

III. OTRAS DISPOSICIONES

COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

20072 *Resolución de 26 de septiembre de 2025, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, sobre la adenda del cálculo, supervisión y valoración de los saldos de mermas en el sistema gasista correspondientes al año de gas 2023 y su afección a la retribución de los titulares de las instalaciones.*

De acuerdo con el artículo 7 de la Ley 3/2013, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, y con el artículo 65 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, en la redacción dada a ambos por el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural, así como de acuerdo con la Circular 7/2021, de 28 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo, supervisión, valoración y liquidación de mermas en el sistema gasista, la Sala de Supervisión Regulatoria, en su sesión de 25 de septiembre de 2025, acuerda lo siguiente:

Antecedentes

En fecha 28 de julio de 2021, el Pleno del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobó la Circular 7/2021, por la que se establece la metodología para el cálculo, supervisión, valoración y liquidación de las mermas en el sistema gasista. La circular entró en vigor el 1 de octubre de 2021, aplicando por primera vez al año de gas 2022 (octubre de 2021 a septiembre de 2022).

En fecha 20 de diciembre de 2024, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobó la resolución sobre los saldos de las mermas del sistema gasista del año de gas 2023 y su afección a la retribución de los titulares de las instalaciones, la cual indicaba, en su resuelve octavo, su posible revisión una vez se dispusiera de la información diaria final definitiva sobre los saldos de mermas de las instalaciones gasistas de ese año, conforme al calendario establecido en el artículo 12 de la Circular 7/2021.

De conformidad con el artículo 13, apartado 4, de la Circular 7/2021, en fecha 14 de marzo de 2025, el gestor técnico del sistema remitió a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia una adenda complementaria a sus informes de supervisión de las mermas en plantas de regasificación, en la red de transporte y en redes de distribución para el año de gas 2023.

Con fecha 24 de julio de 2025, la propuesta de resolución y su memoria se sometió a trámite de audiencia a través del Consejo Consultivo de Hidrocarburos por un plazo de diez días hábiles, a fin de que sus miembros pudieran presentar las alegaciones y observaciones que estimasen oportunas. Asimismo, en fecha 24 de julio de 2025, en cumplimiento del trámite de información pública, se publicó en la página web de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia para que los interesados formularan sus alegaciones.

Fundamentos de Derecho

El Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, modificó la Ley 34/1998, de 7 de octubre, otorgando a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia la función de regular las mermas y los autoconsumos, así como de establecer la retribución de los titulares de las instalaciones gasistas, siendo un componente de esta los incentivos a la reducción de dichas mermas.

Ello dio lugar a la aprobación de la citada Circular 7/2021, de 28 de julio, la cual da respuesta a la necesidad de desarrollar una metodología de cálculo de las mermas para las instalaciones del sistema gasista coherente con el nuevo régimen de funcionamiento e integración del sistema, derivado de la revisión de la regulación sectorial acaecida en los años anteriores. La nueva metodología aplica los mismos principios de transparencia y eficiencia técnica y económica en todas las instalaciones, incentivando la reducción de las mermas reales.

Como ya ocurría en la normativa previa, la Circular 7/2021 reconoce al titular de las instalaciones por donde circula el gas de los usuarios la potestad de retener un porcentaje preestablecido del gas circulado en concepto de mermas de la instalación y establece el cálculo de las mermas reales como un balance energético en las instalaciones (entradas de gas menos salidas de gas). Asimismo, la circular continúa definiendo el cálculo del saldo de mermas como la diferencia entre las mermas reales y las mermas retenidas, estableciendo un sistema de incentivos económicos similar al existente en la anterior normativa, que permite que la mejora obtenida para el conjunto del sistema gasista supere los costes asociados a dichos incentivos.

Por otro lado, la Circular 7/2021 introduce modificaciones para desarrollar en su plenitud los cálculos en relación con las mermas, como el detalle del mecanismo de determinación de las mermas reales o del cálculo del saldo de mermas, y define el grado de desagregación de la información a comunicar entre los agentes.

Además, la circular actualiza los coeficientes de mermas a retener a los usuarios y los parámetros asociados a las pérdidas físicas de gas según las características propias de cada instalación, a la vez que integra las nuevas posibilidades de inyección de gases renovables en la red de gas natural, tras realizar un análisis de los principales factores causantes de las mermas y considerar la necesidad de promover la descarbonización del sector. La finalidad en este caso es que los titulares de las instalaciones dispongan de un objetivo adecuado a la realidad de su infraestructura y del mercado, con el fin de mantener un sistema de incentivos que garantice que los titulares mantengan unos niveles de mermas bajos.

Asimismo, la circular desplazó el proceso de supervisión anual de las mermas del año natural (enero a diciembre) al año de gas (octubre a septiembre), en coherencia con el horizonte temporal considerado en el resto de procesos del sistema gasista.

La circular contempla, en su artículo 12, que para cada año de gas «n», antes de la finalización del mes de enero del año de gas «n+2», los titulares de instalaciones podrán introducir en el sistema logístico de acceso de terceros a la red (SL-ATR) revisiones de la información remitida sobre las mermas. Con esta información, se revisará el cálculo de las mermas reales, las mermas retenidas, el saldo de mermas anuales resultante, así como la asignación de dicho saldo anual entre los usuarios.

En cuanto a la aprobación de los saldos de mermas, y de su valoración económica y liquidación, el artículo 4, apartado 5, de la circular, establece que será competencia de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

En su virtud, la Sala de Supervisión Regulatoria acuerda lo siguiente:

Resuelve:

Primero. *Aprobación de los saldos de las mermas revisados del año de gas 2023.*

Se aprueba el resultado de la revisión, para el año de gas 2023 (octubre de 2022 a septiembre de 2023), del procedimiento de valoración y liquidación de los saldos de mermas de las instalaciones gasistas definido en la Circular 7/2021, de 28 de julio, de acuerdo con la nueva información disponible.

Segundo. *Mermas reales, mermas retenidas y saldo de mermas en las plantas de regasificación.*

Las cantidades de gas natural licuado descargado y las mermas reales en cada una de las plantas para el año de gas 2023 corresponden a la nueva información enviada por el gestor técnico del sistema revisada en el año de gas «n+2», con el fin de corregir posibles errores en la medición del gas que circula por las instalaciones. Esta información está incluida en el informe «Adenda a los informes de supervisión de mermas en plantas, redes de transporte y redes de distribución» correspondiente al año de gas 2023 y son los que figuran en el apartado 1 del anexo de la presente resolución.

Las mermas reales calculadas conforme al balance energético de las instalaciones quedan afectadas por los límites máximos anuales fijados en la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021, de 28 de julio.

La cantidad de mermas retenidas en cada una de las plantas es cero, de acuerdo con el coeficiente en vigor del 0,00 % a aplicar a las cantidades de GNL descargadas, publicado en la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021, de 28 de julio. En relación con las operaciones de carga de gas natural licuado (GNL) de planta a buque, transvase de GNL de buque a buque y puesta en frío de buques desde las plantas de regasificación, se han identificado como mermas retenidas las mermas reales asociadas a cada uno de estos servicios, que se contabilizan en el balance energético y se imputan en su totalidad a los usuarios, conforme al criterio definido en la disposición transitoria primera de la citada Circular 7/2021.

Los saldos revisados de mermas de regasificación, calculados como diferencia entre las mermas reales y las mermas retenidas se incluyen en el apartado 2 del anexo a esta resolución.

Tercero. *Mermas reales, mermas retenidas y saldo de mermas en la red de transporte.*

Las entradas de gas en la red de transporte, el número de estaciones de regulación y medida conectadas a la red de transporte y las mermas reales de cada uno de los titulares de la red de transporte para el año de gas 2023 corresponden a la nueva información enviada por el gestor técnico del sistema revisada en el año de gas «n+2», con el fin de corregir posibles errores en la medición del gas que circula por las instalaciones. Esta información está incluida en el informe «Adenda a los informes de supervisión de mermas en plantas, redes de transporte y redes de distribución» correspondiente al año de gas 2023 y son los que figuran en el apartado 3 del anexo de la presente resolución.

Se incluye el nuevo reparto de las mermas retenidas en los puntos de entrada del conjunto de la red de transporte, que se han determinado empleando el coeficiente en vigor del 0,20 % aplicado a las entradas de gas a la red de transporte desde conexiones internacionales, plantas de regasificación y yacimientos, y el 0,00 % aplicado a las entradas en los puntos de inyección de gas renovable, ambos publicados en la

disposición transitoria primera de la Circular 7/2021, de 28 de julio. El reparto de las mermas retenidas entre los titulares de la red de transporte se ha realizado mediante la fórmula incluida en la disposición transitoria segunda de la Circular 7/2021. La cantidad de mermas retenidas y su reparto se incluyen también en el apartado 3 del anexo a esta resolución.

Los saldos revisados de mermas de transporte, calculados como diferencia entre las mermas reales y las mermas retenidas, se detallan en el apartado 4 del anexo de esta resolución.

Cuarto. Mermas reales, mermas retenidas y saldo de mermas en redes de distribución.

Los consumos de gas, las mermas reales, las mermas retenidas y los saldos de mermas de cada uno de los titulares de redes de distribución para el año de gas 2023 corresponden a la nueva información enviada por el gestor técnico del sistema revisada en el año de gas «n+2», con el fin de corregir posibles errores en la medición del gas que circula por las instalaciones. Esta información está incluida en el informe «Adenda a los informes de supervisión de mermas en plantas, redes de transporte y redes de distribución» correspondiente al año de gas 2023 y son los que figuran en el apartado 5 del anexo de la presente resolución.

Las mermas reales y las mermas retenidas anuales para cada titular de las redes de distribución, así como las mermas retenidas asignadas a cada usuario, es la suma de estas cantidades por punto de conexión transporte-distribución (PCTD) y distribución-distribución (PCDD) en dichas redes para cada mes del año de gas 2023. La cantidad de mermas retenidas se ha determinado aplicando los coeficientes en vigor de 1,50 % del consumo en redes de presión igual o inferior a 4 bar, salvo las alimentadas por planta satélite que son el 2 % del consumo, 0,38 % en redes de presión superior a 4 e inferior o igual a 16 bar y 0,00 % del consumo en redes de presión superior a 16 bar, publicados en la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021, de 28 de julio.

Los saldos de mermas de distribución se han calculado como diferencia entre las mermas reales y las mermas retenidas. Los saldos de mermas correspondientes a cada usuario quedan afectados por el artículo 15, apartado 3, de la Circular 7/2021, de 28 de julio, cuando el saldo anual del titular de redes de distribución es negativo en el conjunto de sus redes. En este caso, la mitad del valor absoluto de dicho saldo negativo se ha de repartir entre los usuarios con consumo en el conjunto de las redes del distribuidor. El criterio de reparto es de forma proporcional al consumo ponderado según sea teledorado o no teledorado, de acuerdo con los coeficientes de ponderación definidos en la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021. Las cantidades resultantes así calculadas se adicionan al saldo anual inicial de cada usuario.

Los saldos revisados de mermas correspondientes a los usuarios por titular de redes de distribución se incluyen en el apartado 6 del anexo a esta resolución.

Quinto. Valoración económica y liquidación de los saldos de mermas.

La valoración económica de los saldos revisados de mermas anuales de regasificación y transporte, así como las nuevas cantidades a liquidar a las compañías titulares de las plantas de regasificación y de la red de transporte, se incluyen en el apartado 7 del anexo a esta resolución. La diferencia entre las cantidades económicas revisadas y las cantidades ya liquidadas conforme a la Resolución de 20 de diciembre de 2024, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, se abonarán/ cobrarán en la primera liquidación disponible como pago/cargo único.

En el caso de la distribución, la valoración económica de los saldos de mermas a liquidar entre los titulares de redes de distribución y sus usuarios se incluyen en el apartado 8 del anexo de esta resolución. La diferencia entre estas cantidades y las incluidas en la Resolución de 20 de diciembre de 2024, indicadas en el apartado 9 del anexo, se harán efectivas en el plazo de un mes desde la aprobación de esta resolución.

La valoración económica se ha realizado de conformidad con el artículo 13, apartado 3, de la Circular 7/2021, aplicando el precio 48,48 euros/MWh, resultado de calcular la media aritmética, en el año de gas 2023, del precio medio ponderado de gas diario definido en el artículo 3.1, apartado aa), de la Circular 2/2020, de 9 de enero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establecen las normas de balance de gas natural.

Sexto. *Publicación en el «Boletín Oficial del Estado».*

Esta resolución será objeto de publicación en el «Boletín Oficial del Estado» y surtirá efectos a partir del día siguiente al de su publicación.

Esta resolución pone fin a la vía administrativa y puede interponerse contra ella recurso contencioso-administrativo ante la Audiencia Nacional, en el plazo de dos meses a contar desde el día siguiente al de su publicación en el «Boletín Oficial del Estado», de conformidad con lo establecido en la disposición adicional cuarta, 5, de la Ley 29/1998, de 13 de julio. Se hace constar que frente a la presente resolución no cabe interponer recurso de reposición, de conformidad con lo establecido en el artículo 36.2 de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

Madrid, 26 de septiembre de 2025.–El Secretario del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, Miguel Bordiu García-Ovies.

ANEXO

Cifras revisadas de las mermas del sistema gasista en el año de gas 2023 (octubre 2022 a septiembre de 2023)

1. Gas natural licuado descargado y mermas reales revisadas en las plantas de regasificación (kWh)

Coefficiente para mermas reales positivas (A).	0,005 %
Coefficiente para mermas reales negativas (B).	–0,21 %

kWh	Mermas reales en plantas (C)	Gas natural licuado descargado (D)	Máximo mermas reales positivas (C)–((D)*(A))	Máximo mermas reales negativas Max((C);(D)*(B))	Mermas reales a considerar en la valoración del saldo de mermas
Planta Regasificación Barcelona.	24.684.822	43.310.590.150	22.519.292	–	22.519.292
Planta Regasificación Cartagena.	–73.311.386	44.653.877.453	–	–73.311.386	–73.311.386
Planta Regasificación Huelva.	–33.276.676	55.736.224.003	–	–33.276.676	–33.276.676
Enagás Transporte, SAU.	–81.903.240	143.700.691.606	22.519.292	–106.588.062	–84.068.770
Bahía Bizkaia Gas, SL.	–344.077.235	66.242.613.868	–	–139.109.489	–139.109.489
Planta Regasificación Sagunto, SA.	–174.007.498	49.394.464.656	–	–103.728.376	–103.728.376
Regasificadora del Noroeste, SA.	–55.175.617	29.686.313.580	–	–55.175.617	–55.175.617
TOTAL.	–655.163.590	289.024.083.710	22.519.292	–404.601.544	–382.082.252

2. Saldo revisado de mermas en las plantas de regasificación (kWh)

kWh	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de mermas
Planta Regasificación Barcelona.	22.519.292	–	22.519.292
Planta Regasificación Cartagena.	–73.311.386	–	–73.311.386
Planta Regasificación Huelva.	–33.276.676	–	–33.276.676
Total Enagás Transporte, SAU.	–84.068.770	–	–84.068.770
Bahía Bizkaia Gas, SL.	–139.109.489	–	–139.109.489
Planta Regasificación Sagunto, SA.	–103.728.376	–	–103.728.376
Regasificadora del Noroeste, SA.	–55.175.617	–	–55.175.617
TOTAL.	–382.082.252	–	–382.082.252

3. Datos revisados de entradas de gas, número de estaciones de regulación y medida conectadas y mermas reales y mermas retenidas en la red de transporte (kWh)

Entradas a la red de transporte desde conexiones internacionales, plantas de regasificación y yacimientos.	373.740.815.625 kWh
Mermas retenidas a repartir (0,2 % de la nominación de usuarios para las entradas desde conexiones internacionales, plantas de regasificación y yacimientos).	754.574.992 kWh

	Total entradas al conjunto de redes del titular [kWh]	Número de ERM	Mermas reales [kWh]	Porcentaje reparto %	Mermas retenidas asignadas al operador [kWh]
Enagás Transporte, SAU.	345.653.348.137	474/464	626.211.309	57,21 %	431.707.188
Enagás Transporte del Norte, SAU.	102.085.505.810	54	211.296.213	17,23 %	129.999.303
Gas Natural Transporte SDG, SL.	54.591.816.578	240	34.702.056	11,09 %	83.685.800
Redexis Gas, SA	18.105.648.228	152/155	–3.243.074	4,76 %	35.893.948
Gas Extremadura Transportista, SL.	1.844.217.996	16	–11.539.555	0,17 %	1.306.618
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	39.679.382.493	3	64.691.431	5,48 %	41.348.978
Regasificadora del Noroeste, SA	27.455.059.373	8	37.356.653	4,06 %	30.633.157
TOTAL.	589.414.978.615	947/940	959.475.033	100,00 %	754.574.992

4. Saldo revisado de mermas en la red de transporte (kWh)

kWh	Mermas reales	Mermas retenidas asignadas al operador	Saldo de mermas
Enagás Transporte, SAU	626.211.309	431.707.188	194.504.121
Enagás Transporte del Norte, SAU	211.296.213	129.999.303	81.296.910
Gas Natural Transporte SDG, SL	34.702.056	83.685.800	–48.983.744
Redexis Gas, SA	–3.243.074	35.893.948	–39.137.022
Gas Extremadura Transportista, SL	–11.539.555	1.306.618	–12.846.173

kWh	Mermas reales	Mermas retenidas asignadas al operador	Saldo de mermas
Planta de Regasificación de Sagunto, SA	64.691.431	41.348.978	23.342.453
Regasificadora del Noroeste, SA	37.356.653	30.633.157	6.723.496
TOTAL.	959.475.033	754.574.992	204.900.041

5. Cifras revisadas de consumos, mermas reales, mermas retenidas y saldos de mermas en la red de distribución (kWh)

kWh	Consumos	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de Mermas
Nedgia Catalunya, SA	148.465.171.014	904.185.822	751.824.830	152.360.992
Madrileña Red de Gas, SA	8.282.320.934	128.068.428	113.471.767	14.596.661
Nortegás Energía Distribución. SAU	22.437.895.167	53.575.549	151.262.009	-97.686.460
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, SA	2.062.373.935	12.255.281	12.179.686	75.595
Redexis Gas Distribución, SA	28.196.839.410	-61.744.720	95.940.926	-157.685.646
TOTAL.	209.444.600.460	1.036.340.360	1.124.679.218	-88.338.858

6. Saldos revisados de mermas en distribución (kWh)

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
AB ENERGIA 1903, SL.	-68.984	-1.043	-584	-	18.542	-52.069
ABOUTWHITE.	-11.320	-1.121	-4.534	-58	762	-16.271
ACABADOS EUROPEOS SLU.	-36.255	-	-	-	-	-36.255
ACAPERSA 1997 SL.	269	-	-	-	-	269
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	-5.970	-	1.996	-55	987	-3.042
ADELFA ENERGIA.	-1.428.421	-65.083	-7.735	-	-253.736	-1.754.975
ADS ENERGY 8.0, SL.	60.802	5.468	5.883	-433	5.222	76.942
ADX RENOVABLES SL.	-	-247	-	-	-	-247
AGRI-ENERGIA, SA.	-167.627	-	-	-	-29.061	-196.688
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	104.918	5.055	-20.483	-2.898	-23.019	63.573
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	-253.703	35.058	-4.424	-12.122	-30.642	-265.833
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, SL.	-8.244	-1.579	-598	-1.307	115	-11.613
ALPIQ AG.	108	-	-	-	-	108
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	-3.173.504	-36.146	1.809.586	-8.003	32.375	-1.375.692

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	-118.447	-44.193	-3.738	-	-1.758	-168.136
ALTERNA OPERADOR INTEGRAL SL.	22.815	6.629	5.989	-286	-5.871	29.276
ALUMBRA CORPORACIÓN, SL.	37	-	-	-	-	37
ALUZ ENERGIA ELÉCTRICA.	-106.367	-11.428	1	-24	-85	-117.903
ANDALUZA DE CALES SA.	-336.807	-	-	-	-	-336.807
APRESTOS DE LANERIA, SA.	-55.642	-	-	-	-	-55.642
ARGIMODE SL.	-8.373	-	-	-	-	-8.373
AUDAX RENOVABLES, SA.	-1.752.427	318.511	273.476	-10.159	272.759	-897.839
AUSARTA PRIMA SL.	-5.502	-	-10.632	-	-	-16.134
AXPO IBERIA.	-19.781.620	288.922	-6.272.470	-252.532	-5.049.078	-31.066.778
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	-1.403.438	-855.994	-4.569.644	-13.704	1.173.456	-5.669.324
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	-685.300	21.312	-11.401	-	-2.002	-677.391
BIODIESEL ARAGON SL.	-	-	-	-	-112.654	-112.654
BIROU GAS, SL.	-158.654	-132.245	73.132	-13.010	-182.111	-412.888
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	-7.720.890	-303.094	-158.682	-2.030	-384.846	-8.569.542
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE SL. ⁽¹⁾	6.907	-16	-71	-	386	7.206
CAL DE CASTILLA SA.	-3.049	-	-	-	-	-3.049
CALERA DE ALZO SL.	-	-	-465.163	-	-	-465.163
CALES DE LA PLANA SA.	-66	-	-	-	-	-66
CALES DE LLIERCA SA.	-68.244	-	-	-	-	-68.244
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	378.994	56.917	-	-	675	436.586
CAPWATT SUPPLY & TRADING, SLU. ⁽²⁾	-2.594.048	-38.548	-57.200	-	-1.561.425	-4.251.220
CARTONAJES M PETIT SA.	-9.068	-	-	-	-	-9.068
CATGAS ENERGÍA, SA.	2.379.624	-291	320	-	8.544	2.388.196
CEPSA COMERCIAL PETROLEO.	632	-	-	-	-	632
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	-4.439.476	29.612	-407.768	196	-246.476	-5.063.912
CIDE HCENERGIA, SA.	-16.601	-238	-854	-2.184	-85	-19.962
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	-42.886	-19.993	66	-88	3.193	-59.708
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA SL.	-75.244	-1.164	-1	-2.336	-25.384	-104.129
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	-71.155	-2.755	3.521	-	-5.348	-75.737

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	64.982.436	747.106	-231.905	-28.235	216.919	65.686.321
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	-261.316	-218	1.005	-	-9.273	-269.801
CREA ENERGIA ECO SLU.	-850	-	2	-	-	-848
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SA. ⁽³⁾	3.770.908	-12.356.151	-2.558.194	-338.082	790.420	-10.691.099
CONTOURGLOBAL LA RIOJA, SL.	-14.424.086	-	-	-	-	-14.424.086
DISA ENERGY SLU.	997.673	-401.602	142.934	-258	-3.834.036	-3.095.289
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	-	-	-3.128	-	-	-3.128
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	7.956	-37	-2.506	-93	120.292	125.612
DRK ENERGY SL.	-30.872	-24.550	-19.324	179	1.603	-72.963
EDP CLIENTES SA.	-917.012	105.326	-2.899.168	486.931	-1.424.154	-4.648.077
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	-304.090	394	-139.788	-20.045	-240	-463.769
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	-7.020.062	107.775	-138.898	-73.226	-453.761	-7.578.172
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	11.401	24.455	-18.081	-	4.723	22.499
EMAYA.	-	-	-	-	-115.993	-115.993
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	-1.237.413	-160.856	-	-	-	-1.398.269
ENDESA.	37.864.072	5.136.011	-2.795.721	-1.292.612	-10.674.567	28.237.182
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	-142.831	-3.339	-587	-3	-5.765	-152.525
ENERGIA NUFRI SLU.	-1.218.902	-13.437	-34.824	-8.049	-588.413	-1.863.624
ENERGREEN MOBILITY SL.	-94.986	-78.464	-	-	-65.626	-239.076
ENERGY STROM XXI, SL.	-64.099	-3.236	-18.566	-	-4.215	-90.117
ENERGYA VM.	-186.006	347.946	-320.050	-14.623	-118.795	-291.528
ENERGÍA COLECTIVA.	202.197	2.478	3.387	9.121	11.302	228.486
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	-42.419	-843.064	-121.086	-1.009.717	-2.523.484	-4.539.769
ENERPLUS ENERGIA.	-113.271	59	63	-	-217	-113.366
ENGIE ESPAÑA.	-2.046.824	-2.065	-14.234.205	573	13.966	-16.268.554
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	-2.539.046	231.981	646.155	-38.484	-1.637.298	-3.336.691
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	-3.128.690	367.575	-1.270.248	-138.428	-1.530.731	-5.700.521
ENSTROGA, SL.	-41.058	309	-5.346	155	806	-45.134
ETEXA SA.	-1.421	-	-	-	-	-1.421

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
ENERXIA GALEGA MAIS, SL.	-699.738	-93.914	-115.379	-11.396	-317.732	-1.238.159
FACTOR ENERGIA, SA.	-3.172.913	69.319	-625.106	-17.538	-366.096	-4.112.334
FEED ENERGÍA, SL. ⁽⁴⁾	-180.403	-8.746	-10.717	-6.380	-23.005	-229.252
FENIE ENERGIA, SA.	2.174.046	143.114	-113.245	-45.477	-191.904	1.966.534
FOENER ENERGÍA SL.	-969.543	-8.660	-	-	-259.594	-1.237.797
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN SA.	-189.763	-	-	-	-	-189.763
FORTIA ENERGIA SL.	-132.000	-	-9.085	-	-746.286	-887.371
FOX ENERGÍA.	-149.404	-9.449	-5.182	380	-101.783	-265.438
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA.	-	-	-8.916	-	-	-8.916
GALP ENERGIA.	-3.954.859	1.640.624	-602.787	-1.504	-277.273	-3.195.799
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	-1.496.391	-68.467	-72.430	-	-129.203	-1.766.491
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	-1.045.657	23.780	2.736	-	-2.702	-1.021.843
GASILUZ ECO ENERCÍA SL.	-12.609	-10	-5.100	-	-179.178	-196.897
GASINDUR, SL.	-1.108.131	7.526	3.826	-	-160.387	-1.257.165
GEISA FABRICS SL.	-172.732	-	-	-	-	-172.732
GEO ALTERNATIVA.	615.922	54.080	18.287	1.486	38.811	728.586
GESTERNOVA, SA.	-5.588	4.054	-345	-2	2.852	971
GESTINER INGENIEROS, SL.	-18.746	-14	-	-	-	-18.760
GNC.	-72.789.378	1.912.294	-2.915.813	4.264.646	-4.698.387	-74.226.638
GOG IBERIA SL.	-20.543	4.807	-414	-	2.543	-13.607
HIDROELÉCTRICA DEL VALIRA, SL.	10.082	-	-	-	-	10.082
HOLALUZ - CLIDOM, SA.	-117.315	3.205	-11.001	-2.055	-12.316	-139.483
IBERDROLA CLIENTES SAU.	46.797.000	12.936.243	718.690	-274.492	3.790.493	63.967.934
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	-1.477.207	-	-356.208	-	-2.057.575	-3.890.990
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	-130.798	22	-206	-21	-24.373	-155.376
IGNIS ENERGÍA, SL.	-1.024.634	-	-	-	626.794	-397.840
INCOGAS.	-1.371.133	-	-	-	-14.134	-1.385.267
INDUSTRIAS RAYCO SA.	-25.167	-	-	-	-	-25.167
INER ENERGIA.	-333.534	-2.795	-44.318	-3.292	2.036	-381.903
INSERIMOS ENERGIA, SL.	-37.687	1.872	379	-43	-178	-35.657
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	79.128	46.520	-103.921	-1.326	-156.555	-136.155
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	-171.231	-11.871	4.446	-9.337	-3.661	-191.655

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
LABOIL ENERGÍA, SL.	10.626	58.799	198	-7	-4.544	65.071
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	-1.530.767	33.836	-369.001	8.713	-286.703	-2.143.922
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	-600.458	-	-	-	-120.808	-721.266
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	-35.506	-589	973	-	-708	-35.830
LOVE ENERGY SL.	-650.699	455	-237	-	-182	-650.664
LUVON ENERGIA, SL.	-4.521	2.139	14	-	-131	-2.499
MASQLUZ 2020, SL.	581.374	8.103	10.604	-602	30.082	629.561
MAZARRON TEJAS SL.	-236.095	-	-	-	-	-236.095
MET ENERGIA ESPAÑA.	-9.913.167	-32.676	-1.174.911	-15.484	-1.194.959	-12.331.197
MOLGAS.	-	3.751	-	-	-40.678	-36.927
MULTIENERGÍAS MLC SL.	-77.693	-6.349	-1.193	-	223.467	138.232
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	818.358	193.850	-	-	-	1.012.208
NABALIA ENERGÍA 2000.	-1.010.646	-26.971	-113.098	-3.208	-389.401	-1.543.325
NATURGY CLIENTES, SAU.	13.726	525	-302	115	943	15.006
NATURGY IBERIA.	200.617.558	3.708.377	860.316	-152.358	2.491.884	207.525.777
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	-6.803.304	12.499	-47.055	-	-366.804	-7.204.664
NEXUS.	-5.418.676	-188.426	-506.359	-22.934	-756.023	-6.892.418
NIEVES ENERGÍA, SL. ⁽⁵⁾	-428.818	-139.154	-5.995	-936	-21.508	-596.410
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS.	348.852	814	-5.358	-1.092	69	343.285
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	5.752	2.938	-246	114	8.491	17.049
ONDEMAND.	-480.992	562.548	154.790	-74.636	-118.815	42.895
OXPERTA GREEN ENERGY.	-47	-	-	-	-	-47
PETRONAVARRA.	-425.269	-	-76.747	-	7.492	-494.524
PLENA ENERGIA RENOVABLE, SL.	-94.538	574	776	-	-2.388	-95.576
POTENZIA.	-957.190	-146.785	-39.854	-	-4.148	-1.147.977
QUASAR GAS, SL.	-17.952	-	-459	-	24.704	6.293
REFRACTARIOS KELSEN SA.	-	-	-21.762	-	-	-21.762
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL.	6.934.315	82.966	1.973.735	-198.257	264.219	9.056.978
REPSOL LNG HOLDING, SA.	-2.886.935	25.980	-7.428.315	-	-45.362.867	-55.652.137
ROFEICA ENERGIA, SA.	-1.212.186	-	-18.657	-	-175.325	-1.406.168
SAN JAVIER BRICKS SL.	-23.328	-	-	-	-	-23.328
SEEIT GAS, SLU.	-3.182.215	-	-	-	-1.143.079	-4.325.294
SERVIGAS S.XXI.	1.103.078	389.937	-418.284	-29.039	-511.577	534.116
SHELL.	-6.775.107	-38.851	308.576	-	-87.167	-6.592.549

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total kWh
SMART GAS ENERGY SL.	-216.677	126.649	-	-	-140.185	-230.213
SOLELEC IBERICA SL.	17.530	33.163	-	-1.878	17.103	65.918
SONATRACH.	-281.802	-	1.479.205	-	-	1.197.403
SUPRA ENERGÍA SL.	85.144	-3.672	-	-	32.631	114.103
SWAP ENERGÍA.	-603.565	451	-319.044	-11.433	-181.739	-1.115.330
TERRABRICK SL.	-552.486	-	-	-	-	-552.486
TOTALENERGIES CLIENTES, SAU.	8.079.543	191.007	-1.474.711	-94.365	4.146.253	10.847.727
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	-10.731.834	590.147	-3.394.087	-391.255	-1.586.706	-15.513.735
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	-692.947	-	-	-	-	-692.947
TRADEA GREEN GAS, SL.	40.739	-	-	-	23.605	64.344
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	-1.706.283	-115.278	-57.522	-43.418	-125.849	-2.048.350
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	-302.811	-359	-18.705	-	-11.253	-333.127
WATIUM.	-12.847	40	-2.136	-	-94	-15.036
WEKIWI SL.	-969	-65	1	-1	-13	-1.047
WOMBBAT ENERGY, SL.	-387	-79	-4	2	1	-467
XENERA.	169.668	-1.312	-30.269	-166	2.533	140.454
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	165.209	187.443	-16.209	-	-752	335.691
TOTAL.	152.360.992	14.596.661	-48.843.230	75.595	-78.842.823	

⁽¹⁾ NEÓN ENERGÍA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁽²⁾ FUTURA ENERGÍA Y GAS en (n+1).

⁽³⁾ IBERCUR en (n+1).

⁽⁴⁾ PASIÓN ENERGÍA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁽⁵⁾ PETRONIEVES en (n+1).

7. Valoración económica de los saldos revisados de mermas en plantas de regasificación y en la red de transporte del año de gas 2023 (euros)

Titular de planta de regasificación	Saldo mermas [kWh] (A)	Mitad saldo mermas negativo [kWh] (A) / 2	Precio medio gas [€/MWh] (B)	A adicionar a la retribución de los titulares [€] (A) / 2 * (B)	A restar de la retribución de los titulares [€] (A) * (B)
Planta Regasificación Barcelona.	22.519.292	–	48,48	–	–1.091.735,28
Planta Regasificación Cartagena.	–73.311.386	–36.655.693		1.777.068,00	–
Planta Regasificación Huelva.	–33.276.676	–16.638.338		806.626,63	–
Enagás Transporte, SAU.	–84.068.770	–		2.583.694,63	–1.091.735,28
Bahía Bizkaia Gas, SL.	–139.109.489	–69.554.745		3.372.014,01	–
Planta Regasificación Sagunto, SA.	–103.728.376	–51.864.188		2.514.375,83	–
Regasificadora del Noroeste, SA.	–55.175.617	–27.587.809		1.337.456,96	–
TOTAL.	–382.082.252	–202.300.772		9.807.541,43	–1.091.735,28

Titular de planta de regasificación	Valoración del saldo de mermas año de gas 2023				Diferencia (€)
	Adenda GTS marzo 2025		Resolución CNMC 20 diciembre 2024		
	A adicionar a la retribución de los titulares (€)	A descontar de la retribución de los titulares (€)	A adicionar a la retribución de los titulares (€)	A descontar de la retribución de los titulares (€)	
Planta Regasificación Barcelona.	–	–1.091.735,28	–	–1.094.221,52	2.486,24
Planta Regasificación Cartagena.	1.777.068,00	–	1.777.068,00	–	–
Planta Regasificación Huelva.	806.626,63	–	806.626,63	–	–
Enagás Transporte, SAU.	2.583.694,63	–1.091.735,28	2.583.694,63	–1.094.221,52-	2.486,24
Bahía Bizkaia Gas, SL.	3.372.014,01	–	3.372.014,01	–	–
Planta Regasificación Sagunto, SA.	2.514.375,83	–	2.514.375,83	–	–
Regasificadora del Noroeste, SA.	1.337.456,96	–	1.337.456,96		–
TOTAL.	9.807.541,43	–1.091.735,28	9.807.541,43-	–1.094.221,52	2.486,24

Cantidades adicionales a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de las plantas de regasificación	Cantidades a liquidar [€]
Planta Regasificación Barcelona.	2.486,24
Planta Regasificación Cartagena.	–
Planta Regasificación Huelva.	–
Total Enagás Transporte, SAU.	2.486,24

Cantidades adicionales a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de las plantas de regasificación	Cantidades a liquidar [€]
Bahía Bizkaia Gas, SL.	–
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	–
Regasificadora del Noroeste, SA.	–
TOTAL.	2.486,24

Titular de red de transporte	Saldo mermas [kWh] (A)	Mitad saldo mermas negativo [kWh] (A) / 2	Precio medio gas [€/MWh] (B)	A adicionar a la retribución de los titulares [€] (A) / 2 * (B)	A restar de la retribución de los titulares [€] (A) * (B)
Enagás Transporte, SAU.	194.504.121	–	48,48	–	–9.429.559,79
Enagás Transporte del Norte, SAU.	81.296.910	–		–	–3.941.274,20
Gas Natural Transporte SDG, SL.	–48.983.744	–24.491.872		1.187.365,95	–
Redexis Gas, SA.	–39.137.022	–19.568.511		948.681,41	–
Gas Extremadura Transportista, SL.	–12.846.173	–6.423.087		311.391,23	–
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	23.342.453	–		–	–1.131.642,12
Regasificadora del Noroeste, SA.	6.723.496	–		–	–325.955,09
TOTAL.	204.900.041	–50.483.470		2.447.438,59	–14.828.431,20

Titular de red de transporte	Valoración del saldo de mermas año de gas 2023				Diferencia (€)
	Adenda GTS marzo 2025		Resolución CNMC 20 de diciembre de 2024		
	A adicionar a la retribución de los titulares (€)	A descontar de la retribución de los titulares (€)	A adicionar a la retribución de los titulares (€)	A descontar de la retribución de los titulares (€)	
Enagás Transporte, SAU.	–	–9.429.559,79	–	–11.162.306,74	1.732.746,95
Enagás Transporte del Norte, SAU.	–	–3.941.274,20	–	–3.891.041,50	–50.232,70
Gas Natural Transporte SDG, SL.	1.187.365,95	–	1.226.617,86	–	–39.251,91
Redexis Gas, SA.	948.681,41	–	948.985,21	–	–303,80
Gas Extremadura Transportista, SL.	311.391,23	–	312.689,89	–	–1.298,66
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	–	–1.131.642,12	–	–1.157.944,99	26.302,87
Regasificadora del Noroeste, SA.	–	–325.955,09	–	–345.424,17	19.469,08
TOTAL.	2.447.438,59	–14.828.431,20	2.488.292,96	–16.556.717,40	1.687.431,83

Cantidades adicionales a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de la red de transporte	Cantidades a liquidar [€]
Enagás Transporte, SAU.	1.732.746,95
Enagás Transporte del Norte, SAU.	-50.232,70
Gas Natural Transporte SDG, SL.	-39.251,91
Redexis Gas, SA.	-303,80
Gas Extremadura Transportista, SL.	-1.298,66
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	26.302,87
Regasificadora del Noroeste, SA.	19.469,08
TOTAL.	1.687.431,83

8. Valoración económica definitiva entre agentes de los saldos revisados de mermas en la red de distribución (euros)

Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
AB ENERGIA 1903, SL.	-3.344,34	-50,56	-28,29	-	898,91	-2.524,29
ABOUTWHITE.	-548,79	-54,35	-219,80	-2,81	36,92	-788,83
ACABADOS EUROPEOS SLU.	-1.757,64	-	-	-	-	-1.757,64
ACAPERSA 1997 SL.	13,04	-	-	-	-	13,04
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	-289,43	-	96,76	-2,67	47,86	-147,47
ADEFAS ENERGIA.	-69.249,85	-3.155,22	-374,99	-	-12.301,11	-85.081,17
ADS ENERGY 8.0, SL.	2.947,68	265,09	285,19	-20,99	253,18	3.730,16
ADX RENOVABLES SL.	-	-11,97	-	-	-	-11,97
AGRI-ENERGIA, SA.	-8.126,56	-	-	-	-1.408,89	-9.535,45
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	5.086,42	245,07	-993,01	-140,50	-1.115,98	3.082,00
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	-12.299,52	1.699,61	-214,48	-587,67	-1.485,53	-12.887,59
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, SL.	-399,67	-76,55	-28,98	-63,36	5,56	-563,00
ALPIQ AG.	5,24	-	-	-	-	5,24
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	-153.851,47	-1.752,36	87.728,74	-387,99	1.569,54	-66.693,54
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	-5.742,31	-2.142,48	-181,22	-	-85,24	-8.151,25
ALTERNA OPERADOR INTEGRAL SL.	1.106,07	321,37	290,36	-13,87	-284,64	1.419,30
ALUMBRA CORPORACIÓN, SL.	1,79	-	-	-	-	1,79
ALUZ ENERGIA ELÉCTRICA.	-5.156,67	-554,03	0,04	-1,16	-4,10	-5.715,93
ANDALUZA DE CALES SA.	-16.328,40	-	-	-	-	-16.328,40
APRESTOS DE LANERIA, SA.	-2.697,52	-	-	-	-	-2.697,52
ARGIMODE SL.	-405,92	-	-	-	-	-405,92

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total euros
AUDAX RENOVABLES, SA.	-84.957,66	15.441,41	13.258,13	-492,51	13.223,37	-43.527,25
AUSARTA PRIMA SL.	-266,74	-	-515,46	-	-	-782,20
AXPO IBERIA.	-959.012,94	14.006,94	-304.089,33	-12.242,75	-244.779,30	-1.506.117,38
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	-68.038,67	-41.498,59	-221.536,35	-664,37	56.889,15	-274.848,83
BDGAS ENERGÍA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	-33.223,34	1.033,21	-552,72	-	-97,04	-32.839,91
BIODIESEL ARAGON SL.	-	-	-	-	-5.461,45	-5.461,45
BIROU GAS, SL.	-7.691,55	-6.411,24	3.545,44	-630,72	-8.828,76	-20.016,82
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	-374.308,75	-14.694,00	-7.692,92	-98,41	-18.657,33	-415.451,40
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE SL. ⁽⁶⁾	334,85	-0,78	-3,45	-	18,70	349,33
CAL DE CASTILLA SA.	-147,82	-	-	-	-	-147,82
CALERA DE ALZO SL.	-	-	-22.551,12	-	-	-22.551,12
CALES DE LA PLANA SA.	-3,20	-	-	-	-	-3,20
CALES DE LLIERCA SA.	-3.308,47	-	-	-	-	-3.308,47
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	18.373,63	2.759,34	-	-	32,75	21.165,71
CAPWATT SUPPLY & TRADING, SLU. ⁽⁷⁾	-125.759,45	-1.868,81	-2.773,03	-	-75.697,87	-206.099,16
CARTONAJES M PETIT SA.	-439,62	-	-	-	-	-439,62
CATGAS ENERGÍA, SA.	115.364,17	-14,11	15,50	-	414,20	115.779,76
CEPSA COMERCIAL PETROLEO.	30,64	-	-	-	-	30,64
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	-215.225,80	1.435,59	-19.768,57	9,50	-11.949,17	-245.498,45
CIDE HCENERGIA, SA.	-804,82	-11,54	-41,42	-105,88	-4,11	-967,77
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	-2.079,11	-969,26	3,18	-4,27	154,80	-2.894,67
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA SL.	-3.647,83	-56,43	-0,04	-113,25	-1.230,63	-5.048,17
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	-3.449,59	-133,56	170,68	-	-259,25	-3.671,73
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	3.150.348,50	36.219,70	-11.242,77	-1.368,83	10.516,26	3.184.472,85
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	-12.668,60	-10,57	48,72	-	-449,53	-13.079,98
CREA ENERGIA ECO SLU.	-41,21	-	0,11	-	-	-41,10
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, S.A. ⁽⁸⁾	182.813,62	-599.026,20	-124.021,25	-16.390,22	38.319,56	-518.304,48

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total euros
CONTOURGLOBAL LA RIOJA, SL.	-699.279,69	-	-	-	-	-699.279,69
DISA ENERGY SLU.	48.367,19	-19.469,66	6.929,42	-12,51	-185.874,04	-150.059,61
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	-	-	-151,63	-	-	-151,63
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	385,71	-1,79	-121,50	-4,51	5.831,77	6.089,68
DRK ENERGY SL.	-1.496,67	-1.190,18	-936,81	8,68	77,73	-3.537,27
EDP CLIENTES SA.	-44.456,74	5.106,20	-140.551,68	23.606,41	-69.042,98	-225.338,78
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	-14.742,28	19,10	-6.776,91	-971,78	-11,65	-22.483,53
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	-340.332,61	5.224,93	-6.733,78	-3.550,00	-21.998,33	-367.389,78
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	552,72	1.185,58	-876,56	-	228,99	1.090,73
EMAYA.	-	-	-	-	-5.623,34	-5.623,34
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	-59.989,78	-7.798,30	-	-	-	-67.788,08
ENDESA.	1.835.650,21	248.993,81	-135.536,57	-62.665,83	-517.503,02	1.368.938,60
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	-6.924,45	-161,87	-28,47	-0,15	-279,49	-7.394,43
ENERGIA NUFRI SLU.	-59.092,37	-651,43	-1.688,25	-390,22	-28.526,24	-90.348,50
ENERGREEN MOBILITY SL.	-4.604,92	-3.803,93	-	-	-3.181,53	-11.590,38
ENERGY STROM XXI, SL.	-3.107,52	-156,88	-900,08	-	-204,37	-4.368,85
ENERGYA VM.	-9.017,57	16.868,42	-15.516,02	-708,92	-5.759,20	-14.133,30
ENERGÍA COLECTIVA.	9.802,51	120,13	164,22	442,19	547,93	11.076,99
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	-2.056,47	-40.871,74	-5.870,23	-48.951,08	-122.338,48	-220.088,01
ENERPLUS ENERGIA.	-5.491,38	2,86	3,05	-	-10,52	-5.495,98
ENGIE ESPAÑA.	-99.230,03	-100,11	-690.074,24	27,78	677,09	-788.699,50
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	-123.092,95	11.246,44	31.325,62	-1.865,70	-79.376,19	-161.762,79
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	-151.678,89	17.820,04	-61.581,60	-6.710,99	-74.209,82	-276.361,27
ENSTROGA, SL.	-1.990,49	14,98	-259,17	7,51	39,07	-2.188,10
ETEXA SA.	-68,89	-	-	-	-	-68,89
ENERXIA GALEGA MAIS, SL.	-33.923,30	-4.552,95	-5.593,56	-552,48	-15.403,66	-60.025,94
FACTOR ENERGIA, SA.	-153.822,82	3.360,59	-30.305,13	-850,24	-17.748,34	-199.365,95
FEED ENERGÍA, SL. ⁽⁹⁾	-8.745,94	-424,01	-519,58	-309,30	-1.115,31	-11.114,13
FENIE ENERGIA, SA.	105.397,75	6.938,17	-5.490,11	-2.204,72	-9.303,52	95.337,56
FOENER ENERGÍA SL.	-47.003,44	-419,84	-	-	-12.585,14	-60.008,42

Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN SA.	-9.199,71	-	-	-	-	-9.199,71
FORTIA ENERGIA SL.	-6.399,36	-	-440,45	-	-36.179,95	-43.019,77
FOX ENERGÍA.	-7.243,11	-458,09	-251,21	18,42	-4.934,46	-12.868,43
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA.	-	-	-432,26	-	-	-432,26
GALP ENERGIA.	-191.731,56	79.537,45	-29.223,13	-72,91	-13.442,19	-154.932,36
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	-72.545,04	-3.319,28	-3.511,42	-	-6.263,76	-85.639,50
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	-50.693,45	1.152,85	132,64	-	-131,01	-49.538,96
GASILUZ ECO ENERCIÓN SL.	-611,28	-0,48	-247,26	-	-8.686,55	-9.545,58
GASINDUR, SL.	-53.722,19	364,86	185,51	-	-7.775,54	-60.947,36
GEISA FABRICS SL.	-8.374,05	-	-	-	-	-8.374,05
GEO ALTERNATIVA.	29.859,90	2.621,80	886,54	72,04	1.881,58	35.321,86
GESTERNOVA, SA.	-270,91	196,54	-16,72	-0,10	138,27	47,09
GESTINER INGENIEROS, SL.	-908,81	-0,68	-	-	-	-909,48
GNC.	-3.528.829,05	92.708,01	-141.358,61	206.750,04	-227.777,80	-3.598.507,41
GOG IBERIA SL.	-995,92	233,04	-20,07	-	123,30	-659,65
HIDROELÉCTRICA DEL VALIRA, SL.	488,78	-	-	-	-	488,78
HOLALUZ - CLIDOM, SA.	-5.687,43	155,38	-533,33	-99,63	-597,10	-6.762,11
IBERDROLA CLIENTES SAU.	2.268.718,56	627.149,06	34.842,07	-13.307,37	183.763,10	3.101.165,42
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	-71.615,00	-	-17.268,97	-	-99.751,25	-188.635,21
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	-6.341,09	1,07	-9,98	-1,02	-1.181,63	-7.532,65
IGNIS ENERGÍA, SL.	-49.674,26	-	-	-	30.386,99	-19.287,27
INCOGAS.	-66.472,53	-	-	-	-685,21	-67.157,74
INDUSTRIAS RAYCO SA.	-1.220,10	-	-	-	-	-1.220,10
INER ENERGIA.	-16.169,73	-135,50	-2.148,53	-159,60	98,69	-18.514,66
INSERIMOS ENERGIA, SL.	-1.827,07	90,75	18,38	-2,08	-8,64	-1.728,66
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	3.836,13	2.255,29	-5.038,11	-64,28	-7.589,80	-6.600,78
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	-8.301,28	-575,51	215,52	-452,66	-177,51	-9.291,43
LABOIL ENERGÍA, SL.	515,15	2.850,58	9,58	-0,34	-220,31	3.154,66
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	-74.211,58	1.640,37	-17.889,16	422,41	-13.899,35	-103.937,32
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	-29.110,20	-	-	-	-5.856,76	-34.966,97
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	-1.721,33	-28,55	47,16	-	-34,33	-1.737,05
LOVE ENERGY SL.	-31.545,89	22,06	-11,50	-	-8,84	-31.544,18

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total euros
LUVON ENERGIA, SL.	-219,18	103,70	0,68	-	-6,36	-121,16
MASQLUZ 2020, SL.	28.185,01	392,83	514,10	-29,18	1.458,38	30.521,13
MAZARRON TEJAS SL.	-11.445,89	-	-	-	-	-11.445,89
MET ENERGIA ESPAÑA.	-480.590,34	-1.584,13	-56.959,70	-750,66	-57.931,60	-597.816,43
MOLGAS.	-	181,85	-	-	-1.972,05	-1.790,20
MULTIENERGÍAS MLC SL.	-3.766,56	-307,80	-57,82	-	10.833,68	6.701,51
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	39.674,00	9.397,85	-	-	-	49.071,84
NABALIA ENERGÍA 2000.	-48.996,12	-1.307,55	-5.483,00	-155,52	-18.878,18	-74.820,37
NATURGY CLIENTES, SAU.	665,44	25,45	-14,65	5,58	45,70	727,51
NATURGY IBERIA.	9.725.939,21	179.782,12	41.708,11	-7.386,32	120.806,55	10.060.849,68
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	-329.824,18	605,95	-2.281,25	-	-17.782,66	-349.282,13
NEXUS.	-262.697,41	-9.134,89	-24.548,30	-1.111,84	-36.651,99	-334.144,44
NIEVES ENERGÍA, SL. ⁽¹⁰⁾	-20.789,10	-6.746,19	-290,62	-45,38	-1.042,70	-28.913,98
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS.	16.912,34	39,46	-259,74	-52,94	3,33	16.642,46
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	278,86	142,43	-11,92	5,53	411,62	826,52
ONDEMAND.	-23.318,49	27.272,33	7.504,22	-3.618,35	-5.760,14	2.079,56
OXPERTA GREEN ENERGY.	-2,28	-	-	-	-	-2,28
PETRONAVARRA.	-20.617,04	-	-3.720,68	-	363,20	-23.974,52
PLENA ENERGIA RENOVABLE, SL.	-4.583,20	27,83	37,64	-	-115,78	-4.633,52
POTENZIA.	-46.404,57	-7.116,14	-1.932,11	-	-201,08	-55.653,90
QUASAR GAS, SL.	-870,31	-	-22,24	-	1.197,66	305,11
REFRACTARIOS KELSEN SA.	-	-	-1.055,04	-	-	-1.055,04
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL.	336.175,59	4.022,19	95.686,68	-9.611,50	12.809,35	439.082,32
REPSOL LNG HOLDING, SA.	-139.958,61	1.259,51	-360.124,72	-	-2.199.191,80	-2.698.015,62
ROFEICA ENERGIA, SA.	-58.766,78	-	-904,47	-	-8.499,78	-68.171,03
SAN JAVIER BRICKS SL.	-1.130,94	-	-	-	-	-1.130,94
SEEIT GAS, SLU.	-154.273,78	-	-	-	-55.416,46	-209.690,24
SERVIGAS S.XXI.	53.477,22	18.904,15	-20.278,39	-1.407,81	-24.801,25	25.893,92
SHELL.	-328.457,19	-1.883,50	14.959,79	-	-4.225,87	-319.606,76
SMART GAS ENERGY SL.	-10.504,50	6.139,94	-	-	-6.796,16	-11.160,71
SOLELEC IBERICA SL.	849,85	1.607,74	-	-91,05	829,15	3.195,70
SONATRACH.	-13.661,76	-	71.711,87	-	-	58.050,11
SUPRA ENERGIA SL.	4.127,78	-178,02	-	-	1.581,95	5.531,71

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total euros
SWAP ENERGÍA.	-29.260,83	21,86	-15.467,24	-554,27	-8.810,69	-54.071,17
TERRABRICK SL.	-26.784,52	-	-	-	-	-26.784,52
TOTALENERGIES CLIENTES, SAU.	391.696,24	9.260,02	-71.494,01	-4.574,82	201.010,37	525.897,81
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	-520.279,31	28.610,33	-164.545,35	-18.968,04	-76.923,49	-752.105,86
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	-33.594,07	-	-	-	-	-33.594,07
TRADEA GREEN GAS, SL.	1.975,03	-	-	-	1.144,35	3.119,38
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	-82.720,60	-5.588,68	-2.788,66	-2.104,90	-6.101,16	-99.304,01
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	-14.680,28	-17,40	-906,81	-	-545,52	-16.150,02
WATIUM.	-622,82	1,94	-103,54	-	-4,53	-728,96
WEKIWI SL.	-46,98	-3,15	0,06	-0,05	-0,64	-50,76
WOMBBAT ENERGY, SL.	-18,76	-3,83	-0,19	0,10	0,03	-22,66
XENERA.	8.225,50	-63,61	-1.467,45	-8,05	122,81	6.809,21
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	8.009,33	9.087,24	-785,81	-	-36,45	16.274,31
TOTAL.	7.386.460,89	707.646,13	-2.367.919,79	3.664,85	-3.822.300,06	1.907.552,01

(6) NEÓN ENERGÍA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.
(7) FUTURA ENERGÍA Y GAS en (n+1).
(8) IBERCUR en (n+1).
(9) PASIÓN ENERGÍA SL a partir del 14 de mayo de 2025.
(10) PETRONIEVES en (n+1).

Titular de redes de distribución	Valoración del saldo de mermas año de gas 2023				Diferencia (€)
	Adenda GTS marzo 2025		Resolución CNMC 20 diciembre 2024		
	A cobrar de los usuarios (€)	A pagar a los usuarios (€)	A cobrar de los usuarios (€)	A pagar a los usuarios (€)	
Nedgia Catalunya, SA.	–	–7.386.460,89	23.908.273,18	–	–31.294.734,07
Madrileña Red de Gas, SA.	–	–707.646,13	349.457,90	–	–1.057.104,03
Nortegas Energía Distribución, SAU.	2.367.919,79	–	2.651.834,18	–	–283.914,39
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, SA.	–	–3.664,85	87.115,65	–	–90.780,50
Redexis Gas Distribución, SA.	3.822.300,06	–	5.519.556,60	–	–1.697.256,54
TOTAL.	6.190.219,85	–8.097.771,87	32.516.237,51	–	–34.423.789,53

9. Cantidades adicionales a liquidar entre titulares de redes de distribución y sus usuarios (euros)

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total euros
AB ENERGIA 1903, SL.	1.129,69	13,30	3,00	–	6.672,14	7.818,13
ABOUTWHITE.	1.865,38	151,53	29,30	1,23	3,17	2.050,61
ACABADOS EUROPEOS SLU.	864,26	–	–	–	–	864,26
ACAPERSA 1997 SL.	171,60	–	–	–	–	171,60
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	4.481,62	–	33,95	–1,32	12,58	4.526,83
ADELFA ENERGIA.	51.980,26	689,32	293,12	–	8.107,31	61.070,01
ADS ENERGY 8.0, SL.	1.615,40	113,27	68,74	10,64	184,79	1.992,84
ADX RENOVABLES SL.	–	–11,97	–	–	–	–11,97
AGRI-ENERGIA, SA.	3.965,32	–	–	–	601,81	4.567,13
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	25.617,38	290,97	262,29	92,67	685,71	26.949,02
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	12.745,94	504,50	19,69	67,15	–614,37	12.722,91
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, SL.	28,97	11,45	–4,57	4,81	–1,09	39,57
ALPIQ AG.	5,24	–	–	–	–	5,24
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	78.378,40	551,91	1.078,68	–3.040,67	4.596,30	81.564,62
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	5.536,21	1.225,18	19,60	–	0,61	6.781,60
ALTERNA OPERADOR INTEGRAL SL.	–303,99	372,62	216,01	97,70	209,00	591,34
ALUMBRA CORPORACIÓN, SL.	0,83	–	–	–	–	0,83
ALUZ ENERGIA ELÉCTRICA.	571,12	131,69	–	–0,44	–0,20	702,17
ANDALUZA DE CALES SA.	–1.140,48	–	–	–	–	–1.140,48
APRESTOS DE LANERIA, SA.	1.439,57	–	–	–	–	1.439,57
ARGIMODE SL.	400,44	–	–	–	–	400,44
AUDAX RENOVABLES, SA.	159.607,20	2.421,31	3.629,30	209,35	19.880,87	185.748,03
AUSARTA PRIMA SL.	99,73	–	205,44	–	–	305,17
AXPO IBERIA.	164.670,51	11.744,96	–13.861,07	1.503,92	–32.536,16	131.522,16
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	250.680,38	16.920,86	85.530,23	852,14	49.663,55	403.647,16
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	5.021,93	222,35	217,12	–	1.871,64	7.333,04
BIODIESEL ARAGON SL.	–	–	–	–	–305,44	–305,44
BIROU GAS, SL.	26.589,51	774,03	1.908,60	221,47	4.119,65	33.613,26
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	–1.299,04	461,10	–483,64	131,24	–2.669,63	–3.859,97
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE SL. ⁽¹¹⁾	324,14	10,23	–18,65	–	2,81	318,53
CAL DE CASTILLA SA.	39,34	–	–	–	–	39,34
CALERA DE ALZO SL.	–	–	–16,10	–	–	–16,10

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total euros
CALES DE LA PLANA SA.	-30,34	-	-	-	-	-30,34
CALES DE LLIERCA SA.	1.502,31	-	-	-	-	1.502,31
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	4.296,61	240,07	-	-	-1,43	4.535,25
CAPWATT SUPPLY & TRADING, SLU. ⁽¹²⁾	48.849,21	299,77	-132,47	-	929,51	49.946,02
CARTONAJES M PETIT SA.	-12,96	-	-	-	-	-12,96
CATGAS ENERGÍA, SA.	140.088,26	-1,85	3,32	-	177,06	140.266,79
CEPSA COMERCIAL PETROLEO.	33,66	-	-	-	-	33,66
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	-96.062,41	3.077,46	2.765,54	-1,64	2.208,83	-88.012,22
CIDE HCENERGIA, SA.	492,94	19,10	1,77	68,09	22,82	604,72
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	3.950,13	-184,71	7,90	-0,76	5,61	3.778,17
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA SL.	1.261,77	6,89	-	38,39	37,69	1.344,74
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	1.562,88	-4,93	94,23	-	98,84	1.751,02
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	6.942.069,16	55.994,35	7.994,70	1.502,83	30.653,61	7.038.214,65
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	17.011,85	3,40	2,48	-	6,12	17.023,85
CREA ENERGIA ECO SLU.	3,52	-	-	-	-	3,52
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, S.A. ⁽¹³⁾	967.235,71	-115.566,27	29.110,07	18.750,87	62.848,08	962.378,46
CONTOURGLOBAL LA RIOJA, SL.	-56.077,85	-	-	-	-	-56.077,85
DISA ENERGY SLU.	40.372,79	4.225,33	7.053,63	4,38	3.555,37	55.211,50
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	-	-	3.528,11	-	-	3.528,11
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	4.545,68	38,02	39,05	2,11	6.237,28	10.862,14
DRK ENERGY SL.	3.850,24	-75,95	258,82	4,84	-7,46	4.030,49
EDP CLIENTES SA.	68.298,30	-517,99	-28.717,59	-6.062,63	12.765,34	45.765,43
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	9.119,90	1,08	1.502,83	-111,34	4,15	10.516,62
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	225.577,67	7.086,99	6.389,24	1.136,78	18.312,25	258.502,93
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	2.139,33	113,81	-69,71	-	199,26	2.382,69
EMAYA.	-	-	-	-	-680,64	-680,64
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	10.168,97	3.010,59	-	-	-	13.179,56
ENDESA.	4.515.261,58	174.069,64	52.581,37	23.878,49	656.156,57	5.421.947,65

Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	MadriLeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	5.453,34	15,62	3,96	5,10	68,73	5.546,75
ENERGIA NUFRI SLU.	73.225,67	390,25	-28,68	99,49	-84,35	73.602,38
ENERGREEN MOBILITY SL.	136,60	1.592,80	-	-	43,53	1.772,93
ENERGY STROM XXI, SL.	9.041,56	60,14	0,60	-0,23	-0,95	9.101,12
ENERGYA VM.	111.921,07	4.055,18	5.319,79	207,32	23.528,65	145.032,01
ENERGÍA COLECTIVA.	11.293,74	455,96	165,39	33,42	598,22	12.546,73
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	625.161,24	141.356,03	5.363,40	30.843,97	245.764,10	1.048.488,74
ENERPLUS ENERGIA.	1.492,91	102,35	2,42	-	43,90	1.641,58
ENGIE ESPAÑA.	44.648,51	6,36	21.463,66	23,67	847,25	66.989,45
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	25.002,39	1.062,19	8.336,56	-175,19	9.929,17	44.155,12
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	368.393,01	15.319,50	29.328,61	2.157,30	33.509,60	448.708,02
ENSTROGA, SL.	1.145,60	33,44	10,42	-1,31	34,89	1.223,04
ETEXA SA.	188,30	-	-	-	-	188,30
ENERXIA GALEGA MAIS, SL.	9.762,28	1.237,08	594,21	190,14	299,45	12.083,16
FACTOR ENERGIA, SA.	475.780,16	9.773,34	6.141,58	379,85	15.191,21	507.266,14
FEED ENERGÍA, SL. ⁽¹⁴⁾	2.568,10	68,30	19,71	92,28	22,45	2.770,84
FENIE ENERGIA, SA.	109.243,49	2.959,29	3.749,17	-399,22	17.050,55	132.603,28
FOENER ENERGÍA SL.	20.911,18	36,43	-	-	5.261,92	26.209,53
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN SA.	-79,47	-	-	-	-	-79,47
FORTIA ENERGIA SL.	6.693,02	-	144,43	-	-2.113,84	4.723,61
FOX ENERGÍA.	11.436,48	173,53	-57,12	5,80	-665,42	10.893,27
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA.	-	-	32,24	-	-	32,24
GALP ENERGIA.	33.530,99	7.649,98	3.210,60	20,58	2.480,67	46.892,82
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	66.982,41	3.324,50	1.023,04	-	2.517,40	73.847,35
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	15.406,04	11,78	178,89	-	1.382,17	16.978,88
GASILUZ ECO ENERCÍA SL.	20,42	0,56	-54,42	-	-392,91	-426,35
GASINDUR, SL.	7.575,93	73,90	-40,53	-	-118,03	7.491,27
GEISA FABRICS SL.	-250,05	-	-	-	-	-250,05
GEO ALTERNATIVA.	41.722,46	4.239,10	380,06	7,67	2.242,14	48.591,43
GESTERNOVA, SA.	503,99	0,67	-5,96	1,27	27,76	527,73
GESTINER INGENIEROS, SL.	519,34	0,43	-	-	-	519,77
GNC.	2.102.019,41	53.726,83	63.270,74	1.507,77	45.829,10	2.266.353,85
GOG IBERIA SL.	733,87	59,48	-	-	17,53	810,88

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total euros
HIDROELÉCTRICA DEL VALIRA, SL.	347,67	–	–	–	–	347,67
HOLALUZ - CLIDOM, SA.	4.479,39	–83,17	174,32	6,91	173,17	4.750,62
IBERDROLA CLIENTES SAU.	1.253.058,72	396.759,53	21.506,94	–2.254,79	81.668,82	1.750.739,22
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	–232.702,19	–	–1.529,52	–	–12.869,85	–247.101,56
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	1.445,22	12,62	0,32	–0,29	–25,59	1.432,28
IGNIS ENERGÍA, SL.	–2.066,95	–	–	–	–109,75	–2.176,70
INCOGAS.	675,83	–	–	–	3.853,69	4.529,52
INDUSTRIAS RAYCO SA.	310,89	–	–	–	–	310,89
INER ENERGIA.	3.443,16	55,18	366,87	44,27	72,79	3.982,27
INSERIMOS ENERGIA, SL.	1.181,65	196,26	4,94	0,30	32,37	1.415,52
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	16.761,58	1.109,52	–719,76	38,60	1.947,74	19.137,68
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	21.995,58	515,73	46,08	166,08	1.858,56	24.582,03
LABOIL ENERGÍA, SL.	–6,36	127,59	35,32	–3,18	1.950,84	2.104,21
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	35.770,13	199,71	865,48	312,91	1.547,63	38.695,86
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	–965,61	–	–	–	–307,22	–1.272,83
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	54,09	2,09	–1,85	–	–0,97	53,36
LOVE ENERGY SL.	8.913,17	32,96	–0,73	–	63,48	9.008,88
LUVON ENERGIA, SL.	262,34	59,54	–0,16	–	4,74	326,46
MASQLUZ 2020, SL.	24.164,27	590,55	–47,73	30,80	1.348,66	26.086,55
MAZARRON TEJAS SL.	–2.473,64	–	–	–	–	–2.473,64
MET ENERGIA ESPAÑA.	54.729,63	1.004,43	–2.664,33	156,41	15.083,50	68.309,64
MOLGAS.	–	211,33	–	–	1.742,44	1.953,77
MULTIENERGÍAS MLC SL.	2.419,42	209,64	2,88	–	4.463,60	7.095,54
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	13.520,69	343,10	–	–	–	13.863,79
NABALIA ENERGÍA 2000.	26.266,57	358,80	592,88	46,04	1.640,91	28.905,20
NATURGY CLIENTES, SAU.	2.080,14	25,32	1,14	7,33	47,65	2.161,58
NATURGY IBERIA.	10.133.717,36	145.673,15	17.625,02	5.980,29	144.547,10	10.447.542,92
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	63.117,96	78,90	–254,99	–	1.718,79	64.660,66
NEXUS.	240.863,36	5.635,65	–12.088,78	304,65	12.440,12	247.155,00
NIEVES ENERGÍA, SL. ⁽¹⁵⁾	16.998,96	837,78	79,36	6,95	192,85	18.115,90
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS.	–297,59	59,24	86,97	–20,04	146,15	–25,27
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	2.856,40	90,26	1,52	12,01	94,10	3.054,29
ONDEMAND.	82.224,87	3.612,23	2.689,83	905,45	2.223,22	91.655,60

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	Total euros
OXPERTA GREEN ENERGY.	-0,03	-	-	-	-	-0,03
PETRONAVARRA.	20.181,27	-	-5.693,97	-	299,85	14.787,15
PLENA ENERGIA RENOVABLE, SL.	316,44	11,69	-4,58	-	-5,41	318,14
POTENZIA.	-1.078,71	-360,41	181,82	-	87,61	-1.169,69
QUASAR GAS, SL.	87,95	-	-6,69	-	-28,35	52,91
REFRACTARIOS KELSEN SA.	-	-	175,87	-	-	175,87
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL.	478.429,10	33.346,11	31.798,93	2.860,05	36.898,29	583.332,48
REPSOL LNG HOLDING, SA.	147.463,27	136,79	205,20	-	-61.396,37	86.408,89
ROFEICA ENERGIA, SA.	12.559,77	-	175,17	-	-38,61	12.696,33
SAN JAVIER BRICKS SL.	-50,79	-	-	-	-	-50,79
SEEIT GAS, SLU.	-15.889,12	-	-	-	3.203,20	-12.685,92
SERVIGAS S.XXI.	154.675,32	2.932,16	3.955,91	663,54	62.000,27	224.227,20
SHELL.	-28.173,52	723,02	3.435,29	-	1.413,48	-22.601,73
SMART GAS ENERGY SL.	9.748,59	540,95	-	-	47,27	10.336,81
SOLELEC IBERICA SL.	2.116,85	3,57	-	-106,91	365,77	2.379,28
SONATRACH.	5.660,88	-	1.128,46	-	-	6.789,34
SUPRA ENERGIA SL.	3.224,64	-32,89	-	-	970,10	4.161,85
SWAP ENERGÍA.	16.774,54	485,65	-1.678,62	317,43	8.890,56	24.789,56
TERRABRICK SL.	-3.922,96	-	-	-	-	-3.922,96
TOTALENERGIES CLIENTES, SAU.	453.382,47	34.742,41	-113.362,75	1.137,63	82.433,62	458.333,38
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	334.399,77	9.272,60	25.891,94	5.147,88	37.271,89	411.984,08
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	15.128,62	-	-	-	-	15.128,62
TRADEA GREEN GAS, SL.	18.170,27	-	-	-	270,16	18.440,43
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	37.047,17	931,74	939,09	652,74	998,59	40.569,33
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	12.864,81	3,68	35,29	-	28,88	12.932,66
WATIUM.	-10,92	3,11	23,76	-0,08	1,51	17,38
WEKIWI SL.	9,90	0,86	-	4,98	15,90	31,64
WOMBBAT ENERGY, SL.	-0,73	3,85	0,74	-	-0,21	3,65
XENERA.	9.012,06	33,57	-219,27	2,60	487,98	9.316,94
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	6.680,85	389,06	63,49	-	161,91	7.295,31
TOTAL.	31.294.734,07	1.057.103,03	283.914,39	90.780,50	1.697.256,54	34.423.789,53

⁽¹¹⁾ NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁽¹²⁾ FUTURA ENERGÍA Y GAS en (n+1).

⁽¹³⁾ IBERCUR en (n+1).

⁽¹⁴⁾ PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

⁽¹⁵⁾ PETRONIEVES en (n+1).