

III. OTRAS DISPOSICIONES

COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

20732 *Resolución de 18 de septiembre de 2026, 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 2024 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 17 de septiembre de 2026, 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 26 de septiembre de 2025, 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 2024 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 13 de marzo de 2026, 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 2024.

Con fecha 21 de julio de 2026, 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 21 de julio de 2026, 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 2024.*

Se aprueba el resultado de la revisión, para el año de gas 2024 (octubre de 2023 a septiembre de 2024), 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024. 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 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 26 de septiembre de 2025, 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 26 de septiembre de 2025, 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 33,64 €/MWh, resultado de calcular la media aritmética, en el año de gas 2024, del precio medio ponderado de gas 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 BOE, 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, 18 de septiembre de 2026.–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 2024 (octubre 2023 a septiembre de 2024)

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

Coeficiente para mermas reales positivas (A).	0,005 %
Coeficiente 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.	37.000.718	30.090.298.642	35.496.203	–	35.496.203
Planta Regasificación Cartagena.	-62.667.081	32.394.306.669	–	-62.667.081	-62.667.081
Planta Regasificación Huelva.	-38.703.870	34.784.703.685	–	-38.703.870	-38.703.870
Enagás Transporte, SAU	-64.370.233	97.269.308.996	35.496.203	-101.370.951	-65.874.748
Bahía Bizkaia Gas, SL	-259.081.179	54.217.869.006	–	-113.857.525	-113.857.525
Planta Regasificación Sagunto, SA	-23.151.417	29.344.544.321	–	-23.151.417	-23.151.417
Regasificadora del Noroeste, SA	-96.248.101	27.015.406.541	–	-56.732.354	-56.732.354
Total.	-442.850.930	207.847.128.864	35.496.203	-295.112.247	-259.616.044

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

kWh	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de mermas
Planta Regasificación Barcelona.	35.496.203	–	35.496.203
Planta Regasificación Cartagena.	-62.667.081	–	-62.667.081
Planta Regasificación Huelva.	-38.703.870	–	-38.703.870
Total Enagás Transporte, SAU.	-65.874.748	–	-65.874.748
Bahía Bizkaia Gas, SL.	-113.857.525	–	-113.857.525
Planta Regasificación Sagunto, SA.	-23.151.417	–	-23.151.417
Regasificadora del Noroeste, SA.	-56.732.354	–	-56.732.354
Total.	-259.616.044	–	-259.616.044

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.	315.899.194.685 kWh
Mermas retenidas a repartir (0,2 % de la nominación de usuarios para las entradas desde conexiones internacionales, plantas de regasificación y yacimientos).	650.234.174 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.	307.450.776.605	470	345.597.306	59,64 %	387.769.863
Enagás Transporte del Norte, SAU.	73.714.019.788	54	100.098.153	14,10 %	91.673.349
Gas Natural Transporte SDG, SL.	55.848.057.939	240	107.071.660	16,40 %	106.606.201
Redexis, SAU.	18.084.030.521	155/157	-20.951.204	4,09 %	26.621.486
Gas Extremadura Transportista, SL.	1.970.748.549	16	-14.913.243	0,10 %	623.387
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	22.635.180.298	3	60.446.026	5,68 %	36.939.888
Total.	479.702.813.700	938/940	577.348.698	100,00 %	650.234.174

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.	345.597.306	387.769.863	-42.172.557
Enagás Transporte del Norte, SAU.	100.098.153	91.673.349	8.424.804
Gas Natural Transporte SDG, SL.	107.071.660	106.606.201	465.459
Redexis, SAU.	-20.951.204	26.621.486	-47.572.690
Gas Extremadura Transportista, SL.	-14.913.243	623.387	-15.536.630
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	60.446.026	36.939.888	23.506.138
Total.	577.348.698	650.234.174	-72.885.476

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.	151.290.198.722	836.639.455	764.836.646	71.802.809
Madrileña Red de Gas, SA.	8.886.007.159	106.338.642	123.153.059	-16.814.417
Nortegás Energía Distribución. SAU.	22.583.737.928	76.232.925	157.288.895	-81.055.970
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, SA.	2.210.757.477	17.956.694	13.458.405	4.498.289
Redexis, SAU.	31.067.452.836	-55.031.482	98.346.696	-153.378.178
Total.	216.038.154.122	982.136.234	1.157.083.701	-174.947.467

6. Saldos revisados de mermas en distribución (kWh)

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total kWh
AB ENERGIA 1903, SL.	-136.315	-927	-1.226	-572	-91.150	-230.190
ABOUTWHITE.	10.356	1.689	-3.528	70	1.567	10.154
ACABADOS EUROPEOS SLU.	-19.352	–	–	–	–	-19.352
ACABATS LLORET SL.	-11.033	–	–	–	–	-11.033
ACAPERSA 1997 SL.	14.259	–	–	–	–	14.259
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	-156.619	-29	1.622	–	-8.055	-163.082
ADELFA ENERGIA.	-4.394.457	-47.211	430.836	–	-209.207	-4.220.039
ADS ENERGY 8.0, SL.	45.252	4.406	2.746	175	1.550	54.129
ADX RENOVABLES SL.	-1.555.935	-200.592	39.455	-3.863	-272.350	-1.993.284
AGC FLAT GLASS IBERICA, SA.	-404.628	–	–	–	–	-404.628
AGRI-ENERGIA, SA.	-210.961	–	2	–	5.824	-205.134
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	-283.353	-27.101	-27.432	-117	-106.610	-444.613
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	-338.285	-21.485	-12.429	-9.266	-86.910	-468.376
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, SL.	-60.640	-13.323	-1.762	3.776	6.583	-65.366
ALPIQ AG.	–	–	–	–	–	–
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	-1.517.117	-91.119	221.387	291.137	37.966	-1.057.746
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	-118.029	-59.402	-566	–	5.584	-172.413
ALUZ ENERGIA ELÉCTRICA.	-111.170	-31.314	125	-27	-7.878	-150.264
ANDALUZA DE CALES SA.	-1.152.038	–	–	–	–	-1.152.038
APRESTOS DE LANERIA, SA.	-48.625	–	–	–	–	-48.625
ARGENTA CERAMICA SL.	-81.573	–	–	–	–	-81.573
ARGIMODE SL.	-14.751	–	–	–	–	-14.751
AUDAX RENOVABLES, SA	1.277.183	-84.035	208.341	6.974	350.761	1.759.224
AUSARTA PRIMA SL.	-5.744	–	-38.110	–	–	-43.854
AXPO Iberia.	-10.113.924	-303.024	-8.295.982	29.362	-3.535.732	-22.219.300
Amperios Energy Trade SL.	-112.649	-2.421	-6	–	-19.310	-134.386
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	7.890.240	125.813	-179.655	36.537	1.868.095	9.741.030
BASKONIA KIROL HIRIA SLU.	–	–	-415	–	–	-415
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	-861.172	3.363	-6.668	–	24.594	-839.883
BEROIL ENERGIA ELÉCTRICA SL.	-6.057	–	–	–	–	-6.057
BIODIESEL ARAGON SL.	–	–	–	–	-67.839	-67.839
BIROU GAS, SL.	-492.553	-168.190	-54.415	-20.158	-487.225	-1.222.541
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	-6.628.189	-32.657	73.900	-3.917	-2.399.879	-8.990.742
CAL DE CASTILLA SA.	-1.882	–	–	–	–	-1.882

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total kWh
CALERA DE ALZO SL.	–	–	-448.731	–	–	-448.731
CALES DE LA PLANA SA.	8.199	–	–	–	–	8.199
CALES DE LLIERCA SA.	-49.351	–	–	–	–	-49.351
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	192.926	20.690	–	–	539	214.155
CANDELA COMERCIALIZADORA, SL.	-445.892	-17.439	-11.247	-219	-65.655	-540.452
CAPWATT SUPPLY & TRADING, SLU.	-2.967.338	-205.556	-14.588	–	-481.281	-3.668.764
CARTONAJES M PETIT SA.	-11.545	–	–	–	–	-11.545
CATGAS ENERGÍA, SA.	797.492	-406	429	–	2.442	799.956
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	-1.724.122	60.469	-228.249	-50.242	-52.229	-1.994.373
CERAMICAS SAZA SA.	-13.266	–	–	–	–	-13.266
CIDE HCENERGIA, SA.	-40.858	-1.327	-999	867	-1.153	-43.470
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	-74.603	-55.486	-143	26	-2.467	-132.672
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA SL.	-63.583	-72.948	47	-535	41.584	-95.435
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	-349.443	-66.440	-3.145	–	-63.748	-482.775
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	100.537.624	-1.644.840	291.518	64.578	984.340	100.233.220
CONVA LITERA SL.	-47.289	–	–	–	–	-47.289
CORPORACION ALIMENTARIA PEÑASANTA SA.	-64.347	–	-29.683	–	–	-94.030
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	-384.671	550	–	–	-49.493	-433.614
CREA ENERGIA ECO SLU.	-15.809	-1.502	-391	-387	-851	-18.940
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SA.	32.612.291	-41.187.592	-1.930.012	1.093.109	2.844.901	-6.567.302
ContourGlobal La Rioja, SL.	2.961.158	–	–	–	–	2.961.158
DISA ENERGY SLU.	929.709	293.571	407.227	42.023	-1.221.094	451.436
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	–	–	-71.316	–	–	-71.316
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	-123.703	-8.075	-2.370	-801	-44.338	-179.287
DRK ENERGY SL.	-2.946	-25.699	-12.396	–	3.421	-37.620
EDP CLIENTES SA.	-735.042	-299.246	-3.036.283	87.902	-921.083	-4.903.752
EKHINEO ENERGÍA, SL.	-129.014	-36.397	-6.964	–	-264.145	-436.521
ELECTRA CALDENDE ENERGIA SA.	-283.998	–	–	–	–	-283.998
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	-217.108	-323	139.466	–	413	-77.552
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	-5.148.858	-515.686	-401.322	6.486	-438.931	-6.498.311
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	-103.098	-16.739	5.504	–	5.355	-108.978
EMAYA.	–	–	–	–	-225.588	-225.588

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total kWh
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	-958.017	-50.499	–	–	–	-1.008.516
ENDESA.	2.842.069	146.411	-3.218.445	175.131	-16.188.122	-16.242.957
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	-50.802	-3.136	92	-18	-4.119	-57.983
ENERGIA NUFRI SLU.	-2.694.240	-41.829	-122.024	-8.446	-603.810	-3.470.348
ENERGREEN MOBILITY SL.	-42.276	-43.197	1.599	–	-80.680	-164.554
ENERGY STROM XXI, SL.	-148.081	-5.233	-14.311	-35	-336	-167.996
ENERGYA VM.	-1.805.118	-324.444	-488.588	-3.407	-346.628	-2.968.185
ENERGYSAVE PROJECTS SL.	-14	-1.435	–	–	–	-1.449
ENERGÍA COLECTIVA.	-540.846	-57.452	-55.659	-1.447	-47.073	-702.477
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	11.902.996	1.350.635	168.638	929.687	-1.452.176	12.899.779
ENERPLUS ENERGIA.	-92.299	-3.833	67	–	-1.443	-97.508
ENGIE ESPAÑA.	-2.969.290	–	-1.474.760	1.430	-1.758	-4.444.378
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	-6.175.838	69.316	564.776	1.468.821	-188.436	-4.261.361
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	-2.671.114	-436.239	-564.745	-108.196	-1.210.559	-4.990.853
ENSTROGA, SL.	-17.718	1.478	-2.895	5	1.017	-18.112
ETEXA SA.	2.738	–	–	–	–	2.738
Enerxia Galega Mais, SL.	-603.905	-154.790	-39.820	5.037	-417.947	-1.211.426
FACTOR ENERGIA, SA.	-3.596.402	-386.286	-809.185	-9.802	-565.068	-5.366.742
FENIE ENERGIA, SA.	559.595	-18.218	-47.893	24.117	-608.176	-90.576
FOENER ENERGÍA SL.	-1.518.728	-48.587	-429	-2.642	-1.456.404	-3.026.790
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN SA.	-200.755	–	–	–	–	-200.755
FORTIA ENERGIA SL.	-392.124	–	65.337	–	-35.691	-362.479
FOX ENERGÍA.	-252.504	-15.038	-2.511	-224	-47.482	-317.759
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA.	–	–	-1.115	–	–	-1.115
GALP ENERGIA.	-2.499.304	-608.202	-1.643.448	-29.659	-681.555	-5.462.167
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	-237.978	-125.900	-16.549	–	-87.662	-468.089
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	-671.828	–	33.026	–	24.642	-614.160
GASILUZ ECO ENERCÍA SL.	-462.341	-10.167	-31.652	-73	-101.327	-605.560
GASINDUR, SL.	-1.274.323	589	–	–	-90.693	-1.364.427
GEISA FABRICS SL.	-101.800	–	–	–	–	-101.800
GEO ALTERNATIVA.	-632.422	56.216	-6.350	8.597	-30.383	-604.342
GESTERNOVA, SA.	-6.353	2.023	-185	–	1.157	-3.358
GESTINER INGENIEROS, SL.	-22.376	-309	–	–	–	-22.685
GNC.	-56.639.354	-2.764.699	-1.968.263	222.072	-11.727.780	-72.878.024

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total kWh
GOG IBERIA SL	-11.541	1.408	10	–	–	-10.123
GUNVOR MARKETING (ESPAÑA) SL.	-105.228	–	–	–	–	-105.228
HOLALUZ-CLIDOM, SA.	188	101	–	–	-16	273
HORECA ENERGIA SL.	-358.594	-302.716	-17.892	–	-1.820	-681.022
IBERDROLA CLIENTES SAU.	16.063.951	41.837.317	-1.908.363	414.770	667.739	57.075.414
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	-9.916.517	–	-222.859	–	-2.984.925	-13.124.302
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	-169.176	-715	-102	-510	11.363	-159.139
IGNIS ENERGÍA, SL.	-61.037	–	–	–	-15.536	-76.573
INCOGAS.	-819.619	–	–	–	-97.346	-916.965
INDUSTRIAS RAYCO SA.	-42.611	–	–	–	–	-42.611
INER ENERGIA.	-108.264	-504	36.985	-4.529	9.922	-66.390
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	191.972	31.988	-120.002	-1.783	-93.533	8.642
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	-68.256	7.461	1.935	11.453	-6.152	-53.559
KLINKER COVADONGA SL.	–	–	33.499	–	–	33.499
LABOIL ENERGÍA, SL.	-3.282	5.222	-494	-126	-182.565	-181.245
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	102.153	-671.874	-71.004	41.586	-50.713	-649.852
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	-2.952.255	–	–	–	-102.371	-3.054.626
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	-1.291.595	-46.995	-80.387	-12.749	-37.036	-1.468.761
LOVE ENERGY SL	-624.732	-985	-270	-49	-5.679	-631.716
LUVON ENERGIA, SL.	-4.267	2.331	23	–	-62	-1.975
MASQLUZ 2020, SL.	131.951	6.215	-38	726	3.927	142.781
MAZARRON TEJAS SL	196.873	–	–	–	–	196.873
MAZARRON TERMOARCILLA SL.	2.234	–	–	–	–	2.234
MET ENERGIA ESPAÑA.	-9.711.298	-189.212	-2.335.470	-39.325	-772.248	-13.047.553
METHANE LOGISTICS, SL.	–	–	–	–	-47.383	-47.383
MULTIENERGÍAS MLC SL.	-78.581	-168	545	–	-19.547	-97.751
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	455.126	32.096	–	–	–	487.222
NABALIA ENERGÍA 2000.	-970.617	-35.165	-178.651	-451	-183.086	-1.367.970
NATURGY CLIENTES, SAU.	-1.922.098	-126.458	-26.117	-6.351	-64.161	-2.145.185
NATURGY IBERIA.	78.634.496	2.250.088	33.819	247.953	-74.620	81.091.736
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	-5.535.884	-6.328	-26.221	–	-597.516	-6.165.948
NEXUS.	-3.463.500	-532.470	-409.269	-68.329	-424.868	-4.898.437
NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL*.	-248.416	474	-619	140	-7.661	-256.082
NIEVES ENERGÍA, SL.	-444.243	46.986	-2.049	-1.345	-20.882	-421.533
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	-183.529	-28.499	-5.277	-2.458	-23.331	-243.094

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total kWh
ONDEMAND.	-568.369	-142.200	-155.977	-35.875	-140.620	-1.043.041
OXPERTA GREEN ENERGY.	-2.570	–	-98	–	–	-2.668
PASIÓN ENERGIA SL**.	-209.546	-4.026	-3.243	-12.372	-9.491	-238.678
PETRONAVARRA.	-362.554	–	-143.837	–	–	-506.391
PLENA ENERGIA RENOVABLE, SL.	-29.932	-12.171	764	-13.211	-17.725	-72.276
POTENZIA.	-913.462	-120.009	-80.774	–	-9.083	-1.123.328
QUASAR GAS, SL.	-5.176	-105	-930	–	-79.202	-85.412
REFRACTARIOS KELSEN SA.	–	–	-5.848	–	–	-5.848
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL	3.757.076	-537.417	864.190	65.787	-51.688	4.097.949
REPSOL LNG HOLDING, SA.	-3.285.144	-22.040	-4.921.742	–	-26.243.267	-34.472.193
Rofeica Energía, SA.	-2.433.740	-224	-17.656	–	-314.133	-2.765.753
SAN JAVIER BRICKS SL.	61.220	–	–	–	–	61.220
SEEIT GAS, SLU.	-3.986.800	–	–	–	-2.583.479	-6.570.279
SERVIGAS S.XXI.	1.334.692	-162.624	-613.753	-2.655	-1.007.022	-451.362
SHELL.	-4.710.128	-10.322	-1.374.182	-2.640	54.041	-6.043.231
SMART GAS ENERGY SL.	16.786	-409.702	-518	–	-16.474	-409.909
SONATRACH.	154.020	–	23.545	–	–	177.565
SUPRA ENERGIA SL.	24.582	16.687	–	–	–	41.269
SWAP ENERGÍA.	-151.715	-41.854	-235.859	-4.506	-391.017	-824.950
TERRABRICK SL.	-502.331	–	–	–	–	-502.331
TOTAL ENERGIES CLIENTES, SAU.	4.266.190	-94.885	-3.919.431	29.908	2.297.144	2.578.926
TOTAL ENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	-9.674.615	-687.398	-1.822.001	-330.316	-2.012.516	-14.526.845
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	-505.910	–	–	–	–	-505.910
TRADEA GREEN GAS, SL.	60.860	–	–	–	-22.149	38.711
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	-822.059	-220.219	-66.087	-18.889	-147.289	-1.274.542
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	-276.976	217	-3.989	–	10.720	-270.028
WEKIWI SL.	-95.903	-8.348	-1.798	184	-9.880	-115.745
WIND TO MARKET, SA.	1	0	–	–	–	1
XENERA.	142.364	-7.405	-38.226	385	2.434	99.552
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	365.142	-21.958	-39.543	–	8.887	312.527

7. Valoración económica de los saldos revisados de mermas en plantas de regasificación y en la red de transporte del año de gas 2024 (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.	35.496.203	–	33,64	–	-1.194.092,27
Planta Regasificación Cartagena.	-62.667.081	-31.333.541		1.054.060,30	–
Planta Regasificación Huelva.	-38.703.870	-19.351.935		650.999,09	–
Enagás Transporte, SAU.	-65.874.748	–		1.705.059,39	-1.194.092,27
Bahía Bizkaia Gas, SL.	-113.857.525	-56.928.762		1.915.083,57	–
Planta Regasificación Sagunto, SA.	-23.151.417	-11.575.709		389.406,83	–
Regasificadora del Noroeste, SA.	-56.732.354	-28.366.177		954.238,19	–
Total.	-259.616.044	-147.556.123		4.963.787,98	-1.194.092,27

Titular de planta de regasificación	Valoración del saldo de mermas año de gas 2024				Diferencia (€)
	Adenda GTS marzo 2026		Resolución CNMC 26 septiembre 2025		
	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.	–	-1.194.092,27	–	-1.190.929,27	-3.163,00
Planta Regasificación Cartagena.	1.054.060,30	–	1.054.060,30	–	–
Planta Regasificación Huelva.	650.999,09	–	650.999,09	–	–
Enagás Transporte, SAU.	1.705.059,39	-1.194.092,27	1.705.059,39	-1.190.929,27	-3.163,00
Bahía Bizkaia Gas, SL.	1.915.083,57	–	1.915.083,57	–	–
Planta Regasificación Sagunto, SA.	389.406,83	–	389.406,83	–	–
Regasificadora del Noroeste, SA.	954.238,19		954.238,19		–
Total.	4.963.787,98	-1.194.092,27	4.963.787,98	-1.190.929,27	-3.163,00

Cantidades adicionales a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de las plantas de regasificación	Cantidades a liquidar [€]
Planta Regasificación Barcelona.	-3.163,00
Planta Regasificación Cartagena.	–
Planta Regasificación Huelva.	–
Total Enagás Transporte, SAU.	-3.163,00
Bahía Bizkaia Gas, SL.	–
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	–
Regasificadora del Noroeste, SA.	–
Total.	-3.163,00

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.	-42.172.557	-21.086.279	33,64	709.342,41	–
Enagás Transporte del Norte, SAU.	8.424.804	–		–	-283.410,41
Gas Natural Transporte SDG, SL.	465.459	–		–	-15.658,04
Redexis, SAU.	-47.572.690	-23.786.345		800.172,65	–
Gas Extremadura Transportista, SL.	-15.536.630	-7.768.315		261.326,12	–
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	23.506.138	–		–	-790.746,48
Total.	-72.885.476	-52.640.939		1.770.841,18	-1.089.814,93

Titular de red de transporte	Valoración del saldo de mermas año de gas 2024				Diferencia (€)
	Adenda GTS marzo 2026		Resolución CNMC 26 septiembre 2025		
	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.	709.342,41	–	658.501,20	–	50.841,21
Enagás Transporte del Norte, SAU.	–	-283.410,41	–	-246.403,72	-37.006,69
Gas Natural Transporte SDG, SL.	–	-15.658,04	125.325,33	–	-140.983,37
Redexis, SAU.	800.172,65	–	784.189,64	–	15.983,01
Gas Extremadura Transportista, SL.	261.326,12	–	262.376,88	–	-1.050,76
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	–	-790.746,48	–	-758.500,59	-32.245,89
Total.	1.770.841,18	-1.089.814,93	1.830.393,05	-1.004.904,31	-144.462,49

Cantidades adicionales a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de la red de transporte	Cantidades a liquidar [€]
Enagás Transporte, SAU.	50.841,21
Enagás Transporte del Norte, SAU.	-37.006,69
Gas Natural Transporte SDG, SL.	-140.983,37
Redexis, SAU.	15.983,01
Gas Extremadura Transportista, SL.	-1.050,76
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	-32.245,89
Total.	-144.462,49

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

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
AB ENERGIA 1903, SL.	-4.585,64	-31,19	-41,25	-19,24	-3.066,27	-7.743,59
ABOUTWHITE.	348,38	56,81	-118,68	2,35	52,72	341,58
ACABADOS EUROPEOS SLU.	-651,00	–	–	–	–	-651,00
ACABATS LLORET SL.	-371,15	–	–	–	–	-371,15
ACAPERSA 1997 SL.	479,67	–	–	–	–	479,67
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	-5.268,66	-0,98	54,55	–	-270,98	-5.486,07
ADELFA ENERGIA.	-147.829,53	-1.588,18	14.493,32	–	-7.037,71	-141.962,11
ADS ENERGY 8.0, SL.	1.522,28	148,20	92,39	5,89	52,14	1.820,89
ADX RENOVABLES SL.	-52.341,65	-6.747,91	1.327,27	-129,95	-9.161,84	-67.054,09
AGC FLAT GLASS IBERICA, SA.	-13.611,69	–	–	–	–	-13.611,69
AGRI-ENERGIA, SA.	-7.096,73	–	0,08	–	195,93	-6.900,72
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	-9.531,99	-911,68	-922,81	-3,94	-3.586,36	-14.956,78
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	-11.379,91	-722,77	-418,12	-311,71	-2.923,65	-15.756,15
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, SL.	-2.039,93	-448,18	-59,28	127,02	221,45	-2.198,91
ALPIQ AG.	–	–	–	–	–	–
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	-51.035,82	-3.065,25	7.447,47	9.793,85	1.277,17	-35.582,57
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	-3.970,50	-1.998,28	-19,05	–	187,85	-5.799,97
ALUZ ENERGIA ELÉCTRICA.	-3.739,76	-1.053,41	4,22	-0,91	-265,01	-5.054,87
ANDALUZA DE CALES SA.	-38.754,56	–	–	–	–	-38.754,56
APRESTOS DE LANERIA, SA.	-1.635,75	–	–	–	–	-1.635,75
ARGENTA CERAMICA SL.	-2.744,12	–	–	–	–	-2.744,12
ARGIMODE SL.	-496,22	–	–	–	–	-496,22
AUDAX RENOVABLES, SA	42.964,44	-2.826,94	7.008,59	234,61	11.799,60	59.180,29
AUSARTA PRIMA SL.	-193,23	–	-1.282,03	–	–	-1.475,26
AXPO Iberia.	-340.232,40	-10.193,71	-279.076,84	987,74	-118.942,03	-747.457,26
Amperios Energy Trade SL.	-3.789,51	-81,44	-0,22	–	-649,59	-4.520,76
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	265.427,67	4.232,34	-6.043,58	1.229,10	62.842,71	327.688,26
BASKONIA KIROL HIRIA SLU.	–	–	-13,96	–	–	-13,96
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	-28.969,83	113,12	-224,33	–	827,36	-28.253,68
BEROIL ENERGIA ELÉCTRICA SL.	-203,76	–	–	–	–	-203,76
BIODIESEL ARAGON SL.	–	–	–	–	-2.282,09	-2.282,09
BIROU GAS, SL.	-16.569,48	-5.657,92	-1.830,53	-678,12	-16.390,25	-41.126,29
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	-222.972,28	-1.098,57	2.485,98	-131,77	-80.731,91	-302.448,55

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
CAL DE CASTILLA SA.	-63,31	–	–	–	–	-63,31
CALERA DE ALZO SL.	–	–	-15.095,31	–	–	-15.095,31
CALES DE LA PLANA SA.	275,81	–	–	–	–	275,81
CALES DE LLIERCA SA.	-1.660,17	–	–	–	–	-1.660,17
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	6.490,03	696,03	–	–	18,13	7.204,19
CANDELA COMERCIALIZADORA, SL.	-14.999,81	-586,64	-378,35	-7,37	-2.208,63	-18.180,80
CAPWATT SUPPLY & TRADING, SLU.	-99.821,25	-6.914,90	-490,75	–	-16.190,31	-123.417,21
CARTONAJES M PETIT SA.	-388,37	–	–	–	–	-388,37
CATGAS ENERGÍA, SA.	26.827,63	-13,66	14,42	–	82,15	26.910,53
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	-57.999,46	2.034,16	-7.678,29	-1.690,14	-1.756,98	-67.090,71
CERAMICAS SAZA SA.	-446,27	–	–	–	–	-446,27
CIDE HCENERGIA, SA.	-1.374,46	-44,66	-33,60	29,17	-38,79	-1.462,34
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	-2.509,64	-1.866,55	-4,80	0,87	-82,98	-4.463,10
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA SL.	-2.138,93	-2.453,98	1,57	-18,00	1.398,89	-3.210,45
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	-11.755,26	-2.235,03	-105,80	–	-2.144,47	-16.240,57
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	3.382.085,67	-55.332,42	9.806,65	2.172,40	33.113,20	3.371.845,51
CONVA LITERA SL.	-1.590,80	–	–	–	–	-1.590,80
CORPORACION ALIMENTARIA PEÑASANTA SA.	-2.164,63	–	-998,54	–	–	-3.163,18
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	-12.940,33	18,52	–	–	-1.664,95	-14.586,76
CREA ENERGIA ECO SLU.	-531,81	-50,54	-13,14	-13,02	-28,63	-637,14
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SA.	1.097.077,47	-1.385.550,58	-64.925,61	36.772,19	95.702,49	-220.924,05
ContourGlobal La Rioja, SL.	99.613,36	–	–	–	–	99.613,36
DISA ENERGY SLU.	31.275,41	9.875,72	13.699,12	1.413,65	-41.077,60	15.186,30
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	–	–	-2.399,09	–	–	-2.399,09
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	-4.161,37	-271,64	-79,74	-26,95	-1.491,52	-6.031,21
DRK ENERGY SL.	-99,10	-864,50	-417,01	–	115,09	-1.265,53
EDP CLIENTES SA.	-24.726,81	-10.066,64	-102.140,56	2.957,02	-30.985,24	-164.962,23
EKHINEO ENERGÍA, SL.	-4.340,03	-1.224,40	-234,29	–	-8.885,85	-14.684,57
ELECTRA CALDENSE ENERGIA SA.	-9.553,69	–	–	–	–	-9.553,69
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	-7.303,51	-10,85	4.691,64	–	13,88	-2.608,84
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	-173.207,58	-17.347,69	-13.500,46	218,19	-14.765,65	-218.603,19
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	-3.468,22	-563,10	185,16	–	180,14	-3.666,02
EMAYA.	–	–	–	–	-7.588,79	-7.588,79

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	-32.227,69	-1.698,77	—	—	—	-33.926,46
ENDESA.	95.607,20	4.925,25	-108.268,50	5.891,41	-544.568,44	-546.413,07
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	-1.708,98	-105,49	3,08	-0,61	-138,55	-1.950,54
ENERGIA NUFRI SLU.	-90.634,23	-1.407,11	-4.104,89	-284,12	-20.312,15	-116.742,52
ENERGREEN MOBILITY SL.	-1.422,16	-1.453,16	53,78	—	-2.714,06	-5.535,60
ENERGY STROM XXI, SL.	-4.981,44	-176,04	-481,41	-1,18	-11,32	-5.651,39
ENERGYA VM.	-60.724,17	-10.914,29	-16.436,10	-114,61	-11.660,56	-99.849,74
ENERGYSAVE PROJECTS SL.	-0,47	-48,28	—	—	—	-48,75
ENERGÍA COLECTIVA.	-18.194,06	-1.932,69	-1.872,36	-48,68	-1.583,54	-23.631,32
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	400.416,79	45.435,36	5.672,97	31.274,67	-48.851,20	433.948,58
ENERPLUS ENERGIA.	-3.104,94	-128,95	2,24	—	-48,53	-3.280,18
ENGIE ESPAÑA.	-99.886,92	—	-49.610,92	48,11	-59,14	-149.508,88
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	-207.755,19	2.331,80	18.999,07	49.411,14	-6.338,99	-143.352,17
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	-89.856,27	-14.675,08	-18.998,03	-3.639,71	-40.723,21	-167.892,30
ENSTROGA, SL.	-596,03	49,72	-97,37	0,17	34,22	-609,30
ETEXA SA.	92,11	—	—	—	—	92,11
Enerxia Galega Mais, SL.	-20.315,36	-5.207,13	-1.339,56	169,44	-14.059,75	-40.752,36
FACTOR ENERGIA, SA.	-120.982,96	-12.994,65	-27.220,99	-329,74	-19.008,87	-180.537,21
FENIE ENERGIA, SA.	18.824,78	-612,86	-1.611,13	811,30	-20.459,06	-3.046,97
FOENER ENERGÍA SL.	-51.090,01	-1.634,46	-14,43	-88,88	-48.993,43	-101.821,21
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN SA.	-6.753,40	—	—	—	—	-6.753,40
FORTIA ENERGIA SL.	-13.191,05	—	2.197,93	—	-1.200,66	-12.193,78
FOX ENERGÍA.	-8.494,23	-505,89	-84,46	-7,54	-1.597,31	-10.689,42
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA.	—	—	-37,51	—	—	-37,51
GALP ENERGIA.	-84.076,59	-20.459,90	-55.285,58	-997,73	-22.927,52	-183.747,31
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	-8.005,58	-4.235,26	-556,70	—	-2.948,96	-15.746,50
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	-22.600,29	—	1.111,01	—	828,94	-20.660,34
GASILUZ ECO ENERCÍA SL.	-15.553,15	-342,01	-1.064,79	-2,46	-3.408,65	-20.371,05
GASINDUR, SL.	-42.868,23	19,81	—	—	-3.050,92	-45.899,33
GEISA FABRICS SL.	-3.424,55	—	—	—	—	-3.424,55
GEO ALTERNATIVA.	-21.274,68	1.891,11	-213,63	289,20	-1.022,09	-20.330,07
GESTERNOVA, SA.	-213,71	68,06	-6,23	—	38,92	-112,97
GESTINER INGENIEROS, SL.	-752,73	-10,39	—	—	—	-763,12
GNC.	-1.905.347,87	-93.004,48	-66.212,37	7.470,50	-394.522,52	-2.451.616,74

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madriñena Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
GOG IBERIA SL.	-388,24	47,37	0,34	—	—	-340,52
GUNVOR MARKETING (ESPAÑA) SL.	-3.539,87	—	—	—	—	-3.539,87
HOLALUZ-CLIDOM, SA.	6,32	3,39	—	—	-0,52	9,19
HORECA ENERGIA SL.	-12.063,10	-10.183,36	-601,88	—	-61,24	-22.909,58
IBERDROLA CLIENTES SAU.	540.391,31	1.407.407,35	-64.197,33	13.952,86	22.462,73	1.920.016,93
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	-333.591,63	—	-7.496,99	—	-100.412,89	-441.501,51
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	-5.691,08	-24,05	-3,42	-17,16	382,26	-5.353,45
IGNIS ENERGÍA, SL.	-2.053,28	—	—	—	-522,62	-2.575,90
INCOGAS.	-27.571,98	—	—	—	-3.274,70	-30.846,69
INDUSTRIAS RAYCO SA.	-1.433,43	—	—	—	—	-1.433,43
INER ENERGIA.	-3.642,00	-16,95	1.244,18	-152,36	333,77	-2.233,37
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	6.457,94	1.076,09	-4.036,88	-59,98	-3.146,46	290,71
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	-2.296,13	250,97	65,09	385,28	-206,95	-1.801,74
KLINKER COVADONGA SL.	—	—	1.126,92	—	—	1.126,92
LABOIL ENERGÍA, SL.	-110,41	175,66	-16,60	-4,24	-6.141,49	-6.097,08
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	3.436,43	-22.601,84	-2.388,57	1.398,95	-1.705,99	-21.861,02
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	-99.313,86	—	—	—	-3.443,77	-102.757,62
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	-43.449,26	-1.580,91	-2.704,21	-428,88	-1.245,88	-49.409,12
LOVE ENERGY SL	-21.015,98	-33,13	-9,10	-1,65	-191,05	-21.250,91
LUVON ENERGIA, SL.	-143,54	78,40	0,79	—	-2,10	-66,45
MASQLUZ 2020, SL.	4.438,83	209,07	-1,28	24,42	132,09	4.803,14
MAZARRON TEJAS SL	6.622,81	—	—	—	—	6.622,81
MAZARRON TERMOARCILLA SL.	75,15	—	—	—	—	75,15
MET ENERGIA ESPAÑA.	-326.688,06	-6.365,09	-78.565,20	-1.322,89	-25.978,42	-438.919,67
METHANE LOGISTICS, SL.	—	—	—	—	-1.593,95	-1.593,95
MULTIENERGÍAS MLC SL.	-2.643,46	-5,65	18,34	—	-657,56	-3.288,33
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	15.310,44	1.079,70	—	—	—	16.390,14
NABALIA ENERGÍA 2000.	-32.651,56	-1.182,95	-6.009,81	-15,17	-6.159,02	-46.018,51
NATURGY CLIENTES, SAU.	-64.659,38	-4.254,03	-878,58	-213,65	-2.158,38	-72.164,02
NATURGY IBERIA.	2.645.264,45	75.692,95	1.137,66	8.341,14	-2.510,20	2.727.925,99
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	-186.227,14	-212,86	-882,06	—	-20.100,42	-207.422,49
NEXUS.	-116.512,14	-17.912,31	-13.767,80	-2.298,59	-14.292,57	-164.783,40
NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL*.	-8.356,71	15,96	-20,83	4,71	-257,73	-8.614,60
NIEVES ENERGÍA, SL.	-14.944,33	1.580,61	-68,94	-45,25	-702,47	-14.180,38
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	-6.173,92	-958,71	-177,51	-82,69	-784,87	-8.177,69

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
ONDEMAND.	-19.119,93	-4.783,60	-5.247,08	-1.206,84	-4.730,47	-35.087,91
OXPERTA GREEN ENERGY.	-86,45	–	-3,28	–	–	-89,74
PASIÓN ENERGIA SL**.	-7.049,13	-135,44	-109,09	-416,19	-319,28	-8.029,13
PETRONAVARRA.	-12.196,32	–	-4.838,67	–	–	-17.034,99
PLENA ENERGIA RENOVABLE, SL.	-1.006,91	-409,44	25,70	-444,42	-596,28	-2.431,35
POTENZIA.	-30.728,86	-4.037,09	-2.717,25	–	-305,56	-37.788,77
QUASAR GAS, SL.	-174,12	-3,52	-31,28	–	-2.664,34	-2.873,26
REFRACTARIOS KELSEN SA.	–	–	-196,73	–	–	-196,73
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL	126.388,04	-18.078,69	29.071,36	2.213,07	-1.738,78	137.855,00
REPSOL LNG HOLDING, SA.	-110.512,24	-741,43	-165.567,40	–	-882.823,50	-1.159.644,57
Rofeica Energia, SA.	-81.871,01	-7,52	-593,94	–	-10.567,44	-93.039,92
SAN JAVIER BRICKS SL.	2.059,44	–	–	–	–	2.059,44
SEEIT GAS, SLU.	-134.115,95	–	–	–	-86.908,23	-221.024,19
SERVIGAS S.XXI.	44.899,04	-5.470,66	-20.646,65	-89,31	-33.876,22	-15.183,80
SHELL.	-158.448,71	-347,24	-46.227,49	-88,81	1.817,94	-203.294,30
SMART GAS ENERGY SL.	564,68	-13.782,38	-17,43	–	-554,20	-13.789,33
SONATRACH.	5.181,23	–	792,04	–	–	5.973,28
SUPRA ENERGIA SL.	826,94	561,35	–	–	–	1.388,29
SWAP ENERGÍA.	-5.103,69	-1.407,96	-7.934,30	-151,58	-13.153,80	-27.751,33
TERRABRICK SL.	-16.898,41	–	–	–	–	-16.898,41
TOTAL ENERGIES CLIENTES, SAU.	143.514,63	-3.191,93	-131.849,65	1.006,11	77.275,91	86.755,06
TOTA LENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	-325.454,05	-23.124,06	-61.292,10	-11.111,83	-67.701,03	-488.683,08
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	-17.018,81	–	–	–	–	-17.018,81
TRADEA GREEN GAS, SL.	2.047,33	–	–	–	-745,10	1.302,23
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	-27.654,06	-7.408,16	-2.223,16	-635,43	-4.954,79	-42.875,60
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	-9.317,47	7,30	-134,20	–	360,63	-9.083,74
WEKIWI SL.	-3.226,18	-280,83	-60,50	6,19	-332,35	-3.893,67
WIND TO MARKET, SA.	0,03	–	–	–	–	0,03
XENERA.	4.789,12	-249,12	-1.285,93	12,95	81,89	3.348,92
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	12.283,38	-738,68	-1.330,24	–	298,96	10.513,41
Total.	2.415.446,49	-282.818,49	-1.363.361,42	151.322,44	-2.579.820,95	-1.659.231,93

Titular de redes de distribución	Valoración del saldo de mermas año de gas 2024				Diferencia (€)
	Adenda GTS marzo 2026		Resolución CNMC de 26 de septiembre de 2025		
	A cobrar de los usuarios (€)	A pagar a los usuarios (€)	A cobrar de los usuarios (€)	A pagar a los usuarios (€)	
Nedgia Catalunya, SA.	–	-2.415.446,49	19.646.975,31	–	-22.062.421,80
Madrileña Red de Gas, SA.	282.818,49	–	1.213.918,03	–	-931.099,54
Nortegas Energía Distribución. SAU.	1.363.361,42	–	1.779.988,22	–	-416.626,80
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, SA.	–	-151.322,44	48.569,87	–	-199.892,31
Redexis, SAU.	2.579.820,95	–	2.894.278,95	–	-314.458,00
Total.	4.226.000,86	-2.566.768,93	25.583.730,38	–	-23.924.498,45

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

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
AB ENERGIA 1903, SL.	3.375,89	20,26	14,71	23,61	236,27	3.670,74
ABOUTWHITE.	2.655,06	121,27	23,62	0,31	9,14	2.809,40
ACABADOS EUROPEOS SLU.	345,96	–	–	–	–	345,96
ACABATS LLORET SL.	170,50	–	–	–	–	170,50
ACAPERSA 1997 SL.	306,44	–	–	–	–	306,44
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	4.299,61	0,10	19,68	-0,03	65,59	4.384,95
ADELFA ENERGIA.	142.782,52	1.023,85	7.959,57	–	2.016,72	153.782,66
ADS ENERGY 8.0, SL.	1.458,75	76,76	18,52	18,13	35,39	1.607,55
ADX RENOVABLES SL.	27.025,33	1.349,59	1.457,71	89,81	-868,43	29.054,01
AGC FLAT GLASS IBERICA, SA.	2.853,68	–	–	–	–	2.853,68
AGRI-ENERGIA, SA.	3.786,46	–	-0,06	–	160,73	3.947,13
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	20.341,40	270,94	292,31	156,32	56,30	21.117,27
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	11.781,75	505,75	52,58	218,11	-343,83	12.214,36
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, SL.	1.223,73	148,07	22,37	17,99	18,74	1.430,90
ALPIQ AG.	–	–	–	–	–	–
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	39.120,83	286,46	474,84	343,67	1.595,60	41.821,40
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	7.073,17	1.124,02	78,63	–	29,07	8.304,89
ALUZ ENERGIA ELÉCTRICA.	1.649,83	136,97	1,18	3,07	20,44	1.811,49
ANDALUZA DE CALES SA.	-1.090,57	–	–	–	–	-1.090,57
APRESTOS DE LANERIA, SA.	857,98	–	–	–	–	857,98
ARGENTA CERAMICA SL.	-321,22	–	–	–	–	-321,22
ARGIMODE SL.	223,55	–	–	–	–	223,55
AUDAX RENOVABLES, SA.	79.096,51	2.719,46	588,73	107,66	3.762,79	86.275,15

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
AUSARTA PRIMA SL.	251,81	–	121,00	–	–	372,81
AXPO Iberia.	96.695,67	5.273,89	4.544,09	1.772,12	1.525,83	109.811,60
Amperios Energy Trade SL.	1.389,36	19,50	-0,04	–	10,49	1.419,31
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	289.732,86	24.121,22	77.224,46	1.537,89	13.753,89	406.370,32
BASKONIA KIROL HIRIA SLU.	–	–	0,67	–	–	0,67
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	3.771,33	213,77	112,46	–	225,91	4.323,47
BEROIL ENERGIA ELÉCTRICA SL.	16,92	–	–	–	–	16,92
BIODIESEL ARAGON SL.	–	–	–	–	-272,76	-272,76
BIROU GAS, SL.	29.819,44	762,11	2.705,63	410,80	-402,85	33.295,13
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	-58.514,10	290,69	-238,51	50,99	-349,51	-58.760,44
CAL DE CASTILLA SA.	25,32	–	–	–	–	25,32
CALERA DE ALZO SL.	–	–	-75,74	–	–	-75,74
CALES DE LA PLANA SA.	8,01	–	–	–	–	8,01
CALES DE LLIERCA SA.	816,69	–	–	–	–	816,69
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	9.641,02	472,20	–	–	0,96	10.114,18
CANDELA COMERCIALIZADORA, SL.	3.262,80	53,33	177,04	0,23	146,27	3.639,67
CAPWATT SUPPLY & TRADING, SLU.	34.799,59	771,51	-1.180,44	–	-312,04	34.078,62
CARTONAJES M PETIT SA.	322,16	–	–	–	–	322,16
CATGAS ENERGÍA, SA.	76.804,05	-0,03	3,80	–	60,57	76.868,39
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	-115.969,60	453,15	751,26	5,54	96,74	-114.662,91
CERAMICAS SAZA SA.	-797,81	–	–	–	–	-797,81
CIDE HCENERGIA, SA.	1.176,31	22,17	7,98	206,50	-0,27	1.412,69
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	4.744,33	-37,74	1,12	1,10	-177,19	4.531,62
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA SL.	3.811,64	-64,86	3,68	55,28	261,32	4.067,06
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	15.693,93	496,07	278,61	–	841,25	17.309,86
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	5.256.464,78	61.686,24	8.678,37	2.617,66	9.517,78	5.338.964,83
CONVA LITERA SL.	-106,22	–	–	–	–	-106,22
CORPORACION ALIMENTARIA PEÑASANTA SA.	410,83	–	-162,52	–	–	248,31
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	14.519,30	7,02	–	–	37,72	14.564,04
CREA ENERGIA ECO SLU.	435,05	13,19	3,62	-2,19	6,92	456,59
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, SA.	1.197.878,85	43.464,79	31.474,18	36.746,84	18.248,72	1.327.813,38
ContourGlobal La Rioja, SL.	-55.544,59	–	–	–	–	-55.544,59

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
DISA ENERGY SLU.	36.402,56	1.574,55	8.212,16	126,99	3.375,82	49.692,08
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	–	–	2.278,58	–	–	2.278,58
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	5.229,60	60,09	39,66	13,49	221,60	5.564,44
DRK ENERGY SL.	2.449,70	98,14	90,51	–	-3,42	2.634,93
EDP CLIENTES SA.	37.137,43	-860,85	-2.576,81	-3.498,42	11.375,86	41.577,21
EKHINEO ENERGÍA, SL.	3.198,26	-52,23	-37,37	–	740,83	3.849,49
ELECTRA CALDENSE ENERGIA SA.	2.748,28	–	–	–	–	2.748,28
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	5.861,16	-2,18	287,61	–	-31,82	6.114,77
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	183.352,98	8.592,57	3.973,20	1.110,52	4.092,28	201.121,55
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	3.805,08	49,98	216,57	–	40,09	4.111,72
EMAYA.	–	–	–	–	451,96	451,96
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	11.989,43	1.092,96	–	–	–	13.082,39
ENDESA.	2.738.479,44	155.149,70	36.200,27	44.127,83	44.042,47	3.017.999,71
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	3.296,46	28,95	2,16	-0,83	24,34	3.351,08
ENERGIA NUFRI SLU.	95.572,16	394,39	497,56	119,49	-925,92	95.657,68
ENERGREEN MOBILITY SL.	5.491,05	850,82	36,96	–	42,22	6.421,05
ENERGY STROM XXI, SL.	6.154,84	65,67	70,08	1,56	4,00	6.296,15
ENERGYA VM.	113.772,96	5.573,49	4.826,17	183,31	3.224,76	127.580,69
ENERGYSAVE PROJECTS SL.	-0,23	12,77	–	–	–	12,54
ENERGÍA COLECTIVA.	22.183,57	798,98	398,29	160,39	115,67	23.656,90
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	659.306,91	142.840,96	5.638,07	52.236,48	41.278,29	901.300,71
ENERPLUS ENERGIA.	1.164,38	94,58	0,05	–	-22,98	1.236,03
ENGIE ESPAÑA.	49.338,07	–	241,42	6,02	145,92	49.731,43
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	-54.923,22	653,53	1.983,88	-1.842,60	5.810,00	-48.318,41
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	342.015,48	14.111,63	16.881,53	3.716,57	7.566,14	384.291,35
ENSTROGA, SL.	886,97	15,57	95,33	-0,30	13,08	1.010,65
ETEXA SA.	270,42	–	–	–	–	270,42
Enerxia Galega Mais, SL.	6.983,77	496,32	189,66	139,57	278,96	8.088,28
FACTOR ENERGIA, SA.	399.922,00	8.535,06	4.645,75	1.011,28	3.462,93	417.577,02
FENIE ENERGIA, SA.	85.533,05	2.093,35	1.912,16	928,47	2.178,76	92.645,79
FOENER ENERGÍA SL.	13.305,75	458,83	-5,97	14,24	-1.896,93	11.875,92
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN SA.	-1.383,15	–	–	–	–	-1.383,15
FORTIA ENERGIA SL.	-5.547,45	–	69,06	–	-344,81	-5.823,20
FOX ENERGÍA.	13.342,91	129,75	-33,09	8,50	-203,54	13.244,53

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrialeña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA.	–	–	69,70	–	–	69,70
GALP ENERGIA.	128.916,05	11.784,93	-3.453,84	374,35	2.609,62	140.231,11
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	127.395,12	5.261,61	2.666,43	–	1.334,16	136.657,32
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	12.590,23	–	560,44	–	231,52	13.382,19
GASILUZ ECO ENERCIÓN SL.	4.765,27	45,15	-5,31	1,04	1.951,27	6.757,42
GASINDUR, SL.	8.922,25	42,60	–	–	270,12	9.234,97
GEISA FABRICS SL.	1.431,51	–	–	–	–	1.431,51
GEO ALTERNATIVA.	40.364,88	2.965,13	373,12	242,92	441,02	44.387,07
GESTERNOVA, SA.	209,50	17,82	2,20	2	9,69	240,84
GESTINER INGENIEROS, SL.	583,12	3,74	–	–	–	586,86
GNC.	1.261.269,93	36.336,59	28.690,63	6.898,54	10.757,32	1.343.953,01
GOG IBERIA SL.	624,78	8,86	0,58	–	–	634,22
GUNVOR MARKETING (ESPAÑA) SL.	1.043,36	–	–	–	–	1.043,36
HOLALUZ-CLIDOM, SA.	35,51	3,39	–	–	0,33	39,23
HORECA ENERGIA SL.	23.349,37	1.086,48	169,83	–	35,75	24.641,43
IBERDROLA CLIENTES SAU.	817.197,09	181.143,95	24.018,51	16.802,25	27.290,18	1.066.451,98
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	-54.175,33	–	1.931,53	–	-2.896,11	-55.139,91
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	1.346,53	15,51	1,38	13,32	31,15	1.407,89
IGNIS ENERGÍA, SL.	-1.911,89	–	–	–	-24,10	-1.935,99
INCOGAS.	-5.061,43	–	–	–	1.789,04	-3.272,39
INDUSTRIAS RAYCO SA.	348,04	–	–	–	–	348,04
INER ENERGIA.	20.385,41	47,83	1.250,50	75,69	67,03	21.826,46
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	20.317,15	1.129,55	-915,35	120,67	-375,83	20.276,19
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	19.075,19	776,98	67,61	263,71	548,67	20.732,16
KLINKER COVADONGA SL.	–	–	136,67	–	–	136,67
LABOIL ENERGÍA, SL.	52,44	76,22	47,19	-3,05	707,66	880,46
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	38.039,49	811,37	1.911,02	691,86	24.455,44	65.909,18
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	-140,58	–	–	–	160,15	19,57
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	13.595,84	415,17	269,80	100,50	-14,21	14.367,10
LOVE ENERGY SL	15.541,31	35,87	0,74	-0,15	18,38	15.596,15
LUVON ENERGIA, SL.	77,98	17,50	-0,17	–	0,31	95,62
MASQLUZ 2020, SL.	9.612,10	268,10	71,33	41,65	108,90	10.102,08
MAZARRON TEJAS SL	-2.933,73	–	–	–	–	-2.933,73
MAZARRON TERMOARCILLA SL.	-639,35	–	–	–	–	-639,35

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
MET ENERGIA ESPAÑA.	77.092,03	3.979,31	3.421,44	1.019,81	1.537,50	87.050,09
METHANE LOGISTICS, SL.	–	–	–	–	16,43	16,43
MULTIENERGÍAS MLC SL.	1.336,80	51,21	5,88	–	-212,43	1.181,46
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	24.848,26	631,50	–	–	–	25.479,76
NABALIA ENERGÍA 2000.	27.148,01	442,97	545,99	109,05	-10,23	28.235,79
NATURGY CLIENTES, SAU.	15.423,91	784,24	135,11	97,12	-2,21	16.438,17
NATURGY IBERIA.	5.379.191,37	105.593,30	19.490,96	10.691,26	15.548,53	5.530.515,42
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	65.977,68	139,08	-306,74	–	908,60	66.718,62
NEXUS.	161.725,99	6.716,56	1.838,24	1.237,60	5.060,47	176.578,86
NEÓN ENERGIA EFICIENTE SL*.	5.549,09	13,54	1,96	6,01	14,19	5.584,79
NIEVES ENERGÍA, SL.	12.290,00	347,09	55,78	18,07	414,14	13.125,08
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	6.480,43	293,74	22,06	55,75	11,81	6.863,79
ONDEMAND.	50.738,32	2.684,35	1.385,61	1.193,69	774,26	56.776,23
OXPERTA GREEN ENERGY.	143,25	–	0,09	–	–	143,34
PASIÓN ENERGIA SL**.	3.283,14	67,01	2,64	251,04	162,64	3.766,47
PETRONAVARRA.	10.154,22	–	540,59	–	–	10.694,81
PLENA ENERGIA RENOVABLE, SL.	2.525,27	106,94	29,12	269,37	61,00	2.991,70
POTENZIA.	40.388,33	2.264,36	347,03	–	-118,56	42.881,16
QUASAR GAS, SL.	647,22	0,71	6,05	–	-152,16	501,82
REFRACTARIOS KELSEN SA.	–	–	146,43	–	–	146,43
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL	435.446,56	28.759,72	22.563,75	6.788,19	6.425,82	499.984,04
REPSOL LNG HOLDING, SA.	268.976,40	-52,88	43,34	–	-15.095,98	253.870,88
Rofeica Energia, SA.	19.935,66	-0,61	57,63	–	-1.624,25	18.368,43
SAN JAVIER BRICKS SL.	-936,48	–	–	–	–	-936,48
SEEIT GAS, SLU.	-13.786,54	–	–	–	4.829,29	-8.957,25
SERVIGAS S.XXI.	221.886,02	5.230,88	5.460,09	322,72	8.821,10	241.720,81
SHELL.	-6.951,97	443,95	1.325,98	15,73	334,31	-4.832,00
SMART GAS ENERGY SL.	11.618,30	898,39	-7,11	–	5.660,20	18.169,78
SONATRACH.	589,95	–	2,32	–	–	592,27
SUPRA ENERGIA SL.	655,79	304,40	–	–	–	960,19
SWAP ENERGÍA.	21.800,22	336,25	1.933,64	283,24	4.308,23	28.661,58
TERRABRICK SL.	-100,82	–	–	–	–	-100,82
TOTAL ENERGIES CLIENTES, SAU.	332.738,50	24.462,81	65.810,04	2.475,68	16.583,09	442.070,12
TOTAL ENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	354.557,13	12.599,21	12.332,68	6.041,01	15.160,13	400.690,16
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	9.599,25	–	–	–	–	9.599,25

Usuarios	Distribuidores					
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis	Total Euros
TRADEA GREEN GAS, SL.	8.964,58	–	–	–	-8,65	8.955,93
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	42.886,48	1.668,37	146,57	411,40	300,86	45.413,68
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	7.937,78	4,64	-1,21	–	67,24	8.008,45
WEKIWI SL.	1.241,81	46,79	18,35	21,94	-112,68	1.216,21
WIND TO MARKET, SA.	-0,04	–	–	–	–	-0,04
XENERA.	-2.052,03	51,16	-291,62	14,66	87,72	-2.190,11
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	12.327,39	1.277,11	131,08	–	129,19	13.864,77
Total.	22.062.421,80	931.099,54	416.626,80	199.892,31	314.458,00	23.924.498,45