



**Informe de supervisión del cálculo y liquidación  
de los saldos de mermas en redes de distribución  
enero a septiembre 2021**

Orden IET/2736/2015

Junio 2022

## ÍNDICE

<b>1. RESUMEN.....</b>	<b>1</b>
<b>2. ANTECEDENTES .....</b>	<b>8</b>
<b>3. NORMATIVA DE APLICACIÓN .....</b>	<b>10</b>
3.1 Normas de Gestión Técnica (NGTS-06 «Repartos»).....	10
3.2 Protocolo de Detalle PD-02 .....	11
3.3 Disposición final tercera de la Orden IET/2736/2015 .....	14
<b>4. INFORMACIÓN DE REFERENCIA .....</b>	<b>18</b>
4.1 Precio del gas de operación y gas talón .....	18
4.2 Información proporcionada por los distribuidores.....	18
4.2.1 Comprobación de las mermas reconocidas retenidas a cada usuario 19	
4.2.2 Supervisión de las cantidades repartidas por los distribuidores19	
<b>5. SALDO DE MERMAS EN LA RED DE DISTRIBUCIÓN PARA EL PERIODO ENERO A SEPTIEMBRE 2021 .....</b>	<b>20</b>
5.1 Mermas reales en la red de distribución.....	20
5.2 Mermas reconocidas en la red de distribución.....	20
5.3 Saldo de mermas en la red de distribución.....	21
<b>6. COMPENSACIONES ECONÓMICAS DE USUARIOS Y DISTRIBUIDORES .....</b>	<b>23</b>
<b>7. ANEXO 1: TABLAS DE REFERENCIA.....</b>	<b>25</b>
<b>8. ANEXO 2: DOCUMENTACIÓN DE REFERENCIA.....</b>	<b>38</b>

## 1. RESUMEN

El objeto de este informe es realizar la supervisión provisional del saldo de mermas en el sistema de red de distribución correspondiente al periodo que abarca de enero a septiembre del año 2021.

El Real Decreto-ley, de 11 de enero de 2019, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (en adelante, CNMC), otorga a esta Comisión la capacidad de regular las mermas y los autoconsumos.

Por otro lado, con la entrada en vigor de la Circular 7/2021, de la CNMC a partir del 1 de octubre de 2021, el proceso de supervisión anual de mermas se desplaza del año natural al año gasista, octubre-septiembre, por lo que de enero a septiembre de 2021 es el último periodo donde aplicará el marco normativo al respecto, recogido en el artículo 14 de la **Orden IET/2446/2013**<sup>1</sup>, de 27 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas.

Teniendo en cuenta la información enviada al SL-ATR por los distribuidores para el periodo de enero a septiembre de 2021, este informe recoge el análisis de las mermas reales, las mermas retenidas, los saldos de mermas y su asignación a los usuarios, calculando las compensaciones económicas de usuarios y distribuidores. Cabe destacar que este informe recopila la mejor información disponible a la fecha de redacción del mismo, donde para enero y febrero 2021 se considera la información final definitiva y para el resto de los meses la información final provisional.

De acuerdo al punto 12 de la Orden IET/2736/2015, los resultados recogidos en este informe están sujetos a cambios en el caso que los distribuidores comuniquen, antes del día 1 de abril de 2023, revisiones de la precitada información.

De este modo, **el saldo de mermas** en el conjunto de las **redes de distribución para el periodo de enero a septiembre de 2021** asciende a **-1.270 GWh**, por consiguiente, las mermas reales fueron inferiores a las retenidas, representando un -0,25% del gas entregado desde la red de transporte a las redes de distribución.

---

<sup>1</sup> Posteriormente, la Disposición final tercera de la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, modifica el precitado artículo 14 de la Orden IET/2446/2013, retrasando dos meses el proceso de mermas en distribución

El saldo anual de mermas comparativo de cada grupo distribuidor y de los últimos años se muestra en la siguiente tabla.

**Tabla 1: Saldo de mermas de las redes de distribución para el período de ejercicios 2013-2021**

Unidad: kWh Grupo Distribuidor	Saldo de mermas								
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (ene-sep)
Nortegas Energía Distribución, S.A.U	-115.035.337	-110.317.067	-112.984.442	-16.883.221	-145.344.592	-72.535.264	-76.321.641	-98.410.072	-131.631.380
Madriñena Red de Gas, S.A.	80.945.691	67.464.683	493.599	232.371.335	100.568.873	84.032.548	55.101.166	83.367.988	-58.434.699
Nedgia Catalunya, S.A	538.734.605	23.762.432	468.550.192	1.393.908.816	364.741.050	472.501.013	332.583.738	532.152.404	-913.263.003
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A.	-371.499	-7.963.981	-7.765.068	-9.016.678	-10.732.075	-9.942.030	-5.081.102	1.859.652	-7.387.727
Redexis Gas Distribución, S.A.	-21.192.191	-232.648.143	-181.635.768	-164.617.532	-126.655.776	-118.228.292	-139.750.941	-143.111.688	-158.820.079
Gas Directo, S.A.	2.245.606	-9.384.569							
<b>TOTAL Saldo de mermas</b>	<b>485.326.875</b>	<b>-269.086.646</b>	<b>166.658.512</b>	<b>1.435.762.719</b>	<b>182.577.480</b>	<b>355.827.975</b>	<b>166.531.220</b>	<b>375.858.284</b>	<b>-1.269.536.888</b>

El saldo de mermas en el periodo de enero a septiembre 2021, resulta negativo, al igual que en el ejercicio 2014, aunque sensiblemente inferior. Sin embargo, teniendo en consideración los doce meses del ejercicio 2021, empleando para lo cual la mejor información disponible a la fecha de redacción de este informe, el saldo de mermas resultaría positivo, + 149 GWh, en línea con los saldos registrados en los últimos años.

La valoración económica<sup>2</sup> de los saldos de mermas en redes de distribución por operador correspondiente al periodo de enero a septiembre 2021, aplicando la metodología referenciada en el precitado artículo 14 de la Orden IET/2736/2015, se muestra en las Tabla 2. En dicho periodo, todos los operadores han registrado un saldo de mermas acumulado negativo, por lo que cada uno recibirá de los usuarios la cantidad que figura en la Tabla 2.

<sup>2</sup> El criterio de signos utilizado es el siguiente: signo positivo indica que procede un abono del distribuidor al usuario y signo negativo que procede un abono del usuario al distribuidor.

**Tabla 2: Valoración de los saldos de mermas por distribuidor ene-sep 2021**

Unidad: €

<b>Grupo Distribuidor con <i>saldo de mermas negativo</i></b>	
<b>Nortegas Energía Distribución, S.A.U</b>	-2.038.970
<b>Nedgia Catalunya, S.A</b>	-14.146.444
<b>Redexis Gas Distribución, S.A</b>	-2.460.123
<b>Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A</b>	-114.436
<b>Madrileña Red de Gas, S.A</b>	-905.153
<b>TOTAL</b>	<b>-19.665.126</b>

Por otra parte, desde el punto de vista de los usuarios, los resultados con el abono/cobro del usuario al operador/es, se muestra en las tablas 3, 4.1 y 4.2.







consumos de los clientes tipo 1. Dicho criterio se mantiene en la Resolución de 23 de septiembre de 2016, de la DGPEyM, por la que se modifican las normas de gestión técnica del sistema NGTS-06 «Repartos» y NGTS-07 «Balance».

Por otro lado, el punto número 8 del artículo 14 de la Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, establece una liquidación adicional para aquellos distribuidores cuyo saldo total acumulado en el conjunto de sus redes sea negativo, es decir, aquellos cuyas mermas reales registradas sean inferiores a las retenidas por aplicación de los coeficientes en vigor. En estos casos, el distribuidor repartirá la mitad de dicho saldo resultante, valorado al precio de referencia, entre sus usuarios de forma proporcional al consumo de sus clientes en el conjunto de las redes del distribuidor. La revisión del artículo 14 recogida en la Disposición final tercera de la Orden IET/2736/2015, mantiene dicha liquidación adicional.

En el periodo de enero a septiembre 2021, a todos los distribuidores les aplica la citada liquidación adicional.

El valor medio del precio de gas talón y gas de operación empleado para la valoración de los saldos de mermas del citado periodo asciende a 30,98 €/MWh, y ha sido calculado según lo establecido en el punto 6 del artículo 14 de la Orden IET/2736/2015.

## 2. ANTECEDENTES

El sistema español de acceso de terceros a las instalaciones gasistas reconoce en 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.

A continuación, se detalla la evolución del marco normativo para la determinación de los saldos de mermas y su asignación a los usuarios en redes de distribución.

- I. Por Resolución de 4 de julio de 2008, la DGPEyM modifica la Norma NGTS-06 "Repartos", introduciendo un nuevo apartado definiendo la cuenta de diferencias de medición en los PCTD. Esta Resolución establece las líneas generales para el cálculo anual de las diferencias de medición en redes de distribución, y las obligaciones y responsabilidades de usuarios, distribuidores y del GTS a este respecto. Asimismo, encomienda a la Comisión Nacional de la Energía la obligación de publicar "las liquidaciones que se deberán realizar entre los usuarios y los distribuidores para compensar el saldo anual de la cuenta de diferencias de medición".
- II. La Orden IET/2446/2013, de 27 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas, recoge, en su artículo 14, cambios en relación al procedimiento de determinación de los saldos de mermas y su asignación a los usuarios en redes de distribución. Así, el periodo de cálculo de las mermas en redes de distribución pasa a ser el año natural frente al modelo anterior, en el que se calculaban del 1 de junio de un año, a 31 de mayo del siguiente. Esta Orden también designa al GTS como sujeto competente para la realización del análisis de saldos de mermas en redes de distribución.
- III. La Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre, por la que se establece la retribución de las actividades reguladas del sector gasista para el segundo periodo de 2014, recoge en su Disposición transitoria cuarta, que el Procedimiento aplicable a las mermas en redes de distribución producidas hasta el 31 de diciembre de 2013 se calculará según lo dispuesto en el apartado 6.2.2.4 "Diferencias de medición en puntos de conexión transporte-distribución" incluido en la NGTS-06 "Repartos". La metodología descrita en la OM IET/2446/2013 será de aplicación, por lo tanto, para las diferencias de medición en puntos de conexión transporte-distribución producidas a partir del 1 de enero de 2014.

- IV. Finalmente, la Disposición final tercera de la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, modifica el artículo 14 de la Orden IET/2446/2013, para recoger las actualizaciones de la información con carácter final definitivo, dando lugar a una liquidación final definitiva "a-2", y el retraso del calendario del proceso de supervisión y liquidación de los saldos de mermas de dos meses.

### 3. NORMATIVA DE APLICACIÓN

#### 3.1 Normas de Gestión Técnica (NGTS-06 «Repartos»)

El punto 6.2.2.4 de las Normas de Gestión Técnica del Sistema, aprobadas mediante Orden Ministerial ITC/3126/2005, de 5 de octubre, y modificadas por Resolución de 4 de julio de 2008, de la Dirección General de Política Energética y Minas (en adelante DGPEyM), define la cuenta de diferencias de medición correspondientes a los puntos de conexión transporte-distribución (en adelante, PCTD) y establece la obligación de que los usuarios con clientes de lectura de consumo mensual, no realizada el último día del mes, o bimestral, asuman temporalmente dichas diferencias, proporcionalmente a la asignación del consumo mensual de estos clientes.

##### "6.2.2.4 Diferencias de medición en PCTD

Se define cuenta de "Diferencias de Medición" como:

$$DM = E - F_{\text{tipo1}} - F_{\text{tipo2}} - M_{\text{tipo1}} - M_{\text{tipo2}} - D$$

Siendo:

*E*: emisión de entrada a la red de distribución (medidas en los PCTD).

*F*tipo 1: mediciones y estimaciones de consumo realizadas por el distribuidor de clientes tipo 1.

*F*tipo 2: mediciones y estimaciones de consumo realizadas por el distribuidor de clientes tipo 2.

*M*tipo 1: mermas de distribución en vigor correspondientes a clientes tipo 1.

*M*tipo 2: mermas de distribución en vigor correspondiente a clientes tipo 2.

*D*: medidas en los puntos de conexión distribución-distribución (PCDD).

*Dichas diferencias de medición, a partir del 1 de julio de 2008, serán asumidas temporalmente por cada uno de los comercializadores que tengan clientes tipo 2 en función de la asignación del consumo mensual de dichos clientes en los repartos diarios "n+2"<sup>3</sup>. En el caso de que no existan clientes tipo 2 en la red, dichas diferencias se imputarán de forma análoga, según los clientes tipo 1".*

Dicho criterio se mantiene en la Resolución de 23 de septiembre de 2016, de la DGPEyM, por la que se modifican las normas de gestión técnica del sistema NGTS-06 «Repartos» y NGTS-07 «Balance», hasta la aprobación de un protocolo de detalle sobre el cálculo, supervisión y asignación de mermas en puntos de conexión transporte-distribución (PCTD) y puntos de conexión distribución-distribución (PCDD).

### **3.2 Protocolo de Detalle PD-02**

En la Resolución de 23 de diciembre de 2015, de la DGPEyM, se modifica el protocolo de detalle PD-02 «Procedimiento de Reparto en Puntos de Conexión Transporte-Distribución (PCTD) y en puntos de Conexión Distribución-Distribución (PCDD)», aprobado por Resolución de 13 de marzo de 2006, de la DGPEyM, por la que se establecen los protocolos de detalle de las Normas de Gestión Técnica del Sistema Gasista.

En el apartado 2.3 del citado protocolo de detalle, se establece el detalle del **reparto de los saldos de mermas finales provisionales:**

*"2.3 Reparto de los saldos de mermas finales provisionales.*

*La diferencia entre la emisión del PCTD/PCDD y los consumos asignados conforme al apartado anterior (incrementados en sus mermas reconocidas correspondientes) más las entregas de gas a operadores conectados aguas abajo se corresponde con el saldo de mermas de distribución. En este caso, final provisional.*

*Saldo de Mermas = Emisión -  $\sum$  Consumo TMc -  $\sum$  ConsumoNoTMc - Emisión Aguas Abajo*

---

<sup>3</sup> A partir de la entrada en vigor de la resolución de 7 de febrero de 2013, de la Dirección General de Política Energética y Minas, toda referencia al balance o reparto n+2 realizada en las normas de gestión técnica del sistema o en sus protocolos de detalle se entenderá referida al balance o reparto n+1.

*Siendo:*

- *Emisión: Emisión en el PCTD/PCDD en kWh.*
- *ConsumoTMC: consumo de los puntos de suministro con dato de teledisponibilidad del usuario «c», más las mermas reconocidas, en el PCTD/PCDD en kWh.*
- *ConsumoNoTMC: consumo en los puntos de suministro no teledisponibles o con teledisponibilidad no disponible del usuario «c», más las mermas reconocidas, en el PCTD/PCDD en kWh.*
- *Emisión Aguas Abajo: Emisión que se entrega a otras distribuidoras en el PCDD en kWh.*

*a. Cálculo del reparto diario final provisional.*

*Se asignará a cada usuario presente en el PCTD/PCDD como reparto diario final provisional el consumo diario, incluyendo las mermas correspondientes, y el saldo de mermas que le corresponda, calculados según los apartados anteriores.*

*b. Envío de la información del reparto diario final provisional.*

*En los plazos establecidos, el distribuidor enviará al otro titular interconectado y al Gestor Técnico del Sistema, a través del SL-ATR, el reparto diario final provisional con desglose diario por PCTD/PCDD y comercializador. Asimismo, enviará el saldo de mermas en cada PCTD/PCDD por comercializador.*

*Dicho reparto por comercializador, tendrá además el siguiente detalle por PCTD/PCDD:*

- *Código distribuidora: según codificación SL-ATR.*
- *Código comercializadora: según codificación SL-ATR.*
- *Fecha de gas.*
- *Código PCTD/PCDD: según codificación SL-ATR.*
- *Revisado: S/N.*
- *Emisión global a repartir por PCTD/PCDD.*
- *Valor agregado de consumos teledisponibles (total y asignado al usuario correspondiente).*

- *Valor agregado de consumos Tipo 1 no telemedido con grupo de peaje 3.4 (total y asignado al usuario correspondiente).*
- *Valor agregado de consumos Tipo 1 no telemedido con grupo de peaje distinto de 3.4 (total y asignado al usuario correspondiente).*
- *Valor agregado de consumos Tipo 2 (total y asignado al usuario correspondiente).*
- *Valor agregado de las mermas reconocidas que corresponderían a los consumos telemedidos (total y asignado al usuario correspondiente).*
- *Valor agregado de las mermas reconocidas que corresponderían a los consumos asignados Tipo 1 no telemedido con grupo de peaje 3.4 (total y asignado al usuario correspondiente).*
- *Valor agregado de las mermas reconocidas que corresponderían a los consumos asignados Tipo 1 no telemedido con grupo de peaje distinto de 3.4 (total y asignado al usuario correspondiente).*
- *Valor agregado de las mermas reconocidas que corresponderían a los consumos asignados Tipo 2 (total y asignado al usuario correspondiente).*
- *Valor agregado del saldo de mermas (total y asignado al usuario correspondiente).*
- *Valor agregado del Reparto diario final provisional incluyendo saldo de mermas (total y asignado al usuario correspondiente).*

*Toda la información para que los datos y cálculos relativos al reparto diario final provisional sean trazables por el usuario estará disponible en el SL-ATR.*

*Adicionalmente, los distribuidores pondrán a disposición de los usuarios la información utilizada para la elaboración de sus repartos, concretamente:*

*Para los clientes Tipo 1:*

- *Código Distribuidora: según codificación SL-ATR.*
- *Código Comercializadora: según codificación SL-ATR.*
- *Código PCTD: según codificación SL-ATR.*
- *Mes de Reparto.*
- *CUPS.*

- *Consumo diario en kWh.*
- *Tipo de Consumo: Real, Estimado, Estimado Comercializador; No Telemedido.*
- *Fecha y hora de publicación.*

*Para los clientes Tipo 2:*

- *Código Distribuidora: según codificación SL-ATR.*
- *Código Comercializadora: según codificación SL-ATR.*
- *Código PCTD: según codificación SL-ATR.*
- *Mes de Reparto.*
- *Grupo de Peaje: según codificación SL-ATR.*
- *Número de consumidores.*
- *Consumo diario en kWh.*
- *Fecha y hora de publicación*

*En caso de disconformidad por parte de un usuario respecto al reparto agrupado de sus clientes de Tipo 2, el distribuidor estará obligado a remitir la información utilizada para realizar el cálculo.”*

### **3.3 Disposición final tercera de la Orden IET/2736/2015**

El artículo 14 de la Orden IET/2446/2013, pasa a tener la siguiente redacción:

*«Artículo 14. Mermas en las redes de distribución.*

*1. Antes de la finalización del mes "m+3", los distribuidores calcularán para cada mes "m" y por PCTD/PCDD, las mermas reconocidas en la red, las mermas reales, y el saldo de mermas resultante, calculado como las mermas reales menos las mermas reconocidas. Los distribuidores comunicarán a los usuarios el saldo mensual de mermas del mes "m" que les corresponde en cada PCTD/PCDD, junto con la información necesaria que permita reproducir su cálculo. Para todo ello se aplicarán los protocolos de detalle de las Normas de Gestión Técnica del Sistema que correspondan.*

*2. Antes del 1 de junio de cada año los distribuidores calcularán y comunicarán a cada usuario el saldo de mermas del año anterior, calculado*

*como la suma de los saldos mensuales asignados para el conjunto de sus redes y remitirán al Gestor Técnico del Sistema un informe anual de las mermas reales, las mermas reconocidas, el saldo de mermas resultante y el reparto de dicho saldo entre los usuarios de acuerdo con el protocolo de detalle de las Normas de Gestión Técnica del Sistema que corresponda.*

*3. Los usuarios podrán solicitar la revisión de los saldos de mermas mensuales y anuales asignados, conforme al procedimiento de las Normas de Gestión Técnica del Sistema correspondiente.*

*4. Teniendo en cuenta la información anual comunicada por los operadores, el Gestor Técnico del Sistema supervisará la correcta determinación de las mermas reales, las mermas retenidas, los saldos de mermas y su asignación a los usuarios, y elaborará un informe al respecto que remitirá a la Dirección General de Política Energética y Minas y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia antes del 1 de julio de cada año. Dicho informe cumplirá los requisitos establecidos en el protocolo de detalle de las Normas de Gestión Técnica del Sistema correspondiente.*

*5. Si en el desarrollo de esta labor de supervisión el Gestor Técnico del Sistema detectase un defecto en la determinación y reparto de los saldos de mermas que conllevara la modificación de los mismos, el Gestor Técnico del Sistema comunicará y justificará al distribuidor dicho error lo antes posible, antes del 25 de junio de cada año, con el fin de que éste pueda corregir su asignación de saldos e indicar dicha corrección a los usuarios afectados.*

*Antes del 1 de agosto de cada año, el Gestor Técnico del Sistema aprobará los saldos de mermas del año anterior, valorará económicamente dichos saldos y comunicará a los usuarios y distribuidores operadores el saldo y la compensación económica que les corresponde. Estas compensaciones económicas se calcularán de acuerdo con lo dispuesto en el apartado 7 de este artículo. En caso de discrepancia sobre la decisión del Gestor Técnico del Sistema se podrá presentar un conflicto de gestión del sistema ante la CNMC, en los términos establecidos en el artículo 12.1.b.2.º de la Ley 3/2013, de 4 de junio.*

*6. Asimismo, el Gestor Técnico del Sistema publicará en su página web el valor del precio medio del gas talón y gas de operación que se empleará para valorar los saldos de mermas.*

*7. El distribuidor con saldo de mermas anual positivo en el conjunto de sus redes abonará a sus usuarios con saldo de mermas anual positivo, en el plazo de un mes desde la comunicación del Gestor, la cantidad que resulte de*

*valorar dicho saldo al precio de referencia. A su vez, los usuarios con saldo anual de mermas negativo abonarán al distribuidor, en el plazo de un mes desde la comunicación del Gestor, el saldo del usuario valorado a este mismo precio.*

*8. Para el distribuidor con un saldo de mermas anual negativo en el conjunto de sus redes, se valorará la mitad de dicho saldo al precio de referencia, y se repartirá la cantidad calculada entre sus usuarios de forma proporcional al consumo de los clientes de cada uno en el conjunto de las redes del distribuidor. Posteriormente, se valorará el saldo de mermas de cada usuario al precio de referencia. Cuando el resultado de la valoración sea negativo, el usuario abonará dicha cantidad al distribuidor en el plazo de un mes desde la comunicación del Gestor. Cuando sea positiva, será el distribuidor quien, en el plazo de un mes desde la comunicación del Gestor, abone dicha cantidad al usuario.*

*9. Los ingresos o costes de los distribuidores que resulten de la compensación del saldo de mermas en sus redes no serán considerados ingresos o costes liquidables a efectos retributivos.*

*10. En caso de retrasos en el abono de las cantidades correspondientes, se devengarán intereses de demora equivalentes al Euribor a tres meses publicado en Reuters el día del vencimiento del pago incrementado en dos puntos.*

*11. Anualmente, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en base al informe del Gestor Técnico del Sistema, podrá proponer a la Dirección General de Política Energética y Minas unos nuevos coeficientes de mermas reconocidas en la red de distribución, si así lo considera necesario.*

*12. Antes del 1 de abril del segundo año posterior al de cálculo, los distribuidores podrán enviar al Gestor Técnico del Sistema revisiones de la información remitida sobre las mermas reales, las mermas reconocidas, el saldo de mermas resultante y el reparto de dicho saldo entre los usuarios de acuerdo con el protocolo de detalle de las Normas de Gestión Técnica del Sistema que corresponda.*

*Teniendo en cuenta la nueva información comunicada por los distribuidores, el Gestor Técnico del Sistema supervisará la revisión de las mermas reales, las mermas retenidas, los saldos de mermas y su asignación a los usuarios, y calculará la revisión de las compensaciones económicas de usuarios y distribuidores, elaborando un informe complementario al definido en el punto 4 que remitirá a los usuarios, a la Dirección General de Política Energética y*

*Minas y a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia antes del 1 de junio de dicho año. Dicho informe cumplirá los requisitos establecidos en el protocolo de detalle de las Normas de Gestión Técnica del Sistema correspondiente y los usuarios dispondrán de un plazo de 15 días para realizar alegaciones. El Gestor Técnico del Sistema comunicará a distribuidores y usuarios la revisión de sus saldos, debiéndose realizar los abonos correspondientes entre las partes en el plazo de un mes desde dicha comunicación.»*

## 4. INFORMACIÓN DE REFERENCIA

La información necesaria para establecer la revisión del saldo económico correspondiente al saldo de mermas en las redes de distribución en el periodo de enero a septiembre de 2021 es:

- Los saldos mensuales de mermas en redes de distribución remitidos por los distribuidores antes del 1 de junio de 2022.
- El precio del gas de operación y gas talón en dicho periodo contemplado en el punto 6 del artículo 14 de la IET/2736/2015.

### 4.1 Precio del gas de operación y gas talón

Según el apartado 6 del artículo 14 de la Orden IET/2736/2015, el GTS publicará en su página web el valor del precio medio de gas talón y gas de operación que se empleará para valorar los saldos de mermas.

En la Tabla 10 del Anexo 1 se recoge la publicación del precio medio de gas Talón y gas de Operación que se empleará por parte del GTS para la valoración económica de los saldos de mermas en redes de distribución correspondientes al periodo 1 de enero a 30 de septiembre de 2021 y que asciende a 30,98 €/MWh.

### 4.2 Información proporcionada por los distribuidores

Según lo establecido en el apartado 2 del artículo 14 de la Orden IET/2736/2015, "Antes del 1 de junio de cada año los distribuidores calcularán y comunicarán a cada usuario el saldo de mermas del año anterior, calculado como la suma de los saldos mensuales asignados para el conjunto de sus redes y remitirán al Gestor Técnico del Sistema un informe anual de las mermas reales, las mermas reconocidas, el saldo de mermas resultante y el reparto de dicho saldo entre los usuarios de acuerdo con el protocolo de detalle de las Normas de Gestión Técnica del Sistema que corresponda."

De acuerdo a lo anterior, todas las compañías distribuidoras<sup>4</sup> han ido enviando mensualmente, vía SL-ATR, la información sobre las mermas reales, las mermas reconocidas, el saldo de mermas resultante y el reparto de dicho saldo entre los usuarios. De esta forma, la información utilizada por el GTS

---

<sup>4</sup> El histórico de comunicaciones e intercambio de información entre el GTS y los distribuidores se encuentra recogido en el Anexo 2.

para supervisar y valorar los saldos de mermas de enero a septiembre de 2021, es la disponible en el SL-ATR<sup>5</sup>.

#### **4.2.1 Comprobación de las mermas reconocidas retenidas a cada usuario**

A partir de las mediciones de los consumos informadas por el distribuidor y diferenciadas por rango de presión de suministro, el GTS ha verificado la correcta determinación de las mermas reconocidas a cada usuario por punto de reparto. Para ello, ha tenido en cuenta los coeficientes en vigor establecidos en el artículo 17 de la Orden IET/2812/2012.

#### **4.2.2 Supervisión de las cantidades repartidas por los distribuidores**

El GTS ha comprobado que, para cada distribuidor, la suma de las mediciones y estimaciones de consumos realizadas por el distribuidor (F), las mermas reconocidas retenidas mediante la aplicación de los coeficientes en vigor (MR) y el saldo de mermas soportado por cada usuario (SM) coincide con la suma de los repartos asignados en el SL-ATR a los usuarios:

$$\text{Reparto (SL-ATR)} = F + MR + SM$$

De este modo, el agregado de las mediciones y estimaciones de los consumos, las mermas reconocidas retenidas mediante la aplicación de los coeficientes en vigor (diferenciando por presión de suministro) y el saldo de mermas asumido temporalmente por cada uno de los usuarios, coincide con el reparto final definitivo (m+15) para el mes de enero y febrero, y el reparto final provisional (m+3) para el resto de meses enviado por los distribuidores al SL-ATR.

---

<sup>5</sup> Ruta de acceso: SL-ATR → Balances → Consultas Diarias Finales Definitivas → Supervisión de Mermas Final Definitivo → Red de Distribución

## 5. SALDO DE MERMAS EN LA RED DE DISTRIBUCIÓN PARA EL PERIODO ENERO A SEPTIEMBRE 2021

### 5.1 Mermas reales en la red de distribución

En el periodo que abarca de enero a septiembre 2021, las mermas reales registradas en el conjunto de las redes de distribución alcanzan un valor de **-496 GWh**.

**Tabla 5: Mermas reales en la red de distribución**

Grupo Distribuidor	Mermas reales								2021 (ene-sep)
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
Nortegas Energía Distribución, S.A.U	54.624.750	29.113.808	32.645.130	128.420.697	7.384.529	86.836.243	80.596.198	46.413.244	-16.492.429
Madriñena Red de Gas, S.A.	177.746.023	150.808.485	86.306.996	326.832.736	192.097.045	189.827.457	150.703.493	177.936.872	9.212.843
Nedgia Catalunya, S.A	1.245.421.707	645.132.857	1.109.540.118	2.048.228.878	1.047.207.742	1.198.673.128	1.038.237.349	1.201.399.282	-391.403.981
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A.	7.216.977	1.150.099	1.662.101	1.103.962	-350.761	1.517.381	6.156.789	12.754.402	1.711.695
Redexis Gas Distribución, S.A.	33.494.600	-175.412.909	-117.879.714	-95.094.775	-52.563.772	-38.448.201	-59.986.764	-64.918.258	-99.442.091
Gas Directo, S.A.	4.107.546	-7.400.723							
<b>TOTAL Mermas Reales</b>	<b>1.522.611.603</b>	<b>643.391.617</b>	<b>1.112.274.631</b>	<b>2.409.491.499</b>	<b>1.193.774.783</b>	<b>1.438.406.008</b>	<b>1.215.707.065</b>	<b>1.373.585.542</b>	<b>-496.413.963</b>

\*A partir de 2015, la información de Gas Directo está incorporada en Gas Natural Distribución SDG.

A continuación, y de cara al análisis de la CNMC indicado en el apartado 11 del artículo 14 de la Orden IET/2736/2015, se muestra el porcentaje de las mermas reales sobre el consumo por grupo distribuidor.

**Tabla 6: Mermas reales vs. Consumos**

Grupo Distribuidor	% Mermas reales vs. consumos 2013-2021								2021 (ene-sep)
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
Nortegas Energía Distribución, S.A.U	0,10%	0,11%	0,12%	0,48%	0,03%	0,28%	0,26%	0,17%	-0,07%
Madriñena Red de Gas, S.A	1,70%	1,72%	0,96%	3,32%	2,00%	1,71%	1,49%	1,78%	0,13%
Nedgia Catalunya, S.A	0,70%	0,40%	0,66%	1,17%	0,56%	0,63%	0,53%	0,67%	-0,28%
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A.	0,60%	0,07%	0,09%	0,06%	-0,02%	0,07%	0,28%	0,61%	0,09%
Redexis Gas Distribución, S.A	0,30%	0,00%	-0,42%	-0,37%	-0,17%	-0,12%	-0,17%	-0,18%	-0,38%
Gas Directo, S.A.	1,10%	-2,01%							
<b>TOTAL</b>	<b>0,60%</b>	<b>0,28%</b>	<b>0,48%</b>	<b>1,01%</b>	<b>0,46%</b>	<b>0,54%</b>	<b>0,44%</b>	<b>0,54%</b>	<b>-0,25%</b>

\*A partir de 2015, la información de Gas Directo está incorporada en Gas Natural Distribución SDG.

### 5.2 Mermas reconocidas en la red de distribución

En el periodo de enero a septiembre de 2021, las mermas reconocidas por los distribuidores en el conjunto de las redes de distribución ascienden a **733 GWh**, valor obtenido aplicando los coeficientes en vigor en el periodo a liquidar, establecidos en el artículo 17 de la Orden IET/2812/2012.

**Tabla 7: Mermas reconocidas en la red de distribución**

Unidad: kWh	Mermas reconocidas								
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (ene-sep)
<b>Grupo Distribuidor</b>									
Nortegas Energía Distribución, S.A.U	169.660.087	139.430.875	145.629.572	145.303.918	152.729.121	159.371.507	156.917.839	144.823.316	115.138.951
Madriñena Red de Gas, S.A.	96.800.332	83.343.803	85.813.397	94.461.401	91.528.172	105.794.909	95.602.327	94.568.884	67.647.542
Nedgia Catalunya, S.A	706.687.102	621.370.425	640.989.926	654.320.062	682.466.692	726.172.115	705.653.611	669.246.878	521.859.022
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A.	7.588.476	9.114.080	9.427.169	10.120.640	10.381.314	11.459.411	11.237.891	10.894.750	9.099.422
Redexis Gas Distribución, S.A.	54.686.791	57.235.234	63.756.054	69.522.758	74.092.004	79.780.091	79.764.177	78.193.430	59.377.988
Gas Directo, S.A.	1.861.940	1.983.846							
<b>TOTAL Mermas Reconocidas</b>	<b>1.037.284.728</b>	<b>912.478.263</b>	<b>945.616.119</b>	<b>973.728.779</b>	<b>1.011.197.303</b>	<b>1.082.578.033</b>	<b>1.049.175.845</b>	<b>997.727.258</b>	<b>773.122.925</b>

\*A partir de 2015, la información de Gas Directo está incorporada en Gas Natural Distribución SDG.

### 5.3 Saldo de mermas en la red de distribución

A partir de la información facilitada por los distribuidores, **el saldo de mermas** en el conjunto de las **redes de distribución para el periodo enero a septiembre de 2021** asciende a **-1.270 GWh**, siendo las mermas reales inferiores a las mermas retenidas.

El saldo anual de mermas comparativo de cada grupo distribuidor se muestra en la siguiente tabla.

**Tabla 8: Saldo de mermas comparativo**

Unidad: kWh	Saldo de mermas								
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (ene-sep)
<b>Grupo Distribuidor</b>									
Nortegas Energía Distribución, S.A.U	-115.035.337	-110.317.067	-112.984.442	-16.883.221	-145.344.592	-72.535.264	-76.321.641	-98.410.072	-131.631.380
Madriñena Red de Gas, S.A.	80.945.691	67.464.683	493.599	232.371.335	100.568.873	84.032.548	55.101.166	83.367.988	-58.434.699
Nedgia Catalunya, S.A	538.734.605	23.762.432	468.550.192	1.393.908.816	364.741.050	472.501.013	332.583.738	532.152.404	-913.263.003
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A.	-371.499	-7.963.981	-7.765.068	-9.016.678	-10.732.075	-9.942.030	-5.081.102	1.859.652	-7.387.727
Redexis Gas Distribución, S.A.	-21.192.191	-232.648.143	-181.635.768	-164.617.532	-126.655.776	-118.228.292	-139.750.941	-143.111.688	-158.820.079
Gas Directo, S.A.	2.245.606	-9.384.569							
<b>TOTAL Saldo de mermas</b>	<b>485.326.875</b>	<b>-269.086.846</b>	<b>166.658.512</b>	<b>1.435.762.719</b>	<b>182.577.480</b>	<b>355.827.975</b>	<b>166.531.220</b>	<b>375.858.284</b>	<b>-1.269.536.888</b>

\*A partir de 2015, la información de Gas Directo está incorporada en Gas Natural Distribución SDG.

A continuación, se muestra el porcentaje del saldo de mermas sobre el consumo por grupo distribuidor.

**Tabla 9: Saldo de mermas vs. Consumos**

Grupo Distribuidor	% Saldo de mermas vs. consumos 2013-2021								
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021 (ene-sep)
Nortegas Energía Distribución, S.A.U	-0,20%	-0,42%	-0,42%	-0,06%	-0,50%	-0,23%	-0,24%	-0,36%	-0,60%
Madriñena Red de Gas, S.A	0,80%	0,77%	0,01%	2,36%	1,05%	0,76%	0,55%	0,83%	-0,81%
Nedgia Catalunya, S.A	0,30%	0,01%	0,28%	0,80%	0,20%	0,25%	0,17%	0,30%	-0,66%
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A.	0,00%	-0,47%	-0,44%	-0,48%	-0,54%	-0,47%	-0,24%	0,09%	-0,41%
Redexis Gas Distribución, S.A	-0,20%	-0,81%	-0,64%	-0,64%	-0,40%	-0,36%	-0,40%	-0,40%	-0,60%
Gas Directo, S.A.	0,60%	-2,55%							
<b>TOTAL</b>	<b>0,20%</b>	<b>-0,12%</b>	<b>0,07%</b>	<b>0,60%</b>	<b>0,07%</b>	<b>0,13%</b>	<b>0,06%</b>	<b>0,15%</b>	<b>-0,65%</b>

\*En 2015, la información de Gas Directo está incorporada en Gas Natural Distribución SDG.

El saldo total de mermas en redes de distribución representa un -0,65% del gas entregado de la red de transporte a la red de distribución.

El desglose de la información remitida por los distribuidores para el periodo enero a septiembre 2021, correspondiente a los saldos de mermas por usuario, se recoge en la Tabla 11 del Anexo 1.

## **6. COMPENSACIONES ECONÓMICAS DE USUARIOS Y DISTRIBUIDORES**

De acuerdo al apartado 2 de artículo 14 de la orden IET/2736/2015, el GTS supervisará la correcta determinación de las mermas reales, las mermas retenidas, los saldos de mermas y su asignación a los usuarios, y calculará las compensaciones económicas de usuarios y distribuidores.

- **Paso 1: Liquidación Inicial**

El distribuidor abonará a los usuarios con saldo acumulado de mermas positivo el resultado de valorar dicho saldo del usuario al precio de referencia recogido en el apartado 4.1.

El distribuidor recibirá de los usuarios con saldo de mermas acumulado negativo la cantidad correspondiente de valorar el saldo de dicho usuario al precio citado de referencia.

En la Tabla 12 del Anexo 1 de este informe se recoge el saldo de mermas de los usuarios de la red de distribución para el periodo enero a septiembre de 2021. Adicionalmente, la Tabla 13 del Anexo 1 recoge la misma información mostrando el detalle por distribuidor.

La Tabla 14 del Anexo 1 incorpora la valoración económica expresada en unidades monetarias (€), resultante de multiplicar los saldos de mermas recogidos en la Tabla 13 por el precio de referencia.

- **Paso 2: Liquidación Adicional**

De acuerdo al apartado 8 del artículo 14 de la IET/2736/2015, cuando el saldo de mermas en el conjunto de las redes de un distribuidor sea negativo, se valorará la mitad del valor absoluto dicho saldo al precio de referencia, y se repartirá la cantidad calculada entre sus usuarios de forma proporcional al total de los consumos de los clientes de cada uno, en el conjunto de las redes del distribuidor.

En el periodo de enero a septiembre de 2021, todos los distribuidores presentan saldo acumulado de mermas negativo en el conjunto de sus redes, y, por lo tanto, se ven sujetos a la mencionada liquidación adicional.

La Tabla 15 incluida en el Anexo 1 recoge la valoración económica resultante.

- **Paso 3: Matriz global de Ingresos y Pagos**

La Tabla 16 incluida en el Anexo 1 recoge la valoración económica resultante en el Paso 1 y 2.

Una cantidad negativa en el resultado de la valoración, refleja el abono que el usuario deberá realizar al distribuidor en el plazo de un mes desde la comunicación del Gestor. Cuando la cantidad sea positiva, será el distribuidor quien, en el plazo de un mes desde la comunicación del Gestor, abone dicha cantidad al usuario.

## 7. ANEXO 1: TABLAS DE REFERENCIA

**Tabla 10: Precio medio del Gas talón y Gas Operación**



### Precio del gas de operación para el cálculo económico del saldo de mermas 2021

De acuerdo a la Disposición transitoria tercera, Tratamiento de las mermas para el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2021 y el 30 de septiembre de 2021, de 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, se establece:

*A los efectos de determinar y valorar los saldos de mermas de las instalaciones gasistas en el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2021 y el 30 de septiembre de 2021, conforme a la metodología establecida en las Órdenes Ministeriales ITC/3126/2005, de 5 de octubre, ITC/1890/2010, de 13 de julio, ITC/3128/2011, de 17 de noviembre, IET/2446/2013, de 27 de diciembre, e IET/2736/2015, de 17 de diciembre, se considerará dicho periodo como un año completo.*

La Disposición transitoria primera. "Precio del gas de operación para el cálculo económico del saldo de mermas." de la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas para el 2016, establece:

*2. A partir de la fecha en la que el Gestor Técnico del Sistema proceda a realizar las adquisiciones de gas de operación en el Mercado Organizado de gas natural, como precio medio de gas de operación y, a los efectos mencionados en el apartado 1, se tomará la media ponderada de las adquisiciones de gas de operación realizadas en dicho mercado organizado."*

**Precio del gas de operación para el cálculo económico del saldo de mermas**

**30,98 C/MWh**

Periodo	Cantidad Comprada (MWh)	Coste (€)	Precio Medio Ponderado (€/MWh)
1-ene-21 a 30-sep-21	693.343	21.478.794,65	30,98

**Tabla 11: Detalle comparativo de la información enviada por los distribuidores al SL-ATR (kWh)**

<i>Unidad: kWh</i>		<b>Información enviada por los distribuidores -ene / sep 2021 (a-1)</b>		
<b>Distribuidor</b>	<b>Consumos total</b>	<b>Mermas Reconocidas</b>	<b>Saldo de mermas</b>	<b>TOTAL Entradas netas a la red</b>
<b>Madrileña</b>	7.196.431.209	67.647.542	-58.434.699	7.205.644.052
<b>Dicogexsa</b>	1.807.856.827	9.099.422	-7.387.727	1.809.568.522
<b>Nedgia</b>	139.165.106.033	521.859.022	-913.263.003	138.773.702.052
<b>Nortegas</b>	22.087.769.741	115.138.951	-131.631.380	22.071.277.312
<b>Redexis</b>	26.257.538.135	59.377.988	-158.820.079	26.158.096.044
<b>TOTAL</b>	<b>196.514.701.945</b>	<b>773.122.925</b>	<b>-1.269.536.888</b>	<b>196.018.287.982</b>















Junio-2022

	DISTRIBUIDOR					TOTAL
	Madrileña Red de Gas, S.A	Dicogexsa	Nedgia Catalunya, S.A	Nortegas Energía Distribución, S.A.U	Redexis Gas	
Unidad: €						
<b>TOTAL</b>	905.153	114.436	14.146.444	2.038.970	2.460.123	19.665.126

[FIN CONFIDENCIAL]







## **8. ANEXO 2: DOCUMENTACIÓN DE REFERENCIA**

### **(CONFIDENCIAL)**