PROPUESTA DE RESOLUCIÓN, DE XX DE XXX DE 2021, DE LA COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA, POR LA QUE SE ESTABLECE LA RETRIBUCIÓN PARA EL AÑO DE GAS 2022 (DE 1 DE OCTUBRE DE 2021 A 30 DE SEPTIEMBRE DE 2022) DE LAS EMPRESAS QUE REALIZAN LAS ACTIVIDADES REGULADAS DE PLANTAS DE GAS NATURAL LICUADO, DE TRANSPORTE Y DE DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL

Expediente RAP/DE/008/21

SALA DE SUPERVISIÓN REGULATORIA

Presidente

D. Ángel Torres Torres

Consejeros

D. Mariano Bacigalupo Saggese
D. Bernardo Lorenzo Almendros
D. Xabier Ormaetxea Garai
Dª. Pilar Sánchez Núñez

Secretario

D. Joaquim Hortalà i Vallvé

En Madrid, a xx de xxxxx de 2021

La Sala de Supervisión Regulatoria, de acuerdo con la función establecida en el artículo 7.1.bis de la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, en relación con la disposición transitoria segunda del Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, y previo trámite de audiencia, en su sesión del día xx de xxxxx de 2021, acuerda lo siguiente:

I. ANTECEDENTES

El Real Decreto-Ley 1/2019, de 11 de enero, modificó, en lo relevante a estos efectos, la Ley 3/2013, de 4 de junio, la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos; y la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia para asignar a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, entre otras, la función de establecer para el sector del gas natural, y mediante circular, la metodología, los

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

parámetros y la base de activos para la retribución de las instalaciones de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución de gas natural, conforme orientaciones de política energética.

Por otro lado, los artículos 69 y 75 de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, establecen, respectivamente, el derecho de los titulares de instalaciones de transporte de gas natural y de plantas de gas natural licuado, así como de los titulares de instalaciones de distribución, al reconocimiento de una retribución por el ejercicio de sus actividades.

El apartado 1 del artículo 91 de la Ley 18/2014, en la redacción dada por el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, señala que las actividades destinadas al suministro de combustibles gaseosos serán retribuidas económicamente en la forma dispuesta en esa Ley con cargo a las tarifas de último recurso, los peajes, cánones y cargos y a los precios abonados. El apartado 2 del mismo artículo dispone que se establecerá el régimen económico de los derechos por acometidas, alquiler de contadores y otros costes necesarios vinculados a las instalaciones. Los derechos a pagar por las acometidas serán establecidos por las Comunidades Autónomas en función del caudal máximo que se solicite y de la ubicación del suministro, con los límites superior e inferior que determine la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. Los derechos de acometida deberán establecerse de forma que aseguren la recuperación de las inversiones realizadas. Los ingresos por este concepto se considerarán, a todos los efectos, retribución de la actividad de distribución.

Asimismo, la disposición transitoria vigésimo primera de la citada Ley 34/1998 establece que, en aquellas Comunidades Autónomas en las que no se hayan aprobado las cuantías relativas a los derechos de acometida a que se refiere el artículo 91, se aplicarán los importes previstos por este concepto de acuerdo con lo establecido en el Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas natural, y las disposiciones normativas de desarrollo, en las que se establezcan las tarifas de gas natural y gases manufacturados por canalización, alquiler de contadores y derechos de acometida para los consumidores conectados a redes de presión de suministro igual o inferior a 4 bar.

La Circular 9/2019, de 12 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, establece la metodología para determinar la retribución de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado aplicable a partir de 1 de enero de 2021.

La Circular 4/2020, de 31 de marzo, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, establece la metodología de retribución de la distribución de gas natural aplicable a partir de 1 de enero de 2021.

La Circular 8/2020, de 2 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, establece los valores unitarios de referencia de inversión y de operación y mantenimiento para el periodo regulatorio 2021-2026, y los

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

requisitos mínimos para las auditorías sobre inversiones y costes en instalaciones de transporte de gas natural y plantas de gas natural licuado.

La Resolución de 17 de diciembre de 2020, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, determinó el ajuste retributivo de la actividad de distribucion de gas natural aplicable a cada empresa en el periodo 2021-2026.

La Resolución de 11 de febrero de 2021, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, estableció la retribución para el año de gas 2021 (de 1 de enero a 30 de septiembre de 2021) de las empresas que realizan las actividades reguladas de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución de gas natural.

La Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia ha sometido a trámite de audiencia su propuesta de retribución a los interesados y a través del Consejo Consultivo de Hidrocarburos.

Con fecha xx de marzo de 2021, y de acuerdo con lo dispuesto en la disposición transitoria décima de la Ley 3/2013, de 4 de junio, se envió al Consejo Consultivo de Hidrocarburos la "*Propuesta de Resolucíón por la que se establece la retribución para el año de gas 2022 (de 1 de octubre de 2021 a 30 de septiembre de 2022) de las empresas que realizan las actividades de plantas de gas natural licuado, transporte y distribución de gas natural*", a fin de que sus miembros pudieran presentar las alegaciones y observaciones que estimasen oportunas en el plazo de diez días hábiles, hasta el xx de abril de 2021.

Asimimo, en fecha xx de marzo de 2021, se envió para trámite de audiencia a los interesados en el procedimiento, la citada propuesta de resolución para que formularan sus alegaciones en el mismo plazo de diez días hábiles, hasta el xx de abril de 2021.

II. FUNDAMENTOS JURÍDICOS

Primero.- Competencia de la CNMC

Esta Comisión es competente para dictar esta resolución, en virtud del artículo 7.1 bis de la Ley 3/2013, de 4 de junio, relativo a la función de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia de aprobar, mediante resolución, las cuantías de la retribución de las actividades de transporte y distribución de gas natural y de las plantas de gas natural licuado.

Asimismo, el artículo 63.2 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, dispone que corresponderá a la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia la aprobación la retribución para cada año de empresas titulares de instalaciones, plantas de gas natural licuado, transporte y distribución de conformidad con la Ley 3/2013, de 4 de junio.

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

En consecuencia, las retribuciones aprobadas mediante la presente Resolución se establecen conforme a lo dispuesto en la normativa de aplicación, y de acuerdo a las competencias de este organismo. Estas retribuciones se establecen sin perjuicio de las obligaciones de los titulares de operar y mantener las instalaciones mediante el cumplimiento de las normas de seguridad y calidad industrial según establecen los artículos 6, 68, 74 y 89 de la Ley 34/1998 y demás que sean de aplicación, junto a su normativa de desarrollo, así como de cumplir las instrucciones que en su caso establezca la autoridad competente para la autorización según el artículo 3.2.f) de la misma Ley.

Segundo.- Metodología de calculo para determinar la retribución

Para los años de gas 2021 y 2022, la retribución se ha determinado conforme a las Circulares 9/2019, de 12 de diciembre, 4/2020, de 31 de marzo, y 8/2020, de 2 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

Para las retribuciones correspondientes al año 2020, de conformidad con el artículo 63.2 de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, la retribución a percibir desde el 1 de enero del año 2015 hasta que finalice el primer periodo regulatorio el 31 de diciembre de 2020, se calculará de acuerdo con la metodología recogida en los anexos X y XI de la citada ley.

Por cuanto antecede la Sala de Supervisión Regulatoria de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia:

RESUELVE

Primero.- Aprobar para el año de gas 2022, de 1 de octubre de 2021 a 30 de septiembre de 2022, las cuantías de la retribución de las actividades de transporte y distribución de gas natural y de las plantas de gas natural licuado, que resultan de la aplicación de la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, la Circular 4/2020, de 31 de marzo, y la Circular 8/2020, de 2 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

a) Las retribuciones correspondientes a las actividades de regasificación y de transporte se incluyen, respectivamente, en el anexo I.1 y I.2 de la presente resolución.

   Las retribuciones tendrán carácter provisional, según proceda, hasta que se disponga de:

   1) La retribución por continuidad de suministro (RCS) del ejercicio 2020.

   2) Las instalaciones que conforman la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada de las empresas.

   3) La revisión del valor bruto de inversión reconocido para activos gasistas que hayan sufrido enajenación de parte de sus instalaciones.

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

4) Los costes auditados y admitidos de O&M de instalaciones singulares (COM_{sing}) y otros costes de O&M que no están incluidos en los valores unitarios de referencia de O&M (OCOM) de 2021 y 2022, incluidos los gastos de explotación activados o COPEX.

5) La acreditación de disponibilidad efectiva en los años de gas 2021 y 2022 para el funcionamiento real de la instalación con derecho a retribución por extensión de vida útil (REVU).

6) El valor definitivo de la variación de la productividad observada (MPO) en el periodo regulatorio 2015-2020 en la retribución de los costes de O&M de las tipologías de instalaciones que conforman la Base de Instalaciones con Retribución Individualizada.

7) La retribución transitoria definitiva para los años de gas 2021 y 2022 por instalaciones afectadas por una suspensión en la tramitación de la autorización de explotación.

8) El porcentaje en el que, en su caso, y de acuerdo con el correspondiente análisis de costes, proceda incrementar los parámetros de retribución aplicables a la actividad de transporte de gas natural en territorios insulares. Todo ello, sin perjuicio de lo dispuesto en la disposición transitoria vigésima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, y su compatibilidad con los objetivos de fomento de energías renovables.

9) El incentivo por liquidación mermas, en su caso, para los años de gas 2021 y 2022.

10) El ajuste retributivo derivado del empleo de activos regulados en productos y servicios conexos.

b) Las retribuciones correspondientes a la actividad de distribución de gas natural se incluyen en el anexo I.3 de la presente resolución.

Las retribuciones tendrán carácter provisional, según proceda, hasta que se disponga de:

1) La retribución definitiva de la actividad de distribución de gas natural de 2020.

2) Los valores de puntos de suministro y demanda vehiculada facturados considerados en la liquidación definitiva de los años de gas 2021 y 2022.

3) El porcentaje en el que, en su caso, y de acuerdo con el correspondiente análisis de costes, proceda incrementar los parámetros de retribución aplicables a la actividad de distribución de

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

gas natural en territorios insulares. Todo ello sin perjuicio de lo dispuesto en la disposición transitoria vigésima de la Ley 34/1998, de 7 de octubre, y su compatibilidad con los objetivos de fomento de energías renovables.

4) El incentivo por liquidación mermas, en su caso, para los años de gas 2021 y 2022.

5) El ajuste retributivo derivado del empleo de activos regulados en productos y servicios conexos.

Segundo.- Aprobar, de acuerdo con el artículo 22 de la Circular 9/2019, la cuantía máxima de inversión realizable para el año 2022 para gastos de explotación activados, o COPEX, por las empresas con derecho a retribución y la retribución provisional por este concepto, recogidas en el anexo I.1 y I.2 de la presente resolución.

Tercero.- Aprobar los ajustes de las cuantías de la retribución para el año de gas 2021, de 1 de enero de 2021 a 30 de septiembre de 2021, que resultan de la aplicación de la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, la Circular 4/2020, de 31 de marzo, y la Circular 8/2020, de 2 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia.

a) Los ajustes de las retribuciones correspondientes a las actividades de regasificación y de transporte se incluyen, respectivamente, en el anexo II.1 y II.2 de la presente resolución.

b) Los ajustes de las retribuciones correspondientes a la actividad de distribución de gas natural se incluyen en el anexo II.3 de la presente resolución.

Las retribuciones resultantes de aplicar los ajustes tendrán carácter provisional, según proceda, hasta que se disponga de lo dispuesto en la Resolución de 11 de febrero de 2021, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la retribución para el año de gas 2021 (de 1 de enero a 30 de septiembre de 2021) de las empresas que realizan las actividades reguladas de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución.

Cuarto.- Aprobar las cuantías de los ajustes de la retribución para el ejercicio 2020 de las actividades de transporte y distribución de gas natural y de las plantas de gas natural licuado, que resultan de la aplicación de las fórmulas publicadas en los anexos X y XI de la Ley 18/2014, de 15 de octubre:

a) Los ajustes de las retribuciones por continuidad de suministro (RCS) correspondientes a las actividades de regasificación y de transporte se incluyen, respectivamente, en el anexo III.1.a) y III.2.b) de la presente resolución.

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

Las retribuciones por continuidad de suministro (RCS) de ambas actividades tendrán carácter provisional hasta que se reconozca la inclusión definitiva en el régimen retributivo de todas las instalaciones puestas en servicio con derecho a ella que permitan el cálculo de los valores de reposición, y se disponga de los valores de demanda de la liquidación definitiva del ejercicio 2020.

b) Los ajustes de las retribuciones correspondientes a la actividad de distribución de gas natural se incluyen en el anexo III.3.a) de la presente resolución.

Las retribuciones tendrán carácter provisional hasta que se disponga de los valores de puntos de suministro y demanda vehiculada facturados considerados en la liquidación definitiva de dicho ejercicio 2020.

La retribuciones de 2020 de las empresas del Grupo Nedgia involucradas en operaciones societarias entre 2014 y 2018 serán provisionales hasta que se determine su retribución aplicando el procedimiento descrito en artículo 2 de la Orden IET/2355/2014, de 12 de diciembre, teniendo en consideración los valores de puntos de suministro y demanda vehiculada facturados en las zonas escindidas declarados en el sistema de liquidaciones.

Quinto.- Aprobar la quinta anualidad, y última, en virtud de la disposición adicional primera de la Orden ETU/1283/2017, de 22 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 año 2018, que daba cumplimiento a la Sentencia de la Sala de lo Contencioso-administrativo del Tribunal Supremo de 24 de octubre de 2016 núm. 2278/2016, que se incluye en el anexo III.1.b) de la presente resolución.

Sexto.- Aprobar los municipios de gasificación reciente habidos en el año 2020 y el numero de puntos de suministro en municipios de gasificación reciente existentes a 31 de diciembre de 2020 que son los incluidos en el anexo III.3.b) de la presente resolución.

Séptimo.- Prorrogar los derechos de acometida en vigor a partir del 1 de octubre de 2022 que serán los establecidos en la Orden IET/2445/2014, de 19 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.

Octavo.- Prorrogar los precios de alquiler de contadores y equipos de telemedida para presiones iguales o inferiores a 4 bar en vigor a partir del 1 de octubre de 2022 que serán los establecidos en el anexo III de la Orden TEC/1367/2018. Estos precios incluyen el suministro del contador y su mantenimiento, incluyendo la reparación y/o la sustitución en caso de avería y su reposición una vez que haya finalizado su vida útil.

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

Noveno.- Publicar esta resolución junto con sus Anexos I, II y III en el Boletín Oficial del Estado, de conformidad con el artículo 7.1 de la Ley 3/2013, de 4 de junio.

La presente resolución agota la vía administrativa, no siendo susceptible de recurso de reposición. Puede ser recurrida, no obstante, ante la Sala de lo Contencioso-Administrativo de la Audiencia Nacional en el plazo de dos meses, de conformidad con lo establecido en la disposición adicional cuarta, 5, de la Ley 29/1998, de 13 de julio.

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

ANEXO I RETRIBUCIÓN PARA LAS EMPRESAS QUE REALIZAN LAS ACTIVIDADES REGULADAS DE REGASIFICACIÓN Y DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL EN EL AÑO GAS 2022 – DE 1 OCTUBRE DE 2021 A 30 SEPTIEMBRE DE 2022

ANEXO I.1. Retribución por la actividad de regasificación

a) Retribución del año de gas 2022 por los conceptos de la Retribución por Inversión

En Euros	Amortización (A)	Retribución Financiera (RF)	Retribución Instalaciones Influencia Local (RGV)	Retribución Financiera del Gas Talón (RFNMLL)	Retribución por Inversión
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	46.393.634,84	19.516.627,31		1.336.358,26	**67.246.620,41**
Bahía Bizkaia Gas S.L.	13.075.620,04	6.554.622,10		357.784,46	**19.988.026,59**
Regasificadora Noroeste, S.A.	11.649.434,76	5.563.309,70		139.214,58	**17.351.959,04**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	20.069.001,12	9.150.675,68		207.012,81	**29.426.689,60**
Total General	**91.187.690,76**	**40.785.234,79**	**0,00**	**2.040.370,10**	**134.013.295,65**

b) Retribución del año de gas 2022 por los conceptos de la Retribución por Operación y Mantenimiento

En Euros	Costes O&M a VV.UU, (COM_{vu})	Costes O&M Inst. Singulares (COM_{sing})	COPEX	Otros Costes O&M Auditados (OCOM)	Retribución por O&M
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	65.393.540,91		12.354.859,00	13.806.850,02	**91.555.249,93**
Bahía Bizkaia Gas S.L.	14.047.695,08		1.197.878,21	3.802.803,81	**19.048.377,09**
Regasificadora Noroeste, S.A.	9.819.937,64		904.221,24	1.855.548,35	**12.579.707,24**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	18.209.782,17		1.143.718,24	2.475.042,48	**21.828.542,88**
Total General	**107.470.955,80**	**0,00**	**15.600.676,69**	**21.940.244,65**	**145.011.877,14**

c) Retribución del año de gas 2022 por los conceptos de los Ajustes a la Retribución por Productividad y Eficiencia

En Euros	Retribución Continuidad Suministro (RCS)	Retribución Extensión Vida Útil (REVU)	Retribución por Mejora de la Productividad (RMP)	Incentivo Liquidación Mermas (IM)	Incentivo Desarrollo Sostenible (IDS)	Retribución por ARPEI
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	40.289.626,85	10.068.172,62	6.482.183,93			**56.839.983,39**
Bahía Bizkaia Gas S.L.	10.054.002,64	162.146,33	2.790.020,92			**13.006.169,89**
Regasificadora Noroeste, S.A.	8.106.016,30	74.212,98	929.664,03			**9.109.893,32**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	11.987.864,11	186.977,25	3.171.422,20			**15.346.263,56**
Total General	**70.437.509,90**	**10.491.509,17**	**13.373.291,08**	**0,00**	**0,00**	**94.302.310,16**

d) Retribución del año de gas 2022 por instalaciones en Situación Administrativa Especial

Planta de regasificación de El Musel de ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	Retribución Anual Provisional (€)
Retribución Transitoria Financiera Provisional	20.777.785,85
Retribución O&M Provisional	4.164.544,80
Total	**24.942.330,65**

e) Cuantía máxima realizable en COPEX en el año 2022 para regasificación

En Euros	Cuantía Máxima en COPEX 2022
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	**47.401.615,22**
Bahía Bizkaia Gas S.L.	**3.921.746,00**
Regasificadora Noroeste, S.A.	**2.373.088,83**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	**6.097.744,23**
Total	**59.794.194,27**

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

ANEXO I.2. Retribución por la actividad de transporte de gas natural

a) Retribución del año de gas 2022 por los conceptos de la Retribución por Inversión

En Euros	Amortización (A)	Retribución Financiera (RF)	Retribución Instalaciones Influencia Local (RGV)	Retribución Financiera del Gas Talón (RFNMLL)	Retribución por Inversión
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	113.238.608,50	123.264.218,98		2.079.516,47	**238.582.343,94**
ENAGAS TRANSPORTE DEL NORTE, S.A.U.	4.668.239,50	6.667.620,48		43.632,62	**11.379.492,60**
Regasificadora Noroeste, S.A.	1.566.123,79	2.213.216,96		17.177,42	**3.796.518,16**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	89.674,73	119.592,00		2.620,40	**211.887,13**
Gas Extremadura Transportista, S.L.	1.233.953,55	1.794.953,26		9.058,28	**3.037.965,09**
Redexis Infraestructuras, S.L.	5.949.504,61	9.466.918,73		28.777,87	**15.445.201,22**
Redexis Gas, S.A.	4.983.043,67	7.417.222,12		34.489,85	**12.434.755,64**
Redexis Gas Murcia, S.A.	368.323,16	621.530,47		2.322,47	**992.176,09**
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	844.896,51	1.457.402,10		5.544,79	**2.307.843,40**
NEDGIA CEGAS, S.A.	608.486,85	896.820,20		3.187,99	**1.508.495,04**
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	796.479,37	1.121.737,20		1.859,17	**1.920.075,74**
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	856.305,41	1.154.422,39		2.284,84	**2.013.012,64**
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	1.571.899,21	1.595.446,00		17.260,63	**3.184.605,85**
NEDGIA NAVARRA, S.A.	254.667,36	381.786,87		1.213,83	**637.668,06**
NEDGIA RIOJA, S.A.	368.375,91	559.817,28		1.303,93	**929.497,12**
NEDGIA ARAGÓN, S.A.	26.237,83	33.589,84		81,35	**59.909,01**
NEDGIA, S.A.	20.732,20	35.061,65		61,77	**55.855,61**
Total	**137.445.552,16**	**158.801.356,51**	**0,00**	**2.250.393,69**	**298.497.302,35**

b) Retribución del año de gas 2022 por los conceptos de la Retribución por Operación y Mantenimiento

En Euros	Costes O&M a VV.UU, (COM_{vu})	Costes O&M Inst. Singulares (COM_{sing})	COPEX	Otros Costes O&M Auditados	Retribución por O&M
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	103.602.773,42	4.452.680,00	24.156.001,15	17.545.581,64	**149.757.036,21**
ENAGAS TRANSPORTE DEL NORTE, S.A.U.	3.980.670,59		385.548,71	236.822,29	**4.603.041,59**
Regasificadora Noroeste, S.A.	950.980,40		198.279,97	1.224,00	**1.150.484,38**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	51.335,15		0	0,00	**51.335,15**
Gas Extremadura Transportista, S.L.	1.361.626,06		0	29.148,35	**1.390.774,41**
Redexis Infraestructuras, S.L.	5.544.267,72		1.691.787,78	144.128,32	**7.380.183,82**
Redexis Gas, S.A.	5.571.726,38		1.858.521,00	81.171,08	**7.511.418,46**
Redexis Gas Murcia, S.A.	375.955,28		126.233,12	1.047,58	**503.235,97**
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	682.815,32		49.038,54	4.704,44	**736.558,31**
NEDGIA CEGAS, S.A.	960.511,38		172.659,50	193,09	**1.133.363,97**
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	824.697,83		154.198,93	58.782,56	**1.037.679,32**
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	849.488,85		200.567,00	29.657,78	**1.079.713,63**
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	4.694.775,64		1.291.392,20	9.121,19	**5.995.289,04**
NEDGIA NAVARRA, S.A.	239.761,61		14.745,00	0,00	**254.506,61**
NEDGIA RIOJA, S.A.	399.644,44		42.067,50	0,00	**441.711,94**
NEDGIA ARAGÓN, S.A.	44.972,97		4.655,05	0,00	**49.628,02**
NEDGIA, S.A.	5.825,51		188,56	10.545,62	**16.559,69**
Total	**130.141.828,55**	**4.452.680,00**	**30.345.884,01**	**18.152.127,95**	**183.092.520,51**

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

c) Retribución del año de gas 2022 por los conceptos de los Ajustes a la Retribución por Productividad y Eficiencia

En Euros	Retribución Continuidad Suministro (RCS)	Retribución Extensión Vida Útil (REVU)	Retribución por Mejora de la Productividad (RMP)	Incentivo Liquidación Mermas (IM)	Incentivo Desarrollo Sostenible (IDS)	Retribución por ARPE
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	152.463.558,46	6.853.563,86	24.066.690,69			**183.383.813,02**
ENAGAS TRANSPORTE DEL NORTE, S.A.U.	5.434.025,26	138.472,88	557.331,42			**6.129.829,55**
Regasificadora Noroeste, S.A.	1.567.140,84	0,00	204.753,22			**1.771.894,06**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	118.802,26	0,00	0,00			**118.802,26**
Gas Extremadura Transportista, S.L.	1.474.978,64	0,00	569.431,15			**2.044.409,79**
Redexis Infraestructuras, S.L.	5.419.379,20	0,00	1.714.643,77			**7.134.022,97**
Redexis Gas, S.A.	6.443.137,43	0,00	0,00			**6.443.137,43**
Redexis Gas Murcia, S.A.	436.469,62	0,00	10.322,23			**446.791,86**
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	808.603,39	0,00	0,00			**808.603,39**
NEDGIA CEGAS, S.A.	881.210,58	5.487,44	0,00			**886.698,02**
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	782.005,89	0,00	0,00			**782.005,89**
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	895.050,78	0,00	150.035,69			**1.045.086,47**
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	4.247.801,71	622.090,11	1.051.544,20			**5.921.436,02**
NEDGIA NAVARRA, S.A.	314.042,20	0,00	9.324,40			**323.366,60**
NEDGIA RIOJA, S.A.	429.537,96	0,00	208.041,49			**637.579,45**
NEDGIA ARAGÓN, S.A.	28.009,45	0,00	0,00			**28.009,45**
NEDGIA, S.A.	22.673,93	0,00	0,00			**22.673,93**
Total	**181.766.427,59**	**7.619.614,29**	**28.542.118,27**	**0,00**	**0,00**	**217.928.160,16**

d) Cuantía máxima realizable en COPEX en el año 2022 para Transporte

En Euros	Cuantía Máxima en COPEX 2022
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	24.156.001,15
ENAGAS TRANSPORTE DEL NORTE, S.A.U.	723.381,50
Regasificadora Noroeste, S.A.	513.035,43
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	0,00
Gas Extremadura Transportista, S.L.	0,00
Redexis Infraestructuras, S.L.	5.407.149,66
Redexis Gas, S.A.	6.248.749,09
Redexis Gas Murcia, S.A.	470.657,57
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	971.094,00
NEDGIA CEGAS, S.A.	172.659,50
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	171.572,00
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	200.567,00
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	2.112.660,00
NEDGIA NAVARRA, S.A.	14.745,00
NEDGIA RIOJA, S.A.	42.067,50
NEDGIA ARAGÓN, S.A.	39.571,00
NEDGIA, S.A.	28.390,00
Total	**41.272.300,39**

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

ANEXO I.3. Retribución del año de gas 2022 por los conceptos de la Retribución por la actividad de distribución de gas natural

En €	Retribución Base (RDE)	Retribución Desarrollo Mercado (RDM)	Retribución Transitoria Distribución (RTD)	Incentivo Liquidación Mermas (IM)	Regularización Disposición Transitoria 1ª	Retribución Anual 2022
D.C. De Gas Extremadura, S.A.	11.762.762,46	179.596,79	724.013,50		26.400,00	**12.692.772,75**
Domus Mil Natural, S.A.	92.491,56	16.374,03	0,00		6.645,00	**115.510,59**
Gasificadora Regional Canaria, S.A.	90.194,51	0,00	0,00		100,00	**90.294,51**
Madrileña Red De Gas, S.A.	118.818.389,70	2.428.386,11	17.161.843,30		109.675,00	**138.518.294,11**
Redexis Gas, S.A.	80.074.619,88	1.919.420,97	6.717.360,30		359.300,00	**89.070.701,15**
Redexis Gas Murcia, S.A.	14.622.992,09	147.190,61	1.414.057,40		20.220,00	**16.204.460,10**
Nortegas Energía Distribución, S.A.	81.490.562,06	1.850.441,74	13.381.694,90		132.915,00	**96.855.613,70**
Ned España Distribución Gas, S.A.U	57.854.968,76	1.035.308,24	8.332.138,50		87.265,00	**67.309.680,50**
Tolosa Gas, S.A	629.009,67	10.450,08	87.749,20		900,00	**728.108,95**
Nedgia Andalucía, S.A.	52.323.546,61	373.858,74	7.450.221,80		-80.275,00	**60.067.352,15**
Nedgia Ballears, S.A.	0,00	0,00	0,00		0,00	**0,00**
Nedgia Castilla La Mancha, S.A.	45.202.450,68	869.397,19	2.347.069,20		76.655,00	**48.495.572,07**
Nedgia Castilla Y León, S.A.	72.024.070,02	1.387.856,01	4.484.416,30		105.470,00	**78.001.812,33**
Nedgia Catalunya, S.A.	307.189.408,30	3.992.174,49	58.288.584,90		43.955,00	**369.514.122,69**
Nedgia Cegas, S.A.	95.422.726,13	722.229,30	16.638.922,30		-145.155,00	**112.638.722,73**
Nedgia Galicia, S.A.	36.942.194,76	466.381,53	2.666.498,10		48.430,00	**40.123.504,39**
Nedgia Madrid, S.A.	119.706.162,19	3.151.196,29	21.726.527,90		68.090,00	**144.651.976,38**
Nedgia Navarra, S.A.	31.169.727,99	472.561,05	2.177.289,10		38.450,00	**33.858.028,14**
Nedgia Rioja, S.A.	13.859.903,08	239.553,68	1.013.163,90		21.570,00	**15.134.190,66**
Nedgia Aragon, S.A	5.234.097,25	1.460,09	870.811,20		1.100,00	**6.107.468,54**
Nedgia, S.A	12.543.511,12	50,47	1.845.180,40		100,00	**14.388.841,99**
Total	**1.157.053.788,82**	**19.263.887,41**	**167.327.542,20**	**0,00**	**921.810,00**	**1.344.567.028,43**

PROPUESTA DE R

ANEXO II AJUSTES DE LAS CUANTÍAS DE LA RETRIBUCIÓN PARA LAS EMPRESAS QUE REALIZAN LAS ACTIVIDADES REGULADAS DE REGASIFICACIÓN Y DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL EN EL AÑO DE GAS 2021 – DE 1 DE ENERO DE 2021 A 30 DE SEPTIEMBRE DE 2021

ANEXO II.1. Retribución por la actividad de regasificación

a) Retribución del año de gas 2021 por los conceptos de los Ajustes a la Retribución por Productividad y Eficiencia

En Euros	Retribución Continuidad Suministro (RCS)
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	**-145.951,61**
Bahía Bizkaia Gas S.L.	**-36.421,23**
Regasificadora Noroeste, S.A.	**-29.364,53**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	**-43.426,77**
Total General	**-255.164,15**

ANEXO II.2. Retribución por la actividad de transporte de gas natural

a) Retribución del año de gas 2021 por los conceptos de la Retribución por Inversión

En Euros	Amortización (A)	Retribución Financiera (RF)	Retribución Instalaciones Influencia Local (RGV)	Retribución Financiera del Gas Talón (RFNMLL)	Retribución por Inversión
Redexis Infraestructuras, S.L.	-105.993,80	-199.434,30		0,00	**-305.428,08**

b) Retribución del año de gas 2021 por los conceptos de los Ajustes a la Retribución por Productividad y Eficiencia

En Euros	Retribución Continuidad Suministro (RCS)
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	-4.129.716,33
ENAGAS TRANSPORTE DEL NORTE, S.A.U.	-147.189,16
Regasificadora Noroeste, S.A.	-42.448,48
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	-3.217,95
Gas Extremadura Transportista, S.L.	-39.952,13
Redexis Infraestructuras, S.L.	-146.792,45
Redexis Gas, S.A.	-174.522,56
Redexis Gas Murcia, S.A.	-11.822,47
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	-21.902,30
NEDGIA CEGAS, S.A.	-23.868,99
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	-21.181,86
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	-24.243,86
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	-115.058,42
NEDGIA NAVARRA, S.A.	-8.506,33
NEDGIA RIOJA, S.A.	-11.634,71
NEDGIA ARAGÓN, S.A.	-758,68
NEDGIA, S.A.	-614,15
Total	**-4.923.430,84**

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

c) Retribución asociada a instalaciones incluidas de forma provisional

	TITULAR	Fecha PEM	Retribución Provisional 2021			
			Amortización	Retr. Finan.	O&M fijos	Total
Posición de Tipo S en la Pos Y-04 del Gto Planta Bilbao-Treto	ETN	29-12-2020	4.972,18	10.824,65	0,00	15.796,83
EM MUS G-1600 en Pos Y-04 del Gto Planta Bilbao-Treto	ETN	29-12-2020	14.361,55	23.446,61	30.130,34	67.938,50

ANEXO II.3. Retribución del año de gas 2021 por la actividad de distribución de gas natural

En €	Retribución Revisión	Retribución Resol 11-feb-20CNMC	Ajuste Retribución Distribución 2021
D.C. De Gas Extremadura, S.A.	9.525.698,73	9.462.929,77	**62.768,96**
Domus Mil Natural, S.A.	80.916,25	64.976,99	**15.939,26**
Gasificadora Regional Canaria, S.A.	67.535,34	102.311,53	**-34.776,19**
Madrileña Red De Gas, S.A.	104.664.947,24	104.279.650,35	**385.296,89**
Redexis Gas, S.A.	67.017.246,05	66.291.639,45	**725.606,60**
Redexis Gas Murcia, S.A.	12.270.816,12	12.191.224,29	**79.591,83**
Nortegas Energía Distribución, S.A.	73.253.887,53	73.340.566,77	**-86.679,24**
Ned España Distribución Gas, S.A.U	51.046.061,18	51.333.066,51	**-287.005,33**
Tolosa Gas, S.A	553.539,48	552.830,43	**709,05**
Nedgia Andalucía, S.A.	45.839.279,31	46.139.502,00	**-300.222,69**
Nedgia Ballears, S.A.	0,00	0,00	**0,00**
Nedgia Castilla La Mancha, S.A.	36.130.601,89	35.895.528,25	**235.073,64**
Nedgia Castilla Y León, S.A.	57.914.175,50	58.051.153,14	**-136.977,64**
Nedgia Catalunya, S.A.	283.120.686,14	282.594.620,02	**526.066,12**
Nedgia Cegas, S.A.	86.421.515,89	86.066.778,15	**354.737,74**
Nedgia Galicia, S.A.	30.133.459,79	30.250.974,81	**-117.515,02**
Nedgia Madrid, S.A.	110.314.452,03	108.737.280,74	**1.577.171,29**
Nedgia Navarra, S.A.	25.309.878,61	25.195.656,90	**114.221,71**
Nedgia Rioja, S.A.	11.257.385,54	11.328.087,66	**-70.702,12**
Nedgia Aragon, S.A	4.709.078,28	4.691.390,29	**17.687,99**
Nedgia, S.A	11.062.416,42	10.964.692,47	**97.723,95**
Total	**1.020.693.577,33**	**1.017.534.860,53**	**3.158.716,81**

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

ANEXO III RETRIBUCIÓN PARA LAS EMPRESAS QUE REALIZAN LAS ACTIVIDADES REGULADAS DE REGASIFICACIÓN, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE GAS NATURAL EN EL AÑO 2020

ANEXO III.1. Actividad de regasificación

a) Revisión de la RCS del año 2020

Gas Regasificado en GWh	1ª Determinación RCS_{2020}	Revisión 1ª	Revisión 2ª
2019	220.000.000.000	220.000.000.000	220.000.000.000
2020	219.008.843.649	220.000.000.000	219.108.788.906
ΔDT	**-0,0045053**	**0,000000000**	**-0,004050960**

	1ª Determinación RCS_{2020}	Revisión	Revisión 2ª
RCS_{2019} (€)	91.139.188,13	91.139.188,15	91.139.188,15
fA	0,97	0,97	0,97
1+ΔDT	0,9954947	1,000000000	0,995949041
RCS_{2020} (€)	**88.006.725,26**	**88.405.012,50**	**88.046.887,38**

Revisión del reparto de la RCS del año 2020 por empresa

En Euros	VI Bruto Reconocido	Valor Reposición VRI	α Reparto RCS 2020	Revisión RCS 2020	RCS 2020 Resolución 11-feb-2021 CNMC	Ajuste RCS a Liquidar en 2020
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	1.812.473.680,80	1.760.940.984,93	*0,57*	**50.362.033,56**	50.566.877,93	**-204.844,37**
Bahía Bizkaia Gas S.L.	454.831.384,55	439.430.858,45	*0,14*	**12.567.503,30**	12.618.620,82	**-51.117,52**
Regasificadora Noroeste, S.A.	320.367.148,00	354.290.110,07	*0,12*	**10.132.520,38**	10.173.733,76	**-41.213,38**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	625.005.221,00	523.954.250,60	*0,17*	**14.984.830,14**	15.045.779,99	**-60.949,85**
Total	**3.212.677.434,35**	**3.078.616.204,06**	**1,00**	**88.046.887,38**	**88.405.012,50**	**-358.125,12**

b) Anualidad correspondiente a la Sentencia del Tribunal Supremo núm. 2278/2016

La quinta y última anualidad de 12.168.198,40 € en virtud de la disposición adicional primera de la Orden ETU/1283/2017, de 22 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 año 2018, que daba cumplimiento a la Sentencia de la Sala de lo Contencioso-administrativo del Tribunal Supremo de 24 de octubre de 2016 núm. 2278/2016, se liquidará en forma de pago único en la cuarta liquidación del ejercicio 2022.

ANEXO III.2. Actividad de Transporte

a) Instalaciones incluidas de forma provisional en el régimen retributivo

	TITULAR	Fecha PEM	Valor Inversión Reconocido Provisional	Retribución Provisional 2020
Posición de Tipo S en la Pos Y-04 del Gto Planta Bilbao-Treto	ENAGAS TPTE NORTE	29-12-2020	305.944,85	0,00
EM MUS G-1600 en Pos Y-04 del Gto Planta Bilbao-Treto	ENAGAS TPTE NORTE	29-12-2020	576.250,62	0,00

b) Revisión de la RCS del año 2020

Demanda Nacional en MWh	1ª Determinación RCS_{2020}	Revisión 1ª	Revisión 2ª
2019	387.073.182,249	380.438.073,638	380.438.073,638
2020	375.130.429,918	350.375.248,546	340.033.799,975
ΔDT	-0,0308539906	-0,0790215995	-0,1062046006

PROPUESTA DE RESOLUCIÓN

	1ª Determinación RCS_{2020}	Revisión 1ª	Revisión 2ª
RCS_{2019} (€)	266.638.553,25	262.067.904,21	262.067.904,21
fA	0,97	0,97	0,97
1+ΔDT	0,9691460	0,920978401	0,893795399
RCS_{2020} (€)	**250.659.339,13**	**234.118.112,86**	**227.208.034,50**

Revisión del reparto de la RCS del año 2020 por empresa

En Euros	VI Bruto Reconocido	Valor Reposición VRI	α Reparto RCS 2020	Revisión RCS 2020	RCS 2020 Resol 11-feb-21 CNMC	Ajuste RCS a Liquidar en 2020
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	5.243.155.656,77	7.074.084.506,35	83,88%	**190.579.448,08**	196.375.541,18	**-5.796.093,10**
ENAGAS TRANSPORTE DEL NORTE, S.A.U.	247.866.947,61	252.130.766,76	2,99%	**6.792.531,57**	6.999.112,85	**-206.581,28**
Regasificadora Noroeste, S.A.	65.709.888,05	72.713.026,21	0,86%	**1.958.926,05**	2.018.502,87	**-59.576,82**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	4.028.700,26	5.512.249,80	0,07%	**148.502,82**	153.019,24	**-4.516,42**
Gas Extremadura Transportista, S.L.	49.232.092,74	68.436.836,06	0,81%	**1.843.723,30**	1.899.796,46	**-56.073,16**
Redexis Infraestructuras, S.L.	230.642.429,94	251.451.211,29	2,98%	**6.774.224,00**	6.980.248,49	**-206.024,49**
Redexis Gas, S.A.	198.840.975,08	298.952.085,01	3,54%	**8.053.921,79**	8.298.865,73	**-244.943,94**
Redexis Gas Murcia, S.A.	14.274.331,56	20.251.547,63	0,24%	**545.587,03**	562.179,97	**-16.592,94**
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	32.685.473,95	37.518.006,02	0,44%	**1.010.754,24**	1.041.494,31	**-30.740,07**
NEDGIA CEGAS, S.A.	24.342.881,33	40.886.872,62	0,48%	**1.101.513,22**	1.135.013,55	**-33.500,33**
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	30.481.529,78	36.283.921,09	0,43%	**977.507,36**	1.007.236,29	**-29.728,93**
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	34.224.163,22	41.529.037,29	0,49%	**1.118.813,47**	1.152.839,94	**-34.026,47**
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	143.303.445,99	197.091.741,61	2,34%	**5.309.752,14**	5.471.237,64	**-161.485,50**
NEDGIA NAVARRA, S.A.	9.702.386,66	14.571.095,52	0,17%	**392.552,75**	404.491,46	**-11.938,71**
NEDGIA RIOJA, S.A.	13.863.045,29	19.929.928,59	0,24%	**536.922,45**	553.251,87	**-16.329,42**
NEDGIA ARAGÓN, S.A.	1.068.284,34	1.299.597,24	0,02%	**35.011,81**	36.076,63	**-1.064,82**
NEDGIA, S.A.	825.027,77	1.052.036,71	0,01%	**28.342,41**	29.204,38	**-861,97**
Total	**6.344.247.260,33**	**8.433.694.465,82**	**100,00%**	**227.208.034,49**	**234.118.112,86**	**-6.910.078,37**

En Euros	Activos PEM antes 2008	Activos PEM desde 2008	Total Ajuste RCS a Liquidar en 2020
ENAGAS TRANSPORTE, S.A.U.	-3.687.021,97	-2.096.013,72	**-5.796.093,10**
ENAGAS TRANSPORTE DEL NORTE, S.A.U.	-103.713,62	-122.631,53	**-206.581,28**
Regasificadora Noroeste, S.A.	-41.082,98	-18.053,52	**-59.576,82**
Planta Regasificación de Sagunto, S.A.	-4.483,04	0,00	**-4.516,42**
Gas Extremadura Transportista, S.L.	-23.700,33	-31.958,40	**-56.073,16**
Redexis Infraestructuras, S.L.	-13.122,54	-191.379,26	**-206.024,49**
Redexis Gas, S.A.	-83.859,43	-159.274,17	**-244.943,94**
Redexis Gas Murcia, S.A.	0,00	-16.470,30	**-16.592,94**
Gas Natural Transporte SDG, S.L.	0,00	-30.512,88	**-30.740,07**
NEDGIA CEGAS, S.A.	-15.634,42	-17.618,31	**-33.500,33**
NEDGIA ANDALUCÍA, S.A.	-1.007,46	-28.501,76	**-29.728,93**
NEDGIA CASTILLA LA MANCHA, S.A.	-10.948,37	-22.826,62	**-34.026,47**
NEDGIA CATALUNYA, S.A.	-145.196,91	-15.095,08	**-161.485,50**
NEDGIA NAVARRA, S.A.	0,00	-11.850,47	**-11.938,71**
NEDGIA RIOJA, S.A.	0,00	-16.208,74	**-16.329,42**
NEDGIA ARAGÓN, S.A.	-1.056,94	0,00	**-1.064,82**
NEDGIA, S.A.	0,00	-855,61	**-861,97**
Total	**-4.130.828,00**	**-2.779.250,37**	**-6.910.078,37**

PROYECTO DE DECISIÓN

ANEXO III.3. Actividad de Distribución

a) Revisión de la retribución del año 2020

En €	Retribución Revisión	Retribución Resol 11-feb-20CNMC	Ajuste Retribución a Liquidar en 2020
D.C. De Gas Extremadura, S.A.	12.797.067,46	12.779.430,54	**17.636,92**
Domus Mil Natural, S.A.	92.491,56	82.695,88	**9.795,68**
Gasificadora Regional Canaria, S.A.	90.194,51	136.656,44	**-46.461,93**
Madrileña Red De Gas, S.A.	143.335.308,70	142.917.490,11	**417.818,59**
Redexis Gas, S.A.	89.670.848,88	89.687.682,25	**-16.833,37**
Redexis Gas Murcia, S.A.	16.643.074,09	16.583.310,61	**59.763,48**
Nortegas Energía Distribución, S.A.	100.607.269,06	100.743.229,39	**-135.960,33**
Ned España Distribución Gas, S.A.U	69.758.023,76	70.295.559,73	**-537.535,97**
Tolosa Gas, S.A	754.365,67	756.439,64	**-2.073,97**
Nedgia Andalucía, S.A.	62.966.720,61	63.351.518,53	**-384.797,92**
Nedgia Balears, S.A.	0,00	0,00	**0,00**
Nedgia Castilla La Mancha, S.A.	48.555.406,68	48.413.267,31	**142.139,37**
Nedgia Castilla Y León, S.A.	78.430.379,02	78.454.576,38	**-24.197,36**
Nedgia Catalunya, S.A.	390.458.815,30	390.095.089,39	**363.725,91**
Nedgia Cegas, S.A.	119.192.615,13	118.739.745,60	**452.869,53**
Nedgia Galicia, S.A.	40.751.477,76	40.962.882,88	**-211.405,12**
Nedgia Madrid, S.A.	150.744.059,19	149.905.623,88	**838.435,31**
Nedgia Navarra, S.A.	34.280.140,99	34.109.567,00	**170.573,99**
Nedgia Rioja, S.A.	15.307.280,08	15.336.542,61	**-29.262,53**
Nedgia Aragon, S.A	6.478.113,25	6.454.798,91	**23.314,34**
Nedgia, S.A	15.179.483,12	15.048.826,91	**130.656,21**
TOTAL	**1.396.093.134,82**	**1.394.854.933,99**	**1.238.200,83**

b) Municipios de gasificación reciente y numero de puntos de suministro existentes a 31 de diciembre de 2020

1) Municipios de gasificación reciente con puesta en gas en el año 2020

DISTRIBUIDORA	PROVINCIA	MUNICIPIO	CODIGO INE	Fecha inicio gasificación	Nº PS Según el tipo de peaje				Total Nº de PS a 31-dic-2020
					3.1-3.2	3.3-3.4	3.5	Resto peajes	
Redexis Gas, S.A.	Alicante/Alacant	Calpe/Calp	03047	31-ene.-20	101	1	-	-	**102**
Redexis Gas, S.A.	Badajoz	Calamonte	06025	23-jun.-20	14	-	-	-	**14**
Redexis Gas, S.A.	Cádiz	Ubrique	11038	23-feb.-20	203	-	-	-	**203**
Redexis Gas, S.A.	Huesca	San Esteban de Litera	22205	5-mar.-20	0	-	-	-	**0**
Redexis Gas, S.A.	Zaragoza	Brea de Aragón	50057	18-feb.-20	42	-	-	-	**42**
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A.	Badajoz	Puebla de la Calzada	06103	06-nov-20	11				**11**
TOTAL PS MUNICIPIOS RECIENTE GASIFICACIÓN 2019					**360**	**1**			**361**

2) Puntos de suministros a 31 de diciembre de 2020 en los municipios de reciente gasificación con puesta en gas en 2016, 2017, 2018 y 2019.

DISTRIBUIDORA	Nº PS Según el tipo de peaje				Total Nº de PS a 31-dic-2020
	3.1-3.2	3.3-3.4	3.5	Resto peajes	
NEDGIA Andalucía, S.A.					
NEDGIA Castilla-La Mancha, S.A.	4.414	13			4.427
NEDGIA Castilla y León, S.A.	7.323	26			7.349
NEDGIA Catalunya, S.A.	12.750	159	1	1	12.911
NEDGIA Cegas, S.A.	810	4			814
NEDGIA Galicia, S.A.	11.437	49			11.486
NEDGIA Madrid, S.A.	836	1			837
NEDGIA Navarra, S.A.					
NEDGIA La Rioja, S.A.	1.288	11			1.299
Redexis Gas, S.A.	14.829	187		10	15.026
Redexis Gas Murcia, S.A.	1.231	2			1.233
Nortegas Energía Distribución, S.A.U.	1.085	6			1.091
NED España Distribución Gas, S.A.U.	204	6			210
Madrileña Red de Gas, S.A.	474	2			476
Domus Mil Natural, S.A.	482	5			487
TOTAL PS EN MUNICIPIOS RECIENTE GASIFICACIÓN	**57.163**	**471**	**1**	**11**	**57.646**

PROPUESTA DE RE