

ENI España Comercializadora de Gas, S.A.

Informe de auditoría
Cuentas Anuales e Informe de Gestión
al 31 de diciembre de 2024



Informe de auditoría de cuentas anuales emitido por un auditor independiente

Al accionista único de ENI España Comercializadora de Gas, S.A. (Sociedad Unipersonal):

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales de ENI España Comercializadora de Gas, S.A. (la Sociedad), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2024, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de la Sociedad a 31 de diciembre de 2024, así como de sus resultados y flujos de efectivo correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación (que se identifica en la nota 2 de la memoria) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales* de nuestro informe.

Somos independientes de la Sociedad de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Aspectos más relevantes de la auditoría

Los aspectos más relevantes de la auditoría son aquellos que, según nuestro juicio profesional, han sido considerados como los riesgos de incorrección material más significativos en nuestra auditoría de las cuentas anuales del periodo actual. Estos riesgos han sido tratados en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre éstas, y no expresamos una opinión por separado sobre esos riesgos.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L., Torre PwC, Pº de la Castellana 259 B, 28046 Madrid, España
Tel.: +34 915 684 400 / +34 902 021 111, Fax: +34 915 685 400, www.pwc.es

Aspectos más relevantes de la auditoría	Modo en el que se han tratado en la auditoría
Reconocimiento de ingresos. La actividad de la Sociedad consiste, principalmente, en la comercialización de gas natural, y su posterior venta en los términos y condiciones establecidos por la legislación de hidrocarburos (nota 1). La partida más significativa de la cuenta de pérdidas y ganancias de la Sociedad es el importe neto de la cifra de negocios, cuyo importe asciende a 888.561 miles de euros en el ejercicio 2024 (nota 19.a) y se corresponde con un número elevado de transacciones. Esta partida es un indicador clave de la actividad de la Sociedad, que se reconoce de acuerdo con lo indicado en la nota 5.h de la memoria adjunta. Por lo mencionado, hemos considerado este asunto como uno de los aspectos más relevantes de la auditoría.	Nuestros procedimientos de auditoría han incluido, entre otros, los siguientes: • Entendimiento del proceso y de los controles relevantes que la Sociedad tiene establecidos para el reconocimiento de ingresos. • Realización de revisiones analíticas del margen de la actividad de comercialización, verificando la evolución de los consumos y otros costes de energía asociados, mediante su contraste con los márgenes y los resultados de ejercicios anteriores, así como los datos y tendencias históricas. • Realización de una prueba en detalle sobre operaciones de venta verificando, para una muestra, la existencia de las mismas mediante documentación soporte. • Revisión de la razonabilidad de la estimación de la energía suministrada pendiente de facturación realizada al cierre del ejercicio 2024 mediante su comparación con los datos reales de facturación emitida a partir del 1 de enero de 2025 correspondiente a consumos del ejercicio anterior. • Selección y comprobación, en su caso, de los asientos contabilizados en la cifra de negocios que hemos considerado que pudieran dar lugar a partidas inusuales o irregulares. Como resultado de nuestras pruebas no tenemos observaciones relevantes sobre este aspecto.

Otra información: Informe de gestión

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión del ejercicio 2024, cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad y no forma parte integrante de las cuentas anuales.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales no cubre el informe de gestión. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión con las cuentas anuales, a partir del conocimiento de la entidad obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas, así como en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2024 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.

Responsabilidad de los administradores en relación con las cuentas anuales

Los administradores son responsables de formular las cuentas anuales adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad, de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable a la entidad en España, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales, los administradores son responsables de la valoración de la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intención de liquidar la Sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión.

Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales.

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad.

- Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores.
- Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.

Nos comunicamos con los administradores de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

Entre los riesgos significativos que han sido objeto de comunicación a los administradores de la entidad, determinamos los que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales del periodo actual y que son, en consecuencia, los riesgos considerados más significativos.

Describimos esos riesgos en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. (S0242)

Antonio Velasco Dañobeitia (22286)

21 de marzo de 2025



PRICEWATERHOUSECOOPERS
AUDITORES, S.L.

2025 Núm. 01/25/07299

96,00 EUR

SELLO CORPORATIVO:

Informe de auditoría de cuentas sujeto
a la normativa de auditoría de cuentas
española o internacional

ENI España Comercializadora de Gas, S.A.U.

Cuentas Anuales e Informe de Gestión
correspondientes al ejercicio anual terminado
el 31 de diciembre de 2024

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.
BALANCE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

ACTIVO	Notas	Miles de euros	
		2024	2023
A) ACTIVO NO CORRIENTE		52.156	63.975
I. Inmovilizado intangible	6	211	343
Aplicaciones informáticas		211	343
II. Inmovilizado material	7	162	208
Otro inmovilizado material		156	185
Inmovilizado en curso y anticipos		6	23
III. Periodificaciones a largo plazo	18	31.042	34.575
IV. Activos por impuesto diferido	17	20.741	28.849
B) ACTIVO CORRIENTE		405.700	435.889
I. Existencias	8	24.245	37.976
Comerciales		24.245	37.976
II. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar		364.719	329.788
Clientes por ventas y prestaciones de servicios	10	102.898	82.011
Clientes, empresas del grupo y asociadas	10,22.b	261.409	246.516
Deudores		-	392
Deudores, empresas del grupo y asociadas		401	851
Otros créditos Administraciones Públicas		11	18
III. Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	10,22	43	29
Créditos a empresas del grupo y asociadas		43	29
IV. Inversiones financieras a corto plazo	10,12	1.510	30.834
Derivados, empresas del grupo	10.12	1.368	30.788
Otros activos financieros	10	142	46
V. Periodificaciones a corto plazo	18,16	6.729	9.004
Periodificaciones, empresas del grupo		50	50
Periodificaciones		6.679	8.954
VI. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes		8.454	28.258
Tesorería	14	8	39
Otros activos líquidos equivalentes	14,22 b	8.446	28.219
TOTAL ACTIVO (A + B)		457.856	499.864

Las Notas I a 27 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante
de las presentes Cuentas Anuales

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.
BALANCE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

PATRIMONIO NETO Y PASIVO	Notas	Miles de euros	
		2024	2023
A) PATRIMONIO NETO		76.790	73.656
<u>A-1) Fondos Propios</u>	9	75.924	73.768
I. Capital		2.340	2.340
Capital escriturado		2.340	2.340
II. Reservas		71.428	142.911
Legal y estatutarias		468	468
Otras reservas		70.960	142.443
III. Otras aportaciones de socios		-	(9.686)
IV. Resultado del ejercicio		2.156	(61.797)
<u>A-2) Ajustes por cambio de valor</u>	9	866	(112)
V. Operaciones de cobertura		866	(112)
B) PASIVO NO CORRIENTE		31.883	42.599
I. Provisiones a largo plazo	25	499	335
II. Acreedores comerciales no corrientes	11	31.042	34.567
III. Pasivos por impuesto diferido	17	342	7.697
C) PASIVO CORRIENTE		349.183	383.609
I. Deudas a corto plazo		524	31.306
Derivados, empresas del grupo	11,12	214	30.970
Otros pasivos financieros	11	310	336
II. Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		348.659	352.303
Proveedores	11	270.473	216.895
Proveedores, empresas del grupo y asociadas	11,22.b	64.391	129.634
Acreedores varios	11	790	566
Acreedores varios, empresas del grupo y asociadas	11,22.b	1.117	1.658
Personal		881	872
Pasivo por impuesto corriente	17	629	-
Otras deudas con las Administraciones Públicas	17	10.378	2.678
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO (A + B + C)		457.856	499.864

Las Notas I a 27 descritas en la Memoria forman parte integrante
de las presentes Cuentas Anuales

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.
CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CORRESPONDIENTE
AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

	Notas	Miles de euros	
		2024	2023
A) OPERACIONES CONTINUADAS			
1. Importe neto de la cifra de negocios	19.a	888.561	1.060.555
Ventas		888.207	1.059.587
Otros ingresos		354	968
2. Aprovisionamientos	20.a	(880.683)	(1.145.679)
Consumo de mercaderías		(856.704)	(1.117.296)
Trabajos realizados por otras empresas		(23.979)	(28.383)
3. Otros ingresos de explotación		6.392	7.194
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		6.392	7.194
4. Gastos de personal	20.b	(6.464)	(6.513)
Sueldos, salarios y asimilados		(5.221)	(5.266)
Cargas sociales		(1.125)	(1.056)
Provisiones		(118)	(191)
5. Otros gastos de explotación		(4.940)	(4.105)
Servicios exteriores	20.c,22.a	(5.243)	(4.763)
Tributos		(9)	(8)
Variación de provisiones por Operaciones Comerciales	20.d	312	666
6. Amortización del inmovilizado		(223)	(198)
7. Excesos de provisiones		-	5.171
8. Deterioro y resultado por enajenación de inmovilizado		(9)	-
9. Otros resultados		(533)	1.698
A-1) Resultado de explotación		2.101	(81.877)
10. Ingresos financieros	21	1.336	798
De valores negociables y otros instrumentos financieros		1.336	798
De empresas del grupo y asociadas		1.021	520
De terceros		315	278
11. Gastos financieros	21	(82)	(1.315)
Por deudas con empresas del grupo y asociadas		(29)	(812)
Por deudas con terceros		(39)	(308)
Por actualización de provisiones		(14)	(195)
12. Diferencias de cambio	21	(15)	-
A-2) Resultado financiero		1.239	(517)
A-3) Resultado antes de impuestos		3.340	(82.394)
13. Impuesto sobre beneficios	17	(1.184)	20.597
A-4) Resultado del ejercicio procedente de operaciones continuadas		2.156	(61.797)
A-5) RESULTADO DEL EJERCICIO		2.156	(61.797)

Las Notas 1 a 27 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante
de las presentes Cuentas Anuales

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTE
AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

A) ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CORRESPONDIENTE
AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

	Notas	Miles de euros	
		2024	2023
A) Resultado de la cuenta de pérdidas y ganancias		2.156	(61.797)
B) Total ingresos y gastos imputados directamente en el patrimonio neto		4.591	(10.117)
Ingresos y gastos imputados directamente al patrimonio neto			
I. Por coberturas de flujos de efectivo	9,12	6.121	(13.490)
II. Por ganancias y pérdidas actuariales y otros ajustes		-	-
III. Efecto impositivo		(1.530)	3.373
C) Total transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias		(3.613)	28.813
Transferencias a la cuenta de pérdidas y ganancias			
IV. Por coberturas de flujo de efectivo	9,12	(4.785)	38.407
V. Por ganancias y pérdidas actuariales y otros ajustes		(24)	8
VI. Efecto impositivo		1.196	(9.602)
TOTAL INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS (A + B + C)		3.134	(43.101)

Las Notas I a 27 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante
de las presentes Cuentas Anuales

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U

BI ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

	Miles de euros					
	Capital escriturado	Reservas	Otras Aportaciones de Socios	Resultado del ejercicio	Ajustes por cambio de valor	Total patrimonio neto
A Saldo final del año 2022	2.340	82.505	(9.686)	60.406	(18.808)	116.757
B. Saldo ajustado inicio del año 2023	2.340	82.505	(9.686)	60.406	(18.808)	116.757
I. Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	(61.797)	18.696	(43.101)
II. Operaciones con socios o propietarios	-	-	-	-	-	-
III. Otras variaciones del patrimonio neto	-	60.406	-	(60.406)	-	-
C. Saldo final del año 2023	2.340	142.911	(9.686)	(61.797)	(112)	73.656
D. Saldo ajustado inicio del año 2024	2.340	142.911	(9.686)	(61.797)	(112)	73.656
I. Total ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	2.156	978	3.134
II. Operaciones con socios o propietarios (ver nota 9)	-	-	-	-	-	-
III. Otras variaciones del patrimonio neto	-	(71.483)	9.686	61.797	-	-
E. Saldo final del año 2024	2.340	71.428	-	2.156	866	76.790

Las Notas I a 27 descritas en la Memoria adjunta forman parte integrante de las presentes Cuentas Anuales

EN ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS S.A.U
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CORRESPONDIENTE
AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

	Miles de euros	
	2024	2023
A) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACION		
I. Resultado del ejercicio antes de impuestos	3.340	(82.394)
2. Ajustes al resultado	(1.120)	(6.562)
Amortización del inmovilizado	223	198
Variación de provisiones	(312)	(666)
Resultados por bajas y enajenaciones del instrumentos financieros	9	-
Ingresos financieros (-)	(1.336)	(798)
Gastos financieros (+)	82	1.315
Diferencias de cambio	15	-
Otros ingresos y gastos	199	(6.611)
3. Cambios en el capital circulante	(23.102)	200.773
Existencias (+/-)	13.731	71.835
Deudores y otras cuentas a cobrar (+/-)	(34.749)	(1.266)
Otros activos corrientes (+/-)	2.181	18.026
Acreedores y otras cuentas a pagar (+/-)	(4.273)	112.186
Otros pasivos corrientes (+/-)	8	(8)
4. Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	1.172	(14.839)
Pagos de intereses (-)	(68)	(1.119)
Cobros de intereses (+)	1.213	597
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios (+/-)	7	(14.317)
5. Flujos de efectivo de las actividades de explotación (+A/-1+/-2+/-3+/-4)	(19.710)	96.971
B) FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
6. Pagos por inversiones (-)	(68)	(149)
Empresas del grupo y asociadas	(14)	32
Inmovilizado intangible	(20)	(145)
Inmovilizado material	(34)	(36)
8. Flujos de efectivo de las actividades de inversión (7-6)	(68)	(149)
C) FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIACION		
12. Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero:		
Devolución y amortización de:	(26)	(927.744)
Otras deudas	(26)	(44)
Deudas con empresas del grupo (-)	-	(927.700)
Emisión	-	845.327
Deudas con empresas del grupo y asociadas	-	845.327
13. Flujos de efectivo de las actividades de financiación (/11-12)	(26)	(82.417)
D) EFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO	-	-
E) AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES (+/-5+/-8+/-12+/-D)	(19.804)	14.412
Efectivo o equivalentes al comienzo del ejercicio	28.258	13.846
Efectivo o equivalentes al final del ejercicio	8.454	28.258

Las Notas 3 a 27, descritas en la Memoria adjunta, forman parte integrante
de las presentes Cuentas Anuales

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.

MEMORIA

CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO

EL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

(I) ACTIVIDAD DE LA SOCIEDAD

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U., anteriormente denominada UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A. (en adelante, la Sociedad) fue constituida en Madrid por tiempo indefinido el 11 de diciembre de 1999, con domicilio social en Avenida San Luis 77, Madrid.

Posteriormente, trasladó el domicilio social al actual, situado en el Parque Empresarial Alvento, Edificio D 3º planta, Vía de los poblados nº1, 28033, Madrid.

Su objeto social es la comercialización de gas natural, mediante su adquisición en fase gaseosa así como en la de gas licuado y su posterior venta en los términos y condiciones establecidos por la legislación de hidrocarburos. Al objeto de realizar dicha actividad, la Sociedad está capacitada para la utilización de instalaciones de transporte, regasificación, almacenamiento de gas natural de cualquiera de los agentes del sistema español, así como la venta de gas en los términos y condiciones establecidas por la legislación de hidrocarburos.

La Sociedad podrá, así mismo, llevar a cabo la adquisición y venta de otras fuentes de energía y la comercialización de servicios energéticos.

Con fecha 11 de marzo de 2021, tuvo lugar la venta de la Sociedad por parte del accionista único Unión Fenosa Gas, S.A. a Eni SpA.

Con fecha 17 de noviembre de 2021 cambió de denominación inscribiéndose en el Registro Mercantil el 24 de noviembre de 2021 pasando la razón social a ser Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U.

La Sociedad está integrada en el Grupo ENI cuya sociedad dominante es Eni S.p.A., con domicilio social en Plaza Enrico Mattei, 1, Roma (Italia), siendo esta sociedad la que formula Cuentas Anuales Consolidadas.

(2) BASES DE PRESENTACIÓN DE LAS CUENTAS ANUALES

a) *Imagen fiel*

Las Cuentas Anuales se presentan de acuerdo con los principios y normas contables recogidos en el Plan General de Contabilidad, aprobado por el Real Decreto 1514/2007, de 16 de noviembre y las modificaciones incorporadas a éste mediante el Real Decreto 1159/2010 de 17 de septiembre, el Real Decreto 602/2016 de 2 de diciembre y el Real Decreto 1/2021, de 12 de enero (este último entró en vigor para los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2021), con el objeto de mostrar la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. y de los flujos de efectivo habidos durante el correspondiente ejercicio.

Las Cuentas Anuales se han preparado a partir de los registros contables de Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. a 31 de diciembre de 2024 y 2023. Las Cuentas Anuales correspondientes al ejercicio 2024 han sido formuladas por el Consejo de Administración y se encuentran pendientes de aprobación por el Accionista Único. No obstante, el Consejo de Administración de Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. considera que dichas Cuentas Anuales serán aprobadas sin modificaciones. Por su parte, las Cuentas Anuales del ejercicio 2023 fueron aprobadas por el Accionista Único el 11 de abril de 2024.

Las cifras contenidas en el balance, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria están expresadas en miles de euros, salvo mención expresa.

b) *Principios contables no obligatorios aplicados*

No se han aplicado principios contables no obligatorios. Adicionalmente, los Administradores han formulado estas Cuentas Anuales teniendo en consideración la totalidad de los principios y normas contables de aplicación obligatoria que tienen un efecto significativo en dichas Cuentas Anuales. Por otra parte, no existe ningún principio contable que, siendo obligatorio, haya dejado de aplicarse.

c) *Aspectos críticos de la valoración y estimación de la incertidumbre*

En la elaboración de las Cuentas Anuales ha sido necesario utilizar determinadas estimaciones para cuantificar algunos de los importes que figuran registrados en ellas. Básicamente, las estimaciones empleadas con un efecto significativo en dichas Cuentas Anuales son las siguientes:

(c.1) El valor razonable de los derivados financieros (Notas 5.d y 12)

El valor razonable de aquellos instrumentos financieros que no se negocian en un mercado activo (por ejemplo, derivados de fuera del mercado oficial) se determina utilizando técnicas de valoración. La Sociedad utiliza su juicio para seleccionar una serie de métodos y realiza hipótesis que se basan principalmente en las condiciones del mercado existentes en la fecha de cada balance.

(c.2) Impuesto sobre las ganancias (Nota 5.g)

El cálculo del gasto por el Impuesto sobre Sociedades requiere la interpretación de normativa fiscal en vigor. La determinación de desenlaces esperados respecto a controversias y litigios pendientes, requiere la realización de estimaciones y juicios significativos.

La Sociedad evalúa la recuperabilidad de los activos por impuestos diferidos en base a las estimaciones de resultados fiscales futuros y de la capacidad de generar resultados suficientes durante los períodos en los que sean deducibles dichos impuestos diferidos.

(c.3) Ventas de gas (Nota 5.h)

La estimación de ventas de gas se realiza conforme a las condiciones contractuales de los clientes, sus previsiones actualizadas de demanda y las cotizaciones incurridas o futuras de MIBGAS, PVB o cualquier otro índice necesario para el cálculo del precio de venta. De tal manera que al cierre de cada ejercicio se encuentran registradas las ventas del gas que ha sido suministrado, incluyendo el que se encuentra pendiente de facturar como consecuencia de la no coincidencia del período habitual de lectura de contadores con el cierre de las cuentas anuales del ejercicio.

(c4) Provisiones (Nota 5.j)

Como norma general se registran los pasivos cuando es probable que una obligación dé lugar a un pago. La Sociedad realiza una estimación de los importes a liquidar en el futuro, incluyendo los correspondientes a impuestos sobre ganancias, obligaciones contractuales, litigios pendientes u otros pasivos. Dichas estimaciones están sujetas a interpretaciones de los hechos y circunstancias actuales, proyecciones de acontecimientos futuros y estimaciones de los efectos financieros de dichos acontecimientos.

Estas estimaciones han sido realizadas en función de la mejor información disponible sobre los hechos analizados en la fecha de formulación de las Cuentas Anuales, si bien es posible que acontecimientos que pudieran tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación que, en cualquier caso, se considera no tendrían un efecto significativo en las correspondientes Cuentas Anuales futuras.

d) *Comparación de la información*

La Sociedad presenta la información comparativa correspondiente al ejercicio 2023.

e) *Corrección de errores*

En la elaboración de las Cuentas Anuales no se ha detectado ningún error significativo que haya supuesto la actualización de los importes incluidos en las Cuentas Anuales del ejercicio 2023.

(3) **REGULACION BÁSICA DE LA ACTIVIDAD DE COMERCIALIZACIÓN**

El sector gasista español está regulado por la Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, reformada por la Ley 12/2007, de 2 de julio, por la Ley 25/2009, de 22 de diciembre, de modificación de diversas leyes para su adaptación a la Ley sobre el libre acceso a las actividades de servicios y su ejercicio (Ley Ómnibus), por la Ley 8/2015, de 21 de mayo, por la que se modifica la Ley 34/1998 y se regulan determinadas medidas tributarias y no tributarias en relación con la exploración, investigación y explotación de hidrocarburos, y por la Ley 7/2021, de 20 de mayo, de cambio climático y transición energética, entre otras. Asimismo, la Ley 18/2014, de 15 de octubre, introdujo una serie de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia, con el fin, entre otras cosas, de garantizar la sostenibilidad económica y financiera del sistema gasista. Ambas disposiciones, tanto la Ley 34/1998 como la Ley 18/2014, fueron modificadas en el año 2019 por el Real Decreto-ley 1/2019, de 11 de enero, de medidas urgentes para adecuar las competencias de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia a las exigencias derivadas del derecho comunitario en relación a las Directivas 2009/72/CE y 2009/73/CE del Parlamento Europeo y del Consejo, de 13 de julio de 2009, sobre normas comunes para el mercado interior de la electricidad y del gas natural.

En el año 2024, dando continuidad a las iniciativas de los últimos años, se han aprobado varias disposiciones legislativas que han incluido medidas en el ámbito energético de respuesta a las consecuencias económicas y sociales de la situación geopolítica internacional, catástrofes naturales, y para prorrogar algunas de las medidas adoptadas durante el estado de alarma declarado en 2020, con el objetivo de dar cobertura a situaciones de vulnerabilidad en relación con la garantía de suministro y el derecho a la percepción del bono social por parte de consumidores y colectivos vulnerables, entre las que cabe destacar:

- Real Decreto-ley 8/2023, de 27 de diciembre, por el que se adoptan medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo, así como para paliar los efectos de la sequía.
- Real Decreto-ley 4/2024, de 26 de junio, por el que se prorrogan determinadas medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo y se adoptan medidas urgentes en materia fiscal, energética y social.
- Real Decreto-ley 6/2024, de 5 de noviembre, Real Decreto-ley 7/2024, de 11 de noviembre y Real Decreto-ley 8/2024, de 28 de noviembre, por los que se adoptan medidas urgentes de respuesta ante los daños causados por la Depresión Aislada en Niveles Altos (DANA) en diferentes municipios entre el 28 de octubre y el 4 de noviembre de 2024.
- Real Decreto-ley 9/2024, de 23 de diciembre, por el que se adoptan medidas urgentes en materia económica, tributaria, de transporte, y de Seguridad Social, y se prorrogan determinadas medidas para hacer frente a situaciones de vulnerabilidad social.
- Real Decreto-ley 10/2024, de 23 de diciembre, para el establecimiento de un gravamen temporal energético durante el año 2025.

Entre la normativa de desarrollo del sector, destacan por su importancia el Real Decreto 949/2001, de 3 de agosto, por el que se regula el acceso de terceros a las instalaciones gasistas y se establece un sistema económico integrado del sector de gas natural; el Real Decreto 1434/2002, de 27 de diciembre, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, suministro y procedimientos de autorización de instalaciones de gas natural; el Real Decreto 104/2010, de 5 de febrero, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector del gas natural; el Real Decreto-ley 13/2012, de 30 marzo, por el que se transponen directivas en materia de mercados interiores de electricidad y gas y en materia de comunicaciones electrónicas, y por el que se adoptan medidas para la corrección de las desviaciones por desajustes entre los costes e ingresos de los sectores eléctrico y gasista; el Real Decreto-ley 13/2014, de 3 de octubre, por el que se adoptan medidas urgentes en relación con el sistema gasista y la titularidad de centrales nucleares; el Real Decreto 984/2015, de 30 de octubre, por el que se regula el mercado organizado de gas y el acceso de terceros a las instalaciones del sistema de gas natural, y que deroga parcialmente el citado Real Decreto 949/2001; y el Real Decreto 335/2018, de 25 de mayo, por el que se modifican diversos reales decretos que regulan el sector del gas natural.

En 2024 se ha publicado el Real Decreto 503/2024, de 21 de mayo, por el que se desarrolla la estructura orgánica básica del Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, y se modifica el Real Decreto 1009/2023, de 5 de diciembre, por el que se establece la estructura orgánica básica de los departamentos ministeriales, además de varios reales decretos con nombramientos relevantes en la estructura de este ministerio. También se ha publicado el Real Decreto 986/2024, de 24 de septiembre, por el que se aprueba la actualización del Plan Nacional Integrado de Energía y Clima 2023-2030.

La aprobación del anteriormente citado Real Decreto-ley 1/2019 supuso un reparto de las competencias para la regulación de los sectores del gas y la electricidad entre la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (en adelante, CNMC) y el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico, modificando también así la Ley 3/2013, de 4 de junio, de creación de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia y la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico.

El Real Decreto-ley 1/2019 otorga las competencias necesarias a la CNMC para la aprobación de la metodología, los parámetros retributivos, la base regulatoria de activos y la retribución anual de las actividades de transporte y distribución de gas y electricidad y de las plantas de regasificación; la metodología de peajes de acceso a las redes de electricidad y gas natural, así como la estructura y los valores concretos de los mismos (a excepción de los almacenamientos subterráneos básicos de gas natural); la metodología y condiciones de acceso y conexión a las redes de transporte y distribución de electricidad y gas natural; los mecanismos de cálculo del balance de gas en las infraestructuras del sistema gasista; la regulación del funcionamiento de los mercados organizados en su componente regulada; y la retribución del operador del sistema eléctrico y del gestor técnico del sistema gasista.

La CNMC, en el ámbito de sus competencias de regulación, y teniendo en cuenta las orientaciones de política energética adoptadas en virtud de la Orden TEC/406/2019, de 5 de abril y la Orden TED/627/2020, de 3 de julio, aprobó un nuevo marco regulatorio para el sector del gas natural, basado en una serie de circulares normativas, entre las que destacan: la Comunicación I/2019, de 23 de octubre, de definición de ratios para valorar el nivel de endeudamiento y la capacidad económico-financiera de las empresas que realizan actividades reguladas, y de rangos de valores recomendables de los mismos, la Circular 2/2019, de 12 de noviembre, por la que se establece la metodología de cálculo de la tasa de retribución financiera de las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica, y regasificación, transporte y distribución de gas natural, la Circular 8/2019, de 12 de diciembre, por la que se establece la metodología y condiciones de acceso y asignación de capacidad en el sistema de gas natural, la Circular 9/2019, de 12 de diciembre, 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, aprobadas en 2019; en el año 2020 se aprobaron la Circular I/2020, de 9 de enero, por la que se establece la metodología de retribución del gestor técnico del sistema gasista, la Circular 2/2020, de 9 de enero, por la que se establecen las normas de balance de gas natural, la Circular 4/2020, de 31 de marzo, por la que se establece la metodología de retribución de la distribución de gas natural, la Circular 6/2020, de 22 de julio, por la que se establece la metodología para el cálculo de los peajes de transporte, redes locales y regasificación de gas natural, y la Circular 8/2020, de 2 de diciembre, por la que se establecen los valores unitarios de referencia de inversión y de operación y mantenimiento para el periodo regulatorio 2021-2026 y los requisitos mínimos para las auditorías sobre inversiones y costes en instalaciones de transporte de gas natural y plantas de gas natural licuado. Dando continuidad al desarrollo de este nuevo marco regulatorio, en 2021, la CNMC aprobó la Circular informativa 5/2021, de 2 de junio, sobre el mercado minorista español de gas natural, la Circular 6/2021, de 30 de junio, por la que se establecen los incentivos del gestor técnico del sistema gasista y la afectación a su retribución, la Circular 7/2021, de 28 de julio, por la que se establece la metodología para el cálculo, supervisión, valoración y liquidación de mermas en el sistema gasista, y la Circular 9/2021, de 15 de diciembre, por la que se modifica la Circular 8/2019, mientras que en 2022 adoptó la Circular informativa I/2022, de 25 de enero, sobre precios de aprovisionamiento de gas natural y gases renovables. En 2023, la CNMC aprobó la Circular 2/2023, de 28 de febrero, por la que se modifica la Circular I/2020, de 9 de enero, por la que se establece la metodología de retribución del gestor técnico del sistema gasista.

Por su parte, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha publicado en 2024 la Orden TED/463/2024, de 24 de abril, por la que se establecen orientaciones de política energética a la CNMC relacionadas con el sector del gas natural, que ésta deberá tener en consideración para la aprobación de varias circulares previstas, entre ellas, la modificación de las citadas circulares 8/2019 y 6/2021, y la Orden TED/1193/2024, de 30 de octubre, por la que se establecen orientaciones de política energética a la CNMC en relación con la propuesta de modificación de la también mencionada Circular 2/2019.

En aplicación de este esquema normativo, la CNMC aprobó la Resolución de 22 de septiembre de 2020, la Resolución de 27 de mayo de 2021, la Resolución de 19 de mayo de 2022, la Resolución de 30 de mayo de 2023, y la Resolución de 23 de mayo de 2024 por las que se establecen los peajes de acceso a las redes de transporte, redes locales y regasificación para los años de gas 2021, 2022, 2023, 2024 y 2025, respectivamente. Adicionalmente, con respecto a la retribución de las actividades reguladas, la CNMC aprobó la Resolución de 17 de diciembre de 2020, por la que se establece el ajuste retributivo de la actividad de distribución en el periodo regulatorio 2021-2026, y la Resolución de 11 de febrero de 2021, la Resolución de 20 de mayo de 2021, la Resolución de 19 de mayo de 2022, la Resolución de 30 de mayo de 2023, y la Resolución de 23 de mayo de 2024, por las que se establece la retribución de las empresas que realizan las actividades reguladas de plantas de gas natural licuado, de transporte y de distribución de gas natural para el periodo de 1 de enero a 30 de septiembre de 2021 y para el año de gas 2022, 2023, 2024 y 2025, respectivamente.

Por su parte, como resultado del citado reparto competencial, el Ministerio aprobó 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, y las correspondientes órdenes ministeriales de aplicación anual: la Orden TED/1286/2020, de 29 de diciembre, para el año 2021 (del 1 de enero a 30 de septiembre), la Orden TED/1023/2021, de 27 de septiembre, para

el año de gas 2022, la Orden TED/929/2022 para el año de gas 2023, la Orden TED/1072/2023, de 26 de septiembre, para el año de gas 2024, y la Orden TED/1013/2024, de 20 de septiembre, para el año de gas 2025. En 2021, también aprobó 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 el sector gasista conviven actividades reguladas y no reguladas, siendo las actividades reguladas el transporte (incluyendo la regasificación, el almacenamiento y el transporte en sentido estricto) y la distribución de gas natural, y las actividades no reguladas la producción, el aprovisionamiento y el suministro de gas natural realizado por las comercializadoras. El sector del gas natural es dependiente de los suministros exteriores, que suponen casi el 100% del gas natural suministrado en España.

La Ley 34/1998, de 7 de octubre, del Sector de Hidrocarburos, en su redacción dada por la Ley 12/2007, de 2 de julio, regula la figura de los comercializadores, definiéndolos como aquellas sociedades mercantiles que, accediendo a instalaciones de terceros, adquieren gas natural para su venta a los consumidores, a otros comercializadores o para realizar tránsitos internacionales. La Ley 25/2009 eliminó la necesidad de contar con una autorización administrativa previa para operar en el sistema, sustituyéndola por una comunicación responsable del cumplimiento de los requisitos legalmente establecidos para el ejercicio de la actividad. Según esta ley, sin perjuicio de lo establecido para los suministradores de último recurso, la actividad de comercialización se desarrolla en régimen de libre competencia, y su régimen económico viene determinado por las condiciones que se pacten entre las partes.

La Ley 34/1998, modificada por el Real Decreto-ley 13/2012, obliga a la separación de actividades, de tal forma que las sociedades dedicadas a la comercialización de gas natural deben contener dicha actividad en su objeto social, no pudiendo realizar actividades de regasificación, almacenamiento básico, transporte o distribución de gas natural. No obstante, y de acuerdo con la ley, un grupo de sociedades podrá desarrollar actividades incompatibles siempre que éstas sean ejercitadas por sociedades diferentes y se cumplan los criterios de independencia funcional que se señalan en la misma.

Los comercializadores están obligados a cumplir con las obligaciones de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad y diversificación del suministro según el Real Decreto 1766/2007, por el que se modifica el Real Decreto 1716/2004 (modificado a su vez por la Orden IET/2445/2014, el Real Decreto-ley 6/2022 y el Real Decreto-ley 20/2022), por el que se regula la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad, la diversificación de abastecimiento de gas natural y la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos. En esta materia, la Orden TED/72/2023, de 26 de enero, desarrolla los procedimientos necesarios para el cumplimiento de la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de gas natural. Adicionalmente, en el ámbito de la seguridad de suministro, los comercializadores tienen unas obligaciones complementarias de mantenimiento de existencias conforme al Plan de Actuación Invernal, regulado por la Resolución de 26 de septiembre de 2021, de la Dirección General de Política Energética y Minas, por la que se aprueba el Plan de actuación invernal para la operación del sistema gasista, con objeto de garantizar el suministro ante el incremento de la demanda derivado de la estacionalidad del mercado doméstico/comercial y de las repentinas olas de frío.

Los comercializadores de gas también son sujetos obligados por el Real Decreto-ley 8/2014 y la Ley 18/2014, para dar cumplimiento al objetivo de ahorro en consumo de energía correspondiente a España, según la Directiva de Eficiencia Energética (Directiva 2012/27/UE del Parlamento Europeo y del Consejo, modificada por la Directiva (UE) 2018/2002, de 11 de diciembre de 2018 y por la Directiva (UE) 2023/1791, de 13 de septiembre de 2023). La Orden TED/268/2024, de 20 de marzo, estableció las obligaciones de ahorro energético, el cumplimiento mediante Certificados de Ahorro Energético y la aportación mínima al Fondo Nacional de Eficiencia Energética para el año 2024, según el mecanismo establecido por los mencionados Real Decreto-ley 8/2014 y Ley 18/2014. Mediante la aprobación del Real Decreto-ley 23/2020, de 23 de junio, por el que se aprueban medidas en materia de energía y en otros ámbitos para la reactivación económica, se modificó la Ley 18/2014 para extender la vigencia del sistema nacional de obligaciones de eficiencia energética hasta 2030.



Con respecto a las obligaciones de eficiencia energética, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico aprobó en 2023 el Real Decreto 36/2023, de 24 de enero, por el que se establece un sistema de Certificados de Ahorro Energético, la Orden TED/815/2023, de 18 de julio, por la que se desarrolla parcialmente el Real Decreto 36/2023, de 24 de enero, por el que se establece un Sistema de Certificados de Ahorro Energético, y la Orden TED/845/2023, de 18 de julio, por la que se aprueba el catálogo de medidas estandarizadas de eficiencia energética. A lo largo de 2024 se han aprobado varias resoluciones de la Dirección General de Planificación y Coordinación Energética para actualizar dicho catálogo de medidas estandarizadas de eficiencia energética, y para establecer el coeficiente de corrección para actuaciones muy intensivas en la reducción de CO₂.

Dentro de este mismo ámbito, la Dirección General de Planificación y Coordinación Energética ha publicado la Resolución de 23 de diciembre de 2024, por la que se determina el procedimiento de envío de información de los sujetos obligados del sistema nacional de obligaciones de eficiencia energética, en lo relativo a sus ventas de energía, de acuerdo con la Ley 18/2014, de 15 de octubre, de aprobación de medidas urgentes para el crecimiento, la competitividad y la eficiencia.

Por otra parte, la Orden TED/1376/2023, de 20 de diciembre, aprobó las cuotas de la Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (CORES) correspondientes al ejercicio 2024. En el año 2024 también se ha aprobado la Orden TED/1486/2024, de 23 de diciembre, por la que se aprueban las cuotas correspondientes al ejercicio 2025.

Adicionalmente, el Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ha publicado en el año 2024, entre otras, la Orden TED/352/2024, de 11 de abril, por la que se revoca la Orden IET/241/2015, de 12 de febrero, por la que se autoriza y designa a Regasificadora del Noroeste, SA, como gestor de red de transporte de gas natural, la Orden TED/353/2024, de 11 de abril, por la que se establecen los valores de la retribución a la operación correspondientes al segundo semestre natural del año 2023, aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos, y se aprueban nuevas instalaciones tipo y sus correspondientes parámetros retributivos, la Orden TED/526/2024, de 31 de mayo, por la que se establece la metodología de actualización de la retribución a la operación de las instalaciones tipo de generación de energía eléctrica cuyos costes de explotación dependan esencialmente del precio del combustible y se actualizan sus valores de retribución a la operación de aplicación a partir del 1 de enero de 2024, la Orden TED/728/2024, de 15 de julio, por la que se desarrolla el mecanismo de fomento de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte, y la Orden TED/803/2024, de 26 de julio, sobre las tarifas del área española del Registro de Derechos de Emisión de la Unión Europea en el marco de la Ley 1/2005, de 9 de marzo, por la que se regula el régimen del comercio de derechos de emisión de gases de efecto invernadero. También ha publicado varias órdenes ministeriales que establecen las bases reguladoras para las convocatorias de ayudas para proyectos de fomento de energías renovables y descarbonización.

Siguiendo las directrices establecidas por la normativa comunitaria, el suministro de gas natural en España está completamente liberalizado. Todos los consumidores españoles son cualificados y pueden elegir libremente proveedor de gas natural desde el 1 de enero de 2003. El procedimiento liberalizador del sector se vio reforzado de forma sustancial con la desaparición desde el 1 de julio de 2008 del suministro regulado a tarifa por las empresas distribuidoras y la consiguiente obligación de todos los consumidores de participar en el mercado liberalizado, aunque se ha mantenido una tarifa de último recurso para los consumidores de menor volumen.

La ley define la Tarifa de Último Recurso (TUR) como el precio máximo que podrán cobrar los comercializadores que hayan sido designados como suministradores de último recurso a los consumidores que tengan derecho a acogerse a la misma, que desde finales de 2009 son aquellos consumidores suministrados a presión igual o inferior a 4 bares, con un consumo anual inferior o igual a 50.000 kWh. El Real Decreto-ley 4/2024, de 26 de junio, por el que se prorrogan determinadas medidas para afrontar las consecuencias económicas y sociales derivadas de los conflictos en Ucrania y Oriente Próximo y se adoptan medidas urgentes en materia fiscal, energética y social, modificó la Ley 34/1998, del sector de hidrocarburos, ampliando de forma permanente el ámbito de aplicación de la TUR a las comunidades de propietarios de viviendas de uso residencial



y agrupaciones de ellas, a los edificios de titularidad pública destinados a viviendas de uso residencial, a los edificios de patronatos o de organizaciones sin ánimo de lucro destinados al mismo uso y a las empresas de servicios energéticos que presten servicio a todas las categorías anteriores.

El sistema de cálculo de la citada tarifa incluye, de forma aditiva, el coste de la materia prima, los peajes de acceso que correspondan, los costes de comercialización y los costes derivados de la seguridad de suministro. La estructura y cálculo de la TUR se incluye en la Orden ITC/1660/2009, de 22 de junio, por la que se establece la metodología de cálculo de la tarifa de último recurso de gas natural, modificada por la Orden ITC/1506/2010, de 8 de junio, por la Orden IET/2736/2015, de 17 de diciembre y por la Orden TEC/1368/2018, de 20 de diciembre. Asimismo, en el año 2020 la Orden ITC/1660/2009 fue modificada por la Orden TED/902/2020, de 25 de septiembre, con objeto de su adaptación a la nueva estructura de peajes del sistema gasista (corregida a su vez por la Orden TED/65/2021, de 11 de enero), y en 2021 por la citada Orden TED/1022/2021, para adaptarla de nuevo a la estructura tarifaria vigente desde el 1 de octubre de 2021. En 2024, la TUR vino establecida por las Resoluciones de la Dirección General de Política Energética y Minas de fechas 28 de diciembre de 2023, y 26 de marzo, 27 de junio y 26 de septiembre de 2024.

Además de la actualización de la TUR, la Dirección General de Política Energética y Minas ha publicado en 2024, entre otras, las siguientes resoluciones:

- Resolución de 16 de enero de 2024, por la que se publica la capacidad asignada y disponible en los almacenamientos subterráneos básicos de gas natural para el período comprendido entre el 1 de abril de 2024 y el 31 de marzo de 2025.
- Resolución de 8 de abril de 2024, por la que se otorga a Enagás Transporte, SAU, autorización administrativa del «Proyecto 069L-Nuevos brazos de carga pantalán pequeño» en la planta de regasificación de Cartagena (Murcia).
- Resolución de 7 de mayo de 2024, por la que se otorga a Enagás Transporte, SAU, autorización administrativa y aprobación de proyecto de ejecución para la adaptación de las instalaciones asociadas al vaporizador ORV E200BI para operar a la red de 72 bares en la planta de regasificación de Barcelona.
- Resolución de 27 de mayo de 2024, por la que se otorga a Enagás Transporte, SAU, aprobación del proyecto de ejecución denominado «Proyecto 069L-Nuevos brazos de carga Pantalán Pequeño» en la Planta de Regasificación de Cartagena (Murcia).
- Resolución de 26 de julio de 2024, por la que se adapta la capacidad de regasificación máxima anual de la planta de recepción, almacenamiento y regasificación de gas natural licuado en el puerto de El Musel, en el término municipal de Gijón (Asturias),

Por su parte, la Secretaría de Estado de Energía ha aprobado en 2024:

- Resolución por la que se establecen las condiciones para la prestación del servicio de creador de mercado obligatorio por parte de los operadores dominantes del sector de gas natural.
- Resolución de 14 de agosto de 2024, por la que se publica el Acuerdo del Consejo de Ministros de 30 de julio de 2024, por el que se habilita a Enagás Infraestructuras de Hidrógeno, SLU, para el ejercicio provisional de las funciones de desarrollo de los Proyectos de Interés Común Europeo de Redes de Hidrógeno.

A su vez, la CNMC ha publicado en 2024, adicionalmente a las circulares y resoluciones antes referidas, los siguientes desarrollos regulatorios relevantes:

- Resolución de 21 de diciembre de 2023, por la que se modifica la de 24 de marzo de 2022, en relación con las medidas de antiacaparamiento de capacidad para los servicios que conllevan slots.
- Resolución de 21 de diciembre de 2023, por la que se establece el valor del índice global de ratios de 2024 y la penalización relativa a la prudencia financiera de las empresas que realizan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento subterráneo y distribución de gas natural.

- Resolución de 14 de marzo de 2024, sobre la adenda de valoración de las mermas en el sistema de transporte de gas natural correspondientes al periodo de enero a septiembre de 2021 y su afección a la retribución de los titulares de la red de transporte de gas.
- Resolución de 14 de marzo de 2024, sobre la certificación de Enagás Transporte, S.A.U. como gestor de sistemas de almacenamiento referida en el artículo 3 bis del Reglamento (ce) n° 715/2009 del Parlamento Europeo y del Consejo de 13 de julio de 2009.
- Resolución de 4 de abril de 2024, por la que se determina el precio transitorio del alquiler de contadores inteligentes de gas natural de caudal inferior o igual a 6 m³/h para clientes conectados a redes de menos de 4 bar y consumo igual o inferior a 50.000 kWh/año.
- Resolución de 19 de abril de 2024, por la que se establece el procedimiento de gestión de conexiones de plantas de generación de biometano con la red de transporte o distribución.
- Resolución de 16 de mayo de 2024, por la que se aprueban nuevos formatos de los ficheros de intercambio de información entre distribuidores y comercializadores del sector eléctrico y se revisan otros formatos.
- Resolución de 5 de julio de 2024, por la que se calcula el saldo de la cuenta regulatoria del gestor técnico del sistema gasista al cierre de 2023.
- Resolución de 18 de julio de 2024, por la que se determina la retribución por incentivos del gestor técnico del sistema gasista correspondiente a 2022.
- Resolución de 24 de julio de 2024, sobre la retribución aplicable a la actividad de distribución de gas debido a las especificidades de los territorios insulares donde opera Gasificadora Regional Canaria, SA.
- Resolución de 30 de julio de 2024, por la que se aprueba la liquidación definitiva del sector gas del año de gas 2023 de las actividades reguladas, cargos y cuota del GTS.
- Resolución de 31 de julio de 2024, por la que se establece la metodología de cálculo del ajuste a realizar en la retribución anual de las empresas transportistas, regasificadoras y distribuidoras de gas natural por la prestación de productos y servicios conexos.
- Resolución de 6 de septiembre de 2024, por la que se determina la retribución por incentivos del gestor técnico del sistema gasista correspondiente al periodo de enero a septiembre de 2023.
- Resolución de 13 de septiembre de 2024, por la que se establece la cuantía de retribución del gestor técnico del sistema gasista y la cuota para su financiación en el año de gas 2025.
- Resolución de 20 de septiembre de 2024, por la que se establece el destino de las existencias de gas natural en la cuenta de saldo de mermas del sistema gasista.
- Resolución de 28 de noviembre de 2024, por la que se establece el valor del índice global de ratios de 2025 y la penalización relativa a la prudencia financiera de las empresas que realizan las actividades de transporte y distribución de energía eléctrica y las actividades de transporte, regasificación, almacenamiento subterráneo y distribución de gas natural.
- Resolución de 3 de diciembre de 2024, por la que se calcula la anualidad correspondiente al año de gas 2025 del derecho de cobro relativo al déficit acumulado del sistema gasista a 31 de diciembre de 2014.
- Resolución de 12 de diciembre de 2024, por la que se establecen y publican, a los efectos de lo dispuesto en la disposición adicional tercera del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, las relaciones de operadores dominantes en los sectores energéticos.
- Resolución de 12 de diciembre de 2024, por la que se establecen y publican, a los efectos de lo dispuesto en el artículo 34 del Real Decreto-Ley 6/2000, de 23 de junio, las relaciones de operadores principales en los sectores energéticos.
- Resolución de 20 de diciembre de 2024, sobre la adenda del cálculo, supervisión y valoración de los saldos de mermas en el sistema gasista correspondientes al año de gas 2022 y su afección a la retribución de los titulares de las instalaciones.



- Resolución de 20 de diciembre de 2024, sobre la adenda del cálculo, supervisión y valoración de los saldos de mermas en el sistema gasista correspondientes al año de gas 2023 y su afección a la retribución de los titulares de las instalaciones.

Asimismo, el Gestor Técnico del Sistema, Enagás GTS, S.A.U. es responsable del adecuado funcionamiento y coordinación del sistema gasista. En relación a su actividad normativa, durante el año 2024 se han publicado los siguientes procedimientos y metodologías (nuevas o actualizaciones), dando así cumplimiento a los diversos requerimientos contenidos en las citadas circulares y resoluciones:

- Procedimiento específico de asignación de capacidad de inyección y extracción de existencias mínimas de carácter estratégico y operativas del sistema.
- Procedimiento de aplicación de la Decisión (PESC) 2024/1744 del Consejo, de 24 de junio de 2024, por la que se modifica la Decisión 2014/512/PESC relativa a medidas restrictivas motivadas por acciones de Rusia que desestabilizan la situación en Ucrania, en relación con las operaciones de carga de gas natural licuado originario de Rusia o exportado desde Rusia.
- Revisión del Procedimiento de habilitación y acceso al SL-ATR.
- Revisión del PA-2 Procedimiento de capacidad firme a ofertar.

En cuanto al Mercado Organizado de Gas, la sociedad MIBGAS, S.A., en virtud de la Ley 8/2015, actúa como Operador del Mercado Organizado de Gas. Como tal, es responsable de su gestión, desempeñando las funciones necesarias para su funcionamiento y la gestión económica de sus servicios. El Mercado Organizado de Gas está regulado por la Resolución de 9 de junio de 2023, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se aprueban las reglas del mercado organizado de gas y el contrato de adhesión, que sustituye a la de 5 de diciembre de 2018, que modificó a su vez la de 4 de diciembre de 2015. MIBGAS es también el Gestor de Garantías, conforme al Real Decreto 984/2015, responsable de la gestión centralizada de las garantías del sistema gasista, regulada por la Resolución de 11 de mayo de 2023, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se modifican las normas de gestión de garantías del sistema gasista.

En relación con MIBGAS, en el año 2024 han actuado "Axpo Iberia S.L.U." y "MET International AG" como creadores de mercado voluntarios, designados por Resolución de la Dirección General de Política Energética y Minas. Adicionalmente, los operadores dominantes en el sector del gas natural están obligados a actuar también como creadores de mercado, según la Resolución de 21 de abril de 2022, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se determina la obligación de presentar ofertas de compra y venta a los operadores dominantes en el sector del gas natural, y conforme a las condiciones establecidas en su Resolución de 9 de julio de 2021.

La Orden ETU/I977/2016, de 23 de diciembre, por la que se establecen los peajes y cánones asociados al acceso de terceros a las instalaciones gasistas y la retribución de las actividades reguladas para 2017, habilitó a MIBGAS S.A. para la negociación, en el mercado organizado de gas, de productos de transferencia de titularidad del gas entregados en el Punto Virtual de Balance (PVB) del sistema con un horizonte temporal mayor al último día del mes siguiente al de realización de la transacción, así como productos de Gas Natural Licuado en los tanques de las plantas de regasificación y de gas natural en los almacenamientos subterráneos. Con esta finalidad se constituyó en 2018 la sociedad MIBGAS Derivatives que, junto con la Entidad de Contrapartida Central OMIClear, gestionan el mercado de futuros del gas natural. Adicionalmente, a lo largo de 2018 y 2019 se incorporaron otras plataformas de negociación y cámaras de compensación de productos de gas con entrega en el PVB, tales como BME Clearing, PEGAS y ECC. La actividad de MIBGAS Derivatives comenzó el 24 de abril de 2018, y durante el año 2020 se inició la negociación de productos de Gas Natural Licuado en el Tanque Virtual de Balance (TVB) y de gas en el Almacenamiento Virtual de Balance (AVB). Axpo Iberia, Cepsa Gas Comercializadora y MET International han ejercido a lo largo de 2024 como creador de mercado en el mercado organizado de gas natural a plazo.

La normativa aplicable a esta actividad la configura un paquete regulatorio compuesto por las Reglas de MIBGAS Derivatives, las Reglas específicas de MIBGAS Derivatives Plazo, las Reglas específicas de MIBGAS Derivatives Spot, las Reglas específicas de MIBGAS Derivatives Subastas, la Guía de acceso al segmento plazo

de MIBGAS Derivatives, y diversas Instrucciones de mercado. El 18 de noviembre de 2024 se publicó una nueva versión de las reglas MIBGAS Derivatives y sus anexos correspondientes a los diferentes segmentos.

Adicionalmente, el regulador portugués ERSE aprobó en septiembre de 2020 las reglas de negociación en la plataforma MIBGAS de productos de gas natural con entrega física en el punto virtual portugués VTP, que inició su actividad el 16 de marzo de 2021 con los productos de tipo Intradiario, Diario y Fin de Semana. El 30 de agosto de 2023 se publicó una nueva versión de estas reglas mediante la Diretiva nº 16/2023 aprova as regras de negociação de produtos com entrega no Virtual Trading Point (VTP) na plataforma MIBGAS.

Con respecto al sistema de garantías de origen para gases de origen renovable, en 2022 se aprobó el Real Decreto 376/2022, de 17 de mayo, por el que se regulan los criterios de sostenibilidad y de reducción de las emisiones de gases de efecto invernadero de los biocarburantes, biolíquidos y combustibles de biomasa, así como el sistema de garantías de origen de los gases renovables, y la Orden TED/1026/2022, de 28 de octubre, por la que se aprueba el procedimiento de gestión del sistema de garantías de origen del gas procedente de fuentes renovables. En 2023, el GTS publicó el Reglamento interno de funcionamiento del Comité de Sujetos del Sistema de Garantías de Origen de Gases Renovables.

En 2024, a nivel comunitario, cabe destacar la aprobación de la siguiente normativa:

- Recomendación del Consejo 2024/2476, de 25 de marzo de 2024, relativa a la continuación de las medidas coordinadas de reducción de la demanda de gas.
- Reglamento (UE) 2024/1106 de 11 de abril de 2024 por el que se modifican los Reglamentos (UE) nº 1227/2011 y (UE) 2019/942 en lo que respecta a la mejora de la protección de la Unión contra la manipulación del mercado en el mercado mayorista de la energía.
- Directiva (UE) 2024/1788 de 13 de junio de 2024, relativa a normas comunes para los mercados interiores del gas renovable, del gas natural y del hidrógeno, por la que se modifica la Directiva (UE) 2023/1791 y se deroga la Directiva 2009/73/CE.
- Reglamento (UE) 2024/1789 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.
- Reglamento (UE) 2024/1787 de 13 de junio de 2024, relativo a la reducción de las emisiones de metano en el sector energético y por el que se modifica el Reglamento (UE) 2019/942.
- Decisión (PESC) 2024/1744 de 24 de junio de 2024, por la que se modifica la Decisión 2014/512/PESC relativa a medidas restrictivas motivadas por acciones de Rusia que desestabilizan la situación en Ucrania.
- Reglamento de Ejecución (UE) 2024/2995, de 29 de noviembre de 2024, por el que se establece la trayectoria de llenado con objetivos intermedios para 2025 de cada Estado miembro que disponga de instalaciones de almacenamiento subterráneo de gas en su territorio y directamente interconectadas a su área de mercado.

(4) APLICACIÓN DEL RESULTADO

a) *Propuesta de aplicación del resultado del ejercicio*

La propuesta de distribución del resultado del ejercicio 2024 formulada por los Administradores de la Sociedad para su aprobación por el Accionista Único, es la siguiente:

	Miles de euros
Base de reparto	
<i>Pérdidas y ganancias</i>	2.156
Total	2.156
Distribución	
<i>A Reservas Voluntarias</i>	2.156
Total	2.156

(5) NORMAS DE REGISTRO Y VALORACIÓN

Las principales normas de registro y valoración utilizadas por la Sociedad en la elaboración de sus Cuentas Anuales, de acuerdo con las establecidas por el Plan General de Contabilidad, han sido las siguientes:

a) *Inmovilizado intangible*

Los activos intangibles sólo se reconocen contablemente si su coste puede estimarse de manera razonablemente objetiva y se estima probable obtener en el futuro beneficios económicos de los mismos.

Los activos intangibles se valoran al coste de adquisición o producción, neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado (véase Nota 5.c y 6).

Los activos intangibles se amortizan de forma lineal, atendiendo a su vida útil.

Aplicaciones informáticas

Los costes de adquisición y desarrollo incurridos en relación con los sistemas informáticos básicos en la gestión de la Sociedad se registran como "Aplicaciones informáticas" en el balance. Los costes de mantenimiento de los sistemas informáticos se registran con cargo a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se incurren.

La amortización de las aplicaciones informáticas se realiza en un plazo no superior a cuatro años.

b) *Inmovilizado material*

El inmovilizado material se valora inicialmente por su precio de adquisición o coste de producción, neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado (véase Nota 5.c).

Los costes de renovación, ampliación o mejora del inmovilizado material que suponen un aumento de la productividad, capacidad o alargamiento de la vida útil del inmovilizado, se incorporan como un mayor valor del bien, dando de baja, en su caso, los elementos sustituidos por el valor estimado de reposición neto de su amortización acumulada.

El importe relacionado con el mantenimiento, conservación y reparación de carácter periódico es reflejado en la cuenta de pérdidas y ganancias como un mayor gasto del ejercicio en que se incurre.

Los elementos del inmovilizado material se dan de baja en el momento de su enajenación o disposición por otra vía o cuando no se espere obtener beneficios o rendimientos económicos futuros de los mismos. La diferencia entre el importe que, en su caso, se obtenga de un elemento del inmovilizado material, neto de los costes de venta, y su valor contable, determinará el beneficio o la pérdida surgida al dar de baja dicho elemento, que se imputará a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que ésta se produce.



La Sociedad amortiza el inmovilizado material en explotación, neto de su valor residual, siguiendo, con carácter general, el método lineal basado en la vida útil estimada de los elementos que componen dicho inmovilizado.

En el siguiente cuadro se detalla, para cada uno de los grupos de inmovilizado, la estimación de los años de vida útil empleada para el cálculo de la amortización. Las dotaciones anuales en concepto de amortización de los activos materiales se registran formando parte del epígrafe "Amortización del inmovilizado" de la cuenta de pérdidas y ganancias.

	Años de vida útil
Equipos de procesos informáticos	4
Mobiliario	10

El valor residual y la vida útil de los activos se revisa, ajustándose si fuese necesario, en la fecha de cada balance.

c) Deterioro de activos materiales e intangibles

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas para pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a amortización se someten a revisiones para pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Si existe cualquier indicio, el importe recuperable del activo se calcula con el objeto de determinar el alcance de la pérdida por deterioro de valor (si la hubiera). En caso de que el activo no genere flujos de efectivo que sean independientes de otros activos, la Sociedad calcula el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo.

Por importe recuperable se entiende el mayor entre el valor de mercado menos los costes necesarios para la venta y el valor en uso, determinado mediante el cálculo del valor actual de los flujos de efectivo futuros estimados. En la práctica totalidad de los casos, es este último el parámetro de valor utilizado por la Sociedad en sus cálculos de deterioro y cabe señalar así mismo que, de tratarse de un activo identificable que no genera flujos de efectivo de manera independiente, se calcula el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que dicho activo pertenece.

Si se estima que el importe recuperable de un activo (o una unidad generadora de efectivo) es inferior a su importe en libros, el importe en libros del activo (unidad generadora de efectivo) se reduce a su importe recuperable. Inmediatamente se reconoce una pérdida por deterioro de valor como gasto.

Cuando una pérdida por deterioro de valor revierte posteriormente, el importe en libros del activo (unidad generadora de efectivo) se incrementa a la estimación revisada de su importe recuperable, pero de tal modo que el importe en libros incrementado no supere el importe en libros que se habría determinado de no haberse reconocido ninguna pérdida por deterioro de valor para el activo (unidad generadora de efectivo) en ejercicios anteriores. Inmediatamente se reconoce una reversión de una pérdida por deterioro de valor como ingreso.

Por otra parte, para determinar el valor actual de dichos flujos de efectivo se utiliza una tasa de descuento, que recoge el coste de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla, y en cuyo cálculo se tiene en cuenta el coste actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre analistas y bancos de inversión para cada negocio y zona geográfica concretos.

Contabilización

Si se considera que el importe recuperable es inferior al valor en libros, el activo se contabiliza al primero de ellos y por la diferencia entre ambos se reconoce un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las pérdidas contabilizadas por deterioro son reversibles hasta el límite del importe que hubiera tenido el activo en libros de no haberse reconocido previamente pérdida alguna por este concepto.

d) Instrumentos financieros

La clasificación de los instrumentos financieros mantenidos por la Sociedad, que se determina en el momento de su adquisición y que únicamente se revisa de concurrir las circunstancias necesarias para ello, es la siguiente:

Activos financieros

Los activos financieros que posee la Sociedad se clasifican en las siguientes categorías:

- Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias: en esta categoría se incluyen los instrumentos de patrimonio que no se mantienen para negociar, ni que se deben valorar al coste, y sobre los que se ha realizado la elección irrevocable en el momento de su reconocimiento inicial de presentar los cambios posteriores en el valor razonable directamente en el patrimonio neto. Adicionalmente, se incluyen aquellos activos financieros designados, en el momento del reconocimiento inicial de forma irrevocable como medido al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias, y que en caso contrario se hubiera incluido en otra categoría, para eliminar o reducir significativamente una incoherencia de valoración o asimetría contable que surgiría en otro caso de la valoración de los activos o pasivos sobre bases diferentes.
- Activos financieros a coste amortizado: se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros, incluso los admitidos a negociación en un mercado organizado, en los que la Sociedad mantiene la inversión con el objetivo de percibir los flujos de efectivo derivados de la ejecución del contrato, y las condiciones contractuales del activo financiero que dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente cobros de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente. Los flujos de efectivo contractuales que son únicamente cobros de principal e interés sobre el importe del principal pendiente son inherentes a un acuerdo que tiene la naturaleza de préstamo ordinario o común, sin perjuicio de que la operación esté acordada a un tipo de interés cero o por debajo de mercado.

Se incluyen en esta categoría los créditos por operaciones comerciales y los créditos por operaciones no comerciales:

- a) Créditos por operaciones comerciales: son aquellos activos financieros que se originan en la venta de bienes y la prestación de servicios por operaciones de tráfico de la empresa con cobro aplazado, y
- b) Créditos por operaciones no comerciales: son aquellos activos financieros que, no siendo instrumentos de patrimonio ni derivados, no tienen origen comercial y cuyos cobros son de cuantía determinada o determinable, que proceden de operaciones de préstamo o crédito concedidos por la empresa.

Los activos financieros clasificados en esta categoría se valorarán inicialmente por su valor razonable, que, salvo evidencia en contrario, será el precio de la transacción, que equivaldrá al valor razonable de la contraprestación entregada, más los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

No obstante, los créditos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tienen un tipo de interés contractual explícito, así como los créditos al personal, los dividendos a cobrar y los desembolsos exigidos sobre instrumentos de patrimonio, cuyo importe se espera recibir en el

corto plazo, se valoran por su valor nominal en la medida en la que se considere que el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

Los activos financieros incluidos en esta categoría se valorarán por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizarán en la cuenta de pérdidas y ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los créditos con vencimiento no superior a un año que, de acuerdo con lo dispuesto en el apartado anterior, se valoran inicialmente por su valor nominal, continúan valorándose por dicho importe, salvo que se hayan deteriorado.

Cuando los flujos de efectivo contractuales de un activo financiero se modifican debido a las dificultades financieras del emisor, la empresa analiza si procede contabilizar una pérdida por deterioro de valor.

Deterioro del valor

Se efectúan las correcciones valorativas necesarias, al menos al cierre y siempre que existe evidencia objetiva de que el valor de un activo financiero, o de un grupo de activos financieros con similares características de riesgo valorados colectivamente, se ha deteriorado como resultado de uno o más eventos que hayan ocurrido después de su reconocimiento inicial y que ocasionen una reducción o retraso en los flujos de efectivo estimados futuros, que pueden venir motivados por la insolvencia del deudor.

Con carácter general, la pérdida por deterioro del valor de estos activos financieros es la diferencia entre su valor en libros y el valor actual de los flujos de efectivo futuros, incluidos, en su caso, los procedentes de la ejecución de las garantías reales y personales, que se estima van a generar, descontados al tipo de interés efectivo calculado en el momento de su reconocimiento inicial. Para los activos financieros a tipo de interés variable, se emplea el tipo de interés efectivo que corresponde a la fecha de cierre de las cuentas anuales de acuerdo con las condiciones contractuales.

Las correcciones de valor por deterioro, así como su reversión cuando el importe de dicha pérdida disminuyese por causas relacionadas con un evento posterior, se reconocen como un gasto o un ingreso, respectivamente, en la cuenta de pérdidas y ganancias. La reversión del deterioro tiene como límite el valor en libros del activo que estaría reconocido en la fecha de reversión si no se hubiese registrado el deterioro del valor.

- Activos financieros a valor razonable con cambios en el patrimonio neto; se incluye en esta categoría aquellos activos financieros cuyas condiciones contractuales dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente cobros de principal e intereses sobre el importe del principal pendiente, y no se mantienen para negociar ni procede clasificarlo en la categoría "Activos financieros a coste amortizado". También se incluyen en esta categoría las inversiones en instrumentos de patrimonio para las que se haya ejercitado la opción irrevocable para su clasificación como "Activos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias".
- Activos financieros a coste: en todo caso, se incluyen en esta categoría de valoración:
 - a) Las inversiones en el patrimonio de empresas del grupo, multigrupo y asociadas.
 - b) Las restantes inversiones en instrumentos de patrimonio cuyo valor razonable no pueda determinarse por referencia a un precio cotizado en un mercado activo para un instrumento

idéntico, o no pueda estimarse con fiabilidad, y los derivados que tengan como subyacente a estas inversiones.

c) Los activos financieros híbridos cuyo valor razonable no pueda estimarse de manera fiable, salvo que se cumplan los requisitos para su contabilización a coste amortizado.

d) Las aportaciones realizadas como consecuencia de un contrato de cuentas en participación y similares.

e) Los préstamos participativos cuyos intereses tengan carácter contingente, bien porque se pacte un tipo de interés fijo o variable condicionado al cumplimiento de un hito en la empresa prestataria (por ejemplo, la obtención de beneficios), o bien porque se calculen exclusivamente por referencia a la evolución de la actividad de la citada empresa.

f) Cualquier otro activo financiero que inicialmente procediese clasificar en la cartera de valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias cuando no sea posible obtener una estimación fiable de su valor razonable.

Pasivos financieros

Los pasivos financieros, a efectos de su valoración, se incluirán en alguna de las siguientes categorías:

- Pasivos financieros a coste amortizado: con carácter general, se incluyen en esta categoría los débitos por operaciones comerciales y los débitos por operaciones no comerciales:

a) Débitos por operaciones comerciales: son aquellos pasivos financieros que se originan en la compra de bienes y servicios por operaciones de tráfico de la empresa con pago aplazado, y

b) Débitos por operaciones no comerciales: son aquellos pasivos financieros que, no siendo instrumentos derivados, no tienen origen comercial, sino que proceden de operaciones de préstamo o crédito recibidos por la empresa.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran inicialmente por su valor razonable, que, es el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida ajustado por los costes de transacción que les sean directamente atribuibles.

No obstante, los débitos por operaciones comerciales con vencimiento no superior a un año y que no tienen un tipo de interés contractual, así como los desembolsos exigidos por terceros sobre participaciones, cuyo importe se espera pagar en el corto plazo, se valoran por su valor nominal, cuando el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran por su coste amortizado. Los intereses devengados se contabilizan en la cuenta de pérdidas y ganancias, aplicando el método del tipo de interés efectivo.

No obstante, los débitos con vencimiento no superior a un año que, se valoren inicialmente por su valor nominal, continúan valorándose por dicho importe.

- Pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias: en esta categoría se incluyen los pasivos financieros que cumplan alguna de las siguientes condiciones:

a) Pasivos que se mantienen para negociar.

b) Aquellos designados irrevocablemente desde el momento del reconocimiento inicial para contabilizarlo al valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias, dado que:

- Se elimina o reduce de manera significativa una incoherencia o «asimetría contable» con otros instrumentos a valor razonable con cambios en pérdidas y ganancias; o
- Se gestiona un grupo de pasivos financieros o de activos y pasivos financieros y su rendimiento se evalúa sobre la base de su valor razonable de acuerdo con una estrategia de gestión del riesgo o de inversión documentada y se facilita información del grupo también sobre la base del valor razonable al personal clave de la dirección.

c) Pasivos financieros híbridos no segregables incluidos opcionalmente y de forma irrevocable

Los pasivos financieros incluidos en esta categoría se valoran inicialmente por su valor razonable, siendo éste el precio de la transacción, que equivale al valor razonable de la contraprestación recibida. Los costes de transacción que les son directamente atribuibles se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio.

Después del reconocimiento inicial los pasivos financieros comprendidos en esta categoría se valoran a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias.

La Sociedad da de baja un pasivo financiero en su contabilidad cuando la obligación derivada del mismo se paga o se cancela, o bien ésta ha expirado.

Durante el ejercicio no se ha producido reclasificación alguna entre las distintas categorías de pasivos financieros que, por su relevancia, debiera ser mencionada.

En el balance adjunto, los pasivos financieros y, en general, todos los activos y pasivos se clasifican en función de su vencimiento, contractual o previsto. A estos efectos, se clasifican como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes aquellos con vencimiento superior a dicho plazo.

La determinación del valor razonable de los activos y pasivos financieros se ha realizado considerando el efecto de valorar el riesgo de impago de la contraparte, en el caso de los activos financieros, y el propio riesgo de crédito, en el caso de los pasivos financieros.

Derivados financieros y coberturas contables

La política de la Sociedad es contratar instrumentos derivados con el objetivo final de garantizar un margen de compraventa estable y que no se vea alterado por el escenario energético fijando para ellos la corriente de ingresos (ventas al mercado industrial) y gastos (compras de gas).

Generalmente, no se contrata ningún instrumento financiero derivado que no haya sido asignado previamente a una operación de cobertura de un riesgo.

Los derivados financieros se valoran, tanto en el momento inicial como en valoraciones posteriores, por su valor razonable.

A efectos de su contabilización, las diferentes operaciones de cobertura se clasifican en:

Coberturas de valor razonable:

Los cambios en el valor razonable de los derivados que se designan y califican como coberturas del valor razonable se registran en la cuenta de pérdidas y ganancias, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o pasivo cubierto que sea atribuible al riesgo cubierto.

Cuando la partida cubierta es un compromiso en firme no reconocido o un componente de este, el cambio acumulado en el valor razonable de la partida cubierta con posterioridad a su designación se reconoce como un activo o un pasivo, y la ganancia o pérdida correspondiente se refleja en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las modificaciones en el importe en libros de las partidas cubiertas que se valoran a coste amortizado implican la corrección, bien desde el momento de la modificación, o posteriormente desde que cesa la contabilidad de coberturas, del tipo de interés efectivo del instrumento.

Coberturas de flujos de efectivo:

La pérdida o ganancia del instrumento de cobertura, en la parte que constituya una cobertura eficaz, se reconoce directamente en el patrimonio neto. Así, el componente de patrimonio neto que surge como consecuencia de la cobertura se ajusta para que sea igual, en términos absolutos, al menor de los dos valores siguientes:

b.1) La pérdida o ganancia acumulada del instrumento de cobertura desde el inicio de la cobertura.

b.2) El cambio acumulado en el valor razonable de la partida cubierta (es decir, el valor actual del cambio acumulado en los flujos de efectivo futuros esperados cubiertos) desde el inicio de la cobertura.

Cualquier pérdida o ganancia restante del instrumento de cobertura o cualquier pérdida o ganancia requerida para compensar el cambio en el ajuste por cobertura de flujos de efectivo calculada de acuerdo con el párrafo anterior, representa una ineficacia de la cobertura que se reconoce en el resultado del ejercicio.

Si una transacción prevista altamente probable cubierta da lugar posteriormente al reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, o una transacción prevista cubierta relativa a un activo no financiero o un pasivo no financiero pasa a ser un compromiso en firme al cual se aplica la contabilidad de coberturas del valor razonable, se elimina ese importe del ajuste por cobertura de flujos de efectivo y se incluye directamente en el coste inicial u otro importe en libros del activo o del pasivo. Se aplica este mismo criterio en las coberturas del riesgo de tipo de cambio de la adquisición de una inversión en una empresa del grupo, multigrupo o asociada.

En el resto de los casos, el ajuste reconocido en patrimonio neto se transfiere a la cuenta de pérdidas y ganancias en la medida en que los flujos de efectivo futuros esperados cubiertos afectan al resultado del ejercicio.

No obstante, si el ajuste reconocido en patrimonio neto es una pérdida y se espera que todo o parte de ésta no se recupere en uno o más ejercicios futuros, ese importe que no se espera recuperar se reclasifica inmediatamente en el resultado del ejercicio.

Contratos de compra y venta de gas

En el curso normal de sus negocios la Sociedad dispone de contratos de compra y venta de gas que en la mayoría de los casos incluyen cláusulas take or pay, en virtud de las cuales el comprador asume la obligación de pagar el valor de la cantidad de gas contratada con independencia de que la reciba o no. Estos contratos se celebran y se mantienen con el propósito de hacer frente a las necesidades de recepción o entrega física de gas previstas por la Sociedad de acuerdo a las estimaciones periódicas de compra y venta de gas, cuyo seguimiento se efectúa de manera sistemática y que se ajustan en su caso mediante entrega física. En consecuencia, se trata de contratos para "uso propio".



La aplicación de una contabilidad de coberturas requiere del estricto cumplimiento de una serie de requisitos. Por ello, las operaciones de cobertura se designan previamente como tal, y se establece el riesgo cubierto, la partida cubierta, el instrumento de cobertura y la forma de medir la efectividad de la cobertura. Dicha medición es realizada a inicio de la cobertura, a cada cierre de ejercicio y en cada cambio significativo en las circunstancias que afecten los requerimientos de efectividad de cobertura.

Los requerimientos de efectividad se basan, principalmente en el análisis de:

Relación económica:

El requisito que exista una relación económica significa que el instrumento de cobertura y el elemento de cubierto tienen valores que generalmente se mueven en la dirección opuesta debido al mismo riesgo, que es el riesgo cubierto.

Efecto del riesgo de crédito

Incluso si existe una relación económica entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, el nivel de compensación podría volverse errático, debido a un cambio en el riesgo crediticio sobre el valor del instrumento de cobertura y el elemento cubierto.

El riesgo de crédito para los instrumentos de cobertura que tiene la Sociedad es prácticamente nulo al ser contratados con Eni S.p.A. No obstante, se realizan análisis periódicos para determinar que el riesgo de crédito no cambia y considerar su inclusión en la medición de la efectividad, si fuera necesario.

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados contratados por la Sociedad se determina:

para aquellos casos en que se negocian en un mercado financiero organizado, por referencia a su cotización. En caso contrario, se suelen utilizar valoraciones con hipótesis de mercado a la fecha de su realización, normalmente concretadas en el cálculo del valor actualizado, según una tasa de descuento de mercado, del diferencial de tipos del contrato de "swap" o por el cálculo del valor actualizado de los flujos de efectivo futuros determinados según las previsiones de tipos de cambio existentes en cada momento de cálculo.

Los valores razonables en ausencia de riesgo así obtenido, se ajustan por el impacto esperado del riesgo de crédito observable de la contraparte en los escenarios de valoración positivo y el impacto del riesgo de crédito propio observable en los escenarios de valoración negativo.

e) Existencias

Las existencias se valoran al precio medio de adquisición o valor neto realizable, el menor. Los descuentos comerciales, las rebajas y otras partidas similares se deducirán en la determinación del precio de adquisición.

El precio medio de adquisición se calcula utilizando el método del Precio Medio Ponderado de las compras. El valor neto realizable representa la estimación del precio de venta menos todos los costes estimados de terminación y los costes que serán incurridos en los procesos de comercialización, venta y distribución.

La Sociedad realiza una evaluación del valor neto realizable de las existencias al final del ejercicio dotando la oportuna provisión cuando las mismas se encuentran sobrevaloradas. Cuando las circunstancias que previamente causaron la rebaja hayan dejado de existir o cuando exista clara evidencia de incremento en el valor neto realizable debido a un cambio en las circunstancias económicas, se procede a revertir el importe de la misma.

Los intercambios de gas por motivos logísticos realizados con otras empresas comercializadoras que se rigen mediante contratos de compra venta a muy corto plazo no se registran como compra ni como venta, dado que en los mismos no se genera ningún tipo de margen, positivo o negativo (BOICAC N° 96/2013 Consulta 3) (véase Nota 8).

f) Transacciones en moneda extranjera

La moneda funcional y de presentación de la Sociedad es el euro. Consecuentemente, las operaciones en otras divisas distintas del euro se consideran denominados en "moneda extranjera" y se registran según los tipos de cambio vigentes en las fechas de las operaciones.

Al cierre del ejercicio, los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se convierten aplicando el tipo de cambio en la fecha del balance. Los beneficios o pérdidas puestos de manifiesto se imputan directamente a la cuenta de pérdidas y ganancias del ejercicio en que se produce, excepto si se difieren en patrimonio neto como las coberturas de flujos de efectivo cualificadas.

Cuando existen instrumentos de cobertura de tipo de cambio sobre transacciones o saldos en moneda extranjera, éstos se convierten a moneda nacional aplicando el tipo de cambio del instrumento de cobertura.

g) Impuestos sobre beneficios

El impuesto sobre las ganancias incluye el agregado tanto del impuesto corriente del ejercicio como, en su caso, de las variaciones de los activos y pasivos por impuestos diferidos.

El impuesto corriente es la cantidad que la Sociedad satisface como consecuencia de las liquidaciones fiscales sobre el beneficio, relativas a un ejercicio. Las deducciones y otras ventajas fiscales en la cuota del impuesto, excluidas las retenciones y pagos a cuenta, así como las pérdidas fiscales compensables de ejercicios anteriores y aplicadas efectivamente en éste, dan lugar a un menor importe del impuesto corriente, excepto cuando existen dudas sobre su realización, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva.

El gasto o el ingreso por impuesto diferido se corresponden con el reconocimiento y la cancelación de los activos y pasivos por impuesto diferido. Éstos incluyen las diferencias temporarias que se identifican como aquellos importes que se prevén pagaderos o recuperables derivados de las diferencias entre los importes en libros de los activos y pasivos y su valor fiscal, así como las bases imponibles negativas pendientes de compensación y los créditos por deducciones fiscales no aplicadas fiscalmente. Dichos importes se registran aplicando la diferencia temporaria o crédito que corresponda el tipo de gravamen al que se espera recuperarlos o liquidarlos.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias imponibles. Por su parte, los activos por impuestos diferidos sólo se reconocen en la medida en que se considere probable que la Sociedad vaya a disponer de ganancias fiscales futuras contra las que poder hacerlos efectivos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos, originados por operaciones con cargos o abonos directos en cuentas de patrimonio, se contabilizan también con contrapartida en el patrimonio neto.

Al cierre de cada ejercicio la Sociedad analiza el valor contable registrado de los activos por impuestos diferidos y otros créditos fiscales, ajustándose aquellos sobre los que existen dudas acerca de su recuperación futura. Así mismo, se analizan los activos por impuestos diferidos no reconocidos y se registran siempre que su recuperación, justificada con suficiente evidencia, resulte probable.

h) Ingresos

Los ingresos se reconocen cuando se transfiere el control de los bienes o servicios a los clientes. En ese momento los ingresos se registran por el importe de la contraprestación que se espera tener derecho a cambio de la transferencia de los bienes y servicios comprometidos derivados de contratos con clientes, así como otros ingresos no derivados de contratos con clientes que constituyen la actividad ordinaria de la Sociedad. El importe registrado se determina deduciendo del importe de la contraprestación por la transferencia de los bienes o servicios comprometidos con clientes u otros ingresos correspondientes a las actividades ordinarias de la Sociedad, el importe de los descuentos, devoluciones, reducciones de precio, incentivos o derechos entregados a clientes, así como el impuesto sobre el valor añadido y otros impuestos directamente relacionados con los mismos que deban ser objeto de repercusión.

En los casos en los que en el precio fijado en los contratos con clientes existe un importe de contraprestación variable, se incluye en el precio a reconocer la mejor estimación de la contraprestación variable en la medida que sea altamente probable que no se produzca una reversión significativa del importe del ingreso reconocido cuando posteriormente se resuelva la incertidumbre asociada a la contraprestación variable. La Sociedad basa sus estimaciones considerando la información histórica, teniendo en cuenta el tipo de cliente, el tipo de transacción y los términos concretos de cada acuerdo.

Ventas de gas

El reconocimiento de los ingresos por ventas se produce en el momento en que se han transferido al comprador los riesgos y beneficios significativos inherentes a la propiedad del bien vendido, no manteniendo la gestión corriente sobre dicho bien, ni reteniendo el control efectivo sobre el mismo.

No se considera que exista ningún elemento de financiación significativo dado que las ventas se realizan con un periodo medio de cobro inferior a 30 días, lo que está en línea con la práctica del mercado. A 31 de diciembre de 2024 hay un cliente con plan de pago acordado inferior a 12 meses, liquidando los correspondientes intereses de demora.

Ingresos financieros

Los ingresos por intereses de los activos financieros valorados a coste amortizado, se reconocen usando el método del tipo de interés efectivo. Cuando una cuenta a cobrar sufre pérdida por deterioro del valor, la Sociedad reduce el valor contable a su importe recuperable, descontando los flujos futuros de efectivo estimados al tipo de interés efectivo original del instrumento, y continúa llevando el descuento como menos ingreso por intereses. Los ingresos por intereses de préstamos que hayan sufrido pérdidas por deterioro del valor se reconocen utilizando el método del tipo de interés efectivo.

Los ingresos financieros se devengan siguiendo un criterio financiero temporal, en función del principal pendiente de cobro y el tipo de interés efectivo aplicable.

i) Gastos

Los gastos se reconocen en la cuenta de pérdidas y ganancias atendiendo al devengo de los mismos, el cual se produce de forma instantánea en el supuesto de desembolsos que no vayan a generar beneficios económicos futuros o cuando no cumplen los requisitos necesarios para registrarlos contablemente como un activo.

j) Provisiones y pasivos contingentes

Los Administradores de la Sociedad en la formulación de las Cuentas Anuales diferencian entre:

Provisiones: saldos acreedores que cubren obligaciones actuales derivadas de sucesos pasados, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados, es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación y el importe se puede estimar de forma fiable.

Pasivos contingentes: obligaciones posibles surgidas como consecuencia de sucesos pasados, cuya materialización futura está condicionada a que ocurra, o no, uno o más eventos futuros independientes de la voluntad de la Sociedad. Dichos pasivos contingentes no son objeto de registro contable presentándose detalle de los mismos en la memoria (Nota 25).

Las Cuentas Anuales recogen todas las provisiones con respecto a las cuales se estima que la probabilidad de que se tenga que atender la obligación es mayor que de lo contrario. Los pasivos contingentes no se reconocen en las Cuentas Anuales, sino que se informa sobre los mismos en las notas de la memoria, en la medida en que no sean considerados como remotos.

Las provisiones se utilizan para afrontar las obligaciones específicas para las que fueron inicialmente reconocidas, procediendo a su reversión, total o parcial, cuando dichas obligaciones dejan de existir o disminuyen. Las provisiones se valoran por el valor actual de la mejor estimación posible del importe necesario para cancelar o transferir la obligación, teniendo en cuenta la información disponible sobre el suceso y sus consecuencias, y registrándose los ajustes que surjan por la actualización de dichas provisiones como un gasto financiero conforme se va devengando.

Retribuciones a largo plazo de prestación definida:

Son contribuciones que no tienen carácter de aportación definida. La empresa tiene la obligación legal o contractual de pagar a los empleados las retribuciones en el momento que sean exigibles. La obligación asumida con el personal debe reflejarse como provisión en el pasivo del balance puesto que se trata de una obligación contingente no perfectamente definida en cuantía y/o momento exacto en la que se convertirá en obligación firme.

k) Elementos patrimoniales de naturaleza medioambiental

Se consideran activos de naturaleza medioambiental los bienes que son utilizados de forma duradera en la actividad de la Sociedad, cuya finalidad principal es la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medioambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura.

La actividad de la Sociedad, por su naturaleza, no tiene un impacto medioambiental significativo.

l) Transacciones entre partes vinculadas

Con carácter general, las operaciones entre empresas del grupo se contabilizan en el momento inicial por su valor razonable. En su caso, si el precio acordado difiere de su valor razonable, la diferencia se registra atendiendo a la realidad económica de la operación. La valoración posterior se realiza conforme con lo previsto en las correspondientes normas.

Todas las transacciones forman parte de la actividad ordinaria y se han realizado en interés de la empresa, garantizando la transparencia y la corrección sustancial de procedimientos.

m) Estado de flujos de efectivo

Los estados de flujo de efectivo han sido elaborados utilizando el método indirecto, y en los mismos se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de explotación: actividades que constituyen los ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.

- Actividades de inversión: actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de explotación.

n) Patrimonio neto

El capital social está conformado por acciones ordinarias.

Un instrumento de patrimonio es un contrato que pone de manifiesto una participación residual del tenedor del mismo en los activos de una entidad, después de deducir todos sus pasivos.

Las emisiones de capital y otros instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran en el patrimonio neto por el efectivo recibido.

Los gastos derivados de su realización tales como gastos de emisión se registran directamente contra el patrimonio neto como menores reservas.

(6) INMOVILIZADO INTANGIBLE

Los movimientos habidos durante los ejercicios 2024 y 2023 en el inmovilizado intangible, en sus correspondientes amortizaciones acumuladas y, en su caso, en las correcciones valorativas por deterioro, han sido los siguientes:

	Miles de euros				
	Saldo a 31.12.23	Entradas y dotaciones	Traspasos	Bajas	Saldo a 31.12.24
Coste bruto	1.494	20	-	(102)	1.412
Aplicaciones informáticas	1.494	20	-	(102)	1.412
Amortización acumulada	(1.151)	(143)	-	93	1.201
Aplicaciones informáticas	(1.151)	(143)	-	93	1.201
Deterioro	-	-	-	-	-
Deterioro de Otro Inmovilizado Intangible	-	-	-	-	-
Total inmovilizado intangible	343	(123)	-	(9)	211

	Miles de euros				
	Saldo a 31.12.22	Entradas y dotaciones	Traspasos	Bajas	Saldo a 31.12.23
Coste bruto	1.349	145	-	-	1.494
Aplicaciones informáticas	1.349	145	-	-	1.494
Amortización acumulada	(1.020)	(131)	-	-	(1.151)
Aplicaciones informáticas	(1.020)	(131)	-	-	(1.151)
Deterioro	-	-	-	-	-
Deterioro	-	-	-	-	-
Total inmovilizado intangible	329	14		-	343

A 31 de diciembre de 2024, el inmovilizado intangible incluye elementos en uso totalmente amortizados por importe de 914 miles de euros (914 miles de euros en 2023).

Las altas de 2024 se deben a las mejoras de los sistemas de la Sociedad para la adaptación a los sistemas del accionista por importe de 5 miles de euros (95 miles de euros en 2023) y a modificaciones por requisitos legales en las aplicaciones informáticas utilizadas por la Sociedad por importe de 15 miles de euros (17 miles de euros en 2023). Además, en 2023, la Sociedad realizó inversiones para el desarrollo de un nuevo sistema de cobros por importe de 33 miles de euros.

Las bajas de 2024 por importe de 102 miles de euros se han producido por el abandono de diferentes herramientas informáticas que utilizaba la Sociedad por la adaptación a los sistemas del accionista.

(7) INMOVILIZADO MATERIAL

Los movimientos habidos durante los ejercicios 2024 y 2023 en el inmovilizado material, en sus correspondientes amortizaciones acumuladas y, en su caso, en las correcciones valorativas por deterioro, han sido los siguientes:

	Miles de euros				
	Saldo a 31.12.23	Entradas y dotaciones	Traspasos	Bajas	Saldo a 31.12.24
Coste bruto	359	34	-	-	393
Mobiliario	37	-	11	-	48
Equipos procesos de información	281	-	40	-	321
Otro inmovilizado material	18	-	-	-	18
Inmovilizado material en curso	23	34	(51)	-	6
Amortización acumulada	(151)	(80)	-	-	(231)
Mobiliario	(37)	(1)	-	-	(38)
Equipos procesos de información	(109)	(77)	-	-	(186)
Otro inmovilizado material	(5)	(2)	-	-	(7)
Deterioro	-	-	-	-	-
Total inmovilizado material	208	(46)	-	-	162

	Miles de euros				
	Saldo a 31.12.22	Entradas y dotaciones	Traspasos	Bajas	Saldo a 31.12.23
Coste bruto	323	36	-	-	359
Mobiliario	37	-	-	-	37
Equipos procesos de información	158	-	123	-	281
Otro inmovilizado material	18	-	-	-	18
Inmovilizado material en curso	110	36	(123)	-	23
Amortización acumulada	(84)	(67)	-	-	(151)
Mobiliario	(37)	-	-	-	(37)
Equipos procesos de información	(44)	(65)	-	-	(109)
Otro inmovilizado material	(3)	(2)	-	-	(5)
Deterioro	-	-	-	-	-
Total inmovilizado material	239	(31)	-	-	208

Las altas en 2024 se producen tanto por la compra de material informático por importe de 23 miles de euros (36 miles de euros en 2023) como por la instalación de un equipo de climatización en la oficina de Madrid por valor de 11 miles de euros.

En 2024 y 2023 el inmovilizado material incluye 37 miles de euros de elementos en uso totalmente amortizados por el mobiliario.

(8) EXISTENCIAS

A 31 de diciembre de 2024 y 2023, el saldo de existencias corresponde en su totalidad a las existencias de gas natural y gas natural licuado propiedad de la Sociedad. Dicho saldo recoge el valor de las existencias de gas natural contenidas al cierre del ejercicio en almacenes subterráneos y las existencias de gas natural licuado almacenadas en los tanques de regasificación de diferentes plantas del sistema.

Miles de Euros	2024	2023
Existencias	24.245	37.976
Existencias operativas	24.245	37.976

A 31 de diciembre de 2024 la Sociedad no mantiene compromisos ni de recepción ni de entrega con otros comercializadores derivados de intercambios de gas (misma situación que en 2023).

Estas operaciones de intercambios de gas natural y gas natural licuado han supuesto durante el ejercicio entrega de existencias por 9.584 GWh (12.630 GWh en 2023) valoradas en 308.568 miles de euros (600.178 miles de euros en 2023) y recepción de existencias por 9.582 GWh (12.168 GWh en 2023) por valor de 308.568 miles de euros (557.478 miles de euros en 2023).

En el Real Decreto 1716/2007, se regula la obligación de mantenimiento de existencias mínimas de seguridad de gas. En dicho Real Decreto se definen los sujetos obligados a mantener existencias de seguridad y el montante de las mismas. A este respecto, a 31 de diciembre de 2024 y 2023, Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. cumple con los requisitos sobre existencias mínimas de seguridad establecidas por dicho Real Decreto (véase Nota 3).

(9) FONDOS PROPIOS

Los movimientos habidos durante los ejercicios 2024 y 2023 en el epígrafe "Fondos propios" se detallan en el estado total de cambios en el patrimonio neto adjunto.

a) *Capital Social*

El capital social de la Sociedad a 31 de diciembre de 2024 y 2023 está representado por 390.040 acciones de 6 euros valor nominal cada una, todas ellas de la misma clase, totalmente suscritas y desembolsadas. Estas acciones no cotizan en Bolsa.

A 31 de diciembre de 2024, la Sociedad está participada por el accionista único:

Accionista	Número de Acciones	% de Participación
Eni SPA	390.040	100,00%
Total	390.040	100,00%

b) *Reservas*

Miles de Euros	2024	2023
Legal y estatutarias:		
Reserva legal	468	468
Otras reservas:		
Reservas voluntarias	70.960	142.443
Total Reservas	71.428	142.911

Reserva legal

De acuerdo con la Ley de Sociedades de Capital, debe destinarse una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la reserva legal hasta que ésta alcance, al menos el 20% del capital social.

La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital en la parte de su saldo que exceda del 10% del capital ya aumentado. Salvo para la finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del capital social, esta reserva sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin.

A cierre de los ejercicios 2024 y 2023 esta reserva se encuentra completamente constituida.

c) *Otras aportaciones de socios*

En este epígrafe se reconoció el importe derivado de la condonación del derecho de cobro generado por la Sociedad en una operación de venta de gas por valor de 9.686 miles de euros. En 2024, el Accionista Único ha aprobado la compensación de esta reserva negativa con reservas voluntarias.

d) *Operaciones de Cobertura*

Este epígrafe del balance recoge el importe neto del valor de los derivados financieros designados como instrumentos de cobertura de flujo de efectivo (véase Nota 12).

El movimiento del saldo de este epígrafe a lo largo de los ejercicios 2024 y 2023 es el siguiente:

	Miles de euros	
	2024	2023
Saldo inicial	(112)	(18.808)
Diferencias de valoración registradas en patrimonio	6.121	(13.490)
Imputación a resultados	(4.785)	38.407
Otros ajustes	(24)	8
Efecto fiscal	(334)	(6.229)
Saldo final	866	(112)

e) Dividendos

En 2024 no se ha acordado el reparto de dividendos.

(10) ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

A 2024 y 2023, el valor en libros de cada una de las categorías de los activos financieros (la Sociedad solo tiene activos a coste amortizado) se detalla a continuación:

Activos financieros a coste amortizado	Miles de euros	
	2024	2023
<u>Corriente</u>		
Deudores comerciales y otros (Nota 22.b)	364.719	329.788
Créditos con empresas del grupo (Nota 22.b)	43	29
Otros activos financieros	142	46
Total Corriente	364.904	329.863

Derivados financieros	Miles de euros	
	2024	2023
<u>Corriente</u>		
Derivados de cobertura (Nota 12)	1.368	30.788
Total Corriente	1.368	30.788

En el epígrafe "Deudores comerciales y otros" se registran, principalmente, las cuentas a cobrar a clientes por importe de 364.307 miles de euros (2023: 328.527 miles de euros en 2023); de los cuales corresponden ventas de gas a un cliente relevante por importe de 60.808 miles de euros (60.345 miles de euros en 2023) y a empresas del Grupo ENI por importe de 261.409 miles de euros (246.515 miles de euros en 2023) (Nota 22.b).

En 2024 se reconocen en el epígrafe "Créditos con Empresas del Grupo" las comisiones de avales pagadas por anticipado que la Sociedad ha gestionado con su accionista por importe de 43 miles de euros (29 miles de euros en 2023).

En el ejercicio 2022 la Sociedad firmó con una entidad bancaria un contrato de factoring sin recurso para la cesión de créditos de algunos de sus deudores. En los ejercicios 2023 y 2024, la Sociedad no ha realizado cesiones de facturas de clientes bajo este contrato. El contrato de factoring devenga tipos de interés de mercado.

El epígrafe "Derivados de cobertura" incluye la valoración de los derivados pendientes a 31 de diciembre de 2024, de flujo de efectivo por 1.368 miles de euros (30.788 miles de euros en 2023), y que son contratados con el objetivo de cubrir los riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura. (Notas 5.c y 12).

Los activos de esta categoría se valoran a valor razonable, el importe se espera recibir en el corto plazo, por lo que se valoran por su valor nominal en la medida en la que se considera que el efecto de no actualizar los flujos de efectivo no es significativo.

Dado que la propia norma contable indica que si la Sociedad tiene evidencias claras de situación de impago puedo dotar en cualquier momento anterior a los 90 días (criterio generalmente aceptado), la Sociedad ha considerado en 2024 el cálculo de la insolvencia a los 60 días como un mejor principio de prudencia que permite reflejar la imagen fiel del patrimonio.

En 2024, la Sociedad mantiene fundamentalmente el deterioro de la deuda de diversas administraciones públicas por importe de 161 miles de euros, así como el importe de 16 miles de euros asociado a los plazos pendientes del plan de pago cerrado con un cliente en 2022. En 2023 se deterioró un importe de 453 miles de euros correspondiente a un cliente que finalizó contrato y con el que se negoció un plan de pagos para recuperar la deuda pendiente que ha sido cobrada a lo largo de 2024.

A 31 de diciembre de 2024, habían vencido cuentas a cobrar por importe de 1.917 miles de euros (6.080 miles de euros en 2023), si bien, la Sociedad para los saldos vencidos sobre los que tiene una duda razonable de incobrabilidad dota las correspondientes provisiones en 2024 por un importe acumulado de 285 miles de euros (632 miles de euros en 2023) (Nota 20.d). La variación corresponde fundamentalmente a la aplicación de la insolvencia por operaciones comerciales relacionadas con el cliente industrial con el que se cerró un plan de pagos en 2023 y que ha pagado toda la deuda pendiente a lo largo de 2024.

El resto de importe vencido no había sufrido deterioro porque corresponde a un número de clientes independientes sobre los que no existe un historial reciente de morosidad. El análisis de antigüedad de estas cuentas es el siguiente:

Miles de euros	2024	2023
Hasta 3 meses	1.654	5.876
De 3 a 9 meses	3	-

La Sociedad no tiene activos financieros transferidos que no cumplan las condiciones para la baja en balance.

(II) PASIVOS FINANCIEROS CORRIENTES Y NO CORRIENTES

A 2024 y 2023, el valor en libros de cada una de las categorías de los pasivos financieros se detalla a continuación:

Pasivos Financieros a coste amortizado	Miles de euros	
	2024	2023
No Corriente		
Acreedores comerciales no corrientes (Nota I8)	31.042	34.567
Total No Corriente	31.042	34.567
Corriente		
Otros pasivos financieros	310	336
Personal	881	872
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar (Nota I8)	336.771	348.753
Total Corriente	337.962	349.961

Derivados Financieros	Miles de euros	
	2024	2023
Corriente		
Derivados de cobertura (Nota I2)	214	30.970
Total Corriente	214	30.970

A 31 de diciembre de 2024 y 2023 el epígrafe “Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar” incluye tanto el importe a pagar a Proveedores empresas del grupo por 64.391 miles de euros fundamentalmente por compras de gas (129.634 miles de euros en 2023) (Nota 22.b), como el importe pendiente de pago a terceras empresas generado, principalmente, por diversos servicios relacionados con la actividad de la Sociedad y peajes por valor de 270.473 miles de euros (216.895 miles de euros en 2023). Una parte importante de la variación anual se produce por el reconocimiento de las capacidades contratadas a corto plazo por la Sociedad a raíz de la aplicación de la Circular 8/ 2019 de 12 de diciembre por la que se regula la nueva metodología, condiciones de acceso y asignación de capacidades del sistema gasista por importe de 6.669 miles de euros (8.943 miles de euros en 2023).

A consecuencia, de dicha Circular en el epígrafe “Acreedores comerciales no corrientes” se reconoce el importe pendiente de pago por las capacidades contratadas cuyos vencimientos serán entre 2025 y 2038.

El epígrafe de Otros pasivos financieros reconoce principalmente el importe pendiente de pago de los proveedores de inmovilizado.

El vencimiento de los pasivos financieros a 31 de diciembre de 2024 se estima en el corto plazo a excepción del saldo de otros pasivos financieros no corrientes cuyo vencimiento será en 2025-2038, tal y como se indica en la siguiente tabla (Nota I8):

	Miles de euros					
	2025	2026	2027	2028	2029 y sgs	Total
Acreeedores comerciales	336.771	6.360	6.197	3.680	14.805	367.813
Personal	881	-	-	-	-	881
Otros pasivos financieros	310	-	-	-	-	310
Total	337.962	6.360	6.197	3.680	14.805	369.004

El vencimiento de los pasivos financieros a 31 de diciembre de 2023 se estima en el corto plazo a excepción del saldo de otros pasivos financieros no corrientes cuyo vencimiento será en 2024-2038, tal y como se indica en la siguiente tabla (Nota 18):

	Miles de euros					
	2024	2025	2026	2027	2028 y sgs	Total
Acreeedores comerciales	348.753	5.340	5.175	5.946	18.106	383.320
Personal	872	-	-	-	-	872
Otros pasivos financieros	336	-	-	-	-	336
Total	349.961	5.340	5.175	5.946	18.106	384.528

El valor razonable de estos pasivos financieros no difiere significativamente del valor registrado en contabilidad.

(12) INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

El uso de derivados financieros se rige por las políticas del Grupo ENI. La Sociedad ha desarrollado un sistema preventivo de identificación y evaluación de riesgos que permite la visualización de los principales riesgos (Nota 13). Las operaciones de cobertura en su conjunto tienen como objetivo la obtención de un margen de compraventa final fijo y perfectamente predecible, sin ningún tipo de volatilidad ocasionada por la evolución del escenario energético.

Los derivados mantenidos por la Sociedad corresponden a operaciones de cobertura de precios de "commodities", y tienen como objetivo cubrir estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

La Sociedad ha cumplido con los requisitos sobre normas de valoración (Nota 5.d) para poder clasificar los instrumentos financieros que se detallan abajo como cobertura. En concreto, han sido designados formalmente como tales, y se ha verificado que la cobertura resulta eficaz.

La Sociedad clasifica sus coberturas como coberturas de flujos de efectivo.

Coberturas de "commodities"

A 31 diciembre 2024, la Sociedad ha cerrado una serie de ventas de gas natural indexadas a precio fijo, OMIE, TTF, PVB y MIBGAS, cuya entrega tendrá lugar en el año 2025. Así mismo, ha cerrado una serie de compras de gas natural con fórmulas basadas en MIBGAS, con entrega en el mismo año 2025.

Para evitar el impacto que las fluctuaciones de dichos índices podrían suponer en la cuenta de resultados de la Sociedad, se han realizado operaciones de cobertura, todas ellas en euros, utilizando swaps "fijo por variable" y "variable por variable".

Las coberturas de flujo de caja a cierre del ejercicio 2024 tienen una valoración, por importe de 1.368 miles de euros, reflejados en el balance de la Sociedad como activo financiero corriente y, por importe de 214 miles de euros reflejados como pasivo financiero corriente.

En 2024, se han traspasado a resultados un importe neto positivo de 4.785 miles de euros por coberturas de esta tipología.

A 31 diciembre 2023, la Sociedad cerró una serie de ventas de gas natural indexadas a precio fijo, OMIE, PVB y MIBGAS, cuya entrega ha tenido lugar en el año 2024. Así mismo, cerró una serie de compras de gas natural con fórmulas basadas en MIBGAS, con entrega en el mismo año 2024.

Para evitar el impacto que las fluctuaciones de dichos índices podrían suponer en la cuenta de resultados de la Sociedad, se han realizado operaciones de cobertura, todas ellas en euros, utilizando swaps "fijo por variable" y "variable por variable".

Las coberturas de flujo de caja a cierre del ejercicio 2023 tenían una valoración, por importe de 30.788 miles de euros, reflejados en el balance de la Sociedad como activo financiero corriente y por, importe de 30.970 miles de euros reflejados como pasivo financiero corriente.

En 2023, se traspasaron a resultados un importe neto negativo de 38.407 miles de euros por coberturas de esta tipología.

Instrumentos financieros derivados 2024	Valor Razonable Neto	Miles de euros				
		Valor nominal				
		2025	2026	2027	Otros	Total
Cobertura de "commodities"	(1.154)	13.433	-	-	-	13.433
Cobertura de flujos de caja (Nota 10 y 11)	(1.154)	13.433	-	-	-	13.433

Instrumentos financieros derivados 2023	Valor Razonable Neto	Miles de euros				
		Valor nominal				
		2024	2025	2026	Otros	Total
Cobertura de "commodities"	(182)	4.929	-	-	-	4.929
Cobertura de flujos de caja (Nota 10 y 11)	(182)	4.929	-	-	-	4.929

El importe nominal y/o contractual de los contratos formalizados no supone el riesgo real asumido por la Sociedad, ya que este importe únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

(13) INFORMACIÓN SOBRE NATURALEZA Y NIVEL DE RIESGO DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS

El programa de gestión del riesgo global de la Sociedad se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre su rentabilidad financiera. La Sociedad emplea instrumentos financieros derivados para cubrir determinadas exposiciones al riesgo.

Las actividades de la Sociedad están expuestas a diversos riesgos financieros y cabe citar los siguientes:

- Riesgo de liquidez
- Riesgo de crédito
- Otros riesgos de mercado: riesgo de precio

El seguimiento y control de estos riesgos se realiza periódicamente tal y como se describe a continuación:

a) *Riesgo de liquidez*

El riesgo de liquidez se define como la incapacidad de una compañía para hacer frente a sus compromisos, como consecuencia de situaciones adversas en los mercados de deuda y/o capital que dificultan o impiden la obtención de la financiación necesaria para ello. La Sociedad gestiona el riesgo de liquidez mediante el mantenimiento de fondos disponibles suficientes para negociar en las mejores condiciones la sustitución de operaciones próximas a vencer por otras nuevas y para hacer frente a las necesidades de tesorería a corto plazo, evitando con ello el tener que recurrir a la obtención de fondos en condiciones desfavorables. Además, a cierre del ejercicio 2023, la Sociedad llegó a un acuerdo con su accionista para gestionar sus excedentes y necesidades de tesorería a través del sistema de "Cash Pooling" que continúa vigente en 2024.

b) *Riesgo de crédito*

En el ámbito de las operaciones financieras, el riesgo de crédito se produce por la incapacidad de la contraparte de cumplir con las obligaciones establecidas en el contrato. La Sociedad, cuando las operaciones contratadas pueden generar riesgo de contrapartida para la misma, sigue la política de contratar estas operaciones con una contraparte con calidad crediticia igual o superior a la de la propia Sociedad, obteniendo garantías adicionales y específicas en los casos en que resulta necesario. El riesgo de crédito surge de efectivo y equivalentes al efectivo, y depósitos con bancos e instituciones financieras, así como de clientes.

En relación a los clientes, aproximadamente, el 58% de las ventas en el ejercicio 2024 se han realizado con un



cliente de alta calidad crediticia (Nota 22) (61% en 2023) en base al contrato surgido como consecuencia del acuerdo de accionistas y el 13% con sociedades del Grupo ENI (23% en 2023).

En relación a las ventas a terceros, la Sociedad evalúa la calidad crediticia de los clientes industriales y de otras sociedades con las que opera y que representan el 28% (15% en 2023) y el 1% (1% en 2023) de las ventas totales respectivamente, teniendo en cuenta su posición financiera, la experiencia pasada y otros factores. Regularmente se hace un seguimiento a los saldos deudores de los clientes a fines de determinar si existe riesgo de insolvencia. Se asume que el importe en libros menos la provisión por deterioro de valor de las cuentas a cobrar y a pagar se aproxima a su valor razonable.

Al cierre del ejercicio 2024 y 2023, no existen activos financieros por importe significativo que se encuentren en mora y que no se hayan considerado deteriorados.

c) Otros riesgos de mercado: riesgo de precio

Adicionalmente a los riesgos financieros detallados en el apartado anterior, existen riesgos operativos que están principalmente vinculados al riesgo de variación en los precios de compra y de venta del gas natural.

El riesgo de precio en el aprovisionamiento de gas natural se mitiga mediante la vinculación del mismo a índices de referencia que, en la medida de lo posible, son también utilizados para la cuantificación del importe de los ingresos y mediante la introducción de cláusulas en los contratos de aprovisionamiento que permiten adecuar los precios, de manera satisfactoria para ambas partes contratantes, a su evolución en los mercados de materias primas.

En la medida en que se considera necesario, se cubre el riesgo de precio mediante la contratación específica de instrumentos financieros derivados de cobertura.

(14) EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

A 31 de diciembre de 2024 y 2023 el saldo registrado en este epígrafe corresponde al efectivo y otros activos líquidos equivalentes mantenidos por la Sociedad. El detalle es el siguiente:

	2024	2023
Efectivo en bancos	8	39
Equivalentes de efectivo (Nota 22.b)	8.446	28.219
TOTAL	8.454	28.258

El importe del epígrafe equivalentes de efectivo corresponde al saldo que la Sociedad mantiene por estar adscrita a la gestión centralizada de la tesorería de su accionista "Cash-Pooling".

En 2023, la Sociedad llegó a un acuerdo con su accionista para gestionar sus excedentes y necesidades de tesorería a través del sistema de "Cash Pooling", tras haberse cancelado tanto el contrato de tesorería como el contrato de financiación de corto plazo, ambos firmados en 2021, con la sociedad del grupo Eni Finance International.

Las operaciones derivadas de la gestión de tesorería con el accionista devengan tipos de interés de mercado que se liquidan periódicamente.

(15) DEUDAS CON ENTIDADES DE CREDITO

A cierre de 2024, la Sociedad no mantiene financiación con entidades de crédito.

A cierre de 2023, la Sociedad tampoco mantenía financiación con entidades de crédito al haberse cancelado durante ese ejercicio el contrato de financiación de corto plazo firmado con la sociedad del grupo Eni Finance International.

Durante 2023 esas pólizas de crédito devengaron tipos de interés de mercado, que se liquidaron periódicamente.

(16) MONEDA EXTRANJERA

La Sociedad en 2024, ha realizado algunas operaciones de su actividad en moneda extranjera, en libra esterlina (GBP) vinculados a servicios prestados por empresas del Grupo ENI (nota 22) y dólar USA(USD), para operaciones con terceros en las que participa la Sociedad(Nota25). En 2023 solo desarrolló actividades en libra esterlina(GBP).

Los saldos en moneda extranjera valorados a tipo de cambio de cierre y las transacciones en moneda extranjera valoradas a tipo de cambio de la transacción, más significativos, son los siguientes:

	Miles de euros	
	2024	2023
Activos		
Otros activos financieros	96	-
Pasivos		
Acreedores, empresas del grupo y asociadas	16	2
Acreedores varios	(241)	-
Gastos		
Servicios exteriores	26	6
Otros resultados	143	-

Para 2024 existen diferencias de cambio, positivas por importe de 2 miles de euros y negativas por 17 miles de euros, generadas tanto por la valoración a tipo de cambio de cierre de los saldos pendientes en balance como por las realizadas como consecuencia del distinto tipo de cambio entre la fecha del devengo de la operación y la fecha de pago. Para 2023, no existían diferencias de cambio.

(17) ADMINISTRACIONES PÚBLICAS Y SITUACIÓN FISCAL

La composición de los saldos que la Sociedad mantiene a 31 de diciembre 2024 y 2023 con las Administraciones Públicas, expresada en miles de euros, es la siguiente:

	Miles de Euros		Miles de Euros	
	2024		2023	
	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
Saldos deudores				
Créditos por impuesto diferido (Nota 22)	-	20.346	-	20.725
Impuestos diferidos	-	395	-	8.124
H.P. deudora por retenciones	11		18	-
Total saldos deudores	11	20.741	18	28.849
Saldos acreedores				
H.P. acreedora por IVA	9.037		1.391	-
H.P. acreedora por Impuesto Especial sobre Hidrocarburos	126		113	-
H.P. acreedora por retenciones	82		82	-
H.P. acreedora por otros tributos locales	988		952	-
H.P. acreedora por IS	629		-	-
Organismos Seg. Social acreedores	145		140	-
Impuestos diferidos		342		7.697
Total saldos acreedores	11.007	342	2.678	7.697

En 2023, la Compañía solicitó la revocación de la liquidación de la tasa por utilización del dominio público local satisfecha al Ayuntamiento de El Grado (Huesca) en relación con el suministro de gas efectuado en dicho municipio en 2022 y la correspondiente devolución de ingresos indebidos.

En 2024 se recibe resolución desestimatoria por parte de este Ayuntamiento, pero la Sociedad presenta recurso de reposición, que ha sido desestimado. Frente a la desestimación del recurso de reposición, la Sociedad ha presentado escrito de interposición de recurso contencioso-administrativo ante el Juzgado de Huesca.

De este procedimiento no deberían derivarse deudas adicionales para la Sociedad.

Las comercializadoras de gas natural actúan como sujetos pasivos del Impuesto Especial sobre Hidrocarburos en los suministros de gas canalizado, repercutiendo dicho impuesto al tipo correspondiente en función del uso al que se destina el gas natural por el cliente final, y en base a la información recibida a estos efectos del cliente. En este sentido, la sociedad mantiene, a cierre del ejercicio, un saldo acreedor por este concepto de 126 miles de euros (113 miles de euros en 2023).

En el ejercicio 2021, se iniciaron actuaciones de comprobación en investigación por parte de Agencia Tributaria para los siguientes conceptos y periodos:

CONCEPTOS	PERIODOS
Impuesto sobre Sociedades	2017 a 2020
Impuesto sobre el Valor Añadido	Enero 2018 a Diciembre 2020
Retenciones a cuenta imposición no residentes	Enero 2018 a Diciembre 2020
Retenciones/ingresos a cuenta rendimientos del trabajo, profesionales y actividades económicas	Enero 2018 a Diciembre 2020

En 2023, la inspección finalizó sin regularización en lo que se refiere a retenciones a cuenta, sin modificaciones también en lo que se refiere al Impuesto sobre Sociedades (si bien la entidad tributaba en régimen de consolidación con Unión Fenosa Gas, S.A. en aquellos ejercicios, de modo que la regularización del grupo en su caso se produce en sede de esta última, por lo que la información recibida se refirió a la diligencia de consolidación que atañe a Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U., entonces Unión Fenosa Gas Comercializadora, S.A. y con una regularización en el ámbito del IVA cuya deuda tributaria ascendió a 27 miles de euros.

a) Conciliación del resultado con la base imponible del impuesto sobre beneficios

El impuesto sobre beneficios se calcula en función del saldo de ingresos y gastos del ejercicio, obtenido por la aplicación de los principios y normas de contabilidad generalmente aceptados, que no necesariamente ha de coincidir con el resultado fiscal, entendido éste como la base imponible del impuesto. En este sentido, el gasto del ejercicio y el imputado directamente en el patrimonio neto se ha determinado a partir de la base imponible (resultado fiscal del ejercicio), corregida por las diferencias permanentes y por el efecto de las deducciones activadas.

El impuesto sobre beneficios del ejercicio de las operaciones continuadas registrado en la cuenta de pérdidas y ganancias ha ascendido a 1.184 miles de euros (gasto) a 31 de diciembre de 2024 (en 2023 ingreso de 20.597 miles de euros).



Ejercicio 2024	Cuenta de Pérdidas y Ganancias			Ingresos y gastos directamente imputados al patrimonio neto		
	Miles de euros			Miles de euros		
	Aumento	Disminución	Importe	Aumento	Disminución	Importe
Resultado contable del ejercicio después de impuestos	-	-	2.156	-	-	4.591
Impuesto sobre sociedades	-	-	1.184	-	-	(1.530)
Diferencias permanentes: Ajustes individuales	174	-	174	-	-	-
Diferencias temporarias: Con origen en el ejercicio	1.865	(2.025)	(160)	-	-	6.121
Ajustes individuales						
Con origen en ejercicios anteriores	-	-	-	-	-	-
Ajustes individuales	-	-	-	-	-	-
Base imponible	-	-	3.354	-	-	-

Ejercicio 2023	Cuenta de Pérdidas y Ganancias			Ingresos y gastos directamente imputados al patrimonio neto		
	Miles de euros			Miles de euros		
	Aumento	Disminución	Importe	Aumento	Disminución	Importe
Resultado contable del ejercicio después de impuestos	-	-	(61.797)	-	-	(10.117)
Impuesto sobre sociedades	-	-	(20.597)	-	-	3.373
Diferencias permanentes: Ajustes individuales	8	-	8	-	-	-
Diferencias temporarias: Con origen en el ejercicio	(515)	-	(515)	-	-	(13.490)
Ajustes individuales						
Con origen en ejercicios anteriores	-	-	-	-	-	-
Ajustes individuales	-	-	-	-	-	-
Base imponible	-	-	(82.901)	-	-	-

b) Conciliación del gasto por impuesto sobre beneficios e impuesto teórico

Ejercicio 2024	Cuenta de Pérdidas y Ganancias
Resultado antes de impuestos	3.340
Impuesto teórico calculado al 25%	835
Diferencias permanentes	44
Ajuste impuestos diferidos por años anteriores	169
Gasto por impuesto sobre sociedades extranjero	136
Impuesto sobre las ganancias (gasto)	1.184

Ejercicio 2023	Cuenta de Pérdidas y Ganancias
Resultado antes de impuestos	82.394
Impuesto teórico calculado al 25%	(20.598)
Diferencias permanentes	I
Impuesto sobre las ganancias (gasto)	(20.597)

c) Impuesto sobre beneficios diferidos

El detalle de la composición de los activos por impuestos diferidos del balance adjunto, a 31 de diciembre 2024 y 2023, es el siguiente:

Impuestos diferidos de activo	Miles de euros	
	2024	2023
Provisiones	341	382
Créditos fiscales	20.346	20.725
Instrumentos derivados	54	7.742
Total	20.741	28.849

Impuestos diferidos de pasivo	Miles de euros	
	2023	2023
Provisiones		
Créditos fiscales		
Instrumentos derivados	342	7.697
Total	342	7.697

El epígrafe de provisiones del impuesto diferido activo de 2024 corresponde al impuesto derivado de la provisión por insolvencias de deudores de 46 miles de euros (133 miles de euros en 2023), así como otras diferencias temporales por 295 miles de euros (249 miles de euros en 2023).

En 2024, el epígrafe de instrumentos derivados del impuesto diferido de activo, incluye 54 miles de euros por el impuesto derivado de la valoración de los derivados (7.742 miles de euros en 2023).

El impuesto diferido de pasivo recoge el impuesto derivado de la valoración de derivados por 342 miles de euros (7.697 miles de euros en 2023).

d) Deducciones y bonificaciones pendientes de aplicar

A 31 de diciembre de 2024 y 2023, no existe saldo alguno de concepto de deducciones y bonificaciones pendientes de aplicar.

e) Otros tributos locales

El saldo a 31 de diciembre de 2024 de las provisiones para otros tributos locales asciende a 988 miles de euros (952 miles de euros en 2023) y recoge principalmente la deuda con los Ayuntamientos por la tasa de ocupación de dominio público.

(18) PERIODIFICACIONES A LARGO Y CORTO PLAZO

El detalle de esos epígrafes del balance en los ejercicios 2024 y 2023 es el siguiente:

Periodificaciones de activo	Miles de euros	
	2024	2023
No corriente:		
Capacidad contratada	31.042	34.567
Otros ingresos		8
Total activo no corriente	31.042	34.575
Corriente:		
Capacidad contratada	6.669	8.943
Otros gastos operativos	60	61
Total activo corriente	6.729	9.004

Como consecuencia de la normativa, que regula la reserva de slots para la descarga de gas natural licuado en las plantas de entrada al sistema gasista español, durante 2024, la Sociedad tiene capacidad contratada de carga de buques y almacenamiento con un coste fijo que se devengará, en el momento del vencimiento establecido en el calendario contratado, independientemente que la Sociedad disponga o no de dicha capacidad.

Los vencimientos acordados oscilan entre 2025 y 2038, conforme se indican en la siguiente tabla (Nota 10):

Miles de euros					
2025	2026	2027	2028	2029 y siguientes	Total
6.669	6.360	6.197	3.680	14.805	37.711

En 2023, el vencimiento oscilaba entre 2024 y 2038, conforme se indica en la siguiente tabla (Nota 10):

Miles de euros					
2024	2025	2026	2027	2028 y siguientes	Total
8.943	5.348	5.175	5.946	18.106	43.518

Dado que son a largo plazo, a la vez que se registra la cuenta a pagar, también se registra una periodificación a largo plazo que se irá imputando a la cuenta de pérdidas y ganancias según se vaya devengando.

(19) INGRESOS

a) Importe neto de la cifra de negocios

La distribución del importe neto de la cifra de negocios correspondiente a los ejercicios 2024 y 2023, distribuida por categorías de actividades y por mercados, es la siguiente:

Actividades	Miles de euros
	2024
Ventas a clientes industriales	245.652
Ventas a otras comercializadoras	632.343
Otras ventas de gas	10.212
Ventas de gas natural	888.207
Otros ingresos	354
Total importe neto de la cifra de negocios	888.561

Actividades	Miles de euros
	2023
Ventas a clientes industriales	160.701
Ventas a otras comercializadoras	895.420
Otras ventas de gas	3.466
Ventas de gas natural	1.059.587
Otros ingresos	968
Total importe neto de la cifra de negocios	1.060.555

Ventas de gas

La cifra total de ventas de gas realizadas en España, incluidas las ventas a otras comercializadoras ha alcanzado en 2024, 26.253 GWh (aproximadamente 2,48 bcm) (en el ejercicio 2023 23.687 GWh anuales, aproximadamente 2,24 bcm), que representa un aumento de volumen de un 10,8% sobre 2023.



En el ejercicio 2024 se ha seguido suministrando a Gas Natural Comercializadora, S.A. por el contrato de Gas Natural (firmado con Naturgy Aprovisionamientos, S.A.) generando en 2024 un volumen de 15.743 GWh (15.700 GWh en 2023).

En 2024 se ha seguido suministrando gas natural tanto al accionista por 23 GWh (1.631 GWh en 2023) como a una empresa del Grupo ENI por 18 GWh (121 GWh en 2023). Además, se han realizado ventas de Gas Natural Licuado al accionista por 3.770 GWh (3.851 GWh en 2023).

En el segmento industrial la Sociedad ha suministrado 6.386 GWh (2.183 GWh en 2023), con un aumento de 192,5% sobre el ejercicio anterior (2023: disminución de 72,1%). En 2024 no se ha vendido a otra comercializadora (118 GWh en 2023).

En 2024 la estimación de las ventas de gas suministrado pendiente de facturar es de 90.700 miles de euros (111.059 miles de euros en 2023).

La variación de 2024 a 2023 se debe a la implantación de una nueva política comercial fundamentada en la oferta de un nuevo catálogo de productos dirigidos al segmento de clientes industriales y cogeneradores.

Otros ingresos

En este epígrafe, para 2024, se reconoce el ingreso generado por algunos clientes industriales al no llegar a consumir los volúmenes mínimos establecidos en contrato por 109 miles de euros (949 miles de euros en 2023), la repercusión a los clientes industriales de los costes de verificación e inspección de instalaciones por importe de 22 miles de euros (19 miles de euros en 2023) y la prestación de servicios realizada por la Sociedad a su accionista derivadas de cualquier actividad para el uso de los activos logísticos del sistema español por importe de 223 miles de euros.

b) Otros ingresos de explotación

Este epígrafe reconoce fundamentalmente el importe derivado del alquiler de los equipos a los clientes industriales por importe de 233 miles de euros (221 miles de euros en 2023), la repercusión de cualquier coste logístico al accionista por las ventas de gas por importe de 4.906 miles de euros (5.913 miles de euros en 2023) y la repercusión del coste del personal de la Sociedad que presta sus servicios a diferentes empresas del Grupo ENI por importe de 1.253 miles de euros (1.060 miles de euros en 2023) (Nota 20.b).

(20) GASTOS

a) Aprovisionamientos

El epígrafe de Aprovisionamientos de los ejercicios 2024 y 2023 presenta la siguiente composición:

	Miles de euros	
	2024	2023
Consumo de mercaderías		
Compras	(835.397)	(1.082.155)
Otros costes de las compras	(7.577)	(6.006)
Variación de existencias	(13.730)	(29.135)
Total consumo de mercaderías	(856.704)	(1.117.296)
Trabajos realizados por Otras Empresas	(23.979)	(28.383)
Total aprovisionamientos	(880.683)	(1.145.679)

El volumen total de aprovisionamientos, que se ha realizado en territorio nacional, para el ejercicio 2024 ha sido de 25.806 GWh (aproximadamente 2,44 bcm) (en el ejercicio 2023, 23.880 GWh, aproximadamente 2,26 bcm), siendo el único suministrador Eni SpA, (véase Nota 20.a), con un aumento respecto a 2023 de 8%.

La variación de 2024 a 2023 está vinculada fundamentalmente a la variación de precios que ha experimentado el mercado durante el año 2024.

La Sociedad como sujeto obligado del Sistema Nacional de Obligaciones de Eficiencia Energética, entre otras obligaciones debe contribuir al Fondo Nacional de Eficiencia Energética(FNEE) en función del volumen de las ventas reportadas. Sin embargo, con el RD 36/23 se establece el "Sistema de Certificados de Ahorro Energético (en adelante CAEs)", mecanismo que permite a las empresas acreditar el cumplimiento de sus obligaciones a través de la entrega de estos certificados. El sistema se establece con carácter voluntario y alternativo, el aporte al FNEE de los sujetos obligados, mediante el cual podrán cumplir con parte (hay un % mínimo de aportación económica al FNEE para garantizar su funcionamiento) de su aportación económica a través de la liquidación de documentos que certifiquen el ahorro energético proveniente de inversiones en eficiencia energética. Así en el año 2024, la Sociedad ha contribuido con el FNEE por un importe de 4.638 miles de euros y mediante CAEs por importe de 358 miles de euros.

b) Gastos de personal

A continuación, se muestra el detalle de la partida de gastos de personal de los ejercicios 2024 y 2023:

	Miles de euros	
	2024	2023
Sueldos y salarios	5.221	5.266
Seguridad social	1.070	978
Otros gastos sociales	55	78
Provisiones	118	191
Total gastos de personal	6.464	6.513

Algunos empleados de la Sociedad prestan servicios a otras empresas del Grupo ENI por valor de 1.344 miles de euros reconocidos en el epígrafe del estado de resultados adjunto de "Otros ingresos de explotación" (1.060 miles de euros en 2023) (Nota 19.b).

El número medio de personas empleadas durante los ejercicios terminados 2024 y 2023, distribuido por categorías, ha sido el siguiente:

	2024	2023
Senior Manager	6	7
Senior Staff	13	13
Trabajadores	44	45
Total empleados	63	65

La distribución por sexos del número final de personas empleadas por la Sociedad a 31 de diciembre de 2024 y a 31 de diciembre 2023 es la siguiente:

	2024		2023	
	Hombres	Mujeres	Hombres	Mujeres
Senior Manager	6	1	7	1
Senior Staff	8	5	8	5
Trabajadores	21	22	21	23
Total empleados	35	27	36	28

La Sociedad no tiene personal contratado con una discapacidad igual o superior al 33 por ciento.

En 2022, la Sociedad obtuvo el Certificado de Excepcionalidad, con vigencia de tres años, para adoptar medidas alternativas con un Centro Especial de Empleo.

c) Servicios Exteriores

El desglose de los servicios exteriores es el siguiente:

Miles de euros		
	2024	2023
Arrendamientos y cánones	382	386
Reparación y conservación	1.392	1.837
Servicios profesionales independientes	1.687	566
Primas de seguros	74	75
Servicios bancarios	74	130
Publicidad y propaganda	37	71
Suministros	62	65
Gastos de Viaje	23	47
Otros servicios	1.512	1.586
Total servicios exteriores	5.243	4.763

En el epígrafe Reparación y conservación en 2024, están registrados los costes de mantenimiento de los sistemas de información utilizados en el desarrollo de la actividad de la Sociedad por importe de 1.386 miles de euros

(1.819 miles de euros en 2023) de los cuales 670 miles de euros corresponden a servicios prestados por el accionista (1.078 miles de euros en 2023), y también, los trabajos de mantenimiento de la oficina por importe de 6 miles de euros (en 2023 el importe de 18 miles de euros).

El epígrafe de los servicios de profesionales independientes incluye principalmente un importe de 1.156 miles de euros por el asesoramiento jurídico y otros servicios relacionados con las reclamaciones a distintos clientes (101 miles de euros en 2023) (Nota 25), un importe de 182 miles de euros por servicios de consultoría prestados por el accionista y otras empresas del Grupo ENI (199 miles de euros en 2023) (Nota 22.a.) y, un importe de 87 miles de euros por los gastos de auditoría del año (81 miles de euros en 2023) y 83 miles de euros por varios servicios de consultoría laboral, fiscal y auditoría de las acreditaciones de calidad de la Sociedad (43 miles de euros en 2023) (Nota 24).

Dentro del epígrafe de otros servicios se recoge en 2024, principalmente los costes repercutidos por el accionista por valor de 563 miles de euros (487 miles de euros en 2023) por la remuneración de los miembros del Consejo de Administración con funciones ejecutivas (Nota 22.) y, los costes asociados a distintos servicios necesarios para el desarrollo de la actividad de la Sociedad con terceros por importe de 509 miles de euros (466 miles de euros en 2023) y con empresas del Grupo ENI por importe de 349 miles de euros (548 miles de euros en 2023) (Nota 22).

Bienes bajo arrendamiento operativo

Al cierre del ejercicio 2024 la Sociedad, en su condición de arrendatario, tiene reconocido, en su cuenta de pérdidas y ganancias, gastos por arrendamiento operativo correspondientes principalmente al alquiler de edificios de oficinas cuyo importe es de 382 miles de euros (386 miles de euros en 2023).

En 2024, se ha renovado el alquiler de la oficina de Gijón y de Valencia por un año más. En 2023, se renovó el alquiler de la oficina de Gijón por un año más y en julio se firmó nuevo contrato de alquiler de la oficina de Valencia por vigencia de un año.

Los pagos mínimos totales futuros por los arrendamientos operativos no cancelables son los siguientes:

	Miles de euros			
	Cuotas de arrendamiento mínimas		Valor actual cuotas de arrendamiento mínimas	
	2024	2023	2024	2023
Importes a pagar por arrendamientos operativos:				
Menos de un año	384	396	388	404
Entre dos y cinco años	631	496	642	541
Más de cinco años	-	-	-	-
Total importes a pagar	1.015	892	1.030	945

d) Variaciones de Provisiones y Pérdidas de Créditos Incobrables

La Sociedad sigue un criterio individualizado por cliente para el cálculo de las provisiones por créditos incobrables por saldos vencidos y no cobrados, así como para cualquier otro saldo que presente indicios de deterioro. Dado que la propia norma contable indica que si la Sociedad tiene evidencias claras de situación de impago puede dotar en cualquier momento anterior a los 90 días (criterio generalmente aceptado), la Sociedad

ha considerado en 2024 el cálculo de la insolvencia a los 60 días como un mejor principio de prudencia que permite reflejar la imagen fiel del patrimonio.

El importe registrado en la cuenta "Variación de provisiones por operaciones comerciales" de la cuenta de pérdidas y ganancias corresponde a la dotación por importe de 1.679 miles de euros realizada en el ejercicio (492 miles de euros en 2023) por la deuda pendiente de cobro con aquellos clientes para los que la Sociedad estima un riesgo elevado de incobrabilidad y a la reversión de 2.026 miles euros (1.199 miles de euros en 2023) correspondiente a deuda cobrada por importe de 1.988 miles de euros (374 miles de euros en 2023), por abonos y regularizaciones de deuda por importe de 3 miles de euros (784 miles de euros en 2023) y por pérdidas definitivas de 35 miles de euros (41 miles de euros en 2023).

El saldo acumulado de la provisión a cierre del ejercicio 2024, registrado en el epígrafe "clientes por ventas y prestación de servicios" del balance, asciende a 285 miles de euros (632 miles de euros a cierre del ejercicio 2023) (Nota I0).

El movimiento de la provisión por pérdidas por deterioro de valor de las cuentas a cobrar a clientes es el siguiente:

	Miles de euros	
	2024	2023
Saldo inicial	632	1.339
Dotación de provisión por deterioro de valor de cuentas a cobra	1.679	492
Reversión de importes no utilizados	(2.026)	(1.199)
Saldo final	285	632

Durante el año 2024 los importes deteriorados que se consideraron como pérdidas definitivas ascienden a 35 miles de euros (41 miles de euros en 2023).

(2I) RESULTADO FINANCIERO

Los resultados netos procedentes de instrumentos financieros registrados en la cuenta de pérdidas y ganancias, así como en el patrimonio neto a 31 de diciembre 2024 y 2023 se detallan a continuación:

	Miles de euros	
	2024	2023
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses de demora	315	241
Otros ingresos financieros	-	37
Otros ingresos financieros, empresas del grupo	1.021	520
Total ingresos financieros	1.336	798
<u>Gastos financieros</u>		
Por deudas con empresas del grupo y asociadas	(29)	(812)
Por deudas con terceros	(39)	(308)
Por actualización de provisiones	(14)	(195)
Total gastos financieros	(82)	(1.315)
Diferencias de cambio	(15)	-

Los ingresos financieros imputados en la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio 2024 reflejados en el epígrafe "De valores negociables y otros instrumentos financieros" se corresponden a intereses de demora devengados por importe de 315 miles de euros (241 miles de euros en 2023) y 1.021 miles de euros por los intereses generados por el saldo positivo del "Cash Pooling" que la Sociedad mantiene con el accionista (55 miles de euros en 2023). Además, en 2023, la Sociedad tenía 37 miles de euros por intereses generados por el depósito de garantía para poder operar en MIBGAS y 465 miles de euros por los intereses de los depósitos de los excedentes de caja generados con Eni Finance International.

Los gastos financieros imputados en la cuenta de pérdidas y ganancias en el ejercicio 2024 reflejados en el epígrafe de "Gastos financieros por deudas con terceros" recoge, los intereses generados por el anticipo de los cobros por confirming y factoring de clientes industriales por importe de 37 miles de euros (302 miles de euros en 2023), 2 miles de euros por intereses de demora generados por sanciones fiscales (5 miles de euros en 2023) y 29 miles de euros por los intereses generados por el saldo negativo del "Cash Pooling" que la Sociedad mantiene con el accionista (93 miles de euros en 2023). Además, en 2023, la Sociedad tenía por los intereses generados por las disposiciones de la línea de financiación con la sociedad Eni Finance International un importe de 720 miles de euros.

En 2024 en este epígrafe se reconoce por importe de 14^º miles de euros el gasto financiero asociado a la actualización de la provisión de retribución variable a algunos empleados (10 miles de euros en 2023). Además, en 2023 la Sociedad reconoció por 185 miles de euros el gasto financiero asociado a la actualización de la provisión de riesgos y gastos reconocida la reclamación judicial que tenía pendiente con un cliente industrial (Nota 25).

También en 2024, la Sociedad ha reconocido diferencias de cambio por importe de 15 miles de euros, positivas por importe de 2 miles de euros y negativas por 17 miles de euros, generadas tanto por la valoración a tipo de cambio de cierre de los saldos pendientes en balance como por las realizadas como consecuencia del distinto tipo de cambio entre la fecha del devengo de la operación y la fecha de pago (Nota 16).

(22) OPERACIONES Y SALDOS CON PARTES VINCULADAS

a) Operaciones con vinculadas

El detalle de operaciones realizadas con partes vinculadas durante los ejercicios 2024 y 2023 es el siguiente:

Ejercicio 2024	Miles de euros			
	Entidad dominante-Eni	Otras partes vinculadas-Eni	Otras partes asociadas-Eni	TOTAL
Ventas de gas natural	142.047	966	-	143.013
Otros ingresos	5.223	1.160	-	6.383
Compras de gas natural y GNL	(830.472)	(4)	-	(830.476)
Recepción de servicios	(1.745)	(275)	238	(1.782)
Ingresos por intereses y comisiones	1.021	-	-	1.021
Gastos por intereses y comisiones	(28)	-	-	(28)

Ejercicio 2023	Miles de euros			
	Entidad dominante-Eni	Otras partes vinculadas-Eni	Otras partes asociadas-Eni	TOTAL
Ventas de gas natural	253.636	13.750	-	267.386
Otros ingresos	6.183	790	-	6.973
Compras de gas natural y GNL	(1.075.143)	-	-	(1.075.143)
Recepción de servicios	(2.297)	(156)	240	(2.213)
Ingresos por intereses y comisiones	55	464	-	519
Gastos por intereses y comisiones	(93)	(719)	-	(812)

En 2024, principalmente las compras de gas natural se realizan con la Sociedad dominante por un importe neto de la liquidación de derivados de 886.069 miles de euros (1.179.381 miles de euros en 2023).

Durante 2024, las ventas de gas natural, por importe de 143.013 miles de euros (267.386 miles de euros en 2023) registrados en el epígrafe "Importe neto de la cifra de negocio" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta, también se encuentran articuladas mediante diferentes contratos que aseguran una parte importante de las futuras ventas de la Sociedad (véase Nota 19.a) y corresponden a los ingresos por ventas de gas natural con empresas del Grupo ENI, tanto, con la Sociedad dominante por un importe neto de la liquidación de derivados de 142.047 miles de euros (253.636 miles de euros en 2023) como con otras sociedades del Grupo por valor de 966 miles de euros (13.750 miles de euros en 2023).

Para el ejercicio 2024, los ingresos reconocidos por la Sociedad ascienden a 6.383 miles de euros (6.973 miles de euros en 2023), correspondientes a ingresos diversos por repercusión de costes de las operaciones de venta de gas tanto con la Sociedad dominante por 5.223 miles de euros (6.183 miles de euros en 2023) como con otras sociedades del Grupo por 1.160 miles de euros (790 miles de euros en 2023).

En 2024 el epígrafe "Recepción de servicios" de empresas del grupo, incluye, principalmente 1.677 miles de euros (2.276 miles de euros en 2023) correspondientes a los servicios corporativos recibidos de Eni SpA.

b) Saldos con vinculadas

Los saldos a 31 de diciembre de 2024 y 2023 derivados de las transacciones con empresas del Grupo, y vinculadas, con vencimientos tanto a corto como largo plazo son los siguientes:

Miles de euros				
Ejercicio 2024	Entidad dominante- Eni	Otras partes vinculadas-Eni	Otras partes asociadas-Eni	TOTAL
ACTIVO				
Otros créditos a corto plazo	43	-	-	43
Derivados a corto plazo (Nota 12)	1.368	-	-	1.368
Deudores comerciales (Nota 10)	261.502	268	40	261.810
Periodificaciones (Nota 18)	50	-	-	50
Cash-pooling (Nota 14)	8.446	-	-	8.446
PASIVO				
Derivados a corto plazo (Nota 12)	214	-	-	214
Acreedores comerciales (Nota 11)	65.337	171	-	65.508

Miles de euros				
Ejercicio 2023	Entidad dominante- Eni	Otras partes vinculadas-Eni	Otras partes asociadas-Eni	TOTAL
ACTIVO				
Otros créditos a corto plazo	29	-	-	29
Derivados a corto plazo (Nota 12)	30.788	-	-	30.788
Deudores comerciales (Nota 10)	246.370	527	470	247.367
Periodificaciones (Nota 18)	50	-	-	50
Cash-pooling (Nota 14)	28.219	-	-	28.219
PASIVO				
Derivados a corto plazo (Nota 12)	30.970	-	-	30.970
Acreedores comerciales (Nota 11)	131.192	100	-	131.292

Dentro del epígrafe "Deudores comerciales", tanto para 2024 como para 2023 se recogen las operaciones pendientes de cobro por la venta de gas natural con el accionista por importe de 261.409 miles de euros (246.370 miles de euros en 2023), por prestación de servicios por 93 miles de euros y con otras sociedades del Grupo ENI por la prestación de servicios y repercusión de costes diversos por valor de 308 miles de euros (997 miles de euros en 2023) (Nota 10).

En 2024, la Sociedad mantiene, al igual que en 2023, una activa política de coberturas para mitigar el riesgo propio del negocio con derivados gestionados a través de Eni SpA cuya valoración a cierre de ejercicio es de 1.368 miles de euros (30.788 miles de euros en 2023) como activo financiero a corto plazo y 214 miles de euros (30.970 miles de euros en 2023) como pasivo financiero a corto plazo (Nota 12).

En el epígrafe "Acreedores comerciales", tanto para 2024 como para 2023 se reconocen los importes pendientes de pago, principalmente, por compras de gas realizados con Eni SpA por importe de 64.391 miles de euros (129.634 miles de euros en 2023) (Nota 11).

En el epígrafe "Otros créditos a corto plazo", para 2024, se reconoce con la entidad dominante 43 miles de euros (29 miles de euros en 2023) correspondientes a comisiones de avales con Eni SpA

En el epígrafe "Cash-pooling" se reconoce, para 2024, el saldo por este concepto que la Sociedad mantiene con el accionista por 8.446 miles de euros (28.219 miles de euros en 2023) (Nota 14).

Todas las transacciones realizadas con empresas del grupo y vinculadas se realizan en condiciones de mercado. Y, todas las transacciones forman parte de la actividad ordinaria y se han realizado en interés de la empresa, garantizando la transparencia y la corrección sustancial de procedimientos.

c) Operaciones con administradores y alta dirección

En 2024 los miembros del Consejo de Administración de la Sociedad han devengado una remuneración global por el desempeño de su actividad en funciones ejecutivas de 350 miles de euros (350 miles de euros en 2023). Esta remuneración es pagada por Eni, S.p.A y facturada a la Sociedad, por lo cual se encuentra registrada en el epígrafe "Otros gastos de explotación" del estado de resultados adjunto. En ese mismo epígrafe se reconoce el coste del seguro médico por importe de 6 miles de euros (6 miles de euros en 2023). Los miembros del Consejo de Administración no han recibido préstamos o anticipos de la Sociedad, ni derechos relativos a pensiones o seguros de vida u otros de naturaleza similar a cargo de la Sociedad.

Situaciones de conflictos de interés

En el deber de evitar situaciones de conflicto con el interés de la Sociedad, durante el ejercicio los administradores que han ocupado cargos en el Consejo de Administración han cumplido con las obligaciones previstas en el artículo 228 del texto refundido de la Ley de Sociedades de Capital. Asimismo, tanto ellos como las personas a ellos vinculadas, se han abstenido de incurrir en los supuestos de conflicto de interés previstos en el artículo 229 de dicha ley, excepto en los casos en que haya sido obtenida la correspondiente autorización.

Los Administradores no han comunicado encontrarse en ninguna situación de conflicto de interés que haya de ser informada.

(23) INFORMACIÓN SOBRE MEDIO AMBIENTE

Dadas las actividades a las que se dedica la Sociedad de modo directo, la misma no tiene responsabilidades, gastos, activos ni provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados de la misma. Por este motivo únicamente se especifican en la presente memoria de las Cuentas Anuales, la siguiente información de cuestiones medioambientales:

- Las emisiones directas e indirectas (alcance I y 2) de gases de efecto invernadero (GEI) de la Sociedad durante el año 2023 fueron de 54,189 tCO₂e (datos verificados por AENOR).
A nivel de intensidad de emisiones, el ratio de intensidad de emisiones por empleado (tCO₂e/empleado) en 2023 se redujo en un 52,5% así como el ratio de intensidad de emisiones por superficie (tCO₂e/m²), que se redujo un 30,4%.
- La producción de residuos peligrosos por parte de la Sociedad durante el 2024 ascendió a 412 kg.
- Desde febrero del 2024 el 100% de la energía contratada fue de origen 100% renovable.

La Sociedad garantiza la sostenibilidad de sus actividades a través de una evaluación y gestión de los riesgos que contribuyan a su prevención o mitigación. La Sociedad opera de forma sostenible utilizando los recursos de manera que no comprometan las necesidades de las generaciones futuras, respetando a las personas, el medio ambiente y la sociedad en su conjunto.

(24) HONORARIOS DE AUDITORÍA INDEPENDIENTE DE LAS CUENTAS ANUALES

El auditor externo de las Cuentas Anuales de Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. es PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. para los ejercicios 2024 y 2023.

Durante los ejercicios 2024 y 2023 los honorarios relativos a los servicios de auditoría de cuentas han sido los siguientes:

	Miles de euros	
	2024	2023
Auditoría de cuentas	25	23
Otros servicios de verificación	10	10
Otros servicios	52	48
Total servicios	87	81

Periódicamente, la Dirección ha realizado un control de la facturación efectuada por el auditor por cualquier tipo de trabajo. No se ha puesto de manifiesto durante los ejercicios 2024 ni 2023 circunstancia alguna que haya podido suponer una incompatibilidad legal o un riesgo para la independencia de criterio y de actuación del auditor externo.

(25) PROVISIONES, CONTINGENCIAS Y GARANTIAS

a) *Provisiones*

El cliente Ceranor, S.A. demandó a la Sociedad el pasado 18 de octubre de 2021 ante los Juzgados y Tribunales de Madrid solicitando medidas cautelares y demanda de daños y perjuicios con motivo de la terminación unilateral por parte de la Sociedad del contrato de suministro de gas natural por canalización firmado el 17 de diciembre de 2019, tal y como este haya sido modificado, (el "Contrato"). La demandante no concretó cuál era la cifra de los daños y perjuicios que pedía y se remitió a un procedimiento separado para definir la cuantía.

El 12 de noviembre de 2021 se celebró la vista relativa a las medidas cautelares y la decisión de la juez sobre esta fase recayó el 18 de noviembre denegando dichas medidas. La contestación a la demanda fue presentada por la Sociedad el 1 de diciembre de 2021.

El 14 de septiembre de 2022 se celebró la audiencia previa que comenzó con la constatación de que las partes no habían podido alcanzar un acuerdo. Posteriormente, Ceranor presentó un breve escrito de alegaciones, que fue admitido por la Juez pese a la oposición de la Sociedad, en el cual incluían una comparativa de los precios que habrían tenido que soportar de haber continuado el contrato con la Sociedad y los que realmente ha tenido que asumir en la práctica con otro suministrador. Ceranor cifró esta diferencia en 5.300 miles de euros, sin perjuicio de reservarse el derecho de ajustarla.

A la vista de la admisión de este escrito se solicitó a la Juez la modificación de la cuantía del procedimiento de indeterminada a un importe determinado, sin embargo, la Juez, denegó la solicitud difiriendo el tramite al momento procesal oportuno.

La audiencia previa terminó por los cauces procesales oportunos con el señalamiento de la celebración del juicio que tuvo lugar el 5 de junio de 2023.

El 14 de julio de 2023 se dictó la sentencia de primera instancia, en virtud de la cual se desestimó la demanda con expresa imposición de las costas a Ceranor, S.A. La sentencia paso a ser firme en septiembre 2023 una vez transcurrido el plazo establecido por ley para interponer recurso por parte de Ceranor, S.A.

A 31 de diciembre 2024, la Sociedad esta a la espera de la determinación por parte del juez del importe de las costas que Ceranor deberá abonar.

Por todo lo descrito anteriormente, se dotó a 31 de diciembre de 2021 la correspondiente provisión calculada en base a la mejor estimación que tenía la Sociedad y reconociendo el gasto extraordinario correspondiente por importe de 6.475 miles de euros. Durante 2022, ante la posibilidad de modificación del importe valorado en primera instancia por Ceranor S.A., la Sociedad consideró mantener la provisión estimada realizando la actualización financiera correspondiente y aplicando la tasa de descuento que el Grupo ENI utilizaba para este tipo de provisiones de riesgos. A 31 de diciembre 2023, al contar la Sociedad con sentencia firme a su favor la provisión se aplicó por completo.

El movimiento de la provisión en 2023 fue el siguiente:

	Miles de euros
	Riesgos y Gastos
Saldo a 31.12.2022	6.595
Dotación	-
Actualización financiera 2022(Nota 21)	184
Aplicación	(6.779)
Saldo a 31.12.2023	-

Se mantiene también una provisión por otros riesgos por importe de 294 miles de euros (298 miles de euros en 2023).

En 2024 y 2023, la Sociedad reconoce a algunos empleados retribuciones a largo plazo de prestación definida conforme a la política de retribuciones del Grupo ENI.

El detalle de los importes reconocidos en el balance por obligaciones por prestaciones al personal a largo plazo, así como los correspondientes cargos en la cuenta de pérdidas y ganancias, para este compromiso de prestación definida que la Sociedad ha contraído con sus empleados es el siguiente:

	2024	2023
	Miles de euros	Miles de euros
Saldo Inicial	335	157
Costes por servicios corrientes(Nota 20.a)	118	191
Cotes por intereses(Nota 21)	14	11
Otras pérdidas y ganancias	32	(24)
Saldo Final	499	335

La Sociedad mantiene reclamaciones judiciales de indemnizaciones con varios clientes que resolvieron los contratos unilateralmente por importe de 1.317 miles de euros (1.317 miles de euros en 2023) (Nota 27).

a) Garantías

A 31 de diciembre de 2024 la Sociedad, a través de las líneas de riesgo formalizadas por su matriz, es avalada por diversas entidades financieras ante terceros por un importe total de 30.137 miles de euros (36.971 miles de euros en 2023). Estos avales están prestados principalmente para responder del cumplimiento de las obligaciones económicas contraídas por la participación y operación en el sistema gasista español por importe de 30.000 miles de euros (35.000 miles de euros en 2023) y para garantizar el suministro de gas natural de diferentes clientes comerciales por importe de 137 miles de euros (1.970 miles de euros en 2023).

Como no ha habido incumplimiento de los citados contratos, los Administradores de la Sociedad estiman que los pasivos no provisionados al 31 de diciembre de 2024, que pudieran originarse por los avales prestados, si los hubiera, no tendrían un efecto significativo en las Cuentas Anuales de la Sociedad.

c) Compromisos

Dado el objeto social de la Sociedad, ésta actúa en el mercado en la compraventa de gas a corto y medio plazo, para completar sus carteras de aprovisionamientos. Asimismo, la Sociedad disponía de un contrato a largo plazo de venta de gas con Naturgy Energy Group con una duración de 25 años e incluía cláusulas "take-or-pay". En 2021, dentro del acuerdo de accionistas este contrato a largo plazo dió paso a dos contratos: uno que solo aplicó al año 2021 y otro a largo plazo hasta 2025 con Naturgy Aprovisionamientos, S.A.

El detalle de los compromisos de ventas para los ejercicios cerrados al 31 de diciembre de 2024 y 2023 es el siguiente:

2024	Miles de euros				
	2025	2026	2027	2028	2029 en adelante
Obligaciones de venta de gas	1.033.465	29.810	-	-	-

2023	Miles de euros				
	2024	2025	2026	2027	2028 en adelante
Obligaciones de venta de gas	654.636	521.446	-	-	-

El precio unitario utilizado para la valoración ha sido calculado en base a los futuros de los parámetros de las fórmulas de precio actuales.

Al cierre del ejercicio 2024, la Sociedad mantiene compromisos de compra por 22.999 GWh (2023: 20.333 GWh).

La Sociedad estima, basándose en el plan de negocios, que no se devengarán pasivos derivados de estos contratos.

(26) INFORMACIÓN SOBRE LOS APLAZAMIENTOS DE PAGOS EFECTUADOS A PROVEEDORES

El detalle de los pagos por operaciones comerciales realizados durante el ejercicio 2024 y pendientes de pago al 31 de diciembre de 2024 en relación con los plazos máximos legales previstos en la Ley 15/2010 se ha

confeccionado según las modificaciones incluidas en la Ley 31/2014 de 3 de diciembre, la Ley 18/2022 de 18 septiembre y, de acuerdo a la disposición adicional única de la Resolución de 29 de enero de 2016, del Instituto de Contabilidad y Auditoría de Cuentas siendo el siguiente:

	2024	2023
	Días	Días
Periodo medio de pago a proveedores	12	14
Ratio de operaciones pagadas	12	14
Ratio de operaciones pendientes de pago	33	40
	Miles de euros	Miles de euros
Total pagos realizados	1.000.021	1.261.375
Total pagos pendientes	16	202

	2024	2023
	Miles de euros	Miles de euros
Volumen monetario facturas pagadas en periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	997.255	1.260.047
	Nº Operaciones	Nº Operaciones
Número de facturas pagadas en periodo inferior al máximo establecido en la normativa de morosidad	4.579	9.085
	%	%
% sobre el total facturas	98,30	98,25
% sobre el total monetario	99,72	99,89

(27) HECHOS POSTERIORES

La Sociedad mantenía reclamación judicial de indemnización con varios clientes que resolvieron de forma unilateral el contrato(Nota25), a 10 de febrero 2025 se ha llegado a un acuerdo con uno de esos clientes recibiendo la Sociedad una indemnización de 30 miles de euros.

Durante el mes de febrero 2025, la Sociedad ha completado la entrega de CAEs como aportación al FNEE 2024 por importe de 263 miles de euros lo que implica que la aportación final de la Sociedad al FNEE 2024 es de 4.985 miles de euros (Nota 20).

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U

INFORME DE GESTIÓN CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

Ventas de gas en España

La actividad comercial de la Sociedad, en 2024 se ha desarrollado en un contexto donde el consumo de gas natural en España ha alcanzado los 311,7 TWh, reduciéndose un 4,2% respecto al 2023.

La demanda convencional ha alcanzado los 237 TWh, debido principalmente a un mayor consumo industrial alcanzando los 176,7 TWh, incremento de un 4,2% respecto al año anterior.

La demanda de gas para la generación eléctrica se ha reducido un 22% respecto al 2023, situándose en 74,7 TWh.

(Fuente: Informe Enagás 13 enero 2025).

En lo que a ventas se refiere la Sociedad tiene en vigor un contrato con Naturgy Aprovisionamientos, S.A. desde 2021 hasta el 2025 con ventas en PVB alcanzando 15,7 TWh anuales, representando el 60% del total de ventas de este año 2024.

Además, Eni España Comercializadora de Gas vende a otras comercializadoras incluyendo ventas intragrupo, las cuales han supuesto un 15% del total con 3,8 TWh. Reducción respecto al año pasado en 33,3%. Esta reducción se debe principalmente a la fuerte competencia en términos de precio en este segmento de mercado.

En el segmento de ventas a clientes industriales las ventas totales de Eni España Comercializadora de Gas S.A.U han sido de 6,4 TWh, con un incremento del 192,5% respecto al año anterior. Esta variación ha sido positiva como consecuencia del cumplimiento del plan estratégico de la Sociedad, concretado en la implantación de una nueva política comercial alineada con los intereses del mercado industrial. Esta nueva política comercial se focaliza fundamentalmente en el desarrollo de propuestas de valor dirigidas al segmento de clientes industriales y cogeneradores, ofreciendo un nuevo catálogo de productos y herramientas de gestión del riesgo de suministro, focalizadas para este segmento de clientes.

Compra de gas en España

En relación a los aprovisionamientos, volúmenes de operaciones de compra para el mercado español, Eni España Comercializadora de Gas ha efectuado compras por un volumen total de 26 TWh, de las cuales 8.9 TWh en GNL y 16.8 TWh en GN. El suministro de gas se ha realizado a través del accionista.

Logística en España

En el año 2024, la Sociedad, ha continuado ayudando en la optimización del portfolio de GNL haciendo además las primeras descargas de gas provenientes de Congo.

En este contexto, la Sociedad a lo largo del 2024, ha realizado 11 operaciones de descarga de GNL en las plantas del arco mediterráneo, estando en disposición de operar en todas las infraestructuras del sistema gasista español.

GOBIERNO CORPORATIVO

Consejo de Administración:

La composición del Consejo de Administración de la Sociedad durante el año 2024 ha sido la siguiente:

		Nombramiento	Vencimiento
Marco Maria Mosconi	Presidente	04-07-22	04-07-25
Maurizio Limiti	Consejero Director General	30-12-24	30-12-27
Roberto Albergante	Consejero	10-03-24	10-03-27
Elena Vanesa de Aza del Pozo	Secretaria no Consejera	10-03-21	

Datos económicos-financieros

Los principales indicadores económico-financieros de la Sociedad son los siguientes:

	Miles de euros	
	2024	2023
Importe neto de la cifra de negocios	888.561	1.060.555
Otros ingresos de explotación	6.392	7.194
Aprovisionamientos	(880.683)	(1.145.679)
Beneficio(Pérdida) del ejercicio antes de impuestos	3.340	(82.394)
Patrimonio Neto	76.790	73.656

El periodo medio de pago a proveedores es de 12 días (2023: 14 días)

Gestión de riesgos

Véase Nota 13 de la Memoria.

Derivados y operaciones de cobertura

Véase Nota 12 de la Memoria.

Aspectos medioambientales

Dada la actividad a la que se dedica la Sociedad, la misma no tiene responsabilidades, gastos, activos, ni provisiones y contingencias de naturaleza medioambiental que pudieran ser significativos en relación con el patrimonio, la situación financiera y los resultados, dado que son los operadores y agentes del sistema, propietarios de las instalaciones, quienes soportan dicha responsabilidad.

Investigación y desarrollo

La Sociedad no ha ejecutado en 2024 actividades de investigación y desarrollo

Acciones propias

Durante el ejercicio 2024 no se han realizado adquisiciones de acciones propias

Acontecimientos posteriores al cierre

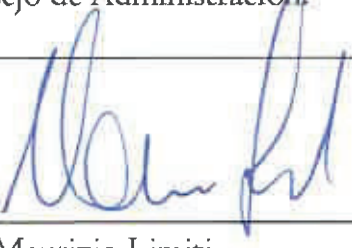
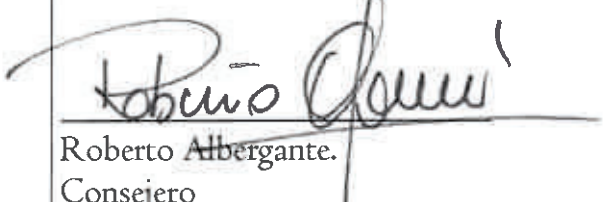
Véase Nota 27 de la Memoria



DILIGENCIA DE FIRMA

Las Cuentas Anuales adjuntas, que comprenden el Balance de Situación, la Cuenta de Pérdidas y Ganancias, Estados de Cambio de Patrimonio Neto, Estado de Flujos de Efectivo y la Memoria correspondiente al ejercicio 2024, así como el Informe de Gestión de este mismo ejercicio, que forman un solo cuerpo compuesto por 63 páginas, han sido sometidos para su formulación al Consejo de Administración de la Sociedad ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A. Unipersonal, en su reunión del 5 de marzo de 2025, siendo aprobada su formulación por unanimidad del Consejo de Administración, tal como figura en el Acta de dicha reunión que fue aprobada también por unanimidad.

Para dar cumplimiento a lo previsto en el art. 253.2 de la L.S.C., a continuación, firman la totalidad de los miembros del Consejo de Administración.

 Marco Maria Mosconi. Presidente	 Maurizio Limiti. Consejero/Director General
 Roberto Albergante. Consejero	

Yo, Elena Vanesa de Aza del Pozo, Secretaria no Consejera del Consejo de Administración, certifico la autenticidad de las firmas que anteceden de los señores cuyos nombres figuran a su pie, que son todos miembros del Consejo de Administración de la Sociedad ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.

Madrid, a 6 de marzo de 2025.



ENI España Comercializadora de Gas, S.A.

Relazione di revisione contabile,
Bilancio di esercizio e Relazione sulla gestione
al 31 dicembre 2024



Relazione di revisione contabile del bilancio di esercizio redatta da un revisore indipendente

All'azionista unico di ENI España Comercializadora de Gas, S.A. (Società unipersonale):

Parere

Abbiamo revisionato il bilancio di esercizio di ENI España Comercializadora de Gas, S.A. (la "Società"), che comprende lo stato patrimoniale al 31 dicembre 2024, il conto economico, il prospetto delle variazioni del patrimonio netto, il rendiconto dei flussi di cassa e le note integrative all'esercizio chiuso a tale data.

A nostro avviso il bilancio di accompagnamento fornisce, sotto tutti gli aspetti rilevanti, un quadro veritiero ed equo del patrimonio netto e della situazione finanziaria della Società al 31 dicembre 2024, nonché dei suoi risultati e flussi di cassa per l'esercizio chiuso a tale data, in conformità con il quadro normativo in materia di rendicontazione finanziaria applicabile (come indicato nella nota 2 della nota integrativa) e, in particolare, con i principi e le politiche contabili ivi esposti.

Base del parere

Abbiamo condotto la nostra revisione ai sensi della normativa sull'attività di revisione contabile vigente in Spagna. Le nostre responsabilità in base a questi standard sono descritte di seguito nella sezione *Responsabilità del revisore per la revisione del bilancio di esercizio* della nostra relazione.

Siamo indipendenti dalla Società in conformità con i requisiti etici, compresi quelli di indipendenza, applicabili alla nostra revisione del bilancio di esercizio in Spagna, come richiesto dalle norme che regolano l'attività di revisione contabile. A questo proposito, non abbiamo fornito servizi diversi dalla revisione contabile, né si sono verificate situazioni o circostanze che, in conformità alle disposizioni dei suddetti regolamenti, abbiano influito sulla necessaria indipendenza compromettendola.

Riteniamo che gli elementi probatori ottenuti siano sufficienti e appropriati per fornire una base per il nostro parere.

Aspetti più rilevanti della revisione

Gli aspetti più rilevanti della revisione sono quelli che, secondo il nostro giudizio professionale, sono stati considerati come i rischi di inesattezza materiale più significativi nella nostra revisione del bilancio del periodo corrente. Questi rischi sono stati trattati nel contesto della revisione del bilancio di esercizio nel suo insieme e nella formazione del nostro parere al riguardo; su di essi non esprimiamo un parere distinto.

PricewaterhouseCoopers revisore, S.L., Torre PwC, Pº de la Castellana 259 B, 28046 Madrid, Spagna
Tel.: +34 915 684 400 / +34 902 021111, Fax: +34 915 685 400, www.pwc.es

Registro delle Imprese di Madrid, foglio M-63.988, pagina 75, volume 9.267, libro 8.054, sezione 3a
Iscritta nel R.O.A.C. con il numero S0242 - Codice fiscale: B-79031290

Aspetti più rilevanti della revisione	Come sono stati trattati nella revisione
Riconoscimento dei proventi.	
L'attività della Società consiste principalmente nella commercializzazione del gas naturale e nella sua successiva vendita secondo i termini e le condizioni stabiliti dalla legislazione sugli idrocarburi (nota 1). La voce più significativa del conto economico della Società è il fatturato netto, che ammonta a 888.561 migliaia di euro nell'esercizio 2024 (nota 19.a) e corrisponde a un gran numero di operazioni. Questa voce è un indicatore chiave dell'attività della Società, che viene rilevata come indicato nella nota 5.h della Nota integrativa al bilancio consolidato. Alla luce di quanto sopra, abbiamo considerato questo tema come uno degli aspetti più rilevanti della revisione.	Le nostre procedure di revisione hanno incluso, tra l'altro, quanto segue: • Comprensione del processo e dei relativi controlli che la Società ha messo in atto per rilevare i ricavi. • Esame analitico del margine dell'attività di commercializzazione, verificando l'andamento dei consumi e degli altri costi energetici associati, confrontandoli con i margini e i risultati dell'esercizio precedente, nonché con i dati e le tendenze storiche. • Esecuzione di un test dettagliato sulle operazioni di vendita verificando, per un campione, le rimanenze delle operazioni di vendita attraverso la documentazione di supporto. • Revisione della ragionevolezza della stima dell'energia fornita in attesa di fatturazione effettuata alla chiusura dell'esercizio 2024 attraverso il confronto con i dati effettivi sulla fatture emesse dal 1° gennaio 2025 corrispondenti ai consumi dell'esercizio precedente. • Selezione ed eventuale verifica delle voci registrate nei conti del fatturato che abbiamo ritenuto potessero dare origine a elementi insoliti o irregolari. A seguito dei nostri test non abbiamo osservazioni rilevanti su questo aspetto.

Ulteriori informazioni: Relazione sulla gestione

Le ulteriori informazioni comprendono esclusivamente la relazione sulla gestione per l'esercizio 2024, della cui redazione sono responsabili gli amministratori della Società e che non costituisce parte integrante del bilancio di esercizio.

Il nostro giudizio di revisione sul bilancio non riguarda la relazione sulla gestione. La nostra responsabilità riguardo alla relazione sulla gestione, in conformità con quanto richiesto dalla normativa che disciplina l'attività di revisione contabile, consiste nel valutare e riferire sulla coerenza della relazione sulla gestione con il bilancio di esercizio, sulla base della conoscenza dell'entità acquisita durante la revisione del bilancio stesso, nonché nel valutare e riferire se il contenuto e la presentazione della relazione sulla gestione siano conformi alla normativa applicabile. Se, sulla base del lavoro svolto, rileviamo la presenza di inesattezze materiali, siamo tenuti a segnalarle.

Sulla base del lavoro svolto, come descritto nel paragrafo precedente, le informazioni contenute nella relazione sulla gestione sono coerenti con quelle contenute nel bilancio per l'esercizio 2024; il loro contenuto e la loro presentazione sono conformi alla normativa vigente.

Responsabilità degli amministratori in relazione al bilancio di esercizio

Gli amministratori sono responsabili di redigere il bilancio di esercizio allegato in modo da fornire un quadro veritiero e corretto del patrimonio netto, della situazione finanziaria e dei risultati operativi della Società, in conformità con il quadro normativo in materia di informazione finanziaria applicabile all'entità in Spagna, e del controllo interno che ritengano necessario per consentire la redazione di bilanci di esercizio privi di errori significativi, dovute a frodi o errori.

Nel redigere il bilancio di esercizio, gli amministratori sono responsabili di valutare la capacità della Società di continuare ad operare come un'impresa in attività, indicando le eventualmente questioni relative alla continuità aziendale e applicando il principio contabile della continuità aziendale, salvo qualora gli amministratori abbiano l'intenzione di liquidare la Società o di cessarne le attività, o qualora non sussistano altre alternative realistiche.

Responsabilità del revisore riguardo alla revisione del bilancio di esercizio

I nostri obiettivi consistono nel conseguire con ragionevole sicurezza che il bilancio nel suo complesso sia privo di inesattezze significative, dovute a frodi o inesattezze, e di redigere una relazione di revisione che includa il nostro parere.

La ragionevole sicurezza costituisce un elevato grado di certezza ma non garantisce che una revisione condotta in modo conforme alla normativa che regola l'attività di revisione contabile vigente in Spagna rilevi sempre un'inesattezza significativa qualora sussista. Le inesattezze possono essere causate da frodi o errori e vengono considerate rilevanti se si può ragionevolmente prevedere che, singolarmente o nel loro insieme, siano in grado di influire sulle decisioni economiche degli utenti prese sulla base del bilancio di esercizio.

Nell'ambito di una revisione contabile conforme alla normativa che regola l'attività di revisione contabile vigente in Spagna, applichiamo il nostro giudizio professionale e manteniamo un atteggiamento di scetticismo professionale per tutta la durata della revisione. Inoltre:

- Identifichiamo e valutiamo i rischi di errori significativi nel bilancio di esercizio, dovuti a frodi o errori, progettiamo ed eseguiamo procedure di revisione che rispondano a tali rischi e otteniamo elementi probatori sufficienti e appropriati per fornire una base per il nostro parere. Il rischio di non rilevare un'inesattezza significativa dovuta a frode è maggiore rispetto a un'inesattezza significativa dovuta a errore, perché la frode può comportare collusione, falsificazione, omissioni deliberate, dichiarazioni volutamente erranee o l'elusione del controllo interno.
- Acquisiamo conoscenza del controllo interno rilevante per la revisione contabile al fine di progettare procedure di revisione adeguate in base alle circostanze, e non con l'obiettivo di esprimere un parere sull'efficacia del controllo interno dell'entità.

- Valutiamo l'adeguatezza delle politiche contabili e la ragionevolezza delle stime contabili e delle relative informazioni fornite dagli amministratori.
- Concludiamo se l'applicazione, da parte degli amministratori, del principio contabile della continuità aziendale sia adeguato e, sulla base delle evidenze di revisione ottenute, valutiamo se esiste un'incertezza significativa legata a fatti o condizioni che possano sollevare dubbi rilevanti sulla capacità della Società di continuare ad operare in regime di continuità aziendale. Se concludiamo che esiste un'incertezza significativa, siamo tenuti a richiamare l'attenzione, nella nostra relazione di revisione, sull'informativa corrispondente riportata nel bilancio oppure, qualora tale informativa non sia adeguata, esprimere un parere modificato. Le nostre conclusioni si basano sugli elementi probatori ottenuti fino alla data della nostra relazione di revisione. Eventi o condizioni future potrebbero tuttavia comportare la cessazione della continuità aziendale della Società.
- Abbiamo valutato la presentazione complessiva, la struttura e il contenuto del bilancio di esercizio, comprese le comunicazioni, nonché verificato che il bilancio rappresenti le operazioni e gli eventi sottostanti in modo da disporre di un quadro fedele e corretto.

Comunichiamo con gli amministratori dell'entità riguardo, tra l'altro, all'ambito e alla tempistica della revisione pianificati, ai principali risultati della revisione, nonché a qualsiasi carenza significativa del controllo interno che abbiamo individuato nel corso della revisione.

Tra i rischi significativi che sono stati segnalati agli amministratori dell'entità, identifichiamo quelli che hanno avuto maggiore rilevanza nella revisione del bilancio nel periodo attuale e che sono di conseguenza i rischi considerati più significativi.

Descriviamo questi rischi nella nostra relazione di revisione, salvo qualora le disposizioni legali o normative non ne vietino la divulgazione al pubblico.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. (S0242)

[firma illeggibile]
Antonio Velasco Dañobeitia (22286)

21 marzo 2025

[bollo]
AUDITORES
INSTITUTO DE CENSORES DE
ESPAÑA (ISTITUTO SPAGNOLO DEI
REVISORI GIURATI DEI CONTI)

PRICEWATERHOUSECOOPERS
AUDITORES, S.L.

2023 Num. 01/25/07299
96,00 EUR
TIMBRO SOCIETARIO:
Relazione di revisione contabile soggetta
alle norme di revisione spagnole o
internazionali.

ENI España Comercializadora de Gas, S.A.U.

Bilancio di esercizio e Relazione sulla gestione
per l'esercizio chiuso al
31 dicembre 2024

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.
STATO PATRIMONIALE AL 31 DICEMBRE 2024

ATTIVITÀ	Note	In migliaia di euro	
		2024	2023
A) ATTIVITÀ NON CORRENTI		52.156	63.975
I. Immobilizzazioni immateriali	6	211	343
Applicazioni informatiche		211	343
II. Immobilizzazioni materiali	7	162	208
Altre immobilizzazioni materiali		156	185
Immobilizzazioni in corso e anticipi		6	23
III. Ratei e risconti a lungo termine	18	31.042	34.575
IV. Attività per fiscalità differita	17	20.741	28.849
B) ATTIVITÀ CORRENTI		405.700	435.889
I. Rimanenze	8	24.245	37.976
Commerciali		24.245	37.976
II. Crediti verso clienti e altri crediti		364.719	329.788
Clienti per vendite e prestazioni di servizi	10	102.898	82.011
Clienti, imprese del gruppo e collegate	10,22.b	261.409	246.516
Crediti		-	392
Crediti, imprese del gruppo e collegate		401	851
Altri crediti verso le Pubbliche Amministrazioni		11	18
III. Investimenti a breve termine in imprese del gruppo e collegate	10,22	43	29
Crediti verso le imprese del gruppo e collegate		43	29
IV. Investimenti finanziari a breve termine	10,12	1.510	30.834
Derivati, aziende del gruppo	10,12	1.368	30.788
Altre attività finanziarie	10	142	46
V. Ratei e risconti a breve termine	18,16	6.729	9.004
Ratei e risconti, aziende del gruppo		50	50
Ratei e risconti		6.679	8.954
VI. Cassa e mezzi equivalenti		8.454	28.258
Disponibilità liquide	14	8	39
Altre attività liquide equivalenti	14,22 b	8.446	28.219
TOTALE ATTIVITÀ (A + B)		457.856	499.864

Le Note da I a 27 della Nota integrativa costituiscono parte integrante del presente Bilancio di esercizio

[firma illeggibile]

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.
STATO PATRIMONIALE AL 31 DICEMBRE 2024

PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	Note	In migliaia di euro	
		2024	2023
A) PATRIMONIO NETTO		76.790	73.656
<u>A-1) Capitale proprio</u>	9	75.924	73.768
I. Capitale		2.340	2.340
Capitale sottoscritto		2.340	2.340
II. Riserve		71.428	142.911
Legali e statutarie		468	468
Altre riserve		70.960	142.443
III. Altri conferimenti dei soci		-	(9686)
IV. Risultato dell'esercizio		2.156	(61797)
<u>A-2) Rettifiche da variazioni di valore</u>	9	866	(112)
V. Operazioni di copertura		866	(112)
B) PASSIVITÀ NON CORRENTI		31.883	42.599
I. Fondi per rischi e oneri a lungo termine	25	499	335
II. Creditori commerciali non correnti	11	31.042	34.567
III. Passività fiscali differite	17	342	7.697
C) PASSIVITÀ CORRENTI		349.183	383.609
I. Debiti a breve termine		524	31.306
Derivati, aziende del gruppo	11,12	214	30.970
Altre passività finanziarie	11	310	336
II. Debiti verso fornitori e altre passività		348.659	352.303
Fornitori	11	270.473	216.895
Fornitori, imprese del gruppo e collegate	11,22.b	64.391	129.634
Altri creditori	11	790	566
Altri creditori, imprese del gruppo e collegate	11,22.b	1.117	1.658
Personale		881	872
Passività per imposte correnti	17	629	-
Altri debiti verso le Amministrazioni Pubbliche	17	10.378	2.678
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ (A + B + C)		457.856	499.864

Le Note da I a 27 della Nota integrativa costituiscono parte integrante del presente Bilancio di esercizio

[firma illeggibile]

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.
CONTO ECONOMICO PER L'ESERCIZIO ANNUALE CHIUSO AL 31 DICEMBRE 2024

	Note	In migliaia di euro	
		2024	2023
A) OPERAZIONI CONTINUATIVE			
I. Fatturato netto	19.a	888.561	1.060.555
Vendite		888.207	1.059.587
Altri ricavi		354	968
2. Acquisti	20.a	(880683)	(1145679)
Consumo di merci		(856704)	(1117296)
Lavori svolti da altre imprese		(23979)	(28383)
3. Altri ricavi di gestione		6.392	7.194
Ricavi accessori e altri ricavi di gestione ordinaria		6.392	7.194
4. Costi del personale	20.b	(6464)	(6513)
Stipendi, salari ed emolumenti assimilati		(5221)	(5266)
Oneri sociali		(1125)	(1056)
Accantonamenti		(118)	(191)
5. Altri costi di esercizio		(4940)	(4105)
Servizi esterni	20.c,22.a	(5243)	(4763)
Tributi		(9)	(8)
Variazione degli accantonamenti per operazioni commerciali	20.d	312	666
6. Ammortamento delle immobilizzazioni		(223)	(198)
7. Eccedenze di accantonamenti		-	5.171
8. Perdita di valore e risultato da cessione di immobilizzazioni		(9)	-
9. Altri risultati		(533)	1.698
A-1) Risultato operativo		2.101	(81877)
10. Proventi finanziari	21	1.336	798
Da titoli negoziabili e altri strumenti finanziari		1.336	798
Da imprese del gruppo e collegate		1.021	520
Da terzi		315	278
11. Oneri finanziari	21	(82)	(1315)
Per debiti con imprese del gruppo e collegate		(29)	(812)
Per debiti verso terzi		(39)	(308)
Per aggiornamento degli accantonamenti		(14)	(195)
12. Differenze di cambio	21	(15)	-
A-2) Risultato finanziario		1.239	(517)
A-3) Risultato ante imposte		3.340	(82394)
13. Imposta sul reddito	17	(1184)	20.597
A-4) Risultato dell'esercizio derivante da operazioni continuative		2.156	(61797)
A-5) RISULTATO DELL'ESERCIZIO		2.156	(61797)

Le Note da 1 a 27 della Nota integrativa costituiscono parte integrante del presente Bilancio di esercizio

[firma illeggibile]

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.
PROSPETTO DELLE VARIAZIONI DEL PATRIMONIO NETTO PER L'ESERCIZIO
CHIUSO AL 31 DICEMBRE 2024

A) STATO DEI RICAVI E DEI COSTI RICONOSCIUTI PER L'ESERCIZIO ANNUALE CHIUSO AL 31 DICEMBRE 2024

	Note	In migliaia di euro	
		2024	2023
A) Risultato del conto economico		2.156	(61797)
B) Totale dei ricavi e dei costi imputati direttamente al patrimonio netto		4.591	(10117)
Ricavi e costi imputati direttamente al patrimonio netto			
I. Per coperture dei flussi di cassa	9,12	6.121	(13490)
II. Per utili e perdite attuariali e altre rettifiche		-	-
III. Effetto fiscale		(1530)	3.373
C) Totale dei trasferimenti al conto economico		(3613)	28.813
Trasferimenti al conto economico			
IV. Per le coperture dei flussi di cassa	9,12	(4785)	38.407
V. Per utili e perdite attuariali e altre rettifiche		(24)	8
VI. Effetto fiscale		1.196	(9602)
TOTALE DEI RICAVI E DEI COSTI RICONOSCIUTI (A + B + C)		3.134	(43101)

Le Note da I a 27 della Nota integrativa costituiscono parte integrante del presente Bilancio di esercizio

[firma illeggibile]

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U

B) PROSPETTO DELLE VARIAZIONI DEL PATRIMONIO NETTO PER L'ESERCIZIO ANNUALE CHIUSO AL 31 DICEMBRE 2024

	In migliaia di euro					
	Capitale sottoscritto	Riserve	Altri conferimenti dei soci	Risultato dell'esercizio	Rettifiche per variazione di valore	Totale patrimonio netto
A. Saldo di chiusura del 2022	2.340	82.505	(9686)	60.406	(18808)	116.757
B. Saldo rettificato di inizio 2023	2.340	82.505	(9686)	60.406	(18808)	116.757
I. Totale dei ricavi e dei costi riconosciuti	-	-	-	(61797)	18.696	(43101)
II. Operazioni con soci o proprietari	-	-	-	-	-	-
III. Altre variazioni del patrimonio netto	-	60.406	-	(60406)	-	-
C. Saldo di chiusura del 2023	2.340	142.911	(9686)	(61797)	(112)	73.656
D. Saldo rettificato di inizio 2024	2.340	142.911	(9686)	(61797)	(112)	73.656
I. Totale dei ricavi e dei costi riconosciuti	-	-	-	2.156	978	3.134
II. Operazioni con soci o proprietari (cfr. nota 9)	-	-	-	-	-	-
III. Altre variazioni del patrimonio netto	-	(71483)	9.686	61.797	-	-
E. Saldo di chiusura del 2024	2.340	71.428	-	2.156	866	76.790

Le Note da I a 27 della Nota integrativa costituiscono parte integrante del presente Bilancio di esercizio

[firma illeggibile]

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.
RENDICONTO DEI FLUSSI DI CASSA PER L'ESERCIZIO ANNUALE CHIUSO AL 31 DICEMBRE 2024

	In migliaia di euro	
	2024	2023
(A) FLUSSI DI CASSA DA ATTIVITÀ OPERATIVE		
I. Risultato dell'esercizio ante imposte	3.340	(82394)
2. Rettifiche del risultato	(1120)	(6562)
Ammortamento delle immobilizzazioni	223	198
Variazione degli accantonamenti	(312)	(666)
Risultati da dismissioni e cessioni di strumenti finanziari	9	-
Ricavi finanziari (-)	(1336)	(798)
Oneri finanziari (+)	82	1.315
Differenze di cambio	15	-
Altri ricavi e spese	199	(6611)
3. Variazione del capitale circolante	(23102)	200.773
Rimanenze (+/-)	13.731	71.835
Crediti verso clienti e altri crediti (+/-)	(34749)	(1266)
Altre attività correnti (+/-)	2.181	18.026
Creditori e altre voci da pagare (+/-)	(4273)	112.186
Altre passività correnti (+/-)	8	(8)
4. Altri flussi di cassa da attività operative	1.172	(14839)
Pagamenti di interessi (-)	(68)	(1119)
Incassi di interessi (+)	1.233	597
Incassi (pagamenti) dell'imposta sul reddito (+/-)	7	(14317)
5. Flussi di cassa da attività operative (+A/-I+/-2+/-3+/-4)	(19710)	96.978
B) FLUSSI DI CASSA DA ATTIVITÀ DI INVESTIMENTO		
6. Pagamenti per investimenti (-)	(68)	(149)
Imprese del gruppo e collegate	(14)	32
Immobilizzazioni immateriali	(20)	(145)
Immobilizzazioni materiali	(34)	(36)
8. Flussi di cassa da attività di investimento (7-6)	(68)	(149)
C) FLUSSI DI CASSA DA ATTIVITÀ DI FINANZIAMENTO		
I2. Incassi e pagamenti per strumenti di passività finanziaria:		
Rimborso e ammortamento di:	(26)	(927744)
Altri debiti	(26)	(44)
Debiti con imprese del gruppo (-)	-	(927700)
Emissione	-	845.327
Debiti con imprese del gruppo e collegate	-	845.327
I3. Flussi di cassa da attività di finanziamento (/II-I2)	(26)	(82417)
D) EFFETTO DELLE VARIAZIONI DEI TASSI DI CAMBIO	-	-
E) AUMENTO/DIMINUZIONE NETTO/A DELLA LIQUIDITÀ O EQUIVALENTI (+/-5+/-8+/-12+/-D)	(19804)	14.412
Liquidità o equivalenti all'inizio dell'esercizio	28.258	13.846
Liquidità o equivalenti di liquidità alla fine dell'esercizio	8.454	28.258

Le Note da 1 a 27 della Nota integrativa costituiscono parte integrante del presente Bilancio di esercizio

[firma illeggibile]

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.

NOTA INTEGRATIVA

PER L'ESERCIZIO ANNUALE CHIUSO

AL 31 DICEMBRE 2024

(I) ATTIVITÀ DELLA SOCIETÀ

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U., ex UNIÓN FENOSA GAS COMERCIALIZADORA, S.A. (di seguito, la “Società”) è stata costituita l’11 dicembre 1999 a tempo indeterminato a Madrid, con sede legale in Avenida San Luis 77.

Successivamente, ha trasferito la sede legale all’attuale indirizzo, situato presso il Parque Empresarial Alvento, Edificio D 3° planta, Vía de los poblados n°1, 28033 Madrid.

Il suo scopo sociale è la commercializzazione del gas naturale, attraverso la sua acquisizione in fase gassosa e in fase di gas liquefatto, nonché la sua successiva vendita secondo i termini stabiliti dalla legislazione sugli idrocarburi. Per svolgere questa attività la Società è autorizzata ad avvalersi delle strutture di trasporto, rigassificazione e stoccaggio di gas naturale di qualsiasi agente del sistema spagnolo, nonché a vendere gas alle condizioni stabilite dalla legislazione sugli idrocarburi.

La Società potrà inoltre occuparsi della compravendita di altre fonti energetiche e della commercializzazione di servizi energetici.

L’11 marzo 2021 la Società è stata venduta a Eni SpA dall’azionista unico Unión Fenosa Gas, S.A.

Il 17 novembre 2021 la società ha cambiato denominazione sociale in Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. e così iscritta nel Registro delle Imprese in data 24 novembre 2021.

La Società fa parte del Gruppo ENI, la cui società capogruppo è Eni S.p.A., con sede legale in Piazza Enrico Mattei, 1, Roma (Italia), che redige il Bilancio di esercizio consolidato.

[firma illeggibile]

(2) BASE DI PRESENTAZIONE DEL BILANCIO DI ESERCIZIO

a) Quadro fedele

Il Bilancio di esercizio viene presentato conformemente ai principi e alle norme contabili contenute nel Piano generale di contabilità, approvato con Regio Decreto 1514/2007 del 16 novembre, nonché le modifiche ivi introdotte con il Regio Decreto 1159/2010 del 17 settembre, il Regio Decreto 602/2016 del 2 dicembre e il Regio Decreto 1/2021 del 12 gennaio (quest'ultimo è entrato in vigore per gli esercizi iniziati il 1° gennaio 2021), al fine di fornire un'immagine fedele del patrimonio, della situazione finanziaria e dei risultati di Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. e dei flussi finanziari avvenuti nel corrispondente esercizio.

Il Bilancio di esercizio è stato redatto sulla base delle scritture contabili di Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. al 31 dicembre del 2024 e del 2023. Il Bilancio per l'esercizio 2024 è stato redatto dal Consiglio di amministrazione ed è in attesa di essere approvato dall'Azionista unico. Tuttavia, il Consiglio di amministrazione di Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. ritiene che il bilancio di esercizio verrà approvato senza modifiche. Il Bilancio per l'esercizio 2023 è stato approvato dall'Azionista unico il 11 aprile 2024.

Salvo diversa indicazione, i dati contenuti nello stato patrimoniale, nel conto economico, nel prospetto delle variazioni del patrimonio netto, nel rendiconto dei flussi di cassa e nella nota integrativa al bilancio sono espressi in migliaia di euro.

b) Principi contabili non obbligatori applicati

Non sono stati applicati principi contabili non obbligatori. Gli amministratori hanno preparato il presente bilancio di esercizio tenendo conto di tutti i principi e gli standard contabili obbligatori che hanno un effetto rilevante su questo bilancio. Non vi è alcun principio contabile obbligatorio che non sia stato applicato.

c) Aspetti critici della valutazione e della stima dell'incertezza

Nella redazione del Bilancio di esercizio è stato necessario ricorrere a determinate stime per quantificare alcuni importi che vi figurano. Seguono le stime utilizzate che hanno un effetto significativo sul Bilancio di esercizio:

(c.1) Valore equo dei derivati finanziari (Note 5.d e 12)

Il valore equo degli strumenti finanziari non negoziati in un mercato attivo (ad esempio i derivati OTC) viene stabilito mediante tecniche di valutazione. La Società si avvale della propria capacità di giudizio per selezionare una serie di metodi e formulare ipotesi che si basano principalmente sulle condizioni di mercato esistenti ad ogni data dello stato patrimoniale.

(c.2) Imposta sul reddito (nota 5.g)

Il calcolo dell'Imposta sul reddito delle Società richiede l'interpretazione delle normative fiscali vigenti. La determinazione dei risultati attesi in relazione alle controversie e ai contenziosi in corso richiede di procedere a stime e valutazioni significative.

La Società valuta la possibilità di recupero delle attività per imposte differite sulla base di stime dei risultati fiscali futuri e della capacità di generare utili sufficienti durante i periodi in cui tali imposte differite sono deducibili.

(c.3) Vendite di gas (Nota 5.h)

[firma illeggibile]

Le vendite di gas sono stimate sulla base delle condizioni contrattuali dei clienti, delle previsioni aggiornate della loro domanda e delle quotazioni riscontrate o dei future su MIBGAS, PVB o di qualsiasi altro indice necessario al calcolo del prezzo di vendita. Alla chiusura di ogni esercizio vengono pertanto registrate le vendite di gas fornito, comprese quelle in attesa di fatturazione considerato che il consueto periodo di lettura dei contatori non coincide con la chiusura del bilancio di esercizio.

(c4) Accantonamenti (Nota 5.j)

Come regola generale, le passività vengono rilevate quando è probabile che un'obbligazione dia luogo a un pagamento. La Società elabora una stima degli importi da liquidare in futuro, compresi quelli relativi a imposte sul reddito, obbligazioni contrattuali, contenziosi pendenti o altre passività. Tali stime sono soggette a interpretazioni dei fatti e delle circostanze attuali, proiezioni di eventi futuri e stime degli effetti finanziari di tali eventi.

Queste stime sono state effettuate sulla base delle migliori informazioni disponibili sugli eventi analizzati alla data di redazione del bilancio annuale, benché sia possibile che eventi futuri possano richiedere modifiche in esercizi successivi, che verrebbero effettuate in modo prospettico, riconoscendo gli effetti del cambiamento di stima che, in ogni caso, si considera non avranno un effetto significativo sui futuri Bilanci di esercizio corrispondenti.

d) Confronto fra informazioni

La Società ha fornito informazioni comparative per l'esercizio 2023.

e) Correzione di errori

Nella preparazione del Bilancio di esercizio non sono stati rilevati errori significativi che avrebbero portato alla rideterminazione degli importi inclusi nel Bilancio per l'esercizio 2023.

(3) REGOLAMENTAZIONE DI BASE DELL'ATTIVITÀ DI MARKETING

Il settore gasiero spagnolo è regolato dalla Legge 34/1998, del 7 ottobre, sul settore degli idrocarburi, modificata dalla Legge 12/2007, del 2 luglio, dalla Legge 25/2009, del 22 dicembre, che modifica varie leggi per adeguarle alla Legge sul libero accesso ed esercizio delle attività di servizio (Legge Omnibus), dalla Legge 8/2015, del 21 maggio, che modifica la Legge 34/1998 e regola alcune misure tributarie e non, relative all'esplorazione, alla ricerca e allo sfruttamento degli idrocarburi, e dalla Legge 7/2021, del 20 maggio, sul cambiamento climatico e la transizione energetica, tra le altre. La legge 18/2014, del 15 ottobre, ha altresì introdotto una serie di misure urgenti per la crescita, la competitività e l'efficienza, al fine, tra l'altro, di garantire la sostenibilità economica e finanziaria del sistema del gas. Entrambe le leggi 34/1998 e 18/2014 sono state modificate dal Regio Decreto Legge 1/2019, dell'11 gennaio 2019, sulle misure urgenti per adattare le competenze della Commissione Nazionale dei Mercati e della Concorrenza ai requisiti previsti dal diritto comunitario mediante le Direttive 2009/72/CE e 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 13 luglio 2009, relative a norme comuni sul mercato interno dell'energia elettrica e del gas naturale.

Nel 2024, dando seguito alle iniziative degli ultimi anni, sono state adottate diverse disposizioni legislative che hanno incluso misure in campo energetico per rispondere alle conseguenze economiche e sociali della situazione geopolitica internazionale, catastrofi naturali e per prorogare alcune delle misure adottate durante lo stato di allerta nel 2020, con l'obiettivo di dare copertura a situazioni di vulnerabilità in relazione alla garanzia di approvvigionamento e al diritto alla riscossione del bonus sociale da parte dei consumatori e delle comunità vulnerabili, tra cui si segnalano le seguenti:

- Regio Decreto Legge 8/2023 del 27 dicembre che adotta misure per affrontare le conseguenze economiche e sociali dei conflitti in Ucraina e in Medio Oriente e per alleviare gli effetti della siccità.
- Regio Decreto Legge 4/2024 del 26 giugno che proroga talune misure per far fronte alle conseguenze economiche e sociali dei conflitti in Ucraina e nel Medio Oriente e adotta misure urgenti in materia fiscale, energetica e sociale.
- Regio Decreto Legge 6/2024 del 5 novembre, Regio Decreto Legge 7/2024 dell'11 novembre e Regio Decreto Legge 8/2024 del 28 novembre che adottano misure urgenti di risposta ai danni causati dalla depressione isolata di alto livello (DANA) in diversi comuni tra il 28 ottobre e il 4 novembre 2024.
- Regio Decreto Legge 9/2024 del 23 dicembre che adotta misure urgenti in materia economica, fiscale, di trasporti e di sicurezza sociale e che estende alcune misure per affrontare situazioni di vulnerabilità sociale.
- Regio Decreto Legge 10/2024 del 23 dicembre per l'istituzione di un'imposta temporanea sull'energia per il 2025.

Tra i regolamenti attuativi del settore, di particolare importanza sono: il Regio Decreto 949/2001, del 3 agosto, che regola l'accesso di terzi agli impianti gasieri e stabilisce un sistema economico integrato per il settore del gas naturale; il Regio Decreto 1434/2002, del 27 dicembre, che regola le attività di trasporto, distribuzione, fornitura e le procedure di autorizzazione degli impianti di gas naturale; il Regio Decreto 104/2010, del 5 febbraio, che regola l'attuazione della fornitura di ultima istanza nel settore del gas naturale; il Regio Decreto Legge 13/2012, del 30 marzo, che recepisce le direttive sui mercati interni elettrico e gasiero e sulle comunicazioni elettroniche e adotta misure per correggere le deviazioni dovute alla mancata corrispondenza tra costi e proventi nei settori elettrico e gasiero; il Regio Decreto Legge 13/2014, del 3 ottobre, che adotta misure urgenti per il sistema gasiero e la proprietà delle centrali nucleari; il Regio Decreto 984/2015, del 30 ottobre, che regola il mercato organizzato del gas e l'accesso di terzi agli impianti del sistema del gas naturale e abroga parzialmente il citato Regio Decreto 949/2001; e il Regio Decreto 335/2018, del 25 maggio, che modifica diversi regi decreti che regolano il settore del gas naturale.

Nel 2024 è stato pubblicato il Regio Decreto 503/2024 del 21 maggio, che sviluppa la struttura organica di base del Ministero per la Transizione Ecologica e la Sfida Demografica e modifica il Regio Decreto 1009/2023 del 5 dicembre, che stabilisce la struttura organica di base dei dipartimenti ministeriali, oltre a diversi regi decreti con nomine rilevanti nella struttura di questo ministero. È stato inoltre pubblicato il Regio Decreto 986/2024 del 24 settembre, che approva l'aggiornamento del Piano nazionale integrato per l'energia e il clima 2023-2030.

L'approvazione del suddetto Regio Decreto Legge I/2019 ha comportato una divisione delle competenze per la regolamentazione dei settori elettrico e gasiero tra la Commissione Nazionale per i Mercati e la Concorrenza (di seguito "CNMC") e il Ministero per la Transizione Ecologica e la Sfida Demografica, modificando così anche la Legge 3/2013, del 4 giugno, sulla creazione della Commissione Nazionale dei Mercati e della Concorrenza e la Legge 24/2013, del 26 dicembre, sul settore elettrico.

Il Regio Decreto Legge I/2019 conferisce alla CNMC le competenze necessarie per approvare la metodologia, i parametri retributivi, la base normativa delle attività e della retribuzione annuale delle attività di trasporto e distribuzione del gas e dell'elettricità e degli impianti di rigassificazione; la metodologia dei pedaggi per l'accesso alle reti di elettricità e gas naturale, nonché la struttura e i valori concreti degli stessi (ad eccezione degli impianti di stoccaggio sotterraneo di base del gas naturale); la metodologia e le condizioni di accesso e connessione alle reti di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica e del gas naturale; i meccanismi di calcolo del bilancio del gas nelle infrastrutture della rete gasiera; la regolamentazione del funzionamento dei mercati organizzati nella loro componente regolamentata; e la retribuzione dell'operatore del sistema elettrico e del gestore tecnico del sistema gasiero.

La CNMC, nell'ambito delle sue competenze regolamentari e tenendo conto degli orientamenti di politica energetica adottati ai sensi del Decreto TEC/406/2019 del 5 aprile e del Decreto TED/627/2020 del 3 luglio, ha approvato un nuovo quadro normativo per il settore del gas naturale, basato su una serie di circolari normative, tra cui: la Comunicazione I/2019, del 23 ottobre, di definizione dei rapporti per valutare il livello di indebitamento e la capacità economico-finanziaria delle imprese che svolgono attività regolamentate, e delle forchette di valori raccomandabili degli stessi; la Circolare 2/2019, del 12 novembre, che stabilisce la metodologia per il calcolo del tasso di remunerazione finanziaria delle attività di trasporto e distribuzione di energia elettrica, e rigassificazione, trasporto e distribuzione di gas naturale; la Circolare 8/2019, del 12 dicembre, che stabilisce la metodologia e le condizioni di accesso e assegnazione della capacità nel sistema del gas naturale; la Circolare 9/2019 del 12 dicembre, che definisce la metodologia per stabilire la retribuzione degli impianti di trasporto del gas naturale e degli impianti a gas naturale liquefatto, approvati nel 2019; nel 2020 sono state approvate: la Circolare 1/2020, del 9 gennaio, che stabilisce la metodologia di retribuzione del gestore tecnico del sistema gasiero; la Circolare 2/2020, del 9 gennaio, che stabilisce le norme per il bilancio del gas naturale; la Circolare 4/2020, del 31 marzo, che stabilisce la metodologia di remunerazione della distribuzione di gas naturale; la Circolare 6/2020, del 22 luglio, che stabilisce la metodologia per il calcolo dei pedaggi di trasporto, reti locali e di rigassificazione del gas naturale; la Circolare 8/2020, del 2 dicembre, che stabilisce i valori unitari di riferimento per gli investimenti, l'esercizio e la manutenzione per il periodo normativo 2021-2026 e i requisiti minimi per le revisioni degli investimenti e i costi degli impianti di trasporto del gas naturale e degli impianti a gas naturale liquefatto. Dando continuità allo sviluppo di questo nuovo quadro normativo, nel 2021 la CNMC ha approvato: la Circolare informativa 5/2021, del 2 giugno, sul mercato al dettaglio spagnolo del gas naturale; la Circolare 6/2021 del 30 giugno, che stabilisce gli incentivi del gestore tecnico del sistema gasiero e l'effetto sulla sua remunerazione; la Circolare 7/2021, del 28 luglio, che stabilisce la metodologia per il calcolo, il monitoraggio, la valutazione e la liquidazione dei rifiuti nel sistema gasiero; la Circolare 9/2021, del 15 dicembre, che modifica la Circolare 8/2019; mentre nel 2022 ha adottato la Circolare informativa I/2022, del 25 gennaio, sui prezzi di approvvigionamento del gas naturale e dei gas rinnovabili. Nel 2023 il CNMC ha approvato la Circolare 2/2023 del 28 febbraio che modifica la Circolare I/2020 del 9 gennaio che stabilisce la metodologia di remunerazione del responsabile tecnico del sistema gasiero.

Da parte sua, il Ministero per la Transizione Ecologica e la Sfida Demografica ha pubblicato nel 2024 il Decreto TED/463/2024, del 24 aprile, che stabilisce le linee guida di politica energetica per il CNMC relative al settore del gas naturale, di cui il CNMC deve tenere conto per l'approvazione di diverse circolari previste, tra cui la modifica delle citate circolari 8/2019 e 6/2021, e il Decreto TED/1193/2024, del 30 ottobre, che stabilisce gli orientamenti di politica energetica per il CNMC in relazione alla proposta di modifica della citata circolare 2/2019.

In applicazione di questo schema normativo, la CNMC ha approvato la Risoluzione del 22 settembre 2020, la Risoluzione del 27 maggio 2021, Risoluzione del 19 maggio 2022, la Risoluzione del 30 maggio 2023 e la Risoluzione del 23 maggio 2024, che stabiliscono i pedaggi di accesso alle reti di trasporto, alle reti locali e alla rigassificazione per gli anni gas 2021, 2022, 2023, 2024 e 2025, rispettivamente. Inoltre, per quanto riguarda la remunerazione delle attività regolamentate, la CNMC ha approvato: la Risoluzione del 17 dicembre 2020 che stabilisce l'adeguamento retributivo dell'attività di distribuzione nel periodo normativo 2021-2026, la Risoluzione dell'11 febbraio 2021, la Risoluzione del 20 maggio 2021, la Risoluzione del 19 maggio 2022, la Risoluzione del 30 maggio 2023 e la Risoluzione del 23 maggio 2024, con cui si stabilisce la retribuzione delle imprese che svolgono le attività regolamentate degli impianti a gas naturale liquefatto, di trasporto e distribuzione del gas naturale per il periodo dal 1° gennaio al 30 settembre 2021 e per gli anni gas 2022, 2023, 2024 e 2025, rispettivamente.

A seguito della suddetta ripartizione delle competenze, il Ministero ha approvato il Regio Decreto 1184/2020, del 29 dicembre, che stabilisce le metodologie di calcolo degli addebiti del sistema del gas, la remunerazione regolamentata dei depositi sotterranei di base e i canoni applicati per il loro utilizzo, e i corrispondenti decreti ministeriali di applicazione annuale: Decreto TED/1286/2020, del 29 dicembre, per l'anno 2021 (dal 1° gennaio al 30 settembre), Decreto TED/1023/2021, del 27 settembre, per l'anno gasiero 2022, Decreto

[firma illeggibile]

TED/929/2022 per l'anno gasiero 2023, Decreto TED/1072/2023, del 26 settembre, per l'anno gasiero 2024 e Decreto TED/1013/2024, del 20 settembre, per l'anno gasiero 2025. Nel 2021 è stato altresì approvato il Decreto TED/1022/2021, del 27 settembre, che regola le procedure di liquidazione delle remunerazioni delle attività regolamentate, gli addebiti e le quote con destinazioni specifiche del settore gasiero.

Nel settore gasiero coesistono attività regolamentate e non: fra le prime si annoverano il trasporto (compresi la rigassificazione, lo stoccaggio e il trasporto in senso stretto) e la distribuzione di gas naturale; le seconde includono la produzione, l'approvvigionamento e la fornitura di gas naturale da parte delle imprese erogatrici. Il settore del gas naturale dipende dalle forniture esterne, che rappresentano quasi il 100% del gas naturale erogato in Spagna.

La Legge 34/1998 del 7 ottobre sul settore degli idrocarburi, modificata dalla Legge 12/2007 del 2 luglio, regola la figura delle società di commercializzazione, definendole come società commerciali che, accedendo a impianti di terzi, acquistano gas naturale per venderlo ai consumatori, ad altri fornitori o per procedere a transiti internazionali. La Legge 25/2009 ha eliminato la necessità di un'autorizzazione amministrativa preventiva per operare nel sistema, sostituendola con una comunicazione responsabile del rispetto dei requisiti legalmente stabiliti per l'esercizio dell'attività. Secondo questa legge, fatte salve le disposizioni stabilite per i fornitori di ultima istanza, l'attività di commercializzazione si svolge in regime di libera concorrenza e il suo regime economico viene stabilito dalle condizioni concordate tra le parti.

La Legge 34/1998, modificata dal Regio Decreto Legge 13/2012, impone la separazione delle attività, affinché le società impegnate nella commercializzazione del gas naturale includano tale attività nel loro oggetto sociale e non possano occuparsi di rigassificazione, stoccaggio di base, trasporto o distribuzione di gas naturale. Tuttavia, ai sensi della legge, un gruppo di società potrà svolgere attività incompatibili purché vengano esercitate da società diverse e soddisfino i criteri di indipendenza funzionale previsti dalla legge.

Gli operatori del settore sono tenuti a rispettare gli obblighi di mantenimento delle rimanenze minime di sicurezza e di diversificazione della fornitura ai sensi del Regio Decreto 1766/2007, che modifica il Regio Decreto 1716/2004 (a sua volta modificato dal Decreto IET/2445/2014, dal Regio Decreto Legge 6/2022 e dal Regio Decreto Legge 20/2022), che regola l'obbligo di mantenere le rimanenze minime di sicurezza, la diversificazione dell'offerta di gas naturale e la Corporazione per le Riserve Strategiche di Prodotti Petroliferi. In questo ambito, il Decreto TED/72/2023 del 26 gennaio sviluppa le procedure necessarie al rispetto dell'obbligo di mantenere le rimanenze minime di sicurezza di gas naturale. Nell'ambito della sicurezza delle forniture, gli operatori del mercato hanno inoltre l'obbligo aggiuntivo di mantenere le rimanenze in conformità al Piano di azione invernale, regolato dalla Risoluzione del 26 settembre 2021 della Direzione Generale per la Politica Energetica e Mineraria, che approva il Piano di azione invernale per il funzionamento del sistema gasiero, al fine di garantire la fornitura in caso di aumento della domanda causato dalla stagionalità del mercato domestico/commerciale e da improvvise ondate di freddo.

Le società di commercializzazione sono inoltre obbligate, in base al Regio Decreto Legge 8/2014 e alla Legge 18/2014, a rispettare l'obiettivo di risparmio del consumo energetico in Spagna, secondo la Direttiva sull'efficienza energetica (Direttiva 2012/27/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, modificata dalla Direttiva (UE) 2018/2002 dell'11 dicembre 2018 e dalla Direttiva (UE) 2023/1791, del 13 settembre 2023). Il Decreto TED/268/2024, del 20 marzo, ha stabilito gli obblighi di risparmio energetico, il rispetto mediante Certificati di risparmio energetico e il contributo minimo al Fondo nazionale per l'efficienza energetica per l'anno 2024, secondo il meccanismo istituito dal summenzionato Regio Decreto Legge 8/2014 e dalla Legge 18/2014. Con l'approvazione del Regio Decreto Legge 23/2020, del 23 giugno, che ha approvato misure nel campo dell'energia e in altri settori per la riattivazione economica, la Legge 18/2014 è stata modificata per estendere la validità del sistema nazionale di obblighi di efficienza energetica fino al 2030.

Per quanto riguarda gli obblighi di efficienza energetica, il Ministero per la Transizione Ecologica e la Sfida Demografica ha approvato nel 2023 il Regio Decreto 36/2023, del 24 gennaio, che istituisce un sistema di Certificati di risparmio energetico, il Decreto TED/815/2023, del 18 luglio, che sviluppa parzialmente il Decreto reale 36/2023, del 24 gennaio, che stabilisce un sistema di certificati di risparmio energetico, e il Decreto TED/845/2023, del 18 luglio, che approva il catalogo delle misure standardizzate di efficienza energetica. Nel corso del 2024 sono state approvate diverse risoluzioni della Direzione generale Pianificazione e coordinamento energetico per aggiornare questo catalogo di misure di efficienza energetica standardizzate e per stabilire il coefficiente di correzione per azioni molto intense di riduzione delle emissioni di CO₂.

In questo stesso ambito, la Direzione generale Pianificazione e coordinamento energetico ha pubblicato la Risoluzione del 23 dicembre 2024, che stabilisce la procedura per l'invio delle informazioni da parte dei soggetti obbligati del sistema nazionale degli obblighi di efficienza energetica, in relazione alle loro vendite di energia, ai sensi della Legge 18/2014, del 15 ottobre, che approva misure urgenti per la crescita, la competitività e l'efficienza.

Con il Decreto TED/1376/2023 del 20 dicembre sono inoltre state approvate le quote della Corporazione delle riserve strategiche di prodotti petroliferi (CORES) per l'esercizio 2024. Il 23 dicembre 2024 è stato emanato il Decreto TED/1486/2024, che approva le quote per l'esercizio 2025.

Nel 2024 il Ministero per la Transizione Ecologica e la Sfida Demografica ha tra l'altro emesso il Decreto TED/352/2024, dell'11 aprile, che revoca il Decreto IET/241/2015, del 12 febbraio, che autorizza e designa Regasificadora del Noroeste, SA, come gestore della rete di trasporto del gas naturale; il Decreto TED/353/2024, dell'11 aprile, che stabilisce i valori della remunerazione per il funzionamento corrispondenti al secondo semestre solare del 2023, applicabili a determinati impianti per la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, cogenerazione e rifiuti, e approva nuovi impianti standard e i relativi parametri di remunerazione; il Decreto TED/526/2024, del 31 maggio, che stabilisce la metodologia per l'attualizzazione della remunerazione operativa degli impianti standard di produzione di energia elettrica i cui costi operativi dipendono essenzialmente dal prezzo del combustibile e attualizza i valori di remunerazione operativa applicabili a partire dal 1° gennaio 2024; il Decreto TED/728/2024 del 15 luglio, che sviluppa il meccanismo di promozione dei biocarburanti e di altri carburanti rinnovabili per i trasporti; e il Decreto TED/803/2024, del 26 luglio, sulle tariffe per l'area spagnola del Registro delle quote di emissione dell'Unione europea nell'ambito della Legge 1/2005, del 9 marzo, che regola il sistema di scambio di quote di emissioni di gas serra. Ha inoltre pubblicato diversi decreti ministeriali che stabiliscono le basi normative per i bandi di aiuto per progetti di promozione delle energie rinnovabili e della decarbonizzazione.

Seguendo le linee guida stabilite dalla normativa comunitaria, la fornitura di gas naturale in Spagna è completamente liberalizzata. Dal 1° gennaio 2003 tutti i consumatori spagnoli possono scegliere liberamente il proprio fornitore di gas naturale. Il processo di liberalizzazione del settore è stato sostanzialmente rafforzato con la scomparsa, dal 1° luglio 2008, della fornitura regolata a tariffa da parte delle società di distribuzione e il conseguente obbligo per tutti i consumatori di partecipare al mercato liberalizzato, anche se è stata mantenuta una tariffa di ultima istanza per i consumatori con volumi inferiori.

La legge definisce la Tariffa di ultima istanza (TUR) come il prezzo massimo che le società di commercializzazione designate come fornitori di ultima istanza possono applicare ai consumatori che hanno diritto a beneficiarne, che dalla fine del 2009 sono i consumatori riforniti a una pressione pari o inferiore a 4 bar, con un consumo annuo pari o inferiore a 50.000 kWh. Il Regio Decreto Legge 4/2024 del 26 giugno che proroga talune misure per far fronte alle conseguenze economiche e sociali dei conflitti in Ucraina e nel Medio Oriente e adotta misure urgenti in materia fiscale, energetica e sociale ha modificato la legge 34/1998, del settore degli idrocarburi, ampliando in modo permanente il campo di applicazione del TUR alle comunità di proprietari di abitazioni ad uso residenziale e ai loro raggruppamenti, agli edifici di proprietà pubblica destinati ad uso residenziale, agli edifici di organizzazioni senza scopo di lucro o di enti di beneficenza destinati allo stesso uso e alle società di servizi energetici che prestano servizio a tutte le categorie summenzionate.

Il sistema di calcolo della suddetta tariffa comprende, in forma additiva, il costo della materia prima, i relativi pedaggi di accesso, i costi di commercializzazione e quelli derivanti dalla garanzia della fornitura. La struttura e il calcolo della TUR sono indicati dal Decreto ITC/1660/2009, del 22 giugno, che stabilisce la metodologia di calcolo della tariffa di ultima istanza per il gas naturale, modificata dal Decreto ITC/1506/2010, dell'8 giugno, dal Decreto IET/2736/2015, del 17 dicembre, e dal Decreto TEC/1368/2018, del 20 dicembre. Allo stesso modo, nel 2020 il Decreto ITC/1660/2009 è stato modificato dal Decreto TED/902/2020, del 25 settembre, per adattarlo alla nuova struttura dei pedaggi del sistema gasiero (successivamente corretto dall'Ordine TED/65/2021, dell'11 gennaio), e nel 2021 dal già citato Decreto TED/1022/2021, per adattarlo di nuovo alla struttura tariffaria in vigore dal 1° ottobre 2021. Nel 2024 è stata istituita la TUR mediante le Delibere della Direzione Generale per la Politica Energetica e Mineraria del 28 dicembre 2023, nonché del 26 marzo, 27 giugno e 26 settembre 2024.

Oltre all'aggiornamento della TUR, la Direzione Generale per la Politica Energetica e Mineraria ha pubblicato nel 2024, tra le altre, le seguenti risoluzioni:

- Risoluzione del 16 gennaio 2024 con cui si pubblica la capacità assegnata e disponibile degli impianti di stoccaggio sotterraneo di base di gas naturale per il periodo dal 1° aprile 2024 al 31 marzo 2025.
- Risoluzione dell'8 aprile 2024, che concede a Enagás Transporte, SAU, l'autorizzazione amministrativa per il "Progetto 069L-Nuovi bracci di carico per il piccolo molo" dell'impianto di rigassificazione di Cartagena (Murcia).
- Risoluzione del 7 maggio 2024, che conferisce a Enagás Transporte SAU, autorizzazione amministrativa e approvazione del progetto di esecuzione per l'adattamento degli impianti associati al vaporizzatore ORV E200BI per operare sulla rete a 72 bar nell'impianto di rigassificazione di Barcellona.
- Risoluzione del 27 maggio 2024, che concede a Enagás Transporte, SAU, l'approvazione del progetto di esecuzione intitolato "Progetto 069L- Nuovi bracci di carico per il piccolo molo" nell'impianto di rigassificazione di Cartagena (Murcia).
- Risoluzione del 26 luglio 2024 che adegua la capacità di rigassificazione massima annuale dell'impianto di ricezione, stoccaggio e rigassificazione di gas naturale liquefatto nel porto di El Musel, nel comune di Gijón (Asturie),

Nel 2024 la Segreteria di Stato per l'Energia ha approvato i seguenti atti:

- Risoluzione che stabilisce le condizioni per la fornitura del servizio obbligatorio di market maker da parte degli operatori dominanti nel settore del gas naturale.
- Risoluzione del 14 agosto 2024, che rende pubblico l'Accordo del Consiglio dei Ministri del 30 luglio 2024, che autorizza Enagás Infraestructuras de Hidrógeno, SLU, ad esercitare provvisoriamente le funzioni di sviluppo dei Progetti di reti di idrogeno di interesse comune europeo.

Oltre alle circolari e alle risoluzioni summenzionate, la CNMC ha pubblicato nel 2024 i seguenti sviluppi normativi rilevanti:

- Risoluzione del 21 dicembre 2023, che modifica quella del 24 marzo 2022, in relazione alle misure contro l'accaparramento di capacità per i servizi con slot.
- Risoluzione del 21 dicembre 2023, che fissa il valore dell'indice globale dei coefficienti per il 2024 e la penalizzazione relativa alla prudenza finanziaria delle imprese che svolgono attività di trasporto e distribuzione di energia elettrica e le attività di trasporto, rigassificazione, stoccaggio sotterraneo e distribuzione di gas naturale.

- Risoluzione del 14 marzo 2024 sull'addendum alla valutazione delle perdite nel sistema di trasporto del gas naturale corrispondenti al periodo gennaio-settembre 2021 e il loro effetto sulla remunerazione dei titolari della rete di trasporto del gas.
- Risoluzione del 14 marzo 2024 sulla certificazione di Enagás Transporte, S.A.U. come gestore del sistema di stoccaggio di cui all'articolo 3 bis del Regolamento (CE) n. 715/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009.
- Risoluzione del 4 aprile 2024, che determina il prezzo transitorio per il noleggio di contatori intelligenti di gas naturale con portata pari o inferiore a 6 m³/h per i clienti allacciati a reti inferiori a 4 bar e con consumi pari o inferiori a 50.000 kWh/anno.
- Risoluzione del 19 aprile 2024, che stabilisce la procedura per la gestione delle connessioni degli impianti di generazione di biometano alla rete di trasporto o di distribuzione.
- Risoluzione del 16 maggio 2024, che approva nuovi formati per i file di scambio di informazioni tra distributori e società di commercializzazione nel settore dell'elettricità e rivede altri formati.
- Risoluzione del 5 luglio 2024, che calcola il saldo del conto regolatorio del gestore tecnico del sistema gasiero alla chiusura del 2023.
- Risoluzione del 18 luglio 2024, che stabilisce la retribuzione per incentivi del gestore tecnico del sistema gasiero per il 2022.
- Risoluzione del 24 luglio 2024 sulla remunerazione applicabile all'attività di distribuzione del gas a causa delle caratteristiche specifiche dei territori insulari in cui opera Gasificadora Regional Canaria, SA.
- Risoluzione del 30 luglio 2024, che approva la liquidazione finale del settore gasiero per l'anno gasiero 2023 per le attività normate, gli addebiti e la quota GTS..
- Risoluzione del 31 luglio 2024, che stabilisce la metodologia per il calcolo delle rettifiche da apportare alla remunerazione annuale delle imprese di trasporto, rigassificazione e distribuzione di gas naturale per la fornitura di prodotti e servizi correlati.
- Risoluzione del 6 settembre 2024 che stabilisce la remunerazione per incentivi del gestore tecnico del sistema gasiero per il periodo gennaio-settembre 2023.
- Risoluzione del 13 settembre 2024 che fissa l'importo della retribuzione del gestore tecnico del sistema gasiero e la quota per il suo finanziamento nell'anno gasiero 2025.
- Risoluzione del 20 settembre 2024, con la quale viene stabilita la destinazione delle giacenze di gas naturale presenti nel conto del saldo delle perdite del sistema gasiero.
- Risoluzione del 28 novembre 2024, che stabilisce il valore dell'Indice globale dei rapporti per il 2025 delle imprese che svolgono attività di trasporto e distribuzione di energia elettrica e attività di trasporto, rigassificazione, stoccaggio sotterraneo e distribuzione di gas naturale.
- Risoluzione del 3 dicembre 2024, con cui si calcola la rata annuale relativa all'anno gas 2025 del diritto di incasso relativo al deficit accumulato dal sistema gasiero al 31 dicembre 2014.
- Risoluzione del 12 dicembre 2024, che stabilisce e pubblica, ai sensi della terza disposizione aggiuntiva del Regio Decreto Legge 6/2000, del 23 giugno 2000, le relazioni degli operatori dominanti nei settori energetici.
- Risoluzione del 12 dicembre 2024, che stabilisce e pubblica, ai sensi dell'articolo 34 del Regio Decreto Legge 6/2000, del 23 giugno 2000, le relazioni degli operatori dominanti nei settori energetici.
- Risoluzione del 20 dicembre 2024 sull'addendum del calcolo, la supervisione e la valutazione dei saldi di perdite nel sistema gasiero corrispondenti all'anno gas 2022 e il loro effetto sulla remunerazione dei titolari degli impianti.

- Risoluzione del 20 dicembre 2024 sull'addendum del calcolo, la supervisione e la valutazione dei saldi di perdite nel sistema gasiero corrispondenti all'anno gas 2023 e il loro effetto sulla remunerazione dei titolari degli impianti.

Pertanto, il Gestore tecnico del sistema, Enagás GTS, S.A.U. è responsabile del corretto funzionamento e coordinamento del sistema gasiero. In relazione alla sua attività regolamentare, nel corso del 2024 sono state pubblicate le seguenti procedure e metodologie (nuove o aggiornate), ottemperando così ai vari requisiti contenuti nelle circolari e risoluzioni summenzionate:

- Procedura specifica per assegnare la capacità di immissione ed estrazione per le rimanenze minime strategiche e operative del sistema.
- Procedura di attuazione della decisione (PESC) 2024/1744 del Consiglio, del 24 giugno 2024, che modifica la Decisione 2014/512/PESC concernente misure restrittive causate da azioni della Russia che destabilizzano la situazione in Ucraina, in relazione alle operazioni di carico di gas naturale liquefatto originario o esportato dalla Russia.
- Revisione della procedura di abilitazione e accesso SL-ATR.
- Revisione della Procedura AP-2 della capacità di carico da offrire.

Per quanto riguarda il Mercato organizzato del gas, la società MIBGAS, S.A., in virtù della Legge 8/2015, agisce in qualità di Operatore del mercato organizzato del gas. Pertanto è responsabile della gestione di tale mercato, svolgendo le funzioni necessarie al suo funzionamento e alla gestione economica dei suoi servizi. Il mercato organizzato del gas è regolato dalla Risoluzione del 9 giugno 2023 della Segreteria di Stato per l'Energia, che approva le regole del mercato organizzato del gas e il contratto di adesione, che sostituisce la versione del 5 dicembre 2018, che a sua volta modificava quella del 4 dicembre 2015. MIBGAS è anche il Gestore delle garanzie, ai sensi del Regio Decreto 984/2015, responsabile della gestione centralizzata delle garanzie del sistema gasiero, regolata dalla Risoluzione dell'11 maggio 2023 della Segreteria di Stato per l'Energia, che modifica le norme gestionali delle garanzie del sistema gasiero.

Riguardo al MIBGAS, nel 2024 "Axpo Iberia S.L.U." e "MET International AG" hanno svolto il ruolo di market maker volontari, designati mediante Risoluzione della Direzione Generale per la Politica Energetica e Mineraria. Gli operatori dominanti nel settore del gas naturale sono tenuti ad agire anche come market maker ai sensi della Risoluzione del 21 aprile 2022 della Segreteria di Stato per l'Energia, che stabilisce l'obbligo di presentare offerte di compravendita agli operatori dominanti nel settore del gas naturale, e conformemente alle condizioni stabilite nella sua Risoluzione del 9 luglio 2021.

Il Decreto ETU/1977/2016, del 23 dicembre, che stabilisce i pedaggi e i corrispettivi associati all'accesso di terzi agli impianti gasieri e la remunerazione delle attività regolate per il 2017, ha autorizzato MIBGAS S.A. a negoziare, sul mercato gasiero organizzato, prodotti di trasferimento della proprietà del gas consegnati al Punto di Bilanciamento Virtuale (PVB) del sistema con un orizzonte temporale superiore all'ultimo giorno del mese successivo a quello in cui è stata realizzata l'operazione, nonché prodotti Gas Naturale Liquefatto nei serbatoi degli impianti di rigassificazione e gas naturale nei depositi sotterranei. A tal fine è stata costituita nel 2018 la società MIBGAS Derivatives che, insieme alla Controparte Centrale OMIClear, gestisce il mercato dei futures del gas naturale. Nel 2018 e 2019 sono state aggiunte altre piattaforme di trading e stanze di compensazione per i prodotti gasieri con consegna sul PVB, come BME Clearing, PEGAS ed ECC. L'attività di MIBGAS Derivatives è stata avviata il 24 aprile 2018; nel 2020 è iniziata la negoziazione di prodotti Gas Naturale Liquefatto nel Serbatoio virtuale di bilanciamento (TVB) e di gas nello Stoccaggio virtuale di bilanciamento (AVB). Per tutto il 2024 Axpo Iberia, Cepsa Gas Comercializadora e MET International hanno operato come market maker sul mercato organizzato del gas naturale a termine.

I regolamenti applicabili a questa attività sono costituiti da un pacchetto normativo che comprende: il Regolamento dei Derivati MIBGAS, il Regolamento specifico dei Derivati MIBGAS a termine, il Regolamento specifico dei Derivati MIBGAS a spot, il Regolamento specifico delle aste dei Derivati MIBGAS, la Guida all'accesso al segmento dei Derivati MIBGAS a termine e varie Istruzioni sul mercato. Il 18 luglio 2024 è stata pubblicata una nuova versione del regolamento MIBGAS Derivatives e dei relativi allegati per i diversi segmenti.

[firma illeggibile]

Nel settembre 2020 l'ente regolatore portoghese ERSE ha approvato le regole di negoziazione sulla piattaforma MIBGAS per i prodotti di gas naturale con consegna fisica presso il punto virtuale portoghese VTP, che ha iniziato la sua attività il 16 marzo 2021 con prodotti di tipo Infradiario, Quotidiano e Weekend. Il 30 agosto 2023 è stata pubblicata una nuova versione di queste regole tramite la Direttiva 16/2023 che approva le regole per la negoziazione di prodotti con consegna presso il Punto di negoziazione virtuale (VTP) sulla piattaforma MIBGAS.

Riguardo al sistema di garanzie di origine per i gas di origine rinnovabile, nel 2022 sono stati approvati il Regio Decreto 376/2022, del 17 maggio, che regola i criteri di sostenibilità e di riduzione delle emissioni di gas a effetto serra dei biocarburanti, dei bioliquidi e dei combustibili da biomassa, nonché il sistema di garanzie di origine dei gas rinnovabili, nonché il Decreto TED/1026/2022, del 28 ottobre, che approva la procedura gestionale del sistema di garanzie di origine per i gas da fonti rinnovabili. Nel 2023, il GTS ha pubblicato il Regolamento interno di funzionamento del Comitato dei soggetti del Sistema delle garanzie di origine per i gas rinnovabili.

Per il 2024 si segnala l'approvazione della seguente normativa comunitaria:

- Raccomandazione del Consiglio 2024/2476 del 25 marzo 2024 sul proseguimento delle misure coordinate di riduzione della domanda di gas.
- Regolamento (UE) 2024/1106 dell'11 aprile 2024 che modifica i regolamenti (UE) 1227/2011 e (UE) 2019/942 per quanto riguarda il rafforzamento della protezione dell'Unione contro la manipolazione del mercato dell'energia all'ingrosso.
- Direttiva (UE) 2024/1788 del 13 giugno 2024 relativa a norme comuni per i mercati interni delle energie rinnovabili, del gas naturale e dell'idrogeno, che modifica la Direttiva (UE) 2023/1791 e abroga la Direttiva 2009/73/CE.
- Regolamento (UE) 2024/1789 del 13 giugno 2024 relativo ai mercati interni del gas rinnovabile, del gas naturale e dell'idrogeno, che modifica i regolamenti (UE) n. 1227/2011, (UE) 2017/1938, (UE) 2019/942 e (UE) 2022/869 e la Decisione (UE) 2017/684 e abroga il Regolamento (CE) n. 715/2009.
- Regolamento (UE) 2024/1787 del 13 giugno 2024 sulla riduzione delle emissioni di metano nel settore energetico e che modifica il Regolamento (UE) 2019/942.
- Decisione (PESC) 2024/1744 del 24 giugno 2024 che modifica la Decisione 2014/512/PESC concernente misure restrittive causate da azioni della Russia che destabilizzano la situazione in Ucraina.
- Regolamento di esecuzione (UE) 2024/2995, del 29 novembre 2024, che stabilisce la traiettoria di riempimento con obiettivi intermedi per il 2025 per ogni Stato membro che disponga di impianti di stoccaggio di gas sotterranei nel proprio territorio e direttamente interconnessi alla propria area di mercato.

(4) DESTINAZIONE DEL RISULTATO

a) Proposta di destinazione del risultato dell'esercizio

Segue la proposta di distribuzione del risultato dell'esercizio 2024 formulata dagli Amministratori della Società affinché venga approvato dall'Azionista unico:

[firma illeggibile]

	In migliaia di euro
Base di ripartizione	
<i>Perdite e utili</i>	2.156
Totale	2.156
Distribuzione	
<i>A Riserve volontarie</i>	2.156
Totale	2.156

(5) NORME DI REGISTRAZIONE E VALUTAZIONE

Seguono le principali norme di registrazione e valutazione applicate dalla Società per redigere il suo Bilancio di esercizio, ai sensi delle norme previste dal Piano generale di contabilità:

a) Immobilizzazioni immateriali

Le attività immateriali vengono rilevate a livello contabile solo se il loro costo può essere stimato in modo ragionevolmente obiettivo e se si ritiene probabile che in futuro ne derivino benefici economici.

Le attività immateriali vengono valutate al costo di acquisizione o di produzione, al netto degli ammortamenti accumulati e di eventuali perdite di valore (cfr. Note 5.c e 6).

Le attività immateriali vengono ammortizzate a quote costanti in base alla loro vita utile.

Applicazioni informatiche

I costi di acquisizione e sviluppo sostenuti per i sistemi informatici di base della gestione gestionale della Società sono iscritti nello stato patrimoniale come "Applicazioni informatiche". I costi di manutenzione dei sistemi informatici sono rilevati nel conto economico nell'esercizio in cui sono stati sostenuti.

L'ammortamento delle applicazioni informatiche avviene in un periodo non superiore a quattro anni.

b) Immobilizzazioni materiali

Le Immobilizzazioni materiali vengono inizialmente valutate al costo di acquisizione o di produzione, al netto degli ammortamenti accumulati e di eventuali perdite di valore (cfr. Nota 5.c).

I costi di rinnovo, ampliamento o miglioramento delle immobilizzazioni materiali che comportano un aumento della produttività, della capacità o un prolungamento della vita utile dell'immobilizzato, vengono incorporati come un valore maggiore del bene, eliminando, se del caso, gli elementi sostituiti al valore stimato di sostituzione al netto della loro ammortizzazione accumulata.

L'importo relativo a manutenzioni, riparazioni e riparazioni periodiche viene registrato nel conto economico come maggiore spesa nell'esercizio in cui viene sostenuto.

Gli elementi di immobili, impianti e macchinari vengono eliminati al momento della loro vendita o dismissione o quando non si prevede che generino benefici o rendimenti economici futuri. La differenza tra l'importo eventualmente ottenuto da un elemento dell'immobilizzazione materiale, al netto dei costi di vendita, e il suo valore contabile definisce l'utile o la perdita risultanti dalla cancellazione di tale elemento, che verrà imputato al conto economico dell'esercizio in cui si verifica.

[firma illeggibile]

La Società ammortizza le immobilizzazioni materiali in esercizio, al netto del loro valore residuo, seguendo, a titolo generale, il metodo lineare basato sulla vita utile stimata degli elementi che compongono detta immobilizzazione.

La tabella seguente illustra, per ogni gruppo di immobilizzazioni, gli anni di vita utile stimati per il calcolo degli ammortamenti. L'accantonamento annuale per le Immobilizzazioni materiali viene rilevato alla voce "Ammortamento delle immobilizzazioni" del conto economico.

	Anni di vita utile
Apparecchiature per i processi informatici	4
Mobili	10

I valori residui e le vite utili delle attività vengono rivisti ed eventualmente rettificati alla data di ogni stato patrimoniale.

c) Perdita di valore delle attività materiali e immateriali

Le attività a vita utile indefinita non sono soggette ad ammortamento e sono sottoposte a verifica annuale per perdita di valore. Le attività soggette ad ammortamento sono sottoposte a rettifiche per riduzione di valore ogniqualvolta un evento o cambiamento di circostanze indica che il valore contabile potrebbe non essere recuperabile. In presenza di un indizio, il valore recuperabile dell'attività viene calcolato per stabilire l'entità della perdita per perdita di valore (se presente). Se l'attività non genera flussi di cassa indipendenti da altre attività, la Società stima l'importo recuperabile dell'unità generatrice di flussi finanziari a cui l'attività appartiene.

Il valore recuperabile è il maggiore tra il valore di mercato al netto dei costi di vendita e il valore d'uso, determinato calcolando il valore attuale dei flussi di cassa futuri stimati. Nella quasi totalità dei casi, quest'ultimo è il parametro di valore utilizzato dalla Società nei suoi calcoli di perdita di valore; si noti inoltre che, nel caso di un'attività identificabile che non genera flussi di cassa autonomi, viene calcolato l'importo recuperabile dell'unità generatrice di flussi di cassa a cui l'attività appartiene.

Se si stima che il valore recuperabile di un'attività (o di un'unità generatrice di flussi finanziari) sia inferiore al suo valore contabile, il valore contabile dell'attività (unità generatrice di flussi finanziari) viene ridotto al suo valore recuperabile. Una perdita per riduzione di valore viene immediatamente rilevata come costo.

Quando una perdita per riduzione di valore viene successivamente riassorbita, il valore contabile dell'attività (unità generatrice di flussi finanziari) viene aumentato alla stima rivista del suo valore recuperabile, ma in modo tale che il valore contabile aumentato non superi il valore contabile che sarebbe stato determinato se nessuna perdita per riduzione di valore fosse stata rilevata per l'attività (unità generatrice di flussi finanziari) negli esercizi precedenti. Immediatamente si riconosce una reversione di una perdita per deterioramento del valore come ricavo.

Inoltre, per determinare il valore attuale di tali flussi di cassa si utilizza un tasso di sconto che riflette il costo del capitale dell'attività e dell'area geografica in cui viene svolta; il cui calcolo tiene conto del costo corrente del denaro e dei premi di rischio generalmente usati tra analisti e banche di investimento per ciascuna attività e zona geografica.

Contabilizzazione

Se il valore recuperabile è considerato inferiore al valore contabile, l'attività viene contabilizzata al primo valore contabile e la differenza tra i due valori viene rilevata come spesa nel conto economico.

Le perdite registrate per perdita di valore sono reversibili fino al limite dell'importo che l'attività contabile avrebbe detenuto se non fosse stata precedentemente rilevata una perdita per tale voce.

d) Strumenti finanziari

Segue la classificazione degli strumenti finanziari detenuti dalla Società, svolta al momento dell'acquisizione e rivista solo al verificarsi delle circostanze necessarie:

Attività finanziarie

Le attività finanziarie detenute dalla Società sono classificate nelle seguenti categorie:

- Attività finanziarie al valore equo con variazioni del conto economico: questa categoria comprende gli strumenti rappresentativi di capitale che non sono detenuti per la negoziazione, né devono essere valutati al costo, e su cui è stata fatta la scelta irrevocabile, al momento della loro rilevazione iniziale, di presentare le successive variazioni del valore equo direttamente nel patrimonio netto.
Sono inoltre incluse le attività finanziarie designate, al momento del riconoscimento iniziale, in modo irrevocabile come valutate al valore equo con rilevazione delle variazioni a conto economico, e che altrimenti sarebbero stati classificati in un'altra categoria, al fine di eliminare o ridurre in modo significativo un'incoerenza di valutazione o un'asimmetria contabile che altrimenti sorgerebbe a seguito di una valutazione di attività o passività su basi differenti.
- Attività finanziarie al costo ammortizzato: rientrano in questa categoria le attività finanziarie, comprese quelle ammesse alla negoziazione su un mercato organizzato, nelle quali la Società detiene l'investimento al fine di incassare i flussi finanziari derivanti dall'esecuzione del contratto, e i termini contrattuali dell'attività finanziaria danno luogo, a date specificate, a flussi di cassa che sono solo incassi di capitale e interessi sull'importo del capitale in essere.
I flussi finanziari contrattuali che sono solo incassi di capitale e interessi sull'importo del capitale in essere sono inerenti a un accordo che ha la natura di prestito ordinario o comune, indipendentemente dal fatto che l'operazione sia stata concordata a un tasso di interesse pari a zero o inferiore a quello di mercato.

Sono inclusi in questa categoria i crediti per operazioni commerciali e i crediti per operazioni non commerciali:

- a) Crediti per operazioni commerciali: sono quelle attività finanziarie che hanno origine dalla vendita di beni e dalla prestazione di servizi per operazioni di traffico dell'impresa con recupero differito; e
- b) Crediti per operazioni non commerciali: sono quelle attività finanziarie che, non essendo strumenti di capitale o derivati, non hanno origine commerciale e i cui incassi sono di importo determinato o determinabile, che provengono da operazioni di prestito o credito concesse dall'impresa.

Le attività finanziarie classificate in questa categoria vengono valutate inizialmente al loro valore equo, che, salvo prova contraria, sarà pari al prezzo dell'operazione, pari al valore equo del corrispettivo fornito, più i costi di transazione direttamente attribuibili.

Tuttavia, i crediti per operazioni commerciali con scadenza non superiore a un anno e che non hanno un tasso di interesse contrattuale esplicito, nonché i crediti verso il personale, i dividendi da incassare e le spese richieste su strumenti rappresentativi di capitale, il cui importo si prevede di ricevere nel

[firma illeggibile]

breve termine, sono valutati al valore nominale nella misura in cui l'effetto di non attualizzare i flussi di cassa è considerato non significativo.

Le attività finanziarie incluse in questa categoria verranno valutate al costo ammortizzato. Gli interessi maturati verranno rilevati nel conto economico secondo il metodo del tasso di interesse effettivo.

Tuttavia, i crediti con scadenza non superiore a un anno che, secondo le disposizioni del paragrafo precedente, vengono valutati inizialmente al loro valore nominale, continuano ad essere valutati per tale importo, salvo qualora siano deteriorati.

Quando i flussi di cassa contrattuali di un'attività finanziaria cambiano a causa delle difficoltà finanziarie dell'emittente, l'impresa valuta se deve essere rilevata una perdita per riduzione di valore.

Perdita di valore

Le rettifiche di valore necessarie verranno svolte almeno alla chiusura e ogniqualvolta vi sia una prova oggettiva che il valore di un'attività finanziaria o di un gruppo di attività finanziarie con caratteristiche di rischio simili viene valutato collettivamente, si è deteriorata a seguito di uno o più eventi verificatisi dopo la rilevazione iniziale che determinano una riduzione o un ritardo dei flussi di cassa stimati futuri, che possono essere dovuti all'insolvenza del debitore.

In linea generale, la perdita per riduzione di valore di tali attività finanziarie è la differenza tra il loro valore contabile e il valore attuale dei flussi di cassa futuri, compresi, se del caso, quelli derivanti dall'esecuzione delle garanzie reali e personali, che si prevede tali attività genereranno, attualizzati al tasso di interesse effettivo calcolato al momento del loro riconoscimento iniziale. Per le attività finanziarie a tasso variabile, si usa il tasso di interesse effettivo alla data di chiusura del bilancio di esercizio secondo i termini contrattuali.

Le rettifiche di valore per perdita di valore e il loro storno quando l'importo della perdita diminuisce a causa di un evento successivo vengono rilevate nel conto economico rispettivamente come spesa o ricavo. L'annullamento della perdita di valore è limitato al valore contabile dell'attività che sarebbe stato rilevato alla data dell'annullamento se non fosse stata registrata la perdita di valore.

- Attività finanziarie al valore equo con variazioni nel patrimonio netto: sono incluse in questa categoria le attività finanziarie i cui termini contrattuali determinano, a date specificate, flussi di cassa che consistono unicamente in incassi di capitale e interessi sull'importo del capitale in essere, e non sono detenuti per negoziazione né è opportuno classificarli nella categoria "Attività finanziarie al costo ammortizzato". Sono inclusi anche gli investimenti in strumenti di capitale per i quali è stata esercitata l'opzione irrevocabile di classificarli come "Attività finanziarie al valore equo con variazioni del conto economico".
- Attività finanziarie al costo: in ogni caso, sono inclusi in questa categoria di valutazione:
 - a) Gli investimenti nel patrimonio delle imprese del gruppo, multigruppo e collegate.
 - b) Gli altri investimenti in strumenti di capitale il cui valore equo non può essere determinato con riferimento a un prezzo quotato su un mercato attivo per uno strumento identico, o non può essere stimato in modo attendibile, nonché i derivati sottostanti tali investimenti.

- c) Le attività finanziarie ibride il cui valore equo non può essere stimato in modo attendibile, salvo qualora siano soddisfatti i requisiti per la loro contabilizzazione al costo ammortizzato.
- d) I conferimenti effettuati a seguito di un contratto di associazione in partecipazione e simili.
- e) I prestiti partecipativi i cui interessi hanno carattere contingente, sia perché si concorda un tasso di interesse fisso o variabile subordinato al raggiungimento di un obiettivo nell'impresa prestataria (ad esempio, il conseguimento di utili), sia perché vengono calcolati esclusivamente in riferimento all'andamento dell'attività della suddetta impresa.
- f) Qualsiasi altra attività finanziaria che inizialmente sarebbe stata classificata nel portafoglio del valore equo con variazioni nel conto economico quando non è possibile ottenere una stima affidabile del suo valore equo.

Passività finanziarie

Le passività finanziarie, ai fini della loro valutazione, sono incluse in una delle seguenti categorie:

- Passività finanziarie al costo ammortizzato: in generale, sono inclusi in questa categoria i debiti per operazioni commerciali e i debiti per operazioni non commerciali:
 - a) Debiti per operazioni commerciali: sono quelle passività finanziarie che derivano dall'acquisto di beni e servizi per operazioni di traffico dell'impresa con pagamento differito; e
 - b) Debiti per operazioni non commerciali: sono quelle passività finanziarie che, non essendo strumenti derivati, non hanno origine commerciale ma derivano da operazioni di prestito o credito ricevute dall'impresa.

Le passività finanziarie incluse in questa categoria sono inizialmente valutate al loro valore equo, che è il prezzo di transazione, che corrisponde al valore equo del corrispettivo ricevuto, corretto per i costi di transazione direttamente attribuibili.

Tuttavia, i debiti per operazioni commerciali con scadenza non superiore a un anno e che non hanno un tasso di interesse contrattuale, nonché le spese richieste da terzi per partecipazioni, il cui importo dovrebbe essere pagato a breve termine, vengono valutati al valore nominale, quando l'effetto della mancata attualizzazione dei flussi di cassa non è significativo.

Le passività finanziarie incluse in questa categoria vengono valutate al costo ammortizzato. Gli interessi maturati verranno rilevati nel conto economico secondo il metodo del tasso di interesse effettivo.

I debiti con scadenza inferiore a un anno, inizialmente valutati al valore nominale, continuano a essere valutati a tale importo.

- Passività finanziarie al valore equo con imputazione delle variazioni a conto economico: questa categoria comprende passività finanziarie che soddisfano una delle seguenti condizioni:
 - a) Passività detenute per negoziazione.

b) Passività irrevocabilmente designate a partire dalla rilevazione iniziale per essere contabilizzate al valore equo con variazioni nel conto economico, poiché:

- L'incoerenza o "asimmetria contabile" con altri strumenti al valore equo in perdita viene eliminata o ridotta in modo significativo; oppure

- Viene gestito un gruppo di passività finanziarie o di attività e passività finanziarie e il loro rendimento viene valutato sulla base del valore equo in conformità con una strategia documentata di gestione del rischio o di investimento e le informazioni sul gruppo vengono fornite anche sulla base valore equo al personale chiave della direzione.

c) Passività finanziarie ibride non segregabili incluse in modo facoltativo e irrevocabile

Le passività finanziarie incluse in questa categoria sono inizialmente valutate al loro valore equo, che è il prezzo di transazione, che corrisponde al valore equo del corrispettivo ricevuto. I costi di transazione direttamente attribuibili vengono rilevati nel conto economico dell'esercizio.

Dopo la rilevazione iniziale, le passività finanziarie incluse in questa categoria vengono valutate al valore equo con variazioni nel conto economico.

La Società elimina una passività finanziaria dalla propria contabilità quando l'obbligazione da essa derivante è estinta per pagamento, cancellazione o scadenza.

Durante l'esercizio non si è verificata alcuna riclassificazione tra le varie categorie di passività finanziarie che, per la loro rilevanza, dovrebbero essere menzionate.

Nello stato patrimoniale allegato, le passività finanziarie e, in generale, tutte le attività e passività sono classificate in base alla loro scadenza contrattuale o prevista. Sono classificati come correnti le attività con scadenza pari o inferiore a dodici mesi e come non correnti quelle con scadenza superiore.

Il valore equo delle attività e passività finanziarie è stato stabilito considerando l'effetto di valutare il rischio di inadempimento della controparte, nel caso delle attività finanziarie, e il proprio rischio di credito, nel caso delle passività finanziarie.

Derivati finanziari e strumenti di copertura

La Società persegue la politica di stipulare strumenti derivati con l'obiettivo finale di garantire un margine di negoziazione stabile e non alterato dallo scenario energetico fissando per essi il flusso di entrate (vendite al mercato industriale) e spese (acquisti di gas).

In generale non vengono stipulati strumenti finanziari derivati che non siano stati precedentemente assegnati a un'operazione di copertura del rischio.

I derivati finanziari vengono valutati, sia inizialmente che in seguito, al valore equo.

Ai fini contabili, le varie operazioni di copertura sono classificate nel seguente modo:

Coperture del valore equo:

Le variazioni del valore equo dei derivati che sono designati e si qualificano come strumenti di copertura del valore equo vengono rilevate nel conto economico, insieme alle variazioni del valore equo dell'attività o della passività coperta che siano attribuibili al rischio coperto.

Quando l'elemento coperto è un impegno irrevocabile non rilevato o una sua componente, la variazione cumulata del valore equo dell'elemento coperto dopo la designazione viene rilevata come attività o passività; il corrispondente utile o perdita viene riportato nel conto economico.

Le modifiche nell'importo contabile delle voci coperte, valutate al costo ammortizzato, implicano la correzione, sia dal momento della modifica, sia successivamente, da quando cessa la contabilità delle coperture, del tasso di interesse effettivo dello strumento.

Strumenti di copertura dei flussi di cassa:

L'utile o la perdita dello strumento di copertura, nella parte che costituisce una copertura efficace, viene rilevato direttamente nel patrimonio netto. Pertanto, la componente di patrimonio netto derivante dalla copertura viene rettificata per essere uguale, in termini assoluti, al minore fra i due valori seguenti:

b.1) L'utile o la perdita cumulati dello strumento di copertura dall'inizio della copertura.

b.2) La variazione cumulativa del valore equo dell'elemento coperto (ossia il valore attuale della variazione cumulata dei flussi di cassa futuri attesi coperti) dall'inizio della copertura.

Qualsiasi utile o perdita rimanente dello strumento di copertura o qualsiasi utile o perdita richiesto per compensare la variazione della rettifica della copertura dei flussi di cassa calcolata secondo il paragrafo precedente costituisce un'inefficacia della copertura rilevata nel risultato dell'esercizio.

Se un'operazione prevista con elevata probabilità di copertura dà successivamente luogo alla rilevazione di un'attività o passività non finanziaria, un'operazione prevista coperta relativa a un'attività o passività non finanziaria diventa un impegno irrevocabile al quale si applica la contabilizzazione di copertura del valore equo, l'importo viene eliminato dalla rettifica per la copertura dei flussi di cassa e incluso direttamente nel costo iniziale o in altro valore contabile dell'attività o passività. Lo stesso criterio si applica alla copertura del rischio di cambio derivante dall'acquisto di un investimento in una società del gruppo, multigruppo o collegata.

In tutti gli altri casi, la rettifica rilevata nel patrimonio netto viene trasferita al conto economico nella misura in cui i flussi di cassa futuri attesi coperti influiscono sul risultato dell'esercizio.

Tuttavia, se la rettifica rilevata nel patrimonio netto è una perdita e si prevede che non sarà recuperata in uno o più esercizi futuri, l'importo non recuperato viene immediatamente riclassificato nel risultato dell'esercizio.

Contratti di compravendita di gas

Nel normale svolgimento delle proprie attività, la Società dispone di contratti di compravendita del gas che nella maggior parte dei casi includono clausole "take or pay", in base alle quali l'acquirente si assume l'obbligo di pagare il valore del quantitativo di gas contrattato, indipendentemente dal fatto che lo riceva. Questi contratti vengono stipulati e mantenuti per far fronte alle necessità di ricezione o consegna fisica del gas previste dalla Società in base alle stime periodiche di compravendita di gas, il cui monitoraggio viene svolto in modo sistematico e che vengono eventualmente adattati mediante consegna fisica. Di conseguenza si tratta di contratti per "uso proprio".

[firma illeggibile]

L'applicazione della contabilizzazione delle operazioni di copertura richiede il rigoroso rispetto di una serie di requisiti. Pertanto, le operazioni di copertura vengono predefinite come tali e vengono definiti il rischio coperto, l'elemento coperto, lo strumento di copertura e la misura dell'efficacia della copertura. Tale rilevazione viene effettuata all'inizio della copertura, a ogni chiusura di esercizio e ad ogni cambiamento significativo nelle circostanze che influiscono sui requisiti di efficacia della copertura.

I requisiti di efficacia si basano principalmente sull'analisi dei seguenti elementi:

Relazione economica:

Il requisito di una relazione economica significa che lo strumento di copertura e l'elemento coperto hanno valori che generalmente si muovono in direzione opposta a causa dello stesso rischio, che è il rischio coperto.

Effetto del rischio di credito

Anche se esiste un rapporto economico tra lo strumento di copertura e l'elemento coperto, il livello di compensazione potrebbe diventare irregolare, a causa di una variazione del rischio di credito relativo al valore dello strumento di copertura e dell'elemento coperto.

Il rischio di credito per gli strumenti di copertura detenuti dalla Società è praticamente nullo, essendo stati contrattati con Eni S.p.A. Vengono tuttavia effettuate analisi periodiche per stabilire se il rischio di credito non cambia e per considerare la sua inclusione nella misurazione dell'efficacia, se necessario.

Il valore equo degli strumenti finanziari derivati contrattati dalla Società viene stabilito nei seguenti modi:

nei casi in cui sono negoziati su un mercato finanziario organizzato, con riferimento alla loro quotazione. In caso contrario si ricorre di solito a valutazioni con ipotesi di mercato alla data della loro realizzazione, normalmente concretizzate nel calcolo del valore attualizzato, secondo un tasso di sconto di mercato, dello spread dei tassi del contratto "swap" o per il calcolo del valore attuale dei flussi finanziari futuri determinati in base alle previsioni dei tassi di cambio esistenti a ciascun momento di calcolo.

Il valore equo in assenza di rischio così ottenuto viene rettificato per tener conto dell'impatto atteso del rischio di credito osservabile della controparte negli scenari di valutazione positivi e dell'impatto del proprio rischio di credito osservabile negli scenari di valutazione negativi.

e) Rimanenze

Le rimanenze vengono valutate al prezzo medio di acquisizione, o al valore netto di realizzo se inferiore. Gli sconti commerciali, le riduzioni e altre voci simili verranno dedotti prima di determinare il prezzo di acquisto.

Il prezzo medio di acquisto viene calcolato con il metodo del prezzo medio ponderato di acquisto. Il valore netto di realizzo rappresenta la stima del prezzo di vendita dedotti tutti i costi stimati di completamento e i costi che saranno sostenuti nei processi di commercializzazione, vendita e distribuzione.

La Società procede alla valutazione del valore netto di realizzo delle rimanenze a fine esercizio dotando opportunamente un accantonamento quando queste sono sopravvalutate. Quando le circostanze che avevano precedentemente causato la riduzione non esistono più o quando vi è chiara evidenza di un aumento del valore netto di realizzo dovuto a un cambiamento nelle circostanze economiche, si storna l'importo della riduzione.

Gli scambi di gas per motivi logistici effettuati con altre società di commercializzazione, regolati mediante contratti di compravendita a brevissimo termine, non vengono contabilizzati come acquisti né come vendite, poiché da tali operazioni non deriva alcun margine, né positivo né negativo (BOICAC n. 96/2013, Quesito 3) (cfr. Nota 8).

f) Operazioni in valuta estera

La valuta funzionale e di presentazione della Società è l'euro. Di conseguenza, le operazioni in valute diverse dall'euro vengono considerate come denominate in "valuta estera" e vengono registrate ai tassi di cambio in vigore alle date delle operazioni.

A fine esercizio, le attività e le passività monetarie denominate in valuta estera vengono convertite applicando il tasso di cambio della data di chiusura dello stato patrimoniale. Gli utili o le perdite rilevati vengono imputati direttamente al conto economico dell'esercizio in cui si verificano, tranne nel caso in cui differiscano per il patrimonio netto come le coperture di flussi di cassa qualificate.

Quando esistano strumenti di copertura del tasso di cambio su operazioni o saldi in valuta estera, vengono convertiti nella divisa nazionale applicando il tasso di cambio dello strumento di copertura.

g) Imposte sul reddito

Le imposte sul reddito comprendono l'aggregato delle imposte correnti dell'esercizio e, ove applicabile, le variazioni delle attività e passività per imposte differite.

L'imposta corrente è l'importo che la Società versa a seguito delle liquidazioni fiscali sul beneficio, relative ad un esercizio. Le detrazioni e gli altri vantaggi fiscali sulla quota di imposta, escluse le ritenute e i pagamenti anticipati, nonché le perdite fiscali compensabili degli esercizi precedenti ed effettivamente applicate in questo esercizio, danno luogo a un importo inferiore dell'imposta corrente, salvo quando sussistano dubbi sulla loro realizzazione, nel qual caso non sono riconosciuti fino alla loro effettiva materializzazione.

La spesa o il reddito fiscale differito corrisponde alla rilevazione e alla cancellazione delle attività e passività fiscali differite. Questi includono le differenze temporanee che sono identificate come gli importi previsti pagabili o recuperabili derivanti dalle differenze tra i valori contabili delle attività e passività e il loro valore fiscale, nonché le basi imponibili negative non compensate e i crediti per detrazioni fiscali non applicate fiscalmente. Tali importi vengono registrati applicando la differenza temporanea o il credito corrispondente al tipo di imposta che si prevede di recuperare o liquidare.

Le passività per imposte differite vengono rilevate per tutte le differenze temporanee imponibili. Le attività per imposte differite vengono invece rilevate solo nella misura in cui si ritiene probabile che la Società possa disporre di utili fiscali futuri contro i quali potrà usarle.

Anche le attività e le passività per imposte differite, derivanti da operazioni con addebiti o pagamenti diretti su conti patrimoniali, vengono contabilizzate con contropartita nel patrimonio netto.

Alla chiusura di ogni esercizio la Società analizza il valore contabile registrato delle attività per imposte differite e altri crediti fiscali, rettificando quelli su cui sussistono dubbi circa il loro recupero futuro. Anche le attività per imposte differite non rilevate vengono analizzate e registrate ogni volta che il loro recupero, giustificato da prove sufficienti, risulti probabile.

h) Ricavi

I ricavi vengono rilevati quando si trasferisce il controllo dei beni o servizi ai clienti. In tale momento i ricavi vengono registrati per l'importo del corrispettivo a cui si prevede di avere diritto in cambio del trasferimento dei beni e servizi concordati a seguito di contratti con i clienti, nonché altri ricavi non legati a contratti con clienti che costituiscono l'attività ordinaria della Società. L'importo registrato viene determinato detraendo dall'importo del corrispettivo per il trasferimento dei beni o servizi concordati con i clienti o altri ricavi corrispondenti alle attività ordinarie della Società, l'importo di sconti, rimborsi, riduzioni di prezzo, incentivi o diritti concessi ai clienti, nonché l'imposta sul valore aggiunto e altre imposte direttamente correlate agli stessi che devono essere oggetto di addebito.

Nei casi in cui il prezzo stabilito nei contratti con i clienti comprende un importo di controprestazione variabile, si include nel prezzo da riconoscere la migliore stima della controprestazione variabile, nella misura in cui sia altamente probabile che non si verifichi una significativa reversibilità dell'importo del ricavo riconosciuto quando successivamente venga risolta l'incertezza associata alla controprestazione variabile. La Società basa le sue stime su informazioni storiche, tenendo conto del tipo di cliente, del tipo di transazione e dei termini specifici di ogni accordo.

Vendite di gas

I ricavi delle vendite vengono rilevati nel momento in cui i rischi e i benefici significativi inerenti alla proprietà del bene venduto vengono trasferiti all'acquirente, non mantenendo la gestione corrente su tale bene, né mantenendo un controllo effettivo su di esso.

Non si ritiene che esista alcun elemento di finanziamento significativo, poiché le vendite vengono effettuate con un periodo di incasso medio inferiore a 30 giorni, in linea con la prassi del mercato. Al 31 dicembre 2024 un cliente aveva sottoscritto un piano di pagamento concordato inferiore a 12 mesi, liquidando gli interessi di mora corrispondenti.

Proventi finanziari

I ricavi da interessi delle attività finanziarie valutati al costo ammortizzato vengono rilevati impiegando il metodo del tasso di interesse effettivo. Quando un credito incorre in una perdita per riduzione di valore, la Società riduce il valore contabile al suo valore recuperabile, attualizzando i flussi di cassa futuri stimati al tasso di interesse effettivo originale dello strumento, e continua a portare lo sconto come meno ricavi da interessi. I ricavi da interessi su prestiti che abbiano subito perdite per riduzione di valore vengono rilevati impiegando il metodo del tasso di interesse effettivo.

I proventi finanziari vengono calcolati in base a un criterio finanziario temporaneo, in funzione del capitale da incassare e dal tasso di interesse effettivo applicabile.

i) Costi

I costi vengono rilevati nel conto economico secondo il principio della competenza, che avviene all'istante in caso di esborsi che non generano benefici economici futuri o quando non soddisfano i requisiti per essere contabilizzati come attività.

j) Accantonamenti e passività contingenti

Durante la redazione del bilancio di esercizio, gli Amministratori della Società distinguono tra le seguenti voci:

[firma illeggibile]

Accantonamenti: saldi creditori che coprono obbligazioni correnti derivanti da eventi passati, sia legali che impliciti, a seguito di eventi passati; è probabile che un deflusso di risorse si renda necessario per estinguere l'obbligazione e l'importo può essere stimato in modo attendibile.

Passività potenziali: eventuali obbligazioni sorte in conseguenza di eventi passati, la cui futura materializzazione è condizionata all'eventuale verificarsi di uno o più eventi futuri indipendenti dalla volontà della Società. Tali passività potenziali non sono oggetto di registrazione contabile, ma viene fornita una loro descrizione dettagliata nella nota integrativa (Nota 25).

Il bilancio di esercizio riporta tutti gli accantonamenti per i quali si ritiene che la probabilità di dover adempiere all'obbligo sia maggiore rispetto al caso contrario. Le passività contingenti non vengono riconosciute nei Bilanci di esercizio, ma indicati nelle note della nota integrativa, nella misura in cui non siano considerati come remoti.

Gli accantonamenti sono utilizzati per far fronte alle specifiche obbligazioni per le quali erano stati inizialmente rilevati, con storno totale o parziale quando tali obbligazioni cessano di esistere o diminuiscono. Gli accantonamenti vengono valutati al valore attuale della migliore stima dell'importo necessario per estinguere o trasferire l'obbligazione, tenendo conto delle informazioni disponibili sull'evento e sulle sue conseguenze, e registrando le rettifiche derivanti dall'aggiornamento di tali accantonamenti come oneri finanziari maturati.

Remunerazioni a lungo termine di prestazioni definite:

Si tratta di contributi che non hanno carattere di contribuzione definita. L'impresa ha l'obbligo legale o contrattuale di pagare ai dipendenti i compensi nel momento in cui siano dovuti. L'obbligazione assunta nei confronti del personale deve essere rilevata come accantonamento al passivo dello stato patrimoniale, poiché si tratta di un'obbligazione contingente non perfettamente definita in termini di importo e/o momento esatto in cui diventerà un'obbligazione definitiva.

k) Elementi patrimoniali di natura ambientale

Sono considerati di natura ambientale i beni che vengono impiegati in modo duraturo nell'attività della Società, il cui scopo principale è la riduzione al minimo dell'impatto ambientale, nonché la protezione e il miglioramento dell'ambiente, compresa la riduzione o l'eliminazione del futuro inquinamento.

Per sua natura, l'attività della Società non ha un impatto ambientale significativo.

l) Operazioni tra parti correlate

In linea generale, le operazioni tra imprese del gruppo vengono contabilizzate al valore equo iniziale. Se il prezzo pattuito differisce dal suo valore equo, la differenza viene registrata in base alla realtà economica dell'operazione. La valutazione successiva viene eseguita in conformità alle norme vigenti.

Tutte le operazioni rientrano nell'ordinaria amministrazione e vengono svolte nell'interesse dell'impresa, garantendo la trasparenza e la correttezza sostanziale delle procedure.

(m) Rendiconto dei flussi di cassa

I rendiconti dei flussi di cassa sono stati compilati impiegando il metodo indiretto, e contengono le seguenti espressioni con il relativo significato:

- Attività operative: attività che costituiscono i ricavi ordinari della Società, nonché altre attività che non possono essere qualificate come di investimento o finanziamento.

- Attività di investimento: attività di acquisto, cessione o altro trasferimento per altri mezzi di attività a lungo termine e altri investimenti non monetari e loro equivalenti.
- Attività di finanziamento: attività che determinano cambiamenti nell'entità e nella composizione del patrimonio netto e delle passività che non fanno parte delle attività operative.

n) Patrimonio netto

Il capitale sociale è costituito da azioni ordinarie.

Uno strumento di capitale è un contratto che evidenzia la partecipazione residua del titolare alle attività di un'entità dopo aver dedotto tutte le passività.

Le emissioni di capitale e altri strumenti patrimoniali emessi dalla Società sono registrati nel patrimonio netto per l'importo in denaro ricevuto.

I costi derivati dalla loro realizzazione, come i costi di emissione, vengono registrati direttamente nel patrimonio netto come riserve minori.

(6) IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI

Seguono i movimenti verificatisi durante gli esercizi 2024 e 2023 nelle immobilizzazioni immateriali, nei relativi ammortamenti accumulati ed eventualmente nelle rettifiche di valore per svalutazione:

	In migliaia di euro				
	Saldo in data 31/12/23	Ingressi e accantonam enti	Trasferimenti	Deprezzame nti	Saldo in data 31/12/24
Costo lordo	1.494	20	-	(102)	1.412
Applicazioni informatiche	1.494	20	-	(102)	1.412
Ammortamento accumulato	(1151)	(143)	-	93	1.201
Applicazioni informatiche	(1151)	(143)	-	93	1.201
Perdita di valore	-		-	-	
Perdita di valore di altre immobilizzazioni immateriali	-		-	-	
Totale immobilizzazioni immateriali	343	(123)		(9)	211

	In migliaia di euro				
	Saldo in data 31/12/22	Ingressi e accantonam enti	Trasferimenti	Deprezzame nti	Saldo in data 31/12/23
Costo lordo	1.349	145	-	-	1.494
Applicazioni informatiche	1.349	145	-	-	1.494
Ammortamento accumulato	(1020)	(131)	-	-	(1151)
Applicazioni informatiche	(1020)	(131)	-	-	(1151)
Perdita di valore	-	-	-	-	-
Perdita di valore	-	-	-	-	-
Totale immobilizzazioni immateriali	329	14		-	343

Al 31 dicembre 2024 le immobilizzazioni immateriali comprendevano immobilizzazioni in uso completamente ammortizzate per 914 migliaia di euro (914 migliaia di euro nel 2023).

Gli incrementi del 2024 sono dovuti a migliorie ai sistemi della Società per adeguarsi ai sistemi dell'azionista per 5 migliaia di euro (95 migliaia di euro nel 2023) e a modifiche dovute a requisiti di legge nelle applicazioni informatiche usate dalla Società per 15 migliaia di euro (17 migliaia di euro nel 2023). Nel 2023 la Società ha investito 33 migliaia di euro nello sviluppo di un nuovo sistema di incassi.

Le cancellazioni del 2024, pari a 102 migliaia di euro, sono dovute all'abbandono di diversi strumenti informatici utilizzati dalla Società a causa dell'adeguamento ai sistemi dell'azionista.

(7) IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI

Seguono i movimenti verificatisi durante gli esercizi 2024 e 2023 nelle immobilizzazioni materiali, nei relativi ammortamenti accumulati ed eventualmente nelle rettifiche a causa di perdita di valore:

	In migliaia di euro				
	Saldo in data 31/12/23	Ingressi e accantonamen ti	Trasferimen ti	Deprezzame nti	Saldo in data 31/12/24
Costo lordo	359	34	-	-	393
Mobili	37	-	11	-	48
Apparecchiature per l'elaborazione delle informazioni	281	-	40	-	321
Altre immobilizzazioni materiali	18	-	-	-	18
Immobilizzazioni materiali in corso	23	34	(51)	-	6
Ammortamento accumulato	(151)	(80)	-	-	(231)
Mobili	(37)	(1)	-	-	(38)
Apparecchiature per l'elaborazione delle informazioni	(109)	(77)	-	-	(186)
Altre immobilizzazioni materiali	(5)	(2)	-	-	(7)
Perdita di valore	-	-	-	-	-
Totale immobilizzazioni materiali	208	(46)	-	-	162

[firma illeggibile]

	In migliaia di euro				
	Saldo in data 31/12/22	Ingressi e accantonamen ti	Trasferimen ti	Deprezzame nti	Saldo in data 31/12/23
Costo lordo	323	36	-	-	359
Mobili	37	-	-	-	37
Apparecchiature per l'elaborazione delle informazioni	158	-	123	-	281
Altre immobilizzazioni materiali	18	-	-	-	18
Immobilizzazioni materiali in corso	110	36	(123)	-	23
Ammortamento accumulato	(84)	(67)	-	-	(151)
Mobili	(37)	-	-	-	(37)
Apparecchiature per l'elaborazione delle informazioni	(44)	(65)	-	-	(109)
Altre immobilizzazioni materiali	(3)	(2)	-	-	(5)
Perdita di valore	-	-	-	-	-
Totale immobilizzazioni materiali	239	(31)	-	-	208

Gli incrementi del 2024 sono dovuti all'acquisto di attrezzature informatiche per 23 migliaia di euro (36 migliaia di euro nel 2023) e all'installazione di impianti di condizionamento nell'ufficio di Madrid per 11 migliaia di euro.

Nel 2024 e 2023 le Immobilizzazioni materiali comprendevano 37 migliaia di euro di elementi in uso completamente ammortizzati da mobili.

(8) RIMANENZE

Al 31 dicembre 2024 e 2023, il saldo delle rimanenze corrispondeva interamente alle giacenze di gas naturale e di gas naturale liquefatto di proprietà della Società. Questo saldo include il valore delle rimanenze di gas naturale detenute a fine esercizio negli impianti di stoccaggio sotterraneo e le rimanenze di gas naturale liquefatto stoccate nei serbatoi di rigassificazione di vari impianti del sistema.

Migliaia di euro	2024	2023
Rimanenze	24.245	37.976
Rimanenze operative	24.245	37.976

Al 31 dicembre 2024 la Società non aveva impegni di ricezione o consegna con altre società di commercializzazione conseguenti a scambi di gas (come nel 2023).

Queste operazioni di scambio di gas naturale e gas naturale liquefatto hanno comportato durante l'esercizio la consegna di rimanenze per 9.584 GWh (12.630 GWh nel 2023) valutate a 308.568 migliaia di euro (600.178 migliaia di euro nel 2023) e il ricevimento di rimanenze per 9.582 GWh (12.168 GWh nel 2023) per un valore di 308.568 migliaia di euro (557.478 migliaia di euro nel 2023).

Il Regio Decreto 1716/2007 regola l'obbligo di mantenere le rimanenze minime di sicurezza di gas. Inoltre definisce i soggetti obbligati a detenere rimanenze di sicurezza e il relativo ammontare. A questo proposito, al 31 dicembre 2024 e 2023 ENI España Comercializadora de Gas, S.A.U. soddisfaceva i requisiti minimi di rimanenze di sicurezza stabiliti dal suddetto Regio Decreto (cfr. Nota 3).

[firma illeggibile]

(9) CAPITALE PROPRIO

I movimenti del “Capitale proprio” negli esercizi 2024 e 2023 sono dettagliati nel prospetto totale delle variazioni del patrimonio netto.

a) Capitale sociale

Il capitale sociale della Società al 31 dicembre 2024 e 2023 era rappresentato da 390.040 azioni del valore nominale di 6 euro ciascuna, tutte della stessa classe, interamente sottoscritte e versate. Dette azioni non sono quotate in borsa.

Al 31 dicembre 2024 la Società era partecipata da un unico azionista:

Azionista	Numero di azioni	% di partecipazione
Eni SPA	390.040	100,00%
Totale	390.040	100,00%

b) Riserve

Migliaia di euro	2024	2023
Legali e statutarie:		
Riserva legale	468	468
Altre riserve:		
Riserve volontarie	70.960	142.443
Totale riserve	71.428	142.911

Riserva legale

Secondo la spagnola Legge sulle società di capitale, il 10% dell'utile dell'esercizio deve essere destinato alla riserva legale finché questa raggiunge almeno il 20% del capitale sociale.

La riserva legale può essere usata per gli aumenti di capitale nella misura in cui il suo saldo supera il 10% dell'aumento di capitale. Ad eccezione dello scopo summenzionato e purché non superi il 20% del capitale sociale, questa riserva può essere utilizzata solo per compensare le perdite, a condizione che non sia possibile compensarle con altre riserve disponibili.

Alla chiusura degli esercizi 2024 e 2023 questa riserva era completamente costituita.

c) Altri conferimenti dei soci

Questa voce riconosce l'importo derivante dalla remissione del diritto di credito generato dalla Società in un'operazione di vendita di gas per un valore di 9.686 migliaia di euro. Nel 2024 l'Azionista unico ha approvato la compensazione di questa riserva negativa con riserve volontarie.

d) Operazioni di copertura

Questa voce dello stato patrimoniale include l'importo netto del valore dei derivati finanziari designati come strumenti di copertura dei flussi finanziari (cfr. Nota I2).

[firma illeggibile]

Segue il movimento del saldo di questa voce negli esercizi 2024 e 2023:

	In migliaia di euro	
	2024	2023
Saldo iniziale	(112)	(18808)
Differenze di valutazione registrate nel patrimonio	6.121	(13490)
Imputazione a risultati	(4785)	38.407
Altre rettifiche	(24)	8
Effetto fiscale	(334)	(6229)
Saldo finale	866	(112)

e) Dividendi

Nel 2024 non è stata concordata la distribuzione di dividendi.

(10) ATTIVITÀ FINANZIARIE CORRENTI E NON CORRENTI

Seguono in dettaglio i valori contabili di ciascuna categoria di attività finanziarie (la Società ha solo attività al costo ammortizzato) per gli esercizi 2024 e 2023:

Attività finanziarie al costo ammortizzato	In migliaia di euro	
	2024	2023
<u>Corrente</u>		
Crediti commerciali e altri (Nota 22.b)	364.719	329.788
Crediti verso imprese del gruppo (Nota 22.b)	43	29
Altre attività finanziarie	142	46
Totale Corrente	364.904	329.863

Derivati finanziari	In migliaia di euro	
	2024	2023
<u>Corrente</u>		
Derivati di copertura (Nota 12)	1.368	30.788
Totale Corrente	1.368	30.788

Alla voce “Crediti commerciali e altri” sono principalmente registrati i crediti verso clienti per 364.307 migliaia di euro (2023: 328.527 migliaia di euro nel 2023) di cui: vendite di gas a un cliente importante per 60.808 migliaia di euro (60.345 migliaia di euro nel 2023) e a imprese del Gruppo ENI per 261.409 migliaia di euro (246.515 migliaia di euro nel 2023) (Nota 22.b).

[firma illeggibile]

Nel 2024 sono state rilevate nella voce “Crediti verso imprese del Gruppo” le commissioni di garanzia prepagate che la Società ha gestito con il suo azionista per 43 migliaia di euro (29 migliaia di euro nel 2023).

Nell'esercizio 2022 la Società ha firmato con un istituto bancario un contratto di factoring senza ricorso per la cessione di crediti di alcuni dei suoi debitori. Negli esercizi 2023 e 2024 la Società non ha trasferito alcuna fattura di clienti nell'ambito di questo contratto. Il contratto di factoring ha maturato i tassi di mercato.

La voce “Derivati di copertura” comprende la valutazione dei derivati in essere al 31 dicembre 2024, di flussi di cassa per 1.368 migliaia di euro (30.788 migliaia di euro nel 2023), contrattati per coprire i rischi delle operazioni sottostanti che sono oggetto della copertura. (Note 5.c e 12).

Le attività di questa categoria vengono valutate al valore equo; siccome si prevede di ricevere l'importo a breve termine, le attività vengono valutate al loro valore nominale nella misura in cui si ritiene che l'effetto della mancata attualizzazione dei flussi di cassa non sia significativo.

Poiché la stessa norma contabile prevede che, qualora la Società disponga di evidenze chiare di una situazione di inadempienza, si possa effettuare uno stanziamento in qualsiasi momento anteriore ai 90 giorni (criterio generalmente accettato), la Società ha ritenuto nel 2024 che il calcolo dell'insolvenza a 60 giorni costituisca un principio di prudenza migliore, in grado di rappresentare fedelmente il patrimonio.

Nel 2024 la Società manteneva principalmente la perdita di valore del debito di varie amministrazioni pubbliche per un importo di 161 migliaia di euro, nonché l'importo di 16 migliaia di euro associato alle rate insolute del piano di pagamento chiuso con un cliente nel 2022. Nel 2023 sono state inoltre svalutate 453 migliaia di euro relative a un cliente che ha risolto un contratto e con il quale è stato negoziato un piano di pagamento per recuperare il debito in sospeso che è stato incassato nel 2024.

Al 31 dicembre 2024 i crediti scaduti ammontavano a 1.917 migliaia di euro (6.080 migliaia di euro nel 2023) mentre, per i saldi scaduti sui quali ha un ragionevole dubbio di irrecuperabilità, la Società ha dotato gli accantonamenti corrispondenti nel 2024 per un importo complessivo di 285 migliaia di euro (632 migliaia di euro nel 2023) (Nota 20.d). La variazione corrisponde principalmente all'applicazione dell'insolvenza per le operazioni commerciali relative al cliente industriale con cui è stato chiuso un piano di pagamento nel 2023 e che ha saldato tutto il debito residuo nel corso del 2024.

Il resto dell'importo scaduto non ha subito una perdita di valore perché corrisponde a un numero di clienti indipendenti per i quali non esiste una storia recente di morosità. Segue l'analisi del grado di anzianità di questi conti:

In migliaia di euro	2024	2023
Fino a 3 mesi	1.654	5.876
Da 3 a 9 mesi	3	-

La Società non ha attività finanziarie trasferite che non soddisfano le condizioni per la cancellazione dallo stato patrimoniale.

(II) PASSIVITÀ FINANZIARIE CORRENTI E NON CORRENTI

Seguono in dettaglio i valori contabili di ciascuna categoria di passività finanziarie per gli esercizi 2024 e 2023:

Passività finanziarie al costo ammortizzato	In migliaia di euro	
	2024	2023
<u>Non corrente</u>		
Debiti commerciali non correnti (Nota 18)	31.042	34.567
Totale Non corrente	31.042	34.567
<u>Corrente</u>		
Altre passività finanziarie	310	336
Personale	881	872
Debiti verso fornitori e altre passività (Nota 18)	336.771	348.753
Totale Corrente	337.962	349.961

Derivati finanziari	In migliaia di euro	
	2024	2023
<u>Corrente</u>		
Derivati di copertura (Nota 12)	214	30.970
Totale Corrente	214	30.970

Al 31 dicembre 2024 e 2023 la voce “Debiti verso fornitori e altre passività” comprendeva sia l’importo da pagare a imprese fornitrici del gruppo per 64.391 migliaia di euro, principalmente per acquisti di gas (129.634 migliaia di euro nel 2023) (Nota 22.b), sia l’importo da pagare a imprese terze dovuto principalmente per diversi servizi legati all’attività della Società e ai pedaggi, per 270.473 migliaia di euro (216.895 migliaia di euro nel 2023). Una parte importante della variazione annua è dovuta al riconoscimento delle capacità contratte a breve termine dalla Società in seguito all’applicazione della Circolare 8/2019 del 12 dicembre che regola la nuova metodologia, condizioni di accesso e allocazione delle capacità del sistema gasiero per 6.669 migliaia di euro (8.943 migliaia di euro nel 2023).

A seguito di detta Circolare, la voce “Creditori commerciali non correnti” riconosce l’importo da pagare per le capacità contrattuali con scadenze fra il 2025 e il 2038.

La voce “Altre passività finanziarie” riconosce principalmente il debito residuo verso i fornitori di immobilizzazioni.

La scadenza delle passività finanziarie al 31 dicembre 2024 è stimata a breve termine, ad eccezione del saldo di altre passività finanziarie non correnti con scadenza 2025-2038, come indicato nella seguente tabella (Nota 18):

[firma illeggibile]

	In migliaia di euro					
	2025	2026	2027	2028	2029 e oltre	Totale
Creditori commerciali	336.771	6.360	6.197	3.680	14.805	367.813
Personale	881	-	-	-	-	881
Altre passività finanziarie	310	-	-	-	-	310
Totale	337.962	6.360	6.197	3.680	14.805	369.004

La scadenza delle passività finanziarie al 31 dicembre 2023 è stimata a breve termine, ad eccezione del saldo di altre passività finanziarie non correnti con scadenza 2024-2038, come indicato nella seguente tabella (Nota 18):

	In migliaia di euro					
	2024	2025	2026	2027	2028 e oltre	Totale
Creditori commerciali	348.753	5.340	5.175	5.946	18.106	383.320
Personale	872	-	-	-	-	872
Altre passività finanziarie	336	-	-	-	-	336
Totale	349.961	5.340	5.175	5.946	18.106	384.528

Il valore equo di queste passività finanziarie non differisce significativamente dal valore contabile.

(12) STRUMENTI FINANZIARI DERIVATI

Il ricorso a derivati finanziari è regolato dalle politiche del Gruppo ENI. La Società ha sviluppato un sistema di individuazione e valutazione preventiva dei rischi che consente di visualizzare i principali rischi (Nota 13). Gli strumenti di copertura nel loro complesso mirano a ottenere un margine finale di compravendita fisso e perfettamente prevedibile, senza alcuna volatilità dovuta all'evoluzione dello scenario energetico.

I derivati detenuti dalla Società corrispondono a operazioni di copertura del prezzo delle materie prime e hanno lo scopo di coprire i rischi delle operazioni sottostanti che sono oggetto della copertura.

La Società ha soddisfatto i requisiti relativi alle norme di valutazione (Nota 5.d) per poter classificare gli strumenti finanziari elencati di seguito come copertura. In particolare, sono stati formalmente designati come tali e si è verificato che la copertura risulti efficace.

La Società classifica le sue coperture come coperture dei flussi di cassa.

Copertura di “commodities”

Al 31 dicembre 2024 la Società ha concluso una serie di vendite di gas naturale indicizzate a prezzo fisso, OMIE, TTF, PVB e MIBGAS, la cui consegna avrà luogo nel 2025. Ha inoltre concluso una serie di acquisti di gas naturale con formule basate sul MIBGAS, con consegna nel 2025.

Per evitare l'impatto che le fluttuazioni di tali indici potrebbero avere sul conto economico della Società, sono state realizzate operazioni di copertura, tutte in euro, ricorrendo a swap “fisso per variabile” e “variabile per variabile”.

Le coperture di flusso di cassa alla chiusura dell'esercizio 2024 sono valutate per un importo di 1.368 migliaia di euro, riflesso nello stato patrimoniale della Società come attività finanziaria corrente, e per un importo di 214 migliaia riflesso come passività finanziaria corrente.

Nel 2024 è stato trasferito ai risultati un importo netto positivo di 4.785 migliaia di euro per coperture di questa tipologia.

Al 31 dicembre 2023 la Società ha concluso una serie di vendite di gas naturale indicizzate a prezzo fisso, OMIE, PVB e MIBGAS, la cui consegna ha avuto luogo nel 2024. Ha inoltre concluso una serie di acquisti di gas naturale con formule basate sul MIBGAS, con consegna nel 2024.

Per evitare l'impatto che le fluttuazioni di tali indici potrebbero avere sul conto economico della Società, sono state realizzate operazioni di copertura, tutte in euro, ricorrendo a swap “fisso per variabile” e “variabile per variabile”.

Le coperture di flusso di cassa alla chiusura dell'esercizio 2023 erano valutate per un importo di 30.788 migliaia di euro, riflesso nello stato patrimoniale della Società come attività finanziaria corrente, e per un importo di 30.970 migliaia riflesso come passività finanziaria corrente.

Nel 2023 è stato trasferito ai risultati un importo netto negativo di 38.407 migliaia di euro per coperture di questa tipologia.

Strumenti finanziari derivati 2024	Valore netto equo	In migliaia di euro				
		Valore nozionale				
		2025	2026	2027	Altri	Totale
Copertura di “commodities”	(1154)	13.433	-	-	-	13.433
Copertura di flussi di cassa (Note 10 e 11)	(1154)	13.433	-	-	-	13.433

Strumenti finanziari derivati 2023	Valore netto equo	In migliaia di euro				
		Valore nozionale				
		2024	2025	2026	Altri	Totale
Copertura di "commodities"	(182)	4.929	-	-	-	4.929
Copertura di flussi di cassa (Note 10 e 11)	(182)	4.929	-	-	-	4.929

L'importo nozionale e/o contrattuale dei contratti formalizzati non rappresenta il rischio reale assunto dalla Società, poiché tale importo corrisponde unicamente alla base su cui vengono effettuati i calcoli di liquidazione del derivato.

(13) INFORMAZIONI SULLA NATURA E SUL LIVELLO DI RISCHIO DEGLI STRUMENTI FINANZIARI

Il programma di gestione del rischio globale della Società si concentra sull'incertezza dei mercati finanziari e tenta di ridurre al minimo i potenziali effetti negativi sulla sua performance finanziaria. La Società utilizza strumenti finanziari derivati per coprire alcune esposizioni al rischio.

Le attività della Società sono esposte a vari rischi finanziari, tra cui i seguenti:

- Rischio di liquidità
- Rischio di credito
- Altri rischi di mercato: rischio di prezzo

Questi rischi sono monitorati e controllati periodicamente come descritto di seguito:

a) Rischio di liquidità

Il rischio di liquidità è definito come l'incapacità di un'impresa di far fronte ai propri impegni a causa di condizioni sfavorevoli sui mercati del debito e/o dei capitali, che rendono difficile o impossibile ottenere i finanziamenti necessari. La Società gestisce il rischio di liquidità mantenendo fondi disponibili sufficienti per negoziare nelle migliori condizioni la sostituzione di operazioni prossime a scadenza con nuove e per far fronte alle esigenze di tesoreria a breve termine, evitando in tal modo di dover ricorrere alla raccolta di fondi a condizioni sfavorevoli. Alla chiusura dell'esercizio 2023 la Società ha inoltre raggiunto un accordo con il suo azionista per gestire le sue eccedenze e il fabbisogno di cassa attraverso il sistema di "Cash Pooling" che continua ad essere in vigore nel 2024.

b) Rischio di credito

Nelle operazioni finanziarie, il rischio di credito deriva dall'incapacità della controparte di adempiere agli obblighi contrattuali. La Società, quando le operazioni contratte possono generare rischio di controparte per lei stessa, segue la politica di concludere queste operazioni con una controparte con qualità creditizia uguale o superiore a quella della Società, ottenendo garanzie supplementari e specifiche nei casi in cui risulti necessario. Il rischio di credito deriva dal contante e dagli strumenti equivalenti, da depositi presso banche e istituti finanziari e da clienti.

Riguardo ai clienti, circa il 58% delle vendite dell'esercizio 2024 è stato realizzato verso un cliente di alta qualità creditizia (Nota 22) (61% nel 2023), in base al contratto sottoscritto in seguito all'accordo fra azionisti;
[firma illeggibile]

il 13% verso società del Gruppo ENI (23% nel 2023).

Riguardo alle vendite a terzi, la Società valuta la qualità creditizia dei clienti industriali e di altre società con cui opera e che rappresentano rispettivamente il 28% (15% nel 2023) e l'1% (1% nel 2023) delle vendite totali, tenendo conto della loro posizione finanziaria, dell'esperienza passata e di altri fattori. I saldi debitori dei clienti vengono regolarmente monitorati per determinare se esiste un rischio di insolvenza. Si presume che il valore contabile meno l'accantonamento per perdita di valore dei crediti e debiti sia prossimo al valore equo.

Alla chiusura degli esercizi 2024 e 2023 non sussistevano attività finanziarie per importi significativi che fossero in mora e che non fossero considerate deteriorati.

c) Altri rischi di mercato: rischio di prezzo

Oltre ai rischi finanziari descritti nel paragrafo precedente, sussistono rischi operativi principalmente legati al rischio di variazione dei prezzi di acquisto e vendita del gas naturale.

Il rischio di prezzo nell'approvvigionamento di gas naturale viene mitigato mediante il collegamento dello stesso a indici di riferimento che, per quanto possibile, vengono anche usati per la quantificazione dell'importo dei ricavi e mediante l'inserimento di clausole nei contratti di approvvigionamento che permettono di adeguare i prezzi, in modo soddisfacente per entrambe le parti contraenti, alla loro evoluzione nei mercati delle materie prime.

Nella misura ritenuta necessaria, il rischio di prezzo viene coperto mediante la contrattazione specifica di strumenti finanziari derivati di copertura.

(14) CASSA E MEZZI EQUIVALENTI

Al 31 dicembre 2024 e 2023 il saldo registrato in questa voce corrispondeva alla liquidità e alle altre attività liquide equivalenti detenute dalla Società. Seguono i dettagli:

	2024	2023
Disponibilità bancarie	8	39
Equivalenti di cassa (Nota 22.b)	8.446	28.219
TOTALE	8.454	28.258

L'importo della voce "Equivalenti di cassa" corrisponde al saldo che la Società mantiene per il fatto di aderire alla gestione centralizzata della tesoreria "Cash-Pooling" del suo azionista.

Nel 2023 la Società ha raggiunto un accordo con il proprio azionista per la gestione delle eccedenze e dei fabbisogni di cassa attraverso il sistema di "Cash Pooling", a seguito della cancellazione sia del contratto di cassa che del contratto di finanziamento a breve termine, entrambi sottoscritti nel 2021, con la società del gruppo Eni Finance International.

Le operazioni conseguenti alla gestione della tesoreria con l'azionista fruttano interessi a tassi di mercato che vengono liquidati periodicamente.

(15) DEBITI VERSO ISTITUTI DI CREDITO

Alla chiusura del 2024, la Società non aveva finanziamenti con entità creditizie.

Alla chiusura del 2023, inoltre, la Società non aveva finanziamenti con entità creditizie poiché il contratto di finanziamento a breve termine firmato con la società del gruppo Eni Finance International è stato annullato nel corso di tale esercizio.

Nel 2023 queste linee di credito hanno maturato tassi di interesse di mercato, che sono stati liquidati periodicamente.

(16) VALUTA ESTERA

Nel 2024 la Società ha svolto alcune operazioni in sterline britanniche (GBP) per servizi forniti da imprese del Gruppo ENI (nota 22) e dollari statunitensi (USD), per operazioni con terzi in cui la Società è coinvolta (Nota 25). Nel 2023 ha svolto attività solo in sterline britanniche (GBP).

Seguono i saldi in divisa estera valorizzati al tasso di chiusura e le operazioni in divisa estera valorizzate al tasso di cambio dell'operazione più significativi:

	In migliaia di euro	
	2024	2023
<u>Attività</u>		
Altre attività finanziarie	96	-
<u>Passività</u>		
Crediti, imprese del gruppo e collegate	16	2
Altri creditori	(241)	-
<u>Costi</u>		
Servizi esterni	26	6
Altri risultati	143	-

Per il 2024 vi sono differenze di cambio, positive per 2 migliaia di euro e negative per 17 migliaia di euro, generate sia dalla valutazione al tasso di cambio di chiusura dei saldi passivi dello stato patrimoniale, sia da quelle realizzate a seguito del diverso tasso di cambio tra la data di maturazione dell'operazione e la data di pagamento. Per il 2023 non sussistevano differenze di cambio.

(17) PUBBLICHE AMMINISTRAZIONI E SITUAZIONE FISCALE

Segue la ripartizione dei saldi della Società con le Pubbliche amministrazioni al 31 dicembre 2024 e 2023, espressa in migliaia di euro:

[firma illeggibile]

	Migliaia di euro		Migliaia di euro	
	2024		2023	
	A breve termine	A lungo termine	A breve termine	A lungo termine
<u>Saldi debitori</u>				
Crediti per imposte differite (Nota 22)	-	20.346	-	20.725
Imposte differite	-	395	-	8.124
Erario debitore per ritenute	11		18	-
Totale dei saldi debitori	11	20.741	18	28.849
<u>Saldi creditori</u>				
Erario creditore per IVA	9.037		1.391	-
Erario creditore per imposta speciale sugli idrocarburi	126		113	-
Erario creditore per ritenute	82		82	-
Erario creditore per altre imposte locali	988		952	-
Erario creditore per IRES	629		-	-
Enti previdenziali creditori	145		140	-
Imposte differite		342	-	7.697
Totale dei saldi creditori	11.007	342	2.678	7.697

Nel 2023, la Società ha chiesto la revoca della liquidazione del canone per l'utilizzo del dominio pubblico locale soddisfatto al Comune di El Grado (Huesca) in relazione alla fornitura di gas effettuata in tale comune nel 2022 e al conseguente rimborso delle entrate indebitamente incassate.

Nel 2024 si riceve una decisione di rigetto da parte del Comune, ma la Società presenta un ricorso di riesame, che è stato respinto. In risposta al rifiuto del ricorso di riesame, la Società ha presentato un ricorso contenzioso-amministrativo dinanzi al Tribunale di Huesca.

Da questa procedura non dovrebbero derivare ulteriori debiti per la Società.

Le società di commercializzazione del gas naturale agiscono come soggetti passivi dell'Imposta speciale sugli idrocarburi nella fornitura di gas di rete, addebitando tale imposta al tasso corrispondente in base all'uso cui il gas naturale è destinato dal cliente finale, e in base alle informazioni ricevute a tal fine dal cliente. A tale titolo, la società manteneva alla chiusura dell'esercizio un saldo creditore di 126 migliaia di euro (113 migliaia di euro nel 2023).

Nell'esercizio 2021 l'Agenzia delle Entrate ha avviato attività di verifica e indagine per i seguenti concetti e periodi:

[firma illeggibile]

CONCETTI	PERIODI
Imposta sul reddito delle società	Dal 2017 al 2020
Imposta sul valore aggiunto	Dal gennaio 2018 al dicembre 2020
Ritenuta d'acconto sui non residenti	Dal gennaio 2018 al dicembre 2020
Ritenute/Entrate a conto sui redditi da lavoro, professionali e attività economiche	Dal gennaio 2018 al dicembre 2020

Nel 2023, l'ispezione si è conclusa senza regolarizzare le ritenute di acconto, senza variazioni anche per quanto riguarda l'Imposta sul reddito delle società (sebbene in quegli esercizi l'entità fosse tassata su base consolidata con Unión Fenosa Gas, S.A., per cui la regolarizzazione del gruppo nel suo caso avviene presso la sede di quest'ultima; pertanto, le informazioni ricevute si riferiscono al procedimento di consolidamento relativo a Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U., poi Unión Fenosa Gas Comercializadora, S.A. e con una rettifica IVA il cui debito fiscale ammontava a 27 migliaia di euro.

a) Conciliazione del risultato con la base imponibile dell'imposta sul reddito delle società

L'imposta sul reddito delle società si calcola in base al saldo di ricavi e spese dell'esercizio, ottenuto applicando i principi e le normative contabili generalmente accettati; tale saldo non deve necessariamente coincidere con il risultato fiscale, inteso come la base imponibile dell'imposta. In questo senso, la spesa dell'esercizio e quella imputata direttamente nel patrimonio netto sono state stabilite partendo dalla base imponibile (risultato fiscale dell'esercizio), corretta considerando le differenze permanenti e l'effetto delle deduzioni attivate.

L'imposta sul reddito delle società dell'esercizio riguardante le operazioni continuative registrata nel conto economico ammontava a 1.184 migliaia di euro (costi) al 31 dicembre 2024 (nel 2023 ricavi per 20.597 migliaia di euro).

Esercizio 2024	Conto economico			Ricavi e costi imputati direttamente al patrimonio netto		
	In migliaia di euro			In migliaia di euro		
	Aumento	Diminuzione	Importo	Aumento	Diminuzione	Importo
Risultato contabile dell'esercizio dopo le imposte	-	-	2.156	-	-	4.591
Imposta sul reddito delle società		-	1.184	-	-	(1530)
Differenze permanenti: Rettifiche singole	174	-	174	-	-	
Differenze temporanee: Che hanno avuto origine nell'esercizio Rettifiche singole	1.865	(2025)	(160)	-	-	6.121
Che hanno avuto origine negli esercizi precedenti Rettifiche singole	-	-	-	-	-	-
Base imponibile	-	-	3.354	-	-	-

Esercizio 2023	Conto economico			Ricavi e costi imputati direttamente al patrimonio netto		
	In migliaia di euro			In migliaia di euro		
	Aumento	Diminuzione	Importo	Aumento	Diminuzione	Importo
Risultato contabile dell'esercizio dopo le imposte	-	-	(61797)	-	-	(10117)
Imposta sul reddito delle società		-	(20597)	-	-	3.373
Differenze permanenti: Rettifiche singole	8	-	8	-	-	
Differenze temporanee: Che hanno avuto origine nell'esercizio Rettifiche singole	(515)	-	(515)	-	-	(13490)
Che hanno avuto origine negli esercizi precedenti Rettifiche singole	-	-	-	-	-	-
Base imponibile	-	-	(82901)	-	-	-

b) Riconciliazione tra l'onere per imposte sul reddito e l'imposta teorica

Esercizio 2024	
	Conto economico
Risultato ante imposte	3.340
Imposta teorica calcolata al 25%	835
Differenze permanenti	44
Rettifica delle imposte differite per anni precedenti	169
Spesa per l'imposta sul reddito delle società estere	136
Imposta sul reddito della società (spesa)	1.184

Esercizio 2023	
	Conto economico
Risultato ante imposte	82.394
Imposta teorica calcolata al 25%	(20598)
Differenze permanenti	1
Imposta sul reddito della società (spesa)	(20597)

c) Imposta sui profitti differiti

Segue il dettaglio della composizione delle attività per imposte differite dello stato patrimoniale allegato, al 31 dicembre 2024 e 2023:

Imposte differite attive	In migliaia di euro	
	2024	2023
Accantonamenti	341	382
Crediti di imposta	20.346	20.725
Strumenti derivati	54	7.742
Totale	20.741	28.849

Imposte differite passive	In migliaia di euro	
	2023	2023
Accantonamenti	-	-
Crediti di imposta	-	-
Strumenti derivati	342	7.697
Totale	342	7.697

L'imposta differita attiva del 2024 corrisponde all'imposta derivante dall'accantonamento per insolvenze di debitori, pari a 46 migliaia di euro (133 migliaia di euro nel 2023), nonché ad altre differenze temporanee per 295 migliaia di euro (249 migliaia di euro nel 2023).

Nel 2024 gli strumenti derivati dall'imposta differita su attività comprendevano 54 migliaia di euro per l'imposta derivante dalla valutazione dei derivati (7.742 migliaia di euro nel 2023).

L'imposta differita passiva include l'imposta derivante dalla valutazione degli strumenti derivati per 342 migliaia di euro (7.697 migliaia di euro nel 2023).

d) Deduzioni e detrazioni fiscali da applicare

Al 31 dicembre 2024 e 2023 non sussisteva alcun saldo relativo a deduzioni e agevolazioni da applicare.

e) Altre imposte locali

Il saldo al 31 dicembre 2024 degli accantonamenti per altre imposte locali ammonta a 988 migliaia di euro (952 migliaia di euro nel 2023) e include principalmente il debito con i Comuni per la tassa di occupazione del suolo pubblico.

(18) RATEI E RISCOINTI A LUNGO E CORTO TERMINE

Segue il dettaglio di queste voci dello stato patrimoniale nel 2024 e nel 2023:

Ratei e risconti attivi	In migliaia di euro	
	2024	2023
Non corrente:		
Capacità contrattata	31.042	34.567
Altri ricavi	-	8
Totale attività non correnti	31.042	34.575
Corrente:		
Capacità contrattata	6.669	8.943
Altri costi operativi	60	61
Totale attività correnti	6.729	9.004

Come conseguenza della nuova normativa, che regola la prenotazione di slot per lo scarico di Gas Naturale Liquefatto negli impianti di ingresso al sistema gasiero spagnolo, nel 2024, la Società ha una capacità contrattata di carico di navi e stoccaggio con un costo fisso che sarà dovuto, al momento della scadenza stabilita nel calendario contrattato, indipendentemente dal fatto che la Società disponga di tale capacità.

Le scadenze concordate vanno dal 2025 al 2038, come indicato nella seguente tabella (Nota 10):

In migliaia di euro					
2025	2026	2027	2028	Dal 2029 in poi	Totale
6.669	6.360	6.197	3.680	14.805	37.711

Nel 2023 la scadenza variava dal 2024 al 2038, come indicato nella seguente tabella (Nota 10):

[firma illeggibile]

In migliaia di euro					
2024	2025	2026	2027	Dal 2028 in poi	Totale
8.943	5.348	5.175	5.946	18.106	43.518

Poiché sono a lungo termine, contemporaneamente alla registrazione del debito, viene registrata anche una rateizzazione a lungo termine che sarà imputata al conto economico man mano che matura.

(I9) RICAVI

a) *Fatturato netto*

Segue la distribuzione dell'importo netto del fatturato per gli esercizi 2024 e 2023, ripartita per categorie di attività e per mercati:

Attività	In migliaia di euro
	2024
Vendite a clienti industriali	245.652
Vendite ad altri fornitori	632.343
Altre vendite di gas	10.212
Vendite di gas naturale	888.207
Altri ricavi	354
Totale fatturato netto	888.561

Attività	In migliaia di euro
	2023
Vendite a clienti industriali	160.701
Vendite ad altri fornitori	895.420
Altre vendite di gas	3.466
Vendite di gas naturale	1.059.587
Altri ricavi	968
Totale fatturato netto	1.060.555

Vendite di gas

Il totale delle vendite di gas realizzate in Spagna, incluse le vendite ad altri fornitori, ha raggiunto 26.253 GWh (circa 2,48 bcm) nel 2024 (nell'esercizio 2023 furono 23.687 GWh annui, circa 2,24 bcm), che rappresenta un aumento del volume del 10.8% sul 2023.

[firma illeggibile]

Nell'esercizio 2024 è proseguita la fornitura a Gas Natural Comercializadora, S.A. per il contratto di gas naturale (firmato con Naturgy Aprovisionamientos, S.A.) generando nel 2024 un volume di 15.743 GWh (15.700 GWh nel 2023).

Nel 2024 è proseguita la fornitura di gas naturale sia all'azionista per 23 GWh (1.631 GWh nel 2023) che a un'impresa del Gruppo ENI per 18 GWh (121 GWh nel 2023). È stato inoltre venduto gas naturale liquefatto all'azionista per 3.770 GWh (3.851 GWh nel 2023).

Nel segmento industriale la Società ha fornito 6.386 GWh (2.183 GWh nel 2023), pari a un aumento del 192,5% rispetto all'esercizio precedente (2023: aumento del 72,1%). Nel 2024 non sono state realizzate vendite ad un'altra società di commercializzazione (118 GWh nel 2023).

Nel 2024 la stima delle vendite di gas fornito da fatturare era pari a 90.700 migliaia di euro (111.059 migliaia di euro nel 2023).

La variazione dal 2024 al 2023 è dovuta all'attuazione di una nuova politica commerciale basata sull'offerta di un nuovo catalogo di prodotti rivolti al segmento di clientela industriale e di cogenerazione.

Altri ricavi

In questa voce, per il 2024 si rilevano i ricavi generati da alcuni clienti industriali per il mancato consumo dei volumi minimi stabiliti dal contratto per 109 migliaia di euro (949 migliaia di euro nel 2023), il passaggio ai clienti industriali dei costi di verifica e ispezione degli impianti per 22 migliaia di euro (19 migliaia di euro nel 2023) e la prestazione di servizi da parte della Società al suo azionista derivati da qualsiasi attività di utilizzo delle attività logistiche del sistema spagnolo per 223 migliaia di euro.

b) Altri ricavi di gestione

Questa voce riporta essenzialmente l'importo derivante dal noleggio delle attrezzature ai clienti industriali per 233 migliaia di euro (221 migliaia di euro nel 2023), la ricaduta dell'eventuale costo logistico sull'azionista per le vendite di gas per 4.906 migliaia di euro (5.913 migliaia di euro nel 2023) e la ricaduta del costo del personale della Società che presta i suoi servizi a diverse imprese del Gruppo ENI per 1.253 migliaia di euro (1.060 migliaia di euro nel 2023) (Nota 20.b).

(20) COSTI

a) Approvvigionamenti

La voce Approvvigionamenti degli esercizi 2024 e 2023 è così articolata:

	In migliaia di euro	
	2024	2023
Consumo di merci		
Acquisti	(835397)	(1082155)
Altri costi degli acquisti	(7577)	(6006)
Variazioni delle rimanenze	(13730)	(29135)
Totale consumo di merci	(856704)	(1117296)
Lavori svolti da altre imprese	(23979)	(28383)
Totale approvvigionamenti	(880683)	(1145679)

Il volume totale delle forniture realizzate in territorio nazionale per l'esercizio 2024 è stato di 25.806 GWh (circa 2,44 bcm) (nell'esercizio 2023, 23.880 GWh, circa 2,26 bcm) dove l'unico fornitore era Eni SpA (cfr. Nota 20.a), con un aumento del 8% rispetto al 2023.

La variazione fra 2023 e 2024 è legata principalmente alla variazione dei prezzi registrata dal mercato nel corso del 2024.

In qualità di soggetto obbligato del Sistema nazionale degli obblighi di efficienza energetica, la Società deve, tra gli altri obblighi, contribuire al Fondo nazionale per l'efficienza energetica (FNEE) in base al volume delle vendite dichiarate. La Direttiva 36/23 stabilisce tuttavia il "Sistema dei certificati di risparmio energetico" (di seguito "ESCS"), un meccanismo che permette alle imprese di accreditare la loro conformità agli obblighi attraverso la consegna di questi certificati. Il sistema prevede, su base volontaria e alternativa, il contributo al FNEE da parte dei soggetti obbligati, attraverso il quale essi possono adempiere a una parte (esiste una % minima di contributo economico al FNEE per garantirne il funzionamento) del loro contributo economico attraverso la liquidazione di documenti che certifichino il risparmio energetico derivante dagli investimenti in efficienza energetica. Così nel 2024 la Società ha contribuito al FNEE per 4.638 migliaia di euro e attraverso CAE per 358 migliaia di euro.

b) Costi del personale

Segue il dettaglio della voce "Costi per il personale" per gli esercizi 2024 e 2023:

	In migliaia di euro	
	2024	2023
Salari e stipendi	5.221	5.266
Previdenza sociale	1.070	978
Altri costi sociali	55	78
Accantonamenti	118	191
Totale costi del personale	6.464	6.513

Alcuni dipendenti della Società prestano servizi ad altre imprese del Gruppo ENI per un valore di 1.344 migliaia di euro rilevati nella voce "Altri ricavi di gestione" (1.060 migliaia di euro nel 2023) (Nota 19.b).

[firma illeggibile]

Segue il numero medio di dipendenti per gli esercizi 2024 e 2023, suddivisi per categoria:

	2024	2023
Senior Manager	6	7
Senior Staff	13	13
Lavoratori	44	45
Totale dipendenti	63	65

Segue la distribuzione per genere del numero definitivo di dipendenti della Società al 31 dicembre 2024 e al 31 dicembre 2023:

	2024		2023	
	Uomini	Donne	Uomini	Donne
Senior Manager	6	-	7	-
Senior Staff	8	5	8	5
Lavoratori	21	22	21	23
Totale dipendenti	35	27	36	28

La Società non ha dipendenti con una disabilità pari o superiore al 33%.

Nel 2022 la Società ha ottenuto il Certificato di eccezionalità, valido per tre anni, per aver adottato misure alternative con un Centro speciale per l'impiego.

c) Servizi esterni

Segue la ripartizione dei servizi esterni:

In migliaia di euro		
	2024	2023
Locazioni e canoni	382	386
Riparazione e manutenzione	1.392	1.837
Servizi professionali indipendenti	1.687	566
Premi assicurativi	74	75
Servizi bancari	74	130
Pubblicità e propaganda	37	71
Forniture	62	65
Spese di viaggio	23	47
Altri servizi	1.512	1.586
Totale servizi esterni	5.243	4.763

Nel 2024 la voce "Riparazione e manutenzione" includeva i costi di manutenzione dei sistemi informativi usati per sviluppare l'attività della Società per 1.386 migliaia di euro (1.819 migliaia di euro nel 2023) di cui 670

[firma illeggibile]

migliaia di euro corrispondono a servizi forniti dall'azionista (1.078 migliaia di euro nel 2023), nonché i lavori di manutenzione dell'ufficio per 6 migliaia di euro (nel 2023 sono state destinate 18 migliaia di euro).

La voce "Servizi professionali indipendenti" comprende principalmente un importo di 1.156 migliaia di euro per consulenza legale e altri servizi legati a reclami a diversi clienti (101 migliaia di euro nel 2023) (Nota 25), 182 migliaia di euro per i servizi di consulenza forniti dall'azionista e altre imprese del Gruppo ENI (199 migliaia di euro nel 2023) (Nota 22.a) e 87 migliaia di euro per le spese di revisione contabile per l'anno (81 migliaia di euro nel 2023) e 83 migliaia di euro per vari servizi di revisione contabile degli accreditamenti di qualità della Società (43 migliaia di euro nel 2023) (Nota 24).

La voce "Altri servizi" per il 2024 include principalmente i costi sostenuti dall'azionista per 563 migliaia di euro (487 migliaia di euro nel 2023) per la remunerazione dei membri del Consiglio di amministrazione con funzioni esecutive (Nota 22) e i costi legati ai vari servizi necessari per sviluppare l'attività della Società con terzi per 509 migliaia di euro (466 migliaia di euro nel 2023) e con imprese del Gruppo ENI per 349 migliaia di euro (548 migliaia di euro nel 2023) (Nota 22).

Beni in locazione operativa

Alla chiusura dell'esercizio 2024, la Società, in qualità di locatario, aveva rilevato nel suo conto profitti e perdite i costi per la locazione operativa relativi principalmente alla locazione di edifici adibiti a uffici per 382 migliaia di euro (386 migliaia di euro nel 2023).

Nel 2024 sono stati rinnovati per un ulteriore anno i contratti di locazione degli uffici di Gijón e Valencia. Nel 2023 è stato rinnovato per un altro anno il contratto di locazione per l'ufficio di Gijón e a luglio è stato firmato un nuovo contratto di locazione di un anno per l'ufficio di Valencia.

Seguono i pagamenti totali minimi futuri per le locazioni operative non annullabili:

	In migliaia di euro			
	Rate di locazione minime		Valore attuale delle rate di locazione minime	
	2024	2023	2024	2023
Importi da pagare per locazioni operative:				
Meno di un anno	384	396	388	404
Tra i due e i cinque anni	631	496	642	541
Più di cinque anni	-	-	-	-
Totale importi da pagare	1.015	892	1.030	945

d) Variazioni degli accantonamenti e perdite su crediti inesigibili

La Società segue un criterio personalizzato per cliente per il calcolo degli accantonamenti per crediti inesigibili relativi a saldi scaduti e non incassati, nonché per qualsiasi altro saldo che presenti indicazioni di perdita di valore. Poiché la stessa norma contabile prevede che, qualora la Società disponga di evidenze chiare di una situazione di inadempienza, si possa effettuare uno stanziamento in qualsiasi momento anteriore ai 90 giorni (criterio generalmente accettato), la Società ha ritenuto nel 2024 che il calcolo dell'insolvenza a 60 giorni costituisca un principio di prudenza migliore, in grado di rappresentare fedelmente il patrimonio.

L'importo registrato alla voce "Variazione degli accantonamenti per operazioni commerciali" del conto economico corrisponde alla dotazione di 1.679 migliaia di euro realizzata nell'esercizio (492 migliaia di euro nel 2023) per il debito da recuperare da clienti per i quali la Società stima un elevato rischio di insolvibilità e alla reversione di 2.026 migliaia di euro (1.199 migliaia di euro nel 2023) corrispondente a un debito recuperato pari a 1.988 migliaia di euro (374 migliaia di euro nel 2023), per pagamenti e regolarizzazioni di debiti per 3 migliaia di euro (784 migliaia di euro nel 2023) e per perdite definitive per 35 migliaia di euro (41 migliaia di euro nel 2023).

Il saldo cumulato degli accantonamenti alla chiusura dell'esercizio 2024, registrato alla voce "Clienti per vendite e prestazioni di servizi" dello stato patrimoniale, ammonta a 285 migliaia di euro (632 migliaia di euro alla chiusura dell'esercizio 2023) (Nota 10).

Segue il movimento dell'accantonamento per perdite da riduzione di valore dei crediti verso clienti:

	In migliaia di euro	
	2024	2023
Saldo iniziale	632	1.339
Accantonamento per deterioramento del valore dei crediti verso clienti	1.679	492
Reintegro di accantonamenti non utilizzati	(2026)	(1.199)
Saldo finale	285	632

Nel 2024 gli importi con perdita di valore che sono stati considerati come perdite definitive ammontavano a 35 migliaia di euro (41 migliaia di euro nel 2023).

(21) RISULTATO FINANZIARIO

Seguono i risultati netti degli strumenti finanziari registrati nel conto economico e nel patrimonio netto al 31 dicembre 2024 e 2023:

	In migliaia di euro	
	2024	2023
<u>Proventi finanziari</u>		
Interessi di mora	315	241
Altri proventi finanziari	-	37
Altri proventi finanziari, imprese del gruppo	1.021	520
Totale proventi finanziari	1.336	798
<u>Oneri finanziari</u>		
Per debiti con imprese del gruppo e collegate	(29)	(812)
Per debiti verso terzi	(39)	(308)
Per aggiornamento degli accantonamenti	(14)	(195)
Totale oneri finanziari	(82)	(1315)
Differenze di cambio	(15)	-

I proventi finanziari imputati al conto economico dell'esercizio 2024, riportati alla voce "Da titoli negoziabili e altri strumenti finanziari", corrispondono a interessi di mora maturati per 315 migliaia di euro (241 migliaia di euro nel 2023) e a 1.021 migliaia di euro per gli interessi generati dal saldo positivo del "Cash Pooling" che la Società mantiene con l'azionista (55 migliaia di euro nel 2023). Nel 2023 la Società aveva 37 migliaia di euro di interessi generati dal deposito di garanzia per poter operare in MIBGAS e 465 migliaia di euro di interessi dai depositi delle eccedenze di cassa generate con Eni Finance International.

Gli oneri finanziari imputati al conto economico nell'esercizio 2024, inclusi nella voce "Oneri finanziari per debiti verso terzi" comprende gli interessi generati dall'anticipo degli incassi per conferimento e factoring di clienti industriali per 37 migliaia di euro (302 migliaia di euro nel 2023), 2 migliaia di euro di interessi di mora conseguenti a sanzioni fiscali (5 migliaia di euro nel 2023) e 29 migliaia di euro per gli interessi generati dal saldo negativo del "Cash Pooling" che la Società manteneva con l'azionista (93 migliaia di euro nel 2023). Nel 2023 la Società aveva per gli interessi generati dalle disposizioni della linea di finanziamento con la società Eni Finance International un importo di 720 migliaia di euro.

Nel 2024 in questa voce sono rilevate spese finanziarie per 14 migliaia di euro associate all'attualizzazione del fondo per la retribuzione variabile di alcuni dipendenti (10 migliaia di euro nel 2023). Nel 2023 la Società ha riconosciuto per 185 migliaia di euro l'onere finanziario associato all'attualizzazione del fondo rischi e oneri stanziato dalla Società per la controversia legale ancora in corso con un cliente industriale (Nota 25).

Sempre nel 2024 la Società ha riconosciuto differenze di cambio per 15 migliaia di euro, positive, per 2 migliaia di euro e negative per 17 migliaia di euro, generate sia dalla valutazione al tasso di cambio di chiusura dei saldi in essere nello stato patrimoniale, sia da quelle realizzate a seguito del diverso tasso di cambio tra la data di maturazione dell'operazione e la data di pagamento (Nota 16).

(22) OPERAZIONI E SALDI CON PARTI CORRELATE

a) Operazioni con parti correlate

Segue il dettaglio delle operazioni realizzate con parti correlate durante gli esercizi 2024 e 2023:

[firma illeggibile]

	In migliaia di euro			
Esercizio 2024	Società capogruppo Eni	Altre parti correlate di Eni	Altre parti associate di Eni	TOTALE
Vendite di gas naturale	142.047	966	-	143.013
Altri ricavi	5.223	1.160	-	6.383
Acquisti di gas naturale e GNL	(830472)	(4)	-	(830476)
Ricezione di servizi	(1745)	(275)	238	(1782)
Proventi da interessi e commissioni	1.021	-	-	1.021
Spese da interessi e commissioni	(28)	-	-	(28)

	In migliaia di euro			
Esercizio 2023	Società capogruppo Eni	Altre parti correlate di Eni	Altre parti associate di Eni	TOTALE
Vendite di gas naturale	253.636	13.750	-	267.386
Altri ricavi	6.183	790	-	6.973
Acquisti di gas naturale e GNL	(1075143)	-	-	(1075143)
Ricezione di servizi	(2297)	(156)	240	(2213)
Proventi da interessi e commissioni	55	464	-	519
Spese da interessi e commissioni	(93)	(719)	-	(812)

Nel 2024 gli acquisti di gas naturale sono stati realizzati principalmente con la Società capogruppo per un importo netto della liquidazione dei derivati di 886.069 migliaia di euro (1.179.381 migliaia di euro nel 2023).

Nel 2024 le vendite di gas naturale, per 143.013 migliaia di euro (267.386 migliaia di euro nel 2023) registrati alla voce “Fatturato netto” del conto economico allegato, sono anche strutturate attraverso diversi contratti che garantiscono una parte importante delle vendite future della Società (cfr. Nota 19.a) e corrispondono ai ricavi per le vendite di gas naturale alle società del Gruppo ENI, sia alla Società capogruppo per un importo netto di liquidazione di derivati pari a 142.047 migliaia di euro (253.636 migliaia di euro nel 2023) sia ad altre società del Gruppo per un valore di 966 migliaia di euro (13.750 migliaia di euro nel 2023).

Per l'esercizio 2024 i ricavi rilevati dalla Società ammontano a 6.383 migliaia di euro (6.973 migliaia di euro nel 2023), corrispondenti a ricavi diversi per ripresa dei costi delle operazioni di vendita del gas sia con la Società capogruppo per 5.223 migliaia di euro (6.183 migliaia di euro nel 2023) sia con altre società del Gruppo per 1.160 migliaia di euro (790 migliaia di euro nel 2023).

Nel 2024 la voce “Ricezione di servizi” delle imprese del gruppo comprendeva principalmente 1.677 migliaia di euro (2.276 migliaia di euro nel 2023) corrispondenti ai servizi aziendali ricevuti da ENI SpA.

b) Saldi con parti correlate

Seguono i saldi al 31 dicembre 2024 e 2023 derivanti da operazioni con imprese del Gruppo e correlate, con scadenze sia a breve che a lungo termine:

[firma illeggibile]

In migliaia di euro				
Esercizio 2024	Società capogruppo Eni	Altre parti correlate di Eni	Altre parti associate di Eni	TOTALE
<u>ATTIVITÀ</u>				
Altri crediti a breve termine	43	-	-	43
Derivati a breve termine (Nota 12)	1.368	-	-	1.368
Crediti commerciali (Nota 10.b)	261.502	268	40	261.810
Ratei e risconti (Nota 18)	50	-	-	50
Cash-pooling (Nota 14)	8.446	-	-	8.446
<u>PASSIVITÀ</u>				
Derivati a breve termine (Nota 12)	214	-	-	214
Crediti commerciali (Nota 11)	65.337	171	-	65.508

In migliaia di euro				
Esercizio 2023	Società capogruppo Eni	Altre parti correlate di Eni	Altre parti associate di Eni	TOTALE
<u>ATTIVITÀ</u>				
Altri crediti a breve termine	29	-	-	29
Derivati a breve termine (Nota 12)	30.788	-	-	30.788
Crediti commerciali (Nota 10.b)	246.370	527	470	247.367
Ratei e risconti (Nota 18)	50	-	-	50
Cash-pooling (Nota 14)	28.219	-	-	28.219
<u>PASSIVITÀ</u>				
Derivati a breve termine (Nota 12)	30.970	-	-	30.970
Crediti commerciali (Nota 11)	131.192	100	-	131.292

Alla voce “Crediti verso clienti”, sia per il 2024 che per il 2023 sono riportate le operazioni da incassare per la vendita di gas naturale all’azionista per 261.409 migliaia di euro (246.370 migliaia di euro nel 2023), per la fornitura di servizi per 93 migliaia di euro e con altre società del Gruppo ENI per la fornitura di servizi e ripercussioni di costi diversi per 308 migliaia di euro (997 migliaia di euro nel 2023) (Nota 10).

Nel 2024 la Società ha mantenuto, come nel 2023, una politica attiva di coperture per contenere il rischio proprio dell’attività con derivati gestiti tramite Eni SpA, la cui valutazione a fine esercizio era di 1.368 migliaia di euro (30.788 migliaia di euro nel 2023) come attività finanziaria a breve termine e 214 migliaia di euro (30.970 migliaia di euro nel 2023) come passività finanziaria a breve termine (Nota 12).

Alla voce “Creditori commerciali”, sia per il 2024 che per il 2023, sono stati rilevati gli importi da pagare principalmente per acquisti di gas effettuati da Eni SpA per 64.391 migliaia di euro (129.634 migliaia di euro nel 2023) (Nota 11).

Alla voce “Altri crediti a breve termine”, per il 2024, sono state rilevate 43 migliaia di euro (29 migliaia di euro 2023) con la capogruppo a fronte di commissioni di garanzia con Eni SpA

[firma illeggibile]

Nella voce "Cash-pooling" si riconosce, per il 2024, il saldo a tale titolo che la Società mantiene con l'azionista per 8.446 migliaia di euro (28.219 migliaia di euro nel 2023) (Nota I4).

Le operazioni con le imprese del gruppo e correlate vengono tuttavia svolte a condizioni di mercato. Tutte le operazioni rientrano nell'ordinaria amministrazione e vengono svolte nell'interesse dell'impresa, garantendo la trasparenza e la correttezza sostanziale delle procedure.

c) Operazioni con amministratori e alta direzione

Nel 2024 i membri del Consiglio di amministrazione della Società hanno maturato una remunerazione globale per l'esercizio delle loro attività in funzioni esecutive pari a 350 migliaia di euro (350 migliaia di euro nel 2023). Tale compenso è pagato da Eni S.p.A. e fatturata alla Società, per cui è iscritto alla voce "Altri costi di esercizio" del conto economico allegato. Nella stessa voce vengono rilevati i costi dell'assicurazione sanitaria per 6 migliaia di euro (6 migliaia di euro nel 2023). I membri del Consiglio di amministrazione non hanno ricevuto prestiti o anticipi dalla Società, né diritti relativi a pensioni o assicurazioni sulla vita o altre di natura analoga a carico della Società.

Situazioni di conflitto di interesse

Al fine di evitare situazioni di conflitto con gli interessi della Società, nel corso dell'esercizio gli amministratori che hanno ricoperto cariche nel Consiglio di amministrazione hanno rispettato gli obblighi previsti dall'articolo 228 del testo consolidato della Legge sulle società di capitale. Inoltre, sia gli amministratori che le persone ad essi collegate si sono astenuti dall'incorrere nei casi di conflitto di interessi previsti dall'articolo 229 della legge summenzionata, salvo nei casi in cui sia stata ottenuta la relativa autorizzazione.

Gli Amministratori non hanno comunicato di trovarsi in una situazione di conflitto di interessi da segnalare.

(23) INFORMAZIONI SULL'AMBIENTE

Considerate le attività svolte direttamente dalla Società, non ha passività, costi, attività finanziarie né fondi e contingenze di natura ambientale che possano risultare significativi rispetto al patrimonio, alla situazione finanziaria e ai risultati economici della stessa. Per tale motivo la presente nota integrativa al Bilancio di esercizio include solo le seguenti informazioni sugli aspetti ambientali:

- Le emissioni dirette e indirette di gas serra (Scope I e 2) della Società nel 2023 sono state pari a 54,189 tCO₂e (dati verificati da AENOR).
A livello di intensità delle emissioni, il rapporto di intensità delle emissioni per dipendente (tCO₂e/dipendente) nel 2023 è stato ridotto del 52,5%, così come il rapporto di intensità delle emissioni per superficie (tCO₂e/m²), che è stato ridotto del 30,4%.
- Nel 2024 la Società ha prodotto rifiuti pericolosi per 412 kg.
- Dal febbraio 2024 oltre il 100% dell'energia contrattata era di origine rinnovabile al 100%.

La Società garantisce la sostenibilità delle proprie attività attraverso una valutazione e gestione dei rischi che contribuiscono alla loro prevenzione o al loro contenimento. La Società opera in modo sostenibile sfruttando le risorse in modo che non compromettano le esigenze delle generazioni future, rispettando le persone, l'ambiente e la società nel loro complesso.

(24) COMPENSI PER LA REVISIONE CONTABILE INDIPENDENTE DEL BILANCIO DI ESERCIZIO

Il revisore esterno del Bilancio di esercizio di Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. è PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L. per gli esercizi 2024 e 2023.

Seguono le spese relative ai servizi di revisione contabile per gli esercizi 2024 e 2023:

	In migliaia di euro	
	2024	2023
Revisione contabile	25	23
Altri servizi di verifica	10	10
Altri servizi	52	48
Totale servizi	87	81

La Direzione ha controllato periodicamente le fatture emesse dal revisore per qualsiasi tipo di lavoro. Durante gli esercizi 2024 e 2023 non sono emerse circostanze che potessero comportare un'incompatibilità legale o un rischio per l'indipendenza del giudizio e delle prestazioni del revisore esterno.

(25) ACCANTONAMENTI, CONTINGENZE E GARANZIE

a) Accantonamenti

Il cliente Ceranor, S.A. ha citato in giudizio la Società il 18 ottobre 2021 dinanzi ai Tribunali di Madrid, richiedendo misure cautelari e un risarcimento danni in seguito alla risoluzione unilaterale da parte della Società del contratto di fornitura di gas naturale tramite canalizzazione, sottoscritto il 17 dicembre 2019 e successive modifiche (il "**Contratto**"). La ricorrente non ha specificato l'ammontare dei danni richiesti e ha rimandato a un procedimento separato per la definizione dell'importo.

Il 12 novembre 2021 si è tenuta l'udienza relativa alle misure cautelari e la decisione del giudice su questa fase è stata emessa il 18 novembre, respingendo tali misure. La risposta alla citazione è stata presentata dalla Società il 1° dicembre 2021.

L'udienza preliminare si è tenuta il 14 settembre 2022 ed è iniziata con la constatazione che le parti non erano riuscite a raggiungere un accordo. Successivamente Ceranor ha presentato una breve memoria difensiva, che è stata ammessa dalla Giudice nonostante l'opposizione della Società, nella quale veniva inclusa una comparazione tra i prezzi che avrebbe dovuto sostenere qualora il contratto con la Società fosse rimasto in vigore e quelli effettivamente sostenuti nella pratica con un altro fornitore. Ceranor ha quantificato tale differenza in 5.300 migliaia di euro, fermo restando il suo diritto di rettifiche.

In seguito all'ammissione di tale memoria, è stato richiesto alla Giudice di modificare l'importo del procedimento da indeterminato a determinato; la Giudice ha tuttavia respinto la richiesta, rinviando l'argomento al momento processuale opportuno.

L'udienza preliminare si è conclusa secondo le modalità processuali previste, con la fissazione del processo, che si è tenuto il 5 giugno 2023.

[firma illeggibile]

Il 14 luglio 2023 è stata pronunciata la sentenza di primo grado, in virtù della quale è stata respinta la domanda con espressa imputazione delle spese alla Ceranor, S.A. La sentenza è diventata definitiva nel settembre 2023, una volta scaduto il termine stabilito dalla legge per presentare ricorso da parte di Ceranor, S.A.

Al 31 dicembre 2024 la Società era in attesa della determinazione da parte del giudice dell'importo dei costi che Ceranor deve pagare.

Per tutti questi motivi, al 31 dicembre 2021 è stata accantonata la relativa provvista calcolata sulla base della migliore stima disponibile alla Società, riconoscendo il corrispondente onere straordinario per un importo di 6.475 migliaia di euro. Nel corso del 2022, in vista della possibilità di modifica dell'importo valutato inizialmente da Ceranor S.A., la Società ha deciso di mantenere la provvista stimata, effettuando l'aggiornamento finanziario corrispondente e applicando il tasso di sconto che il Gruppo ENI applicava a questo tipo di accantonamenti per rischi. Al 31 dicembre 2023 la Società aveva applicato completamente la provvista, considerata la sentenza definitiva a suo favore.

Segue il movimento dell'accantonamento per il 2023:

	In migliaia di euro
	Rischi e oneri
Saldo in data 31/12/2022	6.595
Accantonamento	-
Aggiornamento finanziario 2022 (Nota 21)	184
Applicazione	(6779)
Saldo in data 31/12/2023	-

Viene inoltre mantenuto un accantonamento per altri rischi per 294 migliaia di euro (298 migliaia di euro nel 2023).

Nel 2023 e 2024 la Società ha riconosciuto ad alcuni dipendenti retribuzioni a lungo termine per prestazioni definite, conformemente alla politica di remunerazione del Gruppo ENI.

Segue il dettaglio degli importi riconosciuti nello stato patrimoniale per obbligazioni per prestazioni al personale a lungo termine, così come i relativi addebiti nel conto economico, per questo impegno di prestazione definita che la Società ha assunto con i suoi dipendenti:

	2024	2023
	In migliaia di euro	In migliaia di euro
Saldo iniziale	335	157
Costi dei servizi correnti (Nota 20.a)	118	191
Costi per interessi (Nota 21)	14	11
Altri utili e perdite	32	(24)
Saldo finale	499	335

La Società mantiene richieste di risarcimento da parte di vari clienti che hanno risolto i contratti unilateralmente per 1.317 migliaia di euro (1.317 migliaia di euro nel 2023) (Nota 27).

[firma illeggibile]

a) Garanzie

Al 31 dicembre 2024 la Società, attraverso le linee di rischio predisposte dalla sua controllante, è garantita da diverse entità finanziarie presso terzi per un importo complessivo di 30.137 migliaia di euro (36.971 migliaia di euro nel 2023). Queste garanzie vengono fornite principalmente per rispondere dell'adempimento degli obblighi economici assunti con la partecipazione e la gestione nel sistema gasiero spagnolo per 30.000 migliaia di euro (35.000 migliaia di euro nel 2023), per garantire la fornitura di gas naturale a diversi clienti commerciali per 137 migliaia di euro (1.970 migliaia di euro nel 2023).

Poiché non si sono verificate violazioni dei suddetti contratti, gli Amministratori della Società ritengono che le passività non coperte al 31 dicembre 2024, che potrebbero derivare dalle garanzie fornite, se esistenti, non avrebbero un effetto significativo sul Bilancio di esercizio della Società.

c) Impegni

Data il suo oggetto sociale, la Società opera sul mercato nella compravendita di gas a breve e medio termine, per completare i suoi portafogli di approvvigionamenti. La Società ha inoltre stipulato con Naturgy Energy Group un contratto di vendita a lungo termine di gas, della durata di 25 anni con clausole "take or pay". Nel 2021, nell'ambito dell'accordo fra gli azionisti, questo contratto a lungo termine ha lasciato il posto a due contratti: uno che si applicava solo al 2021 e un altro a lungo termine fino al 2025 con Naturgy Aproxionamentos, S.A.

Seguono i dettagli degli impegni di vendita per gli esercizi chiusi al 31 dicembre 2024 e 2023:

2024	In migliaia di euro				
	2025	2026	2027	2028	2029 in poi
Obblighi di vendita del gas	1.033.465	29.810	-	-	-

2023	In migliaia di euro				
	2024	2025	2026	2027	2028 in poi
Obblighi di vendita del gas	654.636	521.446	-	-	-

Il prezzo unitario usato per la valutazione è stato calcolato sulla base dei futures dei parametri delle formule di prezzo attuali.

Alla chiusura dell'esercizio 2024 la Società manteneva impegni di acquisto per 22.999 GWh (2023: 20.333 GWh).

Basandosi sul piano aziendale, la Società stima che tali contratti non daranno luogo a passività.

(26) INFORMAZIONI SULLE DILAZIONI DI PAGAMENTO DEI FORNITORI

Il dettaglio dei pagamenti per operazioni commerciali effettuati durante l'esercizio 2024 e ancora in sospeso al 31 dicembre 2024, in relazione ai termini massimi legali previsti dalla Legge 15/2010, è stato redatto

[firma illeggibile]

attenendosi alle modifiche alla Legge 31/2014 del 3 dicembre, alla Legge 18/2022 del 18 settembre e, in conformità con la disposizione aggiuntiva unica della Risoluzione del 29 gennaio 2016, dell'Istituto di Contabilità e Revisione dei Conti, come indicato di seguito:

	2024	2023
	Giorni	Giorni
Periodo medio di pagamento dei fornitori	12	14
Percentuale delle operazioni pagate	12	14
Percentuale delle operazioni in sospeso da pagare	33	40
	In migliaia di euro	In migliaia di euro
Totale pagamenti effettuati	1.000.021	1.261.375
Totale pagamenti in sospeso	16	202

	2024	2023
	In migliaia di euro	In migliaia di euro
Volume monetario delle fatture pagate in un periodo inferiore al massimo stabilito dalla normativa sulla morosità	997.255	1.260.047
	No di operazioni	No di operazioni
Numero di fatture pagate in un periodo inferiore al massimo stabilito dalla normativa sulla morosità	4.579	9.085
	%	%
% sul totale delle fatture	98,30	98,25
% sul totale monetario	99,72	99,89

(27) EVENTI SUCCESSIVI

La Società ha presentato una richiesta di risarcimento a diversi clienti che hanno risolto unilateralmente il contratto (Nota25); al 10 febbraio 2025 è stato raggiunto un accordo con uno di questi clienti per cui la Società ha ricevuto un indennizzo di 30 migliaia di euro.

Nel febbraio 2025 la Società ha completato la consegna dei CAE come contributo al FNEE 2024 per 263 migliaia di euro, pertanto il contributo finale della Società al FNEE 2024 è di 4.985 migliaia di euro (Nota 20).

ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U

RELAZIONE SULLA GESTIONE PER L'ESERCIZIO ANNUALE CHIUSO AL 31 DICEMBRE 2024

Vendite di gas in Spagna

L'attività commerciale della Società nel 2024 si è sviluppata in un contesto in cui il consumo di gas naturale in Spagna ha raggiunto i 311,7 TWh, in calo del 4,2% rispetto al 2023.

La domanda convenzionale ha toccato i 237 TWh, grazie all'aumento dei consumi industriali che hanno raggiunto i 176,7 TWh, con un incremento del 4,2% rispetto all'anno precedente.

Rispetto al 2023 la domanda di gas per la generazione di energia elettrica è diminuita del 22% attestandosi sui 74,7 TWh.

(fonte: Relazione Enagas del 13 gennaio 2025).

Riguardo alle vendite, la Società ha un contratto in vigore con Naturgy Aprovisionamientos, S.A. dal 2021 al 2025 con vendite di PVB che raggiungono i 15,7 TWh all'anno, pari al 60% del totale delle vendite del 2024.

Eni España Comercializadora de Gas vende anche ad altri distributori, comprese le vendite infragruppo, che rappresentano il 15% del totale con 3,8 TWh. Riduzione del 33,3% rispetto allo scorso anno. Questa riduzione è dovuta principalmente alla forte concorrenza sui prezzi in questo segmento di mercato.

Nel segmento clienti industriali, le vendite totali di Eni España Comercializadora de Gas S.A.U. sono state pari a 6,4 TWh, con un incremento del 192,5% rispetto all'anno precedente. Questa variazione è stata positiva grazie alla realizzazione del piano strategico della Società, che ha portato all'attuazione di una nuova politica commerciale allineata agli interessi del mercato industriale. Questa nuova politica commerciale si concentra principalmente sullo sviluppo di proposte di valore rivolte al segmento di clientela industriale e di cogenerazione, offrendo un nuovo catalogo di prodotti e strumenti di gestione del rischio di fornitura mirati a questo segmento di clientela.

Acquisto di gas in Spagna

In tema di approvvigionamenti e i volumi delle operazioni di acquisto per il mercato spagnolo, Eni España Comercializadora de Gas, S.A.U. ha realizzato acquisti per un volume totale di 26 TWh, di cui 8.9 TWh per GNL e 16.8 TWh per GN. La fornitura di gas è stata effettuata tramite l'azionista.

Logistica in Spagna

Nel 2024 la Società ha continuato a contribuire all'ottimizzazione del portafoglio di GNL realizzando i primi scarichi di gas proveniente dal Congo.

[firma illeggibile]

In questo contesto, nel 2024 la Società ha effettuato 11 operazioni di scarico di GNL negli impianti dell'area mediterranea ed è in grado di operare su tutte le infrastrutture del sistema gasiero spagnolo.

GOVERNANCE AZIENDALE

Consiglio di amministrazione:

Segue la composizione del Consiglio di amministrazione della Società nel 2024:

		Nomina	Scadenza
Marco Maria Mosconi	Presidente	04/07/22	04/07/25
Maurizio Limiti	Amministratore/Direttore generale	24/12/30	27/12/30
Roberto Albergante	Amministratore	24/03/10	27/03/10
Elena Vanesa de Aza del Pozo	Segretaria non Amministratrice	10/03/21	-

Dati economico-finanziari

Seguono i principali indicatori economici e finanziari della Società:

	In migliaia di euro	
	2024	2023
Fatturato netto	888.561	1.060.555
Altri ricavi di gestione	6.392	7.194
Acquisti	(880.683)	(1.145.679)
Utile (Perdita) dell'esercizio ante imposte	3.340	(82.394)
Patrimonio netto	76.790	73.656

Il periodo medio di pagamento dei fornitori è di 12 giorni (2023: 14 giorni)

Gestione dei rischi

Si rimanda alla Nota 13 della Nota integrativa.

Derivati e operazioni di copertura

Si rimanda alla Nota 12 della Nota integrativa.

Aspetti ambientali

Data l'attività svolta dalla Società, quest'ultima non ha responsabilità, spese, attività, né accantonamenti e contingenze di natura ambientale che possano essere significative in relazione al patrimonio, alla situazione finanziaria e ai risultati, poiché tale responsabilità è assunta dagli operatori e dagli agenti del sistema che possiedono gli impianti.

[firma illeggibile]

Ricerca e sviluppo

Nel 2024 la Società non ha svolto attività di ricerca e sviluppo

Azioni proprie

Nel 2024 non sono state acquistate azioni proprie

Eventi successivi alla chiusura

Si rimanda alla Nota 27 della Nota integrativa.

SOTTOSCRIZIONE DEL BILANCIO

L'allegato Bilancio di esercizio, composto dallo Stato patrimoniale, dal Conto economico, dal Prospetto delle variazioni del patrimonio netto, dal Rendiconto dei flussi di cassa e dalla Nota integrativa per l'esercizio 2024, nonché dalla Relazione sulla gestione per lo stesso esercizio, che formano un unico corpo di 63 pagine, è stato sottoposto al Consiglio di amministrazione della Società ENI España COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A. Società unipersonale, in occasione della riunione del 5 marzo 2025, che ne ha approvato all'unanimità la formulazione, come risulta dal Verbale di tale riunione, anch'esso approvato all'unanimità.

Ai sensi dell'articolo 253.2 della Legge spagnola sulle società, tutti i membri del Consiglio di amministrazione appongono la propria firma qui di seguito.

[firma illeggibile] Marco Maria Mosconi. Presidente	[firma illeggibile] Maurizio Limiti. Amministratore/Direttore generale
[firma illeggibile] Roberto Albergante. Amministratore	

La sottoscritta, Elena Vanesa de Aza del Pozo, Segretaria amministratrice del Consiglio di amministrazione, certifica l'autenticità delle firme sopra riportate delle persone i cui nomi compaiono in calce, tutti membri del Consiglio di amministrazione della Società ENI ESPAÑA COMERCIALIZADORA DE GAS, S.A.U.

Madrid, 6 marzo 2025.

[firma illeggibile]