

INFORME SOBRE LOS RESULTADOS DE LA LIQUIDACIÓN PROVISIONAL Nº 5 DE 2024 DEL SECTOR GAS NATURAL

**PERIODO DE LIQUIDACIÓN: 1 DE OCTUBRE DE 2023 AL 29 DE FEBRERO
DE 2024**

LIQ/DE/003/24

18 de abril de 2024

www.cnmc.es

CONTENIDO

1. Resumen Ejecutivo	4
2. Objeto del informe	7
3. Normativa aplicada	8
4. Sujetos de liquidación	9
5. Balances provisionales de ingresos liquidables frente a retribuciones acreditadas	11
5.1. Ingresos de tarifa en territorios insulares	11
5.2. Ingresos asociados a consumos anteriores a octubre de 2021	12
5.3. Procedimiento de liquidación de cargos del sistema	13
5.3.1. Ingresos en el procedimiento de liquidación de cargos	13
5.3.2. Pagos correspondientes a la anualidad del déficit acumulado de 2014	14
5.3.3. Retribuciones incluidas en el procedimiento de liquidación de cargos	14
5.4. Procedimiento de liquidación de transporte troncal	15
5.4.1. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos	17
5.5. Procedimiento de liquidación de redes locales	18
5.5.1. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos	19
5.6. Procedimiento de liquidación de plantas de GNL	20
5.6.1. GNL trasvasado desde las plantas como combustible marítimo	22
5.6.2. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos	22
5.6.3. Gas almacenado en plantas de GNL	23
5.7. Procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos básicos	24
5.7.1. Coste liquidable por adquisición de gas de operación en AASS	25
5.7.2. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos	25
5.7.3. Gas en almacenamientos subterráneos	26
6. Interés aplicado en la liquidación 5/2024	27
7. Consumidores declarados conectados a redes de distribución	27
7.1. Puntos de consumo de gas vehicular	30
8. Liquidación de la cuota del gestor técnico del sistema gasista	30
9. Distribución de la facturación declarada por peajes y cánones	31
9.1. Contratación a corto plazo	32
9.2. Demanda y facturación en puntos de salida del sistema	33
9.2.1. Información de energía vehiculada	33
9.2.2. Información de facturación	34
9.2.3. Capacidad equivalente	37

ÍNDICE DE TABLAS Y GRÁFICOS

Tabla 1. Ingresos procedentes de facturación de tarifa (Canarias).....	12
Tabla 2. Retribución a recuperar por actividad y porcentaje de reparto.....	13
Tabla 3. Pagos asociados al déficit acumulado 2014	14
Tabla 4. Desvío liquidación de cargos (datos en miles de €).....	15
Tabla 5. Desvío actividad Transporte Troncal (datos en miles de €)	17
Tabla 6. Desvío actividad de Redes Locales (datos en miles de €).....	19
Tabla 7. Desvío actividad Plantas de GNL (datos en miles de €)	21
Tabla 8. Facturación de primas.....	22
Tabla 9. Facturación GNL de bunkering	22
Tabla 10. Desvío actividad de Almacenamiento Subterráneo	25
Tabla 11. Número de clientes por mes	28
Tabla 12. Número de clientes por escalón (suministro libre y suministro CUR)	29
Tabla 13. Suministro gas vehicular: número de CUPS	30
Tabla 14. Movimientos de gas por servicio.....	32
Tabla 15. Contratación según duración de contrato (no se incluyen los servicios agregados)	32
Tabla 16. Energía suministrada por escalón.....	34
Tabla 17. Comparación interanual facturación peaje de acceso a Redes Locales	35
Tabla 18. Comparación interanual facturación peaje de salida de Red Troncal a Red Local	36
Tabla 19. Comparación interanual facturación peaje de otros costes de regasificación.....	36
Tabla 20. Comparación interanual facturación de cargos.....	37
Tabla 21. Capacidad contratada equivalente.....	38
Gráfico 1. Ingresos reales frente a ingresos previstos (TT)	18
Gráfico 2. Ingresos reales frente a ingresos previstos (RRLL)	20
Gráfico 3. Ingresos reales frente a ingresos previstos (Plantas GNL)	23
Gráfico 4. Almacenamiento GNL en TVB	23
Gráfico 5. Ingresos reales frente a ingresos previstos (AASS)	26
Gráfico 6. Almacenamiento de gas en AASS	27
Gráfico 7. Clientes CUR.....	29
Gráfico 8. Ingresos del sistema por servicio	31
Gráfico 9. Ingresos del sistema por servicio	33

1. RESUMEN EJECUTIVO

En este informe se presenta el resultado de la liquidación provisional 5 del año de gas 2024 llevada a cabo de acuerdo con la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, y se realiza el balance provisional, para los distintos procedimientos de liquidación, de los ingresos del sistema frente a los costes acreditados en el periodo de liquidación. En el ejercicio 2024 resulta de aplicación la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, por la que se establece la retribución para el año de gas 2024 de las empresas que realizan las actividades reguladas de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución de gas natural, y la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre, por la que se establecen los cargos del sistema gasista y la retribución y los cánones de los almacenamientos subterráneos básicos para el año de gas 2024. A continuación, se resumen los aspectos más destacados de esta liquidación:

1. PROCEDIMIENTO DE LIQUIDACIÓN DE CARGOS DEL SISTEMA

Hasta la presente liquidación provisional 5/2024, el desvío existente en el procedimiento de liquidación de cargos es de -0,18 millones de euros, el 7,9% de la retribución reconocida.

Los ingresos por facturación en el sistema de cargos han sido de 5,50 millones de euros y el coste liquidable por la tasa de la CNMC ha sido de 1,33 millones de euros, obteniéndose unos ingresos netos declarados por las empresas de 4,17 millones de euros.

En cuanto al pago del déficit, en la presente liquidación se realiza el quinto pago de la anualidad de 2024 del déficit acumulado de 2014 correspondiente al mes de febrero de 2024, por importe de 0,46 millones de euros, según establece la Resolución de la CNMC, de 19 de octubre de 2023. En total, en el periodo de liquidación se han abonado 2,05 millones de euros por este concepto. Por tanto, los ingresos netos liquidables en el sistema de cargos ascienden a 2,12 millones de euros.

Por último, la retribución reconocida en el sistema de cargos ha sido de 2,31 millones de euros, correspondiente al suministro en territorios insulares y a la actividad del operador del mercado, MIBGAS.

2. PROCEDIMIENTOS DE LIQUIDACIÓN DE LAS ACTIVIDADES REGULADAS

a. Almacenamientos subterráneos

En el procedimiento de liquidaciones de almacenamientos subterráneos se ha obtenido un desvío provisional de +3,78 millones de euros, el 11,6% de la retribución reconocida.

Los ingresos liquidables por la facturación de cánones declarada por el GTS han sido de 25,42 millones de euros y los costes liquidables por adquisición del gas de operación, por tasas e impuestos no deducibles y por bonificación de interrumpibilidad han ascendido a 0,58 millones de euros.

Asimismo, en el procedimiento se considera el ingreso de 11,58 millones de euros, de los fondos correspondientes a 2024 destinados a financiar la actividad de almacenamiento subterráneo por la reducción de ingresos como consecuencia de las medidas adoptadas en el artículo 9 del RD-ley 20/2022 y que se llevó a cabo en la primera liquidación. Por tanto, en total, se han obtenido unos ingresos netos liquidables en la presente liquidación 5/2024 de 36,42 millones de euros.

La retribución acreditada en el período de liquidación es de 35,76 millones de euros y los pagos únicos por el desvío provisional del año de gas 2023 son de -3,12 millones de euros.

b. Redes locales

En el procedimiento de liquidaciones de redes locales se ha obtenido un desvío provisional de -232,82 millones de euros frente al desvío de -90,00 millones de euros del ejercicio anterior.

Los ingresos declarados por facturación de peajes de acceso a redes locales han sido de 533,41 millones de euros, en línea los ingresos de la misma liquidación del ejercicio anterior. Por su parte, la retribución acreditada en esta quinta liquidación asciende a un total de 605,04 millones de euros (incluyendo las penalizaciones asociadas al índice global de ratios) y los pagos únicos asociados a los desvíos provisionales del año de gas 2023 son de 161,19 millones de euros.

c. Transporte Troncal

En el caso del procedimiento de liquidación de red troncal, se ha obtenido un desvío provisional de -14,47 millones de euros, frente al desvío de +67,62 millones de euros del año anterior.

Los ingresos declarados por facturación de peajes de transporte troncal han sido de 175,23 millones de euros, un 4,6% inferiores a los de la misma liquidación del ejercicio anterior. Por su parte, la retribución acreditada en esta liquidación 5/2024 asciende a 213,50 millones de euros y los pagos únicos asociados a los desvíos provisionales del año de gas 2023 son de -23,80 millones de euros.

d. Plantas de gas natural licuado

En el procedimiento de liquidación de plantas de GNL, se ha obtenido un desvío provisional de +521,78 millones de euros, frente al desvío de +347,85 millones de euros del año anterior.

Los ingresos declarados por facturación de peajes de plantas de GNL han ascendido a 209,76 millones de euros, un 15,0% inferiores a los registrados en la misma liquidación del ejercicio 2023 con un aumento interanual del 35,7% de los ingresos en el peaje de descarga de buques y un aumento del 33,0% del peaje de almacenamiento de GNL. Por su parte, la retribución acreditada en esta liquidación ha sido de 169,21 millones de euros y los pagos únicos asociados a los desvíos provisionales del año de gas 2023 son de -481,23 millones de euros.

3. LIQUIDACIÓN DE LA CUOTA DEL GTS

Según establece el artículo 12 de la Orden TED/1022/21, de 27 de septiembre, la liquidación de la cuota del Gestor Técnico del Sistema se realiza mediante la declaración de las empresas a la entidad responsable de las liquidaciones y el resultado se comunica junto con la liquidación provisional. En la presente liquidación, la cantidad total que deberán transferir las empresas al GTS es de 2,89 millones de euros, sumando una cantidad acumulada en el ejercicio 2024 de 11,09 millones de euros.

4. ENERGÍA SUMINISTRADA

La demanda de gas en el año de gas 2024 facturada hasta el 29 de febrero de 2024 asciende a 110,3 TWh, incluida la demanda suministrada desde plantas satélites (0,53 TWh). Esta cantidad es 0,82 TWh superior a la del mismo periodo del año de gas 2023, lo que supone un aumento del 0,8%, con aumentos significativos en los escalones RL01 y RL10 y un descenso

en el escalón de consumo RL11. Adicionalmente, las exportaciones de gas natural por gasoducto han sido de 13,6 TWh (-24,6% interanual), el gas trasvasado desde las plantas de regasificación a buques ha sido de 8,8 TWh (-38,1% interanual) y el gas cargado en cisternas ha sido de 3,1 TWh (+23,9% interanual). En total, la energía de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ha ascendido a 136,5 TWh.

5. NÚMERO DE CONSUMIDORES

El número de consumidores declarado por las empresas distribuidoras a 29 de febrero de 2024 ha ascendido a 7.987.450, con una reducción mensual de 720 consumidores y con un incremento interanual de 242 consumidores, de los que 3.062.321 se suministran con tarifa de último recurso (incremento mensual de 26.631) y 4.925.038 tienen suministro a precio libre (61,7%, reducción mensual de 27.351). El número de puntos de suministro declarados con consumos de gas vehicular es de 157, de los que 59 son de suministro vehicular exclusivo y de acceso público.

2. OBJETO DEL INFORME

El presente informe tiene por objeto analizar los resultados de la quinta liquidación provisional del ejercicio 2024, realizar el balance de los ingresos del sistema frente a la retribución acreditada y determinar los desvíos provisionales en el periodo de liquidación, para los cinco procedimientos:

1. Liquidación de transporte troncal.
2. Liquidación de redes locales.
3. Liquidación de plantas de gas natural licuado (GNL).
4. Liquidación de almacenamientos subterráneos básicos.
5. Liquidación de cargos del sistema gasista.

En cuanto a la estructura de este informe, en primer lugar, se destaca la normativa aplicada en el cálculo de la liquidación. Posteriormente, tras indicar los sujetos que forman parte de la liquidación, se realiza el balance de los ingresos netos liquidables frente a la retribución acreditada en cada uno de los procedimientos de liquidación y se obtiene el desajuste provisional en cada uno de ellos.

A continuación, se detalla el interés aplicado en la liquidación, la evolución del número de consumidores, la información de energía suministrada en el periodo

de liquidación y de su facturación por peaje. Asimismo, se muestra la capacidad equivalente por niveles de consumo en puntos de suministro.

3. NORMATIVA APLICADA

El proceso de liquidación se lleva a cabo considerando lo dispuesto en la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos; en la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia; en la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia; en el Reglamento 2017/460, de 16 de marzo, de la Comisión Europea, por el que se establece un código de red sobre la armonización de las estructuras tarifarias de transporte de gas; el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, para adecuar las competencias de la CNMC al derecho comunitario; en la Circular 6/2020, de 22 de julio, de la CNMC, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural; en el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre, por el que se establecen las metodologías de cálculo de los cargos del sistema gasista, de las retribuciones reguladas de los almacenamientos subterráneos básicos y de los cánones por su uso; y en la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, por la que se regulan los procedimientos de liquidación de las retribuciones de actividades reguladas, cargos y cuotas con destinos específicos del sector gasista.

En lo referente a las retribuciones incluidas en el sistema de liquidaciones, se ha aplicado lo contenido en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, por la que se establece la retribución para el año de gas 2024 de las empresas que realizan las actividades reguladas de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución de gas natural, y en la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre, por la que se establecen los cargos del sistema gasista y la retribución y los cánones de los almacenamientos subterráneos básicos para el año de gas 2024.

En lo relativo al déficit acumulado de 2014, se lleva a cabo lo establecido en el artículo 66.a de la Ley 18/2014 y en la disposición transitoria cuarta de la Orden TED/1286/2020, de 29 de diciembre.

Los peajes, cánones y cargos asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas considerados en el sistema de liquidaciones para el ejercicio 2024 son los establecidos en la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre, y en la Resolución de 30 de mayo de 2023, de la CNMC, por la que se establecen los peajes de acceso a las redes de transporte, redes locales y regasificación para el año de gas 2024. Los ingresos liquidables del sistema se obtienen de la aplicación de las tarifas, peajes, cánones y cargos declarados por las empresas,

que deben ser facturados según lo dispuesto en la Circular 6/2020, de 22 de julio, de la CNMC por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural, en la Circular 8/2019, de 12 de diciembre, de la CNMC por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural y en el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre, por el que se establecen las metodologías de cálculo de los cargos del sistema gasista, de las retribuciones reguladas de los almacenamientos subterráneos básicos y de los cánones aplicados por su uso.

En cuanto a tarifas, en el sistema de liquidaciones se consideran el coste de materia prima y las tarifas publicadas en las resoluciones de 28 de septiembre y de 28 de diciembre de 2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural. Aunque el suministro únicamente se puede realizar en mercado liberalizado, ateniéndose al régimen transitorio de los gases manufacturados en territorios insulares, según se establece en el artículo 56 de la Ley 12/2007 que añade la Disposición transitoria vigésima de la Ley 34/1998, la empresa distribuidora Gasificadora Regional Canaria, S.A. declara tarifas integrales. En lo que se refiere a la retribución aplicable al suministro de gases manufacturados en los territorios insulares en el año 2024, en el sistema de liquidaciones se tiene en cuenta lo dispuesto en el artículo 5 de la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre, reconociéndose una retribución por la actividad de suministro (RAS) y un coste diferencial del suministro de gas manufacturado (extracoste).

Por último, para la retribución del Operador del Mercado se tiene en cuenta lo establecido en la disposición adicional primera de la Orden TED/1072/2023, y en lo que se refiere a la cuota y retribución del gestor técnico del sistema se considera lo establecido en la Resolución de la CNMC de 28 de septiembre de 2023. La liquidación de la cuota del GTS se lleva a cabo según se establece en el artículo 12 de la Orden TED/1022/21, de 27 de septiembre.

4. SUJETOS DE LIQUIDACIÓN

En la liquidación provisional 5/2024 están incluidos 29 sujetos de liquidación que son titulares de instalaciones de almacenamiento, plantas de GNL o gasoductos, el Gestor Técnico del Sistema (ENAGAS GTS), el Operador del mercado organizado de gas (MIBGAS S.A.) y los sujetos de liquidación que tienen únicamente derechos de cobro asociados al déficit acumulado de 2014: Enagás S.A., Iberdrola Distribución de Gas, S.A.U., Banco Santander, S.A., Instituto de Crédito Oficial, E.P.E. y Liberbank, S.A. Estos tres últimos, son sujetos de liquidación como tenedores de derechos de cobro del déficit acumulado a 31 de

diciembre de 2014 en virtud del artículo 10 de la Orden TEC/1367/2018, de 20 de diciembre.

A continuación, se indican las empresas que son titulares de instalaciones de plantas de GNL, gasoductos de transporte y distribución o almacenamiento subterráneo básico, y que son sujetos de liquidación:

SUJETOS DE LIQUIDACIÓN - TRANSPORTISTAS Y DISTRIBUIDORES

Bahia Bizkaia Gas, S.L.
Domus Mil Natural, S.A.
Distribución y Comercialización de Gas Extremadura, S.A.
Enagás Transporte, S.A.U.
Enagás Transporte del Norte S.L.
El Musel Energy Hub S.L.
Gasificadora Regional Canaria S.A.
Gas Extremadura Transportista, S.L.
Gas Natural Transporte SDG, S.L.
Madrileña Red de Gas, S.A.
Trinity Almacенamientos Andalucía, S.A
NED España Distribución Gas, S.A.U.
Nedgia, S.A
Nedgia Andalucía, S.A.
Nedgia Aragón, S.A
Nedgia Castilla La Mancha, S.A.
Nedgia Castilla y León, S.A.
Nedgia Catalunya, S.A.
Nedgia Cegas, S.A.
Nedgia Galicia, S.A.
Nedgia Madrid, S.A
Nedgia Navarra, S.A.
Nedgia Rioja, S.A.
Nortegas Energía Distribución, S.A.U.
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.
Redexis, S.A.
Redexis Gas Murcia S.A.
Redexis Infraestructuras, S.L
Regasificadora del Noroeste, S.A.
Tolosa Gasa S.A.

5. BALANCES PROVISIONALES DE INGRESOS LIQUIDABLES FRENTE A RETRIBUCIONES ACREDITADAS

5.1. Ingresos de tarifa en territorios insulares

En el marco de la Disposición transitoria vigésima de la Ley 34/1998, Gasificadora Regional Canaria, S.A. declara ingresos por aplicación de tarifas integrales. Los ingresos por el suministro de gas manufacturado en territorios insulares han sido de 815,76 miles de euros.

A los ingresos por aplicación de tarifas integrales, se detrae el coste de adquisición de gas calculado como el producto del coste de la materia prima vigente en cada periodo de consumo por el volumen de gas suministrado y que en esta liquidación ha ascendido en total a 549,91 miles de euros. El coste unitario de la materia prima aplicado en el sistema de liquidaciones es el publicado en las distintas resoluciones por las que se establecen las tarifas de último recurso de gas natural, tomando, en el caso de que exista, el valor correspondiente al cálculo según la disposición adicional séptima del Real Decreto-ley 17/2021, de 14 de septiembre, sobre la limitación del coste de la materia prima en la tarifa de último recurso dentro de las medidas para mitigar el impacto de la escalada de precios de gas natural en los mercados minoristas de gas y electricidad.

Conforme al artículo 6 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, los ingresos netos resultantes, tras detraer el coste de la materia prima, son objeto del reparto entre los distintos procedimientos de liquidación aplicando los porcentajes establecidos en el apartado séptimo de la Resolución de 28 de septiembre de 2023, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se publica la tarifa de último recurso de gas natural.

El detalle de estos ingresos para cada uno de los procedimientos de liquidación es el que se señala a continuación:

Tabla 1. Ingresos procedentes de facturación de tarifa (Canarias)

Procedimiento	Liquidación 5/2024
	Ingresos procedentes de facturación de tarifa (Canarias) (€)
Transporte Troncal	25.303,40
Plantas de GNL	-10.119,55
Redes Locales	96.504,64
Cargos	151.599,92
AASS	2.564,78
TOTAL	265.853,19

Fuente: CNMC

5.2. Ingresos asociados a consumos anteriores a octubre de 2021

Los ingresos por facturación de consumos anteriores al 1 de octubre de 2021 por aplicación de los peajes definidos según el Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, son asignados al procedimiento de liquidación de la actividad a la que corresponda el peaje o canon equivalente definido en la Circular 6/2020, de 22 de julio, o en el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre.

En el caso de los ingresos que proceden de la facturación del término de conducción del peaje de transporte y distribución definido en el Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, el reparto entre los distintos procedimientos de liquidación se realiza según los siguientes coeficientes calculados teniendo en cuenta las retribuciones a recuperar por los peajes y cargos que se aplican en los puntos de suministro, de acuerdo a lo dispuesto en la disposición transitoria segunda de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre. Esta información se obtiene para el año de gas 2024, de las respectivas memorias de la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, y de la Orden TED/1072/2023. Para este ejercicio 2024, el reparto es el que sigue:

Tabla 2. Retribución a recuperar por actividad y porcentaje de reparto

Procedimiento	Retribución a recuperar en puntos de suministro, Euros	Porcentaje de reparto
Transporte Troncal	251.608.756,00	14,07%
Plantas de GNL	69.144.837,00	3,87%
Redes Locales	1.455.874.592,00	81,44%
Cargos	11.052.748,54	0,62%

Fuente: CNMC

El total de ingresos asociados a consumos anteriores a octubre de 2021 asciende a -420,75 miles de euros en la presente liquidación.

5.3. Procedimiento de liquidación de cargos del sistema

5.3.1. Ingresos en el procedimiento de liquidación de cargos

Los ingresos por la facturación de los cargos se destinan a cubrir los costes regulados del sistema gasista que no están asociados al uso de las instalaciones gasistas. En el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre, se establecen como cargos del sistema la tasa de la CNMC y del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico (en adelante tasa CNMC) y el cargo destinado a cubrir los siguientes costes:

- El coste diferencial del suministro de gas natural licuado o gas manufacturado y/o aire propanado distinto del gas natural y la retribución a la actividad de suministro en territorios insulares que no dispongan de conexión con la red de gasoductos o de plantas de gas natural licuado.
- Anualidad correspondiente a los desajustes temporales y al déficit acumulado a 31 de diciembre de 2014, con sus correspondiente intereses y ajustes.
- La retribución regulada del operador del mercado organizado de gas natural.

Los cargos del sistema para el año de gas 2024 vienen establecidos en la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre. La aplicación de estos cargos por parte de las empresas está sujeta a lo dispuesto en el Real Decreto 1184/2020. La suma de los ingresos por cargos declarados por el Gestor Técnico del Sistema, transportistas y distribuidores en el periodo de liquidación 5 de 2024 asciende a 5.496,86 miles de euros, de los cuales 1.333,56 miles de euros corresponden a la recaudación de la tasa de la CNMC. El coste liquidable correspondiente al pago de la citada tasa, según la Ley 3/2013, es de 1.326,78 miles de euros

5.3.2. Pagos correspondientes a la anualidad del déficit acumulado de 2014

En lo que se refiere al pago del déficit acumulado de 2014 establecido en el artículo 66.a de la Ley 18/2014, de 15 de octubre, en la presente liquidación 5/2024 se realiza el quinto pago correspondiente a la anualidad de 2024. Esta anualidad, que asciende a 5.499,26 miles de euros, ha sido establecida en la Resolución de la CNMC, de 19 de octubre de 2023, lo que corresponde con una mensualidad de 458,27 miles de euros.

Tabla 3. Pagos asociados al déficit acumulado 2014

Titular	Anualidad 2024 (€)	Pago realizado en la Liquidación 5/2024
Enagás Transporte del Norte S.L.	51.282,83	4.273,57
Bahia Bizkaia Gas, S.L.	76.726,33	6.393,86
Regasificadora del Noroeste, S.A.	106.814,19	8.901,18
Planta de Regasificación de Sagunto, S.A.	214.013,76	17.834,48
Gas Extremadura Transportista, S.L.	13.269,03	1.105,75
Enagás S.A.	377,84	31,49
DC Gas Extremadura, S.A.	21.519,38	1.793,28
Tolosa Gasa S.A.	1.546,68	128,89
Iberdrola Distribución de Gas, S.A.U.	2,00	0,17
Gasificadora Regional Canaria S.A.	1.765,55	147,13
Banco Santander, S.A.	342.460,50	28.538,38
Liberbank, S.A.	2.027.454,64	168.954,55
Instituto de Crédito Oficial EPE (ICO)	2.642.028,98	220.169,08
TOTAL	5.499.261,71	458.271,81

Fuente: CNMC

Esta mensualidad sumada a la cantidad pagada en las liquidaciones anteriores da como resultado que los pagos realizados hasta la fecha han sido de 2.045,79 miles de euros.

5.3.3. Retribuciones incluidas en el procedimiento de liquidación de cargos

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2024 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de cargos del sistema son las fijadas para el año de gas 2024 en la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre, en su artículo 5 y en la disposición adicional primera en las que se determinan, respectivamente, las retribuciones aplicables al suministro de gases manufacturados en territorios insulares y la retribución provisional del Operador del Mercado Organizado de

gas natural. Para el reconocimiento de la retribución acreditada en el sistema de liquidaciones se considera el método proporcional al número de días del periodo de liquidación, establecido en el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre.

Se muestra en la tabla 4, a continuación, un resumen de los ingresos y costes del sistema de cargos de gas para el periodo de liquidación 5/2024. Asimismo, se realiza el cálculo del desvío en el procedimiento de cargos en el periodo de liquidación. Considerando que los ingresos netos liquidables son 2.124,29 miles de euros y que la retribución acreditada asciende a 2.306,37 miles de euros, se obtiene un déficit provisional de 182,08 miles de euros. El cálculo de este desvío se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

Tabla 4. Desvío liquidación de cargos (datos en miles de €)

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y derechos de cobro de la liquidación de cargos		
Desglose de los ingresos netos liquidables (CARGOS)		
	Liq. 5/2024	Liq. 5/2023
+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa	151,60	170,16
+ Ingresos por Facturación de Cargos de Transportistas, Distribuidores y GTS	5.345,26	5.082,58
Cargo MIBGAS, Coste diferencial de suministro en territorios insulares, Anualidad déficit acumulado 2	4.014,29	3.709,26
Cargo Tasa CNMC	1.333,56	1.383,51
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-2,58	-10,19
+ Ajuste Cargo extraordinario temporal Déficit 2014 artículo 5.2 Orden TED/1022/2021	0,00	0,00
Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de cargos	5.496,86	5.252,74
+ Superávit	0,00	0,00
Total Ingresos Liquidables por Resoluciones de la CNMC	0,00	0,00
- Tasa CNMC	1.326,78	1.393,04
Total Costes Liquidables	1.326,78	1.393,04
+ Total Ingresos netos declarados por las empresas	4.170,08	3.859,69
- Pagos Ley 18/2014	2.045,79	2.497,32
Déficit 2014. Anualidad 2023	2.045,79	2.497,32
Amortización anticipada déficit por superávit	0,00	0,00
- Total Pagos del sistema gasista	2.045,79	2.497,32
Total Ingresos Netos Liquidables	2.124,29	1.362,38
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (CARGOS)		
	Liq. 5/2024	Liq. 5/2023
+ Cargos del sistema gasista según la Orden TED/1072/2023	2.306,37	1.528,25
Coste diferencial suministro en territorios insulares y Retribución por actividad de suministro a tarifa	823,74	51,34
Retribución Operador del mercado (MIBGAS)	1.482,62	1.476,90
Total Retribución fija acreditada	2.306,37	1.528,25
= Retribución Total Acreditada	2.306,37	1.528,25
Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada	-182,08	-165,87

Fuente: CNMC

5.4. Procedimiento de liquidación de transporte troncal

Los peajes de acceso a las instalaciones de transporte del sistema para el año de gas 2024 vienen establecidos en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023. La aplicación de estos peajes por parte de las empresas reguladas está

sujeta a lo dispuesto en la Circular 6/2020, de 22 de julio, y en la Circular 8/2019, de 12 de diciembre. La suma de los ingresos declarados por los transportistas en el periodo de liquidación 5 de 2024 asciende a 175.231,25 miles de euros.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2024 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de transporte troncal son las fijadas en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, en su anexo I.2. Como método de reconocimiento de la retribución acreditada se considera el método proporcional al número de días del periodo de liquidación, establecido en el artículo 29 de la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, así como, en el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre. Por otra parte, en la liquidación 1/2024 se incluyeron 7,75 miles de euros como retribuciones a pago único por los costes extraordinarios temporales derivados del pago de la mensualidad del déficit de 2014. En la liquidación 2/2024 se realizó la devolución de dichos costes mediante sendas retribuciones negativas por empresa.

Por último, en aplicación del artículo 9 de la Orden TED/1022/2021, se han incluido los pagos únicos derivados de los desvíos provisionales del ejercicio anterior que se elevan a -23.804,92 miles de euros.

Se muestra en la tabla 5, a continuación, el cálculo del desvío en el procedimiento de transporte troncal en el periodo de liquidación 5/2024. Considerando que los ingresos liquidables son de 175.231,25 miles de euros y que la retribución provisional es de 189.697,55 miles de euros, se obtiene un déficit provisional de 14.466,30 miles de euros. El cálculo de este desvío, en la medida en que no está basado en información definitiva del ejercicio, se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

Tabla 5. Desvío actividad Transporte Troncal (datos en miles de €)

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de Transporte Troncal		
Desglose de los ingresos netos liquidables (TT)		
	Liq. 5/2024	Liq. 5/2023
+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa	25,30	22,35
+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS	175.205,95	183.612,92
Peajes de entrada a la red troncal	69.266,30	65.928,45
Peajes de salida de la red troncal	105.977,00	117.844,34
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-58,63	-260,31
Peajes asociados a balance en TVB y AVB	21,29	100,44
Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes	175.231,25	183.635,27
Total Costes Liquidables por bonificación por interrumpibilidad	0,00	23,71
+ Total Ingresos netos declarados por las empresas	175.231,25	183.611,56
Total Ingresos Netos Liquidables	175.231,25	183.611,56
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (TT)		
	Liq. 5/2024	Liq. 5/2023
+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 30 de mayo de 2023 de la CNMC	212.978,37	202.082,89
<i>Transporte Troncal</i>	212.978,37	202.082,89
+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación	0,00	0,00
<i>Transporte Troncal</i>	0,00	0,00
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	-23.280,82	-86.090,03
<i>Resoluciones mermas</i>	524,11	-1.534,10
<i>Desvíos provisionales Liquidación 14 año n-1</i>	-23.804,92	-84.555,93
Total Retribución fija acreditada	189.697,55	115.992,86
= Retribución Total Acreditada	189.697,55	115.992,86
Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada	-14.466,30	67.618,70

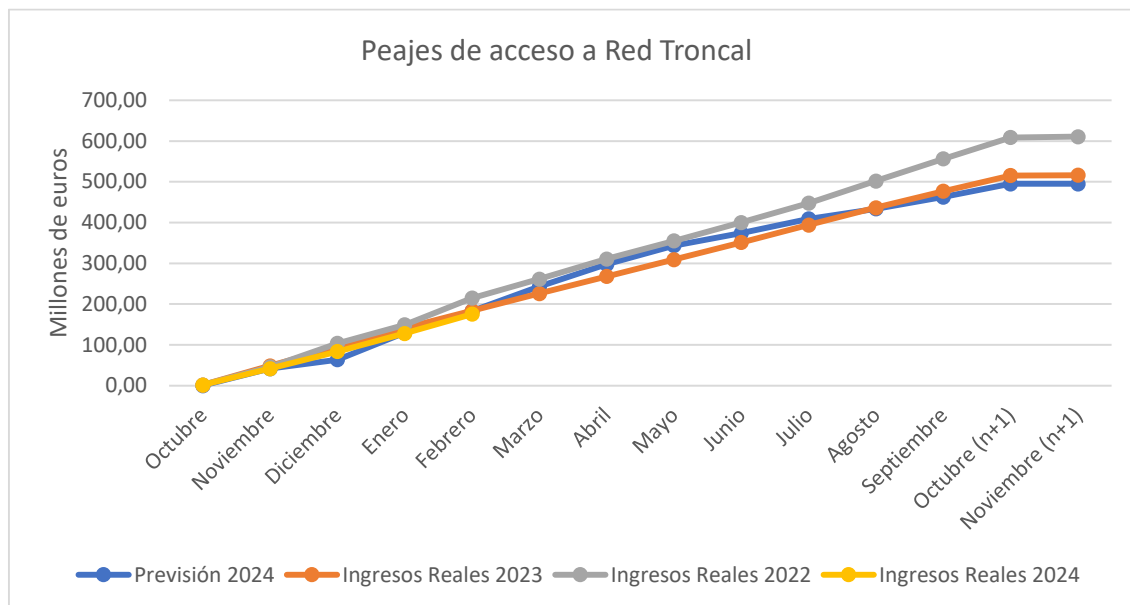
Fuente: CNMC

5.4.1. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos

Los ingresos previstos considerados para el ejercicio 2024 se han obtenido asumiendo que se cubre la totalidad de los costes presupuestados. Utilizando los datos de los ingresos del sistema en cada mes de liquidación de ejercicios anteriores, se ha realizado una proyección de la evolución a lo largo del año de gas 2024 de los ingresos totales previstos para este ejercicio. Para la liquidación 5, los ingresos previstos de peajes de red troncal son de 183,25 millones de euros.

Como resultado del análisis comparativo, el total de los ingresos liquidables declarados por facturación de peajes en red de transporte troncal en esta liquidación 5, 175,23 millones de euros, es un 4,6% inferior al previsto.

Gráfico 1. Ingresos reales frente a ingresos previstos (TT)



5.5. Procedimiento de liquidación de redes locales

Los peajes de acceso a redes locales para el año de gas 2024 vienen establecidos en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023. La aplicación de estos peajes por parte de las empresas reguladas está sujeta a lo dispuesto en la Circular 6/2020, de 22 de julio, y en la Circular 8/2019, de 12 de diciembre. La suma de los ingresos declarados por el Gestor Técnico del Sistema, transportistas y distribuidores en el periodo de liquidación 5 de 2024 asciende a 533.405,27 miles de euros.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2024 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de redes locales son las fijadas en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, en sus anexos I.2 y I.3. Como método de reconocimiento de la retribución acreditada se considera el método proporcional al número de días del periodo de liquidación, establecido en el artículo 29 de la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, así como en el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre. Asimismo, se incluyeron un total de 78,39 miles de euros en la liquidación 1/2024 como retribuciones a pago único por los costes extraordinarios temporales derivados del pago de la mensualidad del déficit de 2014. En la liquidación 2/2024 se realizó la devolución de dichos costes mediante sendas retribuciones negativas por empresa.

Por último, en aplicación del artículo 9 de la Orden TED/1022/2021, se han incluido los pagos únicos derivados de los desvíos provisionales del ejercicio anterior que se elevan a 161.186,58 miles de euros.

A continuación, se muestra en tabla 6, el cálculo del desvío en el procedimiento de liquidación de redes locales en el periodo de liquidación 5/2024. Considerando que los ingresos liquidables son de 533.405,27 miles de euros y que la retribución provisional es de 766.224,50 miles de euros, se obtiene un déficit provisional de 232.819,23 miles de euros. El cálculo de este desvío se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

Tabla 6. Desvío actividad de Redes Locales (datos en miles de €)

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de Redes Locales		
Desglose de los ingresos netos liquidables (RLL)		
	Liq. 5/2024	Liq. 5/2023
+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa	96,50	85,64
+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS	533.308,76	532.432,45
Peaje de acceso a redes locales	533.648,15	533.871,67
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-339,39	-1.439,22
Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes	533.405,27	532.518,09
Total Costes Liquidables	0,00	0,00
Total Ingresos Netos Liquidables	533.405,27	532.518,09
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (RLL)		
	Liq. 5/2024	Liq. 5/2023
+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 30 de mayo de 2023 de la CNMC	604.625,51	628.266,93
Redes Locales (distribución y redes de transporte de influencia local)	604.625,51	628.266,93
+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación	-825,86	0,00
Redes Locales (distribución y redes de transporte de influencia local)	-825,86	0,00
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	162.424,85	-5.746,03
Resoluciones mermas	1.238,27	96,45
Desvíos Provisionales Liquidación 14 año n-1	161.186,58	-5.842,48
Total Retribución fija acreditada	766.224,50	622.520,91
= Retribución Total Acreditada	766.224,50	622.520,91
Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada	-232.819,23	-90.002,81

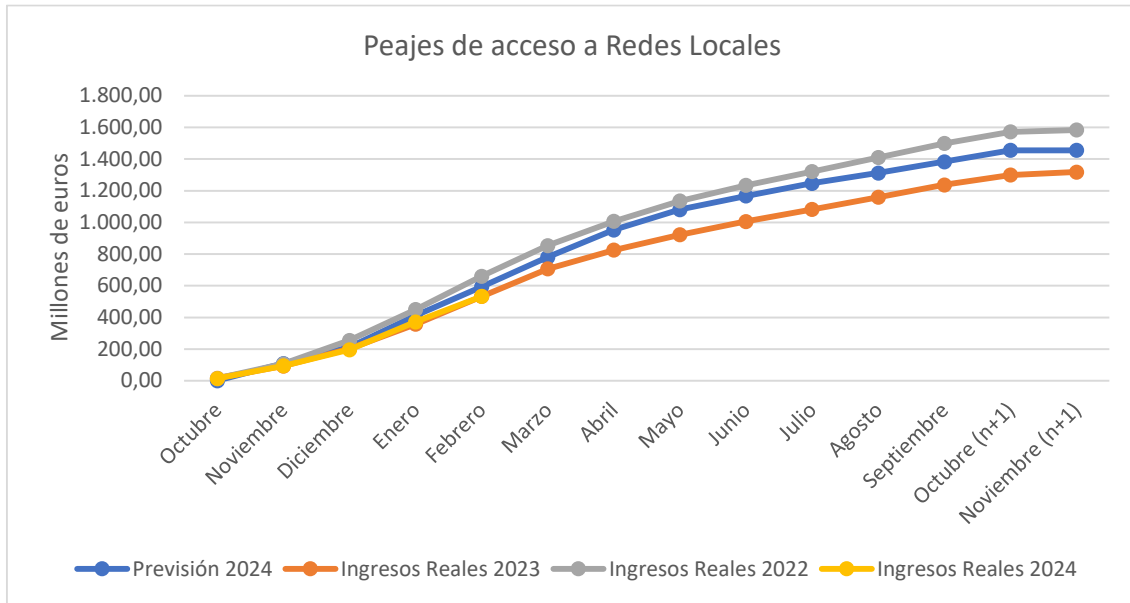
Fuente: CNMC

5.5.1. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos

Los ingresos previstos considerados para el ejercicio 2024 se han obtenido asumiendo que se cubre la totalidad de los costes presupuestados para redes locales. Utilizando los datos de los ingresos del sistema en cada mes de liquidación de ejercicios anteriores, se ha realizado una proyección de la evolución a lo largo del año de gas 2024 de los ingresos totales previstos para este ejercicio. Para la liquidación 5 los ingresos previstos son de 594,65 millones de euros.

Teniendo en cuenta que el total de los ingresos liquidables declarados por facturación del peaje de acceso a redes locales en esta liquidación 5 es de 533,41 millones de euros, se tiene que este es un 11,5% inferior al total de los ingresos previstos.

Gráfico 2. Ingresos reales frente a ingresos previstos (RRL)



5.6. Procedimiento de liquidación de plantas de GNL

Los peajes de acceso a las instalaciones de regasificación para el año de gas 2024 vienen establecidos en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023. La aplicación de estos peajes por parte de las empresas reguladas está sujeta a lo dispuesto en la Circular 6/2020, de 22 de julio, y en la Circular 8/2019, de 12 de diciembre. La suma de los ingresos declarados por el Gestor Técnico del Sistema, por los sujetos titulares de redes locales y los transportistas titulares de plantas de regasificación en el periodo de liquidación 5 de 2024, asciende a 209.759,16 miles de euros.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2024 que se han considerado en el procedimiento de liquidación de plantas de GNL son las fijadas en la Resolución de la CNMC, de 30 de mayo de 2023, en su anexo I.1. Como método de reconocimiento de la retribución acreditada se considera el método proporcional al número de días del periodo de liquidación, establecido en el artículo 29 de la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, así como en el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre. Asimismo, se incluyeron en la liquidación 1/2024 un total de 7,64 miles de euros como retribuciones a pago único por los

costes extraordinarios temporales derivados del pago de la mensualidad del déficit de 2014. En la liquidación 2/2024 se realizó la devolución de dichos costes mediante sendas retribuciones negativas por empresa. Por otra parte, en aplicación del artículo 9 de la Orden TED/1022/2021, se han incluido los pagos únicos derivados de los desvíos provisionales del ejercicio anterior y que se elevan a -481.232,47 miles de euros.

A continuación, se muestra en la tabla 7 un resumen de los ingresos y costes del procedimiento de liquidación de plantas de GNL para el periodo de liquidación 5/2024. Asimismo, se realiza el cálculo del desvío en dicho procedimiento de liquidación en el periodo de liquidación 5/2024. Considerando que los ingresos liquidables son de 209.759,16 miles de euros y que la retribución provisional acreditada (incluyendo los pagos únicos derivados de los desvíos del ejercicio 2023) es de -312.017,94 miles de euros, se obtiene un superávit provisional de 521.777,10 miles de euros. El cálculo de este desvío se realiza únicamente como indicativo de la evolución económica del sistema gasista.

Tabla 7. Desvío actividad Plantas de GNL (datos en miles de €)

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de Plantas de GNL		
Desglose de los ingresos netos liquidables (PGNL)		
	Liq. 5/2024	Liq. 5/2023
+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa	-10,12	6,95
+ Ingresos por Facturación de Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS	209.769,28	246.657,66
Peaje de carga de cisternas	3.336,17	4.386,26
Peaje de descarga de buques	134.152,93	98.871,29
Peaje de otros costes de regasificación	-55.094,47	26.987,99
Peaje de licuefacción virtual	4,23	23,80
Peaje de almacenamiento de GNL	104.308,23	78.465,07
Peaje de regasificación	18.764,62	36.974,75
Peaje de trasvase planta-buque, buque-buque y puesta en frío	4.301,31	939,43
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	-16,13	-78,13
Peajes asociado al balance en TVB	7,64	83,29
Recargo asociado a cisternas	4,74	3,91
Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y peajes	209.759,16	246.664,61
Total Ingresos Netos Liquidables	209.759,16	246.664,61
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (PGNL)		
	Liq. 5/2024	Liq. 5/2023
+ Retribución fija reconocida en la Resolución de 30 de mayo de 2023 de la CNMC	169.214,53	157.423,36
<i>Plantas de Regasificación</i>	<i>169.214,53</i>	<i>157.423,36</i>
+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación	0,00	0,00
<i>Plantas de Regasificación</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	-481.232,47	-258.605,62
<i>Resolución mermas</i>	<i>0,00</i>	<i>3.666,71</i>
<i>Desvíos Provisionales Liquidación 14 año n-1</i>	<i>-481.232,47</i>	<i>-262.272,34</i>
Total Retribución fija acreditada	-312.017,94	-101.182,26
= Retribución Total Acreditada	-312.017,94	-101.182,26
Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada	521.777,10	347.846,87

Fuente: CNMC

En el procedimiento de liquidación de plantas de GNL destacan los ingresos obtenidos por facturación de prima que están incluidos en los ingresos totales por facturación de peajes. El desglose por servicio es la que sigue:

Tabla 8. Facturación de primas

Servicio contratado	Facturación por primas hasta la liquidación 5/2024 (m€)
Descarga de buques	130.935,01
Carga de cisternas	1.540,92
Almacenamiento de GNL	97.974,60
Licuefacción Virtual	0,00
Trasvase Planta-Buque	4.110,15
TOTAL	234.560,68

Fuente: CNMC

5.6.1. GNL trasvasado desde las plantas como combustible marítimo

En el artículo 18 de la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, de la CNMC, por la que se establece la metodología para determinar la retribución de las instalaciones de transporte de gas natural y de las plantas de GNL, se define la retribución por incentivo por desarrollo sostenible para la promoción del uso de gas natural en transporte marítimo y terrestre. En esta retribución, se considera como una variable de entrada el gas facturado en el año de gas desde las plantas de GNL a buques para consumo o venta como combustible marítimo. En términos de energía, el gas trasvasado para el fin señalado, declarado por los operadores de planta es el que se indica a continuación:

Tabla 9. Facturación GNL de bunkering

Año gas de facturación	Mes de facturación	Mes de movimiento	Mes de gas de movimiento	Volumen de gas (kWh)
2024	2	oct-24	1	284.456.148
	3	nov-24	2	241.676.342
	4	dic-24	3	122.503.767
	5	ene-24	4	179.662.416
TOTAL				828.298.673

Fuente: CNMC

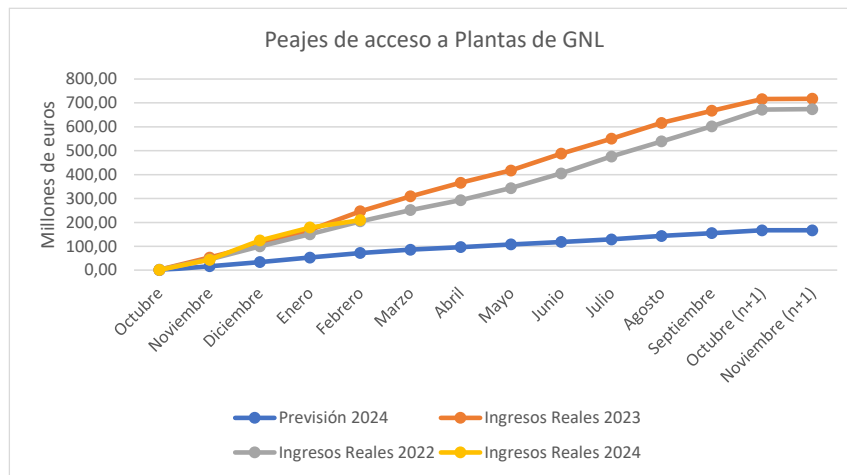
5.6.2. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos

Los ingresos previstos para el ejercicio 2024 se han obtenido considerando que se cubre la totalidad de los costes presupuestados para plantas de GNL. Utilizando los datos de los ingresos del sistema en cada mes de liquidación de ejercicios anteriores, se ha realizado una proyección de la evolución a lo largo

del año de gas 2024 de los ingresos totales previstos para este ejercicio. Para la liquidación 5, los ingresos previstos en el procedimiento de liquidación de plantas de GNL son de 71,85 millones de euros.

Como resultado del análisis comparativo, el total de los ingresos liquidables declarados por facturación de peajes en esta liquidación 5, 209,76 millones de euros, es un 65,8% superior al previsto.

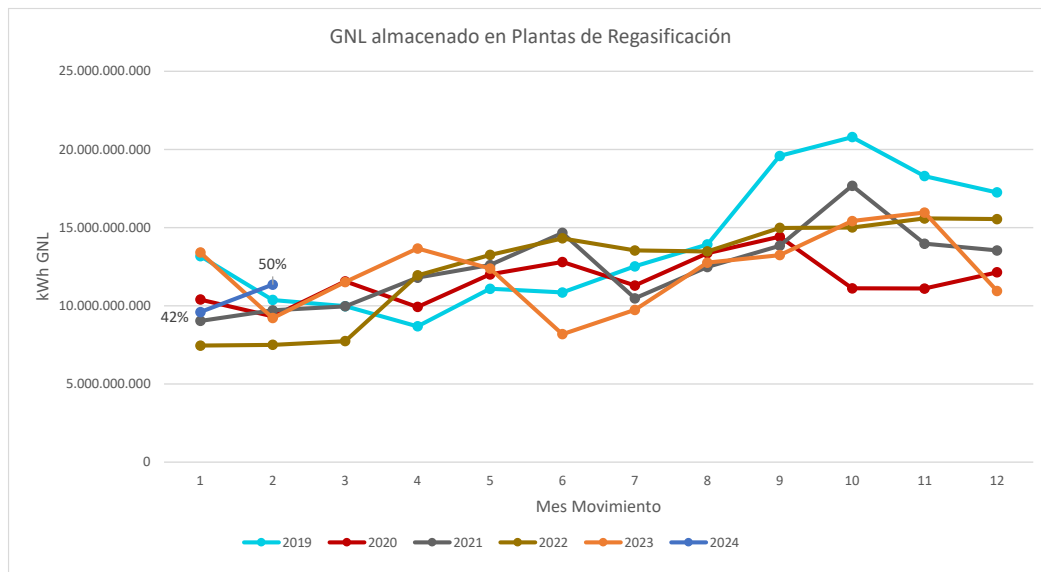
Gráfico 3. Ingresos reales frente a ingresos previstos (Plantas GNL)



5.6.3. Gas almacenado en plantas de GNL

El porcentaje de gas almacenado en tanque de plantas de GNL en febrero de 2024 fue de un 50%, con un aumento mensual de ocho puntos porcentuales. Se muestra a continuación una comparativa con años anteriores desde el año 2018.

Gráfico 4. Almacenamiento GNL en TVB



5.7. Procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos básicos

Los cánones de acceso a los almacenamientos subterráneos para el año de gas 2024 vienen establecidos en la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre. La aplicación de estos cánones por parte de las empresas está sujeta a lo dispuesto en el Real Decreto 1184/2020, de 29 de diciembre. La suma de los ingresos declarados por el Gestor Técnico del Sistema en el periodo de liquidación 5 de 2024 asciende a 37.003,68 miles de euros. Por su parte, el Gestor Técnico del Sistema ha declarado unos costes liquidables que ascienden a 581,92 miles de euros asociados a la adquisición de gas de operación, a las tasas e impuestos no deducibles y al coste por bonificación de interrumpibilidad. Cabe señalar que en la liquidación 2/2024 el Gestor Técnico del Sistema declaró la devolución de los cánones de almacenamiento a aquellos comercializadores que cumplieron con el llenado del 90% de la capacidad de almacenamiento a fecha 1 de noviembre de 2023, de acuerdo con el RD-ley 20/2022, de 29 de marzo, en el que se prorrogan las medidas que afectan a los almacenamientos subterráneos en el marco del Plan Nacional de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la guerra en Ucrania. En total, el GTS declaró -6.453,85 miles de euros reintegrados a los comercializadores.

Por otra parte, en la liquidación provisional 1/2024 se llevó a cabo el ingreso al sistema de liquidaciones de los fondos correspondientes al año 2024 destinados a financiar la actividad de almacenamiento subterráneo por la reducción de ingresos como consecuencia de las medidas adoptadas en el artículo 9 de RD-ley 20/2022 por el que se aprobó un suplemento de crédito por importe de 23.168 miles de euros en el presupuesto de 2023 correspondiente al ciclo de inyección-extracción del 1 de abril de 2023 al 31 de marzo de 2024. De acuerdo con las resoluciones de la Secretaría de Estado de Energía de fecha 20 de octubre de 2023 y 17 de noviembre de 2023, 11.583,8 miles de euros se incluyen en el año de gas 2023 y 11.583,8 miles de euros se aplican en el año de gas 2024. Es esta cantidad la que está incluida en el sistema de liquidaciones de almacenamientos subterráneos del ejercicio 2024.

Las retribuciones anuales para el ejercicio 2024 que se consideran en el procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos son las fijadas para el año de gas 2024 en la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre. Por otra parte, en aplicación del artículo 9 de la Orden TED/1022/2021, se han incluido los pagos únicos derivados de los desvíos provisionales del ejercicio anterior y que se elevan a -3.115,20 miles de euros.

Se muestra en el cuadro a continuación los ingresos netos liquidables y la retribución acreditada en el procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos en el periodo de liquidación 5/2024. Considerando que los ingresos netos liquidables son de 36.421,76 miles de euros y que la retribución provisional acreditada es de 32.642,15 miles de euros, se obtiene un superávit provisional de 3.779,61 miles de euros.

Tabla 10. Desvío actividad de Almacenamiento Subterráneo

Desvíos entre los ingresos netos liquidables y las retribuciones acreditadas de la actividad de almacenamientos subterráneos básicos		
Desglose de los ingresos netos liquidables (AASS)		
	Liq. 5/2024	Liq. 5/2023
+ Ingresos de la facturación de Gas Natural Suministrado a Tarifa	2,56	2,38
+ Ingresos por Facturación de Cánones y Peajes de Transportistas, Distribuidores y GTS	25.417,35	27.114,83
Cánon de almacenamiento subterráneo	25.413,98	27.091,06
Peaje de Transporte y Distribución (conducción)	0,00	0,00
Peajes asociados al balance en AVB	3,38	23,77
+ Ajuste RD-Ley 20/2022	11.583,77	0,00
Total Ingresos Liquidables declarados por facturación de tarifas y cánones	37.003,68	27.117,21
Coste bonificación por interrumpibilidad	33,78	286,17
Tasas e impuesto no deducibles	6,16	17,68
Coste de adquisición de gas de operación	541,98	1.711,36
Total Costes Liquidables	581,92	2.015,21
+ Total Ingresos netos por las empresas	36.421,76	25.102,00
Total Ingresos Netos Liquidables	36.421,76	25.102,00
Desglose de la retribución acreditada en el periodo de liquidación (AASS)		
	Liq. 5/2024	Liq. 5/2023
+ Retribución fija reconocida en la Orden TED/1072/2023	35.757,35	35.796,93
Almacenamiento Subterráneo	35.757,35	35.796,93
+ Retribución acreditada a lo largo del año de liquidación	0,00	0,00
Almacenamiento Subterráneo	0,00	0,00
+ Retribución acreditada no sometida a reparto (pago único)	-3.115,20	7.853,90
Desvíos provisionales Liquidación 14 año n-1	-3.115,20	7.853,90
Total Retribución fija acreditada	32.642,15	43.650,83
= Retribución Total Acreditada	32.642,15	43.650,83
Desvío Ingresos netos liquidables frente Retribución total acreditada	3.779,61	-18.548,82

Fuente: CNMC

5.7.1. Coste liquidable por adquisición de gas de operación en AASS

El coste de adquisición de gas de operación declarado en el procedimiento de liquidación de almacenamientos subterráneos ha sido 541,98 miles de euros para la adquisición de 18.177 MWh de gas de operación. Teniendo en cuenta el volumen de gas declarado por cada mes, se tiene un precio medio mensual de 0,0322678 €/kWh del gas de operación.

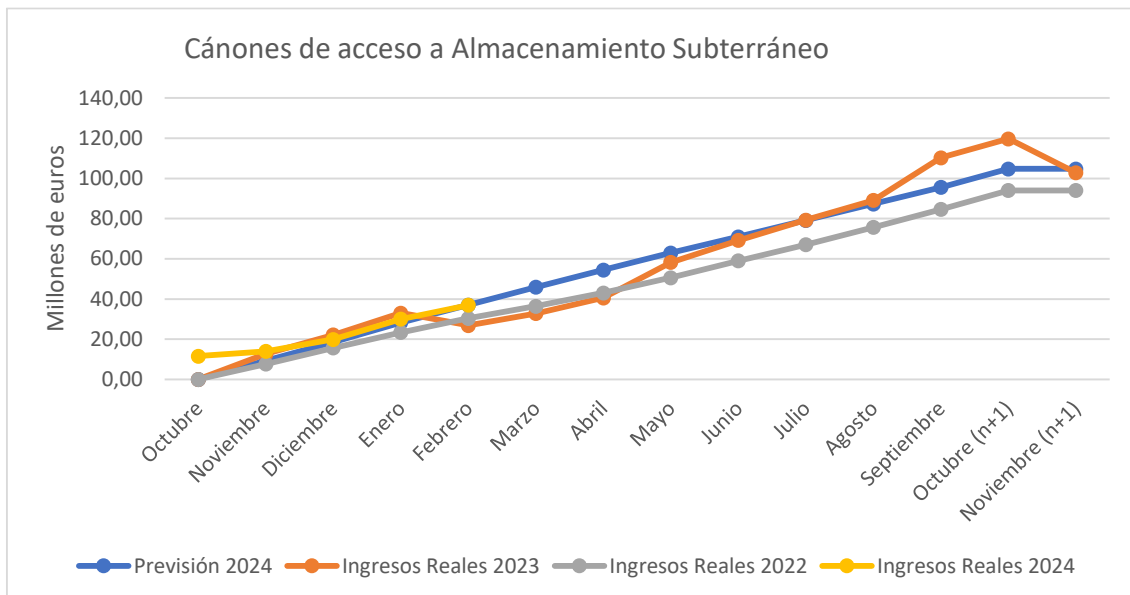
5.7.2. Comparación ingresos de liquidación frente a ingresos previstos

Los ingresos previstos para el ejercicio 2024 se han obtenido asumiendo que se cubre la totalidad de las retribuciones presupuestadas y de los costes liquidables presupuestados. Utilizando los datos de los ingresos del sistema en cada mes

de liquidación de ejercicios anteriores, se ha realizado una proyección de la evolución a lo largo del año de gas de 2024 de los ingresos totales previstos para este ejercicio. Para la liquidación 5 los ingresos previstos por cánones de almacenamientos subterráneos son de 37,04 millones.

Como resultado del análisis comparativo, el total de los ingresos liquidables declarados por facturación de cánones de almacenamiento subterráneo en esta liquidación 5, 36,97 millones de euros, es un 0,2% inferior al previsto. En esta cantidad total de ingresos están incluidos los ingresos recibidos como consecuencia de las medidas adoptadas en el RD-ley 6/2022 y en el RD-ley 20/2022.

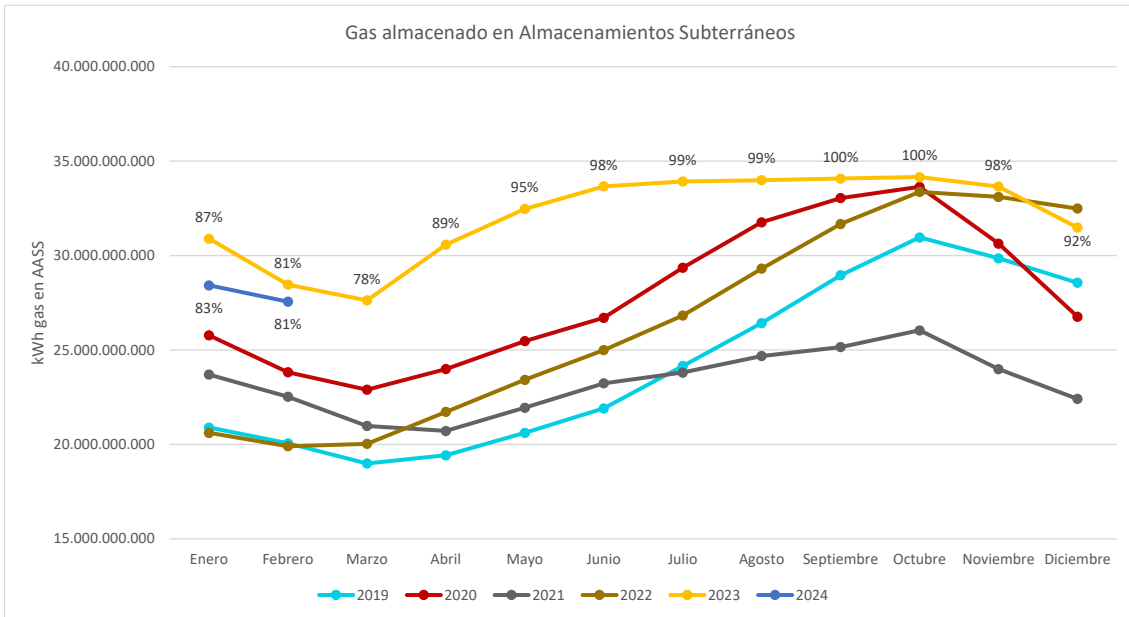
Gráfico 5. Ingresos reales frente a ingresos previstos (AASS)



5.7.3. Gas en almacenamientos subterráneos

A continuación, se muestra la evolución anual del gas almacenado en los almacenamientos subterráneos básicos del sistema gasista a lo largo de los ejercicios de 2018 a 2023. En enero de 2024 el porcentaje de llenado fue del 81%, dos puntos porcentuales por debajo del mes anterior.

Gráfico 6. Almacenamiento de gas en AASS



6. INTERÉS APLICADO EN LA LIQUIDACIÓN 5/2024

En el artículo 4 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, se define el importe a liquidar a cada empresa y se establece el parámetro de cálculo TI como el valor medio correspondiente al último mes del período de liquidación, redondeado al segundo decimal, de los tipos de interés de las letras del tesoro a un año, considerando a estos efectos el valor medio mensual de las operaciones simples al contado entre titulares de cuenta publicado por el Banco de España.

En la liquidación provisional 5/2024, el tipo de interés aplicado a los importes a liquidar es 3,39% lo que supone un total por este concepto, saldado entre las empresas, de 1.923,63 miles de euros.

7. CONSUMIDORES DECLARADOS CONECTADOS A REDES DE DISTRIBUCIÓN

En la tabla siguiente se presenta el número de consumidores declarados conectados a redes de distribución, comunicados al sistema de liquidaciones para cada mes del año de liquidación en curso. Se diferencia entre mercado a tarifa integral y liberalizado.

Tabla 11. Número de clientes por mes

Nº total consumidores para todos los grupos de tarifas y peajes.						
	Nº consumidores a tarifa	Diferencia con el mes anterior	Nº consumidores a peaje	Diferencia con el mes anterior	Nº consumidores total declarado	Diferencia con el mes anterior
oct-23	90	-	7.984.689	-	7.984.779	-
nov-23	90	0	7.986.976	2.287	7.987.066	2.287
dic-23	91	1	7.989.127	2.151	7.989.218	2.152
ene-24	91	0	7.988.079	-1.048	7.988.170	-1.048
feb-24	91	0	7.987.359	-720	7.987.450	-720

Fuente: CNMC

El total de consumidores conectados a redes de distribución asciende a 7.987.450, con una disminución mensual de 720 consumidores y un aumento interanual de 242 consumidores. De los consumidores suministrados en mercado a ATR (peaje), 4.925.038 (61,7%) tienen suministro a precio libre y el resto, suministro a tarifa de último recurso.

A continuación, se muestra el desglose por escalones de peaje/tarifa y la evolución en el ejercicio de los consumidores suministrados por comercializadoras de último recurso.

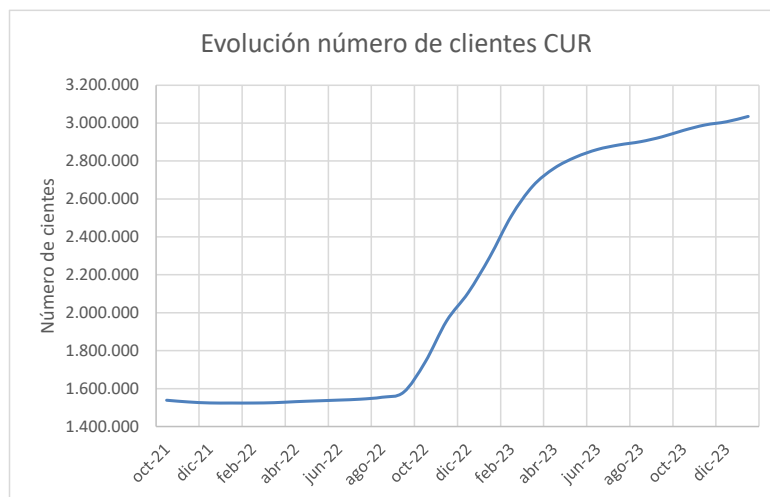
Se observa en esta liquidación un aumento mensual del número de consumidores suministrados por CUR de 26.631 y un descenso mensual de 27.351 de consumidores en mercado libre.

Tabla 12. Número de clientes por escalón (suministro libre y suministro CUR)

Peaje/Tarifa	Consumidores por peaje/tarifa de suministro			
	Suministros precio libre	Suministros CUR	Suministros Tar. Integral	Total Consum.
RL01/TRL1	3.585.361	1.919.667	1	5.505.029
RL02/TRL2	1.071.976	1.006.897	5	2.078.878
RL03/TRL3	92.300	68.444	7	160.751
RL04/TRL4	46.679	5.694	31	52.404
TRL5	-	-	42	42
TRL6	-	-	4	4
TRL7	-	-	1	1
RL08	630	5		635
RL09	288	0		288
RL10	165	0		165
RL11	52	0		52
RLPS01	86.889	37.284		124.173
RLPS02	18.601	20.139		38.740
RLPS03	2.219	1.916		4.135
RLPS04	870	130		1.000
RLPS05	234	18		252
RLPS06	59	2		61
RLPS07	14	0		14
RLPS08	3	0		3
RLTA05	719	17		736
RLTA06	800	7		807
RLTA07	725	6		731
RLTB05	14.538	1.984		16.522
RLTB06	1.541	98		1.639
RLTB07	375	13		388
TOTAL	4.925.038	3.062.321	91	7.987.450

Fuente: CNMC

Gráfico 7. Clientes CUR.



7.1. Puntos de consumo de gas vehicular

Considerando lo dispuesto para puntos de consumo de gas vehicular en la Circular 4/2020, de 31 de marzo, de la CNMC, por la que se establece la metodología de retribución de la distribución de gas natural y en la Circular 6/2020, de 22 de julio, de la CNMC, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural, así como lo dispuesto en el RD 1184/2020, de 29 de diciembre, en la que se establece la metodología de cálculo de los cargos del sistema, desde el ejercicio 2021 las empresas declaran, asociado a los CUPS respectivos, los puntos que tienen consumo de gas vehicular y los que corresponden a puntos de recarga de acceso público. Se indica a continuación un resumen de esta información.

Tabla 13. Suministro gas vehicular: número de CUPS

Uso del gas	Suministro gas vehicular	
	Número de CUPS declarados	kWh Gas Vehicular consumidos y facturados
Puntos de suministro de uso vehicular exclusivo y de acceso público	59	185.724.941
Puntos de suministro de uso vehicular exclusivo y sin acceso público	47	453.491.654
Puntos de suministro de uso vehicular no exclusivo (con o sin acceso público)	51	179.439.913
TOTAL	157	818.656.508

Fuente: CNMC

8. LIQUIDACIÓN DE LA CUOTA DEL GESTOR TÉCNICO DEL SISTEMA GASISTA

En el artículo 12 de la Orden TED/1022/2021, de 27 de septiembre, se establece un nuevo mecanismo de liquidación de la cuota destinada al Gestor Técnico del Sistema, por la que las empresas responsables de la facturación de peajes y cánones han de comunicar a la CNMC, como entidad responsable de las liquidaciones, las cantidades recaudadas como cuota del Gestor Técnico del Sistema y que estas cantidades serán adicionadas para cada sujeto de liquidación y comunicada junto con la liquidación provisional. Los sujetos deberán hacer el ingreso de la cantidad notificada al Gestor Técnico del Sistema durante los quince días siguientes a la notificación.

Conforme a lo dispuesto en el artículo 11 de la Circular 1/2020, de 9 de enero, de la CNMC, por la que se establece la metodología de retribución del Gestor Técnico del Sistema gasista, la cuota del Gestor Técnico del Sistema será aplicada como porcentaje de la facturación de los peajes y cánones de acceso. Para el año de gas 2024 es de aplicación la Resolución de la CNMC de 28 de septiembre de 2023 en la que se establece una cuota de 1,173%.

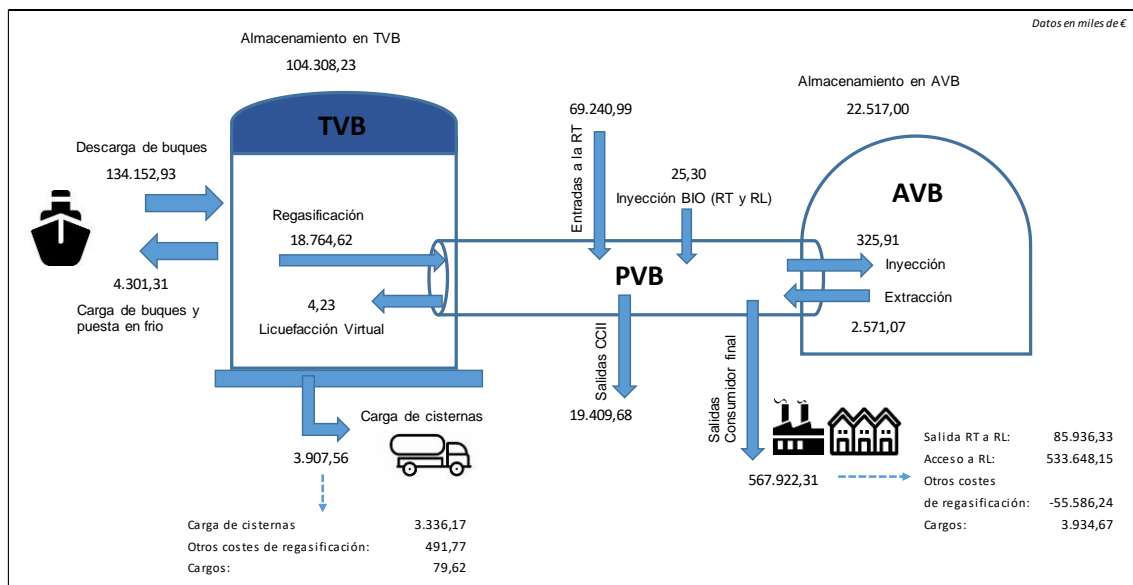
En la presente liquidación 5/2024 se establecen un total de pagos al Gestor Técnico del Sistema por valor de 2.893,04 miles de euros. La cantidad transferida acumulada a lo largo del ejercicio ha sido de 11.088,87 miles de euros.

9. DISTRIBUCIÓN DE LA FACTURACIÓN DECLARADA POR PEAJES Y CÁNONES

El total de ingresos declarados por las empresas al sistema de liquidaciones por facturación de tarifas, peajes, cánones, cargos y por recaudación de cuota de GTS asciende a 960.401,33 miles de euros. Estos ingresos liquidables son un 4,5% inferiores a los declarados en el periodo comparable del año anterior.

De forma esquemática, los ingresos del sistema clasificados por peaje se resumen en el siguiente gráfico.

Gráfico 8. Ingresos del sistema por servicio



En términos de energía, en las tablas a continuación, se muestra un resumen de las principales magnitudes declaradas al sistema de liquidaciones y la información de la liquidación 5 del ejercicio anterior.

Tabla 14. Movimientos de gas por servicio

Servicios - Movimientos de gas (GWh) - Liquidación 5/2024											
Liq.	Descarga de buques	Trasvases y puesta en frío	Licuefacción virtual	Regasific.	Entrada a PVB desde Planta GNL	Carga de cisternas	Entradas a RT desde CCII y YAC	Salidas CCII	Extracción AASS	Inyección AASS	Inyección BIO (RT y RL)
1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8,18
2	21.799,82	2.867,31	104,90	17.082,68	16.576,01	950,48	10.946,64	3.598,70	43,67	121,31	19,06
3	25.573,67	3.695,67	78,65	19.578,28	18.368,61	1.020,13	10.566,54	5.272,26	634,31	137,74	23,45
4	16.655,29	1.356,45	79,13	18.939,34	18.939,34	1.009,63	11.138,18	2.656,80	2.300,63	133,28	27,92
5	20.063,36	924,02	51,69	20.441,82	19.935,15	1.160,44	11.154,84	2.036,17	3.081,64	4,76	25,32
TOTAL	84.092,14	8.843,45	314,37	76.042,11	73.819,11	4.140,67	43.806,22	13.563,93	6.060,25	397,09	103,93
TOTAL Liq. 5/23	168.184,29	17.686,90	628,75	152.084,22	147.638,22	8.281,34	87.612,43	27.127,86	12.120,51	794,18	199,68

Fuente: CNMC

9.1. Contratación a corto plazo

Del total de facturación de los servicios, se muestra a continuación el porcentaje de facturación a corto plazo. Destaca la contratación a corto plazo del servicio de almacenamiento de GNL, con un 97,1%:

Tabla 15. Contratación según duración de contrato (no se incluyen los servicios agregados)

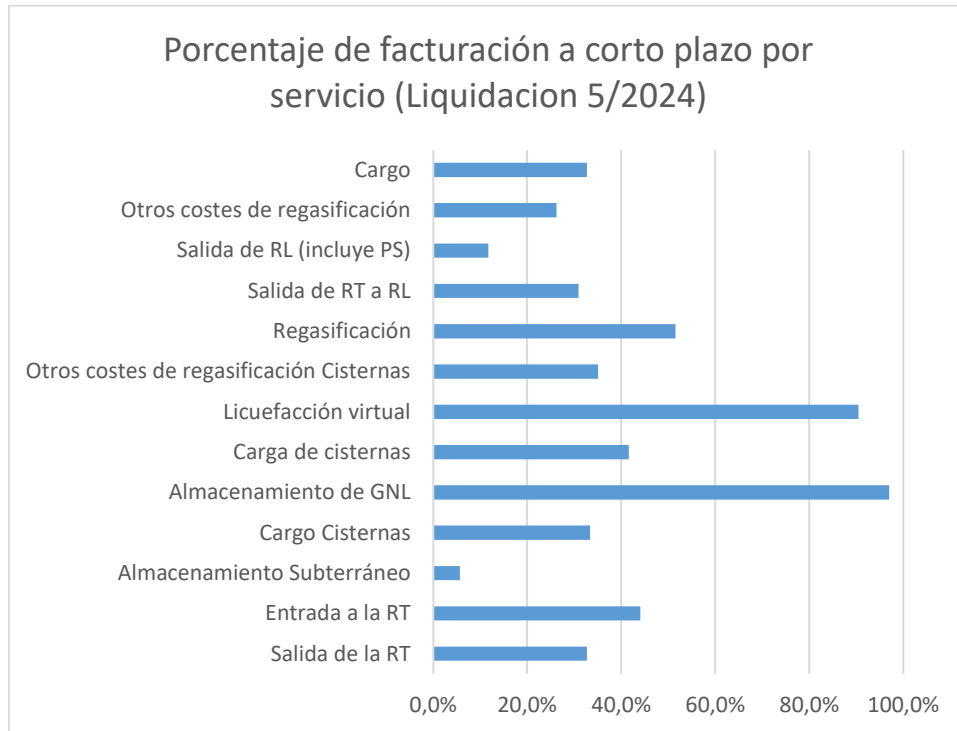
Tipo de servicio	Facturación CP	Facturación LP	Suma	%
Salida de la RT	6.576,29	13.518,39	20.094,68	32,7%
Entrada a la RT	29.730,78	37.748,62	67.479,40	44,1%
Almacenamiento Subterráneo	1.436,93	23.936,44	25.373,37	5,7%
Carga Cisternas	26,56	53,06	79,62	33,4%
Almacenamiento de GNL	100.203,07	3.042,09	103.245,15	97,1%
Carga de cisternas	1.387,57	1.948,61	3.336,17	41,6%
Licuefacción virtual	3,83	0,40	4,23	90,5%
Otros costes de regasificación Cisternas	172,66	319,48	492,13	35,1%
Regasificación	9.259,48	8.691,18	17.950,66	51,6%
Salida de RT a RL	21.687,15	48.455,92	70.143,07	30,9%
Salida de RL (incluye PS)	21.983,23	165.920,13	187.903,36	11,7%
Otros costes de regasificación	-9.798,65	-27.511,88	-37.310,53	26,3%
Cargo	887,80	1.829,13	2.716,94	32,7%

Fuente: CNMC

En el caso de los peajes de salida, se han considerado los puntos de suministro susceptibles de contratar a corto plazo quedando excluidos, por tanto, el suministro doméstico-comercial correspondiente a los escalones de menor consumo sin obligación de tener telemedida.

Estas cifras en porcentaje se muestran a continuación mediante el siguiente gráfico:

Gráfico 9. Ingresos del sistema por servicio



9.2. Demanda y facturación en puntos de salida del sistema

9.2.1. Información de energía vehiculada

En el periodo de liquidación provisional 5/2024 se han facturado un total de 110,3TWh de consumos del año de gas 2024 desde el sistema de transporte-distribución, incluidos los suministrados desde redes de distribución que utilizan plantas satélites (0,53TWh). Esta cantidad es 0,8 TWh inferior a la de la liquidación 5 del ejercicio 2023, lo que supone un descenso del 0,75%.

A continuación, se muestra el detalle de la información de energía (GWh) suministrada en el año de gas 2024 por cada peaje de suministro desde redes locales y plantas satélites.

Tabla 16. Energía suministrada por escalón

Código peaje	Liquidación 5/2023	Liquidación 5/2024	Variación	
	GWh Gas consumido y facturado	GWh Gas consumido y facturado	GWh Gas consumido y facturado	%
RL01	4.067,10	5.767,38	1.700,28	41,8
RL02	8.561,15	7.784,74	-776,41	-9,1
RL03	2.315,10	1.653,69	-661,41	-28,6
RL04	2.592,10	3.440,46	848,37	32,7
RL08	5.334,86	6.018,40	683,54	12,8
RL09	6.898,58	7.409,93	511,35	7,4
RL10	12.324,03	13.644,37	1.320,34	10,7
RL11	55.933,81	52.579,74	-3.354,08	-6,0
RLPS01	73,96	99,11	25,15	34,0
RLPS02	149,81	156,94	7,13	4,8
RLPS03	57,35	39,93	-17,41	-30,4
RLPS04	40,63	47,19	6,56	16,1
RLPS05	52,54	61,34	8,80	16,8
RLPS06	50,99	58,85	7,86	15,4
RLPS07	31,92	44,74	12,82	40,2
RLPS08	18,49	18,43	-0,06	-0,3
RLTA05	199,24	240,47	41,24	20,7
RLTA06	785,35	909,03	123,69	15,7
RLTA07	2.057,89	2.328,51	270,63	13,2
RLTB05	4.916,98	5.053,31	136,33	2,8
RLTB06	1.868,75	1.741,10	-127,65	-6,8
RLTB07	1.141,36	1.193,66	52,29	4,6
TOTAL	109.471,99	110.291,33	819,34	0,75

Fuente: CNMC

9.2.2. Información de facturación

En términos de facturación se detallan a continuación las declaraciones realizadas por las empresas por tipo de peaje, para cada escalón de consumo.

9.2.2.1. Peaje de acceso a redes locales.

Tabla 17. Comparación interanual facturación peaje de acceso a Redes Locales

Código peaje	Liquidación 5/2023	Liquidación 5/2024			Variación		
	Facturación Peaje RRLL (miles de €)						
	Facturación total	T. Fijo (Capacidad/ Cliente)	T. Variable	T. Capacidad Demandada	Facturación total	Facturación total (m€)	%
RL01	104.659,43	45.984,34	86.818,68	13,07	132.816,09	28.156,67	26,9%
RL02	169.793,87	47.961,73	94.548,29	0,03	142.510,06	-27.283,81	-16,1%
RL03	42.321,41	10.999,23	15.659,10	69,13	26.727,46	-15.593,95	-36,8%
RL04	38.861,14	7.742,75	40.933,69	6,24	48.682,69	9.821,54	25,3%
RL08	14.721,59	11.456,23	4.050,41	1.270,38	16.777,02	2.055,43	14,0%
RL09	8.694,13	5.184,48	3.438,22	417,51	9.040,21	346,08	4,0%
RL10	12.656,31	8.321,47	5.171,22	733,39	14.226,08	1.569,77	12,4%
RL11	40.309,78	30.832,32	4.416,63	1.113,04	36.361,99	-3.947,79	-9,8%
RLPS01	1.597,82	627,99	1.469,11	0,00	2.097,10	499,28	31,2%
RLPS02	2.445,09	558,90	1.903,46	0,00	2.462,36	17,27	0,7%
RLPS03	858,05	157,91	407,55	0,00	565,45	-292,59	-34,1%
RLPS04	541,55	154,57	474,17	0,00	628,75	87,20	16,1%
RLPS05	575,98	152,79	582,76	0,00	735,55	159,57	27,7%
RLPS06	450,43	169,47	340,14	3,08	512,69	62,26	13,8%
RLPS07	152,96	95,42	74,09	33,10	202,61	49,65	32,5%
RLPS08	33,96	21,94	10,45	1,48	33,86	-0,09	-0,3%
RLTA05	1.560,98	731,67	1.520,70	33,92	2.286,30	725,32	46,5%
RLTA06	4.363,72	2.980,86	2.393,93	381,86	5.756,65	1.392,93	31,9%
RLTA07	7.506,25	5.741,58	2.083,99	766,32	8.591,89	1.085,65	14,5%
RLTB05	61.000,20	8.105,40	55.469,71	23,27	63.598,38	2.598,18	4,3%
RLTB06	16.102,39	6.890,53	7.892,49	486,14	15.269,16	-833,22	-5,2%
RLTB07	5.927,55	3.864,97	1.069,51	831,57	5.766,05	-161,49	-2,7%
TOTAL	535.134,57	198.736,55	330.728,31	6.183,54	535.648,40	513,83	0,1%

Fuente: CNMC

9.2.2.2. Peaje de salida de red de transporte troncal a redes locales.

Tabla 18. Comparación interanual facturación peaje de salida de Red Troncal a Red Local

Código peaje	Liquidación 5/2023	Liquidación 5/2024			Variación		
	Facturación Peaje salida RT a RLL (miles de €)						
	Facturación total	T. Fijo (Capacidad/ Cliente)	T. Variable	T. Capacidad Demandada	Facturación total	Facturación total (m€)	%
RTPSRL01	4.049,87	3.862,70	783,86	0,51	4.647,07	597,20	14,7%
RTPSRL02	8.111,12	5.844,61	1.058,86	0,00	6.903,47	-1.207,64	-14,9%
RTPSRL03	2.344,12	1.184,36	224,88	4,22	1.413,46	-930,66	-39,7%
RTPSRL04	2.255,71	2.216,54	467,91	0,42	2.684,87	429,16	19,0%
RTPSRL05	4.385,41	3.839,12	719,84	6,09	4.565,05	179,64	4,1%
RTPSRL06	2.056,51	1.724,52	360,43	99,35	2.184,30	127,79	6,2%
RTPSRL07	2.995,57	2.210,44	479,03	353,35	3.042,82	47,25	1,6%
RTPSRL08	4.387,85	3.578,60	818,52	396,83	4.793,94	406,09	9,3%
RTPSRL09	5.382,42	4.165,15	1.007,73	335,44	5.508,31	125,89	2,3%
RTPSRL10	8.749,52	6.987,01	1.855,63	615,80	9.458,44	708,92	8,1%
RTPSRL11	45.963,96	32.372,71	7.149,56	1.168,59	40.690,85	-5.273,10	-11,5%
TOTAL	90.682,05	67.985,75	14.926,24	2.980,60	85.892,58	-4.789,47	-5,3%

Fuente: CNMC

9.2.2.3. Peaje de otros costes de regasificación.

Tabla 19. Comparación interanual facturación peaje de otros costes de regasificación

Código peaje	Liquidación 4	Liquidación 5	Variación
	Facturación (m€)	Facturación (m€)	Facturación (m€)
REOCRL01	-1.972,08	-2.647,13	-675,05
REOCRL02	-7.838,95	-10.156,80	-2.317,84
REOCRL03	-2.345,03	-2.909,37	-564,33
REOCRL04	-2.006,10	-2.603,01	-596,91
REOCRL05	-2.604,82	-3.374,16	-769,34
REOCRL06	-2.239,11	-2.975,47	-736,36
REOCRL07	-2.418,31	-3.204,22	-785,91
REOCRL08	-3.019,39	-4.060,25	-1.040,86
REOCRL09	-1.874,08	-2.521,70	-647,62
REOCRL10	-2.901,97	-4.128,74	-1.226,77
REOCRL11	-12.457,78	-17.037,58	-4.579,80
REOCCC (Tv)	360,45	496,36	135,91
TOTAL	-41.317,18	-55.122,06	-13.804,87

Fuente: CNMC

9.2.2.4. Cargo destinado a la financiación de los costes en el suministro en territorios insulares, de las anualidades de los déficits y de la retribución del mercado organizado de gas

Tabla 20. Comparación interanual facturación de cargos

Código Cargo	Liquidación 5/2023	Liquidación 5/2024	Variación	
	Facturación (m€)	Facturación (m€)	Facturación (m€)	%
CARGO01	450,27	571,14	120,87	26,8%
CARGO02	440,06	450,19	10,13	2,3%
CARGO03	97,44	74,67	-22,77	-23,4%
CARGO04	75,33	112,86	37,53	49,8%
CARGO05	152,16	199,85	47,69	31,3%
CARGO06	64,73	87,54	22,81	35,2%
CARGO07	87,99	108,82	20,84	23,7%
CARGO08	135,33	175,83	40,50	29,9%
CARGO09	174,42	203,67	29,25	16,8%
CARGO10	284,60	340,87	56,27	19,8%
CARGO11	1.571,53	1.603,17	31,64	2,0%
CARGOCC	80,36	79,75	-0,62	-0,8%
TOTAL	3.614,21	4.008,34	394,13	10,9%

Fuente: CNMC

9.2.3. Capacidad equivalente

A continuación se muestra el desglose por niveles de consumo en los puntos de salida del sistema gasista, de la capacidad contratada equivalente en el ejercicio 2024 hasta la presente liquidación.

Tabla 21. Capacidad contratada equivalente

Escalón de consumo /Duración	Capacidad contratada equivalente (kWh/día)					
	Anual e Indefinido	Trimestral	Mensual	Diario	Intradía	Total
RL.1	67.618.809	0	53	772	0	67.619.634
RL.2	102.354.901	0	0	296	0	102.355.198
RL.3	25.350.284	0	0	0	0	25.350.284
RL.4	35.904.249	0	234	2.001	0	35.906.484
RL.5	69.880.406	9.452	9.827	10.818	7.248	69.917.752
RL.6	36.975.138	17.014	95.978	65.657	4.493	37.158.280
RL.7	50.699.006	135.502	579.783	166.141	24.277	51.604.709
RL.8	79.630.104	92.949	759.774	1.162.041	40.855	81.685.723
RL.9	94.414.114	399.311	400.514	1.392.410	118.826	96.725.175
RL.10	164.450.725	1.204.182	1.214.490	2.696.584	1.194.665	170.760.646
RL.11	422.946.603	5.356.393	2.240.725	76.502.280	46.600.572	553.646.573

Fuente: CNMC