CIRCULARES CNMC METODOLOGÍA RETRIBUTIVA SECTOR GASISTA

Circulares 4 y 6/2026 de 8 de septiembre

José Luis García Lafuente
Subdirección de Gas Natural de la CNMC

12 de Noviembre de 2026





1. Aspectos Comunes

Visión General

El **RD-ley 1/2019,** de 11 de enero, **asignó a la CNMC**, entre otras, la **función de establecer la metodología**, los parámetros y la base de activos para determinar la **retribución** de las actividades de distribución transporte y las plantas de gas natural licuado.

Las Circulares 9/2019, 4/2020 y 8/2020 desarrollaron metodologías basadas en las siguientes líneas maestras:

- Respeto a los principios de las Leyes 34/1998 y 18/2014
- Utilizar conceptos ya desarrollados por las metodologías vigentes y atender a las consideraciones vertidas por la CNMC en el pasado
- Que fuera completa y se desarrollase de lo general a lo particular
- Diferenciar la retribución ordinaria de la proveniente de incentivos
- Incrementar el uso del leguaje matemático

Las Circulares 4/2026 y 6/2026 las consolidan, pero **adaptándolas** para **facilitar penetración** de los **gases renovable**s en el sistema energético y el abandono progresivo del gas fósil y **profundizar** el proceso de **transformación** hacia unas **instalaciones** cada vez **más inteligentes, ciberseguras**, **descarbonizadas y eficientes**.



Principios retributivos

Los principios retributivos son los establecidos en la Ley 34/1998 y Ley 18/2014

- Retribución adecuada a la de una **actividad de bajo riesgo**
- Asegurar la **recuperación de las inversiones**
- Permitir una **razonable rentabilidad** de los recursos financieros invertidos
- Retribución costes **O&M basada en gestión eficaz** y mejora productividad a **repercutir en parte a los usuarios**
- Contribuir a la sostenibilidad económica y financiera
- Considerar los **costes necesarios** por una **empresa eficiente** y bien gestionada
- Realización de la **actividad al menor coste**
- **Criterios homogéneos** en todo el territorio español
- Si procede, observar las especificidades de los **territorios extra-peninsulares**

Tramitación de la modificación de las Circulares

Publicación **Calendario de Circulares**

30-dic-2024

Consulta previa específica

22-may-2025

Informe de evaluación de la metodología Consulta

Aud. Pub.
D:07-nov-2025
T:14-nov-2025

Orientaciones de Política Energética

BOE
21-nov-2025

Análisis de alegaciones de la consulta e informe de evaluación. **Elaboración Borrador** y Aprobación por el Consejo CNMC

Audiencia Pública Propuesta de Circulares

26-mar-2026

Análisis de informe del MITERD y de alegaciones, y **Modificación de Borrador** Inicial.

Aprobación por el Consejo CNMC

D:15-jun-2026
T: 19-jun-2026

Envío a MINECO para **Consejo de Estado, (**CdE)

D: 19-jun-2026
T: 25-jun-2026

Informe CdE

30-jul-2026



Orientaciones de Política energética: transporte y regasificación

La **Orden TED/1318/2025** establece las Orientaciones de política energética transporte y la regasificación de gas natural:

1. **Principios y criterios**: i) **Estabilidad** regulatoria, seguridad jurídica, predictibilidad, **transparencia**, proporcionalidad; ii) Garantizar la **sostenibilidad económica** del sistema gasista; iii) Minimizar **cargas administrativas**; vi) Promover la transición hacia la **descarbonización**, reducción de emisiones y la digitalización
2. **Mantener, en lo posible, el modelo vigente** basado en retribución individualizada
3. **Garantizar la disponibilidad de las infraestructuras** y su capacidad de suministro
4. Cuestiones particulares:
   - **No anticipar amortizaciones.**
   - **Maximizar el uso de instalaciones** existentes previo Análisis Coste Beneficio (ACB) de cara a prolongación de vida útil y gestión eficiente y prudente e implantación de mejores prácticas de O&M. Promocionar la actualización, reparación y modernización de instalaciones vs. su sustitución.
   - **Promocionar**, previo ACB, la **adaptación al transporte y distribución de gases renovables**. Minimizar inversiones de conexión con la red existente de los productores, evitar sobreinversión, incentivar solo biometano sostenible
   - **Eliminar instalaciones al fin de su vida útil sin uso** o que no generen ingresos por servicio a terceros países
5. Asegurar un **impacto en peajes limitado**, que preserve la competitividad de la industria.



Orientaciones de Política energética: Distribución

La **Orden TED/1318/2025** establece las Orientaciones de política energética sobre la metodología de la distribución de gas natural:

1. **Principios** y criterios: i) garantizar estabilidad regulatoria y **seguridad** jurídica; ii) ser **predecible**, transparente y proporcionada; iii) **mantener**, en lo posible, el marco vigente; iv) garantizar la **sostenibilidad** económica del sistema gasista; v) **minimizar cargas** administrativas; vi) promover la **transición** hacia la descarbonización
2. **Garantizar la seguridad del abastecimiento energético** y la resiliencia del sistema gasista ante situaciones de estrés
3. Cuestiones particulares:
   - **Eliminar incentivos a la gasificación**
   - Optimizar el uso de las redes
   - Incentivar eficientemente los **gases renovables** para que sean sostenibles:

     ➔ maximizar el **uso de las infraestructuras** existentes, garantizar la neutralidad tecnológica y exigir la certificación de sostenibilidad
   - Considerar la necesidad de **digitalización** y modernización de las redes
4. Asegurar un **impacto en peajes limitado**, que conserve la competitividad del gas.



Informe MITERD sobre transporte y regasificación

1. Valoración global positiva: **El modelo retributivo otorga seguridad jurídica y predictibilidad; es objetivo, transparente y no discriminatorio;** garantiza una rentabilidad suficiente (Ley 34/1998) y sostenibilidad económica (Ley 18/2014). **Es compatible con las orientaciones de política energética** y no presenta conflictos competenciales.
2. Aspectos especialmente valorados:
   - **Modelo individualizado** por instalación
   - **Mayor peso de O&M y** elementos para ampliar la disponibilidad en activos amortizados
   - **Mejora la transparencia** y la simplicidad (especialmente en COPEX)
   - Refuerzo de la **prudencia financiera**
   - Entrada en vigor en el **año de gas**
3. Se incorporan todas las propuestas de mejora:
   - **Sobre el Incentivo de gases renovables**: **Evitar sobreretribución**, sobredimensionamiento de redes, asimetrías territoriales, y **adaptación** al Proyecto de RD de fomento del biometano **para retribuir O&M de flujos reversos** . **No pagar** la inyección de biometano ya **existente.** ➔ **Se rediseña el incentivo**



Informe MITERD sobre distribución

1. Valoración global positiva Cumple las orientaciones de política energética. Valoración positiva en términos generales. Comparte el enfoque de la CNMC en las grandes líneas. Entrada **en vigor el 1 de octubre con el año de gas**
2. Propuestas particulares
   i. Cuestiona la actualización +32,6% de los parámetros de la RDM y propone una actualización del 9,7% **para evitar dar señales de gasificación**
   ii. No debe retribuirse nuevos puntos en redes de alta presión (> 60 bar)
   iii. El incentivo del biometano se valora positivamente pero
      - Debe desdoblarse en dos, uno por inyección directa y otro por gas renovable en redes para compensar las distribuidoras que por territorio no tienen capacidad de inyectar biometano
      - Debe evitar sobredimensionamiento de las redes
3. Recomendaciones generales: **En el futuro** periodo retributivo **puede ser necesario revisar el modelo hacia otro basado en activos/EEFF**, en lugar de actividad y en su caso revisar la Retribución existente de la distribución (RDE)



Dictámenes del CdE

1. **Transporte y Regasificación:**
   - **Tramitación** del proyecto y decisiones técnicas **justificadas** en la memoria
   - Confirma que la **fecha de aplicación debe ser el año de gas**.
   - Mantener Informe Evaluación Metodología separado de la Memoria nuevas Circulares
   - Mejoras formales
2. **Distribución:**
   - **Tramitación** del proyecto y decisiones técnicas **justificadas** en la memoria
   - Confirma que la **fecha de aplicación debe ser el año de gas**
   - **Rechaza la existencia de retroactividad que** alegan los votos particulares y las empresas
   - Mantener Informe Evaluación Metodología separado de la Memoria nuevas Circulares
   - Mejoras formales

No implican ni nueva audiencia, ni cambios de estructura ni evaluación de impacto



LA METODOLOGÍA DE RETRIBUCIÓN DEL TRANSPORTE Y LA REGASIFICACIÓN

Circular 4/2026 CNMC

José Luis García Lafuente
Subdirección de Gas Natural de la CNMC

12 de Noviembre de 2026



The picture can't be displayed.

1. Aspectos Generales



Estructura de la Circular (60 art., 7 DA, 2 DT y 2 Anexos)

Disposiciones Generales

- Objeto
- Ámbito Aplicación
- Principios y Criterios Generales
- Periodo de Aplicación

Instalaciones y Costes Admisibles

- Instalaciones consideradas
- Costes e ingresos considerados
- Criterios Admisibilidad
- Productos y Servicios Conexos

Retribución de las Actividades

- Fórmulas Retribución por Desarrollo de la Actividad
- Fórmulas Retribución por Incentivos
- Retribución Máx. Admisible Procesos Concurrencia

VV.UU. de referencia

- Criterios calculo V.U.
- Instalaciones tipo
- Determinación VIvu
- Determinación COMvu

Auditorias de Costes

- Auditorias de OCOM
- Auditorias de Inversiones

Procedimientos Asociados

- Planes de Inversión/desarrollo y cierre de instalaciones
- Inclusión, transmisión y cierre de Instalaciones

Otras Disposiciones

- Penalización por incumplimiento Prudencia Financiera
- Obligaciones reporte de IRC y su subsanación.
- Devengo retribución reconocida
- Requerimientos de información adicional
- Inspecciones

Disposiciones Adicionales y Transitorias

- Valores, Factores y Unidades de aplicación
- Evaluación del modelo retributivo
- COPEX 2021-26



Instalaciones consideradas

Instalaciones CON Retribución Individualizada

- Las instalaciones con Actas PEM, cuyo coste ha sido incorporado en el inmovilizado material
- Incluidas, según corresponda, por el Ministerio o la CNMC
- **Instalaciones Tipo:** Obra lineal, Posiciones, EC, ERM/EM, Tanques GNL, Vaporizador, etc… incluidos todos sus equipamientos y servicios necesarios
- Ampliaciones Capacidad o transformación de tipo

Instalaciones SIN Retribución Individualizada

- Las instalaciones con proyecto y trabajos a realizar suscrito por técnico, cuyo coste ha sido incorporado en el inmovilizado material, o aplicaciones informáticas
- Modificaciones de Instalaciones con Retrib. Individualizada que no impliquen ampliación de su capacidad o transformación de tipo
- Las no consideradas con Retrib. Individualizada por Ministerio o CNMC

Instalaciones No consideradas en la metodología

- **Gtos y ERMs Tpte 2º**, con proyecto aprobado posterior a 5-jul-14
- **Inst conexión T-D** pem desde 01-nov-2015
- **Variantes** a petición Particulares o Admon
- Acometidas, Líneas Directas o instalaciones de uso exclusivo de consumidores
- Las usadas exclusivamente para productos y servicios conexos

CENSO DE INSTALACIONES



Costes considerados

INFORMACIÓN BASADA EN LA SEPARACION CONTABLE DE LAS ACTIVIDADES

Deben estar recogidos en el libro de Inventario y Cuentas anuales de la empresa, en las cuentas anuales depositadas en el Registro Mercantil - Declarados según Circulares 5/2009 y 1/2015

Se deberá llevar contabilidad individualizada de

- Los costes de inversión de instalaciones con retribución individualizada
- Los ingresos y gastos por el incentivo de mermas
- Los ingresos y gastos por productos y servicios conexos realizados

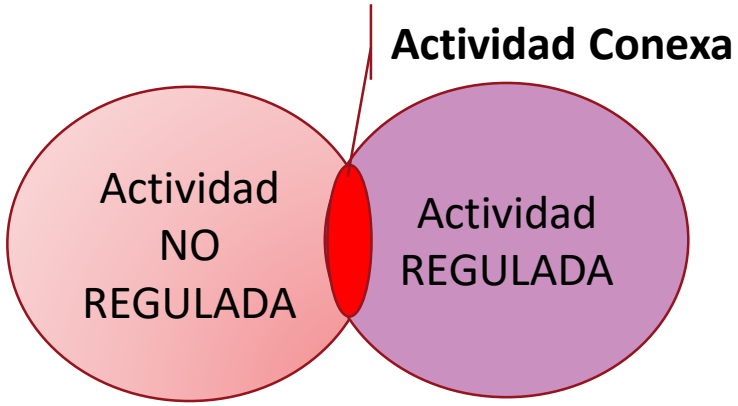
Costes Considerados	Costes NO Considerados
• Directos e indirectos necesarios para la construcción, el adecuado mantenimiento y funcionamiento de las instalaciones • Los costes de inversión de una instalación serán los incorporados por primera vez en el inmovilizado material de la empresa que lo puso en servicio, o coste a valor histórico regulatorio	• Inmovilizado intangible, excepto aplicaciones informáticas • Estimaciones o valoraciones que den lugar a provisiones • Multas, sanciones, indemnizaciones judiciales a 3º • Gastos I+D+i • Indemnizaciones y retribuciones post empleo • Márgenes Intragrupo • Costes de productos o servicios conexos e instalaciones no incluidas en Reg. Retributivo

COSTES NECESARIOS, CIERTOS, APORTEN VALOR, ACORDES CON PRECIOS MERCADO E HISTORICOS

The picture can't be displayed.

Productos y Servicios Conexos

- Pueden existir actividades desarrolladas por las empresas transportistas que:
  - ✓ Usan o consumen recursos con cargo al régimen económico regulado
  - ✓ Sus costes, directos o indirectos, son difíciles de diferenciar o son imputados, total o parcialmente, a las actividades reguladas
- Es necesario que el modelo retributivo contemplase el reparto del beneficio obtenido entre el sistema y el prestador del servicio en función del coste soportado por la actividad regulada.



- **La Resolución de 31 de julio de 2024** de la CNMC **estableció la metodología de cálculo del ajuste** a realizar en la retribución anual por la prestación de productos y servicios conexos



2. Metodología retributiva

Retribución Anual

La **Retribución Anual de la Empresa** se obtendrá sumando:

$$R_a^e = RInv_a^e + RO\&M_a^e + ARPE_a^e + RSAE_a^e + RIIT_a^e$$

- $RInv_a^e$ = Retribución por Inversión
- $RO\&M_a^e$ = Retribución por O&M
- $ARPE_a^e$ = Ajustes en Retribución por productividad y eficiencia
- $RSAE_a^e$ = Retribución instalaciones en Situación Administrativa Especial
- $RIIT_a^e$ = Retribución Instalaciones con Impactos Transfronterizos

Retribución por Inversión - $RInv_a^e$

Se obtiene sumando la correspondiente a cada instalación de la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de la empresa

Instalaciones Transporte Troncal e incluidas Reg. Retributivo a 31/12/2020 y sus modificaciones/ampliaciones

Retribución por Amortización (A)

Valor Inversión Reconocido (VIR)/ Vida Útil

+

Retribución Financiera (RF)

Se aplica Tr sobre Valor Neto Inversión (VIN)

Nuevas Instalaciones Transporte Influencia Local, Regasificación y Adj. Concurrencia

Retribución por gas vehiculado (RGV)

Hasta que el Valor Actualizado del RGV $\geq$ VIR

$$RGV = \frac{\sum^{Vu}(A+RF)}{Demanda\ Justifica\ Viabilidad\ Economica}$$

Retribución por adquisiciones de gas talón

Se aplica Tr sobre Valor de Compra

Valor Inversión Reconocido: media entre valor auditado y valor teórico a valores unitarios, neto de cesiones, subvenciones y similares

Retribución por O&M - ROM_a^e

Se obtiene sumando 3 conceptos para 2 años naturales consecutivos e **imputándolos** al año de gas **con la proporción ¼ y ¾**

- **Retribución de los costes recurrentes de O&M por aplicación de VV.UU.** a instalaciones tipo
- **Costes** directos auditados de **instalaciones singulares**
- **Otros Costes O&M a valor Auditado**:
  - Partidas de costes recurrentes no incluidas en V.U.
    - ✓ Gas de operación de transporte
    - ✓ Odorizante
    - ✓ Electricidad de Plantas GNL y Motores eléctricos de EC
    - ~~✓ Incremento Coste por Tasas Municipales o Portuarias por ocupación de dominio publico o portuario~~
    - ✓ 90% Costes de emisión de gases de efecto invernadero (GEI)
  - Gastos de explotación no recurrentes activados en mantenimiento, actualización y mejora de instalaciones/equipos. **COPEX**
    - ✓ **Se simplifica el procedimiento para reconocerlos.** Se usará el S.I. Regulatoria de Costes (SICORE) de la Circular 1/2015
    - ✓ Se establece un Máximo anual por actividad (60 M€ en Regas y 43 M€ en Tpte) que se asigna a las empresas de manera proporcional a la Retribución Costes $O\&M_{vu}$ del año gas 2026



Inversión Máxima Anual en COPEX

En Regasificación:

En Euros	Retribución $O\&M_{vvuu}$ en 2026	% de Reparto	Importe Anual Máximo de COPEX
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	65.393.540,91	60,85%	**36.508.584,34**
Bahía Bizkaia Gas S.L.	14.047.695,08	13,07%	**7.842.692,93**
Regasificadora Noroeste, S.A.	9.819.937,64	9,14%	**5.482.376,65**
Planta Regas. Sagunto, S.A.	18.209.782,17	16,94%	**10.166.346,08**
Total	**107.470.955,80**	100,00%	**60.000.000,00**

En Transporte:

En Euros	Retribución $O\&M_{vvuu}$ en 2026	% de Reparto	Importe Anual Máximo de COPEX
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	104.627.919,94	80,355%	**34.552.609,01**
ENAGÁS TPTE DEL NORTE, S.L.	3.980.670,59	3,057%	**1.314.587,49**
Planta Regas. de Sagunto, S.A.	51.335,15	0,039%	**16.953,06**
Gas Extremadura Transportista, S.L.	1.361.626,05	1,046%	**449.667,09**
REDEXIS INFRAESTRUCTURAS, S.L.	5.544.267,72	4,258%	**1.830.954,06**
REDEXIS, S.A.	5.571.726,38	4,279%	**1.840.022,08**
REDEXIS GAS MURCIA, S.A.	375.955,28	0,289%	**124.156,49**
GAS NATURAL TRANSPORTE SDG, S.L.	682.815,32	0,524%	**225.494,79**
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	824.697,86	0,633%	**272.350,47**
NEDGIA CASTILLA-LA MANCHA, S.A.	849.488,85	0,652%	**280.537,51**
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	4.686.041,30	3,599%	**1.547.531,03**
NEDGIA CEGAS, S.A.	960.511,38	0,738%	**317.201,89**
NEDGIA NAVARRA, S.A.	239.761,60	0,184%	**79.179,52**
NEDGIA RIOJA, S.A.	399.644,44	0,307%	**131.979,67**
NEDGIA ARAGÓN, S.A.	44.972,97	0,035%	**14.852,00**
NEDGIA, S.A.	5.825,51	0,004%	**1.923,83**
Total	**130.207.260,34**	**100,00%**	**43.000.000,00**

The picture can't be displayed.

Ajustes de Retribución por productividad y eficiencia - $\boldsymbol{ARPE_a^e}$

Se obtendrá sumando ~~cinco~~ *seis* conceptos

$$ARPE_a^e = REVU_a^e + RCS_a^e + RMP_a^e + IM_a^e + IDS_a^e + IAE_a^e + IFVA_a^e$$

- $\boldsymbol{REVU_a^e}$= Retribución por extensión de vida útil para instalaciones operativas
- ~~$\boldsymbol{RCS_a^e}$ = Retribución por Continuidad de Suministro~~
- $\boldsymbol{RMP_a^e}$ = Retribución por Mejoras de Productividad en O&M
- $\boldsymbol{IM_a^e}$ = Incentivo por Liquidación de Mermas.
- $\boldsymbol{IDS_a^e}$ =Incentivo desarrollo sostenible y promoción uso gas en transporte marítimo y terrestre
- $\boldsymbol{IAE_a^e}$ = Incentivo adquisición eficiente de gas operación, electricidad y THT, y costes Inst. Singulares
- $\boldsymbol{IFVA_a^e}$= Incentivo fiabilidad y valorización de los activos amortizados en actividades sin inversiones relevantes

The picture can't be displayed.

Ajustes de Retribución por productividad y eficiencia - $ARPE_a^e$

$REVU_a^e$ = Retribución por extensión de vida útil

- Toma un valor diferente en función de los años transcurridos desde el final de la vida útil las instalaciones **que acrediten su operatividad.**

  Se calcula aplicando un coeficiente (μ) a la retribución por O&M a VU

  - 0,30 los primeros 5 años
  - 0,30+0,01·(X-5) entre el 6º y 10º
  - 0,35+0,02·(X-10) del 11º al 15º
  - 0,45+0,03·(X-15) desde el 15º con máx de 1

RMP_a^e= Retribución por Mejoras Productividad en O&M

- Se analiza la mejora de productividad comparando coste utilizados para determinar nuevos VV.UU. respecto a VV.UU. periodo anterior.
- Se mantiene el **incentivo equivalente al 50%** de la productividad habida

IM_a^e = Incentivos por Liquidación de Mermas

- Incentivo/penalización según procedimiento Circular 7/2021

The picture can't be displayed.

Ajustes de Retribución por productividad y eficiencia - $\boldsymbol{ARPE_a^e}$

$\mathbf{IDS_a^e}$ = Incentivo Desarrollo Sostenible y promoción uso gas en tpte marítimo y terrestre

- **0,663 €/MWh** de retribución por gas facturado para venta como gas vehicular desde la red de transporte o cargado desde la planta de regasificación a buques para combustible marítimo
- **2,017 €/MWh** por el GNL con garantías de origen (GdO) cargado desde las plantas de gas natural licuado (bioGNL) en cisternas (PTT) para bunkering o en buques (PTS) para consumo o bunkering

IGR

- **2,689 €/MWh** por otros gases de plantas de producción registradas según RD 376/2022 con posterioridad al 30/09/2026 inyectados en las redes del transportista
- **1,344 €/MWh** por otros gases de plantas de producción registradas según RD 376/2022 con posterioridad al 30/09/2026 inyectados en el sistema gasista, a repartir en función de:

$$\%RT = \frac{\boldsymbol{RInv}^{e}_{2026} + (\frac{3}{12}\mathrm{C}\boldsymbol{OM}^{e}_{2026} + \frac{9}{12}\mathrm{C}\boldsymbol{OM}^{e}_{2027}) + \mathbf{REVU}^{e}_{\mathbf{2026}} + \boldsymbol{RMP}^{e}_{2026}}{\sum(\boldsymbol{RInv}^{e}_{2026} + (\frac{3}{12}\mathrm{C}\boldsymbol{OM}^{e}_{2026} + \frac{9}{12}\mathrm{C}\boldsymbol{OM}^{e}_{2027}) + \mathbf{REVU}^{e}_{\mathbf{2026}} + \boldsymbol{RMP}^{e}_{2026})}$$

El IGR retribuye funciones y actuaciones en la red del transportista **que no formen parte** estricta de la **conexión de la LD**, así como **todos los costes de O&M** de los equipos asociados a la integración de gases renovables**, salvo** los costes de **inversión** de los equipos de **flujo inverso que eventualmente establezca por el MITERD.**

- Se limitan al 10% de $(\mathrm{RInv}^{e}_{2026} + (\frac{3}{12}\mathrm{COM}^{e}_{2026} + \frac{9}{12}\mathrm{COM}^{e}_{2027}) + \mathrm{REVU}^{e}_{2026} + \mathrm{R}MP^{e}_{2026})$ por grupo empresarial

Límite máximo por Componente de IDS

En Regasificación:

En Euros	$RInv^{e}_{2026}$,	R. O&M$_{xvuu}$	$REVU^{e}_{2026}$	RMP^{e}_{2026}	Total	Límite IDS (10% Total)
Grupo ENAGAS	**69.664.877,22**	**83.603.323,08**	**17.226.700,04**	**9.653.606,13**	**180.148.506,46**	**18.014.850,65**
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	49.213.934,67	65.393.540,91	15.780.515,48	6.482.183,93	**136.870.174,99**	**13.687.017,50**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	20.450.942,54	18.209.782,17	1.446.184,56	3.171.422,20	**43.278.331,48**	**4.327.833,15**
Bahía Bizkaia Gas S.L.	9.990.058,49	14.047.695,08	2.631.394,72	2.790.020,92	**29.459.169,21**	**2.945.916,92**
Regasificadora Noroeste, S.A.	15.335.742,10	9.819.937,64	83.857,28	929.664,03	**26.169.201,05**	**2.616.920,10**
Total	**94.990.677,81**	**107.470.955,80**	**19.941.952,03**	**13.373.291,08**	**235.776.876,72**	**23.577.687,67**

En Transporte:

En Euros	$RInv^{e}_{2026}$,	R. O&M$_{xvuu}$	$REVU^{e}_{2026}$	RMP^{e}_{2026}	Total	Límite IDS (10% Total)
Grupo ENAGAS	**220.420.470,88**	**108.659.925,68**	**10.675.468,71**	**24.828.775,33**	**364.584.640,60**	**36.458.464,06**
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	209.889.767,95	104.627.919,94	10.460.383,60	24.271.443,91	**349.249.515,40**	**34.924.951,54**
ENAGAS TRANSPORTE DEL NORTE, S.A.U.	10.336.673,64	3.980.670,59	215.085,11	557.331,42	**15.089.760,76**	**1.508.976,08**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	194.029,29	51.335,15		0,00	**245.364,44**	**24.536,44**
Gas Extremadura Transportista, S.L.	**2.770.941,64**	**1.361.626,05**		**569.431,15**	**4.701.998,84**	**470.199,88**
Grupo REDEXIS	**26.447.986,36**	**11.491.949,38**	**0,00**	**1.724.966,00**	**39.664.901,74**	**3.966.490,17**
Redexis Infraestructuras, S.L.	14.159.540,07	5.544.267,72		1.714.643,77	**21.418.451,56**	**2.141.845,16**
Redexis, S.A.	11.376.097,56	5.571.726,38		0,00	**16.947.823,94**	**1.694.782,39**
Redexis Gas Murcia, S.A.	912.348,73	375.955,28		10.322,23	**1.298.626,24**	**129.862,62**
Grupo NEDGIA	**11.461.082,44**	**8.693.759,23**	**675.003,68**	**1.418.945,78**	**22.248.791,13**	**2.224.879,11**
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	2.178.923,89	682.815,32		0,00	**2.861.739,21**	**286.173,92**
NEDGIA ANDALUCIA, S.A.	1.746.643,12	824.697,86		0,00	**2.571.340,98**	**257.134,10**
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	1.826.552,96	849.488,85		150.035,69	**2.826.077,50**	**282.607,75**
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	2.795.929,80	4.686.041,30	668.236,26	1.051.544,20	**9.201.751,56**	**920.175,16**
NEDGIA CEGAS, S.A.	1.375.997,61	960.511,38	6.767,42	0,00	**2.343.276,41**	**234.327,64**
NEDGIA NAVARRA, S.A.	582.214,49	239.761,60		9.324,40	**831.300,49**	**83.130,05**
NEDGIA RIOJA, S.A.	849.283,62	399.644,44		208.041,49	**1.456.969,55**	**145.696,96**
NEDGIA ARAGON, S.A.	54.195,75	44.972,97		0,00	**99.168,72**	**9.916,87**
NEDGIA, S.A.	51.341,20	5.825,51		0,00	**57.166,71**	**5.716,67**
Total	**261.100.481,32**	**130.207.260,34**	**11.350.472,39**	**28.542.118,26**	**431.200.332,31**	**43.120.033,23**

The picture can't be displayed.

Ajustes de Retribución por productividad y eficiencia - $\boldsymbol{ARPE_a^e}$

$\mathbf{IAE_a^e}$ = Incentivos por adquisición eficiente

- **Para suministros de gas operación, electricidad y THT:**
  - 50 % de la diferencia, siempre que sea mayor que 0, entre el promedio de los costes auditados admitidos en los tres años gas anteriores y el coste auditado admitido del año de gas
  - El coste por consumo específico (€/MWh o €/kg) del año de gas debe ser inferior al coste por consumo medio de los tres años de gas anteriores.
- **Para costes de O&M directos de instalaciones singulares:**
  - 50 % de la diferencia, siempre que sea mayor que 0, entre el promedio de los costes auditados admitidos en los tres años gas anteriores y el coste auditado admitido del año de gas

Ajustes de Retribución por productividad y eficiencia - $\boldsymbol{ARPE_a^e}$

$\mathbf{IFVA_a^e}$ = Incentivos por la fiabilidad y valorización de los activos en actividades sin inversiones relevantes en nuevas instalaciones con retribución individualizada

$$\mathrm{IFVA}_a^e = \delta \times \mathrm{TR}_p \times \sum_{i=1}^{n} \mathrm{VR}_\mathrm{a}^i = 0{,}1 \times 6{,}46\% \times \sum_{i=1}^{n} \mathrm{VR}_\mathrm{a}^i$$

- **Condicionantes de la empresa**
  - RAB pendiente de amortizar al inicio año gas inferior a 25 %
  - No existe Planificación de desarrollo para la actividad o la inversión prevista en instalaciones individualizadas es inferior al 25% VI_R del RAB
- **Condicionante para devengo por la instalación – Estar operativa todo el periodo retributivo**
  - Debe acreditar cada año la disponibilidad efectiva según REVU.
  - No debe estar tramitando su cierre.
  - Nos haber sido sustituida por otra instalación o ser utilizada como instalación de reserva.
  - Tener valores unitarios de referencia de inversión vigentes para poder determinar el $\mathbf{VR_a^i}$.

Otros Conceptos Retributivos

$RSAE_a^e$= Retribución por instalaciones en situación Admin. especial

$$RSAE_a^e = RST_a^e + RISL_a^e$$

RST_a^e: Retribución por instalaciones afectadas por la suspensión de tramitación de la autorización de explotación

$RISL_a^e$: Retribución por las instalaciones con un régimen económico singular y de carácter temporal para la prestación de servicios logísticos de gas natural licuado de acuerdo con el artículo 60.7 de la Ley 18/2014, determinada por CNMC. (Ej. Régimen singular temporal de El Musel)

$RIIT_a^e$ = Retribución Instalaciones con Impactos Transfronterizos

Concepto incluido en previsión de la inclusión de instalaciones a las que aplicase el Art. 12 del Reglamento 347/2013 de la UE

LA METODOLOGÍA DE RETRIBUCIÓN DE LA DISTRIBUCIÓN

Circular 6/2026 CNMC

José Luis García Lafuente
Subdirección de Gas Natural de la CNMC
12 de Noviembre de 2026





1. Aspectos Generales

Estructura de la Circular (17 Art., 5 DA, 1DT)

Disposiciones Generales

- Objeto
- Ámbito Aplicación
- Principios y Criterios Generales
- Periodo de Aplicación

Retribución de la Actividad

- Fórmula Retribución Anual
- Retribución por desarrollo de mercado
- Retribución digitalización, ciberseguridad, reducción emisión CO_2
- Incentivo por inyección y promoción de uso de otros gases

Instalaciones y Costes Admisibles

- Productos y Servicios Conexos

Procedimientos Asociados

- Inclusión nuevas Distribuidoras y transmisión redes
- Planes de Inversión / desarrollo y cierre de instalaciones
- Información de las redes de distribución en servicio y su Información Regulatoria de Costes

Otras Disposiciones

- Penalización por incumplimiento Prudencia Financiera
- Devengo retribución reconocida
- Requerimientos de información adicional
- Inspecciones

Disposiciones Transitorias y Adicionales

- Valores, Factores y Unidades de aplicación
- Evaluación del modelo retributivo
- Municipios Gasificación Reciente





2. Metodología retributiva

Retribución Anual

Retribución por los costes incurridos en la actividad de distribución de gas natural, y la realización de las funciones asignadas.

- Se excluyen costes incurridos en acometidas, otras instalaciones o servicios con precios regulados por aplicación de las Leyes 34/1998 y 18/2014, y su normativa de desarrollo

Se obtendrá sumando:

$$\boldsymbol{RD_a^e = RDE_{2020}^e + RDM_a^e + RDCM_a^e + \mathrm{IGR}_a^e + IM_a^e}$$

- $\boldsymbol{RDE_{2020}^e}$ = Retribución base por el mercado existente a 31 de diciembre de 2020 determinada para 2021-2026, de acuerdo con Circular 4/2020.
- $\boldsymbol{RDM_a^e}$ = Retribución por desarrollo de mercado para el año “a”
- $\boldsymbol{RDCM_a^e}$ = Retribución transitoria de distribución para el año “a”
- $\mathbf{IGR}_a^e$ = incentivo por inyección y promoción de uso de otros gases
- $\boldsymbol{IM_a^e}$ = Incentivo por la liquidación de las mermas.



Retribución Desarrollo de Mercado - $RDM_{\mathbf{a}}^{e}$

Se determina con la variación respecto al mercado atendido en 2020, considerando**:**

- Cantidades facturadas del año natural 2020 sin refacturaciones de años anteriores
- Cantidades facturadas del año de gas y refacturaciones de años de gas de su periodo regulatorio

Se ajusta la fórmula empleada:

- **Se elimina la retribución** por ΔPdS en Redes P<4bar de **municipios de reciente gasificación**
- **Se incluye** una **nueva retribución** por los **PdS en Redes 4<P<60bar**
- **Se simplifica** de 3 a 2 la **segmentación** de la **demanda** en **Redes P<4bar** con retribución
  - ✓ ΔConsumo anual ≤ 50 MWh y ΔConsumo anual > 50 MWh
- **Se mantienen los otros conceptos** de la formula de la Circular 4/2020 con retribución
  - ✓ ΔGas suministrado en redes de distribución con 4< P<60 bar
  - ✓ Gas suministrado desde red de distribución para su venta como gas natural vehicular
  - ✓ Gas suministrado a nuevos PdS en Redes con 4< P<60 bar pem>del 31-dic-20 durante 5 primeros años de consumo
- **Se establece un mecanismo Cap/Floor.** La RDM podrá variar **entre -5,6% y + 10%. Exentos del Cap,** empresas con una RDE_{2020}^{e}**<8M€**

Las **cantidades refacturadas** periodos anteriores se retribuyen según valores que aplicaran



Retribución Digitalización, ciberseguridad y reducción CO_2 - $\boldsymbol{RDCM_a^e}$

Se establece una retribución equivalente al 5% de la $\boldsymbol{RDE_{2020}^e}$

La retribución de cada empresa se determina de manera **proporcional a** la $\boldsymbol{RDE_{2020}^e}$ y a los **km** de obra lineal y acometidas de la red de distribución **a 31-dic-2024** con un peso del 50% cada uno

En Euros	Retribución Base Anual (RDE)	% RDE	km Red Distribución y Acometidas a 31-dic-2024	% km	Coeficiente Reparto RDCM 0,5*%RDE+0,5*%km	RDCM
D.C. De Gas Extremadura, S.A.	11.796.237,10	1,017%	933,03	1,142%	**1,080%**	**626.000,92**
Domus Mil Natural, S.A.	92.471,56	0,008%	72,39	0,089%	**0,048%**	**28.000,85**
Gasificadora Regional Canaria, S.A.	102.127,45	0,009%	12,43	0,015%	**0,012%**	**6.962,59**
Madrileña Red De Gas, S.A.	119.577.608,78	10,313%	6.547,25	8,015%	**9,164%**	**5.312.789,17**
Redexis, S.A.	80.161.651,10	6,914%	7.203,77	8,819%	**7,867%**	**4.560.361,04**
Redexis Gas Murcia, S.A.	14.604.848,41	1,260%	2.210,18	2,706%	**1,983%**	**1.149.423,13**
Nortegas Energía Distribución, S.A.	81.921.267,15	7,066%	4.165,78	5,100%	**6,083%**	**3.526.294,63**
Ned España Distribución Gas, S.A.	58.023.994,13	5,005%	3.865,65	4,733%	**4,869%**	**2.822.357,80**
Tolosa Gas, S.A	626.181,98	0,054%	27,94	0,034%	**0,044%**	**25.568,84**
Nedgia Andalucía, S.A.	52.364.355,12	4,516%	5.931,39	7,262%	**5,889%**	**3.413.914,21**
Nedgia Castilla La Mancha, S.A.	45.321.333,23	3,909%	4.155,59	5,087%	**4,498%**	**2.607.681,34**
Nedgia Castilla Y León, S.A.	72.361.340,96	6,241%	4.697,44	5,751%	**5,996%**	**3.475.960,11**
Nedgia Catalunya, S.A.	307.552.461,41	26,526%	19.032,40	23,300%	**24,913%**	**14.442.623,12**
Nedgia Cegas, S.A.	95.457.868,21	8,233%	9.664,76	11,832%	**10,033%**	**5.816.068,51**
Nedgia Galicia, S.A.	36.842.726,96	3,178%	3.548,62	4,344%	**3,761%**	**2.180.325,31**
Nedgia Madrid, S.A.	119.588.773,05	10,314%	5.008,24	6,131%	**8,223%**	**4.766.937,41**
Nedgia Navarra, S.A.	31.281.171,47	2,698%	2.504,03	3,066%	**2,882%**	**1.670.604,12**
Nedgia Rioja, S.A.	13.979.455,55	1,206%	970,34	1,188%	**1,197%**	**693.818,95**
Nedgia Aragon, S.A	5.229.076,84	0,451%	292,03	0,358%	**0,404%**	**234.357,61**
Nedgia, S.A	12.543.680,52	1,082%	839,18	1,027%	**1,055%**	**611.381,90**
Total	**1.159.428.630,98**	**100%**	**81.682,45**	**100%**	**100%**	**57.971.431,55**



Otros conceptos retributivos

IGR_a^e = Incentivos por la inyección y promoción de uso de otros gases

- Se limita al 10% de RDE_{2020}^e del grupo empresarial
- **2,689 €/MWh** por otros gases de plantas de producción registradas según RD 376/2022 con posterioridad al 30/09/2026 inyectados en las redes del distribuidor o descargado (bioGNL) en Plantas Satélite distribución
- **1,344 €/MWh** por otros gases de plantas de producción registradas según RD 376/2022 con posterioridad al 30/09/2026 inyectados en el sistema gasista, a repartir en función de: $\%RDE = \frac{RDE_{2020}^e}{\sum RDE_{2020}^e}$
- **El IGR retribuye junto al RDM y la RDCM las funciones y actuaciones** en la red que realice el **distribuidor asociadas a la integración de gases renovables que no formen parte** estricta de la **conexión de la LD.**

	Retribución Base Anual (RDE)	% Reparto 2º Término IGR	Límite IGR
D.C. De Gas Extremadura, S.A.	11.796.237,10	1,02%	1.179.623,71
Domus Mil Natural, S.A.	92.471,56	0,01%	9.247,16
GARE	102.127,45	0,01%	10.212,75
Madrileña Red De Gas, S.A.	119.577.608,78	10,31%	11.957.760,88
Grupo Redexis	94.766.499,51	8,17%	9.476.649,95
Grupo Nortegas	140.571.443,26	12,12%	14.057.144,33
Grupo Nedgia	792.522.243,32	68,35%	79.252.224,33
Total	**1.159.428.630,98**	**100%**	**115.942.863,10**

IM_a^e = Incentivos por Liquidación de Mermas

- Incentivo/penalización según procedimiento Circular 7/2021

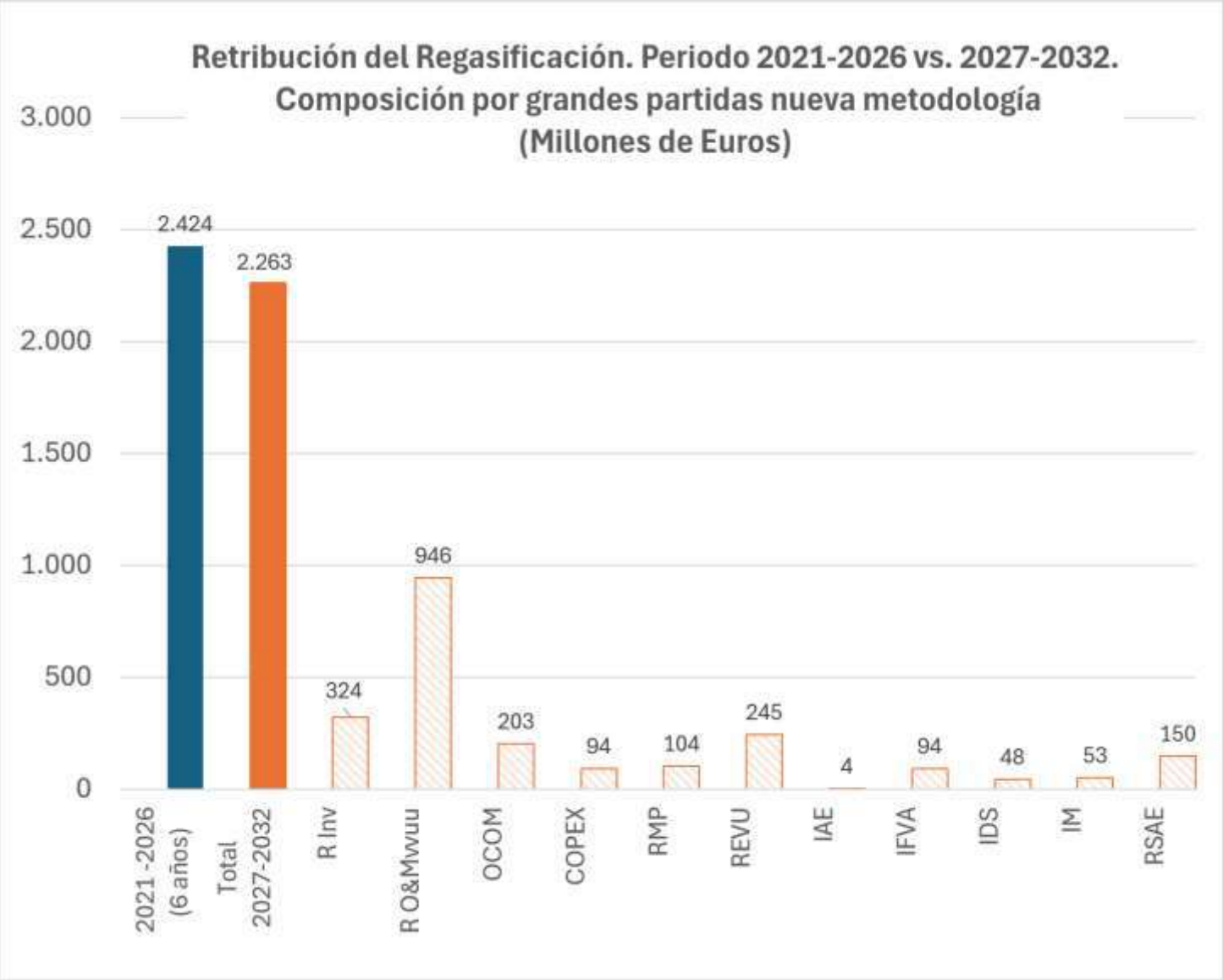


IMPACTO ECONÓMICO DE LAS METODOLOGÍAS DE RETRIBUCIÓN

José Luis García Lafuente
Subdirección de Gas Natural de la CNMC
12 de Noviembre de 2026



Impacto económico: Retribución de la regasificación



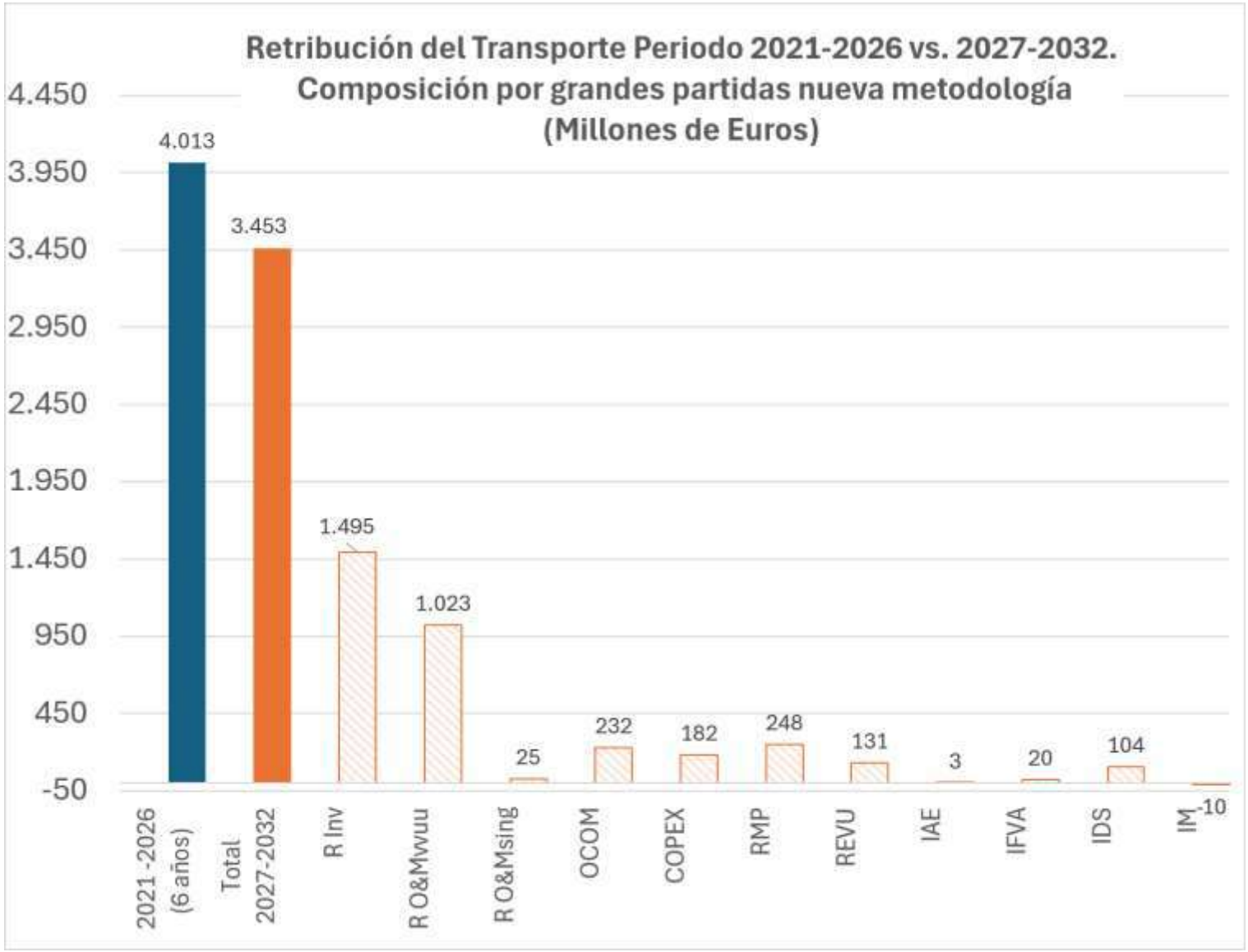
La retribución de la actividad de regasificación se reducirá en términos nominales, **-7%**, en el periodo 2027-2032 respecto 2021-2026.

La nueva metodología

- Actualiza los valores unitarios de O&M
- Promueve la gestión de los O&M a valor auditado, compartiendo ganancias
- Facilita la incorporación de costes de operación extraordinarios (COPEX)
- Incentiva financieramente (IFVA) a las empresas para mantener sus activos cuando el RAB está muy amortizado
- Introduce incentivos al BioGNL

The picture can't be displayed.

Impacto económico: Retribución del transporte

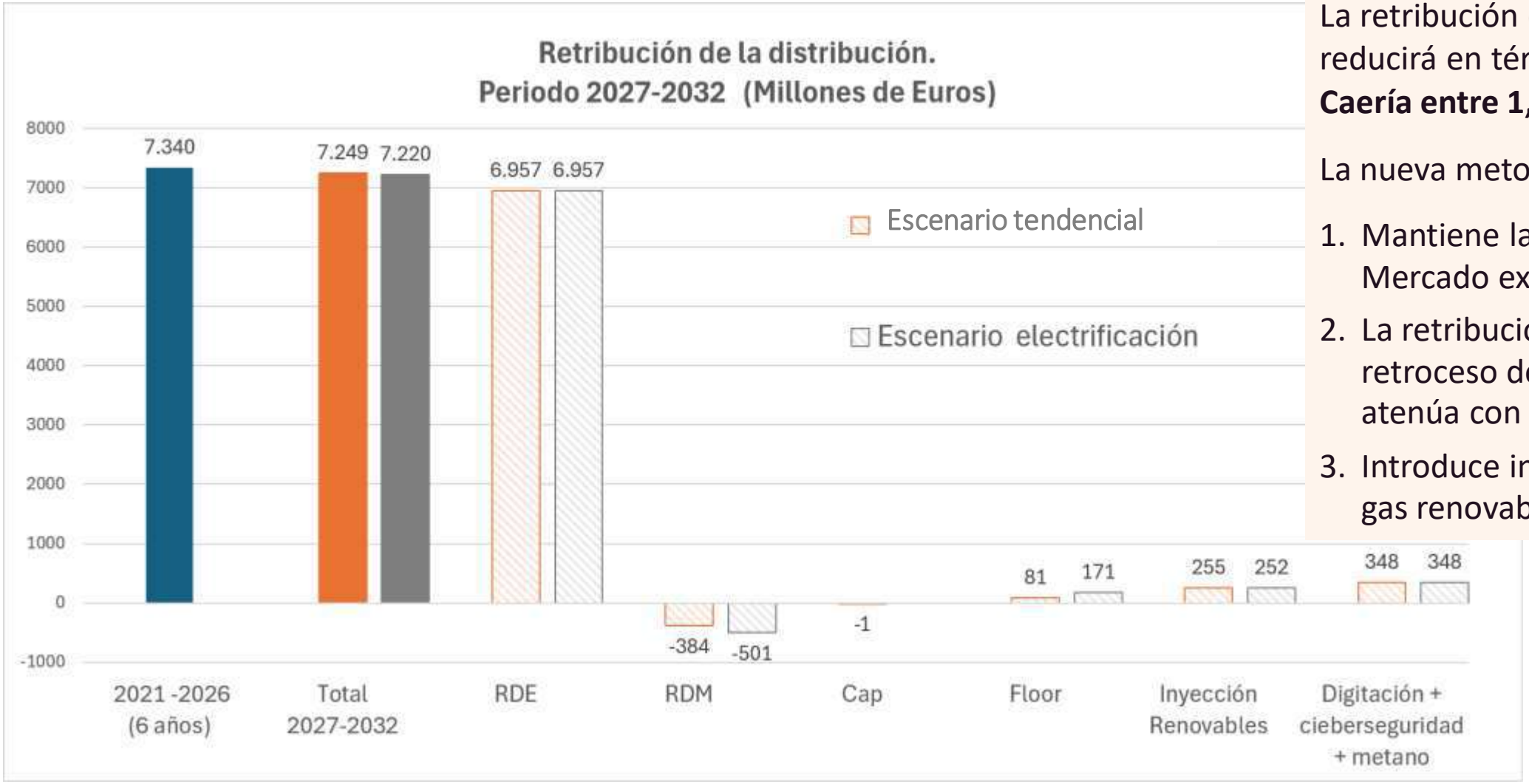


La retribución de la actividad de transporte se reducirá en términos nominales, **cae un -14%** en el periodo 2027-2032 respecto 2021-2026.

La nueva metodología

- Actualiza los valores unitarios de O&M
- Promueve la gestión de los O&M a valor auditado, compartiendo ganancias
- Facilita la incorporación de costes de operación extraordinarios (COPEX)
- Incentiva financieramente (IFVA) a las empresas para mantener sus activos cuando el RAB está muy amortizado
- Introducen incentivos para la inyección de biometano y otros gases en transporte

Impacto económico
Retribución de la distribución por escenario de demanda previsto



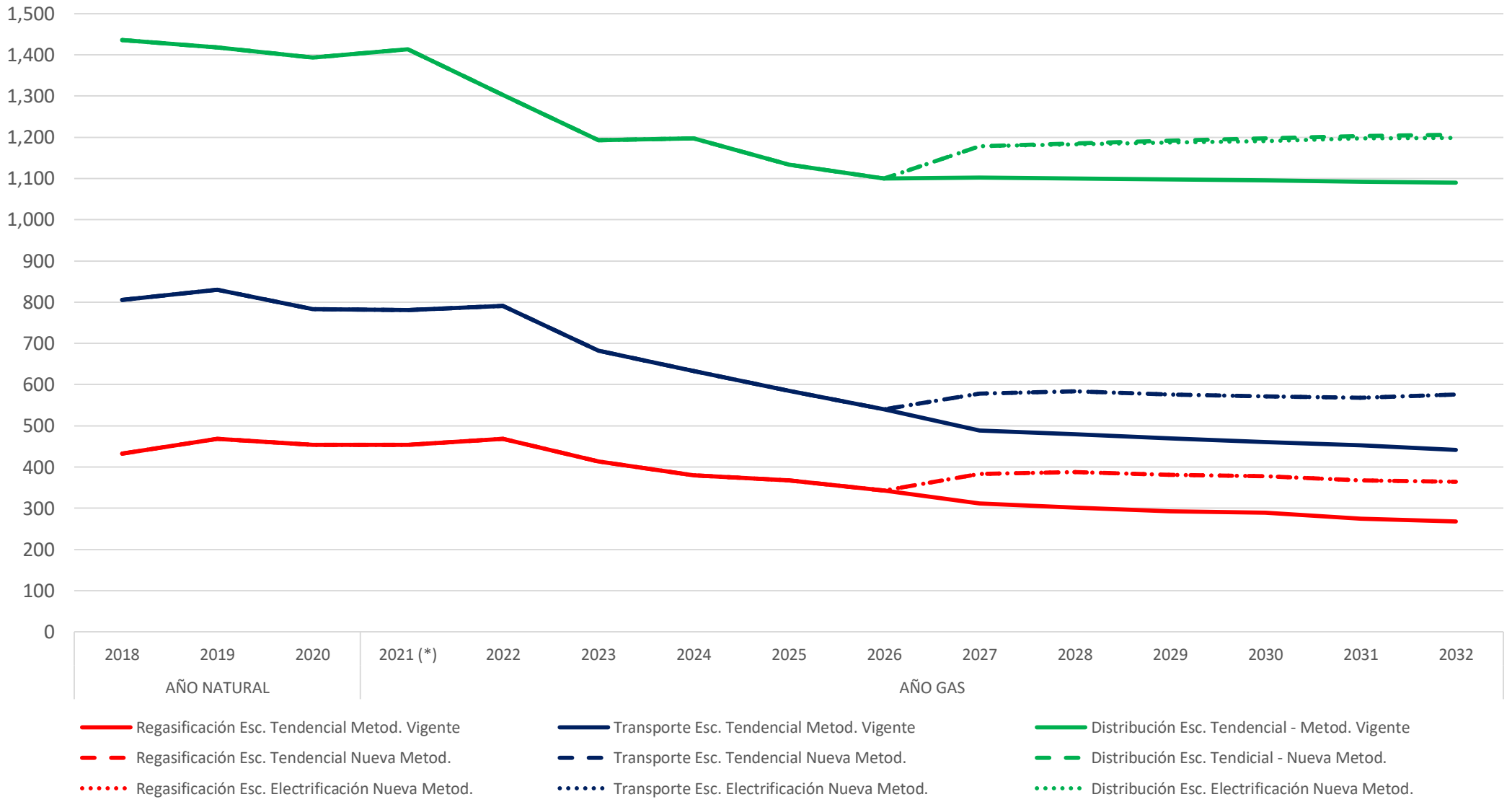
La retribución del periodo 2027-32 se reducirá en términos nominales. **Caería entre 1,2% y 1,6%** vs 2021-26.

La nueva metodología

1. Mantiene la retribución por Mercado existente 31-dic-20
2. La retribución se reduce ante el retroceso de la demanda. pero se atenúa con mecanismo cap/floor
3. Introduce incentivos por inyección gas renovable y digitalización

The picture can't be displayed.

Impacto económico: Evolución de la Retribución Actividades en Millones €



The picture can't be displayed.

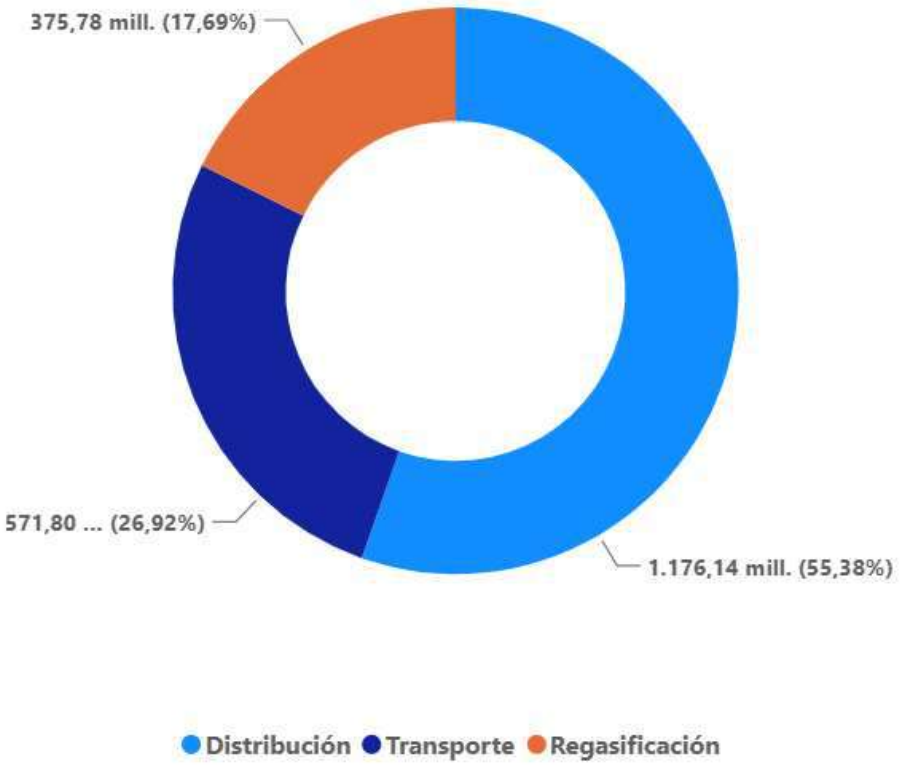
Impacto económico: Impacto en Peajes

	Facturación media (€/MWh)							Tasa de variación sobre el año anterior							
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Tasa: 2032 s/ 2026	Tasa anual promedio (2032 s/ 2026)
Peajes de regasificación sin desvíos y primas en 2027-2032															
Escenario Tendencial	1,08	1,17	1,19	1,18	1,18	1,16	1,16	8,1%	2,2%	-1,1%	0,2%	-1,8%	-0,1%	7,4%	1,2%
Escenario Electrificado	1,08	1,17	1,20	1,19	1,23	1,23	1,26	8,1%	2,5%	-0,3%	3,2%	0,4%	2,0%	16,7%	2,6%
Peajes de transporte sin desvíos y primas en 2027-2032															
Escenario Tendencial	1,12	1,12	1,13	1,12	1,11	1,11	1,14	-0,5%	1,0%	-1,1%	-0,4%	-0,3%	2,4%	1,1%	0,2%
Escenario Electrificado	1,12	1,12	1,14	1,14	1,16	1,18	1,23	-0,5%	1,7%	-0,3%	2,4%	1,8%	4,4%	9,8%	1,6%
Peajes de redes locales sin considerar desvíos y primas en 2027-2032															
Escenario Tendencial	4,49	4,56	4,62	4,68	4,77	4,86	4,94	1,6%	1,4%	1,1%	1,9%	2,0%	1,7%	10,1%	1,6%
Escenario Electrificado	4,49	4,56	4,66	4,74	4,98	5,19	5,38	1,6%	2,1%	1,8%	5,0%	4,2%	3,8%	20,0%	3,1%

Nota: Los peajes de redes locales incluyen además de la retribución de distribución, la retribución del transporte de las redes de transporte primario no troncal y transporte secundario, de acuerdo con la mejor estimación de las mismas, en el momento de elaborar la presente Memoria.



Reparto por Actividad



Retribución Anual

2.123,72 mill.

Top 5 - Empresas

ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.
674.819.725,45
Importe (€)

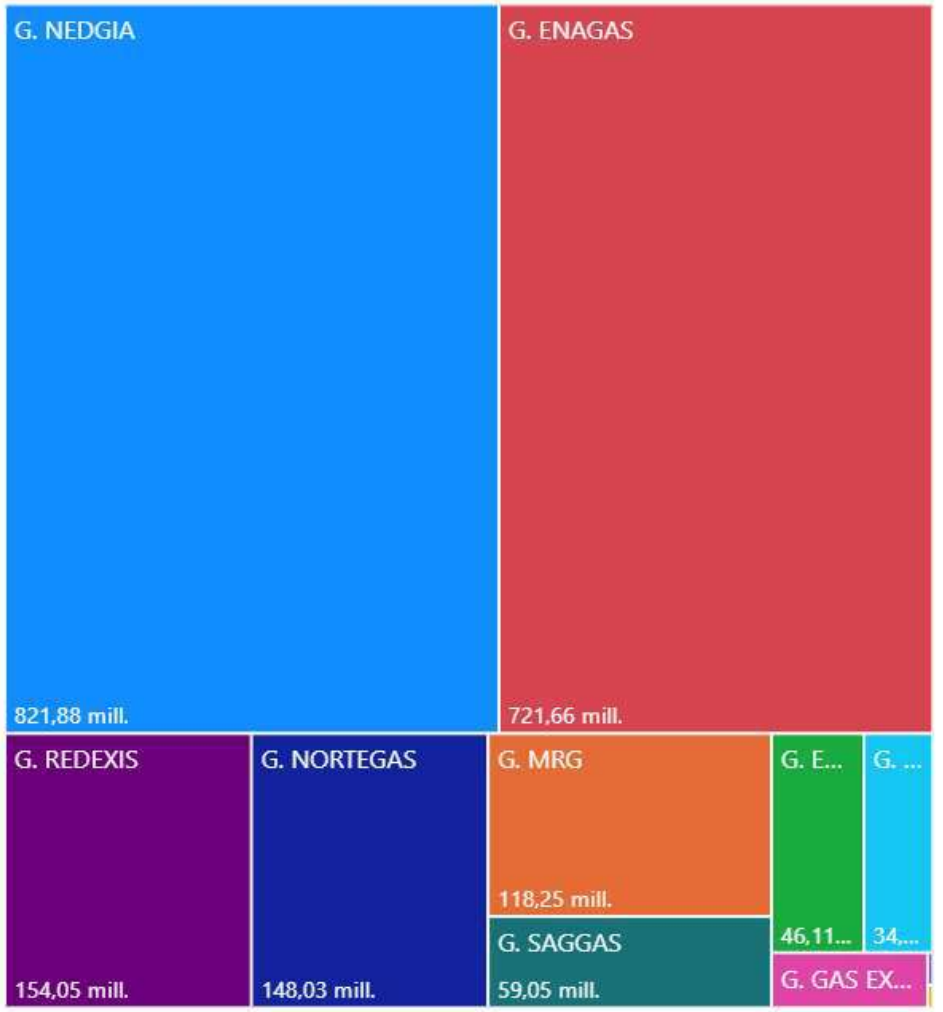
NEDGIA CATALUNYA, S.A.
315.811.394,49
Importe (€)

Madrileña Red De Gas, S.A.
118.252.785,27
Importe (€)

Nedgia Madrid, S.A.
117.499.847,85
Importe (€)

Redexis, S.A.
105.378.959,65
Importe (€)

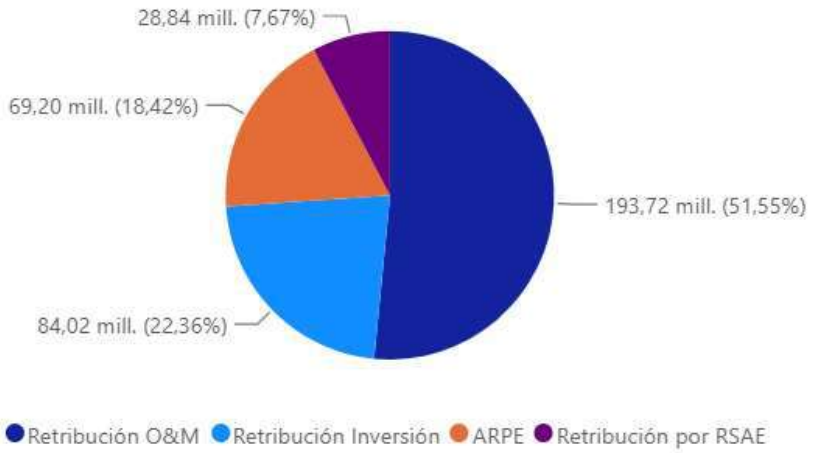
Reparto por Grupo Empresarial / Empresa



The picture can't be displayed.

Propuesta Resolución Retribución Año Gas 2027 en Audiencia Pública - Regasificación

Importe (€) por Concepto Retributivo





Retribución Anual

375,78 mill.

Top 5 - Empresas

ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.
207.583.580,62
Importe (€)

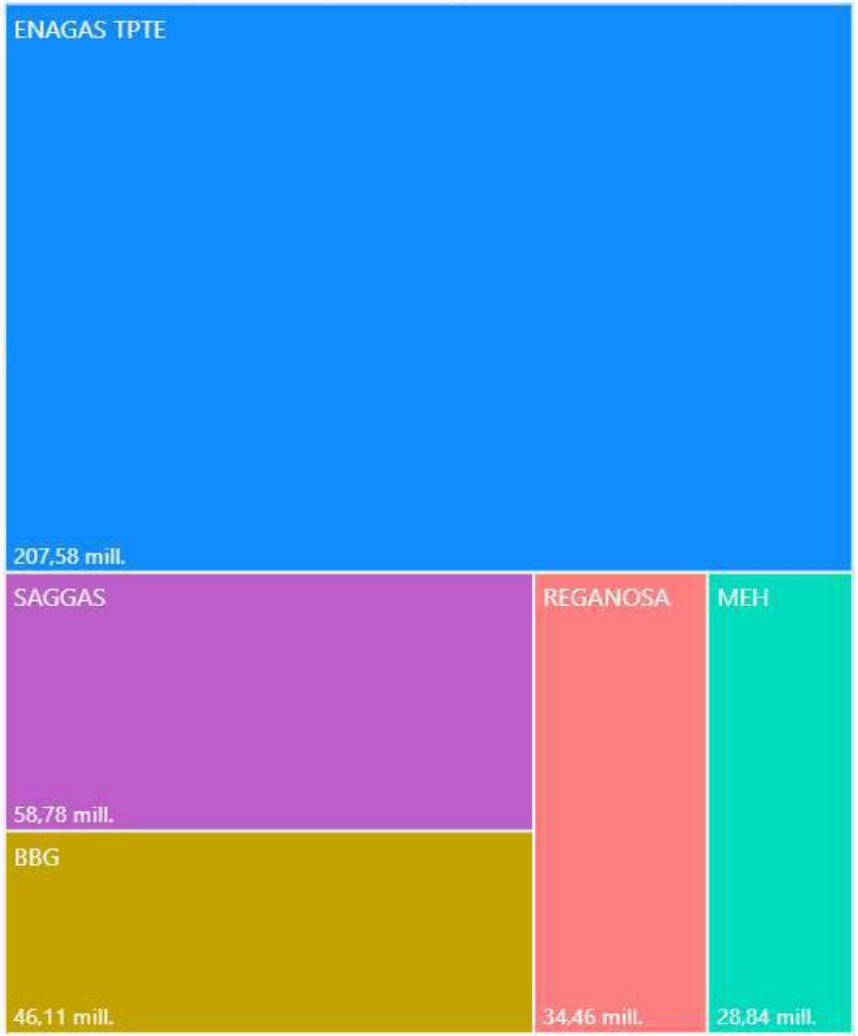
PLANTA DE REGASIFICACIÓN DE SAGUNTO,
58.784.447,42
Importe (€)

BAHÍA DE BIZKAIA GAS, S.L.
46.111.785,23
Importe (€)

REGASIFICADORA DEL NOROESTE, S.A.
34.460.323,36
Importe (€)

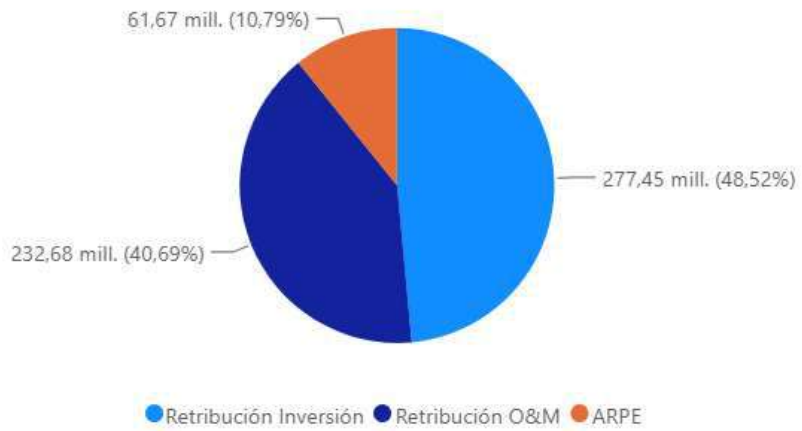
Musel Energy Hub, S.L.
28.838.165,50
Importe (€)

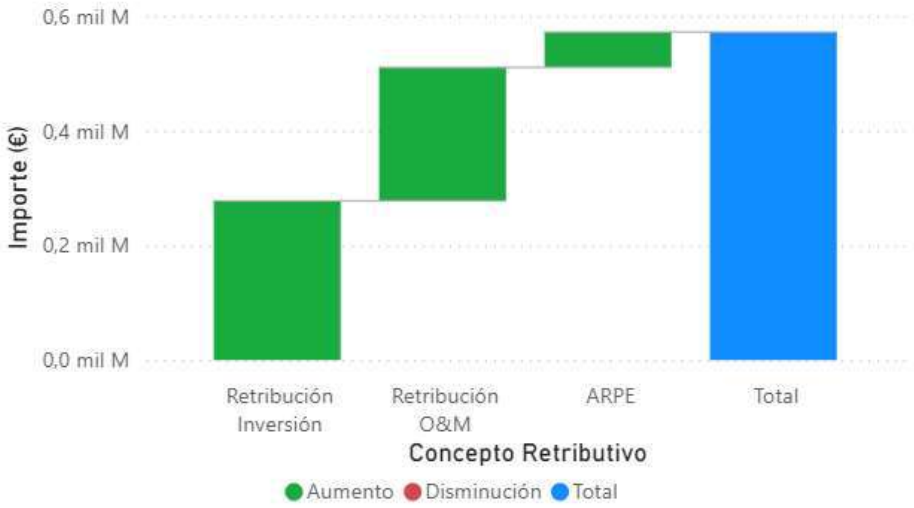
Reparto por Grupo Empresarial / Empresa



Propuesta Resolución Retribución Año Gas 2027 en Audiencia Pública - Transporte

Importe (€) por Concepto Retributivo





Retribución Anual

571,80 mill.

Top 5 - Empresas

ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.
467.236.144,83
Importe (€)

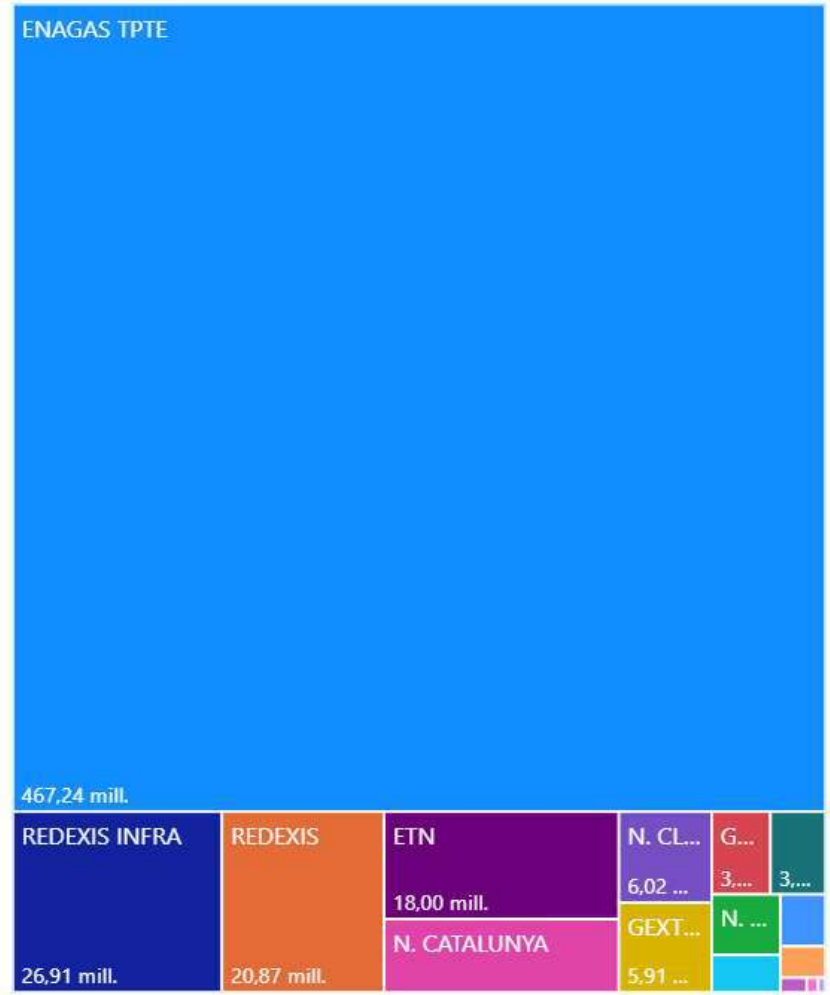
Redexis Infraestructuras, S.L.
26.912.568,31
Importe (€)

Redexis, S.A.
20.865.121,89
Importe (€)

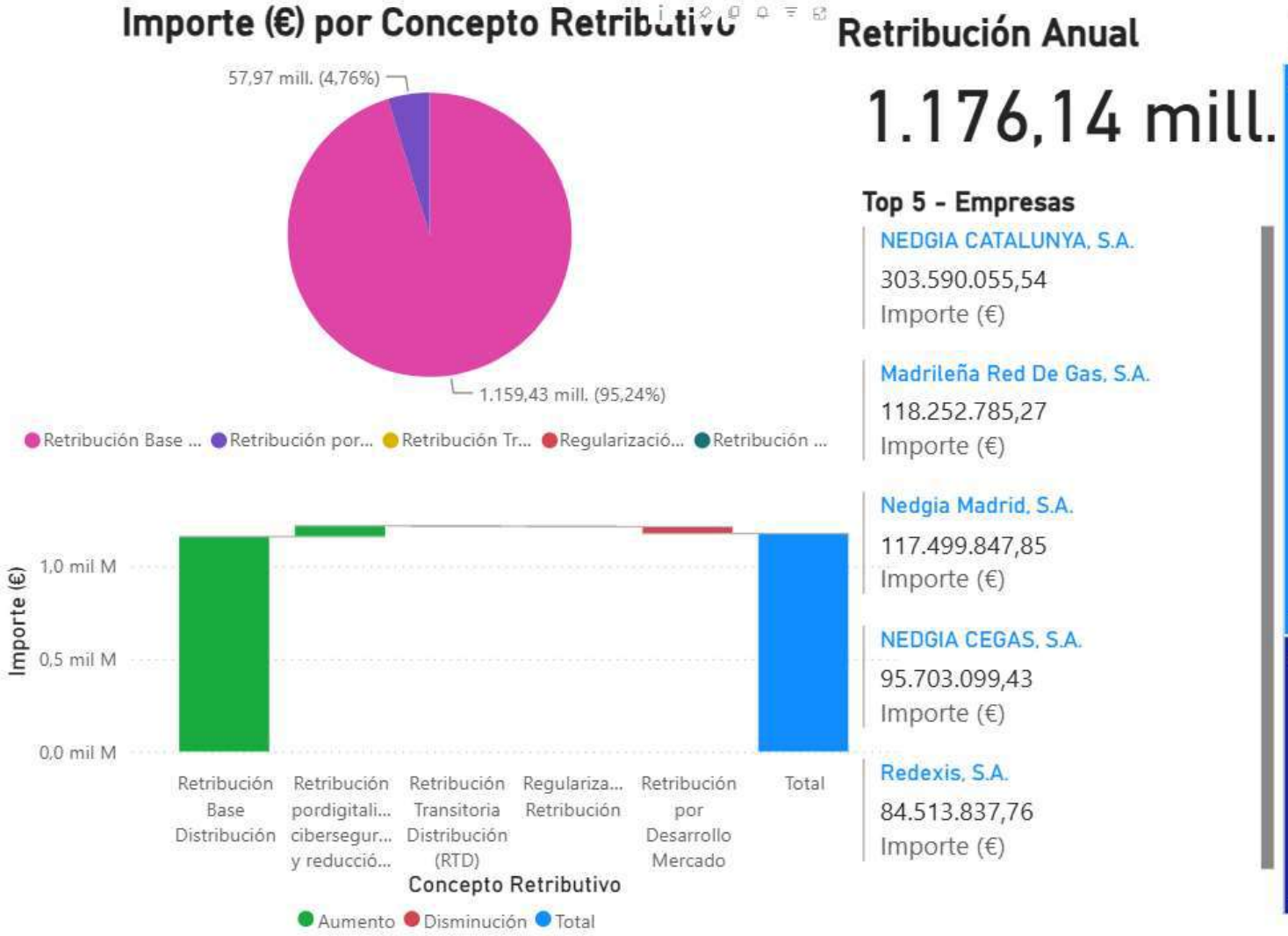
ENAGÁS TRANSPORTE DEL NORTE, S.L.
18.002.615,68
Importe (€)

NEDGIA CATALUNYA, S.A.
12.221.338,95
Importe (€)

Reparto por Grupo Empresarial / Empresa



Propuesta Resolución Retribución Año Gas 2027 en Audiencia Pública - Distribución



Retribución Anual

1.176,14 mill.

Top 5 - Empresas

NEDGIA CATALUNYA, S.A.
303.590.055,54
Importe (€)

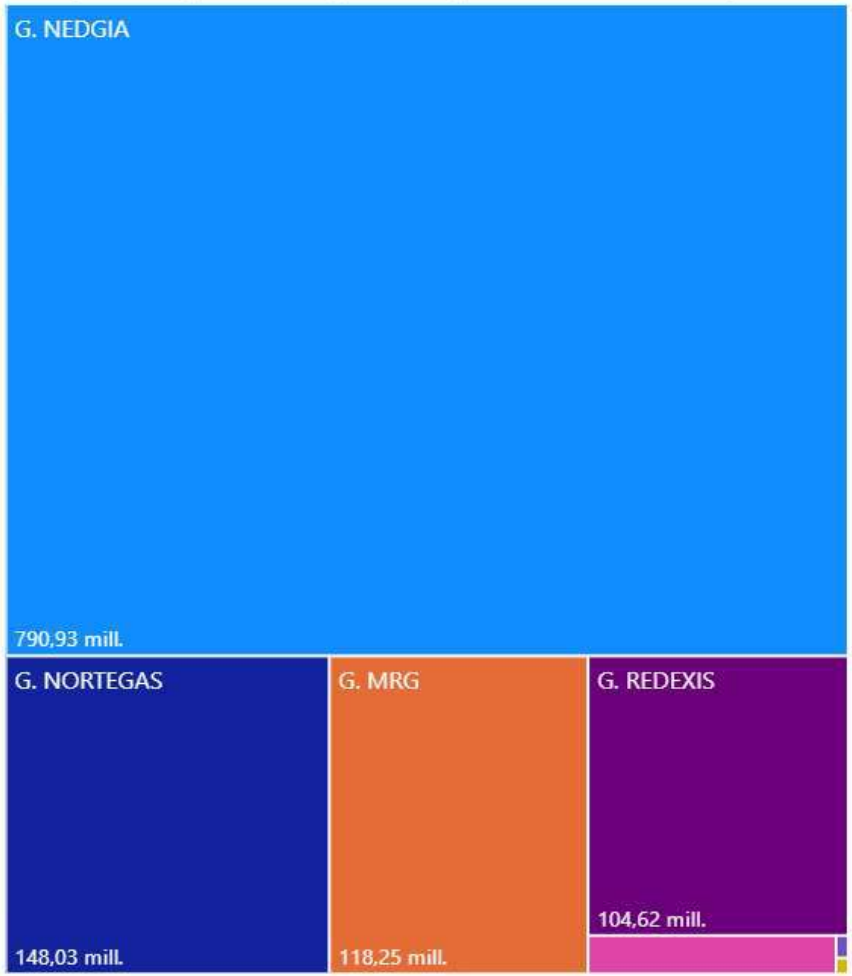
Madrileña Red De Gas, S.A.
118.252.785,27
Importe (€)

Nedgia Madrid, S.A.
117.499.847,85
Importe (€)

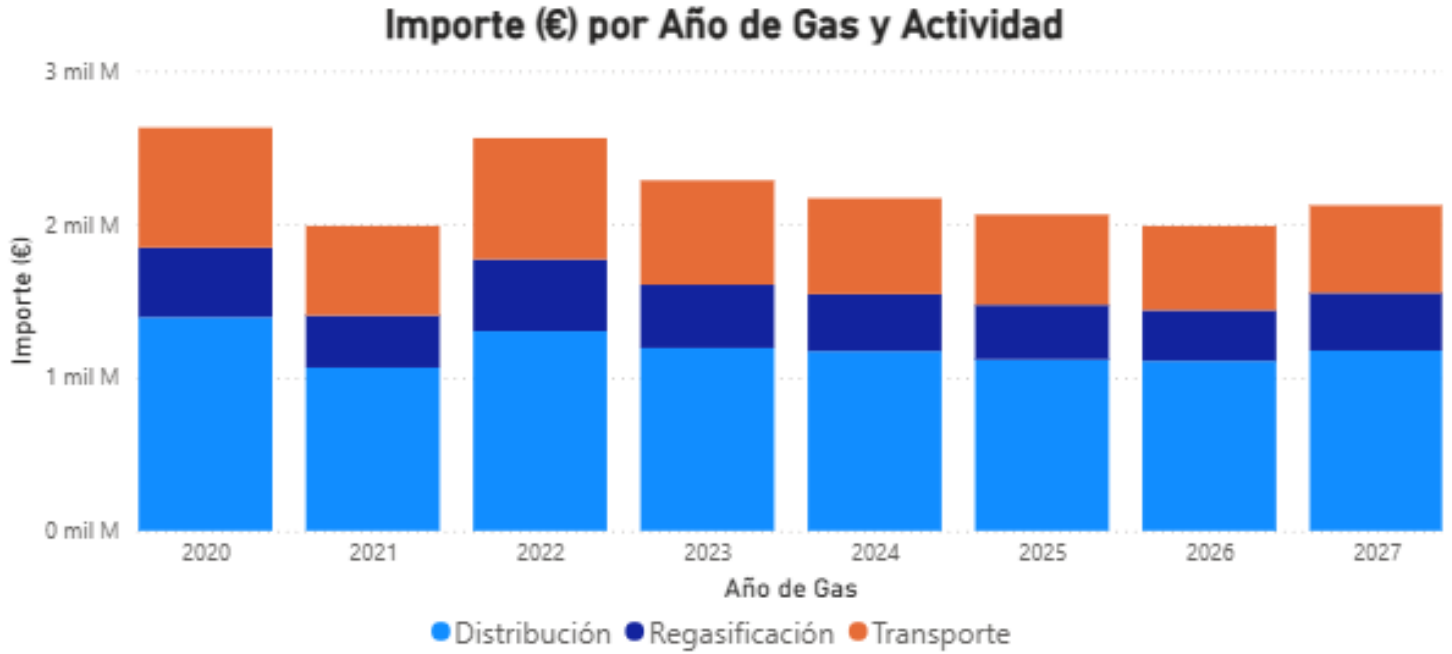
NEDGIA CEGAS, S.A.
95.703.099,43
Importe (€)

Redexis, S.A.
84.513.837,76
Importe (€)

Reparto por Grupo Empresarial / Empresa



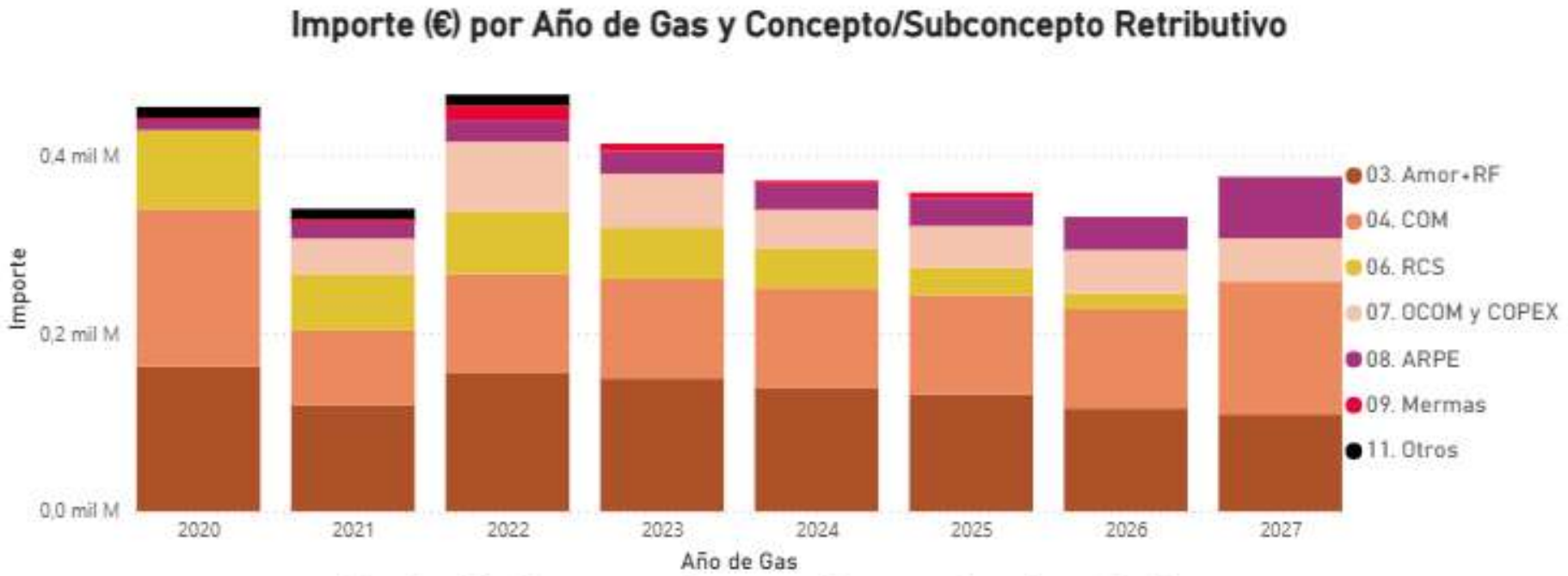
Evolución de la Retribución por Actividades 2020-2027



Evolución Importes Reconocidos por las Resoluciones

Documento CNMC	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
0. Resol 18-dic-19	2.652,88 mill.							
1. Resol 11-feb-21	2.632,52 mill.	1.899,10 mill.						
2. Resol 20-may-21	2.633,12 mill.	1.904,23 mill.	2.445,76 mill.					
3. Resol 19-may-22	2.635,40 mill.	1.965,15 mill.	2.515,96 mill.	2.387,66 mill.				
4. Resol 30-may-23	2.629,52 mill.	1.998,53 mill.	2.571,12 mill.	2.475,80 mill.	2.376,15 mill.			
5. Resol 23-may-24	2.629,68 mill.	1.988,36 mill.	2.583,16 mill.	2.317,80 mill.	2.196,29 mill.	2.083,73 mill.		
6. Resol 27-may-25	2.630,31 mill.	1.989,41 mill.	2.562,58 mill.	2.256,33 mill.	2.179,53 mill.	2.080,08 mill.	1.977,28 mill.	
7. Resol xx-oct-26	2.630,31 mill.	1.989,41 mill.	2.562,19 mill.	2.286,39 mill.	2.169,93 mill.	2.063,02 mill.	1.989,02 mill.	2.123,72 mill.

Evolución de la Retribución de la Actividad de Regasificación 2020-2027

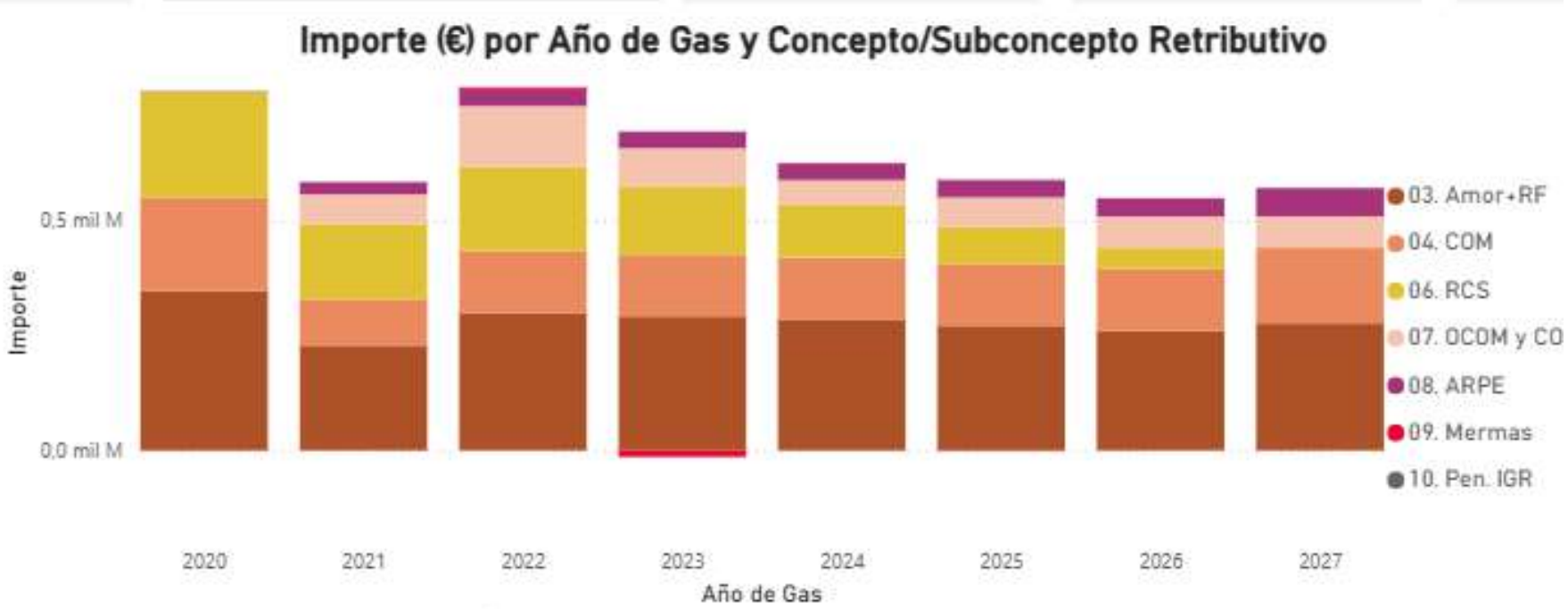


Evolución Importes Reconocidos por las Resoluciones

Documento CNMC	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
0. Resol 18-dic-19	409,08 mill.							
1. Resol 11-feb-21	451,06 mill.	323,96 mill.						
2. Resol 20-may-21	451,83 mill.	323,98 mill.	410,72 mill.					
3. Resol 19-may-22	454,26 mill.	324,40 mill.	411,36 mill.	380,53 mill.				
4. Resol 30-may-23	454,26 mill.	339,86 mill.	451,34 mill.	429,40 mill.	407,45 mill.			
5. Resol 23-may-24	454,26 mill.	339,86 mill.	468,10 mill.	429,98 mill.	409,27 mill.	389,00 mill.		
6. Resol 27-may-25	454,26 mill.	339,86 mill.	468,08 mill.	413,07 mill.	375,80 mill.	356,87 mill.	332,06 mill.	
7. Resol xx-oct-26	454,26 mill.	339,86 mill.	468,08 mill.	413,08 mill.	371,36 mill.	358,00 mill.	330,86 mill.	375,78 mill.

The picture can't be displayed.

Evolución de la Retribución de la Actividad de Transporte 2020-2027

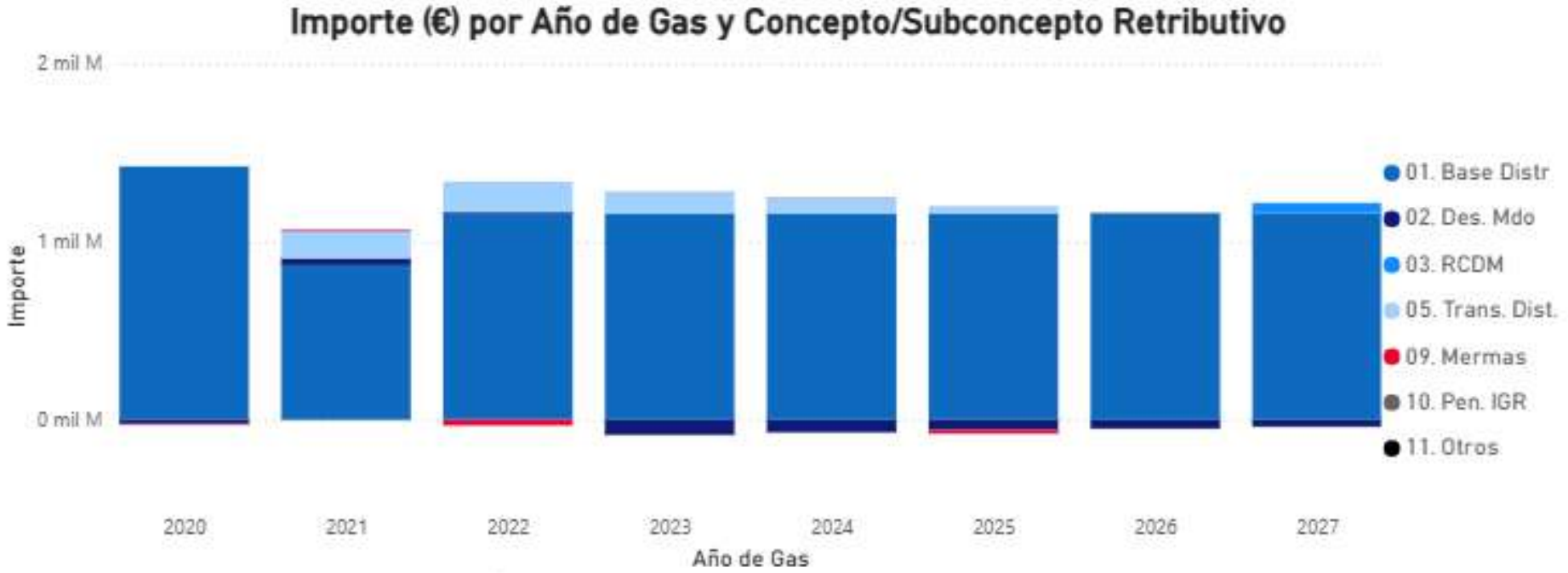


Evolución Importes Reconocidos por las Resoluciones

Documento CNMC	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
0. Resol 18-dic-19	802,89 mill.							
1. Resol 11-feb-21	786,61 mill.	557,60 mill.						
2. Resol 20-may-21	782,52 mill.	554,48 mill.	701,77 mill.					
3. Resol 19-may-22	781,66 mill.	584,47 mill.	749,93 mill.	699,67 mill.				
4. Resol 30-may-23	781,92 mill.	582,30 mill.	784,62 mill.	757,91 mill.	716,08 mill.			
5. Resol 23-may-24	782,08 mill.	584,09 mill.	784,82 mill.	693,14 mill.	630,71 mill.	584,45 mill.		
6. Resol 27-may-25	782,71 mill.	584,88 mill.	791,28 mill.	680,73 mill.	632,44 mill.	586,16 mill.	542,19 mill.	
7. Resol xx-oct-26	782,71 mill.	584,88 mill.	791,28 mill.	680,73 mill.	626,13 mill.	588,56 mill.	549,72 mill.	571,80 mill.

The picture can't be displayed.

Evolución de la Retribución de la Actividad de Distribución 2020-2026



Evolución Importes Reconocidos por las Resoluciones

Documento CNMC	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
0. Resol 18-dic-19	1.440,90 mill.							
1. Resol 11-feb-21	1.394,85 mill.	1.017,53 mill.						
2. Resol 20-may-21	1.398,77 mill.	1.025,77 mill.	1.333,26 mill.					
3. Resol 19-may-22	1.399,48 mill.	1.056,28 mill.	1.354,68 mill.	1.307,47 mill.				
4. Resol 30-may-23	1.393,34 mill.	1.076,36 mill.	1.335,16 mill.	1.288,48 mill.	1.252,63 mill.			
5. Resol 23-may-24	1.393,34 mill.	1.064,40 mill.	1.330,23 mill.	1.194,68 mill.	1.156,30 mill.	1.110,28 mill.		
6. Resol 27-may-25	1.393,34 mill.	1.064,66 mill.	1.303,22 mill.	1.162,53 mill.	1.171,28 mill.	1.137,06 mill.	1.103,03 mill.	
7. Resol xx-oct-26	1.393,34 mill.	1.064,66 mill.	1.302,83 mill.	1.192,59 mill.	1.172,44 mill.	1.116,45 mill.	1.108,44 mill.	1.176,14 mill.

¿Preguntas?

¡¡ Gracias por su Atención!!

www.cnmc.es

