

**III. OTRAS DISPOSICIONES****COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS  
Y LA COMPETENCIA**

- 50** *Resolución de 20 de diciembre de 2024, 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 2022 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 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 octubre de 2023, 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 2022 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 disponga 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 15 de marzo de 2024, 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 2022.

Con fecha 21 de noviembre de 2024, 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 noviembre de 2024, 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, 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, modificó la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del sector de hidrocarburos, 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.

De esta forma, en fecha 28 de julio de 2021, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia aprobó la Circular 7/2021, por la que se establece la metodología para el cálculo, valoración y liquidación de mermas en el sistema gasista. Esta circular da respuesta a la necesidad de desarrollar una metodología de cálculo de las mermas para las instalaciones del sistema gasistas coherente con el nuevo régimen de funcionamiento e integración del sistema, derivado de la revisión de la regulación sectorial acaecida en los últimos años. 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, de 28 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, 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.

No obstante, la Circular 7/2021 introduce modificaciones que persiguen desarrollar en su plenitud los cálculos en relación con las mermas, puesto que la anterior normativa no entraba en todo el detalle del mecanismo de determinación de las mermas reales, o en el detalle del procedimiento pormenorizado para calcular el saldo de mermas, así como en 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, dado que alguno de los cuales, como en el caso de las mermas en distribución, no habían sido actualizados desde que se definieron por primera vez. También actualiza los parámetros asociados a las pérdidas físicas de gas según las características propias de cada instalación e 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 desplaza 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 2022.*

Se aprueba el resultado de la revisión, para el año de gas 2022 (octubre de 2021 a septiembre de 2022), 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 la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para el cálculo, valoración y liquidación de mermas en el sistema gasista, de acuerdo a 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 2022 corresponden a la nueva información enviada por el gestor técnico del sistema revisada en el mes «m+15», 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 2022 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, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

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, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. En relación con las operaciones de carga de gas natural licuado 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 2022 corresponden a la nueva información enviada por el gestor técnico del sistema revisada en el mes «m+15», 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 2022 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, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. 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, de 28 de julio. 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 2022 corresponden a la nueva información enviada por el gestor técnico del sistema revisada en el mes «m+15», 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 2022 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 2022. 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, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, 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 telemedido o no telemedido, de acuerdo con los coeficientes de ponderación definidos en la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021, de 28 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. 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 26 de octubre de 2023, 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 octubre de 2023 de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, 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, de 28 de julio, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, aplicando el precio 104,58 euros/MWh, resultado de calcular la media aritmética, en el año de gas 2022, 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 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, 20 de diciembre de 2024.–El Secretario del Consejo de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, Miguel Bordiú García-Ovies.

## ANEXO

### Cifras revisadas de las mermas del sistema gasista en el año de gas 2022 (octubre 2021 a septiembre de 2022)

#### 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.	18.128.202	55.049.650.793	15.375.719	-	15.375.719
Planta Regasificación Cartagena.	-32.386.911	54.501.368.776	-	-32.386.911	-32.386.911
Planta Regasificación Huelva.	-38.248.496	62.662.309.611	-	-38.248.496	-38.248.496
Enagás Transporte, SAU.	-52.507.205	172.213.329.180	15.375.719	-70.635.407	-55.259.688
Bahía Bizkaia Gas, SL.	-356.685.342	63.820.320.416	-	-134.022.673	-134.022.673
Planta Regasificación Sagunto, SA.	-203.408.155	56.716.700.604	-	-119.105.071	-119.105.071

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
Regasificadora del Noroeste, SA.	-23.951.743	24.417.820.609	-	-23.951.743	-23.951.743
TOTAL.	-636.803.547	317.168.170.809	15.375.719	-347.714.894	-332.339.175

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

kWh	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de mermas
Planta Regasificación Barcelona.	15.375.719	-	15.375.719
Planta Regasificación Cartagena.	-32.386.911	-	-32.386.911
Planta Regasificación Huelva.	-38.248.496	-	-38.248.496
Total Enagás Transporte, SAU.	-55.259.688	-	-55.259.688
Bahía Bizkaia Gas, SL.	-134.022.673	-	-134.022.673
Planta Regasificación Sagunto, SA.	-119.105.071	-	-119.105.071
Regasificadora del Noroeste, SA.	-23.951.743	-	-23.951.743
TOTAL.	-332.339.175	-	-332.339.175

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	417.340.511.693 kWh
Mermas retenidas a repartir (0,2 % de la nominación de usuarios para las entradas desde conexiones internacionales, plantas de regasificación y yacimientos)	836.989.170 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.	384.250.279.719	473/474	521.513.903	60,74 %	508.394.667
Enagás Transporte del Norte, SAU.	107.615.522.148	54	133.698.976	15,31 %	128.117.943
Gas Natural Transporte SDG, SL.	62.455.241.400	240	52.652.594	11,22 %	93.892.431
Redexis Gas, SA.	21.890.004.594	151	-15.577.375	4,08 %	34.165.542
Gas Extremadura Transportista, SL.	1.865.438.581	16	-3.830.704	0,34 %	2.886.526
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	46.189.692.562	3	13.066.352	4,37 %	36.552.461
Regasificadora del Noroeste, SA.	23.150.116.763	8	23.654.534	3,94 %	32.979.600
TOTAL.	647.416.295.767	945/946	725.178.280	100,00 %	836.989.170

## 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.	521.513.903	508.394.667	13.119.236
Enagás Transporte del Norte, SAU.	133.698.976	128.117.943	5.581.033
Gas Natural Transporte SDG, SL.	52.652.594	93.892.431	-41.239.837
Redexis Gas, SA.	-15.577.375	34.165.542	-49.742.917
Gas Extremadura Transportista, SL.	-3.830.704	2.886.526	-6.717.230
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	13.066.352	36.552.461	-23.486.109
Regasificadora del Noroeste, SA.	23.654.534	32.979.600	-9.325.066
TOTAL.	725.178.280	836.989.170	-111.810.890

## 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.	171.139.656.018	1.241.308.254	906.804.546	334.503.708
Madrileña Red de Gas, SA.	10.072.913.643	182.452.470	140.190.640	42.261.830
Nortegás Energía Distribución. SAU.	26.646.733.552	152.010.098	185.121.095	-33.110.997
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, SA.	2.119.532.656	15.016.740	13.321.722	1.695.018
Redexis Gas Distribución, SA.	31.159.903.498	14.489.893	110.476.448	-95.986.555
TOTAL.	241.138.739.367	1.605.277.455	1.355.914.451	249.363.004

## 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
NATURGY IBERIA.	253.651.836	4.762.830	-344.725	-5.636	2.430.686	260.494.991
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	87.466.673	1.135.425	-59.692	-1.141	35.517	88.576.782
IBERDROLA CLIENTES SAU.	62.626.006	12.383.622	-1.438.390	56.201	4.048.034	77.675.473
TOTALENERGIES CLIENTES, SAU.	10.649.916	1.800.663	1.746.705	-20.089	7.492.786	21.669.981
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL.	13.150.496	1.640.605	1.702.219	-44.813	1.004.707	17.453.214
ENDESA.	13.027.502	9.851.132	-6.844.832	-195.712	-3.956.812	11.881.279

Usuarios	Distribuidores					Total Kwh
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
Contour Global La Rioja, SL.	10.806.538	-	-	-	-	10.806.538
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	20.468.904	-	-501.749	-	-10.409.353	9.557.803
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	1.275.912	5.480.373	1.581	-79.439	1.156.454	7.834.881
SERVIGAS S.XXI.	6.767.934	281.153	-179.449	4.026	598.718	7.472.382
CATGAS ENERGÍA, SA.	5.705.810	1.475	728	-	12.054	5.720.067
HOLALUZ-CLIDOM, SA.	4.372.991	353.661	32.761	-5.463	210.983	4.964.933
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	4.452.277	-347.669	105.647	-65.073	-181.271	3.963.911
GEO ALTERNATIVA.	2.331.409	509.621	79.069	30.925	236.924	3.187.947
WATIUM.	2.013.794	223.172	127.787	15.958	392.890	2.773.601
REMICA COMERCIALIZADORA, SA.	2.644.295	277.651	49.416	682	-214.612	2.757.432
FENIE ENERGIA, SA.	2.473.689	228.736	-165.624	5.328	190.978	2.733.108
FUSIONA SOLUCIONES ENERGETICAS, SA.	1.231.591	101.122	199.715	583	656.056	2.189.067
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	443.966	1.628.333	91.197	-2.626	-77.275	2.083.594
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	1.800.590	184.414	-	-	-	1.985.004
ALTERNA OPERADOR INTEGRAL SL.	1.425.348	167.040	76.181	27.166	218.908	1.914.643
MASQLUZ 2020, SL.	1.208.870	35.523	579	2.640	65.843	1.313.454
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS.	1.115.705	3.477	-37.296	6.526	51.831	1.140.243
ENERGÍA COLECTIVA.	837.043	148.825	16.936	7.332	75.259	1.085.395
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	244.592	31.140	-19.683	-1.370	729.414	984.094
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	904.968	37.065	-45.241	2.217	11.422	910.431
ADS ENERGY 8.0, SL.	460.367	58.248	67.583	3.143	49.811	639.152
TAMECO ENERGÍA, SLU.	335.471	20.347	58.986	2.924	172.791	590.520
IBERCUR.	907.597	-212.001	-369.576	-58.358	223.637	491.299
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	411.013	-4.026	449	-574	35.985	442.847
LABOIL ENERGÍA, SL.	-1.021	44.287	34.460	-10	337.141	414.857
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	384.800	565	2.359	14	5.459	393.198
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	295.179	24.063	19.254	-9.106	34.340	363.730
ANOTHER ENERGY OPTION.	306.252	10.457	-53	8.194	28.061	352.911
XENERA.	315.470	7.045	-16.829	9.413	13.016	328.115
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	323.976	-14.412	-264	-	18.472	327.772
INER ENERGIA.	324.576	34.944	-28.161	-20.616	13.028	323.771
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	319.641	-7.991	-	-	616	312.266



Usuarios	Distribuidores					Total Kwh
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
AURA ENERGÍA, SL.	103.628	6.507	43.176	18.393	8.093	179.797
TRADEA GREEN GAS, SL.	206.237	-	-	-	-32.109	174.128
GREEN GAS AND KILOVATS, SL.	82.989	67.477	7.856	-2.617	-21.693	134.012
FOX ENERGÍA.	58.139	6.759	-467	754	41.888	107.073
POTENZIA.	77.596	31.255	-2.941	-	-3.492	102.418
ENERGIA NUFRI SLU.	159.318	-22.239	22.350	-6.761	-60.962	91.705
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	100.990	8.974	-45	-16.415	-2.446	91.057
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	3.841	2.350	-492	4	78.275	83.979
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	60.552	10.931	-11.646	-20	13.538	73.355
ENERGY STROM XXI, SL.	42.220	7.768	9.714	342	7.003	67.047
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	-46.115	3.387	84.714	-29	6.537	48.494
WOMBBAT ENERGY, SL.	40.892	2.902	-141	624	3.219	47.496
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE SL.	32.592	2.050	874	19	1.476	37.010
JUAN ENERGY SLU.	28.366	8.028	22	-	590	37.007
HIDROELÉCTRICA DEL VALIRA, SL.	35.001	-	-	-	121	35.122
UNITEX SA.	34.721	-	-	-	-	34.721
PETRONIEVES.	49.533	-7.759	-10.401	851	-3.615	28.609
SUPRA ENERGIA SL.	-21.956	46.697	-	-	524	25.265
ETEXA SA.	11.104	-	-	-	-	11.104
CERAMICA HERMANOS HERNANDEZ SA.	10.020	-	-	-	-	10.020
FUTURA ENERGÍA Y GAS.	727.006	24.851	3.199	1.122	-750.146	6.033
ENERPLUS ENERGIA.	-24.662	23.180	-590	177	5.996	4.100
AUSARTA PRIMA SL.	-2.944	-	5.272	-	-	2.328
GOG IBERIA SL.	13.629	-5.877	-	-	-5.756	1.996
MULTIENERGÍAS MLC SL.	-156	-	-	-	874	718
CANDELA COMERCIALIZADORA, SL.	-249	-40	100	-	420	231
ALUMBRA CORPORACIÓN, SL.	213	-	-	-	-	213
AGRARIA PLANA DE VIC I SECCIO DE CREDIT, SCCL.	156	-	-	-	-	156
ALPIQ AG.	144	-	-	-	-	144
METHANE LOGISTICS, SL.	-	-	-	-	-	-
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	-3	-	-	-	-	-3
CEPSA COMERCIAL PETROLEO.	-161	60	-	-	-	-101

Usuarios	Distribuidores					Total Kwh
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
GESTERNOVA, SA.	-9.065	3.735	-1.160	-	5.182	-1.309
CIDE HCENERGIA, SA.	-2.048	-307	-	-57	-32	-2.444
FEED ENERGÍA, SL.	-3.142	-	-	-	-	-3.142
MOLGAS.	-	-20.238	-	-	16.964	-3.274
FACTOR ENERGIA ESPAÑA SA.	-	-4.549	-	-	-	-4.549
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	-7.480	-	-	-	-	-7.480
ESTAMPADOS PRATO, SL.	-7.578	-	-	-	-	-7.578
SUMINISTROS DE GAS Y LUZ EUROPA.	-8.572	391	-	-	-	-8.181
NATURGY CLIENTES, SAU.	-8.418	-872	-	-169	-572	-10.031
AB ENERGIA 1903, SL.	46.521	243	-173	-	-57.881	-11.290
ACAPERSA 1997 SL.	-14.227	-	-	-	-	-14.227
ACABADOS EUROPEOS SLU.	-14.822	-	-	-	-	-14.822
ONDEMAND.	-559.568	228.597	167.366	-46.789	185.653	-24.741
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	-25.100	90	-74	154	136	-24.794
APRESTOS DE LANERIA, SA.	-30.380	-	-	-	-	-30.380
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	-141	17.613	-25.694	-	-28.928	-37.151
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	-36.336	-2.978	-376	-	645	-39.045
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	-43.169	-	1.339	161	439	-41.230
GESTINER INGENIEROS, SL.	-51.313	355	-	-	-	-50.958
LOVE ENERGY SL.	-56.651	391	-138	-	-396	-56.795
ENSTROGA, SL.	-65.506	3.436	-10.066	-	14.176	-57.959
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	-60.880	-487	-	-	604	-60.763
MAZARRON TEJAS SL.	-63.696	-	-	-	-	-63.696
INSERIMOS ENERGIA, SL.	-59.991	-8.968	217	-134	311	-68.565
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	-	-	-78.175	-	-	-78.175
DRK ENERGY SL.	-59.789	-39.417	-22.140	195	2.115	-119.035
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	73.402	-63.464	-24.184	-46.002	-61.602	-121.850
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	-139.336	422	-3.127	-	1.732	-140.309
SMART GAS ENERGY SL.	-111.469	-39.252	-	-	-652	-151.373
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	-143.161	-12.915	711	1.527	-21.961	-175.799
FORTIA ENERGIA SL.	-70.091	-	-1.018	-	-110.171	-181.280
ENERGREEN MOBILITY SL.	-76.529	-85.258	-	-	-22.936	-184.723
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	-193.407	-8.638	3.397	-	-2.383	-201.032

Usuarios	Distribuidores					Total Kwh
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	-220.655	-23	12	199	-6.516	-226.982
AGRI-ENERGIA, SA.	-246.856	-	-	-	-66	-246.922
FOENER ENERGÍA SL.	-264.922	-5.627	-497	-	18.199	-252.847
FACTOR ENERGIA, SA.	247.863	395.665	-261.804	-31.367	-626.704	-276.347
LUVON ENERGIA, SL.	-309.179	8.503	1.700	-395	-1.006	-300.377
MULTIENERGIA VERDE, SL.	-262.631	-195	-12.556	-	-63.486	-338.867
SOLELEC IBERICA SL.	-362.085	12.185	18	-17.358	12.507	-354.734
EDP CLIENTES SA.	-1.302.496	-251.687	-60.225	1.978.090	-777.045	-413.363
SWAP ENERGÍA.	156.047	9.732	-88.773	-9.319	-485.931	-418.245
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	-213.105	-	-	-	-227.700	-440.805
BIROU GAS, SL.	-519.748	-11.353	-3.202	6.615	26.309	-501.379
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	-380.135	-5.802	-42.388	-	-74.794	-503.120
NABALIA ENERGÍA 2000.	-379.682	-4.866	-107.416	13.664	-104.957	-583.257
Enerxia Galega Mais, SL.	-239.318	1.127	-13.738	-82.387	-276.089	-610.405
ABOUTWHITE.	51.153	1.663	183	418	-711.537	-658.121
Rofeica Energia, SA.	-664.587	-	-2.709	-	-57.745	-725.041
IGNIS ENERGÍA, SL.	-630.413	-	-	-	-102.400	-732.813
ENERGYA VM.	-369.325	420.612	-240.515	-7.356	-573.458	-770.042
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	-568.515	-164.076	18.334	-88.796	10.824	-792.229
ADELFAZ ENERGIA.	-997.937	729	-7.930	-	187.853	-817.285
INSIGNIA.	-756.762	31.904	47.796	495	-141.376	-817.943
PETRONAVARRA.	-1.010.508	-	80.728	-	-	-929.780
SONATRACH.	-660.020	6.023	-44.517	10.253	-250.714	-938.975
SHELL.	-1.340.843	-33.235	381.122	-	-63.607	-1.056.563
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	-1.002.808	-195.833	-	-	-	-1.198.641
GASINDUR, SL.	-1.357.336	13.416	-1.621	-	-118.442	-1.463.983
TERRABRICK SL.	-1.480.287	-	-	-	-	-1.480.287
SEEIT GAS, SLU.	-1.050.931	-	-	-	-1.176.542	-2.227.473
INCOGAS.	-2.873.487	-	-	-	-37.605	-2.911.092
NEXUS.	-2.280.423	-294.417	-284.209	1.111	-86.984	-2.944.923
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	-3.035.347	15.653	-5.765	-	-	-3.025.459
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	-2.917.072	-4.334	17.721	-	-146.762	-3.050.447
ENGIE ESPAÑA.	-1.966.456	14.187	-1.207.875	-55	-4.804	-3.165.003

Usuarios	Distribuidores					Total Kwh
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	-4.459.624	-107.530	1.050.004	245.679	-136.000	-3.407.471
DISA ENERGY SLU.	-1.150.100	-442.477	-1.519.042	-520	-651.279	-3.763.418
GALP ENERGIA.	-5.571.010	2.677.981	-378.496	-	-511.091	-3.782.616
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	-3.469.700	-294.260	-564.936	2.113	-2.365.210	-6.691.993
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	-6.009.942	-258.580	-538.144	-280.500	-1.247.490	-8.334.656
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	-6.548.769	-690.592	-287.396	-65.407	-979.031	-8.571.194
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	-10.129.195	1.120.356	1.740.981	-66.183	-3.017.576	-10.351.617
AUDAX RENOVABLES, SA.	-9.933.465	-58.402	-246.792	13.970	-165.298	-10.389.986
AXPO Iberia.	-11.627.188	-406.330	-2.003.073	-228.702	-4.546.688	-18.811.981
MET ENERGIA ESPAÑA.	-11.789.513	-88.032	-3.502.230	-	-4.403.458	-19.783.232
REPSOL LNG HOLDING, SA.	2.640.232	-6.389	803.901	-	-26.510.488	-23.072.745
GNC.	-85.701.887	-209.972	-3.791.455	722.180	-2.520.366	-91.501.500
TOTAL.	334.503.708	42.261.830	-16.555.499	1.695.018	-47.993.277	

7. Valoración económica de los saldos revisados de mermas en plantas de regasificación y en la red de transporte del año de gas 2022 (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.	15.375.719	-	104,58	-	-1.607.992,69
Planta Regasificación Cartagena.	-32.386.911	-16.193.456		1.693.511,58	-
Planta Regasificación Huelva.	-38.248.496	-19.124.248		2.000.013,86	-
Enagás Transporte, SAU.	-55.259.688	-		3.693.525,44	-1.607.992,69
Bahía Bizkaia Gas, SL.	-134.022.673	-67.011.336		7.008.045,56	-
Planta Regasificación Sagunto, SA.	-119.105.071	-59.552.536		6.228.004,18	-
Regasificadora del Noroeste, SA.	-23.951.743	-11.975.872		1.252.436,64	-
TOTAL.	-332.339.175	-173.857.447		18.182.011,82	-1.607.992,69

Titular de planta de regasificación	Valoración del saldo de mermas año de gas 2022				Diferencia (€)
	Adenda GTS marzo 2024		Resolución CNMC 26 octubre 2023		
	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.	-	-1.607.992,69	-	-1.581.732,49	-26.260,25
Planta Regasificación Cartagena.	1.693.511,58	-	1.693.511,58	-	-
Planta Regasificación Huelva.	2.000.013,86	-	2.000.013,86	-	-
Enagás Transporte, SAU.	3.693.525,44	-1.607.992,69	3.693.525,44	-1.581.732,49	-26.260,25
Bahía Bizkaia Gas, SL.	7.008.045,56	-	7.008.045,56	-	-
Planta Regasificación Sagunto, SA.	6.228.004,18	-	6.228.004,18	-	-
Regasificadora del Noroeste, SA.	1.252.436,64	-	1.252.436,64	-	-
TOTAL.	18.182.011,82	-1.607.992,69	18.182.011,82	-1.581.732,49	-26.260,25

Cantidades adicionales a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de las plantas de regasificación	Cantidades a liquidar [€]
Planta Regasificación Barcelona.	-26.260,25
Planta Regasificación Cartagena.	-
Planta Regasificación Huelva.	-
Total Enagás Transporte, SAU	-26.260,25
Bahía Bizkaia Gas, SL	-
Planta de Regasificación de Sagunto, SA	-
Regasificadora del Noroeste, SA	-
TOTAL.	-26.260,25

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.	13.119.236	-	104,58	-	-1.372.009,70
Enagás Transporte del Norte, SAU.	5.581.033	-		-	-583.664,43
Gas Natural Transporte SDG, SL.	-41.239.837	-20.619.919		2.156.431,08	-
Redexis Gas, SA.	-49.742.917	-24.871.459		2.601.057,13	-
Gas Extremadura Transportista, SL.	-6.717.230	-3.358.615		351.243,96	-
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	-23.486.109	-11.743.055		1.228.088,64	-
Regasificadora del Noroeste, SA.	-9.325.066	-4.662.533		487.607,70	-
TOTAL.	-111.810.890	-65.255.580		6.824.428,51	-1.955.674,13

Titular de red de transporte	Valoración del saldo de mermas año de gas 2022				Diferencia (€)
	Adenda GTS marzo 2024		Resolución CNMC 26 octubre 2023		
	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.	-	-1.372.009,70	-	-5.752.392,26	4.380.382,56
Enagás Transporte del Norte, SAU.	-	-583.664,43	-	-376.935,92	-206.728,51
Gas Natural Transporte SDG, SL.	2.156.431,08	-	1.032.230,54	-	1.124.200,54
Redexis Gas, SA.	2.601.057,13	-	2.583.658,94	-	17.398,19
Gas Extremadura Transportista, SL.	351.243,96	-	358.494,70	-	-7.250,74
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	1.228.088,64	-	1.237.275,42	-	-9.186,78
Regasificadora del Noroeste, SA.	487.607,70	-	379.992,89	-	107.614,81
TOTAL.	6.824.428,51	-1.955.674,13	5.591.652,49	-6.129.328,18	5.406.430,07

Cantidades adicionales a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de la red de transporte	Cantidades a liquidar [€]
Enagás Transporte, SAU.	4.380.382,56
Enagás Transporte del Norte, SAU.	-206.728,51
Gas Natural Transporte SDG, SL.	1.124.200,54

Cantidades adicionales a adicionar o descontar en la retribución de las empresas titulares de la red de transporte	Cantidades a liquidar [€]
Redexis Gas, SA.	17.398,19
Gas Extremadura Transportista, SL.	-7.250,74
Planta de Regasificación de Sagunto, SA.	-9.186,78
Regasificadora del Noroeste, SA.	107.614,81
TOTAL.	5.406.430,07

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 Gas Distribución	Total euros
NATURGY IBERIA.	26.526.909,01	498.096,76	-36.051,39	-589,41	254.201,17	27.242.566,14
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	9.147.264,66	118.742,75	-6.242,61	-119,33	3.714,37	9.263.359,85
IBERDROLA CLIENTES SAU.	6.549.427,71	1.295.079,19	-150.426,86	5.877,50	423.343,43	8.123.300,97
TOTALENERGIES CLIENTES, SAU.	1.113.768,22	188.313,34	182.670,42	-2.100,91	783.595,56	2.266.246,63
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, S.L.	1.375.278,87	171.574,47	178.018,05	-4.686,54	105.072,25	1.825.257,11
ENDESA.	1.362.416,16	1.030.231,38	-715.832,50	-20.467,56	-413.803,36	1.242.544,12
ContourGlobal La Rioja, SL.	1.130.147,74	-	-	-	-	1.130.147,74
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	2.140.637,98	-	-52.472,88	-	-1.088.610,09	999.555,01
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	133.434,88	573.137,41	165,30	-8.307,73	120.941,98	819.371,84
SERVIGAS S.XXI.	707.790,54	29.402,98	-18.766,75	421,04	62.613,90	781.461,70
CATGAS ENERGÍA, SA.	596.713,61	154,26	76,11	-	1.260,58	598.204,56
HOLALUZ-CLIDOM, SA.	457.327,40	36.985,87	3.426,10	-571,32	22.064,60	519.232,65
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	465.619,13	-36.359,22	11.048,57	-6.805,33	-18.957,33	414.545,81
GEO ALTERNATIVA.	243.818,75	53.296,16	8.268,99	3.234,14	24.777,47	333.395,52
WATIUM.	210.602,58	23.339,33	13.363,92	1.668,89	41.088,44	290.063,15
REMICA COMERCIALIZADORA, SA.	276.540,37	29.036,74	5.167,92	71,32	-22.444,09	288.372,26
FENIE ENERGIA, SA.	258.698,40	23.921,21	-17.320,92	557,20	19.972,52	285.828,41
FUSIONA SOLUCIONES ENERGETICAS, SA.	128.799,79	10.575,34	20.886,23	60,97	68.610,29	228.932,61
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	46.429,96	170.291,07	9.537,35	-274,63	-8.081,46	217.902,29
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	188.305,70	19.286,02	-	-	-	207.591,72
ALTERNA OPERADOR INTEGRAL SL.	149.062,89	17.469,04	7.967,03	2.841,02	22.893,43	200.233,42
MASQLUZ 2020, SL.	126.423,62	3.715,00	60,51	276,09	6.885,83	137.361,05

Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS.	116.680,43	363,62	-3.900,44	682,49	5.420,47	119.246,57
ENERGÍA COLECTIVA.	87.537,96	15.564,12	1.771,14	766,78	7.870,62	113.510,61
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	25.579,43	3.256,62	-2.058,43	-143,27	76.282,16	102.916,51
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	94.641,55	3.876,26	-4.731,35	231,85	1.194,53	95.212,85
ADS ENERGY 8.0, SL.	48.145,18	6.091,58	7.067,84	328,69	5.209,21	66.842,50
TAMECO ENERGÍA, SLU.	35.083,56	2.127,89	6.168,78	305,79	18.070,53	61.756,54
IBERCUR.	94.916,49	-22.171,06	-38.650,28	-6.103,08	23.387,98	51.380,06
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	42.983,74	-421,04	46,96	-60,03	3.763,35	46.312,97
LABOIL ENERGÍA, SL.	-106,78	4.631,53	3.603,85	-1,05	35.258,22	43.385,78
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	40.242,38	59,09	246,72	1,46	570,94	41.120,60
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	30.869,82	2.516,51	2.013,61	-952,31	3.591,23	38.038,86
ANOTHER ENERGY OPTION.	32.027,83	1.093,59	-5,54	856,93	2.934,57	36.907,39
XENERA.	32.991,85	736,77	-1.759,95	984,41	1.361,22	34.314,30
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	33.881,41	-1.507,21	-27,56	-	1.931,78	34.278,42
INER ENERGIA.	33.944,16	3.654,44	-2.945,06	-2.156,02	1.362,45	33.859,97
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	33.428,06	-835,70	-	-	64,47	32.656,83
AURA ENERGÍA, SL.	10.837,42	680,50	4.515,36	1.923,54	846,35	18.803,16
TRADEA GREEN GAS, SL.	21.568,27	-	-	-	-3.357,94	18.210,33
GREEN GAS AND KILOVATS, SL.	8.678,99	7.056,74	821,56	-273,69	-2.268,61	14.015,00
FOX ENERGÍA.	6.080,18	706,86	-48,84	78,85	4.380,70	11.197,74
POTENZIA.	8.114,99	3.268,65	-307,61	-	-365,17	10.710,85
ENERGIA NUFRI SLU.	16.661,48	-2.325,75	2.337,34	-707,07	-6.375,44	9.590,56
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	10.561,53	938,50	-4,72	-1.716,68	-255,85	9.522,78
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	401,69	245,76	-51,40	0,42	8.186,03	8.782,50
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	6.332,53	1.143,16	-1.217,95	-2,09	1.415,76	7.671,41
ENERGY STROM XXI, SL.	4.415,37	812,38	1.015,89	35,77	732,33	7.011,73
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	-4.822,71	354,21	8.859,37	-3,03	683,62	5.071,47
WOMBBAT ENERGY, SL.	4.276,49	303,49	-14,77	65,26	336,65	4.967,11
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE SL.	3.408,47	214,39	91,35	1,99	154,33	3.870,53
JUAN ENERGY SLU.	2.966,52	839,57	2,33	-	61,74	3.870,15
HIDROELÉCTRICA DEL VALIRA, SL.	3.660,40	-	-	-	12,66	3.673,06
UNITEX SA.	3.631,12	-	-	-	-	3.631,12



Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
PETRONIEVES.	5.180,16	-811,44	-1.087,78	89,00	-378,05	2.991,89
SUPRA ENERGIA SL.	-2.296,16	4.883,57	-	-	54,81	2.642,23
ETEXA SA.	1.161,26	-	-	-	-	1.161,26
CERAMICA HERMANOS HERNANDEZ S.A.	1.047,89	-	-	-	-	1.047,89
FUTURA ENERGÍA Y GAS.	76.030,29	2.598,92	334,59	117,34	-78.450,22	630,91
ENERPLUS ENERGIA.	-2.579,15	2.424,16	-61,73	18,51	627,03	428,82
AUSARTA PRIMA SL.	-307,88	-	551,36	-	-	243,48
GOG IBERIA SL.	1.425,32	-614,62	-	-	-601,93	208,78
MULTIENERGÍAS MLC SL.	-16,31	-	-	-	91,39	75,08
CANDELA COMERCIALIZADORA, SL.	-26,04	-4,18	10,47	-	43,91	24,15
ALUMBRA CORPORACIÓN, SL.	22,28	-	-	-	-	22,28
AGRARIA PLANA DE VIC I SECCIO DE CREDIT, SCCL.	16,31	-	-	-	-	16,31
ALPIQ AG.	15,06	-	-	-	-	15,06
METHANE LOGISTICS, SL.	-	-	-	-	-	-
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	-	-	-	-	-	-
CEPSA COMERCIAL PETROLEO.	-16,84	6,27	-	-	-	-10,56
GESTERNOVA, SA.	-948,02	390,61	-121,36	-	541,89	-136,88
CIDE HCENERGIA, SA.	-214,18	-32,11	-	-5,96	-3,31	-255,55
FEED ENERGÍA, SL.	-328,59	-	-	-	-	-328,59
MOLGAS.	-	-2.116,49	-	-	1.774,11	-342,38
FACTOR ENERGIA ESPAÑA SA.	-	-475,73	-	-	-	-475,73
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	-782,26	-	-	-	-	-782,26
ESTAMPADOS PRATO, SL.	-792,51	-	-	-	-	-792,51
SUMINISTROS DE GAS Y LUZ EUROPA.	-896,46	40,89	-	-	-	-855,57
NATURGY CLIENTES, SAU.	-880,35	-91,19	-	-17,67	-59,78	-1.049,00
AB ENERGIA 1903, SL.	4.865,17	25,41	-18,09	-	-6.053,17	-1.180,68
ACAPERSA 1997 SL.	-1.487,86	-	-	-	-	-1.487,86
ACABADOS EUROPEOS SLU.	-1.550,08	-	-	-	-	-1.550,08
ONDEMAND.	-58.519,62	23.906,67	17.503,17	-4.893,19	19.415,60	-2.587,37
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	-2.624,96	9,41	-7,72	16,11	14,23	-2.592,93
APRESTOS DE LANERIA, SA.	-3.177,14	-	-	-	-	-3.177,14
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	-14,75	1.841,97	-2.687,11	-	-3.025,34	-3.885,23
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	-3.800,02	-311,44	-39,27	-	67,41	-4.083,32

Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	-4.514,61	-	140,03	16,84	45,88	-4.311,87
GESTINER INGENIEROS, SL.	-5.366,31	37,13	-	-	-	-5.329,19
LOVE ENERGY S.L.	-5.924,56	40,89	-14,47	-	-41,47	-5.939,61
ENSTROGA, SL.	-6.850,62	359,34	-1.052,67	-	1.482,54	-6.061,40
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	-6.366,83	-50,93	-	-	63,21	-6.354,55
MAZARRON TEJAS S.L.	-6.661,33	-	-	-	-	-6.661,33
INSERIMOS ENERGIA, SL.	-6.273,86	-937,87	22,66	-14,01	32,53	-7.170,56
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	-	-	-8.175,51	-	-	-8.175,51
DRK ENERGY SL.	-6.252,73	-4.122,23	-2.315,38	20,39	221,24	-12.448,71
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	7.676,38	-6.637,07	-2.529,18	-4.810,89	-6.442,32	-12.743,08
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	-14.571,76	44,13	-327,02	-	181,12	-14.673,54
SMART GAS ENERGY SL.	-11.657,43	-4.104,97	-	-	-68,17	-15.830,57
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	-14.971,78	-1.350,65	74,36	159,69	-2.296,68	-18.385,06
FORTIA ENERGIA SL.	-7.330,12	-	-106,41	-	-11.521,73	-18.958,26
ENERGREEN MOBILITY SL.	-8.003,40	-8.916,28	-	-	-2.398,65	-19.318,33
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	-20.226,50	-903,36	355,22	-	-249,24	-21.023,88
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	-23.076,10	-2,41	1,31	20,81	-681,42	-23.737,80
AGRI-ENERGIA, SA.	-25.816,20	-	-	-	-6,94	-25.823,14
FOENER ENERGÍA SL.	-27.705,54	-588,47	-52,02	-	1.903,27	-26.442,77
FACTOR ENERGIA, SA.	25.921,51	41.378,65	-27.379,49	-3.280,36	-65.540,71	-28.900,40
LUVON ENERGIA, SL.	-32.333,94	889,24	177,82	-41,31	-105,24	-31.413,43
MULTIENERGIA VERDE, SL.	-27.465,95	-20,39	-1.313,05	-	-6.639,34	-35.438,74
SOLELEC IBERICA SL.	-37.866,85	1.274,31	1,86	-1.815,30	1.307,93	-37.098,05
EDP CLIENTES SA.	-136.215,03	-26.321,43	-6.298,30	206.868,65	-81.263,37	-43.229,48
SWAP ENERGÍA.	16.319,40	1.017,77	-9.283,92	-974,58	-50.818,71	-43.740,05
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	-22.286,52	-	-	-	-23.812,90	-46.099,42
BIROU GAS, SL.	-54.355,25	-1.187,30	-334,90	691,80	2.751,42	-52.434,23
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	-39.754,52	-606,77	-4.432,97	-	-7.822,00	-52.616,26
NABALIA ENERGÍA 2000.	-39.707,14	-508,89	-11.233,52	1.428,98	-10.976,41	-60.996,98
Enerxia Galega Mais, SL.	-25.027,88	117,86	-1.436,73	-8.616,03	-28.873,39	-63.836,17
ABOUTWHITE.	5.349,58	173,92	19,10	43,71	-74.412,57	-68.826,26
Rofeica Energia, SA.	-69.502,51	-	-283,34	-	-6.038,94	-75.824,79
IGNIS ENERGÍA, SL.	-65.928,59	-	-	-	-10.709,04	-76.637,64

Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
ENERGYA VM.	-38.624,01	43.987,60	-25.153,06	-769,29	-59.972,22	-80.530,98
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	-59.455,30	-17.159,07	1.917,38	-9.286,29	1.131,95	-82.851,32
ADELFA ENERGIA.	-104.364,25	76,24	-829,29	-	19.645,68	-85.471,62
INSIGNIA.	-79.142,17	3.336,52	4.998,52	51,77	-14.785,12	-85.540,48
PETRONAVARRA.	-105.678,93	-	8.442,57	-	-	-97.236,36
SONATRACH.	-69.024,89	629,89	-4.655,64	1.072,26	-26.219,66	-98.198,05
SHELL.	-140.225,36	-3.475,72	39.857,73	-	-6.652,00	-110.495,35
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	-104.873,66	-20.480,22	-	-	-	-125.353,88
GASINDUR, SL.	-141.950,20	1.403,05	-169,51	-	-12.386,64	-153.103,30
TERRABRICK SL.	-154.808,41	-	-	-	-	-154.808,41
SEEIT GAS, SLU.	-109.906,36	-	-	-	-123.042,81	-232.949,17
INCOGAS.	-300.509,27	-	-	-	-3.932,78	-304.442,05
NEXUS.	-238.486,64	-30.790,13	-29.722,61	116,19	-9.096,83	-307.980,03
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	-317.436,59	1.636,99	-602,88	-	-	-316.402,48
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	-305.067,39	-453,25	1.853,31	-	-15.348,37	-319.015,70
ENGIE ESPAÑA.	-205.651,97	1.483,68	-126.319,57	-5,75	-502,39	-330.996,00
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	-466.387,48	-11.245,49	109.809,39	25.693,11	-14.222,85	-356.353,32
DISA ENERGY SLU.	-120.277,46	-46.274,24	-158.861,39	-54,38	-68.110,79	-393.578,27
GALP ENERGIA.	-582.616,23	280.063,25	-39.583,09	-	-53.449,94	-395.586,00
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	-362.861,23	-30.773,71	-59.081,03	220,98	-247.353,64	-699.848,63
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	-628.519,73	-27.042,30	-56.279,13	-29.334,69	-130.462,50	-871.638,35
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	-684.870,26	-72.222,11	-30.055,84	-6.840,26	-102.387,04	-896.375,52
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	-1.059.311,21	117.166,83	182.071,83	-6.921,42	-315.578,10	-1.082.572,08
AUDAX RENOVABLES, S.A.	-1.038.841,77	-6.107,68	-25.809,49	1.460,98	-17.286,81	-1.086.584,77
AXPO Iberia.	-1.215.971,32	-42.493,99	-209.481,43	-23.917,66	-475.492,61	-1.967.357,00
MET ENERGIA ESPAÑA.	-1.232.947,27	-9.206,39	-366.263,18	-	-460.513,61	-2.068.930,45
REPSOL LNG HOLDING, SA.	276.115,46	-668,16	84.071,92	-	-2.772.466,85	-2.412.947,63
GNC.	-8.962.703,34	-21.958,87	-396.510,33	75.525,58	-263.579,90	-9.569.226,86
TOTAL.	34.982.397,78	4.419.742,18	-1.731.374,09	177.264,98	-5.019.137,01	

Titular de redes de distribución	Valoración del saldo de mermas año de gas 2022				Diferencia (€)
	Adenda GTS marzo 2024		Resolución CNMC 26 octubre 2023		
	A cobrar de los usuarios (€)	A pagar a los usuarios (€)	A cobrar de los usuarios (€)	A pagar a los usuarios (€)	
Nedgia Catalunya, SA.	-	-34.982.397,78	-	-3.796.372,91	-31.186.024,87
Madrileña Red de Gas, SA.	-	-4.419.742,18	-	-4.975.924,14	556.181,96
Nortegas Energía Distribución. SAU.	1.731.374,09	-	-	-1.451.287,62	3.182.661,71
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, SA.	-	-177.264,98	103.003,61	-	-280.268,59
Redexis Gas Distribución, S.A.	5.019.137,01	-	4.670.725,45	-	348.411,56
TOTAL.	6.750.511,10	-39.579.404,94	4.773.729,06	-10.223.584,67	-27.379.038,23

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 Gas Distribución	Total euros
NATURGY IBERIA.	14.788.769,81	-26.884,38	-88.668,52	31.291,34	103.417,96	14.807.926,20
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER.	6.937.922,22	1.184,79	-405,47	690,75	17.820,99	6.957.213,27
IBERDROLA CLIENTES SAU.	350.770,31	-153.251,11	-372.907,11	93.729,49	126.427,24	44.768,81
TOTALENERGIES CLIENTES, SAU.	426.992,51	-19.794,17	-896.651,13	9.528,77	150.397,33	-329.526,70
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, SL.	479.390,43	-25.384,91	-8.823,74	22.233,34	24.100,65	491.515,77
ENDESA.	7.863.788,83	-113.951,52	-122.025,37	130.149,97	-440.715,54	7.317.246,37
ContourGlobal La Rioja, SL.	99,56	-	-	-	-	99,56
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, SAU.	-491.408,56	-	-51.907,42	-	5.240,46	-538.075,52
ENERGÍA XXI COMERCIALIZADORA.	261.068,39	-85.752,25	-301,02	68.773,57	-38.159,23	205.629,45
SERVIGAS S.XXI.	-634.956,42	-550,82	-47.650,29	1.349,77	-8.215,71	-690.023,48
CATGAS ENERGÍA, SA.	427.288,26	-74,88	-6,82	-	238,08	427.444,64
HOLALUZ-CLIDOM, SA.	446.758,65	-5.751,27	-4.752,78	1.779,34	40,62	438.074,56
ENI PLENITUDE IBERIA SL.	-175.979,07	121.562,54	-71.272,41	5.146,45	-19.253,47	-139.795,97
GEO ALTERNATIVA.	11.455,38	-14.880,48	-4.014,03	1.803,60	2.771,12	-2.864,41
WATIUM.	-1.170,15	-3.651,20	-120,52	112,43	4.029,79	-799,64
REMICA COMERCIALIZADORA, SA.	-270.970,02	-20.636,25	-5.790,18	1.370,58	-80.363,39	-376.389,27
FENIE ENERGIA, SA.	147.097,21	-1.756,53	-1.683,39	6.271,37	-7.947,33	141.981,34
FUSIONA SOLUCIONES ENERGETICAS, SA.	-37.767,08	-7.590,00	-12.750,25	9,74	-11.169,40	-69.267,00

Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU.	2.647,97	5.252,64	-16.575,12	424,21	1.952,06	-6.298,24
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, SA.	-160.107,59	-3.165,01	-	-	-	-163.272,60
ALTERNA OPERADOR INTEGRAL SL.	36.396,04	-9.831,77	-2.104,03	1.766,05	318,70	26.544,99
MASQLUZ 2020, SL.	68.486,10	-555,84	-1.198,64	208,00	739,25	67.678,87
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS.	37.483,35	-407,65	-5.699,94	1.093,90	4.161,85	36.631,51
ENERGÍA COLECTIVA.	18.063,48	-5.074,64	-712,63	753,52	1.145,26	14.174,98
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA SA.	21.346,35	1.227,98	-66.570,80	455,95	25.940,72	-17.599,81
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, SL.	52.015,69	-713,03	-451,31	402,82	-920,33	50.333,85
ADS ENERGY 8.0, SL.	-11.023,36	-1.605,72	-1.840,39	204,57	-72,48	-14.337,37
TAMECO ENERGÍA, SLU.	-27.538,32	-1.414,44	-2.681,20	97,06	-7.591,07	-39.127,97
IBERCUR.	65.542,48	13.471,47	-9.448,93	7.399,59	5.678,56	82.643,18
ALCANZIA ENERGIA, SLU.	11.118,95	472,70	-72,68	20,66	29,62	11.569,24
LABOIL ENERGÍA, SL.	-3.349,38	-185,63	135,56	1,15	-9.956,12	-13.354,42
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, SA.	52.729,34	-30,64	-213,43	0,11	-257,14	52.228,23
IRIS ENERGIA EFICIENTE, SA.	22.256,72	-304,12	-317,48	-300,32	-115,75	21.219,05
ANOTHER ENERGY OPTION.	-12.502,33	-697,65	-1,46	220,16	-479,79	-13.461,08
XENERA.	25.755,75	-260,30	-3.354,79	249,41	163,51	22.553,58
GAOLANIA SERVICIOS, SL.	22.458,03	1.151,74	-383,13	-	435,77	23.662,41
INER ENERGIA.	-26.108,71	-2.832,86	-718,24	-1.435,61	-272,27	-31.367,69
CALORIFICA DOMESTICA, SL.	-28.031,73	755,80	-	-	-4,96	-27.280,89
AURA ENERGÍA, SL.	-6.776,47	-733,52	-4.546,39	580,48	-508,41	-11.984,32
TRADEA GREEN GAS, SL.	33.549,26	-	-	-	362,46	33.911,72
GREEN GAS AND KILOVATS, SL.	-38.453,23	-16.021,76	-66,53	7,85	-1.830,21	-56.363,87
FOX ENERGÍA.	5.913,06	-372,72	-349,19	31,44	7.166,98	12.389,56
POTENZIA.	4.843,62	-3.010,34	-48,25	-	-141,77	1.643,27
ENERGIA NUFRI SLU.	94.350,19	1.053,23	-4.484,41	345,45	-3.998,08	87.266,38
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU.	9.951,31	-1.595,47	0,09	4.559,72	-291,55	12.624,09
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD.	5.145,55	-67,14	-81,31	4,33	3.908,70	8.910,12
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA SLU.	7.626,91	-2.895,30	215,42	-5,91	61,85	5.002,98
ENERGY STROM XXI, SL.	23.805,55	-180,92	-530,32	22,51	-521,75	22.595,05
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA.	-3.359,63	-227,98	168,78	12,74	24,52	-3.381,58

Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
WOMBBAT ENERGY, SL.	311,23	-122,78	-39,13	42,14	80,38	271,84
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE SL.	637,21	-43,82	-18,25	2,26	-15,00	562,39
JUAN ENERGY SLU.	-1.094,95	-319,18	0,55	-	8,21	-1.405,37
HIDROELÉCTRICA DEL VALIRA, SL.	9.307,41	-	-	-	5,26	9.312,67
UNITEX SA.	-984,52	-	-	-	-	-984,52
PETRONIEVES.	23.935,85	224,43	-1.936,35	191,58	-50,75	22.364,76
SUPRA ENERGIA SL.	-5.835,46	-3.722,53	-	-	-21,59	-9.579,57
ETEXA SA.	2.174,95	-	-	-	-	2.174,95
CERAMICA HERMANOS HERNANDEZ SA.	-6.054,14	-	-	-	-	-6.054,14
FUTURA ENERGÍA Y GAS.	97.721,43	-678,10	-5.576,38	62,70	18.058,08	109.587,74
ENERPLUS ENERGIA.	-9.159,64	-1.040,88	-34,02	14,85	84,26	-10.135,43
AUSARTA PRIMA SL.	-327,23	-	-3.607,26	-	-	-3.934,49
GOG IBERIA SL.	570,38	240,12	-	-	174,41	984,91
MULTIENERGÍAS MLC SL.	-16,31	-	-	-	91,39	75,08
CANDELA COMERCIALIZADORA, SL.	-77,08	-9,94	-17,87	-	5,92	-98,96
ALUMBRA CORPORACIÓN, SL.	20,50	-	-	-	-	20,50
AGRARIA PLANA DE VIC I SECCIO DE CREDIT, SCCL.	-74,77	-	-	-	-	-74,77
ALPIQ AG.	15,06	-	-	-	-	15,06
METHANE LOGISTICS, SL.	22,28	-	-	-	-24,40	-2,12
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS SL.	0,63	-	-	-	-	0,63
CEPSA COMERCIAL PETROLEO.	-10,04	6,27	-	-	-	-3,76
GESTERNOVA, SA.	73,42	-163,04	-36,34	6,25	104,51	-15,21
CIDE HCENERGIA, SA.	116,61	12,34	-	-0,99	0,07	128,02
FEED ENERGÍA, SL.	495,40	-	-	-	-	495,40
MOLGAS.	-	113,05	-	-	9,00	122,05
FACTOR ENERGIA ESPAÑA SA.	-	305,90	-	-	-	305,90
TRACTAMENTS DE JUNEDA SA.	2.448,43	-	-	-	-	2.448,43
ESTAMPADOS PRATO, SL.	1.434,31	-	-	-	-	1.434,31
SUMINISTROS DE GAS Y LUZ EUROPA.	-2.520,80	-56,79	-	-	-	-2.577,58
NATURGY CLIENTES, SAU.	458,06	66,20	-	-15,32	-4,36	504,58
AB ENERGIA 1903, SL.	6.581,64	-0,73	-43,30	-	-2.978,78	3.558,83
ACAPERSA 1997 SL.	1.616,28	-	-	-	-	1.616,28
ACABADOS EUROPEOS SLU.	1.467,26	-	-	-	-	1.467,26

Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
ONDEMAND.	-58.600,36	3.210,82	-18.312,97	9.787,07	-11.101,40	-75.016,85
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL.	4.009,28	38,49	1,38	0,50	17,95	4.067,59
APRESTOS DE LANERIA, SA.	178,73	-	-	-	-	178,73
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA.	-3.951,14	493,72	-1.421,27	-	-478,78	-5.357,47
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA.	1.036,39	543,19	-273,95	-	71,08	1.376,70
ACSOL ENERGIA GLOBAL, SA.	3.928,23	-	-20,08	24,21	15,56	3.947,93
GESTINER INGENIEROS, SL.	-2.314,25	-26,25	-	-	-	-2.340,50
LOVE ENERGY SL.	6.513,66	-14,12	1,95	-	70,84	6.572,32
ENSTROGA, SL.	196,30	-58,77	-1.138,32	-0,06	-187,74	-1.188,60
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER.	3.676,09	-19,87	-	-	9,45	3.665,67
MAZARRON TEJAS SL.	-20.005,32	-	-	-	-	-20.005,32
INSERIMOS ENERGIA, SL.	2.967,14	-686,15	2,05	-8,59	43,75	2.318,21
DOLOMITAS DEL NORTE, SA.	-	-	1.340,44	-	-	1.340,44
DRK ENERGY SL.	-9.595,53	-1.671,29	-672,43	11,40	94,09	-11.833,76
LIQUID NATURAL GAZ, SL.	16.117,56	3.418,72	129,45	74,49	-1.843,32	17.896,89
VIVO ENERGÍA FUTURA, SA.	27.734,30	-13,28	-187,52	-	-99,78	27.433,72
SMART GAS ENERGY SL.	1.373,45	1.428,25	-	-	2,74	2.804,44
UNIELÉCTRICA ENERGÍA.	12.786,06	-1.227,56	-357,14	1.108,13	-6.534,59	5.774,89
FORTIA ENERGIA SL.	13.604,29	-	-709,94	-	430,10	13.324,45
ENERGREEN MOBILITY SL.	673,60	1.220,76	-	-	-3.325,53	-1.431,17
YADE JORMAN ESPAÑA, SL.	-35.473,75	-4.652,35	38,76	-	122,86	-39.964,47
CIMA ENERGÍA COMERCIALIZADORA SL.	-4.718,34	-2,72	-3,40	23,09	9,69	-4.691,67
AGRI-ENERGIA, SA.	11.663,70	-	-	-	7,21	11.670,92
FOENER ENERGÍA SL.	7.952,26	459,52	-427,15	-	-182,32	7.802,32
FACTOR ENERGIA, SA.	672.954,42	-14.466,34	-24.383,38	-899,38	-15.615,53	617.589,79
LUVON ENERGIA, SL.	-12.263,68	-590,88	-32,91	6,01	97,45	-12.784,01
MULTIENERGIA VERDE, SL.	-18.990,68	-582,82	-24.713,98	-	-3.577,63	-47.865,12
SOLELEC IBERICA SL.	-466,43	617,44	-5,77	-2.975,64	468,24	-2.362,16
EDP CLIENTES SA.	57.602,87	-5.259,33	-512.395,33	9.282,99	-4.797,35	-455.566,13
SWAP ENERGÍA.	-19.029,38	-2.673,59	-32.756,59	-1.632,15	-4.178,00	-60.269,70
LONJAS TECNOLOGÍA, SA.	-55.426,46	-	-	-	-114,96	-55.541,42
BIROU GAS, SL.	-32.116,52	-240,22	2.490,74	3.361,36	-2.942,27	-29.446,91

Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA.	-84,29	548,63	675,87	-	1.642,55	2.782,75
NABALIA ENERGÍA 2000.	1.962,13	-988,07	-5.299,44	1.726,04	-1.282,71	-3.882,06
Enerxia Galega Mais, SL.	7.441,39	2,51	163,66	934,79	425,06	8.967,40
ABOUTWHITE.	-6.206,09	-375,65	-2,55	17,12	-67.508,19	-74.075,37
Rofeica Energía, SA.	197,76	-	-6,10	-	-102,18	89,49
IGNIS ENERGÍA, SL.	-4.701,81	-	-	-	3.624,08	-1.077,73
ENERGYA VM.	-112.778,44	105,83	-21.035,44	527,16	14.235,30	-118.945,59
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, SA.	-179.213,62	5.639,27	-2.189,27	-16.761,16	7.452,73	-185.072,05
ADEFAS ENERGIA.	-56.850,32	-4,08	-3.292,88	-	4.453,28	-55.693,99
INSIGNIA.	-93.099,52	-7.460,74	-12.772,76	54,97	-12.781,03	-126.059,08
PETRONAVARRA.	-96.219,56	-	-10.204,68	-	-	-106.424,24
SONATRACH.	10.224,68	-44,66	-21.420,65	1.163,84	70,51	-10.006,27
SHELL.	60.313,80	-163,25	-27.696,67	-	-3.386,92	29.066,96
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, SA.	14.711,27	8.898,61	-	-	-	23.609,88
GASINDUR, SL.	-14.414,16	-950,84	-304,31	-	-2.862,30	-18.531,61
TERRABRICK SL.	-44.132,97	-	-	-	-	-44.132,97
SEEIT GAS, SLU.	-1.230,07	-	-	-	14.485,07	13.255,00
INCOGAS.	-96.567,29	-	-	-	5.020,29	-91.547,00
NEXUS.	186.210,86	7.239,55	-28.201,60	637,47	3.134,28	169.020,55
GARCIA MUNTE ENERGIA, SL.	29.625,00	-308,30	-5.555,17	-	-	23.761,54
NEOELECTRA ENERGIA SLU.	180.802,19	232,38	-5.791,07	-	-2.282,87	172.960,63
ENGIE ESPAÑA.	145.178,58	-4.127,46	3.530,51	151,83	8,45	144.741,92
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU.	174.064,00	1.880,56	-14.292,97	-56.543,20	7.652,21	112.760,58
DISA ENERGY SLU.	124.002,60	11.505,37	63.387,63	-12,92	-2.835,33	196.047,35
GALP ENERGIA.	-358.310,11	-12.199,57	-9.914,26	-	-1.783,45	-382.207,40
BP GAS & POWER IBERIA, SAU.	-115.378,62	-1.970,91	-27.986,47	337,43	788,70	-144.209,87
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD y GAS ESPAÑA, SA.	158.545,79	17.391,13	-23.860,48	10.923,33	1.549,63	164.549,40
ELECTRICIDAD ELEIA, SL.	116.358,53	28.917,31	-12.409,32	886,47	11.029,60	144.782,60
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS SA.	-299.779,93	-64.456,94	-200.843,45	-5.106,38	-17.169,31	-587.356,01
AUDAX RENOVABLES, SA.	72.860,26	-1.461,19	-19.254,62	-132,42	-9.050,12	42.961,90
AXPO Iberia.	-1.087.093,94	27.684,00	-105.795,90	-54.022,95	-103.136,55	-1.322.365,33
MET ENERGIA ESPAÑA.	136.022,50	-73,62	-128.596,56	-	11.106,25	18.458,57



Usuarios	Distribuidores					Total euros
	Nedgia Catalunya, SA	Madrileña Red de Gas, SA	Nortegas Energía Distribución	Dicogexsa	Redexis Gas Distribución	
REPSOL LNG HOLDING, SA.	1.213.523,73	-1.412,67	5.366,58	-	7.988,42	1.225.466,06
GNC.	-408.614,66	-158.323,66	-132.282,75	-14.339,70	-34.694,08	-748.254,85
TOTAL.	31.186.024,78	-556.181,96	-3.182.662,03	280.268,98	-348.411,96	