



MEMORIA JUSTIFICATIVA DE LA RESOLUCIÓN DE LA COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA SOBRE LA ADENDA DE VALORACIÓN DE LAS MERMAS EN EL SISTEMA DE GASISTA CORRESPONDIENTES AL AÑO DE GAS 2023 Y SU AFECCIÓN A LA RETRIBUCIÓN DE LOS TITULARES DE LAS INSTALACIONES

REF. RAP/DE/001/24

25 septiembre 2025

www.cnmc.es

ÍNDICE

1. OBJETO	3
2. ANTECEDENTES Y NORMATIVA APLICABLE	3
3. OPORTUNIDAD Y NECESIDAD DE LA RESOLUCIÓN	4
4. DESCRIPCIÓN DE LA TRAMITACIÓN	4
4.1. Comentarios recibidos durante el trámite de alegaciones	4
4.2. Valoración de los comentarios recibidos	5
5. CONTENIDO Y ANÁLISIS TÉCNICO	5
5.1. Adenda del GTS sobre mermas en 2023.....	5
5.2. Mermas en plantas de regasificación.....	5
5.3. Mermas en la red de transporte.....	10
5.4. Devolución de gas a usuarios en regasificación y transporte	19
5.5. Mermas en las redes de distribución	19
6. CONCLUSIONES	28
ANEXO I.....	30
ANEXO II.....	34
ANEXO III.....	37

1. OBJETO

El objeto de la presente memoria justificativa consiste en explicar los distintos aspectos de la resolución, referidos a la revisión del cálculo del saldo de mermas correspondiente al año de gas 2023 (octubre 2022 - septiembre 2023, en adelante, 2023), su valoración económica y la afección a la retribución de los titulares de las instalaciones, atendiendo a la nueva información disponible correspondiente al reparto y balance final definitivo (m+15).

2. ANTECEDENTES Y NORMATIVA APLICABLE

El artículo 65 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, modificado por el artículo 5.7, del Real Decreto-Ley 1/2019, atribuye a la CNMC, entre otras, la función de aprobar la normativa relativa a las mermas y autoconsumos, debiendo determinarse las cantidades de gas a retener para cada tipo de instalación. A este respecto, la Ley 3/2013, en su artículo 30.1, señala que la CNMC podrá dictar las disposiciones de desarrollo y ejecución de las leyes, entre otras normas, que se aprueben en relación con los sectores sometidos a su supervisión cuando le habiliten expresamente para ello, debiendo adoptar tales disposiciones la forma de circulares de la CNMC.

De esta forma, la CNMC aprobó la Circular 7/2021, de 28 de julio, por la que se establece la metodología para el cálculo, valoración y liquidación de mermas en el sistema gasista (en adelante, Circular 7/2021), que entró en vigor el 1 de octubre de 2021.

Conforme al artículo 12.6 de esta circular, 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 calcularán las mermas reales, las mermas retenidas, el saldo de mermas anuales resultante, así como la asignación de dicho saldo anual entre los usuarios. Además, el artículo 13 establece que, en este caso, conforme a la nueva información, la CNMC deberá aprobar la valoración del saldo de mermas anual del año de gas “n”, en base al informe remitido por el gestor técnico del sistema (en adelante, GTS) antes del 15 de marzo del año de gas “n+2”, empleando, para ello, la media aritmética, en el año de gas, del precio medio ponderado de gas diario.

En fecha 20 de diciembre de 2024, se aprobó la Resolución de la CNMC sobre el cálculo, supervisión y valoración de los saldos de mermas en el sistema

gasista correspondientes al año de gas 2023 y su afección a la retribución de los titulares de las instalaciones.

En fecha 14 de marzo de 2025, el GTS remitió a la CNMC una adenda a los informes de supervisión de las mermas en plantas, redes de transporte y redes de distribución para 2023, realizada teniendo en cuenta la información final definitiva sobre los repartos y balances m+15 facilitada por los titulares de instalaciones.

3. OPORTUNIDAD Y NECESIDAD DE LA RESOLUCIÓN

La resolución da respuesta a la necesidad de revisar los incentivos reconocidos a las empresas titulares de las instalaciones gasistas en relación con las mermas de estas instalaciones en 2023, que modifican su retribución reconocida para este año, de acuerdo con la nueva información disponible correspondiente a dicho año.

La Circular 7/2021 considera la posibilidad de revisar los saldos de mermas y su asignación a los usuarios, en el mes de enero del año de gas “n+2”, con la mejor información disponible en ese momento, que sería la correspondiente a los repartos de gas de los balances finales definitivos (repartos del mes m+15), con el fin de corregir posibles errores en la medición del gas que circula por las instalaciones. Una modificación de estas mediciones implica un balance físico diferente en las instalaciones de los titulares y, por tanto, unas mermas reales distintas y un valor diferente del saldo de mermas anual en las instalaciones a repartir entre los usuarios.

4. DESCRIPCIÓN DE LA TRAMITACIÓN

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

4.1. Comentarios recibidos durante el trámite de alegaciones

Durante el plazo de alegaciones se han recibido comentarios de siete agentes, **[INICIO CONFIDENCIAL]** **[FIN CONFIDENCIAL]**, dos de los cuales no remiten observaciones.

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

4.2. Valoración de los comentarios recibidos

[INICIO CONFIDENCIAL]

[FIN CONFIDENCIAL]

5. CONTENIDO Y ANÁLISIS TÉCNICO

5.1. Adenda del GTS sobre mermas en 2023

En fecha 14 de marzo de 2025 tuvo entrada en la CNMC la adenda elaborada por el GTS en relación con las mermas en 2023: “Adenda a los informes de supervisión de mermas en plantas, redes de transporte y redes de distribución, octubre 2022-septiembre 2023”, incluyendo la información final definitiva revisada en el mes m+15 para los meses “m” de 2023.

En esta adenda, el GTS actualiza los datos ya aportados para la liquidación del saldo de mermas de 2023, después de supervisar nuevamente la información facilitada por los titulares de las instalaciones del sistema gasista en 2023, elaborando un informe complementario al ya enviado el 15 de marzo de 2024. De esta manera, se puede imputar la cantidad final definitiva de gas a devolver y detraer del balance de cada usuario y valorar los saldos definitivos de mermas de 2023 en las instalaciones gasistas y la liquidación final de sus titulares.

Con base en esta información, la CNMC comprueba la correcta determinación del saldo de mermas anual definitivo en las instalaciones gasistas en 2023, su valoración económica y la afección a la retribución de los titulares de instalaciones de regasificación y transporte, así como la liquidación correspondiente al par distribuidor-usuario.

5.2. Mermas en plantas de regasificación

De acuerdo con la nueva información del GTS, para el año de gas 2023, las mermas reales en el conjunto de las plantas ascienden a -655,2 GWh (-655,1 GWh en la Resolución de la CNMC de 20 de diciembre de 2024), mientras que las mermas reales computables a efectos de la valoración económica del saldo de mermas anual son -382,1 GWh (-382,0 GWh en la citada resolución). Esto viene explicado por el descenso de las mermas reales de la planta de Barcelona, en 51.284 kWh, la única planta que presenta mermas reales positivas ese año. El resto de las plantas no informa de ninguna variación en las cifras revisadas frente a las remitidas con anterioridad.

La **Tabla 1** compara los datos revisados por la adenda del GTS y los datos ya aprobados por resolución de la CNMC del cálculo de las mermas reales y su límite máximo para la planta de regasificación de Barcelona en 2023. Se recuerda que, para las plantas de regasificación con mermas reales positivas, la Circular 7/2021 dispone que, a efectos de valoración económica de su saldo de mermas, las mermas reales se reducirán un 0,005% de la energía descargada en la planta.

Tabla 1. Cálculo de mermas reales y su límite máximo en la planta de regasificación de Barcelona con datos revisados, 2023. Fuente: GTS.

kWh/año	Planta de Barcelona		
	Adenda GTS enviada en 2025	Resolución CNMC 20 diciembre 2024	Diferencia
Entradas	43.310.590.150	43.310.590.150	-
Salidas	44.083.226.321	44.083.175.037	51.284
Existencias GNL finales	3.977.581.676	3.977.581.676	-
Existencias GNL iniciales	4.775.350.559	4.775.350.559	-
Autoconsumos	447.890	447.890	-
Mermas reales por cargas	-	-	-
Mermas reales	24.684.822	24.736.106	-51.284
Entradas * coeficiente	2.165.530	2.165.530	-
Mermas reales - lim max	22.519.292	22.570.576	-51.284

Las mermas retenidas a los usuarios en las descargas de GNL de 2023 son cero, por aplicación del coeficiente de retención en vigor (0,00%), aprobado por la disposición transitoria primera de la Circular 7/2021. Las cifras de mermas retenidas revisadas en la liquidación año n+2 no registran cambios frente a las consideradas en la Resolución de 20 de diciembre de 2024.

La **Tabla 2** compara, para cada planta de regasificación del sistema gasista en 2023, el saldo de mermas, así como las mermas retenidas y las mermas reales que corresponden a la nueva información remitida por los operadores, con los de la citada resolución de la CNMC. Como ya se ha indicado, solo la planta de Barcelona registra un cambio, presentando un saldo positivo por valor de 22,52 GWh (22,57 GWh en la citada resolución).

Tabla 2. Saldo de mermas en plantas de regasificación, con datos revisados, en 2023. Fuente: GTS.

kWh	Datos según Adenda GTS enviada en 2025			Datos según Resolución CNMC 20 de diciembre 2024			Diferencia		
	Mermas reales (para calcular el saldo)	Mermas retenidas	Saldo de mermas (*)	Mermas reales (para calcular el saldo)	Mermas retenidas	Saldo de mermas (*)	Mermas reales (para calcular el saldo)	Mermas retenidas	Saldo de mermas
Barcelona	22.519.292	-	22.519.292	22.570.576	-	22.570.576	-51.284	-	-51.284
Cartagena	-73.311.386	-	-73.311.386	-73.311.386	-	-73.311.386	-	-	-
Huelva	-33.276.676	-	-33.276.676	-33.276.676	-	-33.276.676	-	-	-
Bilbao	-139.109.489	-	-139.109.489	-139.109.489	-	-139.109.489	-	-	-
Sagunto	-103.728.376	-	-103.728.376	-103.728.376	-	-103.728.376	-	-	-
Mugardos	-55.175.617	-	-55.175.617	-55.175.617	-	-55.175.617	-	-	-
TOTAL	-382.082.252	-	-382.082.252	-382.030.968	-	-382.030.968	-51.284	-	-51.284

(*) **Nota:** Mermas reales – mermas retenidas.

La valoración económica y liquidación de los saldos de mermas anuales se realiza de acuerdo con el artículo 14 de la Circular 7/2021, empleando la media aritmética, en 2023, del precio medio ponderado de gas diario definido en el artículo 3.1, apartado aa), de la Circular 2/2020, de 9 de enero, de la CNMC, por la que se establecen las normas de balance de gas natural. Este precio, que asciende a 48,48 euros/MWh, fue publicado en la página web del GTS.

La **Tabla 3** recoge la afección de la valoración del saldo de mermas de las plantas según las nuevas cifras remitidas en 2023 y su comparativa con la de la Resolución de 20 de diciembre de 2024 de la CNMC.

La valoración de los nuevos saldos de las plantas de regasificación de 2023 supone un aumento neto de 2.486,24 € en la retribución de los titulares de plantas por este motivo. Únicamente se ve afectada la retribución de Enagás, que deberá incrementarse en 2.486,24 € respecto a la cantidad inicialmente aprobada por la resolución de la CNMC.

Tabla 3. Valoración económica del saldo de mermas anual en plantas de regasificación, con datos revisados, en 2023.

TITULAR DE PLANTA DE REGASIFICACIÓN		Datos según Adenda GTS enviada en 2025		Precio medio de gas diario (€/MWh)	Datos según Adenda GTS enviada en 2025		Datos según Resolución CNMC 20 de diciembre 2024		Diferencia (€)
		Saldo de mermas (MWh)	Mitad del saldo de mermas negativo (MWh)		A adicionar a la retribución de los titulares (€)	A restar de la retribución de los titulares (€)	A adicionar a la retribución de los titulares (€)	A restar de la retribución de los titulares (€)	
ENAGÁS	Barcelona	22.519,29	-	48,48	-	-1.091.735,28	-	-1.094.221,52	2.486,24
	Cartagena	-73.311,38	-36.655,69		1.777.068,00	-	1.777.068,00	-	
	Huelva	-33.276,68	-16.638,34		806.626,63	-	806.626,63	-	
BBG	Bilbao	-139.109,48	-69.554,74		3.372.014,01	-	3.372.014,01	-	-
SAGGAS	Sagunto	-103.728,38	-51.864,19		2.514.375,83	-	2.514.375,83	-	-
REGANOSA	Mugardos	-55.175,62	-27.587,81		1.337.456,96	-	1.337.456,96	-	-
TOTAL		-382.082,25	-202.300,77			9.807.541,43	-1.091.735,28	9.807.541,43	-1.094.221,52

5.3. Merms en la red de transporte

Para 2023, los datos revisados definitivos de las merms reales registradas en el sistema global de transporte ascienden a 959,5 GWh, lo que supone una reducción de 34,0 GWh (-3,42%) respecto al dato aprobado por Resolución de la CNMC de 20 de diciembre de 2024 (993,4 GWh).

En la primera valoración de merms de 2023 la ratio anual de las merms reales frente a las entradas a la red se situaba en el 0,27%, y dado que era superior al actual coeficiente de retención de merms (0,20%), se recomendaba esperar a realizar la segunda evaluación de los saldos de merms de 2023 con la información mensual de la que se dispondría en el mes m+15. Ahora, con la nueva información disponible, el porcentaje que las merms reales representan respecto a las entradas físicas al sistema global de la red de transporte en 2023 (373,7 GWh) se ha reducido hasta el 0,26%. Si bien este porcentaje sigue siendo algo superior al promedio del coeficiente histórico, ante la posibilidad de valorar la conveniencia de incrementar el porcentaje de retención de merms, ha de tenerse en cuenta que, en la primera remisión de datos del año 2024, este coeficiente (0,18%) vuelve a estar por debajo del establecido, lo que indicaría que el porcentaje correspondiente a 2023 sería un dato aislado.

La **Tabla 4** muestra el cálculo revisado de las merms reales por titular de la red de transporte en 2023 con los nuevos datos y su comparativa con las cifras ya aprobadas mediante resolución.

Tabla 4. Cálculo de mermas reales en transporte, con datos revisados, en 2023. Fuente: GTS.

kWh	RED DE TRANSPORTE – ADENDA 2025 PARA 2023							TOTAL
	Enagás	Enagás Tte Norte	Gas Natural	Redexis	Gas Extremadura	Saggas	Reganosa	
Mermas reales Revisadas (1)	626.211.309	211.296.213	34.702.056	-3.243.074	-11.539.555	64.691.431	37.356.653	959.475.033
Entradas	345.653.348.137	102.085.505.810	54.591.816.578	18.105.648.228	1.844.217.996	39.679.382.493	27.455.059.373	589.414.978.615
Salidas	343.848.282.227	101.863.085.797	54.555.028.443	18.098.552.558	1.854.917.202	39.615.039.258	27.420.754.978	587.255.660.463
Existencias iniciales	2.640.263.886	66.758.445	40.060.643	79.164.180	9.370.244	2.688.550	29.915.057	2.868.221.005
Existencias finales	2.622.288.756	70.102.946	40.060.643	78.327.818	9.005.020	2.340.354	26.794.951	2.848.920.488
Autoconsumos	1.196.829.731	7.779.299	2.086.079	11.175.106	1.205.573	-	67.848	1.219.143.636
	RED DE TRANSPORTE – DATOS AÑO DE GAS 2023 SEGÚN RESOLUCIÓN CNMC 20 DE DICIEMBRE 2024							
Mermas reales Aprobadas (2)	667.559.909	207.276.270	30.339.462	-3.292.866	-11.570.603	64.691.431	38.435.487	993.439.090
Entradas	345.652.778.323	102.081.470.122	54.591.765.294	18.105.447.750	1.844.217.996	39.679.382.493	27.455.059.373	589.410.121.351
Salidas	343.806.363.813	101.863.070.052	54.559.339.753	18.098.401.872	1.854.948.250	39.615.039.258	27.419.676.144	587.216.839.142
Existencias iniciales	2.640.263.886	66.758.445	40.060.643	79.164.180	9.370.244	2.688.550	29.915.057	2.868.221.005
Existencias finales	2.622.288.756	70.102.946	40.060.643	78.327.818	9.005.020	2.340.354	26.794.951	2.848.920.488
Autoconsumos	1.196.829.731	7.779.299	2.086.079	11.175.106	1.205.573	-	67.848	1.219.143.636
Diferencia mermas reales (1 – 2)	-41.348.600	4.019.943	4.362.594	49.792	31.048	-	-1.078.834	-33.964.057

La mayor parte de las diferencias que se registran se debe principalmente a la revisión de las medidas en las salidas de la red de transporte de Enagás, Gas Natural y Reganosa, y las entradas de Enagás Transporte del Norte. Con la nueva información, Enagás Transporte del Norte, Gas Natural, Redexis y Gas Extremadura ven aumentadas sus mermas reales, mientras que Enagás y Reganosa, las reducen. Asimismo, Gas Extremadura y Saggas no comunican cambios en sus medidas y, además, Gas Extremadura junto con Redexis continúan presentando mermas reales negativas, que se explica por diferencias en la precisión de los equipos de medida de las entradas de gas a la red del titular y sus salidas.

En la red de transporte no se dispone de un desglose de información de mermas por punto de salida, sino que únicamente se tienen datos para el conjunto de la red de cada transportista. No obstante, el GTS, en su adenda, ha identificado los puntos con mayor variación de la medida, diferenciados por titular y tipo de punto (PCTD, PCLD, PCTT, PCI y PCPR)¹.

La **Tabla 5** muestra la variación de los repartos en el mes m+15 de los meses correspondientes al año de gas 2023 comparados con la información remitida en 2024 (reparto m+3), por titular y tipo de punto en la revisión. En ella se observa que las medidas que presentan una mayor variación son las de los PCI de Enagás, seguidos de los PCTD de Gas Natural y Enagás. Las variaciones entre PCTT son reclasificaciones de medidas entre titulares que afectan a las medidas de Enagás, Enagás Transporte del Norte y en menor medida a Reganosa, pero no al valor del conjunto de la red.

Tabla 5. Diferencia entre el reparto m+3 y m+15 por titular y tipo de punto, en 2023.
Fuente: GTS.

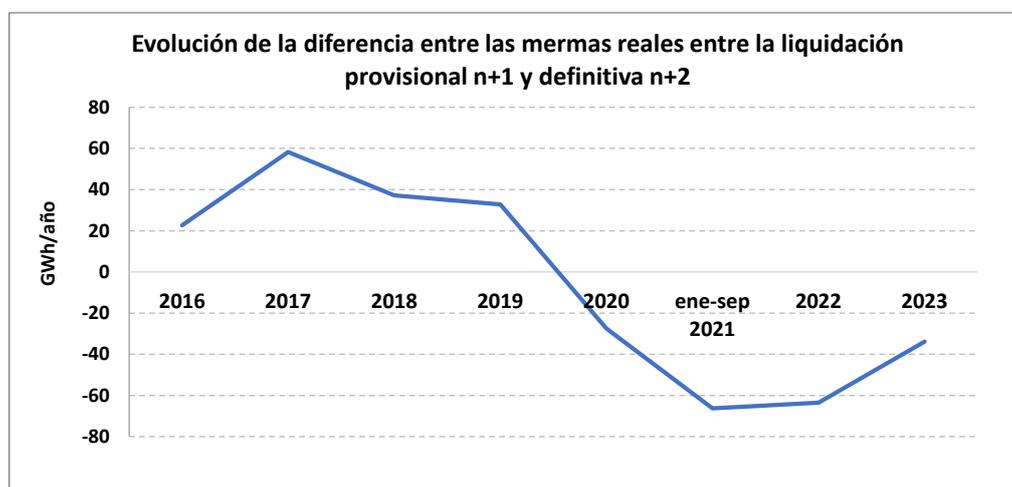
GWh	PCTD	PCLD	PCTT	PCI	PCPR	Total
Enagás	4,2	-	-3,2	-42,4	0,1	-41,3
Enagás Tte. Norte	-	-	4,0	-	-	4,0
Gas Natural	5,5	-1,2	0,1	-	-	4,4
Redexis	-	-0,1	0,2	-	-	-
Gas Extremadura	-	-	-	-	-	-

¹ Puntos de conexión de líneas directas (PCLD), puntos de conexión transporte-transporte (PCTT), puntos de conexión transporte-distribución (PCTD), puntos de conexión con gasoductos internacionales (PCI) y puntos de conexión con planta de regasificación (PCPR).

Saggas	-	-	-	-	-	-
Reganosa	-	-	-1,1	-	-	-1,1
TOTAL	9,7	-1,3	-	-42,4	0,1	-34,0

Analizando la evolución de las mermas reales en la liquidación n+1 y n+2 desde 2016, se observa que desde el año 2020 (año natural) hasta 2023 (año de gas), las mermas reales se reducen en los datos revisados en la segunda liquidación n+2, diferencias que, además, han disminuido desde 2022.

Figura 1: Evolución de la diferencia en las mermas reales del sistema de transporte entre la liquidación provisional n+1 y definitiva n+2. Fuente: GTS



Nota: hasta 2020 los datos corresponden al año natural, a partir de 2022 se representa el año de gas (de octubre 2021 a septiembre 2022). El periodo de enero a septiembre de 2021 es un periodo de ajuste del año natural al año de gas.

Según los datos definitivos de 2023, las mermas retenidas registradas en el sistema global de transporte no varían respecto a la cantidad comunicada inicialmente, ascendiendo a 754,6 GWh. Sin embargo, dado que sí cambian las mermas reales de los titulares, y esta es una variable que afecta al reparto de las mermas por titular, las mermas retenidas asignadas a cada uno de ellos se ven modificadas.

En la **Tabla 6** se incluye la información sobre entradas, estaciones de regulación y medida (ERMs) y mermas reales de cada transportista, así como las mermas retenidas asignadas, con la última información disponible y su comparativa con los datos inicialmente reportados.

Asimismo, en la **Tabla 7** se muestra la comparativa del cálculo del saldo de mermas anual para cada titular de red de transporte para 2023, entre los datos inicialmente reportados por el GTS y los nuevos datos revisados en su adenda.

Tabla 6. Reparto de mermas retenidas en la red de transporte, con datos revisados, en 2023. Fuente: GTS.

KWh	Datos según Adenda GTS enviada en 2025					Datos según Resolución CNMC 20 de diciembre de 2024					Diferencia	
	Entradas	Nº ERM	Mermas reales	Mermas retenidas asignadas	% sobre el total de mermas retenidas	Entradas	Nº ERM	Mermas reales	Mermas retenidas asignadas	% sobre el total de mermas retenidas	Mermas retenidas	Mermas reales
Enagás	345.653.348.137	474/464	626.211.309	431.707.188	57,21%	345.652.778.323	464/474	667.559.909	437.314.308	57,96%	-5.607.120	-41.348.600
Enagás Transporte del Norte	102.085.505.810	54	211.296.213	129.999.303	17,23%	102.081.470.122	54	207.276.270	127.015.513	16,83%	2.983.790	4.019.943
Gas Natural	54.591.816.578	240	34.702.056	83.685.800	11,09%	54.591.765.294	240	30.339.462	80.942.509	10,73%	2.743.291	4.362.594
Redexis	18.105.648.228	152/155	-3.243.074	35.893.948	4,76%	18.105.447.750	152/155	-3.292.866	35.856.689	4,75%	37.259	49.792
Gas Extremadura	1.844.217.996	16	-11.539.555	1.306.618	0,17%	1.844.217.996	16	-11.570.603	1.329.145	0,18%	-22.527	31.048
Saggas	39.679.382.493	3	64.691.431	41.348.978	5,48%	39.679.382.493	3	64.691.431	40.806.427	5,41%	542.551	-
Reganosa	27.455.059.373	8	37.356.653	30.633.157	4,06%	27.455.059.373	8	38.435.487	31.310.401	4,15%	-677.244	-1.078.834
TOTAL	589.414.978.615	947/940	959.475.033	754.574.992	100,00%	589.410.121.351	950	993.439.090	754.574.992	100,00%	-	-33.964.057

(*) **Nota:** Para Enagás se reportan 474 ERMs desde octubre de 2022 hasta marzo de 2023, 473 de abril a junio de 2023 y 464 de julio a septiembre de 2023; para Redexis, 152 ERMs en octubre y noviembre de 2022, 153 en diciembre 2022, 154 de enero a junio de 2023 y 155 de julio a septiembre de 2023.

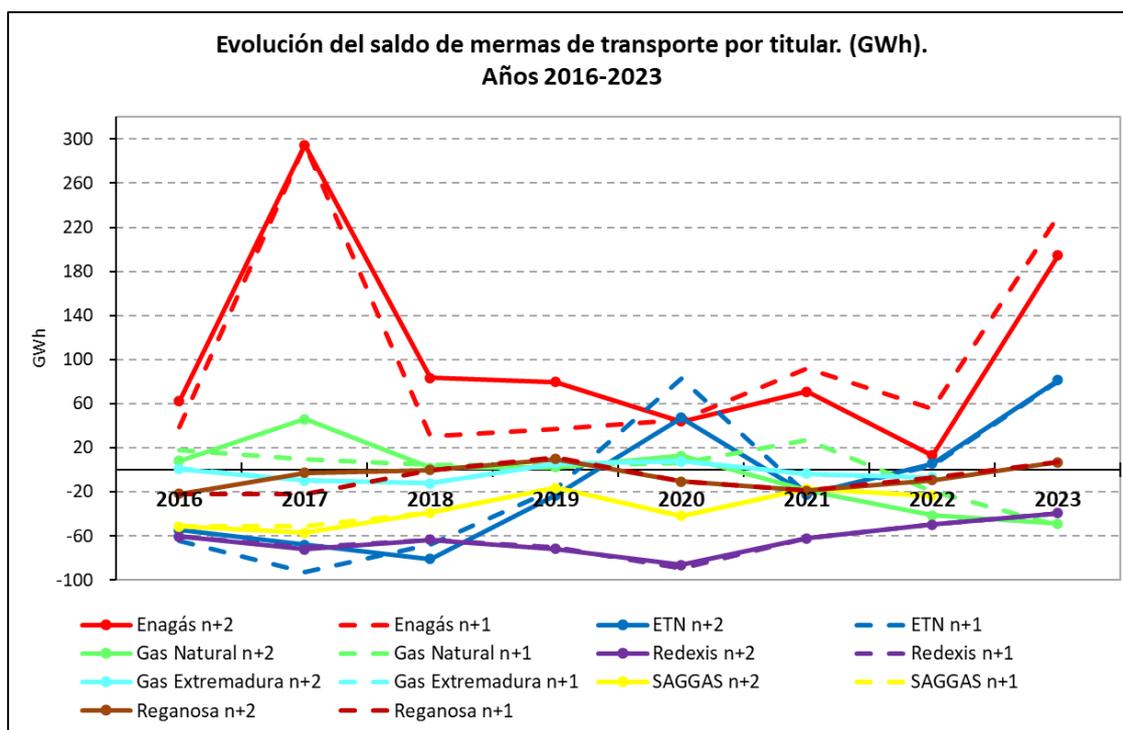
Tabla 7. Saldo de mermas en la red de transporte, con datos revisados, en 2023. Fuente: GTS

KWh	Datos según Adenda GTS enviada en 2025			Datos según Resolución CNMC 20 de diciembre de 2024			Diferencia		
	Mermas reales	Mermas retenidas asignadas	Saldo de mermas	Mermas reales	Mermas retenidas asignadas	Saldo de mermas	Mermas reales	Mermas retenidas asignadas	Saldo de mermas
Enagás	626.211.309	431.707.188	194.504.121	667.559.909	437.314.308	230.245.601	-41.348.600	-5.607.120	-35.741.480
Enagás Transporte del Norte	211.296.213	129.999.303	81.296.910	207.276.270	127.015.513	80.260.757	4.019.943	2.983.790	1.036.153
Gas Natural	34.702.056	83.685.800	-48.983.744	30.339.462	80.942.509	-50.603.047	4.362.594	2.743.291	1.619.303
Redexis	-3.243.074	35.893.948	-39.137.022	-3.292.866	35.856.689	-39.149.555	49.792	37.259	12.533
Gas Extremadura	-11.539.555	1.306.618	-12.846.173	-11.570.603	1.329.145	-12.899.748	31.048	-22.527	53.575
Saggas	64.691.431	41.348.978	23.342.453	64.691.431	40.806.427	23.885.004	-	542.551	-542.551
Reganosa	37.356.653	30.633.157	6.723.496	38.435.487	31.310.401	7.125.086	-1.078.834	-677.244	-401.590
TOTAL	959.475.033	754.574.992	204.900.041	993.439.090	754.574.992	238.864.098	-33.964.057	-	-33.964.057

Como se puede observar en la **Tabla 7**, el saldo de mermas global definitivo de 2023, calculado como la diferencia entre las mermas reales producidas en la red y la cantidad retenida, pasa a ser 204,9 GWh (238,9 GWh en la Resolución CNMC de 20 de diciembre de 2024), debido a la reducción, en 34,0 GWh, en la cifra de mermas reales.

Dado que las mermas retenidas no cambian, la evolución de la diferencia entre el saldo de mermas del conjunto del sistema en la liquidación provisional n+1 y la definitiva n+2 coincide con la evolución de la diferencia de las mermas reales. En la **Figura 2** se representa la evolución de los saldos de mermas en la red de transporte, por titular de red, desde 2016 hasta septiembre de 2023, comparando los datos revisados (n+2) y los iniciales (n+1). De tal manera, se observa que los mayores cambios en el valor del saldo de mermas corresponden a Enagás, Gas Natural y en menor medida, a Enagás Transporte del Norte.

Figura 2. Evolución de los saldos de mermas en transporte revisados (n+2) e iniciales (n+1) por titular. Años 2016-2023.



Nota: hasta 2020 los datos corresponden al año natural, a partir de 2022 se representa el año de gas (de octubre 2021 a septiembre 2022). El periodo de enero a septiembre de 2021 es un periodo de ajuste del año natural al año de gas.

La **Tabla 8** recoge, para cada transportista, la valoración del saldo de mermas de la red de transporte en 2023, de acuerdo con el precio medio ponderado de gas diario definido en el artículo 3.1, apartado aa), de la Circular 2/2020 de la

CNMC (48,48 euros/MWh), comparando los datos revisados de la adenda del GTS y los datos ya aprobados por resolución de la CNMC en 2024. En función de si el saldo de mermas en cada red de transporte es negativo o positivo, se calculan también las cantidades a adicionar o descontar a la retribución reconocida de los titulares de las redes de transporte.

La valoración de los saldos revisados de las redes de transporte de 2023 supone un incremento neto adicional de 1.687.431,83 € en la retribución de los transportistas de ese año por este concepto.

En relación a los ajustes correspondientes a cada titular, la retribución de Enagás, Saggas y Reganosa deberá incrementarse en 1.732.746,95 €, 26.302,87 €, 19.469,08 € respectivamente, mientras que la retribución de Enagás Transporte del Norte, Gas Natural, Gas Extremadura y Redexis deberá reducirse en -50.232,70 €, -39.251,91 €, -1.298,66, y -303,80 € respectivamente, respecto a las cantidades ya adicionadas o reducidas como consecuencia de la Resolución por la CNMC el 20 de diciembre de 2024.

Tabla 8. Valoración del saldo de mermas en redes de transporte, con datos revisados, en 2023.

Titular	Datos según Adenda GTS enviada en 2025				Datos según Resolución CNMC de 20 de diciembre 2024		Diferencia (€)	
	Saldo de mermas (MWh)	Mitad del saldo de mermas negativo (MWh)	Precio medio gas diario (€/MWh)	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	194.504,12	-	48,48	-	-9.429.559,79	-	-11.162.306,74	1.732.746,95
Enagás Transporte del Norte	81.296,91	-		-	-3.941.274,20	-	-3.891.041,50	-50.232,70
Gas Natural	-48.983,74	-24.491,87		1.187.365,95	-	1.226.617,86	-	-39.251,91
Redexis	-39.137,02	-19.568,51		948.681,41	-	948.985,21	-	-303,80
Gas Extremadura	-12.846,17	-6.423,09		311.391,23	-	312.689,89	-	-1.298,66
Saggas	23.342,45	-		-	-1.131.642,12	-	-1.157.944,99	26.302,87
Reganosa	6.723,50	-		-	-325.955,09	-	-345.424,17	19.469,08
TOTAL	204.900,04	-50.483,47		2.447.438,59	-14.828.431,20	2.488.292,96	-16.556.717,40	1.687.431,83

5.4. Devolución de gas a usuarios en regasificación y transporte

La adenda del GTS revisa, para la red de transporte y las plantas de regasificación, el saldo de mermas de las instalaciones que debe repartirse entre los usuarios a los que se ha retenido gas en concepto de mermas retenidas, según lo indicado en los artículos 8 y 9 de la Circular 7/2021.

En 2023, la revisión del saldo de mermas anual en las plantas de regasificación solo cambia el saldo correspondiente a la planta de Barcelona, que continúa presentando un signo positivo y, por tanto, no corresponde modificar la cantidad de gas a devolver a los usuarios. Lo mismo ocurre en la revisión del saldo de mermas de la red de transporte, que también mantiene el saldo positivo a nivel global, y no es preciso devolver o detraer gas de los usuarios. No obstante, el GTS indica en su adenda que, la última información facilitada por los titulares de instalaciones hace necesario ajustar el saldo asignado a algunos usuarios.

Se hace notar que, de acuerdo con el informe del GTS sobre las mermas en el sistema gasista en este año, ningún usuario ha solicitado la revisión de su saldo de mermas asignado en las plantas de regasificación y en la red de transporte.

5.5. Mermas en las redes de distribución

La **Tabla 9** muestra las mermas reales para cada titular de redes de distribución del sistema gasista en 2023, comparando las cifras enviadas por el GTS en su adenda de 2025 con las aprobadas por la CNMC de 20 de diciembre de 2024.

Teniendo en cuenta esta información, en el conjunto de las redes de distribución se registran unas mermas reales definitivas de 1.036,3 GWh, lo que implica un aumento del 624,44% (-197,6 GWh en la primera evaluación). La tabla, además, refleja la relación entre las mermas reales y los consumos en las redes de los distribuidores, proporción que aumenta hasta alcanzar el 0,49% (-0,09 % en la primera evaluación) debido a que el consumo total disminuye. Esto estaría indicando que, en la primera determinación de los saldos de mermas hay consumos superiores a los valores que se recogen después, en la segunda revisión de las mermas. De hecho, el consumo en las cifras revisadas en la liquidación n+2 se reduce en 1.243,5 GWh en 2023.

En este sentido, cabe destacar la variación de las cifras de Nedgia, cuyo consumo supone el 70,89% del total del consumo de las redes de distribución en 2023.

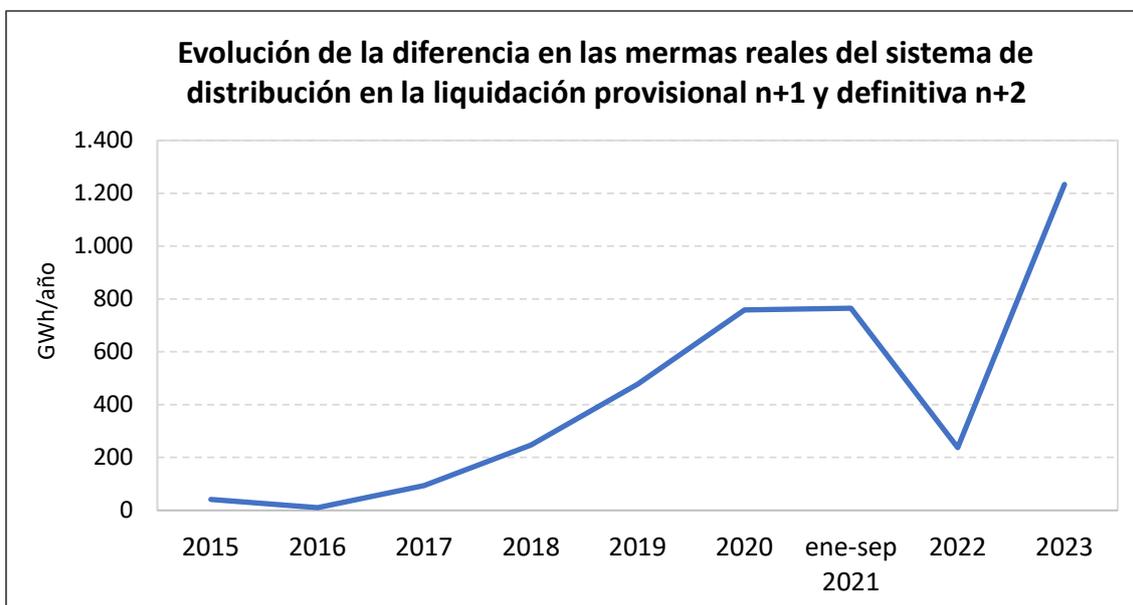
Tabla 9. Mermas reales y consumos por titular en redes de distribución, con datos revisados, en 2023. Fuente: GTS.

kWh	Datos según Adenda GTS enviada en 2025			Datos según Resolución CNMC 20 de diciembre 2024			Diferencia		
	Mermas reales	Consumos	Mermas reales / Consumos %	Mermas reales	Consumos	Mermas reales / Consumos %	Mermas reales	Consumos	Mermas reales / Consumos %
Nedgia	904.185.822	148.465.171.014	0,61%	-217.177.021	149.591.409.041	-0,15%	1.121.362.843	-1.126.238.027	0,75%
Madrileña	128.068.428	8.282.320.934	1,55%	99.510.880	8.310.875.806	1,20%	28.557.548	-28.554.872	0,35%
Nortegas	53.575.549	22.437.895.167	0,24%	42.158.116	22.454.336.916	0,19%	11.417.433	-16.441.749	0,05%
Dicogexsa	12.255.281	2.062.373.935	0,59%	8.641.647	2.066.018.722	0,42%	3.613.634	-3.644.787	0,18%
Redexis	-61.744.720	28.196.839.410	-0,22%	-130.747.619	28.265.493.648	-0,46%	69.002.899	-68.654.238	0,24%
TOTAL	1.036.340.360	209.444.600.460	0,49%	-197.613.997	210.688.134.133	-0,09%	1.233.954.357	-1.243.533.673	0,59%

Un análisis de la evolución de las mermas reales en distribución desde 2016 hasta 2023 muestra que, en la segunda valoración, las mermas son superiores a las inicialmente calculadas. Como ya se puso de manifiesto en la memoria de las mermas de 2023, los distribuidores indicaron que en la liquidación n+1, los datos de consumo en la red de distribución son parcialmente estimados, ya que aún no disponen de todas las lecturas de contadores de los consumidores, con una estimación del consumo mayor al real. Así, para el año 2023, el consumo definitivo reportado para el conjunto de las redes de distribución es 1.243,5 GWh inferior al comunicado inicialmente para la resolución de la CNMC de 20 de diciembre de 2024. Además de esto, en la red puede haber unidades de medida fuera de rango, que se ajustan con la información de n+2.

A excepción de 2022, la evolución de la diferencia en las mermas reales entre liquidaciones es creciente desde 2016 hasta 2023, año que presenta la mayor diferencia. Como ya se indicó en el informe del año pasado, sería recomendable revisar los perfiles de consumo empleados en las estimaciones que realizan en el n+1 por parte de los distribuidores.

Figura 3: Evolución de la diferencia en las mermas reales del sistema de distribución entre la liquidación provisional n+1 y definitiva n+2. Fuente: GTS



Nota: hasta 2020 los datos corresponden al año natural, a partir de 2022 se representa el año de gas (de octubre 2021 a septiembre 2022). El periodo de enero a septiembre de 2021 es un periodo de ajuste del año natural al año de gas.

En 2023, según los datos más recientes proporcionados por los titulares de redes de distribución, las mermas retenidas en el conjunto de las redes de distribución ascienden a 1.124,7 GWh (1.143,8 GWh en la resolución de la CNMC de 20 de

diciembre de 2024), lo que supone una reducción del 1,67%, a consecuencia de la disminución del consumo.

Tabla 10. Mermas retenidas por titular en redes de distribución con datos revisados, en 2023. Fuente: GTS.

kWh	Datos según Adenda GTS enviada en 2025		Datos según Resolución CNMC 20 de diciembre de 2024		Diferencia	
	Consumos	Mermas retenidas	Consumos	Mermas retenidas	Consumos	Mermas retenidas
Nedgia	148.465.171.014	751.824.830	149.591.409.041	769.137.882	-1.126.238.027	-17.313.052
Madrileña	8.282.320.934	113.471.767	8.310.875.806	113.927.450	-28.554.872	-455.683
Nortegas	22.437.895.167	151.262.009	22.454.336.916	151.557.208	-16.441.749	-295.199
Dicogexsa	2.062.373.935	12.179.686	2.066.018.722	12.235.531	-3.644.787	-55.845
Redexis	28.196.839.410	95.940.926	28.265.493.648	96.956.852	-68.654.238	-1.015.926
TOTAL	209.444.600.460	1.124.679.218	210.688.134.133	1.143.814.923	-1.243.533.673	-19.135.705

La **Tabla 11** muestra la comparativa de los saldos de mermas de 2023 recogidos en la adenda del GTS de 2025 respecto a los iniciales de la Resolución de la CNMC de 20 de diciembre de 2024, por titular de redes de distribución.

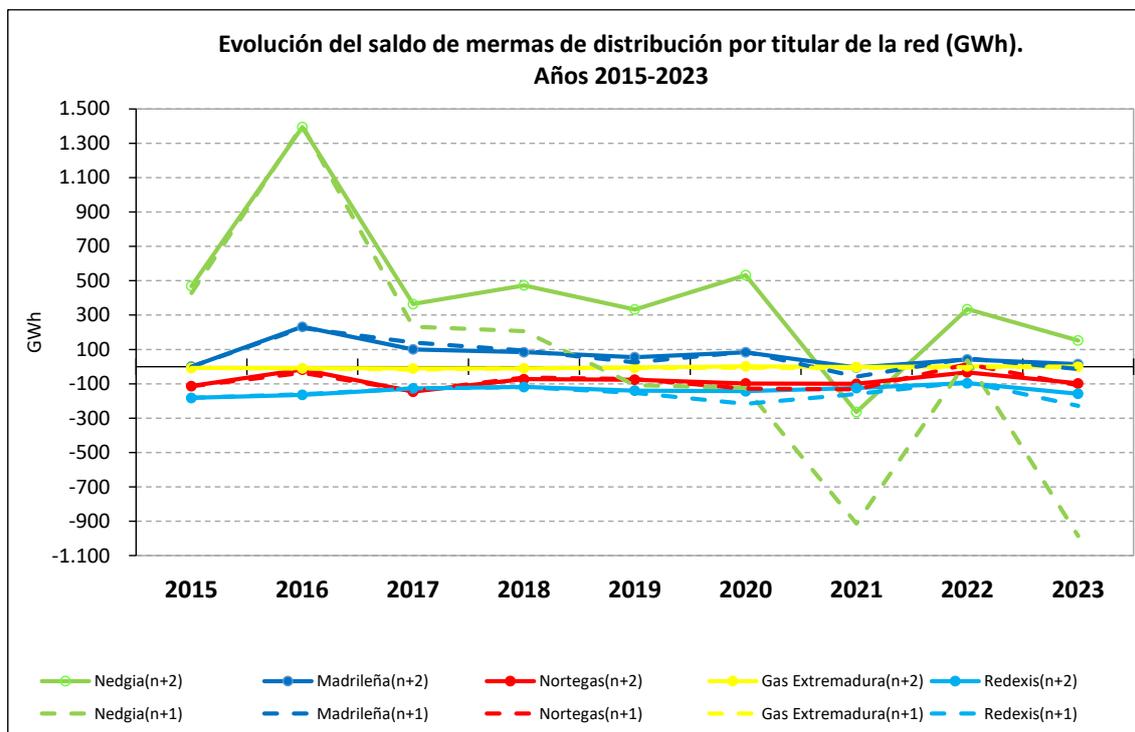
Tabla 11. Saldos de mermas por titular en redes de distribución con datos revisados, en 2023. Fuente: GTS.

kWh	Datos según Adenda GTS enviada en 2025			Datos según Resolución CNMC 20 de diciembre de 2024			Diferencia
	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de mermas	Mermas reales	Mermas retenidas	Saldo de mermas	Saldo de mermas
Nedgia	904.185.822	751.824.830	152.360.992	-217.177.021	769.137.882	-986.314.903	1.138.675.895
Madrileña	128.068.428	113.471.767	14.596.661	99.510.880	113.927.450	-14.416.570	29.013.231
Nortegas	53.575.549	151.262.009	-97.686.460	42.158.116	151.557.208	-109.399.092	11.712.632
Dicogexsa	12.255.281	12.179.686	75.595	8.641.647	12.235.531	-3.593.884	3.669.479
Redexis	-61.744.720	95.940.926	-157.685.646	-130.747.619	96.956.852	-227.704.471	70.018.825
TOTAL	1.036.340.360	1.124.679.218	-88.338.858	-197.613.997	1.143.814.923	-1.341.428.920	1.253.090.062

El saldo de mermas de distribución recogido en la resolución de la CNMC aprobada en 2024 fue de -1.341,4 GWh, cuando por primera vez, todos los operadores registraron saldos de mermas negativos en sus redes en la primera evaluación del saldo de mermas en distribución (a excepción del periodo enero-septiembre de 2021, con una cifra de la misma magnitud). Conforme a la nueva información, el saldo del conjunto de las redes se ha incrementado en 1.253,1 GWh, hasta alcanzar -88,3 GWh, explicado principalmente por el aumento de las mermas reales de todos los operadores.

El análisis de la evolución de la diferencia en el saldo de mermas del sistema de distribución calculado con los datos definitivos y con los provisionales muestra un aumento en la segunda revisión, debido al incremento de las mermas reales y a la disminución de las mermas retenidas por la reducción de consumos. La **Figura 4** muestra esta evolución, por titular de red de distribución y en su conjunto, desde el año 2015², comparando los datos de la liquidación n+2 y la liquidación n+1. De nuevo, los mayores cambios corresponden a Nedgia a partir del año 2018.

Figura 4. Evolución de los saldos de mermas definitivos y provisionales en las redes de distribución por titular. Años 2015-2023. Fuente: GTS.



² Datos de los años 2015 a 2021 tomados de los “Informes de supervisión del cálculo y liquidación de los saldos de mermas en redes de distribución” realizados por el GTS, conforme a la Orden IET/2736/2015.

Nota: hasta 2020 los datos corresponden al año natural, a partir de 2022 se representa el año de gas (de octubre 2021 a septiembre 2022). El periodo de enero a septiembre de 2021 es un periodo de ajuste del año natural al año de gas.

Con objeto de analizar la variación del saldo de mermas en distribución en 2023, la CNMC solicitó al GTS el desglose de la información de repartos de gas final definitivo m+15 por PCTD/PCDD y su comparación con el reparto m+3. Adicionalmente, la CNMC se puso en contacto con los titulares de redes de distribución.

Por un lado, el GTS realizó una revisión de los 378 puntos donde se calcula el saldo de mermas, indicando que hay 16 que presentan una variación en su saldo superior a ± 10 GWh. De estos, hay 3 suprapuntos³ que acumulan el 20,04% del consumo total y presentan en conjunto, un saldo de mermas positivo (mermas reales superiores a las retenidas) de 60,0 GWh (-579,2 GWh en la liquidación n+1), variando su saldo de mermas en 639,2 GWh. **[INICIO CONFIDENCIAL]**
[FIN CONFIDENCIAL]. Se hace notar que estos puntos fueron los mismos que registraron las variaciones más significativas en el año de gas 2022. Por lo tanto, sería recomendable definir posibles actuaciones que mejoren el saldo de mermas para evitar modificaciones tan significativas, que podrían responder a equipos de medición fuera de rango o a cambios en los patrones de consumo de los consumidores aguas abajo.

Según lo indicado en el artículo 10 de la Circular 7/2021, el saldo de mermas en cada punto PCTD/PCDD de un titular de redes de distribución debe repartirse entre los usuarios con consumos en su red alimentados desde esos puntos. En el anexo I de esta memoria se incluye la matriz con los saldos de mermas para cada comercializador en cada red de distribución, conforme a la nueva información aportada por los distribuidores.

La valoración económica del saldo de mermas en distribución debe ser saldada anualmente entre distribuidores y comercializadores, dado que los saldos de mermas en distribución no suponen una acumulación de gas físico en estas redes, sino un aporte adicional o un ahorro en el gas que deben introducir los usuarios en la red de distribución para atender sus consumos. La valoración económica se realiza de acuerdo con el artículo 15 de la Circular 7/2021, empleando el precio medio ponderado de gas diario definido en el artículo 3.1, apartado aa), de la Circular 2/2020 de la CNMC (48,48 euros/MWh). Así, los usuarios con saldo de mermas anual negativo abonarán al titular de la red de

³ Agrupaciones de puntos PCTD y PCDD que alimentan a una misma red de distribución aguas abajo y que, aguas arriba, están conectados con infraestructuras diferentes. No se dispone de la información detallada por PCTD, puesto que los distribuidores históricamente han remitido la información de manera agregada.

distribución la cantidad que resulte de valorar económicamente su saldo de mermas. Por otro lado, el distribuidor abonará a los usuarios de sus redes con saldo de mermas anual positivo la cantidad que resulte de valorar dichos saldos.

En el anexo II de esta memoria se presenta la matriz de valoración de los saldos de mermas entre distribuidores y comercializadores de 2023, con las cantidades económicas finales definitivas que corresponden a estos nuevos saldos. En consecuencia, los usuarios y distribuidores deberán liquidar la diferencia entre las cantidades ya liquidadas según la Resolución de la CNMC de 20 de diciembre de 2024 y las cantidades señaladas en el anexo II. Estas diferencias se muestran en el anexo III. Las liquidaciones deben completarse en el plazo máximo de un mes tras la aprobación de la nueva resolución de la CNMC.

La **Tabla 12** resume la valoración económica revisada de los saldos de mermas por distribuidor, agregado para el conjunto de sus usuarios, en 2023.

Tabla 12. Valoración económica del saldo de mermas en distribución, con datos revisados, en 2023, por distribuidor para el conjunto de sus usuarios. Fuente: Informe del GTS.

Titular	Datos según Adenda GTS enviada en 2025				Datos según Resolución CNMC 20 de diciembre de 2024		Diferencia (€)	
	Saldo de mermas (KWh)	Mitad del saldo de mermas negativo (KWh)	Precio medio gas diario (€/MWh)	A cobrar de los usuarios (€)	A pagar a los usuarios (€)	A cobrar de los usuarios (€)		A pagar a los usuarios (€)
Nedgia	152.360.992	-	48,48	-	-7.386.460,89	23.908.273,18	-	-31.294.734,07
Madrileña	14.596.661	-		-	-707.646,13	349.457,90	-	-1.057.103,03
Nortegas	-97.686.460	-48.843.230		2.367.919,79	-	2.651.834,18	-	-283.914,39
Dicogexsa	75.595	-		-	-3.664,85	87.115,65	-	-90.780,50
Redexis	-157.685.646	-78.842.823		3.822.300,06	-	5.519.556,60	-	-1.697.256,54
TOTAL	-88.338.858	-127.686.053		6.190.219,85	-8.097.771,87	32.516.237,51	-	-34.423.789,53

La valoración de los nuevos saldos de las redes de distribución de 2023 supone un incremento neto adicional de 34.423.789,53 € en la cantidad a abonar por los distribuidores a los usuarios en 2023 por este concepto.

Como resultado de la liquidación de los saldos de mermas entre distribuidores y usuarios, respecto a las cantidades ya pagadas o abonadas como consecuencia de la Resolución de la CNMC del 20 de diciembre de 2024, todos los distribuidores abonarán a sus usuarios los siguientes importes totales: Nedgia por 31.294.734,07 €, Redexis por 1.697.256,54 €, Madrileña por 1.057.103,03 €, Nortegas por 283.914,39 € y Dicogexsa por 90.780,50 €.

6. CONCLUSIONES

Primero. – Sobre los ajustes correspondientes a las mermas en las plantas de regasificación de 2023, deberá incrementarse en 2.486,24 € la retribución de Enagás aprobada mediante Resolución de 20 de diciembre de 2024, de la CNMC, sobre el cálculo, supervisión y valoración de los saldos de mermas en el sistema gasista en el sistema gasista correspondientes a 2023 y su afección a la retribución de los titulares de las instalaciones.

Segundo. – Sobre los ajustes correspondientes a las mermas de transporte de 2023, deberá incrementarse la retribución de Enagás, Saggas y Reganosa en 1.732.746,95 €, 26.302,87 € y 19.469,08 € respectivamente, mientras que la retribución de Enagás Transporte del Norte, Gas Natural, Gas Extremadura y Redexis deberá reducirse en 50.232,70 €, 39.251,91 €, 1.298,66 € y 303,80 €, respectivamente, respecto a las cantidades ya adicionadas o reducidas mediante la Resolución de 20 de diciembre de 2024, de la CNMC, ya mencionada.

Tercero.- Conforme a los apartados primero y segundo, se propone el reconocimiento del aumento o disminución de la retribución de los titulares de plantas de regasificación y redes de transporte, según corresponda, como pago o cobro único a dichos titulares.

Cuarto.- Sobre los ajustes correspondientes a las mermas de distribución de 2023, como resultado de la liquidación de los saldos de mermas entre distribuidores y usuarios, respecto a las cantidades ya pagadas o abonadas según la Resolución de 20 de diciembre de 2024, de la CNMC, todos los distribuidores abonarán adicionalmente a sus usuarios los siguientes importes totales: Nedgia por 31.294.734,07 €, Redexis por 1.697.256,54 €, Madrileña por 1.057.103,03 €, Nortegas por 283.914,39 € y Dicogexsa por 90.780,50 €. Las liquidaciones correspondientes entre usuarios y distribuidores deben realizarse en el plazo máximo de un mes desde la aprobación de la nueva resolución de la CNMC.

Quinto.- Los nuevos datos aportados por los titulares de redes de transporte muestran, para el conjunto de las redes, una pequeña reducción en la relación entre las mermas reales y las entradas al sistema (que pasa del 0,27% al 0,26%). No obstante, la relación correspondiente a la primera valoración de los saldos de mermas de 2024 (0,18%) vuelve a estar más en línea con el coeficiente de retención fijado (0,20%), por lo que actualmente no sería conveniente revisar el coeficiente de retención de mermas en transporte.

Séptimo.- Respecto a las diferencias de los valores de las mermas reales y los saldos de mermas en las redes de transporte entre la primera evaluación de

mermas y su revisión, que se explicarían fundamentalmente por equipos de medición fuera de rango, es de esperar que estas disminuyan en periodos posteriores, una vez aprobada la Orden TED/181/2025, de 13 de febrero, por la que se aprueban las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista de competencia ministerial, la cual, conforme a su capítulo 10, establece nuevos criterios de cálculo del grado de utilización de las ERMs/EMs que obligan a adecuar técnicamente estas instalaciones en casos de saturación o infrautilización.

Octavo.- Considerando las diferencias en las mermas reales y los saldos de mermas en las redes de distribución entre la primera evaluación de mermas y su revisión, que se explicarían por el empleo de estimaciones (y no lecturas de contador) en la primera evaluación, se recomienda revisar los perfiles de consumo para adaptarlos a los patrones de consumo actuales. Asimismo, el signo negativo del saldo definitivo estaría indicando que los coeficientes fijados para la retención de mermas dan más que cobertura global a las mermas reales, por lo que, de mantenerse el sentido de la liquidación económica en periodos posteriores, podría valorarse la posibilidad de reducir los coeficientes de retención de mermas en distribución para ajustarlos a la realidad de las redes.

ANEXO I

MATRIZ DE SALDOS DEFINITIVOS DE MERMAS DISTRIBUIDOR-USUARIO.

Saldos de mermas definitivos en redes de distribución (kWh), 2023. Fuente: GTS.⁴

⁴ *CAPWATT SUPPLY & TRADING, S.L.U. en (n+2): FUTURA ENERGÍA Y GAS en (n+1)
**CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, S.A. en (n+2): IBERCUR en (n+1)
***NIEVES ENERGÍA, S.L. en (n+2): PETRONIEVES en (n+1)
****BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE S.L. pasa a denominarse NEÓN ENERGIA EFICIENTE S.L. a partir del 14 de mayo de 2025
***** FEED ENERGÍA, S.L. pasa a denominarse PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

USUARIOS	DISTRIBUIDORES	TITULARES REDES DE DISTRIBUCIÓN					TOTAL kWh
		NEDGIA CATALUNYA	MADRILEÑA RED DE GAS	NORTEGAS ENERGÍA DISTRIBUCIÓN	DICOGEXSA	REDEXIS	
AB ENERGIA 1903, S.L.		-68.984	-1.043	-584	-	18.542	-52.069
ABOUTWHITE		-11.320	-1.121	-4.534	-58	762	-16.271
ACABADOS EUROPEOS SLU		-36.255	-	-	-	-	-36.255
ACAPERSA 1997 S.L.		269	-	-	-	-	269
ACSOI ENERGIA GLOBAL, S.A.		5.970	-	1.996	-55	987	-3.042
ADELFAZ ENERGIA		-1.428.421	-65.083	-7.735	-	-253.736	-1.754.975
ADS ENERGY 8.0, S.L.		60.802	5.468	5.883	-433	5.222	76.942
ADX RENOVABLES S.L.		-	-247	-	-	-	-247
AGRI-ENERGIA, S.A.		-167.627	-	-	-	-29.061	-196.688
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, S.L.		104.918	5.055	-20.483	-2.898	-23.019	63.573
ALCANZIA ENERGIA, S.L.U		-253.703	35.058	-4.424	-12.122	-30.642	-265.833
ALPEX IBERICA DE ENERGIA, S.L.		-8.244	-1.579	-598	-1.307	115	-11.613
ALPIQ AG		108	-	-	-	-	108
ALPIO ENERGIA ESPAÑA SAU		-3.173.504	-36.146	1.809.586	-8.003	32.375	-1.375.692
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA		-118.447	-44.193	-3.738	-	-1.758	-168.136
ALTERNIA OPERADOR INTEGRAL SL		22.815	6.629	5.989	-286	-5.871	29.276
ALUMBRA CORPORACIÓN, S.L.		37	-	-	-	-	37
ALUZ ENERGIA ELECTRICA		-106.367	-11.428	1	-24	-85	-117.903
ANDALUZA DE CALES S.A.		-336.807	-	-	-	-	-336.807
APRESTOS DE LANERIA, S.A.		-55.642	-	-	-	-	-55.642
ARGIMODE SL		-8.373	-	-	-	-	-8.373
AUDAX RENOVABLES, S.A		-1.752.427	318.511	273.476	-10.159	272.759	-897.839
AUSARTA PRIMA S.L.		-5.502	-	-10.632	-	-	-16.134
AXPO Iberia		-19.781.620	288.922	-6.272.470	-252.532	-5.049.078	-31.066.778
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA S.A.		-1.403.438	-855.994	-4.569.644	-13.704	1.173.456	-5.669.324
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA		-685.300	21.312	-11.401	-	-2.002	-677.391
BIO DIESEL ARAGON S.L.		-	-	-	-	-112.654	-112.654
BIROU GAS, S.L.		-158.654	-132.245	73.132	-13.010	-182.111	-412.888
BP GAS & POWER IBERIA, S.A.U.		-7.720.890	-303.094	-158.682	-2.030	-384.846	-8.569.542
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE S.L. ****		6.907	-16	-71	-	386	7.206
CAL DE CASTILLA S.A.		-3.049	-	-	-	-	-3.049
CALERA DE ALZO SL		-	-	-465.163	-	-	-465.163
CALES DE LA PLANA SA		-66	-	-	-	-	-66
CALES DE LLIERCA SA		-68.244	-	-	-	-	-68.244
CALORIFICA DOMESTICA, S.L.		378.994	56.917	-	-	675	436.586
CAPWATT SUPPLY & TRADING, S.L.U.*		-2.594.048	-38.548	-57.200	-	-1.561.425	-4.251.220
CARTONAJES M PETIT SA		-9.068	-	-	-	-	-9.068
CATGAS ENERGIA, S.A.		2.379.624	-291	320	-	8.544	2.388.196
CEPSA COMERCIAL PETROLEO		632	-	-	-	-	632
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.		-4.439.476	29.612	-407.768	196	-246.476	-5.063.912
CIDE HCENERGIA, S.A.		-16.601	-238	-854	-2.184	-85	-19.962
CIMA ENERGIA COMERCIALIZADORA S.L.		-42.886	-19.993	66	-88	3.193	-59.708
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA S.L.		-75.244	-1.164	-1	-2.336	-25.384	-104.129
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER		-71.155	-2.755	3.521	-	-5.348	-75.737
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER		64.982.436	747.106	-231.905	-28.235	216.919	65.686.321
CORPORACION ALIMENTARIA GUISSONA, S.A.		-261.316	-218	1.005	-	-9.273	-269.801
CREA ENERGIA ECO SLU		-850	-	2	-	-	-848
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, S.A.**		3.770.908	-12.356.151	-2.558.194	-338.082	790.420	-10.691.099
ContourGlobal La Rioja, S.L.		-14.424.086	-	-	-	-	-14.424.086
DISA ENERGY S.L.U.		997.673	-401.602	142.934	-258	-3.834.036	-3.095.289
DOLOMITAS DEL NORTE, S.A.		-	-	-3.128	-	-	-3.128
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD		7.956	-37	-2.506	-93	120.292	125.612
DRK ENERGY SL		-30.872	-24.550	-19.324	179	1.603	-72.963
EDP CLIENTES SA		-917.012	105.326	-2.899.168	486.931	-1.424.154	-4.648.077
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU		-304.090	394	-139.788	-20.045	-240	-463.769
ELECTRICIDAD ELEIA, S.L.		-7.020.062	107.775	-138.898	-73.226	-453.761	-7.578.172
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA		11.401	24.455	-18.081	-	4.723	22.499
EMAYA		-	-	-	-	-115.993	-115.993
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, S.A.		-1.237.413	-160.856	-	-	-	-1.398.269
ENDESA		37.864.072	5.136.011	-2.795.721	-1.292.612	-10.674.567	28.237.182
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL		-142.831	-3.339	-587	-3	-5.765	-152.525
ENERGIA NUFRI SLU		-1.218.902	-13.437	-34.824	-8.049	-588.413	-1.863.624
ENERGREEN MOBILITY SL		-94.986	-78.464	-	-	-65.626	-239.076
ENERGY STROM XXI, S.L.		-64.099	-3.236	-18.566	-	-4.215	-90.117
ENERGYA VM		-186.006	347.946	-320.050	-14.623	-118.795	-291.528
ENERGIA COLECTIVA		202.197	2.478	3.387	9.121	11.302	228.486
ENERGIA XXI COMERCIALIZADORA		-42.419	-843.064	-121.086	-1.009.717	-2.523.484	-4.539.769
ENERPLUS ENERGIA		-113.271	59	63	-	-217	-113.366
ENGIE ESPAÑA		-2.046.824	-2.065	-14.234.205	573	13.966	-16.268.554
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS S.A.		-2.538.046	231.981	646.155	-38.484	-1.637.298	-3.336.691
ENI PLENITUDE IBERIA S.L.		-3.128.690	367.575	-1.270.248	-138.428	-1.530.731	-5.700.521
ENSTROGA, S.L.		-41.058	309	-5.346	155	806	-45.134
ETEXA S.A.		-1.421	-	-	-	-	-1.421
Enerxia Galega Mais, S.L.		-699.738	-93.914	-115.379	-11.396	-317.732	-1.238.159
FACTOR ENERGIA, S.A.		-3.172.913	69.319	-625.106	-17.538	-366.096	-4.112.334
FEED ENERGIA, S.L. *****		-180.403	-8.746	-10.717	-6.380	-23.005	-229.252
FENIE ENERGIA, S.A.		2.174.046	143.114	-113.245	-45.477	-191.904	1.966.534
FOENER ENERGIA S.L.		-969.543	-8.660	-	-	-259.594	-1.237.797

USUARIOS	DISTRIBUIDORES	TITULARES REDES DE DISTRIBUCIÓN					TOTAL kWh
		NEDGIA CATALUNYA	MADRILEÑA RED DE GAS	NORTEGAS ENERGÍA DISTRIBUCIÓN	DICOGEXSA	REDEXIS	
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN S.A.		-189.763	-	-	-	-	-189.763
FORTIA ENERGIA S.L.		-132.000	-	-9.085	-	-746.286	-887.371
FOX ENERGÍA		-149.404	-9.449	-5.182	380	-101.783	-265.438
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA		-	-	-8.916	-	-	-8.916
GALP ENERGIA		-3.954.859	1.640.624	-602.787	-1.504	-277.273	-3.195.799
GAOLANIA SERVICIOS, S.L.		-1.496.391	-68.467	-72.430	-	-129.203	-1.766.491
GARCIA MUNTE ENERGIA, S.L.		-1.045.657	23.780	2.736	-	-2.702	-1.021.843
GASILUZ ECO ENERCIÁ S.L.		-12.609	-10	-5.100	-	-179.178	-196.897
GASINDUR, S.L.		-1.108.131	7.526	3.826	-	-160.387	-1.257.165
GEISA FABRICS S.L.		-172.732	-	-	-	-	-172.732
GEO ALTERNATIVA		615.922	54.080	18.287	1.486	38.811	728.586
GESTERNOVA, S.A.		-5.588	4.054	-345	-2	2.852	971
GESTINER INGENIEROS, S.L.		-18.746	-14	-	-	-	-18.760
GNC		-72.789.378	1.912.294	-2.915.813	4.264.646	-4.698.387	-74.226.638
GOG IBERIA S.L.		-20.543	4.807	-414	-	2.543	-13.607
HIDROELÉCTRICA DEL VALIRA, SL		10.082	-	-	-	-	10.082
HOLALUZ - CLIDOM, S.A.		-117.315	3.205	-11.001	-2.055	-12.316	-139.483
IBERDROLA CLIENTES S.A.U.		46.797.000	12.936.243	718.690	-274.492	3.790.493	63.967.934
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, S.A.U.		-1.477.207	-	-356.208	-	-2.057.575	-3.890.990
IBERELECTRICA COMERCIALIZADORA		-130.798	22	-206	-21	-24.373	-155.376
IGNIS ENERGÍA, S.L.		-1.024.634	-	-	-	626.794	-397.840
INCOGAS		-1.371.133	-	-	-	-14.134	-1.385.267
INDUSTRIAS RAYCO S.A.		-25.167	-	-	-	-	-25.167
INER ENERGIA		-333.534	-2.795	-44.318	-3.292	2.036	-381.903
INSERIMOS ENERGIA, S.L.		-37.687	1.872	379	-43	-178	-35.657
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU		79.128	46.520	-103.921	-1.326	-156.555	-136.155
IRIS ENERGIA EFICIENTE, S.A.		-171.231	-11.871	4.446	-9.337	-3.661	-191.655
LABOIL ENERGÍA, S.L.		10.626	58.799	198	-7	-4.544	65.071
LIQUID NATURAL GAZ, S.L.		-1.530.767	33.836	-369.001	8.713	-286.703	-2.143.922
LONJAS TECNOLOGÍA, S.A.		-600.458	-	-	-	-120.808	-721.266
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS S.L.		-35.506	-589	973	-	-708	-35.830
LOVE ENERGY S.L.		-650.699	455	-237	-	-182	-650.664
LUVON ENERGIA, SL		-4.521	2.139	14	-	-131	-2.499
MASQLUZ 2020, S.L.		581.374	8.103	10.604	-602	30.082	629.561
MAZARRON TEJAS S L		-236.095	-	-	-	-	-236.095
MET ENERGIA ESPAÑA		-9.913.167	-32.676	-1.174.911	-15.484	-1.194.959	-12.331.197
MOLGAS		-	3.751	-	-	-40.678	-36.927
MULTIENERGÍAS MLC S.L.		-77.693	-6.349	-1.193	-	223.467	138.232
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, S.A.		818.358	193.850	-	-	-	1.012.208
NABALIA ENERGÍA 2000		-1.010.646	-26.971	-113.098	-3.208	-389.401	-1.543.325
NATURGY CLIENTES, S.A.U.		13.726	525	-302	115	943	15.006
NATURGY IBERIA		200.617.558	3.708.377	860.316	-152.358	2.491.884	207.525.777
NEOELECTRA ENERGIA S.L.U.		-6.803.304	12.499	-47.055	-	-366.804	-7.204.664
NEXUS		-5.418.676	-188.426	-506.359	-22.934	-756.023	-6.892.418
NIEVES ENERGÍA, S.L.***		-428.818	-139.154	-5.995	-936	-21.508	-596.410
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS		348.852	814	-5.358	-1.092	69	343.285
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA S.L.U.		5.752	2.938	-246	114	8.491	17.049
ONDEMAND		-480.992	562.548	154.790	-74.636	-118.815	42.895
OPERTA GREEN ENERGY		-47	-	-	-	-	-47
PETRONAVARRA		-425.269	-	-76.747	-	7.492	-494.524
PLENA ENERGIA RENOVABLE, S.L.		-94.538	574	776	-	-2.388	-95.576
POTENZIA		-957.190	-146.785	-39.854	-	-4.148	-1.147.977
QUASAR GAS, S.L.		-17.952	-	-459	-	24.704	6.293
REFRACTARIOS KELSEN SA		-	-	-21.762	-	-	-21.762
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, S.L		6.934.315	82.966	1.973.735	-198.257	264.219	9.056.978
REPSOL LNG HOLDING, S.A.		-2.886.935	25.980	-7.428.315	-	-45.362.867	-55.652.137
Rofeica Energía, S.A.		-1.212.186	-	-18.657	-	-175.325	-1.406.168
SAN JAVIER BRICKS SL		-23.328	-	-	-	-	-23.328
SEEIT GAS, S.L.U.		-3.182.215	-	-	-	-1.143.079	-4.325.294
SERVIGAS S.XXI		1.103.078	389.937	-418.284	-29.039	-511.577	534.116
SHELL		-6.775.107	-38.851	308.576	-	-87.167	-6.592.549
SMART GAS ENERGY S.L.		-216.677	126.649	-	-	-140.185	-230.213
SOLELEC IBERICA SL		17.530	33.163	-	-1.878	17.103	65.918
SONATRACH		-281.802	-	1.479.205	-	-	1.197.403
SUPRA ENERGIA SL		85.144	-3.672	-	-	32.631	114.103
SWAP ENERGÍA		-603.565	451	-319.044	-11.433	-181.739	-1.115.330
TERRABRICK SL		-552.486	-	-	-	-	-552.486
TOTALENERGIES CLIENTES, S.A.U.		8.079.543	191.007	-1.474.711	-94.365	4.146.253	10.847.727
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD Y GAS ESPAÑA, S.A.		-10.731.834	590.147	-3.394.087	-391.255	-1.586.706	-15.513.735
TRACTAMENTS DE JUNEDA S.A.		-692.947	-	-	-	-	-692.947
TRADEA GREEN GAS, SL		40.739	-	-	-	23.605	64.344
UNIELÉCTRICA ENERGÍA		-1.706.283	-115.278	-57.522	-43.418	-125.849	-2.048.350
VIVO ENERGÍA FUTURA, S.A.		-302.811	-359	-18.705	-	-11.253	-333.127
WATUM		-12.847	40	-2.136	-	-94	-15.036
WEKIWI SL		-969	-65	1	-1	-13	-1.047
WOMBBAT ENERGY, S.L.		-387	-79	-4	2	1	-467
XENERA		169.668	-1.312	-30.269	-166	2.533	140.454
YADE JORMAN ESPAÑA, S.L.		165.209	187.443	-16.209	-	-752	335.691
TOTAL		152.360.992	14.596.661	-48.843.230	75.595	-78.842.823	39.347.195

(El signo negativo indica una compensación del usuario al distribuidor, mientras que el signo positivo indica una compensación del distribuidor al usuario).

ANEXO II

MATRIZ DE VALORACIÓN ECONÓMICA DE SALDOS DEFINITIVOS DE MERMAS DISTRIBUCIÓN-USUARIO

Valoración económica de los saldos definitivos de mermas de distribución (euros), 2023.
Fuente: GTS⁵.

USUARIOS	DISTRIBUIDORES	TITULARES REDES DE DISTRIBUCIÓN					TOTAL eur
		NEDGIA CATALUNYA	MADRILEÑA RED DE GAS	NORTEGAS ENERGÍA DISTRIBUCIÓN	DICOGEXSA	REDEXIS	
AB ENERGIA 1903, S.L.		-3.344,34	-50,56	-28,29	-	896,91	-2.524,29
ABOUTWHITE		-546,75	-54,35	-219,80	-2,81	36,92	-788,83
ACABADOS EUROPEOS SLU		-1.757,64	-	-	-	-	-1.757,64
ACAPERSA 1997 S.L.		13,04	-	-	-	-	13,04
ACSOL ENERGIA GLOBAL, S.A.		-289,43	-	96,76	-2,67	47,86	-147,47
ADELFAZ ENERGIA		-69.249,85	-3.155,22	-374,99	-	-12.301,11	-85.081,17
ADS ENERGY 8.0, S.L.		2.947,68	265,09	285,19	-20,99	253,18	3.730,16
ADX RENOVABLES S.L.		-	-11,97	-	-	-	-11,97
AGRI-ENERGIA, S.A.		-8.126,56	-	-	-	-1.408,89	-9.535,45
AHORRELIZ SERVICIOS ONLINE, S.L.		5.086,42	245,07	-993,01	-140,50	-1.115,98	3.082,00
ALCANZIA ENERGIA, S.L.U		-12.299,52	1.699,61	-214,48	-587,67	-1.485,53	-12.887,59
ALPEX IBERICA DE ENERGIA, S.L.		-399,67	-76,55	-28,98	-63,36	5,56	-563,00
ALPIQ AG		5,24	-	-	-	-	5,24
ALPIO ENERGIA ESPAÑA SAU		-153.851,47	-1.752,36	87.728,74	-387,99	1.569,54	-66.693,54
ALOJILER SEGURO ENERGIA SA		-5.742,31	-2.142,48	-181,22	-	-85,24	-8.151,25
ALTERNIA OPERADOR INTEGRAL SL		1.106,07	321,37	290,36	-13,87	-284,64	1.419,30
ALUMBRA CORPORACION, S.L.		1,79	-	-	-	-	1,79
ALUZ ENERGIA ELECTRICA		-5.156,67	-554,03	0,04	-1,16	-4,10	-5.715,93
ANDALUZA DE CALES S.A.		-16.328,40	-	-	-	-	-16.328,40
APRESTOS DE LANERIA, S.A.		-2.697,52	-	-	-	-	-2.697,52
ARGIMODE SL		-405,92	-	-	-	-	-405,92
AUDAX RENOVABLES, S.A		-84.957,66	15.441,41	13.258,13	-492,51	13.223,37	-43.527,25
AUSARTA PRIMA S.L.		-266,74	-	-515,46	-	-	-782,20
AXPO Iberia		-959.012,94	14.006,94	-304.089,33	-12.242,75	-244.779,30	-1.506.117,38
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA S.A		-68.036,67	-41.498,59	-221.536,35	-664,37	56.885,15	-274.848,83
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA		-33.223,34	1.033,21	-552,72	-	-97,04	-32.839,91
BIODIESEL ARAGON S.L.		-	-	-	-	-5.461,45	-5.461,45
BIROU GAS, S.L.		-7.691,55	-6.411,24	3.545,44	-630,72	-8.828,76	-20.016,82
BP GAS & POWER IBERIA, S.A.U.		-374.308,75	-14.694,00	-7.692,92	-98,41	-18.657,33	-415.451,40
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE S.L. ****		334,85	-0,78	-3,45	-	18,70	349,33
CAL DE CASTILLA S.A.		-147,82	-	-	-	-	-147,82
CALERA DE ALZO SL		-	-	-22.551,12	-	-	-22.551,12
CALES DE LA PLANA SA		-3,20	-	-	-	-	-3,20
CALES DE LLIERCA SA		-3.308,47	-	-	-	-	-3.308,47
CALORIFICA DOMESTICA, S.L.		18.373,63	2.759,34	-	-	32,75	21.165,71
CAPWATT SUPPLY & TRADING, S.L.U.*		-125.759,45	-1.868,81	-2.773,03	-	-75.697,87	-206.099,16
CARTONAJES M PETIT SA		-439,62	-	-	-	-	-439,62
CATGAS ENERGIA, S.A.		115.364,17	-14,11	15,50	-	414,20	116.779,76
CEPSA COMERCIAL PETROLEO		30,64	-	-	-	-	30,64
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.		-215.225,80	1.435,59	-19.768,57	9,50	-11.949,17	-245.498,45
CIDE HCENERGIA, S.A.		-804,82	-11,54	-41,42	-105,88	-4,11	-967,77
CIMA ENERGIA COMERCIALIZADORA S.L.		-2.079,11	-969,26	3,18	-4,27	154,80	-2.894,67
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA S.L.		-3.647,83	-56,43	-0,04	-113,25	-1.230,63	-5.048,17
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER		-3.449,59	-133,56	170,68	-	-259,25	-3.671,73
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER		3.150.348,50	36.219,70	-11.242,77	-1.368,83	10.516,26	3.184.472,85
CORPORACION ALIMENTARIA GUISSONA, S.A.		-12.668,60	-10,57	48,72	-	-449,53	-13.079,98
CREA ENERGIA ECO SLU		-41,21	-	0,11	-	-	-41,10
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, S.A.**		182.813,62	-599.026,20	-124.021,25	-16.390,22	38.319,56	-518.304,48
ContourGlobal La Rioja, S.L.		699.279,69	-	-	-	-	699.279,69
DISA ENERGY S.L.U.		48.367,19	-19.469,66	6.929,42	-12,51	-185.874,04	-150.059,61
DOLOMITAS DEL NORTE, S.A.		-	-	-151,63	-	-	-151,63
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD		385,71	-1,79	-121,50	-4,51	5.831,77	6.089,68
DRK ENERGY SL		-1.496,67	-1.190,18	-936,81	8,68	77,73	-3.537,27
EDP CLIENTES SA		-44.456,74	5.106,20	-140.551,68	23.606,41	-69.042,98	-225.338,78
ELECTRICA DE GUIPES ENERGIA SLU		-14.742,28	19,10	-6.776,91	-971,78	-11,65	-22.483,53
ELECTRICIDAD ELEIA, S.L.		-340.332,61	5.224,93	-6.733,78	-3.550,00	-21.998,33	-367.389,78
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA		552,72	1.185,58	-876,56	-	228,99	1.090,73
EMAYA		-	-	-	-	-5.623,34	-5.623,34
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, S.A.		-59.989,78	-7.798,30	-	-	-	-67.788,08
ENDESA		1.835.650,21	248.993,81	-135.536,57	-62.665,83	-517.503,02	1.368.938,60
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL		6.524,45	-161,87	-28,47	-0,15	279,49	-7.394,43
ENERGIA NUFRI SLU		-59.092,37	-651,43	-1.688,25	-390,22	-28.526,24	-80.348,50
ENERGREEN MOBILITY SL		-4.604,92	-3.803,93	-	-	-3.181,53	-11.590,38
ENERGY STROM XXI, S.L.		-3.107,52	-156,88	-900,08	-	-204,37	-4.368,85
ENERGYA VM		-9.017,57	16.868,42	-15.516,02	-708,92	-5.759,20	-14.133,30
ENERGIA COLECTIVA		9.802,51	120,13	164,22	442,19	547,93	11.076,99
ENERGIA XXI COMERCIALIZADORA		-2.056,47	-40.871,74	-5.870,23	-48.951,08	-122.338,48	-220.088,01
ENERPLUS ENERGIA		-5.491,38	2,86	3,05	-	-10,52	-5.495,98
ENIE ESPAÑA		-99.230,03	-100,11	-690.074,24	27,78	677,09	-788.699,50
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS S.A.		-123.092,95	11.246,44	31.325,62	-1.865,70	-79.376,19	-161.762,79
ENI PLENITUDE IBERIA S.L.		-151.678,89	17.820,04	-61.581,60	-6.710,99	-74.209,82	-276.361,27
ENSTROGA, S.L.		-1.990,45	14,98	-259,17	7,51	39,07	-2.188,10
ETEXA S.A.		68,89	-	-	-	-	68,89
Enxertia Galega Mais, S.L.		-33.923,30	4.552,95	-5.593,56	-552,48	-15.403,66	-60.025,94
FACTOR ENERGIA, S.A.		-153.822,82	3.360,59	-30.305,13	-850,24	-17.748,34	-199.365,95
FEED ENERGIA, S.L. ****		-8.745,94	-424,01	-519,58	-309,30	-1.115,31	-11.114,13
FENIE ENERGIA, S.A.		105.397,75	6.938,17	-5.490,11	-2.204,72	-9.303,52	95.337,56
FOENER ENERGIA S.L.		-47.003,44	-419,84	-	-	-12.585,14	-60.008,42

⁵ *CAPWATT SUPPLY & TRADING, S.L.U. en (n+2); FUTURA ENERGIA Y GAS en (n+1)
 **CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, S.A. en (n+2); IBERCUR en (n+1)
 ***NIEVES ENERGIA, S.L. en (n+2); PETRONIEVES en (n+1)
 **** BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE S.L. pasa a denominarse NEÓN ENERGIA EFICIENTE S.L. a partir del 14 de mayo de 2025
 ***** FEED ENERGIA, S.L. pasa a denominarse PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

USUARIOS	DISTRIBUIDORES	TITULARES REDES DE DISTRIBUCIÓN					TOTAL eur
		NEDGIA CATALUNYA	MADRILEÑA RED DE GAS	NORTEGAS ENERGÍA DISTRIBUCIÓN	DICOGEXSA	REDEXIS	
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN S.A.		-9.199,71	-	-	-	-	-9.199,71
FORTIA ENERGIA S.L.		-6.399,36	-	-440,45	-	-36.179,95	-43.019,77
FOX ENERGÍA		-7.243,11	-458,09	-251,21	18,42	-4.934,46	-12.868,43
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA		-	-	-432,26	-	-	-432,26
GALP ENERGIA		-191.731,56	79.537,45	-29.223,13	-72,91	-13.442,19	-154.932,36
GAOLANIA SERVICIOS, S.L.		-72.545,04	-3.319,28	-3.511,42	-	-6.263,76	-85.639,50
GARCIA MUNTE ENERGIA, S.L.		-50.693,45	1.152,85	132,64	-	-131,01	-49.538,96
GASILUZ ECO ENERCIÁ S.L.		-611,28	-0,48	-247,26	-	-8.686,55	-9.545,58
GASINDUR, S.L.		-53.722,19	364,86	185,51	-	-7.775,54	-60.947,36
GEISA FABRICS S.L.		-8.374,05	-	-	-	-	-8.374,05
GEO ALTERNATIVA		29.859,90	2.621,80	886,54	72,04	1.881,58	35.321,86
GESTERNOVA, S.A.		-270,91	196,54	-16,72	-0,10	138,27	47,09
GESTINER INGENIEROS, S.L.		-908,81	-0,68	-	-	-	-909,48
GNC		-3.528.829,05	92.708,01	-141.358,61	206.750,04	-227.777,80	-3.598.507,41
GOG IBERIA S.L.		-995,92	233,04	-20,07	-	123,30	-659,65
HIDROELÉCTRICA DEL VALIRA, SL		488,78	-	-	-	-	488,78
HOLALUZ - CLIDOM, S.A.		-5.687,43	155,38	-533,33	-99,63	-597,10	-6.762,11
IBERDROLA CLIENTES S.A.U.		2.268.718,56	627.149,06	34.842,07	-13.307,37	183.763,10	3.101.165,42
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA, S.A.U.		-71.615,00	-	-17.268,97	-	-99.751,25	-168.635,21
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA		-6.341,09	1,07	-9,98	-1,02	-1.181,63	-7.532,65
IGNIS ENERGÍA, S.L.		-49.674,26	-	-	-	30.386,99	-19.287,27
INCOGAS		-66.472,53	-	-	-	-685,21	-67.157,74
INDUSTRIAS RAYCO S.A.		-1.220,10	-	-	-	-	-1.220,10
INER ENERGIA		-16.169,73	-135,50	-2.148,53	-159,60	98,69	-18.514,66
INSERIMOS ENERGIA, S.L.		-1.827,07	90,75	18,38	-2,08	-8,64	-1.728,66
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU		3.836,13	2.255,29	-5.038,11	-64,28	-7.589,80	-6.600,78
IRIS ENERGIA EFICIENTE, S.A.		-8.301,28	-575,51	215,52	-452,66	-177,51	-9.291,43
LABOIL ENERGIA, S.L.		515,15	2.850,58	9,58	-0,34	-220,31	3.154,66
LIQUID NATURAL GAZ, S.L.		-74.211,58	1.640,37	-17.889,16	422,41	-13.899,35	-103.937,32
LONJAS TECNOLOGÍA, S.A.		-29.110,20	-	-	-	-5.856,76	-34.966,97
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS S.L.		-1.721,33	-28,55	47,16	-	-34,33	-1.737,05
LOVE ENERGY S.L.		-31.545,89	22,06	-11,50	-	-8,84	-31.544,18
LUVON ENERGIA, SL		-219,18	103,70	0,68	-	-6,36	-121,16
MASQLUZ 2020, S.L.		28.185,01	392,83	514,10	-29,18	1.458,38	30.521,13
MAZARRON TEJAS S.L.		-11.445,89	-	-	-	-	-11.445,89
MET ENERGIA ESPAÑA		-480.590,34	-1.584,13	-56.959,70	-750,66	-57.931,60	-597.816,43
MOLGAS		-	181,85	-	-	-1.972,05	-1.790,20
MULTIENERGÍAS MLC S.L.		-3.766,56	-307,80	-57,82	-	10.833,68	6.701,51
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, S.A.		39.674,00	9.397,85	-	-	-	49.071,84
NABALIA ENERGÍA 2000		-48.996,12	-1.307,55	-5.483,00	-155,52	-18.878,18	-74.820,37
NATURGY CLIENTES, S.A.U.		665,44	25,45	-14,65	5,58	45,70	727,51
NATURGY IBERIA		9.725.939,21	179.782,12	41.708,11	-7.386,32	120.806,55	10.060.849,68
NEOELECTRA ENERGIA S.L.U.		-329.824,18	605,95	-2.281,25	-	-17.782,66	-349.282,13
NEXUS		-262.697,41	-9.134,89	-24.548,30	-1.111,84	-36.651,99	-334.144,44
nieves ENERGÍA, S.L., ***		-20.789,10	-6.746,19	-290,62	-45,38	-1.042,70	-28.913,98
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS		16.912,34	39,46	-259,74	-52,94	3,33	16.642,46
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA S.L.U.		278,86	142,43	-11,92	5,53	411,62	826,52
ONDEMAND		-23.318,49	27.272,33	7.504,22	-3.618,35	-5.760,14	2.079,56
OXPERTA GREEN ENERGY		-2,28	-	-	-	-	-2,28
PETRONAVARRA		-20.617,04	-	-3.720,68	-	363,20	-23.974,52
PLENA ENERGIA RENOVABLE, S.L.		-4.583,20	27,83	37,64	-	-115,78	-4.633,52
POTENZA		-46.404,57	-7.116,14	-1.932,11	-	-201,08	-55.653,90
QUASAR GAS, S.L.		-870,31	-	-22,24	-	1.197,66	305,11
REFRACTARIOS KELSEN SA		-	-	-1.055,04	-	-	-1.055,04
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, S.L		336.175,59	4.022,19	95.686,68	-9.611,50	12.809,35	438.082,32
REPSOL LNG HOLDING, S.A.		-139.958,61	1.259,51	-360.124,72	-	-2.199.191,80	-2.698.015,62
Rofeica Energia, S.A.		-58.766,78	-	-904,47	-	-8.499,78	-68.171,03
SAN JAVIER BRICKS SL		-1.130,94	-	-	-	-	-1.130,94
SEEIT GAS, S.L.U.		-154.273,78	-	-	-	-55.416,46	-209.690,24
SERVIGAS S.XXI		53.477,22	18.904,15	-20.278,39	-1.407,81	-24.801,25	25.893,92
SHELL		-328.457,19	-1.883,50	14.959,79	-	-4.225,87	-319.606,76
SMART GAS ENERGY S.L.		-10.504,50	6.139,94	-	-	-6.796,16	-11.160,71
SOLELEC IBERICA SL		849,85	1.607,74	-	-91,05	829,15	3.195,70
SONATRACH		-13.661,76	-	71.711,87	-	-	58.050,11
SUPRA ENERGIA SL		4.127,78	-178,02	-	-	1.581,95	5.531,71
SWAP ENERGÍA		-29.260,83	21,86	-15.467,24	-554,27	-8.810,69	-54.071,17
TERRABRICK SL		-26.784,52	-	-	-	-	-26.784,52
TOTALENERGIES CLIENTES, S.A.U.		391.696,24	9.260,02	-71.494,01	-4.574,82	201.010,37	525.897,81
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD Y GAS ESPAÑA, S.A.		-520.279,31	28.610,33	-164.545,35	-18.968,04	-76.923,49	-752.105,86
TRACTAMENTS DE JUNEDA S.A.		-33.594,07	-	-	-	-	-33.594,07
TRADEA GREEN GAS, SL		1.975,03	-	-	-	1.144,35	3.119,38
UNIELÉCTRICA ENERGÍA		-82.720,60	-5.588,68	-2.788,66	-2.104,90	-6.101,16	-99.304,01
VIVO ENERGÍA FUTURA, S.A.		-14.680,28	-17,40	-906,81	-	-545,52	-16.150,02
WATIUM		-622,82	1,94	-103,54	-	-4,53	-728,96
WEKIWI SL		-46,98	-3,15	0,06	-0,05	-0,64	-50,76
WOMBBAT ENERGY, S.L.		-18,76	-3,83	-0,19	0,10	0,03	-22,66
XENERA		8.225,50	-63,61	-1.467,45	-8,05	122,81	6.809,21
YADE JORMAN ESPAÑA, S.L.		8.009,33	9.087,24	-785,81	-	-36,45	16.274,31
TOTAL		7.386.460,89	707.646,13	-2.367.919,79	3.664,85	-3.822.300,06	1.907.552,01

(El signo negativo indica una compensación del usuario al distribuidor, mientras que el signo positivo indica una compensación del distribuidor al usuario).

ANEXO III

CANTIDADES A LIQUIDAR ENTRE USUARIOS Y DISTRIBUIDORES POR LA DIFERENCIA ENTRE SALDOS DEFINITIVOS Y SALDOS PROVISIONALES DE MERMAS

Valoración económica de las diferencias entre saldos definitivos y saldos provisionales de mermas de distribución (euros), 2023. Fuente: GTS⁶.

USUARIOS	DISTRIBUIDORES	TITULARES REDES DE DISTRIBUCIÓN					TOTAL eur
		NEDGIA CATALUNYA	MADRILEÑA RED DE GAS	NORTEGAS ENERGÍA DISTRIBUCIÓN	DICOGEXSA	REDEXIS	
AB ENERGIA 1903, S.L.		1.129,69	13,30	3,00	-	6.672,14	7.818,13
ABOUTWHITE		1.865,38	151,53	29,30	1,23	3,17	2.050,61
ACABADOS EUROPEOS SLU		864,26	-	-	-	-	864,26
ACAPERSA 1997 S.L.		171,60	-	-	-	-	171,60
ACSOL ENERGIA GLOBAL, S.A.		4.481,62	-	33,95	-1,32	12,58	4.526,83
ADEFAS ENERGIA		51.980,26	689,32	293,12	-	8.107,31	61.070,01
ADS ENERGY 8.0, S.L.		1.615,40	113,27	68,74	10,64	184,79	1.992,84
ADX RENOVABLES S.L.		-	-11,97	-	-	-	-11,97
AGRI-ENERGIA, S.A.		3.965,32	-	-	-	601,81	4.567,13
AHORRELUZ SERVICIOS ONLINE, S.L.		25.617,38	290,97	262,29	92,67	685,71	26.949,02
ALCANZIA ENERGIA, S.L.U		12.745,94	504,50	19,69	67,15	-614,37	12.722,91
ALPEX IBÉRICA DE ENERGÍA, S.L.		28,97	11,45	-4,57	4,81	-1,09	39,57
ALPIQ AG		5,24	-	-	-	-	5,24
ALPIQ ENERGIA ESPAÑA SAU		78.378,40	551,91	1.078,68	-3.040,67	4.596,30	81.564,62
ALQUILER SEGURO ENERGIA SA		5.536,21	1.225,18	19,60	-	0,61	6.781,60
ALTERNA OPERADOR INTEGRAL SL		-303,99	372,62	216,01	97,70	209,00	591,34
ALUMBRA CORPORACIÓN, S.L.		0,83	-	-	-	-	0,83
ALLUZ ENERGIA ELÉCTRICA		571,12	131,69	-	-0,44	-0,20	702,17
ANDALUZA DE CALES S.A.		-1.140,48	-	-	-	-	-1.140,48
APRESTOS DE LANERIA, S.A.		1.439,57	-	-	-	-	1.439,57
ARGIMODE SL		400,44	-	-	-	-	400,44
AUDAX RENOVABLES, S.A		159.607,20	2.421,31	3.629,30	209,35	19.880,87	185.748,03
AUSARTA PRIMA S.L.		99,73	-	205,44	-	-	305,17
AXPO Iberia		164.670,51	11.744,96	-13.861,07	1.503,92	-32.536,16	131.522,16
BASER COMERCIALIZADORA DE REFERENCIA S.A.		250.680,38	16.920,86	85.530,23	852,14	49.663,55	403.647,16
BDGAS ENERGIA 2018, SOCIEDAD LIMITADA		5.021,93	222,35	217,12	-	-	5.461,40
BIDIESEL ARAGON S.L.		-	-	-	-	-305,44	-305,44
BIROU GAS, S.L.		26.589,51	774,03	1.908,60	221,47	4.119,65	33.613,26
BP GAS & POWER IBERIA, S.A.U.		-1.299,04	461,10	-483,64	131,24	-2.669,63	-3.859,97
BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE S.L. ****		324,14	10,23	-18,65	-	2,81	318,53
CAL DE CASTILLA S.A.		39,34	-	-	-	-	39,34
CALERA DE ALZO SL		-	-	-16,10	-	-	-16,10
CALES DE LA PLANA SA		-30,34	-	-	-	-	-30,34
CALES DE LLIERCA SA		1.502,31	-	-	-	-	1.502,31
CALORIFICA DOMESTICA, S.L.		4.296,61	240,07	-	-	-1,43	4.535,25
CAPWATT SUPPLY & TRADING, S.L.U.*		48.849,21	299,77	-132,47	-	929,51	49.946,02
CARTONAJES M PETIT SA		-12,96	-	-	-	-	-12,96
CATGAS ENERGIA, S.A.		140.088,26	-1,85	3,32	-	177,06	140.266,79
CEPSA COMERCIAL PETROLEO		33,66	-	-	-	-	33,66
CEPSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A.		-96.062,41	3.077,46	2.765,54	-1,64	2.208,83	-88.012,22
CIDE HCENERGIA, S.A.		492,94	19,10	1,77	68,09	22,82	604,72
CIMA ENERGIA COMERCIALIZADORA S.L.		3.950,13	-184,71	7,90	-0,76	5,61	3.778,17
COMERCIALIZADORA ADI ESPAÑA S.L.		1.261,77	6,89	-	38,39	37,69	1.344,74
COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS DEL MEDITER		1.562,88	-4,93	94,23	-	98,84	1.751,02
COMERCIALIZADORA REGULADA, GAS & POWER		6.942.069,16	55.994,35	7.994,70	1.502,83	30.853,61	7.038.214,65
CORPORACIÓN ALIMENTARIA GUISSONA, S.A.		17.011,85	3,40	2,48	-	6,12	17.023,85
CREA ENERGIA ECO SLU		3,52	-	-	-	-	3,52
CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, S.A.**		967.235,71	-115.566,27	29.110,07	18.750,87	62.848,08	962.378,46
ContourGlobal La Rioja, S.L.		-56.077,85	-	-	-	-	-56.077,85
DISA ENERGY S.L.U.		40.372,79	4.225,33	7.053,63	4,38	3.555,37	55.211,50
DOLOMITAS DEL NORTE, S.A.		-	-	3.528,11	-	-	3.528,11
DOMESTICA GAS Y ELECTRICIDAD		4.545,68	38,02	39,05	2,11	6.237,28	10.862,14
DRK ENERGY SL		3.850,24	-75,95	258,82	4,84	-7,46	4.030,49
EDP CLIENTES SA		68.298,30	-517,99	-28.717,59	-6.062,63	12.765,34	45.765,43
ELECTRICA DE GUIXES ENERGIA SLU		9.119,90	1,08	1.502,83	-111,34	4,15	10.516,62
ELECTRICIDAD ELEIA, S.L.		225.577,67	7.086,99	6.389,24	1.136,78	18.312,25	258.502,93
ELEVA 2 COMERCIALIZADORA		2.139,33	113,81	-69,71	-	199,26	2.382,69
EMAYA		-	-	-	-	-680,64	-680,64
EMPRESA MUNICIPAL DE TRANSPORTES DE MADRID, S.A.		10.168,97	3.010,59	-	-	-	13.179,56
ENDESA		4.515.261,58	174.069,64	52.581,37	23.878,49	656.156,57	5.421.947,65
ENERGIA ECOLOGICA ECONOMICA SL		5.453,34	15,62	3,96	5,10	68,73	5.546,75
ENERGIA NUFRI SLU		73.225,67	390,25	-28,68	99,49	-84,35	73.602,38
ENERGREEN MOBILITY SL		136,60	1.592,80	-	-	43,53	1.772,93
ENERGY STROM XXI, S.L.		9.041,56	60,14	0,60	-0,23	-0,95	9.101,12
ENERGYA VM		111.921,07	4.055,18	5.319,79	207,32	23.528,65	145.032,01
ENERGIA COLECTIVA		11.293,74	455,96	165,39	33,42	598,22	12.546,73
ENERGIA XXI COMERCIALIZADORA		625.161,24	141.356,03	5.363,40	30.843,97	245.764,10	1.048.488,74
ENERPLUS ENERGIA		1.492,91	102,35	2,42	-	43,90	1.641,58
ENGIE ESPAÑA		44.648,51	6,36	21.463,66	23,67	847,25	66.989,45
ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS S.A.		25.002,39	1.062,19	8.336,56	-175,19	9.929,17	44.155,12
ENI PLENITUDE IBERIA S.L.		368.393,01	15.319,50	29.328,61	2.157,30	33.509,60	448.708,02
ENSTROGA, S.L.		1.145,60	33,44	10,42	-1,31	34,89	1.223,94
ETEXA S.A.		188,30	-	-	-	-	188,30
Enerxia Galega Mais, S.L.		9.762,28	1.237,08	594,21	190,14	299,45	12.083,16
FACTOR ENERGIA, S.A.		475.780,16	9.773,34	6.141,58	379,85	15.191,21	507.266,14
FEED ENERGIA, S.L. ****		2.568,10	68,30	19,71	92,28	22,45	2.770,84
FENIE ENERGIA, S.A.		109.243,49	2.959,29	3.749,17	-399,22	17.050,55	132.603,28
FOENER ENERGIA S.L.		20.911,18	36,43	-	-	5.261,92	26.209,53

⁶ *CAPWATT SUPPLY & TRADING, S.L.U. en (n+2): FUTURA ENERGÍA Y GAS en (n+1)

**CURENERGIA COMERCIALIZADOR DE ÚLTIMO RECURSO, S.A. en (n+2): IBERCUR en (n+1)

***NIEVES ENERGIA, S.L. en (n+2): PETRONIEVES en (n+1)

**** BY ENERGYC ENERGIA EFICIENTE S.L. pasa a denominarse NEÓN ENERGIA EFICIENTE S.L. a partir del 14 de mayo de 2025

***** FEED ENERGIA, S.L. pasa a denominarse PASIÓN ENERGIA SL a partir del 14 de mayo de 2025.

USUARIOS	DISTRIBUIDORES	TITULARES REDES DE DISTRIBUCIÓN					TOTAL eur
		NEDGIA CATALUNYA	MADRILEÑA RED DE GAS	NORTEGAS ENERGÍA DISTRIBUCIÓN	DICOGEXSA	REDEXIS	
FOMPEDRAZA COGENERACIÓN S.A.		-79,47	-	-	-	-	-79,47
FORTIA ENERGÍA S.L.		6.693,02	-	144,43	-	-2.113,84	4.723,61
FOX ENERGÍA		11.436,48	173,53	-57,12	5,80	-665,42	10.893,27
FUNDICIONES INYECTADAS ALAVESAS SA		-	-	32,24	-	-	32,24
GALP ENERGÍA		33.530,99	7.649,98	3.210,60	20,58	2.480,67	46.892,82
GAOLANIA SERVICIOS, S.L.		66.982,41	3.324,50	1.023,04	-	2.517,40	73.847,35
GARCIA MUNTE ENERGÍA, S.L.		15.406,04	11,78	178,89	-	1.382,17	16.978,88
GASILUZ ECO ENERGÍA S.L.		20,42	0,58	-54,42	-	-392,91	-426,35
GASINDUR, S.L.		7.575,93	73,90	-40,53	-	-118,03	7.491,27
GEISA FABRICS S.L.		-250,05	-	-	-	-	-250,05
GEO ALTERNATIVA		41.722,46	4.239,10	380,06	7,67	2.242,14	48.591,43
GESTERNOVA, S.A.		503,99	0,67	-5,96	1,27	27,76	527,73
GESTINER INGENIEROS, S.L.		519,34	0,43	-	-	-	519,77
GNC		2.102.019,41	53.726,83	63.270,74	1.507,77	45.829,10	2.266.353,85
GOG IBERIA S.L.		733,87	59,48	-	-	17,53	810,88
HIROELECTRICA DEL VALIRA, SL		347,67	-	-	-	-	347,67
HOLALUZ - CLIDOM, S.A.		4.479,39	-83,17	174,32	6,91	173,17	4.750,62
IBERDROLA CLIENTES S.A.U.		1.253.058,72	396.759,53	21.506,94	-2.254,79	81.668,82	1.750.739,22
IBERDROLA ENERGÍA ESPAÑA S.A.U.		-232.702,19	-	-1.529,52	-	-12.869,85	-247.101,56
IBERELÉCTRICA COMERCIALIZADORA		1.445,22	12,62	0,32	-0,29	-25,59	1.432,28
IGNIS ENERGÍA, S.L.		-2.066,95	-	-	-	-109,75	-2.176,70
INCOGAS		675,83	-	-	-	3.853,69	4.529,52
INDUSTRIAS RAYCO S.A.		310,89	-	-	-	-	310,89
INER ENERGÍA		3.443,16	55,18	366,87	44,27	72,79	3.982,27
INSERIMOS ENERGÍA, S.L.		1.181,65	196,26	4,94	0,30	32,37	1.415,52
INTEGRACIÓN EUROPEA DE ENERGIA, SAU		16.761,58	1.109,52	-719,76	38,60	1.947,74	19.137,68
IRIS ENERGIA EFICIENTE, S.A.		21.995,58	515,73	46,08	166,08	1.858,56	24.582,03
LABOIL ENERGÍA, S.L.		-6,36	127,59	35,32	-3,18	1.950,84	2.104,21
LIQUID NATURAL GAZ, S.L.		35.770,13	199,71	865,48	312,91	1.547,63	38.695,86
LONJAS TECNOLOGÍA, S.A.		-965,61	-	-	-	-307,22	-1.272,83
LOOP ELECTRICIDAD Y GAS S.L.		54,09	2,09	-1,85	-	-0,97	53,36
LOVE ENERGY S.L.		8.913,17	32,96	-0,73	-	63,48	9.008,88
LUVON ENERGIA, SL		262,34	59,54	-0,16	-	4,74	326,46
MASQLUZ 2020, S.L.		24.164,27	590,55	-47,73	30,80	1.348,66	26.086,55
MAZARRON TEJAS S.L.		-2.473,64	-	-	-	-	-2.473,64
MET ENERGIA ESPAÑA		54.729,63	1.004,43	-2.664,33	156,41	15.083,50	68.309,64
MOLGAS		-	211,33	-	-	1.742,44	1.953,77
MULTIENERGÍAS MLC S.L.		2.419,42	209,64	2,88	-	4.463,60	7.095,54
MULTISERVICIOS TECNOLÓGICOS, S.A.		13.520,69	343,10	-	-	-	13.863,79
NABALIA ENERGÍA 2000		26.266,57	358,80	592,88	46,04	1.640,91	28.905,20
NATURGY CLIENTES, S.A.U.		2.080,14	25,32	1,14	7,33	47,65	2.161,58
NATURGY IBERIA		10.133.717,36	145.673,15	17.625,02	5.980,29	144.547,10	10.447.542,92
NEOELECTRA ENERGIA S.L.U.		63.117,96	78,90	-254,99	-	1.718,79	64.660,66
NEXUS		240.863,36	5.635,65	-12.088,78	304,65	12.440,12	247.155,00
NIEVES ENERGÍA, S.L., ***		16.998,96	837,78	79,36	6,95	192,85	18.115,90
NINOBE SERVICIOS ENERGÉTICOS		-297,59	59,24	86,97	-20,04	146,15	-25,27
OCTOPUS ENERGY ESPAÑA S.L.U.		2.856,40	90,26	1,52	12,01	94,10	3.054,29
ONDEMAND		82.224,87	3.612,23	2.689,83	905,45	2.223,22	91.655,60
OPPERTA GREEN ENERGY		-0,03	-	-	-	-	-0,03
PETRONAVARRA		20.181,27	-	-5.693,97	-	299,85	14.787,15
PLENA ENERGIA RENOVABLE, S.L.		316,44	11,69	-4,58	-	-5,41	318,14
POTENZIA		-1.078,71	-360,41	181,82	-	87,61	-1.169,69
QUASAR GAS, S.L.		87,95	-	-6,69	-	-28,35	52,91
REFRACTARIOS KELSEN SA		-	-	175,87	-	-	175,87
REPSOL COMERCIALIZADORA DE ELECTRICIDAD Y GAS, S.L.		478.429,10	33.346,11	31.798,93	2.860,05	36.898,29	583.332,48
REPSOL LNG HOLDING, S.A.		147.463,27	136,79	205,20	-	-61.396,37	86.408,89
Rofeica Energía, S.A.		12.559,77	-	175,17	-	-38,61	12.696,33
SAN JAVIER BRICKS SL		-50,79	-	-	-	-	-50,79
SEFIT GAS, S.L.U.		-15.889,12	-	-	-	3.203,20	-12.685,92
SERVIGAS S.XXI		154.675,32	2.932,16	3.955,91	663,54	62.000,27	224.227,20
SHELL		-28.173,52	723,02	3.435,29	-	1.413,48	-22.601,73
SMART GAS ENERGY S.L.		9.748,59	540,95	-	-	47,27	10.336,81
SOLELEC IBERICA SL		2.116,85	3,57	-	-106,91	365,77	2.379,28
SONATRACH		5.660,88	-	1.128,46	-	-	6.789,34
SUPRA ENERGIA SL		3.224,64	-32,89	-	-	970,10	4.161,85
SWAP ENERGIA		16.774,54	485,65	-1.678,62	317,43	8.890,56	24.789,56
TERRABRICK SL		-3.922,96	-	-	-	-	-3.922,96
TOTALENERGIES CLIENTES, S.A.U.		453.382,47	34.742,41	-113.362,75	1.137,63	82.433,62	458.333,38
TOTALENERGIES ELECTRICIDAD Y GAS ESPAÑA, S.A.		334.399,77	9.272,60	25.891,94	5.147,88	37.271,89	411.984,08
TRACTAMENTS DE JUNEDA S.A.		15.128,62	-	-	-	-	15.128,62
TRADEA GREEN GAS, SL		18.170,27	-	-	-	270,16	18.440,43
UNIELÉCTRICA ENERGÍA		37.047,17	931,74	939,09	652,74	998,59	40.569,33
VIVO ENERGIA FUTURA, S.A.		12.864,81	3,68	35,29	-	28,88	12.932,66
WATIUM		-10,92	3,11	23,76	-0,08	1,51	17,38
WEKIWI SL		9,90	0,86	-	-	4,98	15,90
WOMBBAT ENERGY, S.L.		-0,73	3,85	0,74	-	-0,21	3,65
XENERA		9.012,06	33,57	-219,27	2,60	487,98	9.316,94
YADE JORMAN ESPAÑA, S.L.		6.680,85	389,06	63,49	-	161,91	7.295,31
TOTAL		31.294.734,07	1.057.103,03	283.914,39	90.780,50	1.697.256,54	34.423.789,53