto al trimestre anterior), lo que supone el 61,1% del total de clientes de gas, mientras que los clientes suministrados a tarifa de último recurso son 3.103.985 (disminuyendo también en unos 1.000 clientes con respecto a junio de 2024), lo que representa el 38,9% del total de clientes.

A 30 de septiembre de 2024 hay 7.009 puntos de suministro acogidos a las tarifas TUR 4 a TUR 11, entre los que se incluyen los suministrados a la TUR vecinal², con un descenso de unos 300 respecto al trimestre anterior.

En relación con los consumidores acogidos a la TUR, el comercializador de último recurso con mayor cuota de mercado es el del grupo Naturgy (52,6%), seguido de Iberdrola (20,7%), Endesa (15,2%) y TotalEnergies (11,5%).

Para el tercer trimestre se mantienen sin variaciones las tarifas de último recurso fijadas para el segundo trimestre en la Resolución de la DGPEM de 26 de marzo de 2024, ya que la variación del coste de materia prima fue inferior al $\pm 2\%$.

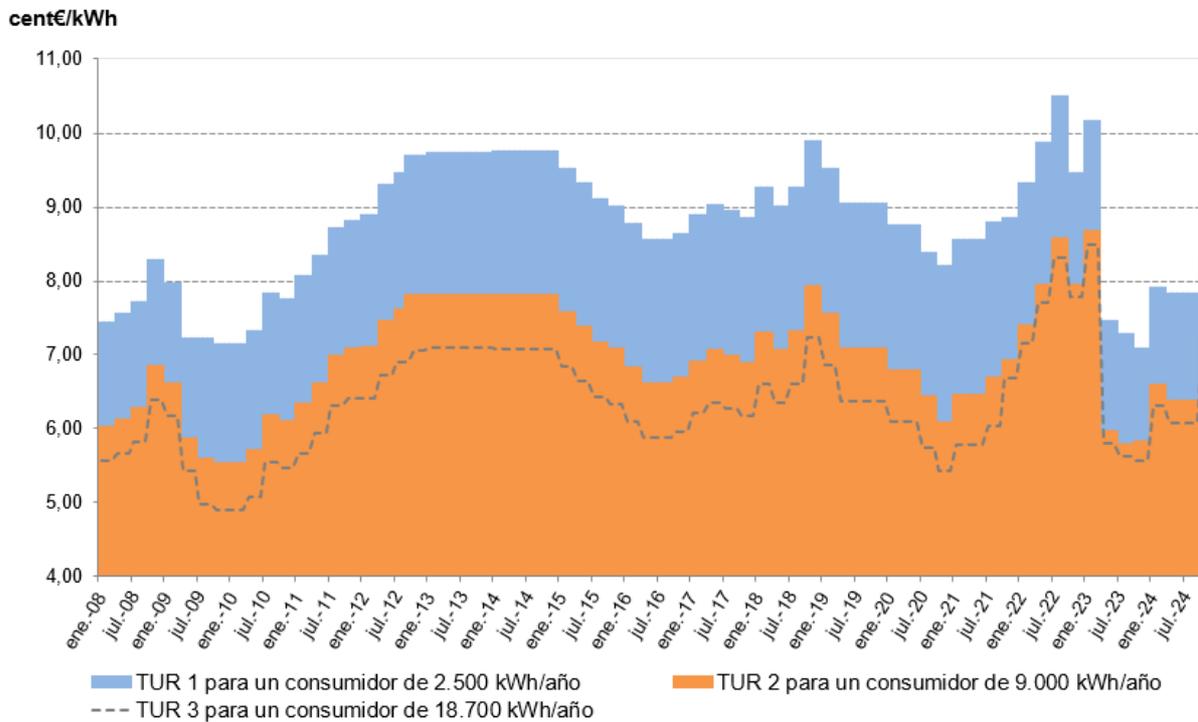
Figura 7. Cuotas de mercado de gas por tipo de suministro (suministro a tarifa TUR y suministro a precio libre) a finales de septiembre de 2024.



Fuente: Circular CNMC 5/2021

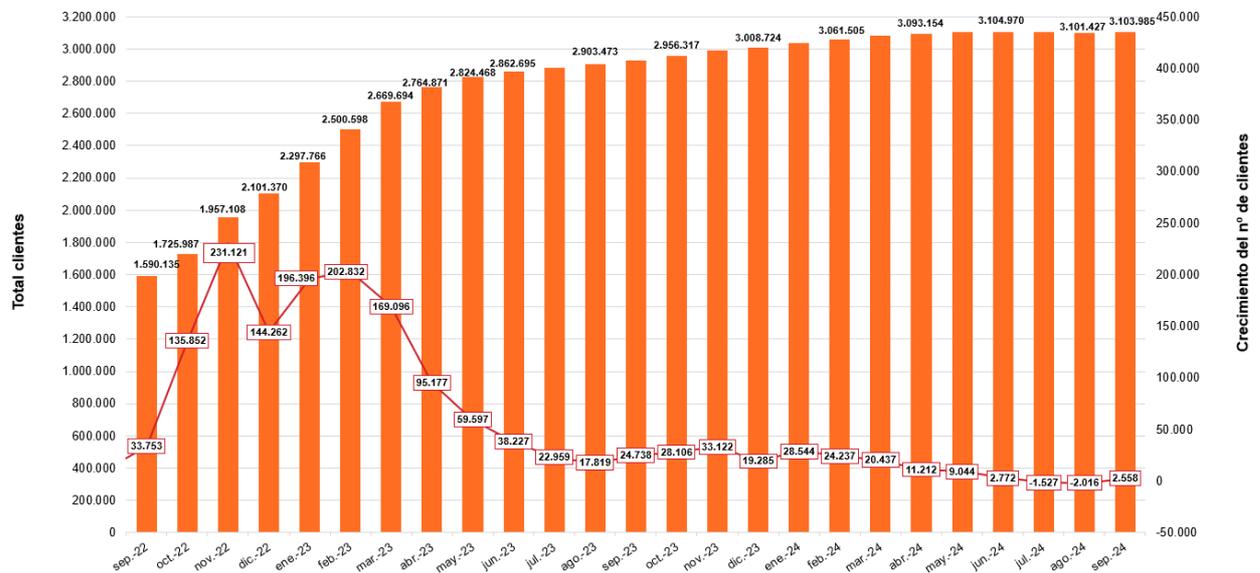
² Nota: En estos grupos tarifarios también se incluyen aquellos consumidores sin derecho a la TUR pero acogidos temporalmente a la misma por carecer de contrato de suministro.

Figura 8. Evolución del precio unitario para consumidores tipo con TUR 1, TUR 2 y TUR 3



Fuente: BOE y elaboración propia.

Figura 9. Evolución del número de clientes suministrados a TUR



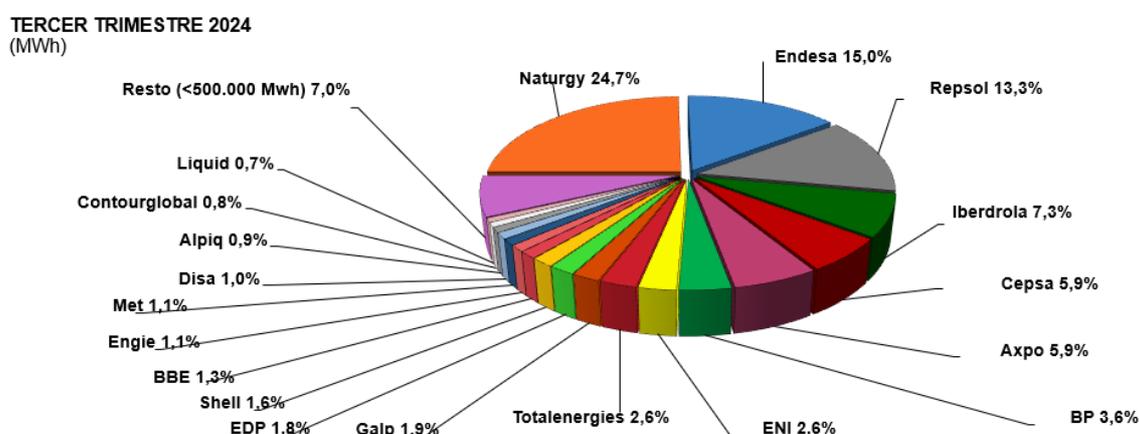
Fuente: Circular 5/2021 CNMC.

4. Cuotas de mercado por volumen de ventas

Durante el tercer trimestre de 2024 se ha suministrado una cantidad total de 69 TWh (23,8 TWh en julio; 22,9 TWh en agosto y 22,3 TWh en septiembre).

Los grupos societarios con mayores ventas durante el trimestre han sido Naturgy (28,4%), Endesa (13,9%), Repsol (12,1%), Iberdrola (6,2%), Cepsa (5,4%) y Axpo (5,1%). El resto de comercializadores, con cuotas inferiores al 5%, suman en conjunto una cuota de mercado del 28,8% en términos de ventas.

Figura 10. Ventas por grupos societarios en el tercer trimestre de 2024.



Fuente: Circular CNMC 5/2021

En términos de cuota de mercado, respecto al mismo periodo del año anterior, destaca el crecimiento de la cuota de ventas de los grupos ENI (+1,7 puntos porcentuales), seguido de Naturgy (+1,0 pp) y de BP (+0,9 pp).

Por el contrario, los grupos con mayores pérdidas de cuota de ventas respecto al mismo periodo del año anterior son Axpo (-1,6 pp), Endesa (-1,1 puntos porcentuales) y EDP (-1,1 pp).

El índice de concentración del mercado (HHI) disminuye ligeramente con respecto al mismo periodo del año anterior (1.212 en el tercer trimestre de 2023), situándose en 1.178, y continúa indicando una concentración baja en términos de ventas de gas natural.

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 2024, y la compara con la cuota que tenía en el mismo trimestre del año anterior.

Figura 11. Cuota en el mercado por volumen de ventas de gas natural

Grupo comercializador	Tercer trimestre 2023		Tercer trimestre 2024		Δ Interanual
	MWh	Cuota	MWh	Cuota	Puntos porcentuales
Naturgy	18.351.491	23,6%	17.027.087	24,7%	1,0%
Endesa-Enel	12.506.526	16,1%	10.340.208	15,0%	-1,1%
Repsol	11.014.873	14,2%	9.204.424	13,3%	-0,8%
Iberdrola	6.464.839	8,3%	5.059.194	7,3%	-1,0%
Cepsa	4.314.653	5,6%	4.100.597	5,9%	0,4%
Axpo	5.783.986	7,4%	4.057.584	5,9%	-1,6%
BP	2.097.557	2,7%	2.456.388	3,6%	0,9%
Eni	701.141	0,9%	1.784.630	2,6%	1,7%
Totalenergies	2.536.313	3,3%	1.781.732	2,6%	-0,7%
Galp	856.349	1,1%	1.335.912	1,9%	0,8%
EDP	2.235.206	2,9%	1.247.561	1,8%	-1,1%
Shell	954.271	1,2%	1.098.881	1,6%	0,4%
Bbe	889.623	1,1%	872.334	1,3%	0,1%
Engie	1.042.336	1,3%	754.336	1,1%	-0,2%
Met	779.424	1,0%	738.927	1,1%	0,1%
Disa	717.270	0,9%	721.798	1,0%	0,1%
Alpiq	745.818	1,0%	597.587	0,9%	-0,1%
Contourglobal	612.465	0,8%	526.115	0,8%	0,0%
Liquid	533.523	0,7%	500.373	0,7%	0,0%
Resto (<500.000 MWh)	4.553.219	5,9%	4.846.935	7,0%	1,2%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)		1.212		1.178	

(*) La categoría “Resto” incluye las compañías con un volumen de ventas inferior a 500.000 MWh durante el tercer trimestre de 2024.

Fuente: Circular CNMC 5/2021

Figura 12. Evolución mensual de las cuotas de ventas de gas natural por empresa comercializadora en el tercer trimestre 2024

Comercializador	Julio 2024		Agosto 2024		Septiembre 2024	
	Ventas MWh	%	Ventas MWh	%	Ventas MWh	%
Grupo Naturgy	6.001.980	25,2%	5.189.501	22,7%	5.835.606	26,1%
Gas Natural Comercializadora	5.289.714	22,2%	4.711.766	20,6%	5.432.241	24,3%
Naturgy Iberia	409.761	1,7%	276.692	1,2%	222.157	1,0%
Comercializadora Regulada G&P	301.267	1,3%	198.851	0,9%	175.372	0,8%
Naturgy Clientes	1.238	0,0%	2.192	0,0%	5.836	0,0%
Grupo Endesa-Enel	3.503.962	14,7%	3.779.236	16,5%	3.057.010	13,7%
Endesa Energia	2.504.080	10,5%	2.729.658	11,9%	2.316.035	10,4%
Gas Y Electricidad Generación	864.632	3,6%	1.021.213	4,5%	710.800	3,2%
Energia XXI	135.250	0,6%	28.365	0,1%	30.175	0,1%
Grupo Repsol	2.879.146	12,1%	3.187.133	13,9%	3.138.145	14,0%
Repsol LNG	2.391.164	10,0%	2.484.144	10,9%	2.457.359	11,0%
Repsol E&G	477.008	2,0%	695.038	3,0%	672.980	3,0%
Gaolania	10.911	0,0%	7.892	0,0%	7.695	0,0%
Cide	63	0,0%	59	0,0%	111	0,0%
Grupo Iberdrola	1.801.434	7,6%	1.802.854	7,9%	1.454.906	6,5%
Iberdrola Energia España	1.528.899	6,4%	1.542.748	6,7%	1.178.923	5,3%
Iberdrola Clientes	182.738	0,8%	186.532	0,8%	192.784	0,9%
Curenergia Comercializador	89.797	0,4%	73.574	0,3%	83.199	0,4%
Cepsa Gas	1.463.556	6,1%	1.391.990	6,1%	1.245.051	5,6%
Axpo	1.344.431	5,6%	1.443.414	6,3%	1.269.739	5,7%
Grupo Bp	861.845	3,6%	826.202	3,6%	768.341	3,4%
BP Gas	861.548	3,6%	825.904	3,6%	767.761	3,4%
Markoil	297	0,0%	298	0,0%	580	0,0%
Grupo Eni	614.479	2,6%	579.786	2,5%	590.365	2,6%
Eni España	574.200	2,4%	546.854	2,4%	542.708	2,4%
Eni Plenitude	40.279	0,2%	32.932	0,1%	47.657	0,2%
Grupo Totalenergies	594.290	2,5%	586.911	2,6%	600.531	2,7%
Totalenergies Clientes	264.368	1,1%	336.201	1,5%	258.711	1,2%
Totalenergies Electricidad Y Gas	275.960	1,2%	206.626	0,9%	280.536	1,3%
Baser Cur	53.962	0,2%	44.084	0,2%	61.284	0,3%
Galp Energia	492.097	2,1%	433.172	1,9%	410.643	1,8%
Edp Clientes	433.911	1,8%	451.187	2,0%	362.463	1,6%
Shell España	374.750	1,6%	342.860	1,5%	381.271	1,7%
Bahía De Bizkaia Electricidad	305.136	1,3%	252.822	1,1%	314.376	1,4%
Engie España	339.476	1,4%	192.033	0,8%	222.827	1,0%
Met Energia España	292.758	1,2%	166.068	0,7%	280.101	1,3%
Grupo Disa	263.570	1,1%	213.267	0,9%	244.961	1,1%
Disa Energy	262.966	1,1%	212.868	0,9%	244.503	1,1%
Disa Peninsula	604	0,0%	399	0,0%	458	0,0%
Grupo Alpiq	207.319	0,9%	205.708	0,9%	184.560	0,8%
Alpiq Ag	126.068	0,5%	123.175	0,5%	85.329	0,4%
Alpiq Energia	81.251	0,3%	82.533	0,4%	99.231	0,4%
Contourglobal	178.322	0,7%	176.476	0,8%	171.317	0,8%
Grupo Liquid	166.876	0,7%	164.425	0,7%	169.072	0,8%
Liquid Natural Gaz	166.876	0,7%	164.425	0,7%	169.072	0,8%
Resto (<500.000 MWh)	1.698.484	7,1%	1.499.947	6,5%	1.648.504	7,4%
TOTAL	23.817.822	100%	22.884.992	100%	22.349.789	100%

(*) La categoría "Resto" incluye aquellos grupos empresariales que, en el conjunto del trimestre, han suministrado menos de 500.000 MWh.

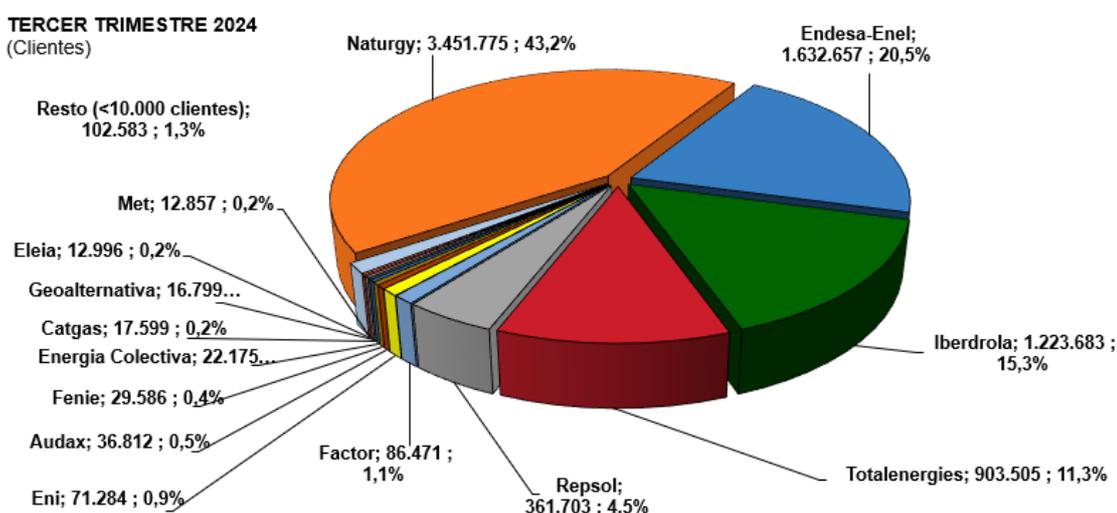
Fuente: Circular CNMC 5/2021

5. Cuotas de mercado por número de clientes

En el tercer trimestre del año 2024 el número de clientes de gas natural ha experimentado una disminución de unos 2.000 clientes, de forma que la cifra final es ligeramente inferior a la del trimestre anterior y se sitúa en 7.982.485 clientes a 30 de septiembre de 2024.

En relación con el número de clientes del mercado español de gas, por grupos societarios, Naturgy tiene la mayor cuota, con 3.451.775 consumidores (43,2%), seguido de Endesa con 1.632.657 (20,5%), Iberdrola con 1.223.683 (15,3%), TotalEnergies con 903.505 (11,3%) y Repsol con 361.703 (4,5%).

Figura 13. Número de clientes por grupos societarios a 30 de septiembre de 2024.



Fuente: Circular CNMC 5/2021

Repsol es el grupo que registra un mayor aumento en el número de clientes en el tercer trimestre de 2024 respecto del trimestre anterior, con un crecimiento de unos 2.900 clientes (+0,2 puntos porcentuales), sumando el crecimiento de Repsol E&G y de su participada Gaolania (Gana Energía). También aumenta de forma significativa el número de clientes de Energía Colectiva, con unos 4.200 clientes más que en el trimestre anterior (+0,1 pp), y Factor Energía, con unos 4.000 clientes más (+0,1 pp).

Por otro lado, el grupo Naturgy es quien registra una pérdida mayor de clientes con 24.700 menos que el trimestre anterior (-0,3 puntos porcentuales), seguido de Endesa, que pierde unos 11.800 clientes (-0,1 pp).

Durante el tercer trimestre de 2024, han actuado 130 grupos societarios. En conjunto, la cuota de los 5 principales operadores (Naturgy, Endesa, Iberdrola, TotalEnergies y Repsol) es de 7.573.323 clientes, lo que representa un 94,9% del total, similar a la del trimestre anterior.

El resto de los operadores suman 409.162 clientes, unos 16.000 más que en el trimestre anterior. Entre ellos, existen 9 grupos que tienen más de 10.000 clientes, abarcando entre ellos a 306.579 clientes (3,8% del total), y 116 grupos que tienen menos de 10.000 clientes, sumando entre ellos 102.583 (1,3% del total).

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 2024, así como la comparación con el trimestre anterior.

El valor del índice Herfindahl-Hirschman (HHI) disminuye ligeramente respecto al del trimestre anterior, situándose en 2.674.

Figura 14. Evolución de la cuota en el mercado por número de clientes de gas natural

Comercializador	Segundo trimestre 2024		Tercer trimestre 2024	
	N.º Clientes	Cuota	N.º Clientes	Cuota
Naturgy	3.476.463	43,5%	3.451.775	43,2%
Endesa	1.644.425	20,6%	1.632.657	20,5%
Iberdrola	1.220.772	15,3%	1.223.683	15,3%
TotalEnergies	904.286	11,3%	903.505	11,3%
Repsol	344.892	4,3%	361.703	4,5%
Factor	82.450	1,0%	86.471	1,1%
Eni	69.205	0,9%	71.284	0,9%
Audax	36.905	0,5%	36.812	0,5%
Fenie	29.797	0,4%	29.586	0,4%
Energia Colectiva	17.921	0,2%	22.175	0,3%
Catgas	17.590	0,2%	17.599	0,2%
Geoalternativa	17.371	0,2%	16.799	0,2%
Eleia	12.488	0,2%	12.996	0,2%
Met	13.381	0,2%	12.857	0,2%
Resto (<10.000 clientes)	96.618	1,2%	102.583	1,3%
Índice Herfindahl-Hirschman (HHI)	2.703		2.674	

(*) En la categoría "Resto" se incluyen los grupos empresariales que no superan los 10.000 clientes a 30 de septiembre de 2024

Fuente: Circular CNMC 5/2021

Figura 15. Evolución del número de clientes por empresas comercializadoras

Clientes	Julio 2024		Agosto 2024		Septiembre 2024	
	Nº Clientes	%	Nº Clientes	%	Nº Clientes	%
Grupo Naturgy	3.463.787	43,4%	3.456.349	43,4%	3.451.775	43,2%
Naturgy Iberia	1.765.689	22,1%	1.749.766	22,0%	1.725.572	21,6%
Comercializadora Regulada G&P	1.640.242	20,5%	1.636.449	20,5%	1.633.968	20,5%
Naturgy Clientes	41.884	0,5%	54.154	0,7%	76.182	1,0%
Gas Natural Comercializadora	15.972	0,2%	15.980	0,2%	16.053	0,2%
Grupo Endesa-Enel	1.644.557	20,6%	1.628.031	20,4%	1.632.657	20,5%
Endesa Energia	1.175.883	14,7%	1.159.108	14,5%	1.161.165	14,5%
Energia Xxi	468.671	5,9%	468.920	5,9%	471.489	5,9%
Gas Y Electricidad Generación	3	0,0%	3	0,0%	3	0,0%
Grupo Iberdrola	1.221.600	15,3%	1.222.076	15,3%	1.223.683	15,3%
Curenergia Comercializador	638.063	8,0%	639.345	8,0%	641.553	8,0%
Iberdrola Clientes	583.516	7,3%	582.710	7,3%	582.109	7,3%
Iberdrola Energia España	21	0,0%	21	0,0%	21	0,0%
Grupo Totalenergies	904.212	11,3%	904.625	11,3%	903.505	11,3%
Totalenergies Clientes	538.416	6,7%	538.598	6,8%	537.267	6,7%
Baser Cur	356.467	4,5%	356.713	4,5%	356.975	4,5%
Totalenergies Electricidad Y Gas	9.329	0,1%	9.314	0,1%	9.263	0,1%
Grupo Repsol	350.936	4,4%	356.241	4,5%	361.703	4,5%
Repsol E&G	284.210	3,6%	288.296	3,6%	292.536	3,7%
Gaolania	65.921	0,8%	66.978	0,8%	67.888	0,9%
Cide	778	0,0%	940	0,0%	1.252	0,0%
Repsol Lng	27	0,0%	27	0,0%	27	0,0%
Factor	84.636	1,1%	85.750	1,1%	86.471	1,1%
Grupo Eni	70.355	0,9%	70.674	0,9%	71.284	0,9%
Eni Plenitude	70.238	0,9%	70.556	0,9%	71.167	0,9%
Eni España	117	0,0%	118	0,0%	117	0,0%
Grupo Audax	36.865	0,5%	36.933	0,5%	36.812	0,5%
Fenie	29.472	0,4%	29.743	0,4%	29.586	0,4%
Energia Colectiva	19.263	0,2%	20.547	0,3%	22.175	0,3%
Catgas	17.601	0,2%	17.568	0,2%	17.599	0,2%
Geoalternativa	17.498	0,2%	17.587	0,2%	16.799	0,2%
Eleia	12.845	0,2%	12.855	0,2%	12.996	0,2%
Met Energia España	13.024	0,2%	13.044	0,2%	12.857	0,2%
Resto (<10.000)	97.999	1,2%	99.904	1,2%	102.583	1,3%
TOTAL	7.984.650	100%	7.971.927	100%	7.982.485	100%

(*) "Resto" incluye aquellos grupos empresariales que, al final del trimestre, tienen menos de 10.000 clientes

Fuente: CNMC. Fuente: Circular CNMC 5/2021

6. Puntos de suministro por redes de distribución y transporte

Figura 16. Evolución de los puntos de suministro por titulares de redes de distribución y transporte (*)

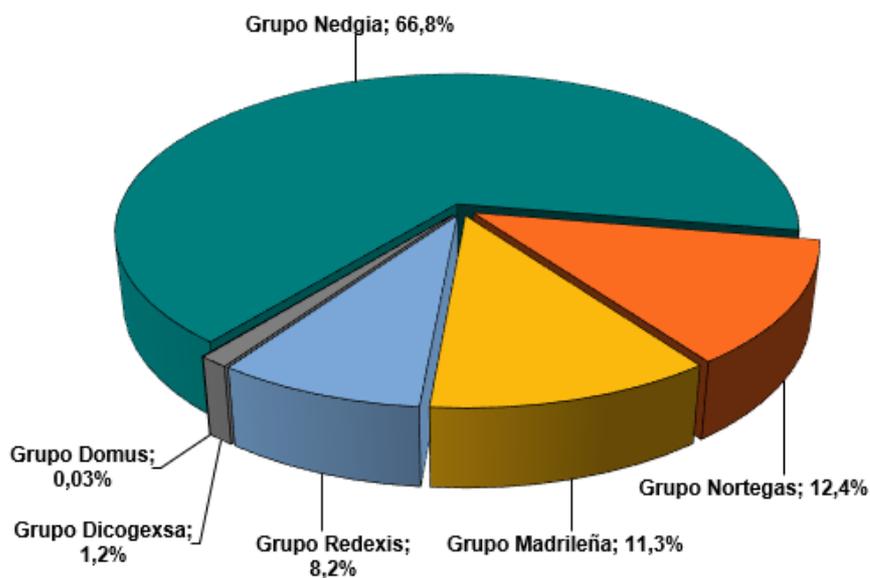
	Julio 2024		Agosto 2024		Septiembre 2024	
	N.º puntos suministro	%	N.º puntos suministro	%	N.º puntos suministro	%
Grupo Nedgia	5.337.135	66,9%	5.335.171	66,9%	5.333.114	66,8%
GN Transporte	6	0,0%	6	0,0%	6	0,0%
Nedgia	399	0,0%	399	0,0%	399	0,0%
Nedgia Andalucía	382.550	4,8%	382.153	4,8%	381.532	4,8%
Nedgia Aragón	1.922	0,0%	1.922	0,0%	1.924	0,0%
Nedgia Castilla Y Leon	472.229	5,9%	472.400	5,9%	472.760	5,9%
Nedgia Catalunya	2.157.048	27,0%	2.156.100	27,0%	2.155.245	27,0%
Nedgia Cegas	605.740	7,6%	605.146	7,6%	604.245	7,6%
Nedgia CLM	278.514	3,5%	278.563	3,5%	278.598	3,5%
Nedgia Galicia	295.797	3,7%	295.897	3,7%	296.002	3,7%
Nedgia Madrid	895.985	11,2%	895.623	11,2%	895.363	11,2%
Nedgia Navarra	154.429	1,9%	154.424	1,9%	154.442	1,9%
Nedgia Rioja	92.516	1,2%	92.538	1,2%	92.598	1,2%
Grupo Nortegas	988.617	12,4%	988.873	12,4%	989.346	12,4%
NED España Distribución	415.827	5,2%	415.995	5,2%	416.209	5,2%
Nortegas Energía Distribución	567.523	7,1%	567.613	7,1%	567.869	7,1%
Tolosa Gasa	5.267	0,1%	5.265	0,1%	5.268	0,1%
Madriñena Red De Gas	905.076	11,3%	904.841	11,3%	904.890	11,3%
Grupo Redexis	655.411	8,2%	655.638	8,2%	655.888	8,2%
Redexis	558.704	7,0%	558.475	7,0%	558.807	7,0%
Redexis Gas Murcia	96.702	1,2%	97.158	1,2%	97.076	1,2%
Redexis Infraestructuras	5	0,0%	5	0,0%	5	0,0%
Dicogexsa	92.843	1,2%	93.034	1,2%	93.523	1,2%
Domus Mil Natural	2.411	0,0%	2.420	0,0%	2.439	0,0%
Grupo Enagas	42	0,0%	42	0,0%	42	0,0%
Enagás Tte	34	0,0%	34	0,0%	34	0,0%
Enagás Tte Norte	8	0,0%	8	0,0%	8	0,0%
Total	7.981.535	100%	7.980.019	100%	7.979.242	100%

Fuente: Circular CNMC 5/2021

(*) Las diferencias entre número de clientes y puntos de suministro provienen de diferencias en el día del cómputo o errores en la declaración de los agentes

Figura 17. Puntos de suministro por titulares de redes

TERCER TRIMESTRE 2024. Puntos de suministro por titulares de redes



Fuente: Circular CNMC 5/2021

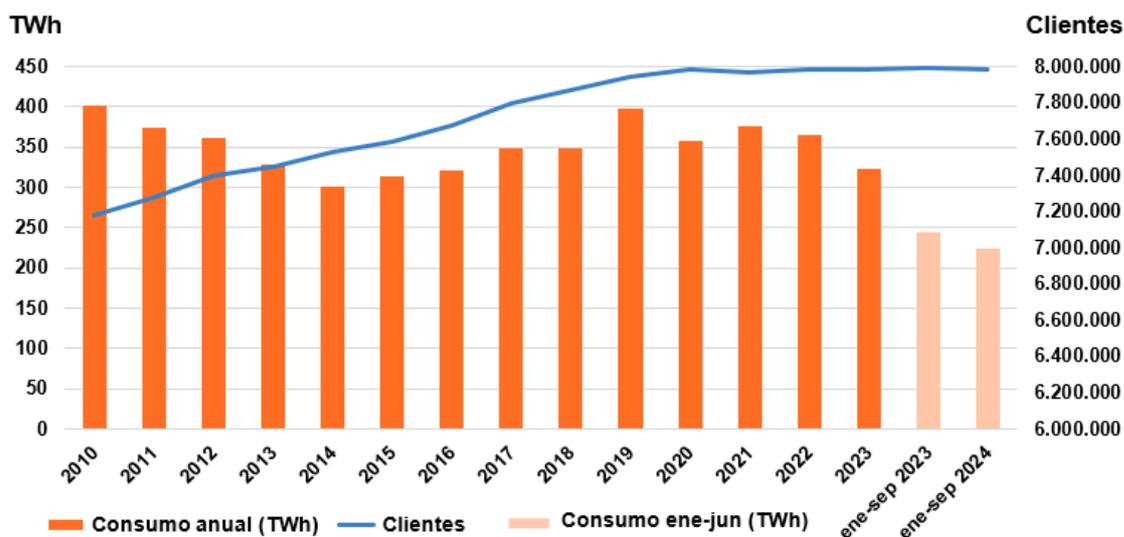
Evolución de energía suministrada y número de consumidores por grupo tarifario

Figura 18. Evolución mensual de energía y número de consumidores por grupo tarifario

GRL	Julio 2024		Agosto 2024		Septiembre 2024	
	MWh	Nº consumidores	MWh	Nº consumidores	MWh	Nº consumidores
RL01	689.351	5.495.895	549.785	5.494.226	449.920	5.492.789
RL02	455.794	2.082.279	303.046	2.082.506	244.968	2.083.111
RL03	152.792	159.996	100.258	159.829	105.742	159.690
RL04	264.739	52.435	229.151	52.454	233.288	52.493
RLTB5	372.757	16.590	328.944	16.597	336.063	16.606
RLTA5	40.982	730	40.316	730	36.469	730
RLTB6	213.307	1.643	201.433	1.644	173.836	1.646
RLTA6	203.210	818	190.993	819	126.515	818
RLTB7	201.158	391	196.240	394	171.745	393
RLTA7	525.313	725	521.472	722	353.578	722
RL08	1.394.535	640	1.393.569	638	1.109.614	639
RL09	1.993.179	290	1.988.076	287	1.875.693	290
RL10	3.558.905	171	3.461.278	170	2.924.086	169
RL11	11.968.685	93	13.195.623	89	12.649.431	91
RLPS	78.203	168.839	74.445	168.914	65.205	169.055
P. Monocliente	869.478	1.022	911.697	1.019	838.568	1.020

Fuente: Circular CNMC 5/2021

Figura 19. Evolución agregada del consumo y número de clientes por grupo tarifario.



Fuente: Circular CNMC 5/2021

Nota: Informe para publicación en web