

## **ANEXO II. ASIGNACIÓN DE LOS COSTES ASOCIADOS AL TRANSPORTE, REDES LOCALES Y REGASIFICACIÓN PARA EL AÑO DE GAS 2026**

**RAP/DE/010/24**

27 de mayo de 2025

[www.cnmc.es](http://www.cnmc.es)

## **ANEXO II. ASIGNACIÓN DE LOS COSTES ASOCIADOS AL TRANSPORTE, REDES LOCALES Y REGASIFICACIÓN PARA EL AÑO DE GAS 2026**

### **ÍNDICE DE CONTENIDO**

|                                                                                   |           |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>1. DETERMINACIÓN DE LOS PEAJES DE TRANSPORTE.....</b>                          | <b>10</b> |
| <b>1.1. Parámetros de la metodología .....</b>                                    | <b>10</b> |
| 1.1.1.    Modelo de red de transporte.....                                        | 10        |
| 1.1.2.    Puntos de entrada a la red de transporte .....                          | 10        |
| 1.1.3.    Puntos de salida de la red de transporte .....                          | 11        |
| 1.1.4.    Distancia mínima entre cada punto de entrada y cada punto de salida     | 11        |
| 1.1.5.    Capacidades contratadas equivalentes y volumen desagregados por         |           |
| punto de entrada y salida de la red de transporte .....                           | 11        |
| <b>1.2. Retribución que se debe recuperar mediante peajes de transporte.....</b>  | <b>13</b> |
| <b>1.3. Determinación de los términos de capacidad de las tarifas de</b>          |           |
| <b>transporte basadas en capacidad .....</b>                                      | <b>17</b> |
| 1.3.1.    Términos de capacidad del peaje de entrada a la red troncal.....        | 17        |
| 1.3.2.    Términos de capacidad del peaje de salida de la red troncal .....       | 21        |
| <b>1.4. Determinación de los peajes de transporte basados en volumen.....</b>     | <b>25</b> |
| <b>1.5. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un</b>  |           |
| <b>año .....</b>                                                                  | <b>25</b> |
| <b>1.6. Interrumpibilidad .....</b>                                               | <b>29</b> |
| <b>2. DETERMINACIÓN DE LOS PEAJES DE REDES LOCALES .....</b>                      | <b>30</b> |
| <b>2.1. Retribución que se debe recuperar a través de los peajes de acceso</b>    |           |
| <b>a las redes locales .....</b>                                                  | <b>30</b> |
| <b>2.2. Variables de facturación consideradas en la asignación .....</b>          | <b>32</b> |
| <b>2.3. Asignación de la retribución de la distribución por inductor de coste</b> |           |
| <b>33</b>                                                                         |           |
| <b>3. DETERMINACIÓN DE LOS PEAJES DE REGASIFICACIÓN .....</b>                     | <b>50</b> |
| <b>3.1. Retribución que se debe recuperar a través de los peajes de</b>           |           |
| <b>regasificación.....</b>                                                        | <b>50</b> |
| <b>3.2. Asignación de la retribución fija de regasificación asociada a la</b>     |           |
| <b>retribución por la inversión, la retribución fija asociada a los costes</b>    |           |

|                                                                                                                                       |           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| operativos, la retribución por extensión de vida útil y la retribución asociada a incentivos por elemento .....                       | 54        |
| <b>3.3. Asignación de la retribución fija de cada uno de los elementos a cada uno de los servicios prestados en la planta .....</b>   | <b>60</b> |
| 3.3.1. Asignación de la retribución fija asignada por elemento retributivo .....                                                      | 60        |
| 3.3.2. Asignación de la retribución de un elemento que interviene en la prestación de varios servicios.....                           | 62        |
| <b>3.4. Asignación por servicio de la retribución de regasificación asociada a los costes operativos de naturaleza variable .....</b> | <b>69</b> |
| <b>3.5. Determinación de los peajes y cánones asociados a cada uno de los servicios prestados en la planta .....</b>                  | <b>70</b> |
| 3.5.1. Peajes estándar de capacidad firme anual.....                                                                                  | 70        |
| 3.5.2. Peajes estándar de capacidad firme de duración inferior al año.....                                                            | 84        |
| 3.5.3. Determinación del peaje asociado a la recuperación de otros costes de la actividad de regasificación.....                      | 86        |

## ÍNDICE DE CUADROS

|                                                                                                                                                                                                                                       |           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Cuadro II. 1. Capacidad contratada equivalente y volumen previstos para año de gas 2026 desagregado por punto de entrada a la red de transporte .....</b>                                                                          | <b>12</b> |
| <b>Cuadro II. 2. Capacidad contratada equivalente y volumen previstos para año de gas 2026 desagregado por punto de salida de la red de transporte .....</b>                                                                          | <b>13</b> |
| <b>Cuadro II. 3. Desvíos de retribución e ingresos a incorporar en el año de gas 2026.....</b>                                                                                                                                        | <b>15</b> |
| <b>Cuadro II. 4. Retribución de la red de transporte troncal prevista para el año de gas 2026 .....</b>                                                                                                                               | <b>16</b> |
| <b>Cuadro II. 5. Retribución asociada a la red de transporte troncal prevista para el año de gas 2026 que debe recuperarse mediante los términos fijos y variables de los puntos de entrada y salida de la red de transporte.....</b> | <b>17</b> |
| <b>Cuadro II. 6. Términos de capacidad de los peajes de entrada a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad por punto físico. ....</b>                                                | <b>18</b> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |           |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Cuadro II. 7. Términos de capacidad de los peajes de entrada a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad para cada agrupación de puntos de entrada a la red de transporte.....</b>                                                              | <b>20</b> |
| <b>Cuadro II. 8. Términos de capacidad de los peajes de entrada a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad por punto de entrada a la red de transporte tras los ajustes previstos en los artículos 6 y 9 del Reglamento 2017/460.....</b>         | <b>21</b> |
| <b>Cuadro II. 9. Términos de capacidad de los peajes de salida a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad por punto físico. ....</b>                                                                                                              | <b>22</b> |
| <b>Cuadro II. 10. Términos de capacidad de los peajes de salida a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad por agrupación de puntos .....</b>                                                                                                     | <b>23</b> |
| <b>Cuadro II. 11. Términos de capacidad de los peajes de salida de la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad por punto de salida de la red de transporte una vez aplicados los ajustes previstos en el artículo 12 de la Circular 6/2020 .....</b> | <b>24</b> |
| <b>Cuadro II. 12. Obtención del término fijo por cliente del peaje de salida de la red de transporte troncal. Año de gas 2026 .....</b>                                                                                                                                                            | <b>24</b> |
| <b>Cuadro II. 13. Término variable de transporte. ....</b>                                                                                                                                                                                                                                         | <b>25</b> |
| <b>Cuadro II. 14. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año aplicables a las entradas de la red de transporte ....</b>                                                                                                                                              | <b>26</b> |
| <b>Cuadro II. 15. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año aplicables a las salidas de la red de transporte excepto salidas a redes locales.....</b>                                                                                                               | <b>26</b> |
| <b>Cuadro II. 16. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año en los puntos de salidas de la red de transporte hacia redes locales .....</b>                                                                                                                          | <b>27</b> |
| <b>Cuadro II. 17. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año aplicables a las entradas y salidas no nacionales de la red de transporte. Resolución de peajes de 2026 vs Resolución de peajes 2025 .....</b>                                                          | <b>29</b> |

|                                                                                                                                                                                                                                                |           |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Cuadro II. 18. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año aplicables a las salidas de la red de transporte hacia salidas a redes locales. Resolución de peajes de 2026 vs Resolución de peajes 2025 .....</b> | <b>29</b> |
| <b>Cuadro II. 19. Retribución que se debe recuperar mediante los peajes de acceso a las redes locales en el año de gas 2026 .....</b>                                                                                                          | <b>31</b> |
| <b>Cuadro II. 20. Desvíos de retribución de distribución y de ingresos de la liquidación definitiva del año 2023 y mejor previsión de la liquidación definitiva del año de gas 2024.....</b>                                                   | <b>32</b> |
| <b>Cuadro II. 21. Previsión de demanda por grupo tarifario para el año de gas 2026.....</b>                                                                                                                                                    | <b>33</b> |
| <b>Cuadro II. 22. Asignación de la retribución reconocida a la actividad de distribución por inductor de coste. Año de gas 2026.....</b>                                                                                                       | <b>34</b> |
| <b>Cuadro II. 23. Asignación de la retribución de la distribución cuyo inductor de coste es la capacidad por nivel de presión. Año de gas 2026 .....</b>                                                                                       | <b>35</b> |
| <b>Cuadro II. 24. Asignación de la retribución asociada a las redes locales cuyo inductor de coste es la capacidad por nivel de presión. Año de gas 2026.....</b>                                                                              | <b>35</b> |
| <b>Cuadro II. 25. Asignación de la retribución del nivel de presión tarifario i cuyo inductor de coste es la capacidad al propio nivel de presión y a niveles de presión inferiores j .....</b>                                                | <b>36</b> |
| <b>Cuadro II. 26. Asignación de la retribución cuyo inductor de coste es la capacidad asignada a cada nivel de presión, excluida la retribución asociada al gas de operación, a un componente fijo y un componente variable.....</b>           | <b>37</b> |
| <b>Cuadro II. 27. Determinación de los costes unitarios fijos y variables correspondientes a cada nivel de presión. Año de gas 2026 .....</b>                                                                                                  | <b>38</b> |
| <b>Cuadro II. 28. Facturación de los suministros al coste unitario fijo correspondiente al nivel de presión al que están conectados. Año de gas 2026.....</b>                                                                                  | <b>39</b> |
| <b>Cuadro II. 29. Facturación de los suministros al coste unitario variable correspondiente al nivel de presión al que están conectados. Año de gas 2026.....</b>                                                                              | <b>40</b> |

|                                                                                                                                                                                                                                |           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Cuadro II. 30. Retribución fija y variable que se debe recuperar por los términos fijo y variable del peaje de cada grupo tarifario. Año de gas 2026.....</b>                                                               | <b>41</b> |
| <b>Cuadro II. 31. Asignación de la retribución fija cuyo inductor de coste es el punto de suministro por grupo tarifario. Año de gas 2026 .....</b>                                                                            | <b>42</b> |
| <b>Cuadro II. 32. Asignación por grupo tarifario de la retribución asociada al gas de operación. Año de gas 2026 .....</b>                                                                                                     | <b>43</b> |
| <b>Cuadro II. 33. Asignación de la retribución a los términos fijo y variable de cada grupo tarifario. Año de gas 2026 .....</b>                                                                                               | <b>44</b> |
| <b>Cuadro II. 34. Términos fijos y variables de los peajes de redes locales por grupo tarifario. Año de gas 2026.....</b>                                                                                                      | <b>45</b> |
| <b>Cuadro II. 35. Término fijo por cliente inicial de peajes aplicables a consumidores sin obligación de disponer de telemedida. Año de gas 2026.....</b>                                                                      | <b>46</b> |
| <b>Cuadro II. 36. Determinación del término fijo por cliente final de peajes aplicables a consumidores sin obligación de disponer de equipo de medida con capacidad de medir el caudal máximo diario. Año de gas 2026.....</b> | <b>46</b> |
| <b>Cuadro II. 37. Determinación del término variable final de peajes aplicables a consumidores sin obligación de disponer de telemedida. Año de gas 2026 .....</b>                                                             | <b>47</b> |
| <b>Cuadro II. 38. Determinación de los términos de facturación del peaje RL.1. Año gas 2026 .....</b>                                                                                                                          | <b>48</b> |
| <b>Cuadro II. 39. Términos de facturación de los peajes de redes locales. Año de gas 2026.....</b>                                                                                                                             | <b>49</b> |
| <b>Cuadro II. 40. Desvíos de retribución e ingresos a incluir en la actividad de regasificación.....</b>                                                                                                                       | <b>51</b> |
| <b>Cuadro II. 41. Retribución de la actividad de regasificación y primas de las subastas previstas para el año de gas 2026.....</b>                                                                                            | <b>53</b> |
| <b>Cuadro II. 42. Determinación de valor de reposición de las plantas de regasificación, resultado de aplicar los valores de inversión de la Orden ITC/2446/2013 a las características técnicas de las plantas .....</b>       | <b>55</b> |
| <b>Cuadro II. 43. Determinación de la anualidad correspondiente al valor de reposición.....</b>                                                                                                                                | <b>56</b> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                       |           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Cuadro II. 44. Asignación por elemento del valor de reposición de las unidades de inversión no estandarizadas .....</b>                                                                                                                                                            | <b>57</b> |
| <b>Cuadro II. 45. Determinación de los porcentajes para transformar la retribución según el esquema de la Orden ITC/3994/2006 al esquema de Orden ITC/3128/2011 .....</b>                                                                                                             | <b>58</b> |
| <b>Cuadro II. 46. Asignación de la retribución por inversión y por costes operativos fijos prevista para el año de gas 2026 por elemento .....</b>                                                                                                                                    | <b>59</b> |
| <b>Cuadro II. 47. Retribución por inversión y por costes operativos fijos prevista para el año de gas 2026 por elemento.....</b>                                                                                                                                                      | <b>60</b> |
| <b>Cuadro II. 48. Asignación de la retribución reconocida a los tanques por servicio.....</b>                                                                                                                                                                                         | <b>63</b> |
| <b>Cuadro II. 49. Asignación por servicio de la retribución asociada a la parte del tanque dedicada al almacenamiento del gas talón del tanque de GNL, la retribución del tanque asociada al stock logístico, la retribución financiera del gas talón y las bombas primarias.....</b> | <b>64</b> |
| <b>Cuadro II. 50. Asignación por servicio de la retribución reconocida a las interconexiones de gas natural licuado.....</b>                                                                                                                                                          | <b>65</b> |
| <b>Cuadro II. 51. Asignación por servicio de la retribución reconocida a las instalaciones de descarga .....</b>                                                                                                                                                                      | <b>65</b> |
| <b>Cuadro II. 52. Asignación por servicio de la retribución asociada a la cimentación y obra civil del tanque de GNL.....</b>                                                                                                                                                         | <b>66</b> |
| <b>Cuadro II. 53. Asignación de la retribución de los sistemas de antorcha y combustor, las instalaciones de compresión de boil off para procesado interno en planta, el relicuador de boil-off y el compresor de boil-off para emisión directa a red .....</b>                       | <b>67</b> |
| <b>Cuadro II. 54. Asignación de la retribución de la infraestructura terrestre, los edificios, los sistemas de gestión y control, los servicios auxiliares y el sistema de suministro eléctrico.....</b>                                                                              | <b>68</b> |
| <b>Cuadro II. 55. Asignación por servicio de la retribución fija y por O&amp;M fijos.....</b>                                                                                                                                                                                         | <b>69</b> |
| <b>Cuadro II. 56. Asignación de la retribución asociada a los costes de O&amp;M variables previstos para de gas 2026 por servicio prestado en la planta. ....</b>                                                                                                                     | <b>70</b> |

|                                                                                                                                                                                                                                                        |           |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Cuadro II. 57. Asignación de la retribución prevista para el año de gas 2026 por servicio prestado en la planta .....</b>                                                                                                                           | <b>71</b> |
| <b>Cuadro II. 58. Primas de ejercicios anteriores imputables a regasificación.....</b>                                                                                                                                                                 | <b>71</b> |
| <b>Cuadro II. 59. Desvíos de ejercicios anteriores imputables a regasificación.....</b>                                                                                                                                                                | <b>72</b> |
| <b>Cuadro II. 60. Asignación de la retribución prevista para el año de gas 2026 por servicio prestado en la planta, teniendo en cuenta el importe de las primas de las subastas .....</b>                                                              | <b>73</b> |
| <b>Cuadro II. 61. Determinación de los términos de facturación del peaje de descarga de GNL .....</b>                                                                                                                                                  | <b>74</b> |
| <b>Cuadro II. 62. Determinación de los términos de facturación del peaje de almacenamiento de GNL para el año de gas 2026 .....</b>                                                                                                                    | <b>75</b> |
| <b>Cuadro II. 73. Servicios ofertados en las plantas de duración inferior al año.....</b>                                                                                                                                                              | <b>84</b> |
| <b>Cuadro II. 74. Nivel de los multiplicadores de los productos de duración trimestral, mensual y diario para el año de gas 2026 .....</b>                                                                                                             | <b>85</b> |
| <b>Cuadro II. 75. Multiplicadores de los productos de duración trimestral, mensual y diario.....</b>                                                                                                                                                   | <b>86</b> |
| <b>Cuadro II. 76. Término variable del peaje asociado a la recuperación de otros costes de regasificación para el año de gas 2026 .....</b>                                                                                                            | <b>87</b> |
| <b>Cuadro II. 77. Determinación del término por cliente y caudal asociado a la recuperación de otros costes de regasificación de aplicación a los clientes suministrados desde la red de transporte y distribución para el año de gas 2026 .....</b>   | <b>87</b> |
| <b>Cuadro II. 78. Asignación del desvío de las primas de capacidad asignado al consumidor de los ejercicios 2023, 2024 y 2025 por grupo tarifario .....</b>                                                                                            | <b>88</b> |
| <b>Cuadro II. 79. Determinación del término de facturación del peaje asociado a la recuperación de otros costes de regasificación tras la asignación del desvío de las primas de capacidad correspondiente a los ejercicios 2023, 2024 y 2025.....</b> | <b>89</b> |



## ÍNDICE DE GRÁFICOS

|                                                                                                                                                                       |           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Gráfico II. 1.Términos de capacidad de los peajes de entrada a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad .....</b> | <b>19</b> |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|

## 1. DETERMINACIÓN DE LOS PEAJES DE TRANSPORTE

En este apartado se recoge el resultado de aplicar la metodología descrita en el capítulo II y en el Anexo I de la Circular 6/2020, dada la previsión de retribución que se debe recuperar mediante los peajes de transporte y las variables de facturación previstas para el ejercicio 2026.

### 1.1. Parámetros de la metodología

#### 1.1.1. Modelo de red de transporte

Se ha considerado la red de transporte troncal existente en el momento de la determinación de los peajes<sup>1</sup>, con las siguientes excepciones:

- a) Se han simplificado los siguientes gasoductos:
  - Montesa-Tivissa
  - Tivissa-Arbós
  - Arbós-Castellvi de Rosanes
  - Castellvi de Rosanes-Planta de regasificación de Barcelona
  - Tivissa-Mediana de Zaragoza
  - Planta de regasificación de Huelva-Palomares del Río
  - Getafe-Algete
  - Algete-Sanchinarro
  - Santurce-Vergara
- b) Se ha considerado un único punto de entrada a la red de transporte desde la planta de regasificación de Barcelona, pese a que esta consta de dos conexiones con la red de transporte (45 bar y 72 bar).

#### 1.1.2. Puntos de entrada a la red de transporte

Atendiendo al modelo de red considerado y a las infraestructuras en operación, se han considerado los siguientes puntos de entrada al sistema:

- a) Las conexiones internacionales mediante gasoducto (Tarifa, Almería, Badajoz, Tuy, Biriattou y Larrau).

---

<sup>1</sup> Definida en el Orden IET/2434/2012, de 7 de noviembre, por la que se determinan las instalaciones de la red básica de gas natural pertenecientes a la red troncal de gas natural (<https://www.boe.es/buscar/act.php?id=BOE-A-2012-14040>)

- b) Las entradas desde las plantas de regasificación: Barcelona, Huelva, Cartagena, Bilbao, Sagunto, Mugardos y El Musel.
- c) Las entradas desde los yacimientos de Marismas, Poseidón, Viura y Aznalcázar.
- d) Las entradas desde las siguientes plantas de Biogás: Planta de biogás de Madrid y BIO La Galera.
- e) Las entradas desde los almacenamientos subterráneos: Serrablo, Gaviota, Yela y Marismas

#### **1.1.3. Puntos de salida de la red de transporte**

Por otra parte, se consideran como puntos de salida:

- a) Las conexiones internacionales de Badajoz, Tuy, Biriattou, Larrau y Tarifa.
- b) Las salidas hacia los yacimientos subterráneos: Serrablo, Gaviota, Yela y Marismas
- c) Cada una de las salidas de la red de transporte troncal hacia la red de transporte no troncal, hacia la red de transporte secundario o la red de distribución.
- d) Salida hacia cada una de las plantas de regasificación (contraflujo no físico)

#### **1.1.4. Distancia mínima entre cada punto de entrada y cada punto de salida**

Una vez definidos el modelo de red de transporte, los puntos de entrada y salida, el cálculo de la distancia mínima entre cada punto de entrada y cada punto de salida de la red de transporte se ha realizado empleando el algoritmo de Dijkstra.

A estos efectos se ha solicitado la información necesaria para su cálculo al GTS. En particular, el GTS ha facilitado la distancia de cada una de las posiciones de la red de transporte a todas las posiciones adyacentes a la misma. Se indica que de acuerdo con la información aportada por el GTS el único gasoducto no bidireccional de la red de transporte es el existente entre las estaciones de compresión de Córdoba y Almendralejo.

#### **1.1.5. Capacidades contratadas equivalentes y volumen desagregados por punto de entrada y salida de la red de transporte**

En el Cuadro II. 1 y en el Cuadro II. 2 se muestra la capacidad contratada equivalente y el volumen, desagregado por punto de entrada y por punto de

salida previstas para el año de gas 2026. En el Anexo I de la Memoria se incluye el detalle de las hipótesis consideradas en su determinación. Se indica que en la previsión se excluye la información relativa a los consumidores suministrados desde plantas satélite de distribución.

**Cuadro II. 1. Capacidad contratada equivalente y volumen previstos para año de gas 2026 desagregado por punto de entrada a la red de transporte**

| Puntos de entrada                     | Volumen (MWh)      | Capacidad contratada equivalente (kWh/día) | Factor de carga (%) |
|---------------------------------------|--------------------|--------------------------------------------|---------------------|
| <b>Conexión Internacional</b>         | <b>118.976.074</b> | <b>417.867.028</b>                         | <b>78,0%</b>        |
| CI Tarifa                             | -                  | -                                          |                     |
| CI Almería                            | 91.062.880         | 292.116.109                                | 85,4%               |
| CI Biriattou                          | 3.687.126          | 17.455.204                                 | 57,9%               |
| CI Larrau                             | 10.139.596         | 48.001.811                                 | 57,9%               |
| CI Badajoz                            | 9.684.450          | 41.452.059                                 | 64,0%               |
| CI Tuy                                | 4.402.023          | 18.841.845                                 | 64,0%               |
| <b>Desde planta de regasificación</b> | <b>193.611.779</b> | <b>712.577.586</b>                         | <b>74,4%</b>        |
| Barcelona                             | 21.467.849         | 79.011.247                                 | 74,4%               |
| Cartagena                             | 26.401.582         | 97.169.581                                 | 74,4%               |
| Huelva                                | 36.597.325         | 134.694.456                                | 74,4%               |
| Bilbao                                | 54.621.520         | 201.031.524                                | 74,4%               |
| Sagunto                               | 22.788.749         | 83.872.748                                 | 74,4%               |
| Mugardos                              | 21.279.000         | 78.316.199                                 | 74,4%               |
| El Musel                              | 10.455.754         | 38.481.830                                 | 74,4%               |
| <b>Desde AA.SS.</b>                   | <b>11.567.053</b>  | <b>65.525.446</b>                          | <b>48,4%</b>        |
| Serrablo                              | 3.969.268          | 21.727.788                                 | 50,0%               |
| Gaviota                               | 4.451.471          | 25.711.440                                 | 47,4%               |
| Yela                                  | 2.963.763          | 17.117.295                                 | 47,4%               |
| Marismas                              | 182.551            | 968.922                                    | 51,6%               |
| <b>Desde yacimientos</b>              | <b>264.000</b>     | <b>1.280.795</b>                           | <b>56,5%</b>        |
| Yac.Marismas                          | -                  | -                                          |                     |
| Yac.Aznalcázar                        | 24.000             | 105.205                                    | 62,5%               |
| Yac. Poseidón                         | -                  | -                                          |                     |
| Yac.Viura                             | 240.000            | 1.175.589                                  | 55,9%               |
| <b>Desde yacimientos</b>              | <b>209.120</b>     | <b>690.000</b>                             | <b>83,0%</b>        |
| BIO Madrid                            | 180.000            | 600.000                                    | 82,2%               |
| BIO La Galera                         | 29.120             | 90.000                                     | 88,6%               |
| <b>Total</b>                          | <b>324.628.025</b> | <b>1.197.940.854</b>                       | <b>74,2%</b>        |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 2. Capacidad contratada equivalente y volumen previstos para año de gas 2026 desagregado por punto de salida de la red de transporte**

| Puntos de salida                | Volumen (MWh)      | Capacidad contratada equivalente (kWh/día) | Factor de carga (%) |
|---------------------------------|--------------------|--------------------------------------------|---------------------|
| <b>Conexión Internacional</b>   | <b>30.974.637</b>  | <b>187.937.010</b>                         | <b>45,2%</b>        |
| CI Tarifa                       | 9.974.747          | 37.753.412                                 | 72,4%               |
| CI Biriattou                    | 6.169.291          | 49.795.061                                 | 33,9%               |
| CI Larrau                       | 10.179.330         | 82.161.850                                 | 33,9%               |
| CI Badajoz                      | 4.328.264          | 16.960.945                                 | 69,9%               |
| CI Tuy                          | 323.005            | 1.265.742                                  | 69,9%               |
| <b>Planta de regasificación</b> | <b>600.000</b>     | <b>6.250.411</b>                           | <b>26,3%</b>        |
| Barcelona                       | 66.529             | 693.051                                    | 26,3%               |
| Cartagena                       | 81.818             | 852.328                                    | 26,3%               |
| Huelva                          | 113.415            | 1.181.479                                  | 26,3%               |
| Bilbao                          | 169.271            | 1.763.358                                  | 26,3%               |
| Sagunto                         | 70.622             | 735.694                                    | 26,3%               |
| Mugardos                        | 65.943             | 686.955                                    | 26,3%               |
| El Musel                        | 32.402             | 337.545                                    | 26,3%               |
| <b>Desde AA.SS.</b>             | <b>11.186.300</b>  | <b>59.444.016</b>                          | <b>51,6%</b>        |
| Serrablo                        | 3.486.870          | 18.325.934                                 | 52,1%               |
| Gaviota                         | 5.018.190          | 26.599.201                                 | 51,7%               |
| Yela                            | 2.574.470          | 13.975.148                                 | 50,5%               |
| Marismas                        | 106.770            | 543.733                                    | 53,8%               |
| <b>Salida nacional</b>          | <b>279.778.815</b> | <b>1.396.771.828</b>                       | <b>54,9%</b>        |
| P > 60 bar                      | 112.052.311        | 539.277.103                                | 56,9%               |
| 16 bar < P ≤ 60 bar             | 31.616.166         | 116.421.744                                | 74,4%               |
| 4 bar < P ≤ 16 bar              | 76.975.383         | 331.877.771                                | 63,5%               |
| P ≤ 4 bar                       | 59.134.955         | 409.195.210                                | 39,6%               |
| <b>TOTAL</b>                    | <b>322.539.752</b> | <b>1.650.403.264</b>                       | <b>53,5%</b>        |

Fuente: CNMC

## 1.2. Retribución que se debe recuperar mediante peajes de transporte

Conforme al artículo 6 de la Circular 6/2020, en el cálculo de los peajes de la actividad de transporte se incluirá la retribución establecida en la correspondiente Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, asociada a los costes de inversión y los costes operativos de la

actividad de transporte de la red troncal prevista para el ejercicio, así como las revisiones, en su caso, de la retribución de ejercicios anteriores no contempladas en el cálculo de los peajes del ejercicio correspondiente, otros costes asociados a la red de transporte troncal no contemplados en los anteriores y los desvíos de ingresos de ejercicios anteriores. Adicionalmente, se tendrá en cuenta, en su caso, la prima que resulte de las subastas de capacidad en los puntos de interconexión virtuales.

Respecto de la retribución del transporte prevista para el año de gas 2026, en la determinación de los peajes se ha considerado la retribución asociada a la red de transporte troncal prevista para el ejercicio en la Resolución de retribución 2026, así como los desvíos de las primas de las subastas de capacidad de la red de transporte correspondientes a los años de gas 2023, 2024 y 2025 no imputadas en ejercicios anteriores.

Respecto de los desvíos de retribución e ingresos de ejercicios anteriores, en el Cuadro II. 3 se detallan los desvíos registrados en las liquidaciones definitivas de 2022 y 2023 pendientes de imputar<sup>2</sup> y los previstos para la Liquidación definitiva de 2024, teniendo en cuenta el resultado de la liquidación provisional 14/2024 y los ajustes de la Resolución de retribución de 2026.

---

<sup>2</sup> En este sentido indicar que en el Título 6.4 de la Memoria justificativa de la Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia por la que se establecen los peajes de acceso a las redes de transporte, a las redes locales y regasificación para el año de gas 2025 <https://www.cnmc.es/sites/default/files/5336598.pdf> se indica que únicamente se imputaron el 50% del desvío de ingreso de la actividad de transporte correspondiente a los ejercicios 2022 y 2023.

**Cuadro II. 3. Desvíos de retribución e ingresos a incorporar en el año de gas 2026**

| Desvíos de retribución e ingresos<br>(€)   | Liquidación<br>definitiva 2022<br>(€) | Liquidación<br>definitiva 2023<br>(€) | Previsión de<br>Liquidación<br>definitiva 2024<br>(€) | Total               |
|--------------------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------------------------|---------------------|
| <b>Desvíos</b>                             | <b>60.720.545</b>                     | <b>478.222</b>                        | <b>10.755.791</b>                                     | <b>71.954.558</b>   |
| <b>Desvíos de retribución</b>              | <b>-</b>                              | <b>- 446.641</b>                      | <b>- 38.995.535</b>                                   | <b>- 39.442.176</b> |
| Retribución por inversión                  |                                       | 172.363                               | 6.701.832                                             | 6.874.195           |
| Retribución O&M                            |                                       | - 2.410.747                           | - 1.372.642                                           | - 3.783.389         |
| Retribución por productividad y eficiencia |                                       | - 111.868                             | 595                                                   | - 111.273           |
| Retribución por continuidad de suministro  |                                       | -                                     | -                                                     | -                   |
| Retribución gas de operación               |                                       | 1.066.188                             | - 35.836.133                                          | - 34.769.945        |
| Desvíos de ejercicios anteriores           |                                       | 837.423                               | - 8.489.187                                           | - 7.651.764         |
| <b>Desvíos de ingresos</b>                 | <b>60.720.545</b>                     | <b>31.581</b>                         | <b>- 28.239.745</b>                                   | <b>32.512.382</b>   |
| <b>Entrada a la red de transporte</b>      | <b>16.131.144</b>                     | <b>- 1.380.432</b>                    | <b>- 22.289.904</b>                                   | <b>- 7.539.192</b>  |
| Término fijo                               | 15.595.019                            | - 78.977                              | - 17.341.368                                          | - 1.825.326         |
| Término variable                           | 536.126                               | - 1.301.455                           | - 4.948.536                                           | - 5.713.865         |
| <b>Salida de la red de transporte</b>      | <b>44.589.401</b>                     | <b>1.412.013</b>                      | <b>- 5.949.841</b>                                    | <b>40.051.574</b>   |
| Término fijo                               | 44.102.731                            | 3.089.010                             | - 865.590                                             | 46.326.151          |
| Término variable                           | 486.671                               | - 1.676.997                           | - 5.084.251                                           | - 6.274.577         |

*Fuente: CNMC, Liquidación definitiva 2022 y 2023, Liquidación 14/2024 y Resolución de retribución para el ejercicio 2026*

Al respecto se indica que en la determinación de los peajes del ejercicio 2026 se ha incorporado la totalidad de los desvíos de retribución, excepto por lo que respecta a los desvíos de retribución de gas de operación que, del total de desvíos de retribución, -74.804.123 €, se ha imputado únicamente la cantidad que hace que el término variable asociado al gas de operación sea 0 (-34.769.945 €).

En el Cuadro II. 4 se resume la retribución asociada al transporte troncal prevista para el año de gas 2026 que se ha considerado en la determinación de los peajes correspondientes.

**Cuadro II. 4. Retribución de la red de transporte troncal prevista para el año de gas 2026**

| Retribución de la actividad de transporte troncal (€)   | Año de gas 2026     | % sobre el total |
|---------------------------------------------------------|---------------------|------------------|
| <b>Retribución prevista para el ejercicio</b>           | <b>368.229.870</b>  | <b>124,3%</b>    |
| Retribución a la inversión                              | 184.930.489         | 62,4%            |
| Retribución O&M                                         | 100.644.178         | 34,0%            |
| Retribución por productividad y eficiencia (ARPE)       | 59.873.700          | 20,2%            |
| Gas de operación                                        | 22.781.503          | 7,7%             |
| <b>Revisión retribución de ejercicios anteriores</b>    | <b>- 39.442.176</b> | <b>-13,3%</b>    |
| <b>Diferencias de ingresos de ejercicios anteriores</b> | <b>- 32.512.382</b> | <b>-11,0%</b>    |
| <b>Compensaciones por interrumpibilidad</b>             | <b>n.a.</b>         | <b>n.a.</b>      |
| <b>Total Retribución</b>                                | <b>296.275.312</b>  | <b>100,0%</b>    |
| <b>Primas de las subastas</b>                           | <b>14.334</b>       |                  |
| <b>Total</b>                                            | <b>296.289.646</b>  | <b>100,0%</b>    |

*Fuente: CNMC, Resolución por la que se establece la retribución del transporte, la distribución y la regasificación para el año de gas 2026*

Conforme a lo previsto en el apartado segundo de la disposición final tercera del Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, la disposición transitoria sexta de la Circular 6/2020, de 22 de julio, y el resuelve segundo de la Resolución de Resolución de 23 de mayo de 2024, para el año de gas 2026 el 50% de la retribución reconocida a la actividad de transporte, exceptuando la parte de la retribución reconocida por el gas de operación, se asigna a los términos fijos de capacidad contratada de los peajes de entrada y el 50% a los términos fijos por capacidad contratada de los peajes salida de la red de transporte, mientras que la retribución reconocida por el gas de operación se asigna al término variable por volumen.

En el Cuadro II. 5 se muestra la retribución asociada a la red troncal prevista para el año de gas 2026 que debe recuperarse mediante los términos fijos y variables de los peajes de transporte.



**Cuadro II. 5. Retribución asociada a la red de transporte troncal prevista para el año de gas 2026 que debe recuperarse mediante los términos fijos y variables de los puntos de entrada y salida de la red de transporte**

| Retribución de la actividad de transporte troncal (€) | Previsión año de gas 2025 | % sobre el total | Término de capacidad [(A) + (B) + (C) + (E) + (F)] |                     | Término variable (D) + (G) + (H) |
|-------------------------------------------------------|---------------------------|------------------|----------------------------------------------------|---------------------|----------------------------------|
|                                                       |                           |                  | Entrada (50%)                                      | Salida (50%)        |                                  |
| <b>Retribución del ejercicio</b>                      | <b>368.244.204</b>        |                  | <b>172.731.351</b>                                 | <b>172.731.351</b>  | <b>22.781.503</b>                |
| Retribución a la inversión (1)                        | 184.944.823 (A)           | 62,4%            | 92.472.412                                         | 92.472.412          |                                  |
| Retribución O&M                                       | 100.644.178 (B)           | 34,0%            | 50.322.089                                         | 50.322.089          |                                  |
| Retribución ARPE                                      | 59.873.700 (C)            | 20,2%            | 29.936.850                                         | 29.936.850          |                                  |
| Gas de operación                                      | 22.781.503 (D)            | 7,7%             |                                                    |                     | 22.781.503                       |
| <b>Desvíos de ejercicios anteriores</b>               | <b>- 71.954.558</b>       |                  | <b>- 24.586.528</b>                                | <b>- 24.586.528</b> | <b>- 22.781.503</b>              |
| Desvíos de ingresos de peajes basados en capacidad    | - 44.500.825 (E)          | -15,0%           | - 22.250.412                                       | - 22.250.412        |                                  |
| Desvíos de Retribución                                | - 4.672.230 (F)           | -1,6%            | - 2.336.115                                        | - 2.336.115         |                                  |
| Desvíos de retribución de gas de operación            | - 34.769.945 (G)          | -11,7%           |                                                    |                     | - 34.769.945                     |
| Desvíos de Ingresos de Término variable               | 11.988.443 (H)            | 4,0%             |                                                    |                     | 11.988.443                       |
| <b>Total</b>                                          | <b>296.289.646</b>        | <b>100,0%</b>    | <b>148.144.823</b>                                 | <b>148.144.823</b>  | <b>-</b>                         |

(1) Incluye las primas de las subastas de capacidad

Fuente: CNMC

## 1.3. Determinación de los términos de capacidad de las tarifas de transporte basadas en capacidad

### 1.3.1. Términos de capacidad del peaje de entrada a la red troncal

En el Cuadro II. 6 se muestran los términos de capacidad del peaje de entrada a la red troncal por punto de entrada físico calculados conforme a la metodología establecida en el artículo 10 y el apartado 4 del Anexo I de la Circular 6/2020.

**Cuadro II. 6. Términos de capacidad de los peajes de entrada a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad por punto físico<sup>3</sup>.**

| Punto de Entrada     | Capacidad contratada equivalente (CAP <sub>En</sub> ) | Distancia ponderada (AD <sub>En</sub> ) | Ponderación del coste (W <sub>C,En</sub> ) | Retribución a recuperar (R <sub>En</sub> ) | Término de capacidad de entrada (TE <sub>En</sub> ) |
|----------------------|-------------------------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------|-----------------------------------------------------|
|                      | Qd (MWh/día)                                          | km                                      | %                                          | €                                          | €/ (MWh/día) y año                                  |
| CI Tarifa            | -                                                     | 898                                     | 0,0000%                                    | -                                          | 150,81                                              |
| CI Almería           | 292.116                                               | 820                                     | 27,1536%                                   | 40.226.683                                 | 137,71                                              |
| CI Biriattou         | 17.455                                                | 642                                     | 1,269%                                     | 1.880.614                                  | 107,74                                              |
| CI Larrau            | 48.002                                                | 598                                     | 3,255%                                     | 4.821.491                                  | 100,44                                              |
| CI Badajoz           | 41.452                                                | 997                                     | 4,683%                                     | 6.937.409                                  | 167,36                                              |
| CI Tuy               | 18.842                                                | 1.127                                   | 2,408%                                     | 3.566.729                                  | 189,30                                              |
| PR Barcelona         | 79.011                                                | 638                                     | 5,713%                                     | 8.462.954                                  | 107,11                                              |
| PR Cartagena         | 97.170                                                | 712                                     | 7,845%                                     | 11.622.598                                 | 119,61                                              |
| PR Huelva            | 134.694                                               | 860                                     | 13,127%                                    | 19.446.951                                 | 144,38                                              |
| PR Bilbao            | 201.032                                               | 576                                     | 13,127%                                    | 19.446.622                                 | 96,73                                               |
| PR Sagunto           | 83.873                                                | 553                                     | 5,259%                                     | 7.791.570                                  | 92,90                                               |
| PR Mugardos          | 78.316                                                | 982                                     | 8,718%                                     | 12.914.658                                 | 164,90                                              |
| PR El Musel          | 38.482                                                | 714                                     | 3,115%                                     | 4.615.250                                  | 119,93                                              |
| YAC/AS Marismas      | 969                                                   | 821                                     | 0,090%                                     | 133.524                                    | 137,81                                              |
| YAC Aznalcázar       | 105                                                   | 800                                     | 0,010%                                     | 14.132                                     | 134,32                                              |
| YAC Poseidón         | -                                                     | 847                                     | 0,000%                                     | -                                          | 142,19                                              |
| YAC Viura            | 1.176                                                 | 461                                     | 0,061%                                     | 91.044                                     | 77,45                                               |
| BIO Madrid           | 600                                                   | 494                                     | 0,034%                                     | 49.716                                     | 82,86                                               |
| BIO La Galera/Godall | 90                                                    | 529                                     | 0,005%                                     | 7.993                                      | 88,81                                               |
| AASS Serrablo        | 21.728                                                | 612                                     | 1,508%                                     | 2.233.414                                  | 102,79                                              |
| AASS Gaviota         | 25.711                                                | 564                                     | 1,642%                                     | 2.432.948                                  | 94,63                                               |
| AASS Yela            | 17.117                                                | 504                                     | 0,978%                                     | 1.448.523                                  | 84,62                                               |
| <b>TOTAL</b>         | <b>1.197.941</b>                                      | <b>737</b>                              | <b>100%</b>                                | <b>148.144.823</b>                         | <b>123,67</b>                                       |

Fuente: CNMC

Se indica que el término de capacidad de las entradas por la interconexión de Tarifa y por el yacimiento de Poseidón resultan indeterminados al ser la previsión de capacidad contratada equivalente de inyección para el año de gas 2026 nula, por lo que en aplicación de lo establecido en el artículo 11.2 el término de capacidad se corresponde con el que habría resultado de aplicar la metodología considerando que la capacidad contratada para dicho punto fuera igual a 1 MWh/día.

Se observa que, con carácter general, los términos de capacidad del peaje de entrada a la red troncal por el oeste y por el sur son superiores a los aplicables a las entradas por el este o el norte de España y que los puntos de entrada localizados en el interior de la península, presentan los términos de capacidad más bajos (véase Gráfico II. 1).

<sup>3</sup> CI: Conexión internacional, PR: Planta de Regasificación, Yac.: Yacimiento, BIO: Planta de Biogás y AASS: Almacenamiento subterráneo

**Gráfico II. 1. Términos de capacidad de los peajes de entrada a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad**



Fuente: CNMC

### 1.3.1.1. Ajustes en los términos de capacidad del peaje de entrada a la red troncal resultantes de la CWD

Una vez se dispone de los términos de capacidad por punto de entrada físico, es necesario determinar el precio de los puntos de interconexión virtual, conforme al artículo 11 de la Circular 6/2020.

Adicionalmente, teniendo en cuenta que los AA.SS. y la regasificación se gestionan de forma conjunta por el GTS sin que los comercializadores tengan capacidad de decisión sobre la utilización de una instalación concreta, el artículo 12 de la Circular 6/2020 establece el mismo término de capacidad a las entradas de transporte desde las plantas de regasificación y desde los AA.SS.

En el Cuadro II. 7 se muestran los términos de capacidad de los peajes de entrada a la red de transporte resultantes de considerar los puntos de entrada desde las interconexiones virtuales, las plantas de GNL y los AA.SS.

**Cuadro II. 7. Términos de capacidad de los peajes de entrada a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad para cada agrupación de puntos de entrada a la red de transporte**

| Punto de Entrada | Capacidad contratada equivalente Qd (MWh/día) | Término de capacidad de entrada €/ (MWh/día) y año | Tasa de variación respecto del peaje medio (%) | Ingresos resultantes (miles €) |
|------------------|-----------------------------------------------|----------------------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------------|
| CI Tarifa        | -                                             | 150,81                                             | 21,9%                                          | -                              |
| CI Almería       | 292.116                                       | 137,71                                             | 11,4%                                          | 40.226.683                     |
| VIP Pirineos     | 65.457                                        | 102,39                                             | -17,2%                                         | 6.702.105                      |
| VIP Ibérico      | 60.294                                        | 174,22                                             | 40,9%                                          | 10.504.138                     |
| Plantas GNL      | 712.578                                       | 118,30                                             | -4,3%                                          | 84.300.603                     |
| AA.SS            | 65.525                                        | 95,36                                              | -22,9%                                         | 6.248.409                      |
| YAC Marismas     | -                                             | 137,81                                             | 11,4%                                          | -                              |
| YAC Aznalcázar   | 105                                           | 134,32                                             | 8,6%                                           | 14.132                         |
| YAC Poseidón     | -                                             | 142,19                                             | 15,0%                                          | -                              |
| YAC Viura        | 1.176                                         | 77,45                                              | -37,4%                                         | 91.044                         |
| BIO Madrid       | 600                                           | 82,86                                              | -33,0%                                         | 49.716                         |
| BIO La Galera    | 90                                            | 88,81                                              | -28,2%                                         | 7.993                          |
| <b>TOTAL</b>     | <b>1.197.941</b>                              | <b>123,67</b>                                      | <b>0,0%</b>                                    | <b>148.144.823</b>             |

Fuente: CNMC

Conforme a los puntos 12.3 y 12.4 de la Circular, se aplica un descuento del 100% a los peajes de transporte basados en capacidad a las entradas y salidas desde o hacia los AA.SS. y un descuento del 13,9% al peaje de entrada a la red de transporte desde plantas de GNL.

Adicionalmente se indica, que conforme a lo establecido en el artículo 18.1 del Reglamento (UE) 2024/1789<sup>4</sup>, la resolución de peajes establece en un apartado segundo un descuento del 100% en el término fijo de la capacidad contratada en los puntos de entrada desde instalaciones de producción de gas renovable. Teniendo en cuenta que las instalaciones de biogás de Madrid y La Galera

<sup>4</sup> Reglamento (UE) 2024/1789 del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de junio de 2024 relativo a los mercados interiores del gas renovable, del gas natural y del hidrógeno y por el que se modifican los Reglamentos (UE) nº 1227/2011, (UE) 2017/1938, (UE) 2019/942 y (UE) 2022/869 y la Decisión (UE) 2017/684 y se deroga el Reglamento (CE) nº 715/2009, disponible en [https://eur-lex.europa.eu/legal-content/ES/TXT/HTML/?uri=OJ:L\\_202401789](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/ES/TXT/HTML/?uri=OJ:L_202401789)

producen gas renovable les corresponde un descuento del 100%, Aspecto que se debe tener en cuenta a los efectos de garantizar la suficiencia de los peajes.

En consecuencia, se hace necesario ajustar los términos de capacidad de los peajes aplicables al resto de puntos de entrada, con objeto de asegurar la suficiencia (véase Cuadro II. 8).

**Cuadro II. 8. Términos de capacidad de los peajes de entrada a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad por punto de entrada a la red de transporte tras los ajustes previstos en los artículos 6 y 9 del Reglamento 2017/460**

| Punto de Entrada                | Capacidad contratada equivalente Qd (MWh/día) | Términos tras ajustes sin reescalar                |                                | Términos reescalados                               |                                |
|---------------------------------|-----------------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------|
|                                 |                                               | Término de capacidad de entrada €/ (MWh/día) y año | Ingresos resultantes (miles €) | Término de capacidad de entrada €/ (MWh/día) y año | Ingresos resultantes (miles €) |
| CI Tarifa                       | -                                             | 150,81                                             | -                              | 171,70                                             | -                              |
| CI Almería                      | 292.116                                       | 137,71                                             | 40.226.683                     | 156,78                                             | 45.798.745                     |
| VIP Pirineos                    | 65.457                                        | 102,39                                             | 6.702.105                      | 116,57                                             | 7.630.458                      |
| VIP Ibérico                     | 60.294                                        | 174,22                                             | 10.504.138                     | 198,35                                             | 11.959.135                     |
| Plantas GNL                     | 712.578                                       | 101,86                                             | 72.582.819                     | 115,97                                             | 82.636.742                     |
| YAC Marismas                    | -                                             | 137,81                                             | -                              | 156,90                                             | -                              |
| YAC Aznalcázar                  | 105                                           | 134,32                                             | 14.132                         | 152,93                                             | 16.089                         |
| YAC Poseidón                    | -                                             | 142,19                                             | -                              | 161,88                                             | -                              |
| YAC Viura                       | 1.176                                         | 77,45                                              | 91.044                         | 88,17                                              | 103.655                        |
| BIO Madrid                      |                                               |                                                    |                                | 94,34                                              |                                |
| BIO La Galera                   |                                               |                                                    |                                | 101,11                                             |                                |
| <b>Total ingresos (A)</b>       | <b>1.131.725</b>                              | <b>114,98</b>                                      | <b>130.120.921</b>             | <b>130,90</b>                                      | <b>148.144.823</b>             |
| <b>Total retribución (B)</b>    |                                               |                                                    | <b>148.144.823</b>             |                                                    |                                |
| <b>Factor de ajuste (B)/(A)</b> |                                               |                                                    | <b>1,1385166</b>               |                                                    |                                |

Fuente: CNMC

Adicionalmente, se indica que, a la fecha de elaboración de esta memoria, no se prevén nuevas inyecciones de instalaciones de biogás a la red de transporte durante el ejercicio 2026. No obstante, a los efectos de que pudiera incorporarse alguna instalación de biogás se establece un precio que resulta de ponderar los que resulta para las instalaciones de Madrid y La Galera.

### 1.3.2. Términos de capacidad del peaje de salida de la red troncal

En el Cuadro II. 9 se muestran los términos de capacidad del peaje de salida a la red troncal por punto de salida físico calculados conforme a la metodología establecida en el artículo 10 y apartado 5 del Anexo I de la Circular 6/2020. Se

indica que, a efectos de la presentación del resultado, se muestran los puntos de salida nacionales agrupados. No obstante, en el libro Excel que acompaña a la Memoria de la Resolución se dispone del resultado por punto de salida físico.

**Cuadro II. 9. Términos de capacidad de los peajes de salida a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad por punto físico.**

| Punto de Salida | Capacidad contratada equivalente en cada punto de salida (CAP <sub>Ex</sub> ) | Distancia ponderada (AD <sub>Ex</sub> ) | Ponderación del coste (W <sub>C,Ex</sub> ) | Retribución a recuperar (R <sub>Ex</sub> ) | Término de capacidad de salida (TE <sub>Ex</sub> ) |
|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------|----------------------------------------------------|
|                 | Qd (MWh/día)                                                                  | km                                      | %                                          | €                                          | €/ (MWh/día) y año                                 |
| CI Tarifa       | 37.753                                                                        | 1.020                                   | 3,16%                                      | 4.688.593                                  | 124,19                                             |
| CI Biriattou    | 49.795                                                                        | 775                                     | 3,17%                                      | 4.699.780                                  | 94,38                                              |
| CI Larrau       | 82.162                                                                        | 761                                     | 5,14%                                      | 7.617.029                                  | 92,71                                              |
| CI Badajoz      | 16.961                                                                        | 877                                     | 1,22%                                      | 1.811.044                                  | 106,78                                             |
| CI Tuy          | 1.266                                                                         | 1.192                                   | 0,12%                                      | 183.815                                    | 145,22                                             |
| PR Barcelona    | 693                                                                           | 817                                     | 0,05%                                      | 68.961                                     | 99,50                                              |
| PR Cartagena    | 852                                                                           | 739                                     | 0,05%                                      | 76.742                                     | 90,04                                              |
| PR Huelva       | 1.181                                                                         | 1.044                                   | 0,10%                                      | 150.178                                    | 127,11                                             |
| PR Bilbao       | 1.763                                                                         | 818                                     | 0,12%                                      | 175.761                                    | 99,67                                              |
| PR Sagunto      | 736                                                                           | 675                                     | 0,04%                                      | 60.453                                     | 82,17                                              |
| PR Mugardos     | 687                                                                           | 1.098                                   | 0,06%                                      | 91.895                                     | 133,77                                             |
| PR El Musel     | 338                                                                           | 810                                     | 0,02%                                      | 33.284                                     | 98,60                                              |
| AS Serrablo     | 18.326                                                                        | 767                                     | 1,16%                                      | 1.712.751                                  | 93,46                                              |
| AS Gaviota      | 26.599                                                                        | 698                                     | 1,53%                                      | 2.261.594                                  | 85,02                                              |
| AS Yela         | 13.975                                                                        | 619                                     | 0,71%                                      | 1.053.873                                  | 75,41                                              |
| YAC/AS Marismas | 544                                                                           | 895                                     | 0,04%                                      | 59.272                                     | 109,01                                             |
| Salida nacional | 1.396.772                                                                     |                                         | 83,30%                                     | 123.399.799                                | 88,35                                              |
| <b>TOTAL</b>    | <b>1.650.403</b>                                                              | <b>123</b>                              | <b>100%</b>                                | <b>148.144.823</b>                         | <b>89,76</b>                                       |

Fuente: CNMC

### 1.3.2.1. Ajustes en los términos de capacidad del peaje de salida a la red troncal resultantes de la CWD

Una vez se dispone de los términos de capacidad de los peajes de salida de cada uno de los puntos físicos considerados en el modelo de red, se procede al cálculo de los términos de capacidad de los puntos de interconexión virtual de Francia y Portugal, conforme al artículo 11 de la Circular 6/2020.

Adicionalmente, en coherencia con los términos de capacidad de los peajes de entrada, y en aplicación de lo establecido en el artículo 12 de la Circular 6/2020 se ha procedido a la nivelación de precios de las salidas hacia los AA.SS., las plantas de GNL y las salidas de transporte hacia las redes locales.

En el Cuadro II. 10 se muestran los términos de los peajes de salida de la red troncal que resultan para cada una de las agrupaciones de puntos considerada.

**Cuadro II. 10. Términos de capacidad de los peajes de salida a la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad por agrupación de puntos**

| Punto de Salida | Capacidad contratada equivalente Qd (MWh/día) | Término de capacidad de salida €/ (MWh/día) y año | Tasa de variación respecto del peaje medio (%) | Ingresos resultantes (miles €) |
|-----------------|-----------------------------------------------|---------------------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------------|
| Nacional        | 1.396.772                                     | 88,35                                             | -1,58%                                         | 123.399.799                    |
| CI Tarifa       | 37.753                                        | 124,19                                            | 38,35%                                         | 4.688.593                      |
| VIP Pirineos    | 131.957                                       | 93,34                                             | 3,98%                                          | 12.316.809                     |
| VIP Ibérico     | 18.227                                        | 109,45                                            | 21,93%                                         | 1.994.859                      |
| AA.SS           | 59.444                                        | 85,58                                             | -4,65%                                         | 5.087.490                      |
| Plantas GNL     | 6.250                                         | 105,16                                            | 17,15%                                         | 657.274                        |
| <b>TOTAL</b>    | <b>1.650.403</b>                              | <b>89,76</b>                                      | <b>0,00%</b>                                   | <b>148.144.823</b>             |

*Fuente: CNMC*

Análogamente al peaje de entrada a la red de transporte, conforme al artículo 12.3 de la Circular 6/2020, se ha aplicado un descuento del 100% a las salidas hacia los AA.SS., por lo que se hace necesario ajustar los precios del resto de peajes de salida (véase Cuadro II. 11).

Se observa que el término de capacidad de salida hacia los consumidores nacionales es inferior al coste medio, mientras que los precios de salida del resto de puntos de interconexión están por encima del coste medio.



**Cuadro II. 11. Términos de capacidad de los peajes de salida de la red troncal resultantes de aplicar la metodología de distancia ponderada por capacidad por punto de salida de la red de transporte una vez aplicados los ajustes previstos en el artículo 12 de la Circular 6/2020**

|                                 |                                               | Términos tras ajustes sin reescalar               |                                | Términos reescalados                              |                                |
|---------------------------------|-----------------------------------------------|---------------------------------------------------|--------------------------------|---------------------------------------------------|--------------------------------|
| Punto de Salida                 | Capacidad contratada equivalente Qd (MWh/día) | Término de capacidad de salida €/ (MWh/día) y año | Ingresos resultantes (miles €) | Término de capacidad de salida €/ (MWh/día) y año | Ingresos resultantes (miles €) |
| Nacional                        | 1.396.772                                     | 88,35                                             | 123.399.799                    | 91,49                                             | 127.788.215                    |
| CI Tarifa                       | 37.753                                        | 124,19                                            | 4.688.593                      | 128,61                                            | 4.855.331                      |
| VIP Pirineos                    | 131.957                                       | 93,34                                             | 12.316.809                     | 96,66                                             | 12.754.827                     |
| VIP Ibérico                     | 18.227                                        | 109,45                                            | 1.994.859                      | 113,34                                            | 2.065.802                      |
| Plantas GNL                     | 6.250                                         | 105,16                                            | 657.274                        | 108,90                                            | 680.648                        |
| <b>Total ingresos (A)</b>       | <b>1.590.959</b>                              | <b>89,92</b>                                      | <b>143.057.333</b>             | <b>93,12</b>                                      | <b>148.144.823</b>             |
| <b>Total retribución (B)</b>    |                                               |                                                   | <b>148.144.823</b>             |                                                   |                                |
| <b>Factor de ajuste (B)/(A)</b> |                                               |                                                   | <b>1,0356</b>                  |                                                   |                                |

Fuente: CNMC

Los consumidores cuyo consumo anual no supera los 5 GWh no tienen la obligación de disponer de equipos con capacidad de medir el caudal máximo demandado en un periodo determinado, por lo que se sustituye el término fijo por caudal por un término fijo por cliente resultado del cociente de la retribución que se debe recuperar de cada grupo tarifario entre el número de consumidores que conforma dicho grupo tarifario (véase Cuadro II. 12).

**Cuadro II. 12. Obtención del término fijo por cliente del peaje de salida de la red de transporte troncal. Año de gas 2026**

| Peaje | Tamaño (kWh)              | Nº de clientes (A) | Capacidad contratada equivalente (MWh/día) (B) | Término de capacidad de salida de la red troncal (€/MWh/día/año) (C) | Retribución de la red de transporte a recuperar por el grupo tarifario (€) (D) = (B) * (C) | Término de capacidad de salida de la red troncal (€/cliente y año) (D)/(A) |
|-------|---------------------------|--------------------|------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|
| RL.1  | C ≤ 5.000                 | 5.478.251          | 90.925                                         | 91,49                                                                | 8.318.606                                                                                  | 1,52                                                                       |
| RL.2  | 5.000 < C ≤ 15.000        | 2.065.508          | 120.246                                        | 91,49                                                                | 11.001.108                                                                                 | 5,33                                                                       |
| RL.3  | 15.000 < C ≤ 50.000       | 171.490            | 24.391                                         | 91,49                                                                | 2.231.519                                                                                  | 13,01                                                                      |
| RL.4  | 50.000 < C ≤ 300.000      | 53.249             | 44.598                                         | 91,49                                                                | 4.080.193                                                                                  | 76,62                                                                      |
| RL.5  | 300.000 < C ≤ 1.500.000   | 17.769             | 79.918                                         | 91,49                                                                | 7.311.514                                                                                  | 411,48                                                                     |
| RL.6  | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000 | 2.516              | 38.870                                         | 91,49                                                                | 3.556.135                                                                                  | 1.413,57                                                                   |

Fuente: CNMC



## 1.4. Determinación de los peajes de transporte basados en volumen

En el Cuadro II. 13 se muestra el término variable del peaje de transporte, que conforme al artículo 13 y al apartado 6 del Anexo I de la Circular, será único y se aplicará a todas las entradas y salidas de la red de transporte. Tal y como ya se ha comentado anteriormente del total de desvíos de ejercicios anteriores se ha asignado exactamente la parte que hace que la retribución a recuperar sea nula (véase Cuadro II. 5)

**Cuadro II. 13. Término variable de transporte.**

|                                             | <b>Retribución a recuperar a través del término variable (€)</b> |
|---------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|
| <b>Retribución del gas de operación (A)</b> | -                                                                |

  

|                                         | <b>Volumen (MWh)</b> |
|-----------------------------------------|----------------------|
| <b>Variable inductora del coste (B)</b> | <b>647.167.778</b>   |
| Volumen inyectado en la red troncal     | 324.628.025          |
| Volumen extraído de la red troncal      | 322.539.752          |

  

|                                           | <b>Término variable (€/MWh)</b> |
|-------------------------------------------|---------------------------------|
| <b>Termino variable del peaje (A)/(B)</b> | -                               |

Fuente: CNMC

## 1.5. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año

En los cuadros siguientes se muestran los multiplicadores para los contratos de duración inferior a un año que resultan de aplicar el artículo 14 de la Circular 6/2020.

**Cuadro II. 14. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año aplicables a las entradas de la red de transporte**

| Producto                          | Año de Gas |      |      |      | Promedio |
|-----------------------------------|------------|------|------|------|----------|
|                                   | 2021       | 2022 | 2023 | 2024 |          |
| Trimestral                        | 1,14       | 1,11 | 1,08 | 1,29 | 1,20     |
| Mensual                           | 1,26       | 1,21 | 1,19 | 1,44 | 1,30     |
| Diario                            | 1,50       | 1,55 | 1,59 | 1,84 | 1,60     |
| Intradiario                       | -          | -    | -    | -    | 5,40     |
| Coficiente contratos intradiarios | 3,43       | 3,29 | 3,35 | 3,45 | 3,40     |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 15. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año aplicables a las salidas de la red de transporte excepto salidas a redes locales**

| Producto                          | Año de Gas |      |      |      | Promedio |
|-----------------------------------|------------|------|------|------|----------|
|                                   | 2021       | 2022 | 2023 | 2024 |          |
| Trimestral                        | 1,16       | 1,15 | 1,17 | 1,34 | 1,20     |
| Mensual                           | 1,31       | 1,26 | 1,24 | 1,49 | 1,30     |
| Diario                            | 1,55       | 1,64 | 1,60 | 1,87 | 1,70     |
| Intradiario                       | -          | -    | -    | -    | 4,00     |
| Coficiente contratos intradiarios | 2,38       | 2,29 | 2,33 | 2,34 | 2,30     |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 16. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año en los puntos de salidas de la red de transporte hacia redes locales**

**1.- Demanda Nacional**

| Mes          | 2021           | 2022           | 2023           | 2024           | Promedio       |               |
|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
|              | MWh            | MWh            | MWh            | MWh            | MWh            | %             |
| Enero        | 37.495         | 40.798         | 28.701         | 32.434         | 34.857         | 10,4%         |
| Febrero      | 27.177         | 33.660         | 32.519         | 26.723         | 30.020         | 9,0%          |
| Marzo        | 30.837         | 32.946         | 27.587         | 25.739         | 29.277         | 8,7%          |
| Abril        | 29.791         | 26.061         | 22.816         | 21.518         | 25.047         | 7,5%          |
| Mayo         | 25.845         | 24.864         | 23.587         | 21.406         | 23.926         | 7,1%          |
| Junio        | 26.206         | 28.350         | 25.250         | 20.056         | 24.966         | 7,5%          |
| Julio        | 26.642         | 30.430         | 25.285         | 22.615         | 26.243         | 7,8%          |
| Agosto       | 26.098         | 27.640         | 24.160         | 21.683         | 24.895         | 7,4%          |
| Septiembre   | 29.059         | 27.413         | 25.487         | 21.772         | 25.932         | 7,7%          |
| Octubre      | 27.606         | 28.567         | 27.235         | 24.042         | 26.862         | 8,0%          |
| Noviembre    | 31.375         | 38.752         | 27.075         | 25.029         | 30.558         | 9,1%          |
| Diciembre    | 34.355         | 37.361         | 27.144         | 29.439         | 32.075         | 9,6%          |
| <b>TOTAL</b> | <b>352.484</b> | <b>376.842</b> | <b>316.846</b> | <b>292.456</b> | <b>334.657</b> | <b>100,0%</b> |

**2.- Factores Estacionales mensuales**

| Mes                                       | Peso del mes en el año | Factores estaciones iniciales         | Factores estacionales finales | Multiplicadores finales | Multiplicadores finales redondeados |
|-------------------------------------------|------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|-------------------------|-------------------------------------|
|                                           | $Q_{m,a}$              | $F_{M,m} = (F_{m,a} \times 12)^{1,6}$ | $F_{M,m} \times CA$           |                         |                                     |
| Enero                                     | 10,4%                  | 1,449                                 | 1,44                          | 1,8698                  | 1,87                                |
| Febrero                                   | 9,0%                   | 1,130                                 | 1,12                          | 1,4584                  | 1,46                                |
| Marzo                                     | 8,7%                   | 1,084                                 | 1,08                          | 1,3989                  | 1,40                                |
| Abril                                     | 7,5%                   | 0,836                                 | 0,83                          | 1,0791                  | 1,08                                |
| Mayo                                      | 7,1%                   | 0,775                                 | 0,77                          | 1,0000                  | 1,00                                |
| Junio                                     | 7,5%                   | 0,832                                 | 0,83                          | 1,0733                  | 1,07                                |
| Julio                                     | 7,8%                   | 0,904                                 | 0,90                          | 1,1662                  | 1,17                                |
| Agosto                                    | 7,4%                   | 0,828                                 | 0,82                          | 1,0683                  | 1,07                                |
| Septiembre                                | 7,7%                   | 0,886                                 | 0,88                          | 1,1433                  | 1,14                                |
| Octubre                                   | 8,0%                   | 0,940                                 | 0,93                          | 1,2123                  | 1,21                                |
| Noviembre                                 | 9,1%                   | 1,164                                 | 1,16                          | 1,5021                  | 1,50                                |
| Diciembre                                 | 9,6%                   | 1,262                                 | 1,25                          | 1,6282                  | 1,63                                |
| <b>Promedio factores estacionales (P)</b> |                        | <b>1,008</b>                          | <b>1,00</b>                   | <b>1,3000</b>           | <b>1,30</b>                         |
| <b>Coefficiente de ajuste</b>             |                        | <b>0,993</b>                          |                               |                         |                                     |
| <b>Potencia considerada</b>               |                        | <b>1,663</b>                          |                               |                         |                                     |

**3.- Factores Estacionales Trimestrales**

| Mes                                                       |  | Factores estacionales trimestrales iniciales | Factores estacionales trimestrales finales | Multiplicadores finales | Multiplicadores finales redondeados |
|-----------------------------------------------------------|--|----------------------------------------------|--------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------|
|                                                           |  | $C_{T0,t}$                                   | $C_{M,m} \times CA$                        |                         |                                     |
| Q1                                                        |  | 1,076                                        | 1,196                                      | 1,4349                  | 1,43                                |
| Q2                                                        |  | 0,769                                        | 0,855                                      | 1,0257                  | 1,03                                |
| Q3                                                        |  | 0,822                                        | 0,913                                      | 1,0958                  | 1,10                                |
| Q4                                                        |  | 0,933                                        | 1,036                                      | 1,2435                  | 1,24                                |
| <b>Promedio factores estacionales (P)</b>                 |  | <b>0,900</b>                                 | <b>1,000</b>                               | <b>1,2000</b>           | <b>1,20</b>                         |
| <b>Coefficiente de ajuste (CA = <math>M_m / P</math>)</b> |  | <b>1,111</b>                                 |                                            |                         |                                     |

#### 4.- Factores Estacionales Diarios

| Mes                                       | Factores estacionales diarios<br>iniciales<br>$F_{M,m} = (F_{m,a} \times 12)^2$ | Factores estacionales<br>trimestrales<br>finales<br>$F_{M,m} \times CA$ | Multiplicadores<br>finales<br>$C_{M,m} \times CA$ | Multiplicadore<br>s finales<br>redondeados |
|-------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|--------------------------------------------|
| Enero                                     | 1,438                                                                           | 1,438                                                                   | 2,445                                             | 2,44                                       |
| Febrero                                   | 1,122                                                                           | 1,122                                                                   | 1,907                                             | 1,91                                       |
| Marzo                                     | 1,076                                                                           | 1,076                                                                   | 1,829                                             | 1,83                                       |
| Abril                                     | 0,830                                                                           | 0,830                                                                   | 1,411                                             | 1,41                                       |
| Mayo                                      | 0,769                                                                           | 0,769                                                                   | 1,307                                             | 1,31                                       |
| Junio                                     | 0,826                                                                           | 0,826                                                                   | 1,404                                             | 1,40                                       |
| Julio                                     | 0,897                                                                           | 0,897                                                                   | 1,525                                             | 1,52                                       |
| Agosto                                    | 0,822                                                                           | 0,822                                                                   | 1,397                                             | 1,40                                       |
| Septiembre                                | 0,879                                                                           | 0,879                                                                   | 1,494                                             | 1,49                                       |
| Octubre                                   | 0,933                                                                           | 0,933                                                                   | 1,586                                             | 1,59                                       |
| Noviembre                                 | 1,155                                                                           | 1,155                                                                   | 1,964                                             | 1,96                                       |
| Diciembre                                 | 1,252                                                                           | 1,252                                                                   | 2,128                                             | 2,13                                       |
| <b>Promedio factores estacionales (P)</b> | <b>1,000</b>                                                                    | <b>1,000</b>                                                            | <b>1,700</b>                                      | <b>1,70</b>                                |
| <b>Coefficiente de ajuste</b>             | <b>1,000</b>                                                                    |                                                                         |                                                   |                                            |

#### 5.- Factores Estacionales Intradiarios

| Mes                                       | Factores estacionales diarios<br>iniciales<br>$F_{M,m} = (F_{m,a} \times 12)^2$ | Factores estacionales<br>trimestrales<br>finales<br>$F_{M,m} \times CA$ | Multiplicadores<br>finales<br>$C_{M,m} \times CA$ | Multiplicadore<br>s finales<br>redondeados |
|-------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|--------------------------------------------|
| Enero                                     | 1,438                                                                           | 1,438                                                                   | 5,7500                                            | 5,75                                       |
| Febrero                                   | 1,122                                                                           | 1,122                                                                   | 4,4900                                            | 4,49                                       |
| Marzo                                     | 1,076                                                                           | 1,076                                                                   | 4,3000                                            | 4,30                                       |
| Abril                                     | 0,830                                                                           | 0,830                                                                   | 3,3200                                            | 3,32                                       |
| Mayo                                      | 0,769                                                                           | 0,769                                                                   | 3,0800                                            | 3,08                                       |
| Junio                                     | 0,826                                                                           | 0,826                                                                   | 3,3000                                            | 3,30                                       |
| Julio                                     | 0,897                                                                           | 0,897                                                                   | 3,5900                                            | 3,59                                       |
| Agosto                                    | 0,822                                                                           | 0,822                                                                   | 3,2900                                            | 3,29                                       |
| Septiembre                                | 0,879                                                                           | 0,879                                                                   | 3,5200                                            | 3,52                                       |
| Octubre                                   | 0,933                                                                           | 0,933                                                                   | 3,7300                                            | 3,73                                       |
| Noviembre                                 | 1,155                                                                           | 1,155                                                                   | 4,6200                                            | 4,62                                       |
| Diciembre                                 | 1,252                                                                           | 1,252                                                                   | 5,0100                                            | 5,01                                       |
| <b>Promedio factores estacionales (P)</b> | <b>1,000</b>                                                                    | <b>1,000</b>                                                            | <b>4,0000</b>                                     | <b>4,00</b>                                |
| <b>Coefficiente de ajuste</b>             | <b>1,000</b>                                                                    |                                                                         |                                                   |                                            |

Fuente: CNMC

Cabe señalar que, como consecuencia de la actualización del periodo temporal considerado en el cálculo, los multiplicadores que resultan de la metodología de la Circular 6/2020 se incrementan respecto de los incluidos en la Resolución de peajes de 2025 en los productos trimestral y mensual en la entrada el 9,1% y el 8,3% respectivamente y en el producto diario e intradiario en la salida el 6,3% y 17,6% respectivamente, mientras que en el producto intradiario de entrada se reducen un 3,6%, El resto de productos mantiene los multiplicadores de la Resolución de peajes de 2025.

**Cuadro II. 17. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año aplicables a las entradas y salidas no nacionales de la red de transporte. Resolución de peajes de 2026 vs Resolución de peajes 2025**

| Entrada<br>Salida | Resolución año de gas 2025 |         |        |             | Resolución año de gas 2026 |         |        |             | Tasa de variación (%) |         |        |             |
|-------------------|----------------------------|---------|--------|-------------|----------------------------|---------|--------|-------------|-----------------------|---------|--------|-------------|
|                   | Trimestral                 | Mensual | Diario | Intradiario | Trimestral                 | Mensual | Diario | Intradiario | Trimestral            | Mensual | Diario | Intradiario |
| Entradas          | 1,10                       | 1,20    | 1,60   | 5,60        | 1,20                       | 1,30    | 1,60   | 5,40        | 9,1%                  | 8,3%    | 0,0%   | -3,6%       |
| Salida            | 1,20                       | 1,30    | 1,60   | 3,40        | 1,20                       | 1,30    | 1,70   | 4,00        | 0,0%                  | 0,0%    | 6,3%   | 17,6%       |

Fuente: CNMC y Resolución de 23 de mayo de 2024

En el caso de los multiplicadores aplicables a los consumidores nacionales, se mantienen para los productos trimestrales y mensuales. Sin embargo, se incrementan los multiplicadores diarios e intradiarios aplicables todos los meses como consecuencia del incremento de dichos multiplicadores hasta 1,7 y 4 respectivamente (véase Cuadro II. 18)

**Cuadro II. 18. Multiplicadores aplicables a los contratos de duración inferior a un año aplicables a las salidas de la red de transporte hacia salidas a redes locales. Resolución de peajes de 2026 vs Resolución de peajes 2025**

| Mes        | Resolución año de gas 2025 |         |        |             | Resolución año de gas 2026 |         |        |             | Tasa de variación (%) |         |        |             |
|------------|----------------------------|---------|--------|-------------|----------------------------|---------|--------|-------------|-----------------------|---------|--------|-------------|
|            | Trimestral                 | Mensual | Diario | Intradiario | Trimestral                 | Mensual | Diario | Intradiario | Trimestral            | Mensual | Diario | Intradiario |
| Enero      | 1,35                       | 1,73    | 2,13   | 4,54        | 1,43                       | 1,87    | 2,44   | 5,75        | 5,9%                  | 8,1%    | 14,6%  | 26,7%       |
| Febrero    |                            | 1,41    | 1,73   | 3,68        |                            | 1,46    | 1,91   | 4,49        |                       | 3,5%    | 10,4%  | 22,0%       |
| Marzo      |                            | 1,34    | 1,65   | 3,51        |                            | 1,40    | 1,83   | 4,30        |                       | 4,5%    | 10,9%  | 22,5%       |
| Abril      | 1,01                       | 1,08    | 1,32   | 2,82        | 1,03                       | 1,08    | 1,41   | 3,32        | 2,0%                  | 0,0%    | 6,8%   | 17,7%       |
| Mayo       |                            | 1,00    | 1,23   | 2,62        |                            | 1,00    | 1,31   | 3,08        |                       | 0,0%    | 6,5%   | 17,6%       |
| Junio      |                            | 1,13    | 1,39   | 2,94        |                            | 1,07    | 1,40   | 3,30        |                       | -5,3%   | 0,7%   | 12,2%       |
| Julio      | 1,15                       | 1,24    | 1,52   | 3,24        | 1,10                       | 1,17    | 1,52   | 3,59        | -4,3%                 | -5,6%   | 0,0%   | 10,8%       |
| Agosto     |                            | 1,14    | 1,40   | 2,98        |                            | 1,07    | 1,40   | 3,29        |                       | -6,1%   | 0,0%   | 10,4%       |
| Septiembre |                            | 1,20    | 1,48   | 3,14        |                            | 1,14    | 1,49   | 3,52        |                       | -5,0%   | 0,7%   | 12,1%       |
| Octubre    | 1,30                       | 1,29    | 1,58   | 3,36        | 1,24                       | 1,21    | 1,59   | 3,73        | -4,6%                 | -6,2%   | 0,6%   | 11,0%       |
| Noviembre  |                            | 1,52    | 1,88   | 3,98        |                            | 1,50    | 1,96   | 4,62        |                       | -1,3%   | 4,3%   | 16,1%       |
| Diciembre  |                            | 1,53    | 1,88   | 4,00        |                            | 1,63    | 2,13   | 5,01        |                       | 6,5%    | 13,3%  | 25,3%       |
| Total      | 1,20                       | 1,30    | 1,60   | 3,40        | 1,20                       | 1,30    | 1,70   | 4,00        | 0,0%                  | 0,0%    | 6,3%   | 17,6%       |

Fuente: CNMC y Resolución de 23 de mayo de 2024

## 1.6. Interrumpibilidad

El artículo 15 de la Circular 6/2020, establece que en las conexiones internacionales con Francia y Portugal, si en el periodo tarifario anterior al año

de determinación de los peajes de transporte las interrupciones de capacidad se han producido por congestión física, según se define en el artículo 2.1.23 del Reglamento (CE) nº 715/2009, se aplicarán peajes interrumpibles, mientras que si en el periodo tarifario anterior al año de determinación de los peajes de transporte no se hubieran producido interrupciones de capacidad, o las producidas no hubieran sido motivadas por congestión física no se aplicarán peajes interrumpibles.

De acuerdo con la información remitida por el GTS, ni en las entradas desde Francia ni desde Portugal entre el 1 de octubre de 2023 y el 30 de septiembre de 2024 se ha producido congestión física alguna, tampoco en las salidas a Francia ni a Portugal se ha producido ninguna situación de congestión física. Por lo tanto, no es necesario ofrecer para el año de gas 2026 peajes interrumpibles *ex ante* y serán de aplicación los peajes firmes correspondientes.

No obstante, los usuarios tendrán derecho a una compensación *ex post*, por cada día en que se haya producido una interrupción que se calculará según la fórmula que se establece el artículo 15.2 de la Circular 6/2020.

## **2. DETERMINACIÓN DE LOS PEAJES DE REDES LOCALES**

### **2.1. Retribución que se debe recuperar a través de los peajes de acceso a las redes locales**

La retribución asignada a los peajes de acceso a las redes locales comprende la retribución de la red de transporte de influencia local, la retribución de la red de transporte secundaria y la retribución de distribución previstas para el ejercicio, así como las revisiones, en su caso, de las retribuciones de ejercicios anteriores y los desvíos de ingresos de ejercicios anteriores.

En el Cuadro II. 19 se detalla la retribución prevista para el año de gas 2026 de la actividad de transporte asociada a la red de influencia local, transporte secundario y distribución, incluida en la Resolución por la que se establece la retribución para el año de gas 2026 de las empresas que realizan las actividades reguladas de plantas de regasificación de transporte y de distribución de gas natural, así como los desvíos de retribución e ingresos registrados en la liquidación definitiva de 2023 y la previsión de liquidación definitiva de 2024.

En el año de gas 2026 se imputa a los peajes de redes locales 1.367 M€, de los cuales el 8,9% corresponde a la red de influencia local, el 3,9% corresponde a la

red de transporte secundario, el 80,7% corresponde a la red de distribución y el 6,6% a los desvíos de retribución e ingresos de ejercicios anteriores.

**Cuadro II. 19. Retribución que se debe recuperar mediante los peajes de acceso a las redes locales en el año de gas 2026**

| Retribución asignada a los peajes de redes locales (€) | Año de gas 2026      | % sobre el total |
|--------------------------------------------------------|----------------------|------------------|
| <b>Retribución de la red de influencia local</b>       | <b>121.162.837</b>   | <b>8,9%</b>      |
| Retribución a la inversión                             | 70.181.128           | 5,1%             |
| Retribución O&M                                        | 49.501.377           | 3,6%             |
| Gas de Operación                                       | 1.480.331            | 0,1%             |
| <b>Retribución de la red de transporte secundario</b>  | <b>52.801.110</b>    | <b>3,9%</b>      |
| Retribución a la inversión                             | 32.014.778           | 2,3%             |
| Retribución O&M                                        | 19.974.285           | 1,5%             |
| Gas de Operación                                       | 812.047              | 0,1%             |
| <b>Retribución de la red de distribución</b>           | <b>1.103.027.795</b> | <b>80,7%</b>     |
| <b>Desvíos de ejercicios anteriores</b>                | <b>89.952.379</b>    | <b>6,6%</b>      |
| <b>Total</b>                                           | <b>1.366.944.121</b> | <b>100,0%</b>    |

*Fuente: CNMC*

A efectos de una mejor comprensión, en el Cuadro II. 20 se detallan los desvíos de retribución y de ingresos de la liquidación definitiva del año 2023 y de la mejor estimación de la previsión de liquidación definitiva de 2024. La metodología para la determinación de los peajes de acceso a las redes locales se establece en el Anexo II de la Circular 6/2020.

**Cuadro II. 20. Desvíos de retribución de distribución y de ingresos de la liquidación definitiva del año 2023 y mejor previsión de la liquidación definitiva del año de gas 2024**

| Desvíos de la retribución asignada a los peajes de redes locales (€) | Liquidación definitiva 2023 | Previsión Liquidación definitiva 2024 | Desvíos totales      |
|----------------------------------------------------------------------|-----------------------------|---------------------------------------|----------------------|
| <b>Desvíos de Transporte primario no troncal</b>                     | <b>138.829</b>              | <b>- 5.060.875</b>                    | <b>- 4.922.046</b>   |
| Retribución fija ( $\pm$ DRLn)                                       | - 649.635                   | - 162.502                             | - 812.137            |
| Retribución variable (gas de operación)                              | 788.463                     | - 4.898.373                           | - 4.109.909          |
| <b>Desvíos de Transporte secundario</b>                              | <b>478.915</b>              | <b>- 1.724.818</b>                    | <b>- 1.245.904</b>   |
| Retribución fija ( $\pm$ DRSn)                                       | 46.397                      | 962.222                               | 1.008.619            |
| Retribución variable (gas de operación)                              | 432.518                     | - 2.687.041                           | - 2.254.523          |
| <b>Desvíos de Distribución (<math>\pm</math>DRDn)</b>                | <b>-</b>                    | <b>- 80.553.612</b>                   | <b>- 80.553.612</b>  |
| <b>Desvíos de ingresos</b>                                           | <b>-</b>                    | <b>- 176.673.941</b>                  | <b>- 176.673.941</b> |
| <b>Ingresos totales (IC)</b>                                         | <b>-</b>                    | <b>- 176.673.941</b>                  | <b>- 176.673.941</b> |
| <b>Ingresos variables gas operación (IV) (1)</b>                     | <b>-</b>                    | <b>- 949.478</b>                      | <b>- 949.478</b>     |
| Coste unitario (€/MWh)                                               | -                           | 0,03079                               |                      |
| Volumen inicial (MWh)                                                | -                           | 323.918.299                           |                      |
| Volumen final (MWh)                                                  | -                           | 293.076.731                           |                      |
| <b>Total</b>                                                         | <b>- 617.743</b>            | <b>- 89.334.636</b>                   | <b>- 89.952.379</b>  |

(1) Los desvíos de ingresos variables de gas de operación están incluidos dentro de los desvíos de ingresos totales.

Fuente: CNMC

## 2.2. Variables de facturación consideradas en la asignación

En Cuadro II. 21 se muestran el número de suministros, las capacidades contratadas equivalentes y los volúmenes previstos para el año de gas 2026 desagregado por grupo tarifario (para mayor detalle véase el Anexo I). Se indica que en la previsión se incluye la información relativa a los consumidores suministrados desde plantas satélite de distribución.



**Cuadro II. 21. Previsión de demanda por grupo tarifario para el año de gas 2026**

| Peaje        | Tamaño (kWh)                       | Nº de suministros | Capacidad contratada equivalente (kWh/día) | Volumen de consumo (MWh) | factor de carga (%) |
|--------------|------------------------------------|-------------------|--------------------------------------------|--------------------------|---------------------|
| RL.1         | $C \leq 5.000$                     | 5.603.717         | 92.477.481                                 | 13.029.531               | 38,6%               |
| RL.2         | $5.000 < C \leq 15.000$            | 2.104.887         | 122.752.597                                | 15.339.517               | 34,2%               |
| RL.3         | $15.000 < C \leq 50.000$           | 176.075           | 25.065.455                                 | 3.471.480                | 37,9%               |
| RL.4         | $50.000 < C \leq 300.000$          | 54.326            | 45.466.810                                 | 6.984.648                | 42,1%               |
| RL.5         | $300.000 < C \leq 1.500.000$       | 18.072            | 81.334.728                                 | 11.571.888               | 39,0%               |
| RL.6         | $1.500.000 < C \leq 5.000.000$     | 2.589             | 39.953.992                                 | 6.800.003                | 46,6%               |
| RL.7         | $5.000.000 < C \leq 15.000.000$    | 1.147             | 52.270.093                                 | 9.810.915                | 51,4%               |
| RL.8         | $15.000.000 < C \leq 50.000.000$   | 649               | 87.681.221                                 | 18.540.541               | 57,9%               |
| RL.9         | $50.000.000 < C \leq 150.000.000$  | 294               | 95.215.792                                 | 22.620.179               | 65,1%               |
| RL.10        | $150.000.000 < C \leq 500.000.000$ | 173               | 169.476.308                                | 43.192.057               | 69,8%               |
| RL.11        | $C > 500.000.000$                  | 89                | 594.191.337                                | 129.761.129              | 59,8%               |
| <b>Total</b> |                                    | <b>7.962.019</b>  | <b>1.405.885.814</b>                       | <b>281.121.888</b>       | <b>54,8%</b>        |

Fuente: CNMC

### 2.3. Asignación de la retribución de la distribución por inductor de coste

En el Cuadro II. 22 se muestra la asignación de la retribución reconocida a la actividad de distribución por inductor de coste, cliente o capacidad, conforme a los parámetros establecidos en el Anexo IV.1 de la Circular 6/2020. En el Cuadro II. 23 se muestra la asignación de la retribución de la distribución cuyo inductor de coste es la capacidad por nivel de presión. Finalmente, en el Cuadro II. 24 se asigna la retribución de redes locales por nivel de presión. La retribución asignada a las redes de presión de diseño superior a 60 bar se corresponde con la retribución de la red de transporte de influencia local, mientras que la retribución asignada a las redes de presión de diseño comprendida entre 16 bar y 60 bar se corresponde con la retribución del transporte secundario, excluido en ambos casos el gas de operación.

**Cuadro II. 22. Asignación de la retribución reconocida a la actividad de distribución por inductor de coste. Año de gas 2026**

|                                                      | Año gas 2026         |
|------------------------------------------------------|----------------------|
| <b>Retribución de la red de distribución (€) (A)</b> | <b>1.022.474.183</b> |

  

| Inductor de coste (B) | % de la retribución de distribución por inductor de coste |
|-----------------------|-----------------------------------------------------------|
| Puntos de suministro  | 14,46%                                                    |
| Capacidad             | 85,54%                                                    |
| <b>Total</b>          | <b>100,00%</b>                                            |

  

| Retribución de la distribución por criterio de asignación (€) (A) * (B) | Año gas 2026         |
|-------------------------------------------------------------------------|----------------------|
| Retribución de la distribución asignada por puntos de suministro        | 147.849.767          |
| Retribución de la distribución asignada por capacidad                   | 874.624.416          |
| <b>Total</b>                                                            | <b>1.022.474.183</b> |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 23. Asignación de la retribución de la distribución cuyo inductor de coste es la capacidad por nivel de presión. Año de gas 2026**

|                                                                                                   |                    |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|
| <b>Retribución de la actividad de distribución cuyo inductor de coste es la capacidad (€) (A)</b> | <b>874.624.416</b> |
| <b>% de retribución de cada nivel de presión sobre el total (B)</b>                               |                    |
| 4 bar < P ≤ 16 bar                                                                                | 10,5%              |
| P ≤ 4 bar                                                                                         | 89,5%              |
| <b>Retribución por nivel de presión (€) (A) * (B)</b>                                             |                    |
| 4 bar < P ≤ 16 bar                                                                                | 91.835.564         |
| P ≤ 4 bar                                                                                         | 782.788.853        |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 24. Asignación de la retribución asociada a las redes locales cuyo inductor de coste es la capacidad por nivel de presión. Año de gas 2026**

| <b>Retribución de redes locales (€)</b> | <b>Año de gas 2026</b> | <b>% sobre el total</b> |
|-----------------------------------------|------------------------|-------------------------|
| Presión (P) > 60 bar                    | 138.830.791            | 11,4%                   |
| 16 bar < P ≤ 60 bar                     | 61.896.924             | 5,1%                    |
| 4 bar < P ≤ 16 bar                      | 107.256.368            | 8,8%                    |
| P ≤ 4 bar                               | 914.232.848            | 74,8%                   |
| <b>Total</b>                            | <b>1.222.216.930</b>   | <b>100,0%</b>           |

Fuente: CNMC

Conforme al Anexo IV de la Circular 6/2020, el modelo de red empleado en la asignación de los costes de redes al propio nivel de presión y a niveles de presión inferiores se corresponde con los flujos de energía registrados el 5 de diciembre

de 2017<sup>5</sup>, día de mayor demanda registrada en los cuatro años anteriores al inicio del periodo regulatorio. En el Cuadro II. 25 se muestra la asignación de la retribución asociada a las redes locales cuyo inductor de coste es la capacidad. Los coeficientes  $\alpha_j^i$  resultan de aplicar al escenario de flujos lo establecido en el Anexo II.5 de la Circular 6/2020.

**Cuadro II. 25. Asignación de la retribución del nivel de presión tarifario i cuyo inductor de coste es la capacidad al propio nivel de presión y a niveles de presión inferiores j**

| Nivel de presión tarifario | Retribución cuyo inductor de coste es el caudal asociada al nivel de presión, excluido el gas de operación (Cd.) (€) | Nivel de presión a que se asigna la retribución del nivel de presión tarifario | $\alpha_j^i$            | Retribución asignada a cada nivel de presión (€) |
|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------|
| NP0 (P ≤ 4 bar)            | 914.232.848                                                                                                          | NP0                                                                            | $\alpha_{0,p}^0$ 1,0000 | 914.232.848                                      |
| NP1 (4 bar < P ≤ 16 bar)   | 107.256.368                                                                                                          | NP1                                                                            | $\alpha_{1,p}^1$ 0,4073 | 43.689.636                                       |
|                            |                                                                                                                      | NP0                                                                            | $\alpha_{0,p}^1$ 0,5927 | 63.566.732                                       |
| NP2 (16 bar < P ≤ 60 bar)  | 61.896.924                                                                                                           | NP2                                                                            | $\alpha_{2,p}^2$ 0,4105 | 25.407.882                                       |
|                            |                                                                                                                      | NP1                                                                            | $\alpha_{1,p}^2$ 0,2267 | 14.029.387                                       |
|                            |                                                                                                                      | NP0                                                                            | $\alpha_{0,p}^2$ 0,3629 | 22.459.655                                       |
| NP3 (P > 60 bar)           | 138.830.791                                                                                                          | NP3                                                                            | $\alpha_{3,p}^3$ 0,5046 | 70.058.570                                       |
|                            |                                                                                                                      | NP2                                                                            | $\alpha_{2,p}^3$ 0,0524 | 7.278.318                                        |
|                            |                                                                                                                      | NP1                                                                            | $\alpha_{1,p}^3$ 0,1780 | 24.718.777                                       |
|                            |                                                                                                                      | NP0                                                                            | $\alpha_{0,p}^3$ 0,2649 | 36.775.126                                       |

Fuente: CNMC

Por último, en el Cuadro II. 26 se muestra la retribución asociada a las redes locales cuyo inductor de coste es la capacidad que se debe recuperar en cada nivel de presión, resultado de la agregación de los costes de redes de su propio nivel de presión y de los niveles de presión superiores, y se asigna a los términos fijo y variable, de acuerdo con los puntos 7 y 8 del Anexo II de la Circular 6/2020.

<sup>5</sup> El balance correspondiente el día 5 de diciembre de 2017 se encuentra disponible en el Anexo IV de la Memoria que acompaña la Circular 6/2020 (<https://www.cnmc.es/node/382322>)

**Cuadro II. 26. Asignación de la retribución cuyo inductor de coste es la capacidad asignada a cada nivel de presión, excluida la retribución asociada al gas de operación, a un componente fijo y un componente variable**

| Nivel de presión tarifario | Nivel de presión de la red asignada | Retribución cuyo inductor de coste es el caudal asignada al nivel de presión tarifario (€) |                                                                                   | Retribución cuyo inductor de coste es el caudal, excluido el gas de operación, asignada al término fijo (€) | Retribución cuyo inductor de coste es el caudal, excluido el gas de operación, asignada al término variable (€) |
|----------------------------|-------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| NP0                        | NP0                                 | 914.232.848                                                                                |  | 914.232.848                                                                                                 |                                                                                                                 |
|                            | NP1                                 | 63.566.732                                                                                 |                                                                                   |                                                                                                             | 63.566.732                                                                                                      |
|                            | NP2                                 | 22.459.655                                                                                 |                                                                                   |                                                                                                             | 22.459.655                                                                                                      |
|                            | NP3                                 | 36.775.126                                                                                 |                                                                                   |                                                                                                             | 36.775.126                                                                                                      |
|                            | <b>Total retribución</b>            | <b>1.037.034.360</b>                                                                       |                                                                                   | <b>914.232.848</b>                                                                                          | <b>122.801.513</b>                                                                                              |
| NP1                        | NP1                                 | 43.689.636                                                                                 |                                                                                   | 43.689.636                                                                                                  |                                                                                                                 |
|                            | NP2                                 | 14.029.387                                                                                 |                                                                                   |                                                                                                             | 14.029.387                                                                                                      |
|                            | NP3                                 | 24.718.777                                                                                 |                                                                                   |                                                                                                             | 24.718.777                                                                                                      |
|                            | <b>Total retribución</b>            | <b>82.437.800</b>                                                                          |                                                                                   | <b>43.689.636</b>                                                                                           | <b>38.748.164</b>                                                                                               |
| NP2                        | NP2                                 | 25.407.882                                                                                 |                                                                                   | 25.407.882                                                                                                  |                                                                                                                 |
|                            | NP3                                 | 7.278.318                                                                                  |                                                                                   |                                                                                                             | 7.278.318                                                                                                       |
|                            | <b>Total retribución</b>            | <b>32.686.200</b>                                                                          |                                                                                   | <b>25.407.882</b>                                                                                           | <b>7.278.318</b>                                                                                                |
| NP3                        | NP3                                 | 70.058.570                                                                                 |                                                                                   | 70.058.570                                                                                                  |                                                                                                                 |
|                            | <b>Total retribución</b>            | <b>70.058.570</b>                                                                          |                                                                                   | <b>70.058.570</b>                                                                                           | <b>-</b>                                                                                                        |

Fuente: CNMC

A continuación, se determinan los costes unitarios fijos y variables correspondientes a cada nivel de presión (véase Cuadro II. 27) y se facturan los suministros al coste unitario fijo y variable correspondiente al nivel de presión al que están conectados (véanse Cuadro II. 28 y Cuadro II. 29), con lo que se obtiene la retribución a recuperar por cada grupo tarifario (véase Cuadro II. 30).

**Cuadro II. 27. Determinación de los costes unitarios fijos y variables correspondientes a cada nivel de presión. Año de gas 2026**

**I. Retribución a recuperar**

| Nivel de presión                        | Retribución cuyo inductor de costes es el caudal a recuperar mediante un término fijo (€) (A) | Retribución a recuperar mediante un término variable (€) (B) |
|-----------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|
| NP0 ( $P \leq 4$ bar)                   | 914.232.848                                                                                   | 122.801.513                                                  |
| NP1 ( $4 \text{ bar} < P \leq 16$ bar)  | 43.689.636                                                                                    | 38.748.164                                                   |
| NP2 ( $16 \text{ bar} < P \leq 60$ bar) | 25.407.882                                                                                    | 7.278.318                                                    |
| NP3 ( $P > 60$ bar)                     | 70.058.570                                                                                    | -                                                            |
| <b>Total</b>                            | <b>1.053.388.936</b>                                                                          | <b>168.827.995</b>                                           |

**II. Variables inductoras del coste**

| Nivel de presión                        | Capacidad contratada equivalente (kWh/día) (C) | Volumen (MWh) (D)  |
|-----------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------|
| NP0 ( $P \leq 4$ bar)                   | 418.309.196                                    | 60.478.028         |
| NP1 ( $4 \text{ bar} < P \leq 16$ bar)  | 331.877.771                                    | 76.975.383         |
| NP2 ( $16 \text{ bar} < P \leq 60$ bar) | 116.421.744                                    | 31.616.166         |
| NP3 ( $P > 60$ bar)                     | 539.277.103                                    | 112.052.311        |
| <b>Total</b>                            | <b>1.405.885.814</b>                           | <b>281.121.888</b> |

**III. Coste unitarios fijos y variables**

| Nivel de presión                        | Coste unitario fijo (€/kWh/día y año) (A) / (C) | Coste unitario variable (€/MWh) (B) / (D) |
|-----------------------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------|
| NP0 ( $P \leq 4$ bar)                   | 2,186                                           | 2,031                                     |
| NP1 ( $4 \text{ bar} < P \leq 16$ bar)  | 0,132                                           | 0,503                                     |
| NP2 ( $16 \text{ bar} < P \leq 60$ bar) | 0,218                                           | 0,230                                     |
| NP3 ( $P > 60$ bar)                     | 0,130                                           | -                                         |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 28. Facturación de los suministros al coste unitario fijo correspondiente al nivel de presión al que están conectados. Año de gas 2026**

|              |                               | Capacidad contratada equivalente (kWh/día y año) (A) |                    |                     |                    |
|--------------|-------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------|---------------------|--------------------|
| Peaje        | Tamaño (kWh)                  | P ≤ 4 bar                                            | 4 bar < P ≤ 16 bar | 16 bar < P ≤ 60 bar | P > 60 bar         |
| RL.1         | C ≤ 5.000                     | 92.472.077                                           | 5.389              | 14                  | -                  |
| RL.2         | 5.000 < C ≤ 15.000            | 122.738.064                                          | 14.533             | -                   | -                  |
| RL.3         | 15.000 < C ≤ 50.000           | 25.037.335                                           | 27.965             | 156                 | -                  |
| RL.4         | 50.000 < C ≤ 300.000          | 44.984.190                                           | 470.885            | 5.668               | 6.066              |
| RL.5         | 300.000 < C ≤ 1.500.000       | 77.351.951                                           | 3.762.365          | 200.270             | 20.143             |
| RL.6         | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000     | 23.539.181                                           | 15.872.607         | 516.848             | 25.356             |
| RL.7         | 5.000.000 < C ≤ 15.000.000    | 17.923.307                                           | 32.606.368         | 1.539.482           | 200.935            |
| RL.8         | 15.000.000 < C ≤ 50.000.000   | 13.106.108                                           | 70.215.148         | 2.944.372           | 1.415.592          |
| RL.9         | 50.000.000 < C ≤ 150.000.000  | 1.156.982                                            | 87.210.783         | 3.764.550           | 3.083.478          |
| RL.10        | 150.000.000 < C ≤ 500.000.000 | -                                                    | 99.368.646         | 42.346.536          | 27.761.127         |
| RL.11        | C > 500.000.000               | -                                                    | 22.323.082         | 65.103.849          | 506.764.406        |
| <b>Total</b> |                               | <b>418.309.196</b>                                   | <b>331.877.771</b> | <b>116.421.744</b>  | <b>539.277.103</b> |

  

|                                           |  | P ≤ 4 bar | 4 bar < P ≤ 16 bar | 16 bar < P ≤ 60 bar | P > 60 bar |
|-------------------------------------------|--|-----------|--------------------|---------------------|------------|
| Coste unitario fijo (€/MWh/día y año) (B) |  | 2,1855    | 0,1316             | 0,2182              | 0,1299     |

  

|              |                               | Facturación (€) (C) = (A) * (B) |                    |                     |                   | Retribución cuyo inductor de costes es el caudal a recuperar por el término fijo de cada grupo tarifario (€) |
|--------------|-------------------------------|---------------------------------|--------------------|---------------------|-------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Peaje        | Tamaño (kWh)                  | P ≤ 4 bar                       | 4 bar < P ≤ 16 bar | 16 bar < P ≤ 60 bar | P > 60 bar        |                                                                                                              |
| RL.1         | C ≤ 5.000                     | 202.101.725                     | 709                | 3                   | -                 | 202.102.438                                                                                                  |
| RL.2         | 5.000 < C ≤ 15.000            | 268.249.350                     | 1.913              | -                   | -                 | 268.251.263                                                                                                  |
| RL.3         | 15.000 < C ≤ 50.000           | 54.720.179                      | 3.681              | 34                  | -                 | 54.723.894                                                                                                   |
| RL.4         | 50.000 < C ≤ 300.000          | 98.314.894                      | 61.989             | 1.237               | 788               | 98.378.909                                                                                                   |
| RL.5         | 300.000 < C ≤ 1.500.000       | 169.056.036                     | 495.292            | 43.707              | 2.617             | 169.597.651                                                                                                  |
| RL.6         | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000     | 51.445.899                      | 2.089.530          | 112.797             | 3.294             | 53.651.520                                                                                                   |
| RL.7         | 5.000.000 < C ≤ 15.000.000    | 39.172.163                      | 4.292.425          | 335.977             | 26.104            | 43.826.668                                                                                                   |
| RL.8         | 15.000.000 < C ≤ 50.000.000   | 28.643.967                      | 9.243.386          | 642.580             | 183.902           | 38.713.835                                                                                                   |
| RL.9         | 50.000.000 < C ≤ 150.000.000  | 2.528.635                       | 11.480.755         | 821.575             | 400.581           | 15.231.546                                                                                                   |
| RL.10        | 150.000.000 < C ≤ 500.000.000 | -                               | 13.081.262         | 9.241.708           | 3.606.504         | 25.929.473                                                                                                   |
| RL.11        | C > 500.000.000               | -                               | 2.938.694          | 14.208.264          | 65.834.780        | 82.981.739                                                                                                   |
| <b>Total</b> |                               | <b>914.232.848</b>              | <b>43.689.636</b>  | <b>25.407.882</b>   | <b>70.058.570</b> |                                                                                                              |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 29. Facturación de los suministros al coste unitario variable correspondiente al nivel de presión al que están conectados. Año de gas 2026**

| Peaje        | Tamaño (kWh)                  | Volumen (MWh) (A) |                    |                     |                    |
|--------------|-------------------------------|-------------------|--------------------|---------------------|--------------------|
|              |                               | P ≤ 4 bar         | 4 bar < P ≤ 16 bar | 16 bar < P ≤ 60 bar | P > 60 bar         |
| RL.1         | C ≤ 5.000                     | 13.029.256        | 274                | 0                   | -                  |
| RL.2         | 5.000 < C ≤ 15.000            | 15.338.672        | 844                | -                   | -                  |
| RL.3         | 15.000 < C ≤ 50.000           | 3.468.298         | 3.164              | 18                  | -                  |
| RL.4         | 50.000 < C ≤ 300.000          | 6.916.286         | 66.879             | 776                 | 708                |
| RL.5         | 300.000 < C ≤ 1.500.000       | 10.942.364        | 615.799            | 11.942              | 1.783              |
| RL.6         | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000     | 4.360.553         | 2.357.649          | 77.283              | 4.518              |
| RL.7         | 5.000.000 < C ≤ 15.000.000    | 3.407.113         | 6.073.679          | 305.607             | 24.516             |
| RL.8         | 15.000.000 < C ≤ 50.000.000   | 2.690.067         | 15.028.708         | 635.949             | 185.817            |
| RL.9         | 50.000.000 < C ≤ 150.000.000  | 325.417           | 20.689.390         | 914.943             | 690.429            |
| RL.10        | 150.000.000 < C ≤ 500.000.000 | -                 | 26.097.518         | 10.532.134          | 6.562.405          |
| RL.11        | C > 500.000.000               | -                 | 6.041.480          | 19.137.514          | 104.582.134        |
| <b>Total</b> |                               | <b>60.478.028</b> | <b>76.975.383</b>  | <b>31.616.166</b>   | <b>112.052.311</b> |

  

|                                 | P ≤ 4 bar | 4 bar < P ≤ 16 bar | 16 bar < P ≤ 60 bar | P > 60 bar |
|---------------------------------|-----------|--------------------|---------------------|------------|
| Coste unitario variable (€/MWh) | 2,0305    | 0,5033838          | 0,2302              | -          |

  

| Peaje        | Tamaño (kWh)                  | Facturación (€) (C) = (A) * (B) |                    |                     |            | Retribución a recuperar por el término variable de cada grupo tarifario (€) |
|--------------|-------------------------------|---------------------------------|--------------------|---------------------|------------|-----------------------------------------------------------------------------|
|              |                               | P ≤ 4 bar                       | 4 bar < P ≤ 16 bar | 16 bar < P ≤ 60 bar | P > 60 bar |                                                                             |
| RL.1         | C ≤ 5.000                     | 26.456.094                      | 138                | 0                   | -          | 26.456.232                                                                  |
| RL.2         | 5.000 < C ≤ 15.000            | 31.145.397                      | 425                | -                   | -          | 31.145.822                                                                  |
| RL.3         | 15.000 < C ≤ 50.000           | 7.042.430                       | 1.593              | 4                   | -          | 7.044.027                                                                   |
| RL.4         | 50.000 < C ≤ 300.000          | 14.043.618                      | 33.666             | 179                 | -          | 14.077.463                                                                  |
| RL.5         | 300.000 < C ≤ 1.500.000       | 22.218.629                      | 309.983            | 2.749               | -          | 22.531.362                                                                  |
| RL.6         | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000     | 8.854.166                       | 1.186.802          | 17.791              | -          | 10.058.760                                                                  |
| RL.7         | 5.000.000 < C ≤ 15.000.000    | 6.918.193                       | 3.057.392          | 70.354              | -          | 10.045.938                                                                  |
| RL.8         | 15.000.000 < C ≤ 50.000.000   | 5.462.221                       | 7.565.208          | 146.401             | -          | 13.173.830                                                                  |
| RL.9         | 50.000.000 < C ≤ 150.000.000  | 660.765                         | 10.414.705         | 210.628             | -          | 11.286.097                                                                  |
| RL.10        | 150.000.000 < C ≤ 500.000.000 | -                               | 13.137.069         | 2.424.590           | -          | 15.561.658                                                                  |
| RL.11        | C > 500.000.000               | -                               | 3.041.183          | 4.405.623           | -          | 7.446.807                                                                   |
| <b>Total</b> |                               | <b>122.801.513</b>              | <b>38.748.164</b>  | <b>7.278.318</b>    | <b>-</b>   |                                                                             |

Fuente: CNMC



**Cuadro II. 30. Retribución fija y variable que se debe recuperar por los términos fijo y variable del peaje de cada grupo tarifario. Año de gas 2026**

| Peaje        | Tamaño (kWh)                       | Retribución a recuperar por el término fijo de cada grupo tarifario (€) | Retribución a recuperar por el término variable de cada grupo tarifario (€) |
|--------------|------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|
| RL.1         | $C \leq 5.000$                     | 202.102.438                                                             | 26.456.232                                                                  |
| RL.2         | $5.000 < C \leq 15.000$            | 268.251.263                                                             | 31.145.822                                                                  |
| RL.3         | $15.000 < C \leq 50.000$           | 54.723.894                                                              | 7.044.027                                                                   |
| RL.4         | $50.000 < C \leq 300.000$          | 98.378.909                                                              | 14.077.463                                                                  |
| RL.5         | $300.000 < C \leq 1.500.000$       | 169.597.651                                                             | 22.531.362                                                                  |
| RL.6         | $1.500.000 < C \leq 5.000.000$     | 53.651.520                                                              | 10.058.760                                                                  |
| RL.7         | $5.000.000 < C \leq 15.000.000$    | 43.826.668                                                              | 10.045.938                                                                  |
| RL.8         | $15.000.000 < C \leq 50.000.000$   | 38.713.835                                                              | 13.173.830                                                                  |
| RL.9         | $50.000.000 < C \leq 150.000.000$  | 15.231.546                                                              | 11.286.097                                                                  |
| RL.10        | $150.000.000 < C \leq 500.000.000$ | 25.929.473                                                              | 15.561.658                                                                  |
| RL.11        | $C > 500.000.000$                  | 82.981.739                                                              | 7.446.807                                                                   |
| <b>Total</b> |                                    | <b>1.053.388.936</b>                                                    | <b>168.827.995</b>                                                          |

Fuente: CNMC

En el Cuadro II. 31 se muestra la asignación de la retribución fija cuyo inductor de coste es el punto de suministro conforme el apartado 9 del Anexo II de la Circular 6/2020 y en el Cuadro II. 32 se presenta la asignación de la retribución asociada al gas de operación.

**Cuadro II. 31. Asignación de la retribución fija cuyo inductor de coste es el punto de suministro por grupo tarifario. Año de gas 2026**

| Retribución de distribución cuyo inductor de coste es el cliente (€) (A) |                                    |                        | 147.849.767                                                                                                               |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Número de clientes suministrados desde la red de distribución (B)        |                                    |                        | 7.961.733                                                                                                                 |
| Coste unitario (€/cliente y mes) (C) = (A)/(B)                           |                                    |                        | 1,5475                                                                                                                    |
| Peaje                                                                    | Tamaño (kWh)                       | Numero de clientes (D) | Retribución de distribución cuyo inductor del coste es el cliente que se debe recuperar por grupo tarifario (€) (C) * (D) |
| RL.1                                                                     | $C \leq 5.000$                     | 5.603.714              | 104.061.242                                                                                                               |
| RL.2                                                                     | $5.000 < C \leq 15.000$            | 2.104.887              | 39.087.843                                                                                                                |
| RL.3                                                                     | $15.000 < C \leq 50.000$           | 176.075                | 3.269.714                                                                                                                 |
| RL.4                                                                     | $50.000 < C \leq 300.000$          | 54.315                 | 1.008.641                                                                                                                 |
| RL.5                                                                     | $300.000 < C \leq 1.500.000$       | 18.059                 | 335.353                                                                                                                   |
| RL.6                                                                     | $1.500.000 < C \leq 5.000.000$     | 2.559                  | 47.528                                                                                                                    |
| RL.7                                                                     | $5.000.000 < C \leq 15.000.000$    | 1.110                  | 20.607                                                                                                                    |
| RL.8                                                                     | $15.000.000 < C \leq 50.000.000$   | 616                    | 11.437                                                                                                                    |
| RL.9                                                                     | $50.000.000 < C \leq 150.000.000$  | 271                    | 5.040                                                                                                                     |
| RL.10                                                                    | $150.000.000 < C \leq 500.000.000$ | 118                    | 2.191                                                                                                                     |
| RL.11                                                                    | $C > 500.000.000$                  | 9                      | 171                                                                                                                       |
| Total                                                                    |                                    | 7.961.733              | 147.849.767                                                                                                               |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 32. Asignación por grupo tarifario de la retribución asociada al gas de operación. Año de gas 2026**

|                                                           |                    |
|-----------------------------------------------------------|--------------------|
| <b>Retribución del gas de operación (€) (A)</b>           | <b>- 3.122.576</b> |
| <b>Demanda suministrada desde redes locales (kWh) (B)</b> | <b>281.121.888</b> |
| <b>Coste unitario (€/kWh) (C) = (A)/(B)</b>               | <b>- 0,0111</b>    |

| Peaje        | Tamaño (kWh)                       | Volumen (kWh) (D)  | Retribución del gas de operación que se debe recuperar por grupo tarifario (€) (C) * (D) |
|--------------|------------------------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|
| RL.1         | $C \leq 5.000$                     | 13.029.531         | - 144.726                                                                                |
| RL.2         | $5.000 < C \leq 15.000$            | 15.339.517         | - 170.384                                                                                |
| RL.3         | $15.000 < C \leq 50.000$           | 3.471.480          | - 38.560                                                                                 |
| RL.4         | $50.000 < C \leq 300.000$          | 6.984.648          | - 77.582                                                                                 |
| RL.5         | $300.000 < C \leq 1.500.000$       | 11.571.888         | - 128.535                                                                                |
| RL.6         | $1.500.000 < C \leq 5.000.000$     | 6.800.003          | - 75.531                                                                                 |
| RL.7         | $5.000.000 < C \leq 15.000.000$    | 9.810.915          | - 108.975                                                                                |
| RL.8         | $15.000.000 < C \leq 50.000.000$   | 18.540.541         | - 205.940                                                                                |
| RL.9         | $50.000.000 < C \leq 150.000.000$  | 22.620.179         | - 251.255                                                                                |
| RL.10        | $150.000.000 < C \leq 500.000.000$ | 43.192.057         | - 479.758                                                                                |
| RL.11        | $C > 500.000.000$                  | 129.761.129        | - 1.441.328                                                                              |
| <b>Total</b> |                                    | <b>281.121.888</b> | <b>- 3.122.576</b>                                                                       |

Fuente: CNMC

Finalmente, en el Cuadro II. 33 se muestra el resumen de la asignación de la retribución a los términos fijos y variable de cada grupo tarifario.

**Cuadro II. 33. Asignación de la retribución a los términos fijo y variable de cada grupo tarifario. Año de gas 2026**

| Peaje        | Tamaño (kWh)                  | Retribución a recuperar por el término fijo de cada grupo tarifario (€) |                           |                      | Retribución a recuperar por el término variable de cada grupo tarifario (€)  |                                          |                    |
|--------------|-------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------|----------------------|------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|--------------------|
|              |                               | Inductor de coste caudal                                                | Inductor de coste cliente | Total                | Retribución fija a recuperar por el término variable de cada grupo tarifario | Retribución asociada al gas de operación | Total              |
| RL.1         | C ≤ 5.000                     | 202.102.438                                                             | 104.061.242               | 306.163.680          | 26.456.232                                                                   | - 144.726                                | 26.311.506         |
| RL.2         | 5.000 < C ≤ 15.000            | 268.251.263                                                             | 39.087.843                | 307.339.106          | 31.145.822                                                                   | - 170.384                                | 30.975.437         |
| RL.3         | 15.000 < C ≤ 50.000           | 54.723.894                                                              | 3.269.714                 | 57.993.608           | 7.044.027                                                                    | - 38.560                                 | 7.005.467          |
| RL.4         | 50.000 < C ≤ 300.000          | 98.378.909                                                              | 1.008.641                 | 99.387.550           | 14.077.463                                                                   | - 77.582                                 | 13.999.880         |
| RL.5         | 300.000 < C ≤ 1.500.000       | 169.597.651                                                             | 335.353                   | 169.933.005          | 22.531.362                                                                   | - 128.535                                | 22.402.826         |
| RL.6         | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000     | 53.651.520                                                              | 47.528                    | 53.699.048           | 10.058.760                                                                   | - 75.531                                 | 9.983.228          |
| RL.7         | 5.000.000 < C ≤ 15.000.000    | 43.826.668                                                              | 20.607                    | 43.847.275           | 10.045.938                                                                   | - 108.975                                | 9.936.963          |
| RL.8         | 15.000.000 < C ≤ 50.000.000   | 38.713.835                                                              | 11.437                    | 38.725.272           | 13.173.830                                                                   | - 205.940                                | 12.967.890         |
| RL.9         | 50.000.000 < C ≤ 150.000.000  | 15.231.546                                                              | 5.040                     | 15.236.586           | 11.286.097                                                                   | - 251.255                                | 11.034.842         |
| RL.10        | 150.000.000 < C ≤ 500.000.000 | 25.929.473                                                              | 2.191                     | 25.931.664           | 15.561.658                                                                   | - 479.758                                | 15.081.900         |
| RL.11        | C > 500.000.000               | 82.981.739                                                              | 171                       | 82.981.910           | 7.446.807                                                                    | - 1.441.328                              | 6.005.479          |
| <b>Total</b> |                               | <b>1.053.388.936</b>                                                    | <b>147.849.767</b>        | <b>1.201.238.702</b> | <b>168.827.995</b>                                                           | <b>- 3.122.576</b>                       | <b>165.705.419</b> |

Fuente: CNMC

En el Cuadro II. 34 se muestra el cálculo de los términos fijos y variables del peaje de redes locales por grupo tarifario conforme a los apartados 11 y 12 del anexo II de la Circular 6/2020, y en el Cuadro II. 35, el Cuadro II. 36, el Cuadro II. 37 y el Cuadro II. 38 se detalla el procedimiento de cálculo del término fijo por cliente aplicable a los consumidores sin obligación de disponer de equipos con capacidad de medir el caudal máximo demandado conforme el apartado 13 del Anexo II de la Circular 6/2020.

**Cuadro II. 34. Términos fijos y variables de los peajes de redes locales por grupo tarifario. Año de gas 2026**

**I. Retribución a recuperar**

| Peaje        | Tamaño (kWh)                  | Retribución a recuperar por el término fijo de cada grupo tarifario<br>(€)<br>(A) | Retribución a recuperar por el término variable de cada grupo tarifario<br>(€)<br>(B) |
|--------------|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|
| RL.1         | C ≤ 5.000                     | 306.163.680                                                                       | 26.311.506                                                                            |
| RL.2         | 5.000 < C ≤ 15.000            | 307.339.106                                                                       | 30.975.437                                                                            |
| RL.3         | 15.000 < C ≤ 50.000           | 57.993.608                                                                        | 7.005.467                                                                             |
| RL.4         | 50.000 < C ≤ 300.000          | 99.387.550                                                                        | 13.999.880                                                                            |
| RL.5         | 300.000 < C ≤ 1.500.000       | 169.933.005                                                                       | 22.402.826                                                                            |
| RL.6         | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000     | 53.699.048                                                                        | 9.983.228                                                                             |
| RL.7         | 5.000.000 < C ≤ 15.000.000    | 43.847.275                                                                        | 9.936.963                                                                             |
| RL.8         | 15.000.000 < C ≤ 50.000.000   | 38.725.272                                                                        | 12.967.890                                                                            |
| RL.9         | 50.000.000 < C ≤ 150.000.000  | 15.236.586                                                                        | 11.034.842                                                                            |
| RL.10        | 150.000.000 < C ≤ 500.000.000 | 25.931.664                                                                        | 15.081.900                                                                            |
| RL.11        | C > 500.000.000               | 82.981.910                                                                        | 6.005.479                                                                             |
| <b>Total</b> |                               | <b>1.201.238.702</b>                                                              | <b>165.705.419</b>                                                                    |

**II. Variables inductoras del coste**

| Peaje        | Tamaño (kWh)                  | Capacidad contratada equivalente (kWh/día)<br>(C) | Volumen (kWh)<br>(D)   |
|--------------|-------------------------------|---------------------------------------------------|------------------------|
| RL.1         | C ≤ 5.000                     | 92.477.481                                        | 13.029.530.726         |
| RL.2         | 5.000 < C ≤ 15.000            | 122.752.597                                       | 15.339.516.707         |
| RL.3         | 15.000 < C ≤ 50.000           | 25.065.455                                        | 3.471.479.825          |
| RL.4         | 50.000 < C ≤ 300.000          | 45.466.810                                        | 6.984.648.255          |
| RL.5         | 300.000 < C ≤ 1.500.000       | 81.334.728                                        | 11.571.888.382         |
| RL.6         | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000     | 39.953.992                                        | 6.800.002.609          |
| RL.7         | 5.000.000 < C ≤ 15.000.000    | 52.270.093                                        | 9.810.915.273          |
| RL.8         | 15.000.000 < C ≤ 50.000.000   | 87.681.221                                        | 18.540.541.449         |
| RL.9         | 50.000.000 < C ≤ 150.000.000  | 95.215.792                                        | 22.620.178.861         |
| RL.10        | 150.000.000 < C ≤ 500.000.000 | 169.476.308                                       | 43.192.057.447         |
| RL.11        | C > 500.000.000               | 594.191.337                                       | 129.761.128.697        |
| <b>Total</b> |                               | <b>1.405.885.814</b>                              | <b>281.121.888.233</b> |

**III. Términos fijos y variables del peaje**

| Peaje | Tamaño (kWh)                  | Coste unitario fijo (€/kWh/día y año)<br>(C) / (A) | Coste unitario variable (€/kWh)<br>(D) / (B) |
|-------|-------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------------------------------|
| RL.1  | C ≤ 5.000                     | 3,310684                                           | 0,002019                                     |
| RL.2  | 5.000 < C ≤ 15.000            | 2,503728                                           | 0,002019                                     |
| RL.3  | 15.000 < C ≤ 50.000           | 2,313687                                           | 0,002018                                     |
| RL.4  | 50.000 < C ≤ 300.000          | 2,185936                                           | 0,002004                                     |
| RL.5  | 300.000 < C ≤ 1.500.000       | 2,089304                                           | 0,001936                                     |
| RL.6  | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000     | 1,344022                                           | 0,001468                                     |
| RL.7  | 5.000.000 < C ≤ 15.000.000    | 0,838860                                           | 0,001013                                     |
| RL.8  | 15.000.000 < C ≤ 50.000.000   | 0,441660                                           | 0,000699                                     |
| RL.9  | 50.000.000 < C ≤ 150.000.000  | 0,160022                                           | 0,000488                                     |
| RL.10 | 150.000.000 < C ≤ 500.000.000 | 0,153011                                           | 0,000349                                     |
| RL.11 | C > 500.000.000               | 0,139655                                           | 0,000046                                     |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 35. Término fijo por cliente inicial de peajes aplicables a consumidores sin obligación de disponer de telemedida. Año de gas 2026**

| Peaje | Tamaño (kWh)                   | Nº de suministros (A) | Capacidad contratada equivalente (kWh/día) (1) | Volumen de consumo (kWh) | Retribución a recuperar por el término fijo de cada grupo tarifario (€) (B) | Término fijo por cliente (€/cliente y año) (B) / (A) |
|-------|--------------------------------|-----------------------|------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|
| RL.1  | $C \leq 5.000$                 | 5.603.717             | 92.477.481                                     | 13.029.531               | 306.163.680                                                                 | 54,635819                                            |
| RL.2  | $5.000 < C \leq 15.000$        | 2.104.887             | 122.752.597                                    | 15.339.517               | 307.339.106                                                                 | 146,012161                                           |
| RL.3  | $15.000 < C \leq 50.000$       | 176.075               | 25.065.455                                     | 3.471.480                | 57.993.608                                                                  | 329,367967                                           |
| RL.4  | $50.000 < C \leq 300.000$      | 54.326                | 45.466.810                                     | 6.984.648                | 99.387.550                                                                  | 1.829,478465                                         |
| RL.5  | $300.000 < C \leq 1.500.000$   | 18.072                | 81.334.728                                     | 11.571.888               | 169.933.005                                                                 | 9.403,055676                                         |
| RL.6  | $1.500.000 < C \leq 5.000.000$ | 2.589                 | 39.953.992                                     | 6.800.003                | 53.699.048                                                                  | 20.741,911745                                        |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 36. Determinación del término fijo por cliente final de peajes aplicables a consumidores sin obligación de disponer de equipo de medida con capacidad de medir el caudal máximo diario. Año de gas 2026**

| Peaje | Tamaño (kWh)                   | Consumo (kWh) a efectos de diseño del peaje (A) | Términos de facturación iniciales              |                              | Facturación por acceso a redes locales |                                    |                                         | Término de fijo final                                             |
|-------|--------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------------------------------|------------------------------|----------------------------------------|------------------------------------|-----------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|
|       |                                |                                                 | Término fijo por cliente (€/cliente y año) (B) | Término variable (€/kWh) (C) | Término fijo (€) (D) = (B)             | Término variable (€) (E) = (A)*(C) | Facturación total (€) (F) = ((D) + (E)) | Término fijo por cliente (€/cliente y año) (F) del grupo anterior |
| RL.1  | $C \leq 5.000$                 | 5.000                                           | 54,635819                                      | 0,002019                     | 54,635819                              | 10,096874                          | 64,732693                               | n.a.                                                              |
| RL.2  | $5.000 < C \leq 15.000$        | 15.000                                          | 146,012161                                     | 0,002019                     | 146,012161                             | 30,289843                          | 176,302005                              | 64,732693                                                         |
| RL.3  | $15.000 < C \leq 50.000$       | 50.000                                          | 329,367967                                     | 0,002018                     | 329,367967                             | 100,900299                         | 430,268266                              | 176,302005                                                        |
| RL.4  | $50.000 < C \leq 300.000$      | 300.000                                         | 1.829,478465                                   | 0,002004                     | 1.829,478465                           | 601,313612                         | 2.430,792077                            | 430,268266                                                        |
| RL.5  | $300.000 < C \leq 1.500.000$   | 1.500.000                                       | 9.403,055676                                   | 0,001936                     | 9.403,055676                           | 2.903,954691                       | 12.307,010366                           | 2.430,792077                                                      |
| RL.6  | $1.500.000 < C \leq 5.000.000$ | 5.000.000                                       | 20.741,911745                                  | 0,001468                     | 20.741,911745                          | 7.340,606183                       | 28.082,517929                           | 12.307,010366                                                     |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 37. Determinación del término variable final de peajes aplicables a consumidores sin obligación de disponer de telemedida. Año de gas 2026**

**I. Retribución recuperada a través del término fijo**

| Peaje | Tamaño (kWh)                   | Nº de suministros (A) | Volumen de consumo (MWh) (B) | Término fijo por cliente (€/cliente y año) (C) | Facturación por el término fijo (€) (D) = (A) * (C) |
|-------|--------------------------------|-----------------------|------------------------------|------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|
| RL.1  | $C \leq 5.000$                 | 5.603.717             | 13.029.531                   | n.a.                                           | n.a.                                                |
| RL.2  | $5.000 < C \leq 15.000$        | 2.104.887             | 15.339.517                   | 64,732693                                      | 136.255.006                                         |
| RL.3  | $15.000 < C \leq 50.000$       | 176.075               | 3.471.480                    | 176,302005                                     | 31.042.452                                          |
| RL.4  | $50.000 < C \leq 300.000$      | 54.326                | 6.984.648                    | 430,268266                                     | 23.374.590                                          |
| RL.5  | $300.000 < C \leq 1.500.000$   | 18.072                | 11.571.888                   | 2.430,792077                                   | 43.929.528                                          |
| RL.6  | $1.500.000 < C \leq 5.000.000$ | 2.589                 | 6.800.003                    | 12.307,010366                                  | 31.861.805                                          |

**II. Determinación del término variable**

| Peaje | Tamaño (kWh)                   | Retribución asignada al grupo tarifario (E) | Facturación por el término fijo (€) (D) | Retribución a recuperar por el término variable (€) (F) = (E) - (D) | Término variable (€/kWh) (F)/(B) |
|-------|--------------------------------|---------------------------------------------|-----------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|----------------------------------|
| RL.1  | $C \leq 5.000$                 | n.a.                                        | n.a.                                    | n.a.                                                                | n.a.                             |
| RL.2  | $5.000 < C \leq 15.000$        | 338.314.543                                 | 136.255.006                             | 202.059.537                                                         | 0,013172                         |
| RL.3  | $15.000 < C \leq 50.000$       | 64.999.075                                  | 31.042.452                              | 33.956.623                                                          | 0,009782                         |
| RL.4  | $50.000 < C \leq 300.000$      | 113.387.430                                 | 23.374.590                              | 90.012.840                                                          | 0,012887                         |
| RL.5  | $300.000 < C \leq 1.500.000$   | 192.335.831                                 | 43.929.528                              | 148.406.303                                                         | 0,012825                         |
| RL.6  | $1.500.000 < C \leq 5.000.000$ | 63.682.276                                  | 31.861.805                              | 31.820.472                                                          | 0,004679                         |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 38. Determinación de los términos de facturación del peaje RL.1. Año gas 2026**

|                  | Facturación peaje<br>RL.2<br>(€) | % sobre total<br>facturación<br>(A) |
|------------------|----------------------------------|-------------------------------------|
| Término fijo     | 136.255.006                      | 40,3%                               |
| Término variable | 202.059.537                      | 59,7%                               |
| <b>Total</b>     | <b>338.314.543</b>               | <b>100,0%</b>                       |

**II. Determinación de los términos del peaje RL.1**

|                                            |                    |
|--------------------------------------------|--------------------|
| Retribución asignada al peaje RL.1 (€) (B) | <b>332.475.186</b> |
|--------------------------------------------|--------------------|

|                                                | Término fijo       | Término variable   |
|------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Retribución a recuperar (€)<br>(C) = (A) * (B) | <b>133.903.225</b> | <b>198.571.961</b> |

|                              | Nº de suministros | Volumen (MWh)     |
|------------------------------|-------------------|-------------------|
| Variables de facturación (D) | <b>5.603.717</b>  | <b>13.029.531</b> |

|                         | Término fijo por<br>cliente<br>(€/cliente y año)<br>(C) / (D) | Término variable<br>(€/kWh)<br>(C) / (D) |
|-------------------------|---------------------------------------------------------------|------------------------------------------|
| Términos del peaje RL.1 | <b>23,895429</b>                                              | <b>0,015240</b>                          |

Fuente: CNMC

En el Cuadro II. 39 se resumen los peajes de redes locales que resultan de aplicar la metodología establecida en el artículo 22 y en el Anexo II de la Circular 6/2020 para el año de gas 2026.



**Cuadro II. 39. Términos de facturación de los peajes de redes locales. Año de gas 2026**

| Peaje | Tamaño (kWh)                       | Consumidores que no dispongan del equipo de medida que permita el registro del caudal máximo demandado |                                      | Consumidores que dispongan del equipo de medida que permita el registro del caudal máximo demandado |                                      | Facturación media (€/kWh) | % de término fijo |
|-------|------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|-------------------|
|       |                                    | Término fijo por cliente (€/cliente y año)                                                             | Término variable por volumen (€/kWh) | Término fijo por capacidad (€/kWh/día y año)                                                        | Término variable por volumen (€/kWh) |                           |                   |
| RL.1  | $C \leq 5.000$                     | 23,895429                                                                                              | 0,015240                             | 3,310684                                                                                            | 0,002019                             | 0,02552                   | 40,3%             |
| RL.2  | $5.000 < C \leq 15.000$            | 64,732693                                                                                              | 0,013172                             | 2,503728                                                                                            | 0,002019                             | 0,02206                   | 40,3%             |
| RL.3  | $15.000 < C \leq 50.000$           | 176,302005                                                                                             | 0,009782                             | 2,313687                                                                                            | 0,002018                             | 0,01872                   | 47,8%             |
| RL.4  | $50.000 < C \leq 300.000$          | 430,268266                                                                                             | 0,012887                             | 2,185936                                                                                            | 0,002004                             | 0,01623                   | 20,6%             |
| RL.5  | $300.000 < C \leq 1.500.000$       | 2.430,792077                                                                                           | 0,012825                             | 2,089304                                                                                            | 0,001936                             | 0,01662                   | 22,8%             |
| RL.6  | $1.500.000 < C \leq 5.000.000$     | 12.307,010366                                                                                          | 0,004679                             | 1,344022                                                                                            | 0,001468                             | 0,00937                   | 50,0%             |
| RL.7  | $5.000.000 < C \leq 15.000.000$    |                                                                                                        |                                      | 0,838860                                                                                            | 0,001013                             | 0,00548                   | 81,5%             |
| RL.8  | $15.000.000 < C \leq 50.000.000$   |                                                                                                        |                                      | 0,441660                                                                                            | 0,000699                             | 0,00279                   | 74,9%             |
| RL.9  | $50.000.000 < C \leq 150.000.000$  |                                                                                                        |                                      | 0,160022                                                                                            | 0,000488                             | 0,00116                   | 58,0%             |
| RL.10 | $150.000.000 < C \leq 500.000.000$ |                                                                                                        |                                      | 0,153011                                                                                            | 0,000349                             | 0,00095                   | 63,2%             |
| RL.11 | $C > 500.000.000$                  |                                                                                                        |                                      | 0,139655                                                                                            | 0,000046                             | 0,00069                   | 93,3%             |

*Fuente: CNMC*

Dado que el periodo regulatorio termina en 2026 no procede aplicar el procedimiento previsto en el resuelve segundo de la Resolución de 23 de mayo de 2024 para la determinación de los peajes de redes locales durante el periodo transitorio.

### **3. DETERMINACIÓN DE LOS PEAJES DE REGASIFICACIÓN**

#### **3.1. Retribución que se debe recuperar a través de los peajes de regasificación**

Conforme al artículo 28 y el punto I del Anexo III de la Circular 6/2020, en el cálculo de los peajes de la actividad de los peajes de la actividad de regasificación se incluirá la retribución establecida en la correspondiente Resolución de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, asociada a los costes de inversión y los costes operativos de la actividad de regasificación prevista para el ejercicio, así como las revisiones, en su caso, de la retribución de ejercicios anteriores no contempladas en el cálculo de los peajes del ejercicio correspondiente, otros costes asociados a la actividad no incluidos en los ejercicios anteriores y los desvíos de ingresos de ejercicios anteriores. Adicionalmente, se tendrá en cuenta, en su caso, las primas resultantes de los procedimientos de asignación de capacidad imputables a la actividad de regasificación.

Respecto de los desvíos de retribución, ingresos y primas de ejercicios anteriores, como se ha anticipado se incorporan los desvíos de la Liquidación definitiva del ejercicio 2023 pendientes de imputar y la mejor previsión de la Liquidación definitiva del 2024, así como los desvíos registrados en las primas de los ejercicios 2023, 2024 y 2025 pendientes de imputar, así como la previsión de primas del ejercicio 2026. Para mejor comprensión en el Cuadro II. 40 se detallan los desvíos de retribución e ingresos de ejercicios anteriores.

**Cuadro II. 40. Desvíos de retribución e ingresos a incluir en la actividad de regasificación**

| DESVÍOS ACTIVIDAD REGASIFICACIÓN                 | Desvíos de Liquidación definitiva 2023 pendientes de imputar | Previsión Liquidación definitiva 2024 | Desvíos totales     |
|--------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|---------------------------------------|---------------------|
| <b>Desvíos</b>                                   | <b>7.231.711</b>                                             | <b>55.484.669</b>                     | <b>62.716.380</b>   |
| <b>Desvíos de retribución</b>                    | <b>- 8.700.000</b>                                           | <b>- 48.579.459</b>                   | <b>- 57.279.459</b> |
| <b>Retribución fija</b>                          | <b>- 8.829.497</b>                                           | <b>- 58.666.231</b>                   | <b>- 67.495.727</b> |
| Retribución por inversión                        | - 0                                                          | 1.147.219                             | 1.147.219           |
| Retribución O&M                                  | 117.370                                                      | - 59.813.450                          | - 59.696.079        |
| Retribución por productividad y eficiencia       | - 8.946.867                                                  | -                                     | - 8.946.867         |
| Desvíos ejercicios anteriores                    | -                                                            | -                                     | -                   |
| <b>Retribución variable</b>                      | <b>129.497</b>                                               | <b>10.086.772</b>                     | <b>10.216.269</b>   |
| Retribución O&M                                  | - 277.943                                                    | - 20.261                              | - 298.204           |
| Retribución por productividad y eficiencia       | 246.867                                                      | 1.419.973                             | 1.666.840           |
| Desvíos de ejercicios anteriores                 | 160.573                                                      | 8.687.060                             | 8.847.633           |
| <b>Retribución por continuidad de suministro</b> | <b>-</b>                                                     | <b>-</b>                              | <b>-</b>            |
| <b>Retribución El Musel</b>                      | <b>-</b>                                                     | <b>-</b>                              | <b>-</b>            |
| <b>Desvíos de ingresos</b>                       | <b>- 1.468.289</b>                                           | <b>6.905.210</b>                      | <b>5.436.921</b>    |
| <b>Peajes de regasificación</b>                  | <b>- 1.468.289</b>                                           | <b>- 16.925.547</b>                   | <b>- 18.393.836</b> |
| Término fijo                                     | - 1.468.289                                                  | - 4.101.822                           | - 5.570.111         |
| Término variable                                 | -                                                            | - 12.823.725                          | - 12.823.725        |
| <b>Peaje de OCR</b>                              | <b>-</b>                                                     | <b>23.830.757</b>                     | <b>23.830.757</b>   |
| Término fijo                                     | -                                                            | 24.354.160                            | 24.354.160          |
| Término variable                                 | -                                                            | - 523.403                             | - 523.403           |

*Fuente: CNMC*

Respecto de la asignación de las primas por capacidad, se propone incorporar en la determinación de los peajes de regasificación la totalidad de las primas del ejercicio 2026, y el 50% de la totalidad del desvío de las primas pendientes de incorporación de los ejercicios 2023, 2024 y 2025, mientras que el 50% restante se asignan a la salida nacional proporcionalmente a la suma de facturación por peajes de salida de la red de transporte, peaje de redes locales y peaje para la recuperación de otros costes de regasificación.

Teniendo en cuenta lo anterior, en el Cuadro II. 41 se muestra la retribución de la actividad de regasificación prevista para el año de gas 2026 considerada en la determinación de los peajes. La retribución prevista para la actividad de regasificación asciende a 269,3 M€, de los cuales el 35,3% se corresponde con la retribución por costes de inversión, el 59,2% con la retribución por costes de operación y mantenimiento (de los cuales el 45,7% tienen naturaleza fija y el

13,5% naturaleza variable), el 19,6% se corresponde con la retribución por productividad y eficiencia (de los cuales el 6,6% se corresponde con la retribución por continuidad de suministro) y el 9,3% se corresponde con la retribución transitoria de El Musel. La asignación de los desvíos de retribución e ingresos de ejercicios anteriores supone finalmente una reducción del 18,9% del total de retribución imputado en los peajes de regasificación de 2026.

No se han considerado otros ingresos o costes liquidables imputables a la actividad de regasificación tales como, los ingresos de desbalances en plantas, por no haberse realizado una previsión de los mismos. No obstante, a efectos informativos, se indica que los ingresos por desbalances registrados en la Liquidación 14/2024 han ascendido a 19,5 miles de €.

El importe de las primas resultantes de las subastas correspondiente a la actividad de regasificación asciende a 163,1 M€, de los cuales 96,8 M€ corresponden a subastas del ejercicio 2026 y 66,3 M€ corresponden a desvíos respecto de las primas consideradas en la determinación de los peajes de los ejercicios 2023, 2024 y 2025. En consecuencia, los peajes de la actividad de regasificación deberán ser suficientes para cubrir 106.265.581 €.

**Cuadro II. 41. Retribución de la actividad de regasificación y primas de las subastas previstas para el año de gas 2026**

| <b>Retribución reconocida a la actividad de regasificación (€)</b> | <b>Previsión 2026</b> | <b>% sobre total</b> |
|--------------------------------------------------------------------|-----------------------|----------------------|
| <b>Retribución por inversión</b>                                   | <b>94.990.678</b>     | <b>35,3%</b>         |
| Amortización y retribución financiera                              | 92.950.308            | 34,5%                |
| Retribución gas talón                                              | 2.040.370             | 0,8%                 |
| <b>Retribución por O&amp;M</b>                                     | <b>159.434.619</b>    | <b>59,2%</b>         |
| O&M a valores unitarios y singulares                               | 107.470.956           | 39,9%                |
| COPEX                                                              | 15.600.677            | 5,8%                 |
| Otros costes auditados                                             | 36.362.987            | 13,5%                |
| <b>Retribución ARPE</b>                                            | <b>52.687.761</b>     | <b>19,6%</b>         |
| Extensión vida útil (REVU)                                         | 19.941.952            | 7,4%                 |
| Mejora de la productividad (RMP)                                   | 13.373.291            | 5,0%                 |
| Incentivo mermas (IM)                                              | -                     | 0,0%                 |
| Incentivo desarrollo sostenible (IDS)                              | 1.691.516             | 0,6%                 |
| Continuidad de suministro (RCS)                                    | 17.681.003            | 6,6%                 |
| <b>Retribución Musel</b>                                           | <b>24.942.331</b>     | <b>9,3%</b>          |
| <b>Ingresos por desbalances</b>                                    | <b>n.a.</b>           |                      |
| <b>Retribución Regasificación</b>                                  | <b>332.055.389</b>    |                      |
| <b>Desvíos de retribución e ingresos de ejercicios anteriores</b>  | <b>- 62.716.380</b>   | <b>-23,3%</b>        |
| <b>Total Retribución</b>                                           | <b>269.339.009</b>    | <b>100,0%</b>        |
| <b>Primas Subastas</b>                                             | <b>- 163.073.428</b>  |                      |
| <b>Primas del ejercicio</b>                                        | <b>- 96.809.108</b>   |                      |
| <b>Desvíos de primas ejercicios anteriores</b>                     | <b>- 66.264.320</b>   |                      |
| Desvíos primas 2023                                                | - 1.468.310           |                      |
| Desvíos primas 2024                                                | - 26.480.174          |                      |
| Desvíos primas 2025                                                | - 38.315.836          |                      |
| <b>Total Retribución a recuperar</b>                               | <b>106.265.581</b>    |                      |

Fuente: CNMC

### **3.2. Asignación de la retribución fija de regasificación asociada a la retribución por la inversión, la retribución fija asociada a los costes operativos, la retribución por extensión de vida útil y la retribución asociada a incentivos por elemento**

Como la retribución reconocida por elemento conforme a la Orden ITC/3994/2006 no recoge el detalle necesario para aplicar la metodología establecida en la Circular 6/2020, se hace necesario, en primer lugar, convertir la retribución bajo el esquema de la Orden ITC/3994/2006 al esquema de la Orden ITC/3128/2011, aplicando el procedimiento descrito en el punto II del Anexo III de la Circular 6/2020, que incluye los siguientes pasos:

1. Se valorarán las instalaciones existentes en cada una de las plantas a los valores unitarios vigentes en el ejercicio tarifario (véase Cuadro II. 42).
2. Se calcula la anualidad por amortización que correspondería aplicar dado el valor de reposición calculado en el apartado anterior, teniendo en cuenta la vida útil regulatoria establecida, para cada activo, en la regulación vigente (véase Cuadro II. 43).
3. La anualidad de las unidades no estandarizadas se desagregará, en su caso, por elemento retributivo teniendo en cuenta la información de la auditorías de inversión (véase Cuadro II. 44).
4. La anualidad por amortización correspondiente al tanque se desagregará, en su caso, entre la asociada al propio tanque y la asociada a las bombas primarias teniendo en cuenta la información de las auditorías de inversión (véase Cuadro II. 44).
5. Teniendo en cuenta ambos esquemas retributivos se establece los porcentajes aplicables para transformar la retribución según el esquema de la Orden ITC/3994/2006 al esquema de Orden ITC/3128/2011 (véase Cuadro II. 45).
6. Por último, se impone la relación a la retribución prevista para el ejercicio del año de gas 2026 (véase Cuadro II. 46).

**Cuadro II. 42. Determinación de valor de reposición de las plantas de regasificación, resultado de aplicar los valores de inversión de la Orden ITC/2446/2013 a las características técnicas de las plantas**

|                                                   | Planta                                                |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
|---------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|----------------------------|-------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------|-------------|---------------|
|                                                   | Barcelona                                             | Bilbao                     | Cartagena                                                                     | Huelva                                                         | Mugardos    | Sagunto     | TOTAL         |
| Características técnicas                          |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Tanques de GNL                                    |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Número                                            | 6                                                     | 3                          | 5                                                                             | 5                                                              | 2           | 4           | 25            |
| Capacidad (m³)                                    | 760.000                                               | 450.000                    | 587.000                                                                       | 610.000                                                        | 300.000     | 600.000     | 3.307.000     |
| Bombas secundarias                                |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Número                                            | 24                                                    | 9                          | 12                                                                            | 11                                                             | 4           | 8           | 68            |
| Capacidad (m³/h)                                  | 6.000                                                 | 2.949                      | 3.480                                                                         | 3.300                                                          | 1.600       | 2.320       | 19.649        |
| Vaporización                                      |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Agua de mar                                       |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Número                                            | 13                                                    | 4                          | 9                                                                             | 10                                                             | 2           | 5           | 43            |
| Capacidad (m³/h)                                  | 1.950.000                                             | 800.000                    | 1.350.000                                                                     | 1.500.000                                                      | 412.800     | 1.000.000   | 7.012.800     |
| Combustión sumergida                              |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Número                                            | 2                                                     | 1                          | 2                                                                             | 4                                                              | 1           | 1           | 11            |
| Capacidad (m³/h)                                  | 300.000                                               | 200.000                    | 300.000                                                                       | 480.000                                                        | 206.400     | 150.000     | 1.636.400     |
| Cargaderos de cisternas                           |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Número                                            | 3                                                     | 1                          | 3                                                                             | 3                                                              | 2           | 2           | 14            |
| Capacidad (m³/h)                                  | 51                                                    | 15                         | 48                                                                            | 51                                                             | 35          | 40          | 240           |
| Tiempo medio de carga (h)                         | 1,41                                                  | 1,60                       | 1,50                                                                          | 1,41                                                           | 1,37        | 1,20        | 1,42          |
| Compresor de boil-off procesado interno en planta |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Número                                            | 2                                                     | 3                          | 4                                                                             | 4                                                              | 3           | 3           | 19            |
| Capacidad (m³)                                    | 31.323                                                | 18.396                     | 30.000                                                                        | 35.000                                                         | 27.096      | 34.617      | 176.432       |
| Compresor de boil-off emisión directa a la red    |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Número                                            | 2                                                     | -                          | 2                                                                             | 2                                                              | -           | 1           | 7             |
| Capacidad (m³)                                    | 3.784                                                 | -                          | 2.300                                                                         | 2.300                                                          | -           | 2.550       | 10.934        |
| Relicuaodr de boil-off (kg/h)                     |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Número                                            | 1                                                     | 1                          | 1                                                                             | 1                                                              | 1           | 1           | 6             |
| Capacidad (kg/h)                                  | 20.830                                                | 10.000                     | 19.000                                                                        | 32.230                                                         | 13.000      | 25.376      | 120.436       |
| Antorcha/combustor                                |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
| Número                                            | 1                                                     | 1                          | 1                                                                             | 2                                                              | 1           | 1           | 7             |
| Capacidad (kg/h)                                  | 172.000                                               | 185.000                    | 80.000                                                                        | 190.000                                                        | 15.000      | 241.500     | 883.500       |
| Equipos de medida                                 |                                                       |                            |                                                                               |                                                                |             |             |               |
|                                                   | EM G-1.000<br>EM G-4.000<br>EM G-6.500<br>EMU G-6.500 | ERM G-2.500<br>EMU G-6.500 | EM G-400<br>EM G-650<br>EM G-1.600<br>EM G-1.600<br>EM G-2.500<br>EMU G-2.500 | EM G-650<br>EM G-650<br>EM G-1.000<br>EM G-1.600<br>EM G-2.500 | EMU G-4.000 | EM G-6.500  |               |
| Valor de reposición (€)                           | 675.336.671                                           | 442.298.671                | 558.100.024                                                                   | 581.181.878                                                    | 354.544.064 | 541.051.555 | 3.152.512.862 |
| Unidades estandarizables                          | 502.521.977                                           | 269.483.977                | 385.285.330                                                                   | 408.367.184                                                    | 181.729.370 | 368.236.861 | 2.115.624.698 |
| Tanques de GNL                                    | 348.140.800                                           | 206.136.000                | 268.892.960                                                                   | 279.428.800                                                    | 137.424.000 | 274.848.000 | 1.514.870.560 |
| Cargadero de cisternas                            | 5.355.554                                             | 1.785.185                  | 5.355.554                                                                     | 5.355.554                                                      | 3.570.369   | 3.570.369   | 24.992.585    |
| Vaporizador agua de mar                           | 83.733.000                                            | 34.352.000                 | 57.969.000                                                                    | 64.410.000                                                     | 17.725.632  | 42.940.000  | 301.129.632   |
| Vaporizador de combustión sumergida               | 7.368.000                                             | 4.912.000                  | 7.368.000                                                                     | 11.788.800                                                     | 5.069.184   | 3.684.000   | 40.189.984    |
| Bombas secundarias                                | 21.634.260                                            | 10.633.239                 | 12.547.871                                                                    | 11.898.843                                                     | 5.769.136   | 8.365.247   | 70.848.596    |
| Compresor de boil-off procesado interno de la pla | 12.412.992                                            | 7.290.151                  | 11.888.700                                                                    | 13.870.150                                                     | 10.737.874  | 13.718.371  | 69.918.237    |
| Compresor de boil-off emisión directa a la red    | 17.870.803                                            | -                          | 16.744.061                                                                    | 16.744.061                                                     | -           | 16.933.876  | 68.292.802    |
| Relicuaodr boil off                               | 28.329                                                | 13.600                     | 25.840                                                                        | 43.833                                                         | 17.680      | 34.511      | 163.793       |
| Sistema de antorcha                               | 1.874.800                                             | 2.016.500                  | 872.000                                                                       | 2.071.000                                                      | 163.500     | 2.632.350   | 9.630.150     |
| ERM                                               | -                                                     | 835.167                    | -                                                                             | -                                                              | -           | -           | 835.167       |
| EM                                                | 2.593.304                                             | -                          | 2.627.496                                                                     | 1.920.976                                                      | -           | -           | 7.141.776     |
| EMU                                               | 1.510.136                                             | 1.510.136                  | 993.848                                                                       | 835.167                                                        | 1.251.995   | 1.510.136   | 7.611.418     |
| Unidades no estandarizables                       | 172.814.694                                           | 172.814.694                | 172.814.694                                                                   | 172.814.694                                                    | 172.814.694 | 172.814.694 | 1.036.888.164 |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 43. Determinación de la anualidad correspondiente al valor de reposición**

|                                                      | Valor de reposición  | Vida útil regulatoria | Amortización       | % sobre total |
|------------------------------------------------------|----------------------|-----------------------|--------------------|---------------|
| <b>Unidades estandarizables</b>                      | <b>2.115.624.698</b> |                       | <b>122.587.410</b> | <b>85,5%</b>  |
| Tanques de GNL                                       | 1.514.870.560        | 20                    | 75.743.528         | 52,8%         |
| Cargadero de cisternas                               | 24.992.585           | 20                    | 1.249.629          | 0,9%          |
| Vaporizador agua de mar                              | 301.129.632          | 10                    | 30.112.963         | 21,0%         |
| Vaporizador de combustión sumergida                  | 40.189.984           | 10                    | 4.018.998          | 2,8%          |
| Bombas secundarias                                   | 70.848.596           | 20                    | 3.542.430          | 2,5%          |
| Compresor de boil-off procesado interno de la planta | 69.918.237           | 20                    | 3.495.912          | 2,4%          |
| Compresor de boil-off emisión directa a la red       | 68.292.802           | 20                    | 3.414.640          | 2,4%          |
| Relicador boil off                                   | 163.793              | 20                    | 8.190              | 0,0%          |
| Sistema de antorcha                                  | 9.630.150            | 20                    | 481.508            | 0,3%          |
| ERM                                                  | 835.167              | 30                    | 27.839             | 0,0%          |
| EM                                                   | 7.141.776            | 30                    | 238.059            | 0,2%          |
| EMU                                                  | 7.611.418            | 30                    | 253.714            | 0,2%          |
| <b>Unidades no estandarizables</b>                   | <b>1.036.888.164</b> | <b>50</b>             | <b>20.737.763</b>  | <b>14,5%</b>  |
| <b>Valor de reposición (€)</b>                       | <b>3.152.512.862</b> |                       | <b>143.325.173</b> | <b>100,0%</b> |

Fuente: CNMC



**Cuadro II. 44. Asignación por elemento del valor de reposición de las unidades de inversión no estandarizadas**

| Valor de reposición de unidades no estandarizadas (€) (A)                  |                                                                  | 20.737.763                                                            |
|----------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------|
| Elemento retributivo                                                       | % sobre total no estandarizado según auditorías de inversión (B) | Asignación del valor de reposición por elemento retributivo (A) * (B) |
| Interconexiones de gas natural                                             | 8,9%                                                             | 1.847.190                                                             |
| Interconexiones de gas natural licuado                                     | 1,0%                                                             | 207.261                                                               |
| Instalaciones de obra civil terrestre                                      | 27,0%                                                            | 5.597.415                                                             |
| <i>Infraestructura terrestre</i>                                           | 19,0%                                                            | 3.948.960                                                             |
| <i>Edificios</i>                                                           | 2,2%                                                             | 461.585                                                               |
| <i>Adecuación de Terrenos</i>                                              | 5,7%                                                             | 1.186.870                                                             |
| Instalaciones de descarga                                                  | 26,0%                                                            | 5.394.760                                                             |
| Sistemas de gestión y control                                              | 6,0%                                                             | 1.238.830                                                             |
| Servicios auxiliares                                                       | 12,3%                                                            | 2.549.445                                                             |
| Sistema de suministro eléctrico                                            | 4,6%                                                             | 946.666                                                               |
| Sistema de captación de agua                                               | 12,8%                                                            | 2.655.482                                                             |
| Cimentaciones y obra civil asociada a los tanques de Almacenamiento de GNL | 1,5%                                                             | 300.714                                                               |
| Valor de reposición del tanque (€) (C)                                     |                                                                  | 75.743.528                                                            |
| Elemento retributivo                                                       | % sobre total no estandarizado según auditorías de inversión (D) | Asignación del valor de reposición por elemento retributivo (C) * (D) |
| Bombas primarias                                                           | 3,1%                                                             | 2.378.499                                                             |
| Tanque GNL                                                                 | 96,9%                                                            | 73.365.029                                                            |

*Fuente: CNMC y Auditorías de inversión*

**Cuadro II. 45. Determinación de los porcentajes para transformar la retribución según el esquema de la Orden ITC/3994/2006 al esquema de Orden ITC/3128/2011**

| Valor de reposición según el esquema retributivo de la Orden ITC/3994/2006 (€) |                                  |                        |                   |                   |                    | % para la conversión del esquema retributivo de la Orden ITC/3994/2006 al esquema retributivo de la Orden ITC/3128/2011 |                        |               |               |
|--------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|------------------------|-------------------|-------------------|--------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|---------------|---------------|
| Valor de reposición según el esquema retributivo de la Orden ITC/3128/2011 (€) | Obra civil portuaria y terrestre | Cargadero en Cisternas | Vaporizadores     | Tanque            | TOTAL              | Obra civil portuaria y terrestre                                                                                        | Cargadero en Cisternas | Vaporizadores | Tanque        |
| <b>Unidades estandarizables</b>                                                | -                                | 1.249.629              | 34.623.735        | 86.686.207        | 122.559.571        | 0,0%                                                                                                                    | 100,0%                 | 100,0%        | 94,1%         |
| Tanques de GNL                                                                 |                                  |                        |                   | 75.743.528        | 75.743.528         |                                                                                                                         |                        |               | 82,3%         |
| Tanque de GNL                                                                  |                                  |                        |                   | 73.365.029        | 73.365.029         |                                                                                                                         |                        |               | 79,7%         |
| Bombas primarias                                                               |                                  |                        |                   | 2.378.499         | 2.378.499          |                                                                                                                         |                        |               | 2,6%          |
| Cargadero de cisternas                                                         |                                  | 1.249.629              |                   |                   | 1.249.629          |                                                                                                                         | 100,0%                 |               |               |
| Vaporizador agua de mar                                                        |                                  |                        | 30.112.963        |                   | 30.112.963         |                                                                                                                         |                        | 87,0%         |               |
| Vaporizador de combustión sumergida                                            |                                  |                        | 4.018.998         |                   | 4.018.998          |                                                                                                                         |                        | 11,6%         |               |
| Bombas secundarias                                                             |                                  |                        |                   | 3.542.430         | 3.542.430          |                                                                                                                         |                        |               | 3,8%          |
| Sistema de antorcha                                                            |                                  |                        |                   | 481.508           | 481.508            |                                                                                                                         |                        |               | 0,5%          |
| Compresor de boil-off procesado interno de la planta                           |                                  |                        |                   | 3.495.912         | 3.495.912          |                                                                                                                         |                        |               | 3,8%          |
| Compresor de boil-off emisión directa a la red                                 |                                  |                        |                   | 3.414.640         | 3.414.640          |                                                                                                                         |                        |               | 3,7%          |
| Relicador boil off                                                             |                                  |                        |                   | 8.190             | 8.190              |                                                                                                                         |                        |               | 0,0%          |
| Sistemas de medida (1)                                                         |                                  |                        | 491.773           |                   | 491.773            |                                                                                                                         |                        | 1,4%          |               |
| <b>Unidades no estandarizables</b>                                             | 15.343.003                       | -                      | -                 | 5.394.760         | 20.737.763         | 100,0%                                                                                                                  | 0,0%                   | 0,0%          | 5,9%          |
| Interconexiones de gas natural                                                 | 1.847.190                        |                        |                   |                   | 1.847.190          | 12,0%                                                                                                                   |                        |               |               |
| Interconexiones de gas natural licuado                                         | 207.261                          |                        |                   |                   | 207.261            | 1,4%                                                                                                                    |                        |               |               |
| Instalaciones de obra civil terrestre                                          | 5.597.415                        |                        |                   |                   | 5.597.415          | 36,5%                                                                                                                   |                        |               |               |
| Infraestructura terrestre                                                      | 3.948.960                        |                        |                   |                   | 3.948.960          | 25,7%                                                                                                                   |                        |               |               |
| Edificios                                                                      | 461.585                          |                        |                   |                   | 461.585            | 3,0%                                                                                                                    |                        |               |               |
| Adecuación de Terrenos                                                         | 1.186.870                        |                        |                   |                   | 1.186.870          | 7,7%                                                                                                                    |                        |               |               |
| Instalaciones de descarga                                                      |                                  |                        |                   | 5.394.760         | 5.394.760          |                                                                                                                         |                        |               | 5,9%          |
| Sistemas de gestión y control                                                  | 1.238.830                        |                        |                   |                   | 1.238.830          | 8,1%                                                                                                                    |                        |               |               |
| Servicios auxiliares                                                           | 2.549.445                        |                        |                   |                   | 2.549.445          | 16,6%                                                                                                                   |                        |               |               |
| Sistema de suministro eléctrico                                                | 946.666                          |                        |                   |                   | 946.666            | 6,2%                                                                                                                    |                        |               |               |
| Sistema de captación de agua                                                   | 2.655.482                        |                        |                   |                   | 2.655.482          | 17,3%                                                                                                                   |                        |               |               |
| Cimentaciones y obra civil asociada a los tanques de GNL                       | 300.714                          |                        |                   |                   | 300.714            | 2,0%                                                                                                                    |                        |               |               |
| <b>Total</b>                                                                   | <b>15.343.003</b>                | <b>1.249.629</b>       | <b>34.623.735</b> | <b>92.080.967</b> | <b>143.297.334</b> | <b>100,0%</b>                                                                                                           | <b>100,0%</b>          | <b>100,0%</b> | <b>100,0%</b> |

Fuente: CNMC, Orden ITC/3994/2006 y Orden ITC/3128/2011

**Cuadro II. 46. Asignación de la retribución por inversión y por costes operativos fijos prevista para el año de gas 2026 por elemento**

|                                                                                              | Obra civil portuaria y terrestre | Cargadero en Cisternas | Vaporizadores     | Tanque             | TOTAL              |
|----------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|------------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| <b>Retribución reconocida según el esquema retributivo de la Orden ITC/3994/2006 (€) (A)</b> | <b>23.940.586</b>                | <b>2.251.522</b>       | <b>10.140.430</b> | <b>197.850.373</b> | <b>234.182.911</b> |

  

| Valor de reposición según el esquema retributivo de la Orden ITC/3128/2011 (€) | % para la conversión del esquema retributivo de la Orden ITC/3994/2006 al esquema retributivo de la Orden ITC/3128/2011 (B) |                        |               |               |
|--------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|---------------|---------------|
|                                                                                | Obra civil portuaria y terrestre                                                                                            | Cargadero en Cisternas | Vaporizadores | Tanque        |
| <b>Unidades estandarizables</b>                                                | <b>0,0%</b>                                                                                                                 | <b>100,0%</b>          | <b>100,0%</b> | <b>94,1%</b>  |
| Tanques de GNL                                                                 |                                                                                                                             |                        |               | 82,3%         |
| Tanque de GNL                                                                  | 0,0%                                                                                                                        | 0,0%                   | 0,0%          | 79,7%         |
| Bombas primarias                                                               | 0,0%                                                                                                                        |                        |               | 2,6%          |
| Cargadero de cisternas                                                         |                                                                                                                             | 100,0%                 |               |               |
| Vaporizador agua de mar                                                        |                                                                                                                             |                        | 87,0%         |               |
| Vaporizador de combustión sumergida                                            |                                                                                                                             |                        | 11,6%         |               |
| Bombas secundarias                                                             |                                                                                                                             |                        |               | 3,8%          |
| Sistema de antorcha                                                            |                                                                                                                             |                        |               | 0,5%          |
| Compresor boil off procesado interno de la planta                              |                                                                                                                             |                        |               | 3,8%          |
| Compresor boil off emisión directa a la red                                    |                                                                                                                             |                        |               | 3,7%          |
| Relicudador boil off                                                           |                                                                                                                             |                        |               | 0,0%          |
| Sistemas de medida (1)                                                         |                                                                                                                             |                        | 1,4%          |               |
| <b>Unidades no estandarizables</b>                                             | <b>100,0%</b>                                                                                                               | <b>0,0%</b>            | <b>0,0%</b>   | <b>5,9%</b>   |
| Interconexiones de gas natural                                                 | 12,0%                                                                                                                       |                        |               |               |
| Interconexiones de gas natural licuado                                         | 1,4%                                                                                                                        |                        |               |               |
| Instalaciones de obra civil terrestre                                          | 36,5%                                                                                                                       |                        |               |               |
| Infraestructura terrestre                                                      | 25,7%                                                                                                                       |                        |               |               |
| Edificios                                                                      | 3,0%                                                                                                                        |                        |               |               |
| Adecuación de Terrenos                                                         | 7,7%                                                                                                                        |                        |               |               |
| Instalaciones de descarga                                                      |                                                                                                                             |                        |               | 5,9%          |
| Sistemas de gestión y control                                                  | 8,1%                                                                                                                        |                        |               |               |
| Servicios auxiliares                                                           | 16,6%                                                                                                                       |                        |               |               |
| Sistema de suministro eléctrico                                                | 6,2%                                                                                                                        |                        |               |               |
| Sistema de captación de agua                                                   | 17,3%                                                                                                                       |                        |               |               |
| Cimentaciones y obra civil asociada a los tanques de Almacenamiento de GNL     | 2,0%                                                                                                                        |                        |               |               |
| <b>Total</b>                                                                   | <b>100,0%</b>                                                                                                               | <b>100,0%</b>          | <b>100,0%</b> | <b>100,0%</b> |

  

| Asignación por elemento de la retribución reconocida según el esquema retributivo de la Orden ITC/3994/2006 (€) (A) * (B) |                        |                   |                    |                    |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| Obra civil portuaria y terrestre                                                                                          | Cargadero en Cisternas | Vaporizadores     | Tanque             | TOTAL              |
| -                                                                                                                         | <b>2.251.522</b>       | <b>10.140.430</b> | <b>186.258.886</b> | <b>198.650.839</b> |
| -                                                                                                                         | -                      | -                 | 162.746.828        | 162.746.828        |
| -                                                                                                                         | -                      | -                 | 157.636.250        | 157.636.250        |
| -                                                                                                                         | -                      | -                 | 5.110.577          | 5.110.577          |
|                                                                                                                           | 2.251.522              |                   |                    | 2.251.522          |
|                                                                                                                           |                        | 8.819.337         |                    | 8.819.337          |
|                                                                                                                           |                        | 1.177.065         |                    | 1.177.065          |
|                                                                                                                           |                        |                   | 7.611.465          | 7.611.465          |
|                                                                                                                           |                        |                   | 1.034.594          | 1.034.594          |
|                                                                                                                           |                        |                   | 7.511.514          | 7.511.514          |
|                                                                                                                           |                        |                   | 7.336.889          | 7.336.889          |
|                                                                                                                           |                        |                   | 17.597             | 17.597             |
|                                                                                                                           |                        | 144.028           |                    | 144.028            |
| <b>23.940.586</b>                                                                                                         | <b>-</b>               | <b>-</b>          | <b>11.591.487</b>  | <b>35.532.073</b>  |
| 2.882.279                                                                                                                 |                        |                   |                    | 2.882.279          |
| 323.402                                                                                                                   |                        |                   |                    | 323.402            |
| 8.733.974                                                                                                                 |                        |                   |                    | 8.733.974          |
| 6.161.793                                                                                                                 |                        |                   |                    | 6.161.793          |
| 720.238                                                                                                                   |                        |                   |                    | 720.238            |
| 1.851.943                                                                                                                 |                        |                   |                    | 1.851.943          |
|                                                                                                                           |                        |                   | 11.591.487         | 11.591.487         |
| 1.933.019                                                                                                                 |                        |                   |                    | 1.933.019          |
| 3.978.047                                                                                                                 |                        |                   |                    | 3.978.047          |
| 1.477.139                                                                                                                 |                        |                   |                    | 1.477.139          |
| 4.143.504                                                                                                                 |                        |                   |                    | 4.143.504          |
| 469.222                                                                                                                   |                        |                   |                    | 469.222            |
| <b>23.940.586</b>                                                                                                         | <b>2.251.522</b>       | <b>10.140.430</b> | <b>197.850.373</b> | <b>234.182.911</b> |

Fuente: CNMC

En el Cuadro II. 47 se recoge la retribución por inversión y por costes operativos fijos prevista para el año de gas 2026 desagregada por elemento.

**Cuadro II. 47. Retribución por inversión y por costes operativos fijos prevista para el año de gas 2026 por elemento**

| Retribución por inversión y O&M fijo desagregada por elemento (€)        | Orden ITC/3994/2006 | Orden ITC/3128/2011 | Total              | % sobre total retribución |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|--------------------|---------------------------|
| <b>Unidades estandarizables</b>                                          | <b>198.650.839</b>  | <b>10.162.109</b>   | <b>208.812.948</b> | <b>83,1%</b>              |
| Tanque almacenamiento GNL.                                               | 157.636.250         | 9.620.068           | 167.256.318        | 66,5%                     |
| Bombas primarias                                                         | 5.110.577           | 311.883             | 5.422.460          | 2,2%                      |
| Sistema de bombas secundarias.                                           | 7.611.465           | -                   | 7.611.465          | 3,0%                      |
| Vaporizadores de agua de mar.                                            | 8.819.337           | -                   | 8.819.337          | 3,5%                      |
| Vaporizadores de combustión sumergida.                                   | 1.177.065           | -                   | 1.177.065          | 0,5%                      |
| Sistema de medida u odorización (1)                                      | 144.028             | -                   | 144.028            | 0,1%                      |
| Sistema de antorcha y combustor.                                         | 1.034.594           | -                   | 1.034.594          | 0,4%                      |
| Instalaciones de compresión de boil-off para procesado interno en planta | 7.511.514           | 230.158             | 7.741.672          | 3,1%                      |
| Compresor de boil-off para emisión directa a red                         | 7.336.889           | -                   | 7.336.889          | 2,9%                      |
| Relicador de boil-off.                                                   | 17.597              | -                   | 17.597             | 0,0%                      |
| Cargaderos de cisternas.                                                 | 2.251.522           | -                   | 2.251.522          | 0,9%                      |
| <b>Unidades no estandarizables</b>                                       | <b>35.532.073</b>   | <b>4.895.089</b>    | <b>40.427.161</b>  | <b>16,1%</b>              |
| Interconexiones de gas natural                                           | 2.882.279           | -                   | 2.882.279          | 1,1%                      |
| Interconexiones de gas natural licuado                                   | 323.402             | 152.356             | 475.757            | 0,2%                      |
| Instalaciones de obra civil terrestre                                    | 8.733.974           | -                   | 8.733.974          | 3,5%                      |
| Instalaciones de descarga                                                | 11.591.487          | 2.794.312           | 14.385.799         | 5,7%                      |
| Sistemas de gestión y control                                            | 1.933.019           | 540.371             | 2.473.390          | 1,0%                      |
| Servicios auxiliares                                                     | 3.978.047           | 295.430             | 4.273.477          | 1,7%                      |
| Sistema de suministro eléctrico                                          | 1.477.139           | 793.473             | 2.270.611          | 0,9%                      |
| Sistema de captación de agua                                             | 4.143.504           | -                   | 4.143.504          | 1,6%                      |
| Cimentaciones y obra civil asociada a los tanques de GNL                 | 469.222             | 319.147             | 788.369            | 0,3%                      |
| <b>Retribución Financiera Gas Talón /NMLL</b>                            | <b>2.040.370</b>    | <b>-</b>            | <b>2.040.370</b>   | <b>0,8%</b>               |
| <b>ERM</b>                                                               | <b>97.074</b>       | <b>-</b>            | <b>97.074</b>      | <b>0,0%</b>               |
| <b>Total</b>                                                             | <b>236.320.356</b>  | <b>15.057.198</b>   | <b>251.377.553</b> | <b>100,0%</b>             |

Fuente: CNMC

### 3.3. Asignación de la retribución fija de cada uno de los elementos a cada uno de los servicios prestados en la planta

#### 3.3.1. Asignación de la retribución fija asignada por elemento retributivo

La retribución por inversión y la retribución fija por los costes operativos reconocida a cada elemento retributivo, como coste fijo, se asignará a los términos fijos de los peajes correspondientes a cada uno de los servicios conforme a lo establecido en el punto III.1 del Anexo III de la Circular 6/2020. En consecuencia:

- a) **Servicio de descarga de buques:** la retribución fija se asignará teniendo en cuenta que este servicio incluye el acondicionamiento de puertos y atraques, parte de las instalaciones de descarga, parte de las instalaciones de conducción de GNL hasta el tanque, parte del tanque de GNL, parte del sistema de antorcha y combustor, parte de las instalaciones de tratamiento y recuperación de Boil-off, parte del acondicionamiento de terrenos y edificios, parte de los sistemas de gestión y control, parte de servicios auxiliares y parte del suministro eléctrico.
- b) **Servicio de almacenamiento de GNL:** la retribución fija se asignará teniendo en cuenta que este servicio incluye parte de los tanques de GNL, excluidas las bombas primarias y secundarias y las tuberías de los tanques a los vaporizadores, parte del sistema de antorcha y combustor, parte de las instalaciones de tratamiento y recuperación de Boil-off, parte del acondicionamiento de terrenos y edificios, parte de la cimentación y obra civil asociada a los tanques, parte de los sistemas de gestión y control, parte de servicios auxiliares y parte del suministro eléctrico.
- c) **Servicio de regasificación:** la retribución fija se asignará teniendo en cuenta que este servicio incluye los vaporizadores, las instalaciones de medida y odorización, el sistema de bombas secundarias, las instalaciones de conexión de los tanques a los vaporizadores, la emisión y captación de agua de mar, parte del tanque de GNL, parte de las bombas primarias, parte del sistema de antorcha y combustor, parte de las instalaciones de conducción de GNL hasta el tanque, parte de las instalaciones de tratamiento y recuperación de Boil-off, parte del acondicionamiento de terrenos y edificios, parte de la cimentación y obra civil asociada a los tanques, parte de los sistemas de gestión y control, parte de servicios auxiliares, parte del suministro eléctrico y parte del gas talón.
- d) **Servicio de carga en cisterna:** la retribución fija se asignará teniendo en cuenta que este servicio incluye los cargaderos de cisterna, parte del tanque de GNL, parte de las bombas primarias, parte del sistema de antorcha y combustor, parte de las instalaciones de tratamiento y recuperación de Boil-off, parte de las instalaciones de conducción de GNL hasta el tanque, parte del acondicionamiento de terrenos y edificios, parte de la cimentación y obra civil asociada a los tanques, parte los sistemas de gestión y control, parte del servicios auxiliares, parte del suministro eléctrico y parte del gas talón.
- e) **Servicio de carga de GNL de planta en buque:** la retribución fija se asignará teniendo en cuenta que este servicio incluye parte de las

instalaciones de descarga, parte de las bombas primarias, parte del sistema de antorcha y combustor, parte de las instalaciones de tratamiento y recuperación de Boil-off, parte de las instalaciones de conducción de GNL hasta el tanque, parte del acondicionamiento de terrenos y edificios, parte de la cimentación y obra civil asociada a los tanques, parte los sistemas de gestión y control, parte del servicios auxiliares, parte del suministro eléctrico y parte del gas talón.

- f) Servicio de trasvase de GNL de buque a buque:** la retribución fija se asignará teniendo en cuenta que este servicio incluye parte de las instalaciones de descarga, parte del sistema de antorcha y combustor, parte de las instalaciones de tratamiento y recuperación de Boil-off, parte de las instalaciones de conducción de GNL hasta el tanque, parte del acondicionamiento de terrenos y edificios, parte los sistemas de gestión y control, parte del servicios auxiliares, parte del suministro eléctrico y parte del gas talón.
- g) Servicio de puesta en frío:** la retribución fija se asignará teniendo en cuenta que este servicio incluye parte de las instalaciones de descarga, parte de las bombas primarias, parte del sistema de antorcha y combustor, parte de las instalaciones de tratamiento y recuperación de Boil-off, parte de las instalaciones de conducción de GNL hasta el tanque, parte del acondicionamiento de terrenos y edificios, parte de la cimentación y obra civil asociada a los tanques, parte los sistemas de gestión y control, parte del servicios auxiliares, parte del suministro eléctrico y parte del gas talón.

### **3.3.2. Asignación de la retribución de un elemento que interviene en la prestación de varios servicios**

De acuerdo con el punto III.2.a) del Anexo III de la Circular 6/2020, la asignación de la retribución de un elemento que interviene en la prestación de varios servicios se realizará conforme a los siguientes criterios:

#### **a) En función del criterio de diseño del tanque de almacenamiento de GNL**

De acuerdo con el punto III.2 del Anexo III de dicha Circular:

- i. La retribución de los tanques de GNL asociada al gas talón, se calculará multiplicando el porcentaje establecido en el Anexo IV.2 (8,00%) por la retribución de los tanques de GNL y se asignará a los servicios de regasificación y carga en cisternas proporcionalmente al volumen del gas previsto para cada servicio.
- ii. La retribución de los tanques asociado al stock de seguridad se calculará multiplicando la retribución de los tanques de GNL por el porcentaje

establecido en el Anexo IV.2 (39,78%) y se asignará al servicio de almacenamiento de GNL.

- iii. La retribución de los tanques asociado al stock de flexibilidad logística se calculará multiplicando el porcentaje establecido en el Anexo IV.2 (52,22%) por la retribución de los tanques de GNL y se asignará a los servicios regasificación y carga en cisternas, proporcionalmente al volumen de gas implicado en la prestación de los mismos.

En el Cuadro II. 48 se muestra asignación de la retribución reconocida a los tanques por servicio.

**Cuadro II. 48. Asignación de la retribución reconocida a los tanques por servicio**

|                                                                                   |                                                  |                                 |
|-----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|---------------------------------|
| <b>Retribución reconocida a los tanques de GNL (€)</b>                            | <b>167.256.318</b>                               |                                 |
|                                                                                   | <b>% sobre Retribución de los tanques de GNL</b> | <b>Retribución asignada (€)</b> |
| <b>Proporción de la retribución del tanque asignada al gas talón (€)</b>          | 8,00%                                            | <b>13.380.505</b>               |
| <b>Proporción de la retribución del tanque asignada al stock de seguridad (€)</b> | 39,78%                                           | <b>66.534.563</b>               |
| <b>Proporción de la retribución del tanque asignada al stock logístico (€)</b>    | 52,22%                                           | <b>87.341.249</b>               |

*Fuente: CNMC*

## **b) Proporcional al volumen de gas implicado en el servicio**

De acuerdo con el punto III.2.b) del Anexo III de la Circular 6/2020:

- i. La retribución financiera del gas talón y las bombas primarias se asignará a los servicios de regasificación y carga en cisternas proporcionalmente al volumen previsto del gas implicado en la prestación de los mismos (véase Cuadro II. 49).
- ii. La retribución reconocida por las tuberías de GNL se asignará a los servicios de descarga de buques, regasificación, carga en cisterna, carga de GNL de planta a buque, trasvase de GNL de buque a buque y puesta en frío, proporcionalmente al volumen previsto del gas implicado en la prestación de los mismos (véase Cuadro II. 50).
- iii. La retribución reconocida a las instalaciones de descarga se asignará a los servicios de descarga de GNL, trasvase de GNL de planta a buque, trasvase de GNL de buque a buque y puesta en frío proporcionalmente al

volumen previsto del gas implicado en la prestación de los mismos (véase Cuadro II. 51).

Al respecto, se indica que para las operaciones de trasvase de GNL de buque a buque la previsión es nula por lo que se ha considerado un volumen de 219 GWh.

**Cuadro II. 49. Asignación por servicio de la retribución asociada a la parte del tanque dedicada al almacenamiento del gas talón del tanque de GNL, la retribución del tanque asociada al stock logístico, la retribución financiera del gas talón y las bombas primarias**

| <b>Retribución del tanque de GNL asignada proporcionalmente al volumen (€)<br/>(A)</b> | <b>108.184.585</b> |
|----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|
| Stock de flexibilidad logística                                                        | 87.341.249         |
| Gas talón                                                                              | 13.380.505         |
| Bombas primarias                                                                       | 5.422.460          |
| Retribución Financiera Gas Talón /NMLL                                                 | 2.040.370          |

| <b>Servicio</b>    | <b>Volumen<br/>previsto para el<br/>año de gas<br/>(MWh)</b> | <b>%<br/>sobre<br/>volumen<br/>total previsto</b> | <b>Volumen a<br/>efectos de la<br/>asignación por<br/>servicio<br/>(MWh)</b> | <b>Volumen a<br/>efectos de la<br/>asignación<br/>por servicio<br/>(B)</b> | <b>Retribución<br/>asignada<br/>(€)<br/>(A) * (B)</b> |
|--------------------|--------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
| Vaporización       | 193.611.779                                                  | 94,1%                                             | 193.611.779                                                                  | 94,1%                                                                      | 101.775.174                                           |
| Carga en Cisternas | 12.192.929                                                   | 5,9%                                              | 12.192.929                                                                   | 5,9%                                                                       | 6.409.411                                             |
| <b>Total</b>       | <b>205.804.708</b>                                           | <b>100,0%</b>                                     | <b>205.804.708</b>                                                           | <b>100,0%</b>                                                              | <b>108.184.585</b>                                    |

*Fuente: CNMC*



**Cuadro II. 50. Asignación por servicio de la retribución reconocida a las interconexiones de gas natural licuado**

| Retribución reconocida a las interconexiones de GNL (€) (A) |                                           |                                |                                                       |                                                     | 475.757                            |
|-------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|------------------------------------|
| Servicio                                                    | Volumen previsto para el año de gas (MWh) | % sobre volumen total previsto | Volumen a efectos de la asignación por servicio (MWh) | Volumen a efectos de la asignación por servicio (B) | Retribución asignada (€) (A) * (B) |
| Descarga de GNL                                             | 223.257.778                               | 50,0%                          | 223.257.778                                           | 50,0%                                               | 237.800                            |
| Vaporización                                                | 193.611.779                               | 43,4%                          | 193.611.779                                           | 43,3%                                               | 206.223                            |
| Carga en Cisternas                                          | 12.192.929                                | 2,7%                           | 12.192.929                                            | 2,7%                                                | 12.987                             |
| Trasvase de GNL de planta a buque                           | 17.220.000                                | 3,9%                           | 17.220.000                                            | 3,9%                                                | 18.342                             |
| Trasvase de GNL de buque a buque                            | -                                         | 0,0%                           | 219.000                                               | 0,0%                                                | 233                                |
| Puesta en frío                                              | 162.448                                   | 0,0%                           | 162.448                                               | 0,0%                                                | 173                                |
| <b>Total</b>                                                | <b>446.444.934</b>                        | <b>100,0%</b>                  | <b>446.663.934</b>                                    | <b>100,0%</b>                                       | <b>475.757</b>                     |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 51. Asignación por servicio de la retribución reconocida a las instalaciones de descarga**

| Retribución reconocida a las instalaciones de descarga (€) (A) |                                           |                                |                                                       |                                                     | 14.385.799                         |
|----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|------------------------------------|
| Servicio                                                       | Volumen previsto para el año de gas (MWh) | % sobre volumen total previsto | Volumen a efectos de la asignación por servicio (MWh) | Volumen a efectos de la asignación por servicio (B) | Retribución asignada (€) (A) * (B) |
| Descarga de GNL                                                | 223.257.778                               | 92,8%                          | 223.257.778                                           | 92,7%                                               | 13.334.517                         |
| Trasvase de GNL de planta a buque                              | 17.220.000                                | 7,2%                           | 17.220.000                                            | 7,1%                                                | 1.028.499                          |
| Trasvase de GNL de buque a buque                               | -                                         | 0,0%                           | 219.000                                               | 0,1%                                                | 13.080                             |
| Puesta en frío                                                 | 162.448                                   | 0,1%                           | 162.448                                               | 0,1%                                                | 9.703                              |
| <b>Total</b>                                                   | <b>240.640.226</b>                        | <b>100,0%</b>                  | <b>240.859.226</b>                                    | <b>100,0%</b>                                       | <b>14.385.799</b>                  |

Fuente: CNMC

### c) Proporcional a la retribución del tanque asignada por servicio

Conforme al punto III.2.c) del Anexo III de la Circular 6/2020, la retribución reconocida por cimentaciones y obra civil asociada a los tanques de almacenamiento de GNL se distribuye proporcionalmente a la retribución del tanque de GNL asignada a los servicios de almacenamiento de GNL, regasificación y carga en cisternas (véase Cuadro II. 52).

**Cuadro II. 52. Asignación por servicio de la retribución asociada a la cimentación y obra civil del tanque de GNL**

| Cimentación y obra civil asociada al tanque de GNL (€) (A) |                                         | 788.369                       |                                                 |
|------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------------------|
| Retribución del tanque por servicio                        | Retribución del tanque por servicio (€) | % sobre retribución total (B) | Retribución asignada por servicio (€) (A) * (B) |
| Almacenamiento de GNL                                      | 66.534.563                              | 38,08%                        | 300.218                                         |
| Vaporización                                               | 101.775.174                             | 58,25%                        | 459.231                                         |
| Carga en Cisternas                                         | 6.409.411                               | 3,67%                         | 28.921                                          |
| <b>Total</b>                                               | <b>174.719.149</b>                      | <b>100,00%</b>                | <b>788.369</b>                                  |

Fuente: CNMC

**d) Proporcional al volumen de boil-off generado en la prestación del servicio**

De acuerdo con el punto III.2.d) del Anexo III de la Circular 6/2020, la retribución de los sistemas de antorcha y combustor, de las instalaciones de compresión de boil off para procesado interno en planta, del relicuador de boil-off y del compresor de boil-off para emisión directa a red se deben asignar a cada uno de los servicios proporcionalmente al volumen de boil-off generado en la prestación de cada uno de los servicios de la planta.

A los efectos anteriores, el volumen de boil-off generado en la prestación de cada uno de los servicios se debe estimar teniendo en cuenta la capacidad de generación teórica y la utilización de las instalaciones prevista para el periodo tarifario.

Teniendo en cuenta lo anterior, la información aportada por las empresas sobre dichas variables y el escenario de demanda previsto se ha procedido a asignar la retribución de las citadas instalaciones.

**Cuadro II. 53. Asignación de la retribución de los sistemas de antorcha y combustor, las instalaciones de compresión de boil off para procesado interno en planta, el relicuador de boil-off y el compresor de boil-off para emisión directa a red**

| Retribución asignada en función del boil-off generado (€) (A) | 16.130.752 |
|---------------------------------------------------------------|------------|
| Sistema de antorcha y combustor.                              | 1.034.594  |
| Compresor de boil-off para procesado interno en planta        | 7.741.672  |
| Compresor de boil-off para emisión directa a red.             | 7.336.889  |
| Relicador de boil-off.                                        | 17.597     |

| Servicio                          | Generación de BOG por servicio (GWh/h) (B) | Horas de funcionamiento previstas | Horas de funcionamiento previstas a efectos de la asignación (C) | Previsión boil-off para el año de gas (GWh) (D) = (B) * (C) | % sobre total (E) | Retribución asignada (€) (A) * (E) |
|-----------------------------------|--------------------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|-------------------|------------------------------------|
| Descarga de GNL                   | 0,113                                      | 4.843                             | 4.843                                                            | 549                                                         | 4,10%             | 661.116                            |
| Almacenamiento de GNL             | 0,163                                      | 52.560                            | 52.560                                                           | 8.550                                                       | 63,81%            | 10.293.034                         |
| Carga de GNL en cisternas         | 0,035                                      | 62.849                            | 62.849                                                           | 2.186                                                       | 16,31%            | 2.631.371                          |
| Vaporización                      | 0,013                                      | 52.560                            | 52.560                                                           | 693                                                         | 5,17%             | 833.706                            |
| Trasvase de GNL de planta a buque | 0,218                                      | 6.269                             | 6.269                                                            | 1.369                                                       | 10,22%            | 1.647.948                          |
| Trasvase de buque a buque         | 0,218                                      | -                                 | 50                                                               | 11                                                          | 0,08%             | 13.143                             |
| Puesta en frío de buques          | 0,218                                      | 192                               | 192                                                              | 42                                                          | 0,31%             | 50.434                             |
| <b>Total</b>                      |                                            |                                   |                                                                  | <b>13.399</b>                                               | <b>100,00%</b>    | <b>16.130.752</b>                  |

Fuente: CNMC

**e) Proporcional a la retribución asignada por la prestación del resto de los servicios**

De acuerdo con el punto III.2.e) del Anexo III de la Circular 6/2020, la retribución asociada a la infraestructura terrestre, la adecuación de terrenos, los edificios, los sistemas de gestión y control, los servicios auxiliares y el sistema de suministro eléctrico se debe asignar proporcionalmente a la retribución asignada por servicio del resto de los elementos.

**Cuadro II. 54. Asignación de la retribución de la infraestructura terrestre, los edificios, los sistemas de gestión y control, los servicios auxiliares y el sistema de suministro eléctrico**

| Retribución asignada proporcionalmente a la retribución asignada por servicio del resto de elementos (A) |  |  |  |  |  |  |  | 17.751.453 |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|------------|
| Obra civil                                                                                               |  |  |  |  |  |  |  | 8.733.974  |
| Sistemas de gestión y control                                                                            |  |  |  |  |  |  |  | 2.473.390  |
| Servicios auxiliares.                                                                                    |  |  |  |  |  |  |  | 4.273.477  |
| Sistema de suministro eléctrico                                                                          |  |  |  |  |  |  |  | 2.270.611  |

  

| Asignación de la retribución de cada elemento por servicio |                   |                   |                    |                   |                                   |                                  |                |                    |
|------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------------|-------------------|-----------------------------------|----------------------------------|----------------|--------------------|
| Elemento retributivo                                       | Descarga de GNL   | Almac. GNL        | Vaporiz.           | Carga en cisterna | Trasvase de GNL de planta a buque | Trasvase de GNL de buque a buque | Puesta en frío | Total              |
| Tanque de GNL                                              |                   | 66.534.563        | 94.754.480         | 5.967.275         |                                   |                                  |                | 167.256.318        |
| Bombas primarias                                           |                   |                   | 5.101.206          | 321.254           |                                   |                                  |                | 5.422.460          |
| Retribución financiera del gas talón                       |                   |                   | 1.919.488          | 120.882           |                                   |                                  |                | 2.040.370          |
| Cimentación y obra civil asociada al tanque GNL            |                   | 300.218           | 459.231            | 28.921            |                                   |                                  |                | 788.369            |
| Sistema de bombas secundarias.                             |                   |                   | 7.611.465          |                   |                                   |                                  |                | 7.611.465          |
| Vaporizadores de agua de mar.                              |                   |                   | 8.819.337          |                   |                                   |                                  |                | 8.819.337          |
| Vaporizadores de combustión sumergida.                     |                   |                   | 1.177.065          |                   |                                   |                                  |                | 1.177.065          |
| Sistema de medida u odorización.                           |                   |                   | 241.102            |                   |                                   |                                  |                | 241.102            |
| Sistema de captación de agua                               |                   |                   | 4.143.504          |                   |                                   |                                  |                | 4.143.504          |
| Sistema de antorcha y combustor.                           | 42.403            | 660.175           | 53.472             | 168.771           | 105.696                           | 843                              | 3.235          | 1.034.594          |
| Compresor de boil-off para procesado interno en planta     | 317.291           | 4.939.962         | 400.122            | 1.262.880         | 790.904                           | 6.308                            | 24.205         | 7.741.672          |
| Compresor de boil-off para emisión directa a red.          | 300.701           | 4.681.669         | 379.202            | 1.196.849         | 749.550                           | 5.978                            | 22.939         | 7.336.889          |
| Relicador de boil-off.                                     | 721               | 11.228            | 909                | 2.871             | 1.798                             | 14                               | 55             | 17.597             |
| Cargaderos de cisternas.                                   |                   |                   |                    | 2.251.522         |                                   |                                  |                | 2.251.522          |
| Tuberías de gas natural                                    |                   |                   | 2.882.279          |                   |                                   |                                  |                | 2.882.279          |
| Tuberías de gas natural licuado                            | 237.800           |                   | 206.223            | 12.987            | 18.342                            | 233                              | 173            | 475.757            |
| Instalaciones de descarga                                  | 13.334.517        |                   |                    |                   | 1.028.499                         | 13.080                           | 9.703          | 14.385.799         |
| <b>Total</b>                                               | <b>14.233.433</b> | <b>77.127.815</b> | <b>128.149.085</b> | <b>11.334.212</b> | <b>2.694.789</b>                  | <b>26.456</b>                    | <b>60.310</b>  | <b>233.626.100</b> |
| <b>% de retribución asignado por servicio (B)</b>          | <b>6,09%</b>      | <b>33,01%</b>     | <b>54,85%</b>      | <b>4,85%</b>      | <b>1,15%</b>                      | <b>0,01%</b>                     | <b>0,03%</b>   | <b>100,0%</b>      |

  

| Asignación resto elementos por servicio (A) * (B) | 1.081.489         | 5.860.350         | 9.737.065          | 861.200           | 204.756          | 2.010         | 4.582         | 17.751.453         |
|---------------------------------------------------|-------------------|-------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------|---------------|--------------------|
| Obra civil                                        | 532.109           | 2.883.378         | 4.790.778          | 423.723           | 100.743          | 989           | 2.255         | 8.733.974          |
| Sistemas de gestión y control                     | 150.689           | 816.549           | 1.356.709          | 119.995           | 28.530           | 280           | 638           | 2.473.390          |
| Servicios auxiliares.                             | 260.357           | 1.410.818         | 2.344.097          | 207.325           | 49.293           | 484           | 1.103         | 4.273.477          |
| Sistema de suministro eléctrico                   | 138.335           | 749.605           | 1.245.481          | 110.157           | 26.191           | 257           | 586           | 2.270.611          |
| <b>Total</b>                                      | <b>15.314.923</b> | <b>82.988.166</b> | <b>137.886.150</b> | <b>12.195.411</b> | <b>2.899.545</b> | <b>28.466</b> | <b>64.892</b> | <b>251.377.553</b> |

Fuente: CNMC

En el Cuadro II. 55 se resume, el resultado de la asignación por servicio.

**Cuadro II. 55. Asignación por servicio de la retribución fija y por O&M fijos.**

| Servicio prestado en la planta    | Retribución asignada por servicio (€) |
|-----------------------------------|---------------------------------------|
| Descarga de GNL                   | 15.314.923                            |
| Almacenamiento de GNL             | 82.988.166                            |
| Vaporización                      | 137.886.150                           |
| Carga de GNL en cisternas         | 12.195.411                            |
| Trasvase de GNL de planta a buque | 2.899.545                             |
| Trasvase de GNL de buque a buque  | 28.466                                |
| Puesta en frío de buques          | 64.892                                |
| <b>Total</b>                      | <b>251.377.553</b>                    |

*Fuente: CNMC*

### **3.4. Asignación por servicio de la retribución de regasificación asociada a los costes operativos de naturaleza variable**

El punto IV del Anexo III de la Circular 6/2020 establece que la retribución variable asociada a los costes operativos se asignará por servicio conforme a los porcentajes establecidos en el punto 2.b del Anexo IV de la Circular. En el Cuadro II. 56 se muestra el resultado de aplicar los porcentajes de asignación a la retribución asociada a los costes de operación y mantenimiento variables previstos para el año de gas 2026.

Se señala que dentro de la retribución variable se ha incluido la Retribución por incentivo por desarrollo sostenible para la promoción del uso de gas natural en transporte marítimo, calculada de acuerdo con lo establecido en el artículo 18 de la Circular 9/2019<sup>6</sup>, al conformarse dicha retribución como una retribución unitaria por la cantidad de gas natural destinada al combustible marítimo, esto es, al tener naturaleza variable.

---

<sup>6</sup> Circular 9/2019, de 12 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología para determinar la retribución de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de gas natural licuado, disponible en <https://www.cnmc.es/expedientes/cirde00619>

**Cuadro II. 56. Asignación de la retribución asociada a los costes de O&M variables previstos para de gas 2026 por servicio prestado en la planta.**

| <b>Retribución variable O&amp;M (€) (A)</b>      |                                                                 | <b>38.054.503</b>                                      |
|--------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| <b>Asignación de la retribución por servicio</b> | <b>% de asignación de retribución variable por servicio (B)</b> | <b>Retribución asignada por servicio (€) (A) * (B)</b> |
| Descarga de GNL                                  | 10,00%                                                          | 3.805.450                                              |
| Almacenamiento de GNL                            | 16,79%                                                          | 6.389.351                                              |
| Carga de GNL en cisternas                        | 67,09%                                                          | 25.530.766                                             |
| Vaporización                                     | 5,80%                                                           | 2.207.161                                              |
| Trasvase de GNL a buque                          | 0,17%                                                           | 64.693                                                 |
| Trasvase de GNL de buque a buque                 | 0,14%                                                           | 53.276                                                 |
| Puesta en frío de buques                         | 0,01%                                                           | 3.805                                                  |
| <b>Total</b>                                     | <b>100,0%</b>                                                   | <b>38.054.503</b>                                      |

*Fuente: CNMC*

### **3.5. Determinación de los peajes y cánones asociados a cada uno de los servicios prestados en la planta**

#### **3.5.1. Peajes estándar de capacidad firme anual**

En el Cuadro II. 57 se resume la retribución de la actividad de regasificación que se debe recuperar mediante los peajes por el uso de los servicios prestados en la planta, sin considerar las primas resultantes de las subastas.

**Cuadro II. 57. Asignación de la retribución prevista para el año de gas 2026 por servicio prestado en la planta**

| Servicio prestado en la planta    | Retribución por inversión y O&M fijo asignada por servicio (€) | Retribución por O&M variable asignada por servicio (€) | Retribución asignada por servicio (€) |
|-----------------------------------|----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|---------------------------------------|
| Descarga de GNL                   | 15.314.923                                                     | 3.805.450                                              | 19.120.373                            |
| Almacenamiento de GNL             | 82.988.166                                                     | 6.389.351                                              | 89.377.517                            |
| Vaporización                      | 137.886.150                                                    | 25.530.766                                             | 163.416.916                           |
| Carga de GNL en cisternas         | 12.195.411                                                     | 2.207.161                                              | 14.402.573                            |
| Trasvase de GNL de planta a buque | 2.899.545                                                      | 64.693                                                 | 2.964.238                             |
| Trasvase de GNL de buque a buque  | 28.466                                                         | 53.276                                                 | 81.743                                |
| Puesta en frío de buques          | 64.892                                                         | 3.805                                                  | 68.698                                |
| <b>Total</b>                      | <b>251.377.553</b>                                             | <b>38.054.503</b>                                      | <b>289.432.056</b>                    |
| Otros Costes de regasificación    | 42.623.333                                                     | -                                                      | 42.623.333                            |
| <b>Total</b>                      | <b>294.000.887</b>                                             | <b>38.054.503</b>                                      | <b>332.055.389</b>                    |

Fuente: CNMC

El anexo III de la Circular 6/2020, establece en su punto primero que en la retribución que se tiene que recuperar a través de los peajes de regasificación se tendrán en cuenta, las primas obtenidas, en su caso, de procedimientos de asignación de capacidad imputables a la actividad de regasificación. El importe de las primas de las subastas que se tiene en cuenta en la determinación de los peajes del año de gas 2026 asciende a 129,9 M€ (véase Cuadro II. 58).

**Cuadro II. 58. Primas de ejercicios anteriores imputables a regasificación**

|                                         | Primas registradas (€) | % asignado a peajes regasificación | Asignado a peajes regasificación (€) | % asignado a consumidor final | Asignado a consumidor final (€) |
|-----------------------------------------|------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|
| Primas del ejercicio                    | 96.809.108             | 100%                               | 96.809.108                           | 0%                            | -                               |
| Desvíos de primas ejercicios anteriores | 66.264.320             |                                    | 33.132.160                           |                               | 33.132.160                      |
| Desvíos primas 2023                     | 1.468.310              | 50%                                | 734.155                              | 50%                           | 734.155                         |
| Desvíos primas 2024                     | 26.480.174             | 50%                                | 13.240.087                           | 50%                           | 13.240.087                      |
| Desvíos primas 2025                     | 38.315.836             | 50%                                | 19.157.918                           | 50%                           | 19.157.918                      |
| <b>TOTAL (€)</b>                        | <b>163.073.428</b>     |                                    | <b>129.941.268</b>                   |                               | <b>33.132.160</b>               |

Fuente: CNMC

Asimismo, el anexo III de la Circular establece en su punto primero que en la retribución que se tiene que recuperar a través de los peajes de regasificación se tendrán en cuenta las revisiones, en su caso, de la retribución de la actividad de regasificación correspondiente a ejercicios anteriores y la diferencia entre los ingresos inicialmente previstos y los ingresos reales que resulten de la aplicación de los peajes de regasificación correspondiente a ejercicios anteriores. El importe de los desvíos de retribución de ejercicios anteriores asciende a +57,3 M€ y el importe de los desvíos de ingresos de ejercicios anteriores asciende a - 18,4 M€. En total, el importe de los desvíos que se tiene en cuenta en la determinación de los peajes del año de gas 2026 asciende a 38,9 M€, reduciendo el valor de dicha retribución a asignar en ese importe.

**Cuadro II. 59. Desvíos de ejercicios anteriores imputables a regasificación**

| Desvíos de ejercicios anteriores asignados a regasificación (€) | Importe (€)         |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------|
| <b>Desvíos de Ingresos (€)</b>                                  | <b>- 18.393.836</b> |
| Desvíos de Ingresos 2023                                        | - 1.468.289         |
| Desvíos de Ingresos 2024                                        | - 16.925.547        |
| <b>Desvíos de Retribución Fija y Variable (€)</b>               | <b>57.279.459</b>   |
| Desvíos de retribución Fija                                     | 67.495.727          |
| Desvíos de retribución Variable                                 | - 10.216.269        |
| <b>Total</b>                                                    | <b>38.885.623</b>   |

Fuente: CNMC

Conforme al anexo III de la Circular 6/2020, el importe de las primas se deduce de la retribución de la actividad de regasificación. También los importes de los desvíos de retribución e ingresos se asignan, pudiendo resultar positivos o negativos. Ambos importes se distribuirán de forma proporcional a todos los peajes de la actividad de regasificación (véase Cuadro II. 60).



**Cuadro II. 60. Asignación de la retribución prevista para el año de gas 2026 por servicio prestado en la planta, teniendo en cuenta el importe de las primas de las subastas**

|                                                                                |  |  |               |  |  |
|--------------------------------------------------------------------------------|--|--|---------------|--|--|
| Primas de las subastas de capacidad (€) ± desvíos de ejercicios anteriores (C) |  |  | - 168.826.891 |  |  |
| Primas de las subastas asignadas al peaje de Regasificación                    |  |  | - 129.941.268 |  |  |
| Desvíos de ejercicios anteriores                                               |  |  | - 38.885.623  |  |  |

  

| Servicio prestado en la planta    | Retribución por inversión y O&M fijo asignada por servicio sin prima (€) (A) | % sobre retribución total de regasificación (B) | Retribución por inversión y O&M fijo asignada por servicio con prima (€) (D) = (A) + (B) * (C) | Retribución por O&M variable asignada por servicio (€) (E) | Retribución asignada por servicio (€) (D) + (E) |
|-----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|
| Descarga de GNL                   | 15.314.923                                                                   | 6,09%                                           | 5.029.315                                                                                      | 3.805.450                                                  | 8.834.766                                       |
| Almacenamiento de GNL             | 82.988.166                                                                   | 33,01%                                          | 27.252.744                                                                                     | 6.389.351                                                  | 33.642.095                                      |
| Vaporización                      | 137.886.150                                                                  | 54,85%                                          | 45.280.865                                                                                     | 25.530.766                                                 | 70.811.631                                      |
| Carga de GNL en cisternas         | 12.195.411                                                                   | 4,85%                                           | 4.004.889                                                                                      | 2.207.161                                                  | 6.212.051                                       |
| Trasvase de GNL de planta a buque | 2.899.545                                                                    | 1,15%                                           | 952.191                                                                                        | 64.693                                                     | 1.016.883                                       |
| Trasvase de GNL de buque a buque  | 28.466                                                                       | 0,01%                                           | 9.348                                                                                          | 53.276                                                     | 62.624                                          |
| Puesta en frío de buques          | 64.892                                                                       | 0,03%                                           | 21.310                                                                                         | 3.805                                                      | 25.116                                          |
| <b>Total</b>                      | <b>251.377.553</b>                                                           | <b>100,00%</b>                                  | <b>82.550.663</b>                                                                              | <b>38.054.503</b>                                          | <b>120.605.165</b>                              |

Fuente: CNMC

### 3.5.1.1. Peaje de descarga de buques

En el Cuadro II. 61 se calculan los peajes de descarga de buques aplicables al año de gas 2026, determinados de acuerdo con lo establecido en el punto V del Anexo III de la Circular 6/2020.

**Cuadro II. 61. Determinación de los términos de facturación del peaje de descarga de GNL**

|                             | Retribución por inversión y O&M fijo (€) | Retribución por O&M variable (€) | TOTAL     |
|-----------------------------|------------------------------------------|----------------------------------|-----------|
| Retribución a recuperar (A) | 5.029.315                                | 3.805.450                        | 8.834.766 |
| %                           | 57%                                      | 43%                              | 100%      |

**Variables de facturación**

| Tamaño del barco (T) (m3)                      | Nº de Barcos (B) | Tiempos medios de operación (horas) (C) | Volumen (MWh) (D)  |
|------------------------------------------------|------------------|-----------------------------------------|--------------------|
| S (T < 40.000 m3 de GNL)                       | 9                | 18,03                                   | 1.064.648          |
| M ( 40.000 m3 de GNL < T < 75.000 m3 de GNL)   | 20               | 18,03                                   | 10.365.270         |
| L ( 75.000 m3 de GNL < T < 150.000 m3 de GNL)  | 91               | 20,97                                   | 89.152.144         |
| XL (150.000 m3 de GNL < T < 216.000 m3 de GNL) | 107              | 22,54                                   | 122.675.716        |
| XXL ( T > 216.000 m3 de GNL)                   | 0                | 22,54                                   | -                  |
| <b>TOTAL</b>                                   | <b>227</b>       | <b>21,33</b>                            | <b>223.257.778</b> |

**Determinación del coste horario fijo por operación**

|                                        | Retribución por inversión y O&M fijos |
|----------------------------------------|---------------------------------------|
| Retribución fija a recuperar (A)       | 5.029.315                             |
| Nº de barcos (B)                       | 227                                   |
| Tiempo medio ponderado (C)             | 21                                    |
| Nº horas de operación (B) * (C)        | 4.843                                 |
| Coste por hora (E) = (A) / [(B) * (C)] | 1.038,5                               |

**Términos de facturación**

| Tamaño del barco (T) (m3)                      | Término fijo (€/buque) (E)* (C) | Término variable (€/kWh descargado) (A)/(D) |
|------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------------------|
| S (T < 40.000 m3 de GNL)                       | 18.727                          | 0,000017                                    |
| M ( 40.000 m3 de GNL < T < 75.000 m3 de GNL)   | 18.727                          | 0,000017                                    |
| L ( 75.000 m3 de GNL < T < 150.000 m3 de GNL)  | 21.780                          | 0,000017                                    |
| XL (150.000 m3 de GNL < T < 216.000 m3 de GNL) | 23.404                          | 0,000017                                    |
| XXL ( T > 216.000 m3 de GNL)                   | 23.404                          | 0,000017                                    |

Fuente: CNMC

Se mantiene el factor de conversión de m<sup>3</sup> a kWh definido considerando los valores de referencia recogidos en PD-10 “Cálculo de la capacidad de las instalaciones” para el poder calorífico superior de 11,63 kWh/m<sup>3</sup>(n) y la relación entre m<sup>3</sup> de GNL y m<sup>3</sup> de GN equivalente de 585 m<sup>3</sup>(n) de GN, dando como resultado un valor de 6.804 kWh/m<sup>3</sup>(n).

### 3.5.1.2. Peaje de almacenamiento de GNL

En el Cuadro II. 62 se muestra la determinación del peaje de almacenamiento de GNL, de acuerdo con la metodología establecida en el punto V.2 del Anexo III de la Circular 6/2020.

**Cuadro II. 62. Determinación de los términos de facturación del peaje de almacenamiento de GNL para el año de gas 2026**

|                                    | Retribución por inversión y O&M fijo (€) | Retribución por O&M variable (€) | Retribución total (€) |
|------------------------------------|------------------------------------------|----------------------------------|-----------------------|
| <b>Retribución a recuperar (A)</b> | 27.252.744                               | 6.389.351                        | 33.642.095            |
| <b>%</b>                           | 81,0%                                    | 19,0%                            | 100,0%                |

  

|                                               | Capacidad contratada (kWh/día) | Volumen almacenado (kWh) |
|-----------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------|
| <b>Variables de facturación previstas (B)</b> | 17.061.228.034                 | 3.974.003.477.116        |

  

|                                        | Término fijo por capacidad contratada (€/kWh/día y año) | Término variable (€/kWh almacenado) |
|----------------------------------------|---------------------------------------------------------|-------------------------------------|
| <b>Términos de facturación (A)/(B)</b> | 0,001597                                                | 0,000002                            |

Fuente: CNMC

### 3.5.1.3. Peaje de regasificación

En el Cuadro II. 63 se determinan los términos de facturación del peaje de regasificación que resultan de aplicar las fórmulas establecidas en el punto V.3 del Anexo III de la Circular 6/2020.

**Cuadro II. 63. Determinación de los términos de facturación del peaje de regasificación para el año de gas 2026**

|                                    | Retribución por inversión y O&M fijo (€) | Retribución por O&M variable (€) | Retribución total (€) |
|------------------------------------|------------------------------------------|----------------------------------|-----------------------|
| <b>Retribución a recuperar (A)</b> | 45.280.865                               | 25.530.766                       | 70.811.631            |
| <b>%</b>                           | 63,9%                                    | 36,1%                            | 100,0%                |

  

|                                               | Caudal a facturar (kWh/día)/mes | Volumen regasificados (kWh) |
|-----------------------------------------------|---------------------------------|-----------------------------|
| <b>Variables de facturación previstas (B)</b> | 740.635.047                     | 193.611.778.743             |

  

|                                        | Término fijo (€/kWh/día/año) | Término variable (€/kWh regasificado) |
|----------------------------------------|------------------------------|---------------------------------------|
| <b>Términos de facturación (A)/(B)</b> | 0,061138                     | 0,000132                              |

Fuente: CNMC

#### 3.5.1.4. Peaje de licuefacción virtual

En el Cuadro II. 64 se determina el peaje de licuefacción virtual para el año de gas 2026 que resulta de aplicar la metodología establecida en el punto V.4 del Anexo III de la Circular 6/2020. El cálculo de la proporción de la retribución de regasificación correspondiente a los elementos comunes se ha calculado sin considerar las primas de las subastas ni los desvíos de ejercicios anteriores, si bien el porcentaje se ha aplicado sobre el término fijo del peaje de regasificación, que sí incorpora dicho impacto.

**Cuadro II. 64. Determinación de los términos de facturación del peaje de licuefacción virtual para el año de gas 2026**

|                                                                              |             |
|------------------------------------------------------------------------------|-------------|
| Retribución asignada total al servicio de regasificación (€) (A)             | 137.886.150 |
| Retribución por elementos comunes al servicio de regasificación (€) (B)      | 9.737.065   |
| Proporción de retribución de elementos comunes sobre total (%) (C) = (B)/(A) | 7,1%        |
| Término fijo del peaje de regasificación (€/kWh/día/año) (D)                 | 0,061138    |
| Término fijo del peaje de licuefacción virtual (€/kWh/día/año) (D) * (C)     | 0,004317    |

*Fuente: CNMC*

### 3.5.1.5. Peaje de carga en cisternas

En el Cuadro II. 65 se recoge el cálculo de los términos de facturación de peaje de carga en cisternas, de acuerdo con las fórmulas establecidas en el punto V.5 del Anexo III de la Circular 6/2020.

**Cuadro II. 65. Determinación de los términos de facturación del peaje de carga en cisterna para el año de gas 2026**

|                                    | Retribución por inversión y O&M fijo (€) | Retribución por O&M variable (€) | Retribución total (€) |
|------------------------------------|------------------------------------------|----------------------------------|-----------------------|
| <b>Retribución a recuperar (A)</b> | 4.004.889                                | 2.207.161                        | 6.212.051             |
| <b>%</b>                           | 64,5%                                    | 35,5%                            | 100,0%                |

  

|                                               | Caudal a facturar (kWh/día/mes) | Volumen cargado (kWh) |
|-----------------------------------------------|---------------------------------|-----------------------|
| <b>Variables de facturación previstas (B)</b> | 55.246.575                      | 12.192.928.897        |

  

|                                        | Término fijo (€/kWh/día/año) | Término variable (€/kWh cargado en cisterna) |
|----------------------------------------|------------------------------|----------------------------------------------|
| <b>Términos de facturación (A)/(B)</b> | 0,072491                     | 0,000181                                     |

*Fuente: CNMC*

### 3.5.1.6. Peaje de carga de GNL de planta a buque

En el Cuadro II. 66 se determina el término de facturación del peaje de trasvase de GNL a buque para el año de gas 2026, conforme con el punto V.6 del Anexo III de la Circular 6/2020.

**Cuadro II. 66. Determinación de los términos de facturación del peaje de trasvase de GNL de planta a buque para el año de gas 2026**

|                             | Retribución por inversión y O&M fijo (€) | Retribución por O&M variable (€) | Retribución total (€) |
|-----------------------------|------------------------------------------|----------------------------------|-----------------------|
| Retribución a recuperar (A) | 952.191                                  | 64.693                           | 1.016.883             |
| %                           | 93,6%                                    | 6,4%                             | 100,0%                |

|                                        | Nº de buques | Volumen trasvasado (kWh) |
|----------------------------------------|--------------|--------------------------|
| Variables de facturación previstas (B) | 157          | 17.220.000.000           |

|                                 | Término variable (€/kWh trasvasado) |
|---------------------------------|-------------------------------------|
| Términos de facturación (A)/(B) | 0,000059                            |

Fuente: CNMC

### 3.5.1.7. Peaje de carga de GNL de buque a buque

De acuerdo a lo establecido en el punto V.7 del Anexo III de la Circular 6/2020, en el Cuadro II. 67 se determina el término de facturación del peaje de trasvase de GNL de buque a buque. Se señala que al no existir previsión de volumen para dicho ejercicio se ha considerado un volumen de 219 GWh.

**Cuadro II. 67. Determinación de los términos de facturación del peaje de trasvase de GNL de buque a buque**

|                                    | Retribución por inversión y O&M fijo (€) | Retribución por O&M variable (€) | Retribución total (€) |
|------------------------------------|------------------------------------------|----------------------------------|-----------------------|
| <b>Retribución a recuperar (A)</b> | 9.348                                    | 53.276                           | 62.624                |
| <b>%</b>                           | 14,9%                                    | 85,1%                            | 100,0%                |

  

|                                               | Nº de buques | Volumen trasvasado (kWh) |
|-----------------------------------------------|--------------|--------------------------|
| <b>Variables de facturación previstas (B)</b> | 1            | 219.000.000              |

  

|                                        | Término variable (€/kWh trasvasado) |
|----------------------------------------|-------------------------------------|
| <b>Términos de facturación (A)/(B)</b> | 0,000286                            |

Fuente: CNMC

### 3.5.1.8. Peaje de puesta en frío

En el Cuadro II. 68 se determina el término de facturación del peaje de puesta en frío, conforme a la metodología de cálculo establecida en el punto V.8 del Anexo III de la Circular 6/2020.



**Cuadro II. 68. Determinación de los términos de facturación del peaje de puesta en frío para el año de gas 2026**

|                                    | <b>Retribución por inversión y O&amp;M fijo (€)</b> | <b>Retribución por O&amp;M variable (€)</b> | <b>Retribución total (€)</b> |
|------------------------------------|-----------------------------------------------------|---------------------------------------------|------------------------------|
| <b>Retribución a recuperar (A)</b> | 21.310                                              | 3.805                                       | 25.116                       |
| <b>%</b>                           | 84,8%                                               | 15,2%                                       | 100,0%                       |

  

|                                               | <b>Nº de buques</b> | <b>Volumen empleado en la puesta en frío (kWh)</b> |
|-----------------------------------------------|---------------------|----------------------------------------------------|
| <b>Variables de facturación previstas (B)</b> | 1                   | 162.448.310                                        |

  

|                                        | <b>Término variable (€/kWh)</b> |
|----------------------------------------|---------------------------------|
| <b>Términos de facturación (A)/(B)</b> | 0,000155                        |

Fuente: CNMC

### 3.5.1.9. Factor de ajuste a aplicar

El punto III.2.b del Anexo III de la Circular 6/2020 establece que, si para un periodo tarifario no hubiera previsión de volumen para las operaciones de carga de GNL de planta a buque, trasvase de GNL de buque a buque o puesta en frío se supondrá un volumen de 900 GWh, 219 GWh y 19 GWh, respectivamente, procediéndose, en su caso, a ajustar los precios resultantes de la asignación a efectos de asegurar la suficiencia de ingresos.

Al haberse considerado un volumen de 219 GWh para calcular el peaje de las operaciones de trasvase de GNL de buque a buque se hace necesario aplicar un factor de ajuste a los peajes de la actividad de regasificación, al objeto de asegurar la suficiencia de los mismos (véase Cuadro II. 69).

**Cuadro II. 69. Determinación de los términos de facturación finales**

| Servicio prestado en la planta    | Retribución a recuperar                                        |                                                        |                                       | Ingresos           |
|-----------------------------------|----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------------|
|                                   | Retribución por inversión y O&M fijo asignada por servicio (€) | Retribución por O&M variable asignada por servicio (€) | Retribución asignada por servicio (€) | €                  |
| Descarga de GNL                   | 5.029.315                                                      | 3.805.450                                              | 8.834.766                             | 8.834.766          |
| Almacenamiento de GNL             | 27.252.744                                                     | 6.389.351                                              | 33.642.095                            | 33.642.095         |
| Regasificación                    | 45.280.865                                                     | 25.530.766                                             | 70.811.631                            | 70.811.631         |
| Carga de GNL en cisternas         | 4.004.889                                                      | 2.207.161                                              | 6.212.051                             | 6.212.051          |
| Trasvase de GNL de planta a buque | 952.191                                                        | 64.693                                                 | 1.016.883                             | 1.016.883          |
| Trasvase de GNL de buque a buque  | 9.348                                                          | 53.276                                                 | 62.624                                | -                  |
| Puesta en frío de buques          | 21.310                                                         | 3.805                                                  | 25.116                                | 25.116             |
| Liquefacción Virtual              | -                                                              | -                                                      | -                                     | 26.985             |
| <b>Total</b>                      | <b>82.550.663</b>                                              | <b>38.054.503</b>                                      | <b>120.605.165</b>                    | <b>120.569.526</b> |
| <b>Factor de Ajuste</b>           | <b>1,000296</b>                                                |                                                        |                                       |                    |

**Peajes Resultantes**

| Servicio                          | Sin reescalar |                            |                        | Reescalados |                            |                        |
|-----------------------------------|---------------|----------------------------|------------------------|-------------|----------------------------|------------------------|
|                                   | €/Buque       | Término Fijo €/kWh/día/año | Término Variable €/kWh | €/Buque     | Término Fijo €/kWh/día/año | Término Variable €/kWh |
| Descarga de GNL                   |               |                            |                        |             |                            |                        |
| S (< 40.000 m3 de GNL)            | 18.727        |                            | 0,000017               | 18.732      |                            | 0,000017               |
| M (40.000 - 75.000 m3 GNL)        | 18.727        |                            | 0,000017               | 18.732      |                            | 0,000017               |
| L (75.000 - 150.000 m3 GNL)       | 21.780        |                            | 0,000017               | 21.786      |                            | 0,000017               |
| XL (150.000 - 216.000 m3 GNL)     | 23.404        |                            | 0,000017               | 23.411      |                            | 0,000017               |
| XXL ( T > 216.000 m3 GNL)         | 23.404        |                            | 0,000017               | 23.411      |                            | 0,000017               |
| Almacenamiento de GNL             |               | 0,001597                   | 0,000002               |             | 0,001598                   | 0,000002               |
| Regasificación                    |               | 0,061138                   | 0,000132               |             | 0,061156                   | 0,000132               |
| Carga de GNL en cisternas         |               | 0,072491                   | 0,000181               |             | 0,072513                   | 0,000181               |
| Trasvase de GNL de planta a buque |               |                            | 0,000059               |             |                            | 0,000059               |
| Trasvase de GNL de buque a buque  |               |                            | 0,000286               |             |                            | 0,000286               |
| Puesta en frío de buques          |               |                            | 0,000155               |             |                            | 0,000155               |
| Liquefacción Virtual              |               | 0,004317                   |                        |             | 0,004319                   | 0,000000               |

Fuente: CNMC

### 3.5.1.10. Peaje de aplicable a los servicios agregados

Los peajes aplicables a los servicios agregados resultan de la agregación de los peajes incluidos en la prestación del correspondiente servicio (véanse Cuadro II. 70, Cuadro II. 71 y Cuadro II. 72).

**Cuadro II. 70. Peaje de descarga de GNL, almacenamiento de GNL y regasificación para el año de gas 2026**

| Servicio individual                            | €/Buque | Término fijo (€/kWh/día y año) | Término variable (€/kWh) |
|------------------------------------------------|---------|--------------------------------|--------------------------|
| Descarga de GNL                                |         |                                |                          |
| S (< 40.000 m3 de GNL)                         | 18.732  |                                | 0,000017                 |
| M ( 40.000 m3 de GNL < T < 75.000 m3 de GNL)   | 18.732  |                                | 0,000017                 |
| L ( 75.000 m3 de GNL < T < 150.000 m3 de GNL)  | 21.786  |                                | 0,000017                 |
| XL (150.000 m3 de GNL < T < 216.000 m3 de GNL) | 23.411  |                                | 0,000017                 |
| XXL ( T > 216.000 m3 de GNL)                   | 23.411  |                                | 0,000017                 |
| Almacenamiento de GNL                          |         | 0,001598                       | 0,000002                 |
| Vaporización                                   |         | 0,061156                       | 0,000132                 |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 71. Peaje de almacenamiento de GNL y regasificación para el año de gas 2026**

| Servicio individual   | Término fijo (€/kWh/día y año) | Término variable (€/kWh) |
|-----------------------|--------------------------------|--------------------------|
| Almacenamiento de GNL | 0,001598                       | 0,000002                 |
| Vaporización          | 0,061156                       | 0,000132                 |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 72. Peaje de descarga de buque, almacenamiento de GNL y carga de buque para el año de gas 2026**

| Servicio individual                            | €/Buque | Término fijo (€/kWh/día y año) | Término variable (€/kWh) |
|------------------------------------------------|---------|--------------------------------|--------------------------|
| Descarga de GNL                                |         |                                |                          |
| S (< 40.000 m3 de GNL)                         | 18.732  |                                | 0,000017                 |
| M ( 40.000 m3 de GNL < T < 75.000 m3 de GNL)   | 18.732  |                                | 0,000017                 |
| L ( 75.000 m3 de GNL < T < 150.000 m3 de GNL)  | 21.786  |                                | 0,000017                 |
| XL (150.000 m3 de GNL < T < 216.000 m3 de GNL) | 23.411  |                                | 0,000017                 |
| XXL ( T > 216.000 m3 de GNL)                   | 23.411  |                                | 0,000017                 |
| Almacenamiento de GNL                          |         | 0,001598                       | 0,000002                 |
| Peaje de trasvase de GNL de planta a buque     |         |                                | 0,000059                 |

Fuente: CNMC

### 3.5.2. Peajes estándar de capacidad firme de duración inferior al año

Conforme a la Circular 8/2019, de 12 de diciembre, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural, en el Cuadro II. 73 se resumen los servicios ofertados en la planta de duración inferior al año.

**Cuadro II. 73. Servicios ofertados en las plantas de duración inferior al año**

| Servicios de duración inferior al año  | Anual | Trimestral | Mensual | Diario | Intradiario | Interrumpible diario | Interrumpible intradiario |
|----------------------------------------|-------|------------|---------|--------|-------------|----------------------|---------------------------|
| <b>I. Servicios no vinculados</b>      |       |            |         |        |             |                      |                           |
| Descarga de GNL                        | ✓     | ✗          | ✗       | ✗      | ✗           | ✗                    | ✗                         |
| Almacenamiento de GNL                  | ✓     | ✓          | ✓       | ✓      | ✓           | ✗                    | ✗                         |
| Regasificación                         | ✓     | ✓          | ✓       | ✓      | ✓           | ✓                    | ✓                         |
| Carga en cisterna                      | ✓     | ✓          | ✓       | ✓      | ✓           | ✓                    | ✓                         |
| Trasvase de GNL de planta a buque      | ✓     | ✗          | ✗       | ✗      | ✗           | ✗                    | ✗                         |
| Trasvase de GNL de buque a buque       | ✓     | ✗          | ✗       | ✗      | ✗           | ✗                    | ✗                         |
| Puesta en frío                         | ✓     | ✗          | ✗       | ✗      | ✗           | ✗                    | ✗                         |
| Licuefacción virtual                   | ✓     | ✓          | ✓       | ✓      | ✓           | ✓                    | ✓                         |
| <b>II. Servicios vinculados</b>        |       |            |         |        |             |                      |                           |
| Descarga/almacenamiento/regasificación | ✓     | ✗          | ✗       | ✗      | ✗           | ✗                    | ✗                         |
| Descarga/almacenamiento/carga          | ✓     | ✗          | ✗       | ✗      | ✗           | ✗                    | ✗                         |
| Almacenamiento/regasificación          | ✓     | ✗          | ✗       | ✗      | ✗           | ✗                    | ✗                         |

Fuente: CNMC

De acuerdo con lo establecido en el artículo 32.1 de la Circular 6/2020, los multiplicadores aplicables a los contratos trimestrales, mensuales y diarios se calcularán de forma que, dado el perfil de consumo diario previsto para el servicio, la facturación de cada uno de dichos contratos sea equivalente a la que resultaría del contrato anual.

Por otra parte, en el artículo 32.2 se establece que el multiplicador intradiario será el resultado del producto del multiplicador diario determinado en el punto anterior por el coeficiente que resulta para una duración del contrato intradiario de 12 horas. El coeficiente anterior resultará del promedio de los coeficientes de los cuatro años anteriores. El coeficiente correspondiente al año n y un contrato intradiario de 12 horas, se calculará de forma que, dado el perfil de consumo horario registrado en el año n para el servicio s, la facturación que obtendría el

consumidor medio en caso de formalizar un contrato diario y la facturación que obtendría de combinar contratos diarios e intradiarios de h horas fuera equivalente.

Adicionalmente, se establece que los multiplicadores serán el resultado de promediar los que resulten para los últimos cuatros años con información completa.

En Cuadro II. 74 se muestran los multiplicadores obtenidos para cada uno de los servicios para el año de gas 2026. Se indica que los multiplicadores establecidos se corresponden con el promedio del periodo 2021-2024. En el caso del servicio de licuefacción virtual se han considerado los multiplicadores correspondientes al servicio de regasificación al no disponerse de la información necesaria para su cálculo.

**Cuadro II. 74. Nivel de los multiplicadores de los productos de duración trimestral, mensual y diario para el año de gas 2026**

| Multiplicador      | Multiplicadores regasificación |                |                    |                      |
|--------------------|--------------------------------|----------------|--------------------|----------------------|
|                    | Almacenamiento                 | Regasificación | Carga en cisternas | Licuefacción virtual |
| <b>Trimestral</b>  | <b>1,10</b>                    | <b>1,20</b>    | <b>1,10</b>        | <b>1,20</b>          |
| 2021               | 1,10                           | 1,22           | 1,06               |                      |
| 2022               | 1,08                           | 1,12           | 1,22               |                      |
| 2023               | 1,08                           | 1,21           | 1,06               |                      |
| 2024               | 1,16                           | 1,34           | 1,06               |                      |
| <b>Mensual</b>     | <b>1,20</b>                    | <b>1,40</b>    | <b>1,20</b>        | <b>1,40</b>          |
| 2021               | 1,20                           | 1,43           | 1,11               |                      |
| 2022               | 1,21                           | 1,25           | 1,30               |                      |
| 2023               | 1,17                           | 1,29           | 1,11               |                      |
| 2024               | 1,23                           | 1,56           | 1,10               |                      |
| <b>Diario</b>      | <b>1,40</b>                    | <b>1,90</b>    | <b>1,70</b>        | <b>1,90</b>          |
| 2021               | 1,45                           | 1,94           | 1,54               |                      |
| 2022               | 1,38                           | 1,69           | 1,89               |                      |
| 2023               | 1,37                           | 1,77           | 1,65               |                      |
| 2024               | 1,39                           | 2,21           | 1,58               |                      |
| <b>Intradiario</b> | <b>4,60</b>                    | <b>6,50</b>    | <b>8,10</b>        | <b>6,50</b>          |

Fuente: CNMC

**Cuadro II. 75. Multiplicadores de los productos de duración trimestral, mensual y diario**

| Multiplicador | Multiplicadores regasificación |                |                    |                      |
|---------------|--------------------------------|----------------|--------------------|----------------------|
|               | Almacenamiento de GNL          | Regasificación | Carga en cisternas | Licuefacción virtual |
| Trimestral    | 1,10                           | 1,20           | 1,10               | 1,20                 |
| Mensual       | 1,20                           | 1,40           | 1,20               | 1,40                 |
| Diario        | 1,40                           | 1,90           | 1,70               | 1,90                 |
| Intradiario   | 4,60                           | 6,50           | 8,10               | 6,50                 |

*Fuente: CNMC*

### 3.5.3. Determinación del peaje asociado a la recuperación de otros costes de la actividad de regasificación

La Disposición transitoria primera de la Circular 6/2020, establece que el peaje de otros costes de regasificación será aplicable a partir del 1 de octubre de 2021.

En consecuencia, conforme al epígrafe VI del Anexo III de la Circular 6/2020<sup>7</sup> se determinan los peajes de otros costes de regasificación de aplicación a la demanda nacional suministrada desde plantas satélite unicliente, a través de un término variable, y a la demanda nacional suministrada desde redes locales, a través de un término fijo determinado considerando el número de clientes en cada grupo tarifario.

En el Cuadro II. 76 se detalla el procedimiento de cálculo del peaje de otros costes de regasificación aplicable a la demanda nacional suministrada desde plantas satélite unicliente y en el Cuadro II. 77 el procedimiento de cálculo del peaje de otros costes de regasificación aplicable a la demanda nacional suministrada desde redes locales determinando el término fijo por cliente o por caudal aplicable en función de si el consumidor dispone o no equipo de medida que permita el registro diario del caudal máximo demandado.

<sup>7</sup> En este punto se asigna la retribución a recuperar por el peaje asociado a otros costes de regasificación entre los consumidores suministrados desde una planta unicliente y el resto de los consumidores.

**Cuadro II. 76. Término variable del peaje asociado a la recuperación de otros costes de regasificación para el año de gas 2026**

|                                                                |                                 |
|----------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| <b>Retribución a recuperar (€) (A)</b>                         | <b>18.792.576</b>               |
| Retribución por continuidad de suministro                      | 17.681.003                      |
| Retribución El MUSEL                                           | 24.942.331                      |
| Desvíos de ejercicios anteriores                               | - 23.830.757                    |
| <b>Variables de facturación previstas (MWh) (B)</b>            | <b>291.112.564</b>              |
| Demanda consumidores nacionales conectados a las redes locales | 281.121.888                     |
| GNL directo                                                    | 9.990.676                       |
|                                                                | <b>Término variable (€/kWh)</b> |
| <b>Términos de facturación (A)/(B)</b>                         | <b>0,000065</b>                 |

*Fuente: CNMC*

**Cuadro II. 77. Determinación del término por cliente y caudal asociado a la recuperación de otros costes de regasificación de aplicación a los clientes suministrados desde la red de transporte y distribución para el año de gas 2026**

|                                                                                                               |                    |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|
| <b>Demanda consumidores nacionales conectados a la red locales (kWh) (A)</b>                                  | <b>291.112.564</b> |
| Demanda consumidores nacionales conectados a las redes locales                                                | 281.121.888        |
| Demanda consumidores conectados PS<br>únicliente y otros destinos (kWh)                                       | 9.990.676          |
| <b>Término variable asociado a otros costes<br/>de regasificación (B)</b>                                     | <b>0,000065</b>    |
| <b>Retribución a recuperar a través de<br/>consumidores conectados de redes<br/>locales (€) (C) = (A)*(B)</b> | <b>18.147.635</b>  |

| Grupo Tarifario | Número de suministros (N) | % número de suministros sobre total (D) | Retribución a recuperar por grupo tarifario (€) (RV <sub>OC,RL,GTK</sub> ) (E) = (D) * (C) | Capacidad contratada (kWh/día) (F) | Termino por cliente (€/año) (E) / (N) | Término por capacidad contratada equivalente (€/kWh/día)/año (E) / (F) |
|-----------------|---------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|
| RL.1            | 5.603.717                 | 70,381%                                 | 12.772.416                                                                                 | 92.477.481                         | 2,279276                              | 0,138114                                                               |
| RL.2            | 2.104.887                 | 26,437%                                 | 4.797.618                                                                                  | 122.752.597                        | 2,279276                              | 0,039084                                                               |
| RL.3            | 176.075                   | 2,211%                                  | 401.324                                                                                    | 25.065.455                         | 2,279276                              | 0,016011                                                               |
| RL.4            | 54.326                    | 0,682%                                  | 123.823                                                                                    | 45.466.810                         | 2,279276                              | 0,002723                                                               |
| RL.5            | 18.072                    | 0,227%                                  | 41.191                                                                                     | 81.334.728                         | 2,279276                              | 0,000506                                                               |
| RL.6            | 2.589                     | 0,033%                                  | 5.901                                                                                      | 39.953.992                         | 2,279276                              | 0,000148                                                               |
| RL.7            | 1.147                     | 0,014%                                  | 2.615                                                                                      | 52.270.093                         |                                       | 0,000050                                                               |
| RL.8            | 649                       | 0,008%                                  | 1.478                                                                                      | 87.681.221                         |                                       | 0,000017                                                               |
| RL.9            | 294                       | 0,004%                                  | 670                                                                                        | 95.215.792                         |                                       | 0,000007                                                               |
| RL.10           | 173                       | 0,002%                                  | 395                                                                                        | 169.476.308                        |                                       | 0,000002                                                               |
| RL.11           | 89                        | 0,001%                                  | 204                                                                                        | 594.191.337                        |                                       | 0,000000                                                               |
| Total           | 7.962.019                 | 100%                                    | 18.147.635                                                                                 | 1.405.885.814                      |                                       |                                                                        |

Fuente: CNMC

Una vez se dispone del peaje de otros costes de regasificación, se procede a la asignación del desvío de las primas de las subastas de capacidad que se han asignado al consumidor final (50% de las primas pendientes de asignar de los ejercicios 2023, 2024 y 2025) proporcionalmente a la suma de la facturación del término fijo del peaje de salida de la red de transporte, peaje de redes locales y peaje para la recuperación de otros costes de regasificación (véase Cuadro II. 78).

**Cuadro II. 78. Asignación del desvío de las primas de capacidad asignado al consumidor de los ejercicios 2023, 2024 y 2025 por grupo tarifario**

| Primas subastas de capacidad ejercicios anteriores (A) |                                     |                                                                |                                                             |                                                           |                                                                                           |                                           | - 33.132.160                                              |
|--------------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|
| Peaje                                                  | Tamaño (kWh)                        | Facturación término fijo peaje de salida de transporte (€) (B) | Facturación término fijo de peajes de redes locales (€) (C) | Facturación peajes otros costes de regasificación (€) (D) | Total facturación término fijo de los peajes de salida nacional (€) (E) = (B) + (C) + (D) | % sobre total facturación (G) = (E) / (F) | Asignación primas por grupo tarifario (€) (P) = (A) * (G) |
| <b>Suministrados desde la red T&amp;D</b>              |                                     | <b>127.787.962</b>                                             | <b>607.145.834</b>                                          | <b>18.147.635</b>                                         | <b>753.081.431</b>                                                                        | <b>99,91%</b>                             | <b>- 33.103.810</b>                                       |
| RL.1                                                   | C ≤ 5.000                           | 8.318.606                                                      | 133.903.203                                                 | 12.772.416                                                | 154.994.225                                                                               | 20,56%                                    | - 6.813.207                                               |
| RL.2                                                   | 5.000 < C ≤ 15.000                  | 11.001.108                                                     | 136.255.006                                                 | 4.797.618                                                 | 152.053.731                                                                               | 20,17%                                    | - 6.683.949                                               |
| RL.3                                                   | 15.000 < C ≤ 50.000                 | 2.231.519                                                      | 31.042.452                                                  | 401.324                                                   | 33.675.295                                                                                | 4,47%                                     | - 1.480.292                                               |
| RL.4                                                   | 50.000 < C ≤ 300.000                | 4.080.193                                                      | 23.384.838                                                  | 123.823                                                   | 27.588.854                                                                                | 3,66%                                     | - 1.212.746                                               |
| RL.5                                                   | 300.000 < C ≤ 1.500.000             | 7.311.514                                                      | 43.965.333                                                  | 41.191                                                    | 51.318.038                                                                                | 6,81%                                     | - 2.255.828                                               |
| RL.6                                                   | 300.000 < C ≤ 1.500.000             | 3.556.135                                                      | 31.872.295                                                  | 5.901                                                     | 35.434.331                                                                                | 4,70%                                     | - 1.557.616                                               |
| RL.7                                                   | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000           | 4.719.723                                                      | 43.847.275                                                  | 2.615                                                     | 48.569.613                                                                                | 6,44%                                     | - 2.135.014                                               |
| RL.8                                                   | 1.500.000 < C ≤ 5.000.000           | 7.991.637                                                      | 38.725.272                                                  | 1.478                                                     | 46.718.387                                                                                | 6,20%                                     | - 2.053.638                                               |
| RL.9                                                   | 5.000.000 < C ≤ 15.000.000          | 8.711.102                                                      | 15.236.586                                                  | 670                                                       | 23.948.358                                                                                | 3,18%                                     | - 1.052.717                                               |
| RL.10                                                  | 5.000.000 < C ≤ 15.000.000          | 15.505.048                                                     | 25.931.664                                                  | 395                                                       | 41.437.108                                                                                | 5,50%                                     | - 1.821.484                                               |
| RL.11                                                  | 15.000.000 kWh < C ≤ 50.000.000 kWh | 54.361.377                                                     | 82.981.910                                                  | 204                                                       | 137.343.490                                                                               | 18,22%                                    | - 6.037.319                                               |
| <b>Plantas unicliente</b>                              |                                     |                                                                |                                                             | <b>644.941</b>                                            | <b>644.941</b>                                                                            | <b>0,09%</b>                              | <b>- 28.350</b>                                           |
| <b>Total facturación (F)</b>                           |                                     | <b>127.787.962</b>                                             | <b>607.145.834</b>                                          | <b>18.792.576</b>                                         | <b>753.726.373</b>                                                                        | <b>100,00%</b>                            | <b>- 33.132.160</b>                                       |

Fuente: CNMC

Como se ha indicado, el desvío de las primas de las subastas de capacidad correspondiente a los ejercicios 2023, 2024 y 2025 se traslada al consumidor a través del término de facturación del peaje asociado a la recuperación de otros costes de regasificación. En el Cuadro II. 79 se muestra el detalle del cálculo del término de facturación del peaje asociado a la recuperación de otros costes de regasificación tras la asignación del desvío de las primas de capacidad anteriormente indicado, de aplicación a demanda nacional suministrada desde plantas satélite unicliente y a la demanda nacional suministrada desde redes locales.



**Cuadro II. 79. Determinación del término de facturación del peaje asociado a la recuperación de otros costes de regasificación tras la asignación del desvío de las primas de capacidad correspondiente a los ejercicios 2023, 2024 y 2025**

GNL directo a cliente final

| Grupo Tarifario                                   | Retribución de otros costes de regasificación que se debe recuperar por grupo tarifario (€) (A) | Primas de subastas asignadas por grupo tarifario (€) (B) | Retribución asignada al término fijo del peaje de otros costes de regasificación (€) (C) = (A) + (B) | Volumen (MWh) (D) | Término variable (€/kWh) |
|---------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------------|
| Consumidores conectados PS único y otros destinos | 644.941                                                                                         | - 28.350                                                 | 616.591                                                                                              | 9.990.676         | 0,000062                 |

Consumidores suministrados desde redes

| Grupo Tarifario | Retribución de otros costes de regasificación que se debe recuperar por grupo tarifario (€) (A) | Primas de subastas asignadas por grupo tarifario (€) (B) | Retribución asignada al término fijo del peaje de otros costes de regasificación (€) (C) = (A) + (B) | Número de suministros (N) | Capacidad contratada (kWh/día) (D) | Término por cliente (€/año) (C) / (N) | Término por capacidad contratada equivalente (€/kWh/día/año) (C) / (D) |
|-----------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|
| RL.1            | 12.772.416                                                                                      | - 6.813.207                                              | 5.959.209                                                                                            | 5.603.717                 | 92.477.481                         | 1,063439                              | 0,064440                                                               |
| RL.2            | 4.797.618                                                                                       | - 6.683.949                                              | - 1.886.331                                                                                          | 2.104.887                 | 122.752.597                        | - 0,896167                            | - 0,015367                                                             |
| RL.3            | 401.324                                                                                         | - 1.480.292                                              | - 1.078.968                                                                                          | 176.075                   | 25.065.455                         | - 6,127872                            | - 0,043046                                                             |
| RL.4            | 123.823                                                                                         | - 1.212.746                                              | - 1.088.923                                                                                          | 54.326                    | 45.466.810                         | - 20,044365                           | - 0,023950                                                             |
| RL.5            | 41.191                                                                                          | - 2.255.828                                              | - 2.214.637                                                                                          | 18.072                    | 81.334.728                         | - 122,544510                          | - 0,027229                                                             |
| RL.6            | 5.901                                                                                           | - 1.557.616                                              | - 1.551.715                                                                                          | 2.589                     | 39.953.992                         | - 599,368713                          | - 0,038838                                                             |
| RL.7            | 2.615                                                                                           | - 2.135.014                                              | - 2.132.399                                                                                          | 1.147                     | 52.270.093                         | - 0,040796                            | - 0,0040796                                                            |
| RL.8            | 1.478                                                                                           | - 2.053.638                                              | - 2.052.160                                                                                          | 649                       | 87.681.221                         | - 0,023405                            | - 0,0023405                                                            |
| RL.9            | 670                                                                                             | - 1.052.717                                              | - 1.052.048                                                                                          | 294                       | 95.215.792                         | - 0,011049                            | - 0,0011049                                                            |
| RL.10           | 395                                                                                             | - 1.821.484                                              | - 1.821.089                                                                                          | 173                       | 169.476.308                        | - 0,010745                            | - 0,0010745                                                            |
| RL.11           | 204                                                                                             | - 6.037.319                                              | - 6.037.115                                                                                          | 89                        | 594.191.337                        | - 0,010160                            | - 0,0010160                                                            |
| <b>Total</b>    | <b>18.147.635</b>                                                                               | <b>- 33.103.810</b>                                      | <b>- 14.956.175</b>                                                                                  | <b>7.962.019</b>          | <b>1.405.885.814</b>               |                                       |                                                                        |

Fuente: CNMC