



comunicato stampa

## Risultati finanziari dei primi nove mesi del 2024: forte crescita degli investimenti (+46,1%) e dell'EBITDA *adjusted* (+12,2%).

### L'AD Venier: "Risultati molto positivi e coerenti con la nostra *guidance*"

- *Crescita costante degli investimenti, pari a circa 1,8 miliardi di euro (+46,1%)*
- *EBITDA adjusted e Utile Netto in aumento rispettivamente del +12,2% e +5,7%*
- *Dividendo 2024 a 0,1162 euro per azione (+3%), in linea con la dividend policy annunciata*
- *Emesso con successo il primo strumento ibrido perpetuo subordinato da 1 miliardo di euro, con una domanda di sottoscrizione pari a più di 4 volte l'offerta*
- *Finanza sostenibile all'84%, oltre il 50% dei finanziamenti sostenibili legato agli indicatori di riduzione delle emissioni*
- *Avviato, in Joint Venture con Eni, il progetto Ravenna CCS, primo progetto di cattura e stoccaggio della CO<sub>2</sub> in Italia*
- *Presentato il primo Transition Plan, una roadmap trasparente verso il Net Zero al 2050, a supporto della transizione energetica del Gruppo e della decarbonizzazione del Paese. Emissioni Scope 1+2 previste in calo maggiore del 20% nel 2024 rispetto al 2022*

#### Principali highlights

- **Investimenti totali:** 1.800 milioni di euro (+46,1% rispetto ai primi nove mesi del 2023), trainati dall'avanzamento dei lavori per il terminale GNL di Ravenna e per la realizzazione della Linea Adriatica. Il 50% degli investimenti complessivi è allineato ai *Sustainable Development Goals* (SDGs) e il 30% alla Tassonomia Europea.
- **Ricavi totali:** 2.651 milioni di euro (-7,4% rispetto ai primi nove mesi del 2023). In crescita i ricavi regolati guidati dal business delle infrastrutture gas, in particolare: i) dall'aumento del WACC, ii) dall'adozione del modello regolatorio ROSS e iii) dalla realizzazione del piano di investimenti; in flessione i ricavi del business dell'efficienza energetica, principalmente in ambito residenziale.
- **EBITDA *adjusted*:** 2.089 milioni di euro (+12,2%), trainato dalla crescita dei ricavi regolati, e in parte assorbito dal minor contributo dei business della transizione energetica.
- **Utile netto *adjusted* di Gruppo<sup>1</sup>:** 996 milioni di euro (+5,7%), per effetto della crescita dell'EBITDA, in parte assorbito da un incremento degli ammortamenti e un aumento degli oneri finanziari netti principalmente dovuto alla crescita dei tassi di interesse.
- **Indebitamento finanziario netto:** 15.934 milioni di euro (+664 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2023), in aumento principalmente per gli investimenti realizzati nel periodo e per il pagamento del dividendo 2023, e in parte assorbiti dagli effetti dell'emissione dello strumento ibrido.
- **Guidance FY 2024:** confermati gli obiettivi finanziari per il 2024, già rivisti al rialzo alla chiusura del primo trimestre. Aggiornato a 16,5 miliardi di euro (da 17,5 miliardi di euro) l'obiettivo del debito finanziario netto, grazie all'effetto contabile dell'emissione di uno strumento ibrido da 1 miliardo di euro.

---

<sup>1</sup> Escluse le interessenze di terzi.



- **Acconto dividendo 2024:** 0,1162 euro per azione, in crescita del 3%, in linea con l'attuale *dividend policy*.

San Donato Milanese (Milano), 7 novembre 2024 - Il Consiglio di Amministrazione di Snam, riunitosi ieri sotto la presidenza di Monica de Virgiliis, ha approvato i risultati consolidati dei primi nove mesi del 2024<sup>2</sup>. Il Consiglio, previo parere della Società di Revisione<sup>3</sup>, ha altresì deliberato la distribuzione di un acconto sul dividendo 2024 pari a 0,1162 euro per azione, con pagamento a partire dal 22 gennaio 2025.

*“I risultati dei primi nove mesi sono molto positivi e confermano l’andamento registrato nel corso dei trimestri precedenti, con gli investimenti e i principali indicatori in decisa crescita, pienamente coerenti con la nostra guidance”, ha commentato l’Amministratore Delegato di Snam, Stefano Venier. “Proseguiamo nel nostro percorso di rafforzamento della sicurezza del sistema con l’obiettivo di una transizione energetica sostenibile nel lungo periodo, come delineato nel Transition Plan presentato ad ottobre ai nostri stakeholder: il 50% dei nostri investimenti è allineato ai Sustainable Development Goals (SDGs) e il 30% alla Tassonomia Europea”.*

## Sintesi dei risultati dei primi nove mesi del 2024

### Highlight economici

(milioni di €)	Primi nove mesi			
	2023	2024	Var.ass.	Var.%
<b>Ricavi totali (a)</b>	<b>2.863</b>	<b>2.651</b>	<b>(212)</b>	<b>(7,4)</b>
<b>Ricavi business infrastrutture gas (a)</b>	<b>2.127</b>	<b>2.430</b>	<b>303</b>	<b>14,2</b>
- di cui Ricavi regolati (a)	2.071	2.398	327	15,8
<b>Ricavi business transizione energetica</b>	<b>736</b>	<b>221</b>	<b>(515)</b>	<b>(70,0)</b>
<b>EBITDA adjusted (*)</b>	<b>1.862</b>	<b>2.089</b>	<b>227</b>	<b>12,2</b>
<b>Utile operativo (EBIT) adjusted (*)</b>	<b>1.171</b>	<b>1.340</b>	<b>169</b>	<b>14,4</b>
<b>Utile netto adjusted (*) (b)</b>	<b>942</b>	<b>996</b>	<b>54</b>	<b>5,7</b>
Special items	105	(44)	(149)	
<b>Utile netto reported (b)</b>	<b>1.047</b>	<b>952</b>	<b>(95)</b>	<b>(9,1)</b>

<sup>2</sup> Non sottoposti a revisione contabile.

<sup>3</sup> La Società di revisione Deloitte & Touche S.p.A. ha rilasciato in data 6 novembre 2024 il parere favorevole di cui all'art. 2433-bis del Codice civile. Il prospetto contabile e la relazione in base ai quali il Consiglio di Amministrazione di Snam S.p.A. ha deliberato la distribuzione dell'acconto sul dividendo, unitamente al relativo parere della Società di revisione sono depositati presso la sede sociale.



- (\*) Snam presenta, nell'ambito della relazione sulla gestione, in aggiunta alle misure finanziarie previste dagli IFRS, alcune misure derivate da queste ultime, ancorché non previste dagli IFRS né da altri standard setter (Non-GAAP measures) al fine di facilitare l'analisi dell'andamento di Gruppo e dei settori di attività, assicurando una migliore comparabilità dei risultati nel tempo. L'informativa finanziaria Non-GAAP deve essere considerata come complementare e non sostituisce l'informativa redatta secondo gli IFRS. Per maggiori dettagli in merito alle Non GAAP measures adottate da Snam si rimanda alla nota metodologica di pagg. 13/14.
- (a) Al fine di fornire una rappresentazione omogenea dei ricavi e dei costi tra i due periodi posti a confronto, i ricavi a copertura dei costi di approvvigionamento del gas necessario al funzionamento della rete di trasporto (autoconsumi, perdite di rete e Gas Non Contabilizzato – GNC) dei primi nove mesi del 2023 (282 milioni di euro) sono stati riclassificati a riduzione dei relativi costi.
- (b) Di competenza degli azionisti Snam.

### Investimenti totali

Nei primi nove mesi del 2024, gli investimenti totali sono risultati pari a 1.800 milioni di euro, in crescita del 46,1% rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente (1.232 milioni di euro). Questo risultato è stato determinato dall'aumento degli investimenti nel business delle infrastrutture gas, principalmente riconducibili agli interventi di realizzazione del terminale di rigassificazione di Ravenna e del suo allacciamento alla rete di trasporto del gas oltre che all'avvio dei lavori della Linea Adriatica. Gli investimenti totali risultano per il 50% e il 30% allineati rispettivamente *ai Sustainable Development Goals* (SDGs) e alla Tassonomia Europea. Con riferimento agli investimenti tecnici per segmento di business, 1.220 milioni di euro sono relativi al settore del trasporto (757 milioni di euro nei primi nove mesi del 2023; +61,2%), 293 milioni di euro al settore della rigassificazione (151 milioni di euro nei primi nove mesi del 2023; +94%) e 160 milioni di euro al settore dello stoccaggio (148 milioni di euro nei primi nove mesi del 2023; +8,1%). Gli investimenti dei business della transizione energetica ammontano a 88 milioni di euro (73 milioni di euro nei primi nove mesi del 2023; +20%), trainati principalmente del progetto Ravenna CCS per la cattura e stoccaggio della CO<sub>2</sub>.

### Ricavi totali

I ricavi totali si sono attestati a 2.651 milioni di euro, in riduzione di 212 milioni di euro (-7,4%) rispetto ai primi nove mesi del 2023. Con riferimento al business delle infrastrutture gas, si registra una crescita dei ricavi (+303 milioni di euro; +14,2%). In riduzione i ricavi dei business della transizione energetica (-515 milioni di euro; -70,0%) per il minor contributo dell'efficienza energetica a fronte del termine degli incentivi del c.d. Superbonus.

L'aumento dei ricavi regolati (+327 milioni di euro; +15,8%) è attribuibile principalmente: (i) all'incremento del WACC in tutti i settori di attività (+133 milioni di euro); (ii) ai maggiori ricavi connessi alla crescita della RAB nei segmenti di trasporto e stoccaggio (+113 milioni di euro, al netto dei minori incentivi *input-based*) connessi alla realizzazione del piano di investimenti; (iii) agli effetti dell'applicazione del ROSS (Regolazione per Obiettivi di Spesa e di Servizio) al servizio di trasporto del gas naturale (+49 milioni di euro); (iv) ai ricavi connessi all'avvio dell'operatività del rigassificatore di Piombino (+48 milioni di euro), entrato in esercizio a luglio 2023; (v) al riconoscimento dei ricavi dovuti ai maggiori volumi rigassificati nel 2023 (+29 milioni di euro rispetto ai maggiori ricavi relativi al 2022 riconosciuti nel 2023). Tali effetti positivi sono stati assorbiti dagli incentivi *output-based* (-32 milioni di euro) nel business dello



stoccaggio, per la minore richiesta di servizi di flessibilità sulle aste a breve termine (-24 milioni di euro), e dai minori incentivi nel settore trasporto (-8 milioni di euro) per il servizio di default.

#### **EBITDA *adjusted***

L'EBITDA *adjusted* dei primi nove mesi del 2024 si è attestato a 2.089 milioni di euro, in aumento di 227 milioni di euro (+12,2%) rispetto al corrispondente valore dei primi nove mesi del 2023. I maggiori ricavi del business delle infrastrutture gas (+303 milioni di euro; +14,2%) sono stati in parte assorbiti dai maggiori costi fissi connessi a: i) l'entrata in esercizio dell'impianto FSRU di Piombino e ii) l'aumento del costo lavoro, anche a seguito dell'estensione dei servizi welfare offerti ai dipendenti e dell'ingresso di nuove risorse. L'impatto positivo del business delle infrastrutture gas è stato controbilanciato dal contributo del business della transizione energetica (-73 milioni di euro), su cui hanno inciso principalmente i) il business dell'efficienza energetica, per effetto dell'esaurimento degli incentivi del c.d. superbonus, e ii) il cambio di perimetro del business del biogas/biometano.

#### **Utile operativo *adjusted* (EBIT *adjusted*)**

L'utile operativo *adjusted* dei primi nove mesi del 2024 è stato pari a 1.340 milioni di euro, in aumento di 169 milioni di euro (+14,4%) rispetto al corrispondente valore dei primi nove mesi del 2023. L'aumento dell'EBITDA *adjusted* è stato parzialmente compensato da maggiori ammortamenti e svalutazioni (-58 milioni di euro, pari all'8,4%) per effetto principalmente dell'entrata in esercizio di nuovi asset e della svalutazione di asset nel settore trasporto.

#### **Oneri finanziari netti**

Gli oneri finanziari netti si sono attestati a 230 milioni di euro, in aumento di 75 milioni di euro (+48,4%) rispetto ai primi nove mesi del 2023. L'aumento è dovuto, in particolare, all'incremento dell'indebitamento finanziario netto e al maggior costo medio del debito netto che si è attestato a circa il 2,5% nei primi nove mesi del 2024 rispetto all'1,9% del corrispondente periodo del 2023. L'aumento è principalmente attribuibile al mutato scenario dei tassi di interesse tra i due periodi, mitigato dalla positiva incidenza dei proventi legati alla gestione attiva della liquidità.

Tuttavia, l'incremento degli oneri finanziari è stato in parte assorbito dai maggiori oneri finanziari capitalizzati e dai maggiori proventi derivanti dall'effetto del tempo sui crediti del Superbonus e di altri bonus minori.

#### **Proventi netti da partecipazioni**

I proventi netti da partecipazioni ammontano a 233 milioni di euro, in calo rispetto ai primi nove mesi del 2023 (-6,0%). Il contributo delle associate italiane è sostanzialmente in linea con i primi nove mesi del 2023. Con riferimento alle partecipazioni internazionali, i principali risultati derivano da: i) un minor contributo della greca DESFA, soprattutto per i minori premi d'asta sul punto di export verso la Bulgaria e sul punto d'ingresso dal terminale LNG di Revithoussa, adesso tornati a un livello normalizzato in linea con il periodo precedente al conflitto russo-ucraino; ii) minori prenotazioni di capacità ed assenza di aggiustamenti positivi (rilascio di accantonamenti regolatori *one-off*) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente per l'austriaca GCA. Questi effetti sono stati in parte assorbiti da i) un maggiore contributo di EMG dovuto principalmente alla rilevazione di proventi *one-off* relativi ad esercizi



precedenti, e ii) da maggiori ricavi dell'austriaca TAG a seguito della vendita di capacità con prodotti short-term più remunerativi.

### **Utile netto *adjusted***

L'utile netto *adjusted* di Gruppo dei primi nove mesi del 2024 ammonta a 996 milioni di euro, in aumento di 54 milioni di euro (+5,7%) rispetto allo stesso periodo del 2023. Il risultato è stato trainato dalla crescita dell'EBIT e parzialmente assorbito dall'aumento degli oneri finanziari netti, dal minor contributo delle partecipate internazionali e dalle maggiori imposte sul reddito a fronte dell'incremento dell'utile prima delle imposte, insieme all'abrogazione del beneficio fiscale ACE (a partire dal 2024).

### **Cash Flow**

Il flusso di cassa dell'attività operativa (+1.249 milioni di euro), impattato dall'assorbimento di cassa (-419 milioni di euro) derivante principalmente dalle dinamiche del capitale circolante legate all'attività di bilanciamento, ha consentito di finanziare parte degli investimenti netti del periodo (1.850 milioni di euro, inclusa la variazione dei debiti per investimento), generando un flusso di cassa negativo di 601 milioni di euro. L'indebitamento finanziario netto, comprensivo del flusso di cassa derivante dal pagamento agli azionisti del dividendo 2023 (-938 milioni di euro) e delle variazioni non monetarie (-76 milioni di euro), in parte assorbiti dal flusso di cassa generato dall'emissione del primo strumento ibrido subordinato perpetuo (+989 milioni di euro), ha registrato un aumento di 664 milioni di euro rispetto a dicembre 2023, attestandosi ora a 15.934 milioni di euro.

### **Finanza sostenibile**

Al 30 settembre 2024 la finanza sostenibile è pari all'84% del funding complessivo che fattorizza tra gli altri strumenti, il finanziamento ottenuto da BEI di complessivi 100 milioni di euro a sostegno di interventi di efficientamento energetico sottoscritto nel mese di giugno, nonché la nuova linea di credito *Sustainability-linked*, per un importo totale di 1 miliardo di euro, conforme al nuovo *Sustainable Finance Framework* di Gruppo, sottoscritta nel mese di maggio. Oltre il 50% dei finanziamenti sostenibili sono legati ad indicatori di riduzione delle emissioni, a ulteriore conferma del più ampio impegno di Snam nella Roadmap verso il Net Zero.

### **Acconto sul dividendo**

Sulla base dei risultati dei primi nove mesi e delle previsioni di chiusura dell'intero esercizio, il Consiglio di Amministrazione di Snam ha deliberato la distribuzione agli azionisti di un acconto sul dividendo 2024, pari a 0,1162 euro per azione, in crescita del 3% rispetto al 2023. Il pagamento del dividendo avverrà il 22 gennaio 2025 (record date il 21 gennaio 2025).

### **Sostenibilità**

Il 17 ottobre 2024, Snam ha pubblicato il suo primo Transition Plan, approvato dal Consiglio di Amministrazione, che delinea gli obiettivi, le azioni e le risorse messe a disposizione dell'azienda per sostenere gli obiettivi di transizione energetica e contribuire alla decarbonizzazione del Paese.

Il documento si basa su scenari energetici a lungo termine che rappresentano l'evoluzione più aggiornata della domanda energetica italiana, in coerenza con i) gli scenari sviluppati con l'operatore di trasporto elettrico italiano (Terna), ii) il PNIEC (Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima) e iii) gli scenari europei di settore, come quelli elaborati dalla Rete Europea degli Operatori dei Sistemi di Trasmissione



(ENTSOs). La valutazione dei rischi su tutti gli scenari corrobora la solidità del modello di business multi-molecola di Snam.

La roadmap di Snam verso il Net Zero si basa su due pilastri principali: (i) la riduzione delle emissioni e (ii) la minimizzazione dell'impatto sulla biodiversità. Nell'ambito della sua strategia climatica, Snam è fortemente impegnata a raggiungere la neutralità carbonica entro il 2040 (per le emissioni c.d. scope 1 e 2) e il Net Zero per tutte le emissioni, incluso le scope 3, entro il 2050. Snam è inoltre impegnata nella decarbonizzazione del sistema energetico, facendo leva sul ruolo chiave nello sviluppo delle attività di transizione: biometano, idrogeno, cattura e stoccaggio del carbonio ed efficienza energetica.

Per quanto riguarda la biodiversità, Snam si impegna a raggiungere la Zero Net Conversion nel corso del 2024 e a generare un impatto ambientale positivo sulla natura entro il 2027, prevedendo il completo ripristino della vegetazione e del paesaggio ex ante, con policy definite sui principi di gestione del territorio, dell'acqua e dei rifiuti.

Si è svolta con successo la nuova edizione dell'iniziativa di volontariato "Insieme per gli altri", che dal 2019 consente alle persone Snam di donare parte del proprio tempo per aiutare le organizzazioni sociali e gli enti del Terzo Settore a combattere la povertà alimentare, in partnership con Fondazione Azione contro la Fame. L'edizione di quest'anno ha registrato la partecipazione di oltre 800 persone, tra dipendenti Snam, fornitori e colleghi in pensione, che hanno donato 3.000 ore, aiutando 46 associazioni in 17 località italiane.

### **Evoluzione prevedibile della gestione**

Le stime più recenti sull'evoluzione della domanda di gas naturale in Italia per l'anno in corso prevedono una lieve flessione rispetto al 2023, determinata principalmente dal calo della produzione termoelettrica a gas per effetto dell'aumento della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, specialmente del settore idroelettrico.

I risultati economici dell'esercizio in corso beneficiano tuttavia dell'incremento dei ricavi connessi alla crescita della RAB, grazie agli investimenti realizzati, all'aggiornamento del WACC e all'introduzione del nuovo modello regolatorio ROSS (Regolazione per Obiettivi di Spesa e di Servizio) per il trasporto.

Nel corso del periodo sono state realizzate le seguenti azioni:

- sottoscrizione (il 25 luglio 2024) di un accordo vincolante per l'acquisizione del 100% di Edison Stoccaggio, per un controvalore di circa 560 milioni di euro;
- incremento della partecipazione in Adriatic LNG, terminale di rigassificazione operativo nelle acque antistanti Porto Viro (Rovigo), dall'attuale 7,3% al 30%, il cui closing è atteso all'inizio di dicembre a seguito dell'ottenimento, tra le altre cose, della *clearance* antitrust da parte della Commissione Europea (DG Competition). La partecipazione del 30% in Adriatic LNG, anche grazie al ruolo operativo che verrà ricoperto nella Società, assume una significativa importanza all'interno del portafoglio di attività LNG gestite da Snam, proiettandola ad essere il terzo operatore per capacità di rigassificazione a livello continentale.

Queste operazioni sono in linea con l'obiettivo di Snam di garantire un sistema energetico sicuro, diversificato e sostenibile per il Paese.



A ottobre la Banca Centrale Europea ha ridotto ulteriormente i tassi di riferimento, per un totale di 75 punti base dal giugno di quest'anno. Il contesto globale e la traiettoria di riduzione dei tassi continuano tuttavia a essere incerti e nel corso del 2024 i tassi di interesse elevati continueranno ad avere un impatto negativo, aumentando gli oneri finanziari netti. Le principali leve di ottimizzazione della struttura finanziaria riguardano una sempre maggiore diversificazione delle fonti e degli strumenti di finanziamento, nonché dalla gestione dinamica del capitale circolante e dei flussi di tesoreria. Allo stesso tempo, Snam intende mantenere un'adeguata flessibilità rispetto alle metriche di rating e una solida struttura finanziaria. Questo è stato confermato dalla recente emissione di uno strumento ibrido per un valore di 1 miliardo di euro.

Con riferimento alla situazione in Medio Oriente, il conflitto non comporta, al momento, impatti diretti sugli asset Snam né sulla pipeline che collega Israele ed Egitto (EMG), che sta operando regolarmente. Un'eventuale escalation di attacchi marittimi o un'estensione geografica del conflitto che possa causare, ad esempio, una prolungata interruzione del trasporto marittimo (ad esempio di navi di GNL) nell'anno in corso, potrebbe dar luogo a tensioni a livello internazionale, con il conseguente impatto sui prezzi dei beni energetici per i quali l'Italia, e in generale l'Europa, sono fortemente dipendenti dalle importazioni estere. Queste turbolenze potrebbero non solo influenzare negativamente l'economia mondiale, aumentando i costi di produzione e impattando ulteriormente la stabilità economica e la crescita nazionale ed europea, ma potrebbero anche comportare ulteriori complessità nella gestione delle fonti di approvvigionamento energetico. Snam continuerà a monitorare l'evoluzione della situazione nell'area mediorientale, comprese le possibili conseguenze e gli effetti sul Gruppo.

Per quanto riguarda la sostenibilità, Snam continua a monitorare la performance attraverso i KPIs della *Sustainability Scorecard*. L'insieme dei KPIs evidenzia un buon avanzamento rispetto ai target di fine anno. In particolare, si prevede che la riduzione prevista delle emissioni Scope 1 e 2 attese per il 2024 risultano in calo di oltre il 20% rispetto alla baseline 2022, in ulteriore miglioramento rispetto alla riduzione del 10% registrata nel 2023.

Confermati gli obiettivi finanziari per il 2024, già rafforzati in occasione del primo rapporto trimestrale, come segue:

- investimenti pari a 3,0 miliardi di euro (di cui 2,8 miliardi di euro in ambito infrastruttura gas e 0,2 miliardi di euro in ambito transizione energetica);
- una RAB tariffaria pari a 23,8 miliardi di euro;
- un livello di EBITDA *adjusted* maggiore di 2,75 miliardi di euro;
- un livello di utile netto *adjusted* pari a circa 1,23 miliardi di euro;

È stato infine aggiornato l'obiettivo per il debito netto a 16,5 miliardi di euro (rispetto al precedente di 17,5 miliardi di euro) derivante della recente emissione ibrida (1 miliardo di euro).

\*\*\*



*Alle ore 11:00 CET di oggi, 7 novembre 2024, si terrà una conference call per illustrare ad analisti finanziari e investitori i risultati consolidati dei primi nove mesi 2024. Sarà possibile seguire l'evento in conference call e il materiale di supporto sarà reso disponibile su [www.snam.it](http://www.snam.it) nella sezione Investor Relations, in concomitanza con l'avvio della conference call stessa. Nella stessa sezione sarà inoltre possibile seguire la presentazione tramite video webcasting.*



## Principali dati operativi

		Primi nove mesi		Var.ass.	Var.%
		2023	2024		
<b>Gas Naturale immesso nella Rete Nazionale Gasdotti (a) (b)</b>	(miliardi di m <sup>3</sup> )	49,03	<b>46,33</b>	(2,70)	(5,5)
<b>Domanda gas (a)</b>	(miliardi di m <sup>3</sup> )	44,36	<b>43,18</b>	(1,18)	(2,7)
<b>Rigassificazione di GNL (a)</b>	(miliardi di m <sup>3</sup> )	2,37	<b>3,42</b>	1,05	44,3
<b>Capacità di stoccaggio complessiva (a) (c)</b>	(miliardi di m <sup>3</sup> )	16,66	<b>16,88</b>	0,22	1,3
<b>Gas naturale movimentato in stoccaggio (a) (b)</b>	(miliardi di m <sup>3</sup> )	9,91	<b>10,36</b>	0,45	4,5
<b>Impianti di biometano/biogas in esercizio</b>	(numero)	35	<b>35</b>		
<b>Backlog (d)</b>	(milioni di €)	1.085	<b>1.215</b>	130	12,0
<b>Dipendenti in servizio a fine periodo (e)</b>	(numero)	3.741	<b>3.847</b>	106	2,8

- (a) Con riferimento ai primi nove mesi del 2024, i volumi di gas sono espressi in Standard metri cubi (Smc) con Potere Calorifico Superiore (PCS) medio pari a circa 38,1 MJ/Smc (10,573 Kwh/Smc) per l'attività di trasporto e rigassificazione e 39,3 MJ/Smc (10,919 Kwh/Smc) per l'attività di stoccaggio di gas naturale per l'anno termico 2024-2025.
- (b) Il dato relativo ai primi nove mesi del 2024 è aggiornato alla data del 10 ottobre 2024. Il corrispondente valore del 2023 è stato aggiornato in via definitiva.
- (c) Di cui 4,48 miliardi di metri cubi relativi a gas strategico e 12,40 miliardi di metri cubi relativi a capacità disponibile per i servizi di modulazione, minerario e bilanciamento (cd. working gas). La capacità disponibile al 30 settembre 2024 è quella dichiarata all'Autorità per l'Energia Elettrica, il Gas e il Sistema Idrico all'inizio dell'anno termico 2024-2025. In esito ai processi di conferimento dei servizi di stoccaggio offerti per l'anno termico 2024-2025, la capacità disponibile è stata interamente conferita.
- (d) Indica il valore di ricavi di competenza di esercizi successivi al 2024, associati a contratti aggiudicati e stipulati al 30 settembre 2024.
- (e) Società consolidate integralmente.

### Gas naturale immesso nella rete nazionale di trasporto

Nei primi nove mesi del 2024 sono stati immessi nella rete nazionale di trasporto 46,33 miliardi di metri cubi, in riduzione di 2,70 miliardi di metri cubi (-5,5%) rispetto ai primi nove mesi del 2023, a seguito della minore domanda e del significativo calo delle esportazioni.

La domanda di gas nei primi nove mesi del 2024, pari a 43,18 miliardi di metri cubi, registra una riduzione rispetto al corrispondente periodo del 2023 (-1,18 miliardi di metri cubi; -2,7%), attribuibile alla contrazione dei consumi: (i) nel settore termoelettrico (-0,97 miliardi di metri cubi; -5,0%) a seguito della maggiore produzione idroelettrica per le forti precipitazioni nel periodo e dell'aumento della produzione da fonti rinnovabili; (ii) nel settore residenziale e terziario (-0,25 miliardi di metri cubi; -1,6%), dovuta essenzialmente alle temperature complessivamente più miti rispetto ai primi nove mesi del 2023, in particolare nei mesi invernali. I consumi del settore industriale risultano sostanzialmente in linea con il corrispondente periodo dell'anno precedente (+0,08 miliardi di metri cubi; +1,0%).

Escludendo l'impatto climatico, la domanda di gas è risultata pari a 44,70 miliardi di metri cubi, registrando una lieve riduzione di 0,16 miliardi di metri cubi (-0,4%) rispetto al corrispondente valore dei primi nove mesi del 2023 (44,86 miliardi di metri cubi), a fronte della fine delle azioni di contenimento della domanda gas che hanno impattato i primi mesi del 2023 e di una dinamica dei prezzi al consumo più favorevole.

### Rigassificazione di Gas Naturale Liquefatto (GNL)



Nei primi nove mesi del 2024 sono stati rigassificati 3,42 miliardi di metri cubi di gas (rispetto ai 2,37 miliardi di metri cubi dei primi nove mesi del 2023) e sono state effettuate 50 scariche da navi metaniere (55 scariche nei primi nove mesi del 2023). L'incremento dei volumi rigassificati è attribuibile principalmente all'entrata in esercizio dell'impianto FSRU di Piombino, operativo da luglio 2023, che nei primi nove mesi del 2024 ha rigassificato complessivamente 2,45 miliardi di metri cubi, effettuando 27 scariche da navi metaniere (3,57 miliardi di metri cubi e 39 scariche dall'avvio dell'operatività del terminale). Tale effetto è stato parzialmente compensato dalla riduzione dei volumi rigassificati presso il terminale GNL di Panigaglia (La Spezia), ovvero 0,97 miliardi nei primi nove mesi del 2024 a fronte di 2,27 miliardi nel medesimo periodo del 2023, risentendo degli effetti del conflitto russo-ucraino sul mercato del gas.

### **Stoccaggio di gas naturale**

Al 30 settembre 2024, la capacità totale di stoccaggio, incluso lo stoccaggio strategico, risulta pari a 16,88 miliardi di metri cubi (in aumento di 0,22 miliardi rispetto al 30 settembre 2023), di cui 4,48 miliardi di metri cubi relativi allo stoccaggio strategico (invariata rispetto all'anno termico 2023-2024), e 12,40 miliardi di metri cubi relativi alla capacità disponibile. Al 30 settembre 2024, la capacità disponibile per l'anno termico 2024-2025 risulta conferita al 100% (interamente conferita anche per l'anno termico 2023-2024).

Al termine della campagna di erogazione (31 marzo 2024), i volumi di riempimento degli stoccaggi ammontavano a circa il 60% della capacità massima. Con l'inizio della successiva campagna di iniezione, al 30 settembre 2024 i livelli di stoccaggio hanno raggiunto il 96% circa, mantenendosi in linea con quelli registrati alla stessa data nel 2023.

### **Transizione energetica**

Al 30 settembre 2024, sono in esercizio 35 impianti di biometano/biogas, in linea rispetto allo stesso periodo 2023, con una potenza installata di 40 MW (in riduzione di 4 MW rispetto al medesimo periodo dell'anno precedente). La variazione è attribuibile principalmente all'uscita dal perimetro del Gruppo di 4 impianti di biogas e biometano agricolo a seguito della cessione di Iniziative Biometano S.p.A., per una potenza installata in esercizio pari a 8 MW, in parte assorbita dall'ingresso in portafoglio di 5 nuovi impianti agricoli, per un totale di 5 MW di potenza installata.

Con riferimento all'efficienza energetica, il backlog al 30 settembre 2024 registra un valore complessivo pari a 1.215 milioni di euro, di cui oltre il 95% relativo a contratti di EnPC (Energy Performance Contract).

Il 14 ottobre 2024 Snam ha firmato con Sonatrach (Algeria), Sonelgaz (Algeria), VNG (Germania), SeaCorridor (Italia) e Verbund Green Hydrogen (Austria) un Memorandum of Understanding per la realizzazione congiunta degli studi necessari lungo tutta la catena del valore dell'idrogeno al fine di valutare la fattibilità e la redditività di un progetto integrato per la produzione di idrogeno verde in Algeria, facendo leva sul SouthH2Corridor per avere accesso al mercato europeo dell'idrogeno. Allo stesso tempo, anche il Governo tunisino ha annunciato la firma di sei memorandum of understanding per la produzione di idrogeno verde in Tunisia che fanno riferimento al SouthH2 Corridor come piattaforma di accesso al medesimo mercato.

\*\*\*



*Il presente comunicato stampa sui risultati consolidati dei primi nove mesi del 2024, non sottoposti a revisione contabile, è redatto su base volontaria secondo le modalità di cui all'art. 82-ter "Informazioni finanziarie periodiche aggiuntive" del Regolamento emittenti Consob n. 11971 del 14 marzo 1999 e successive modifiche e integrazioni, in continuità con l'informativa trimestrale fornita da Snam in passato e coerentemente con i contenuti minimi e le tempistiche previste dal Calendario finanziario di Gruppo.*

*Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Luca Passa, dichiara ai sensi del comma 2 art. 154 bis del TUF che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.*

**Disclaimer**

*Questo comunicato contiene dichiarazioni previsionali ("forward-looking statements"), in particolare relative a: evoluzione della domanda di gas naturale, piani di investimento e performance gestionali future. I forward-looking statements hanno per loro natura una componente di rischio e di incertezza perché dipendono dal verificarsi di eventi e sviluppi futuri. I risultati effettivi potranno pertanto differire rispetto a quelli annunciati in relazione a diversi fattori, tra cui: l'evoluzione prevedibile della domanda, dell'offerta e dei prezzi del gas naturale, le condizioni macroeconomiche generali, l'impatto delle regolamentazioni in campo energetico e in materia ambientale, il successo nello sviluppo e nell'applicazione di nuove tecnologie, cambiamenti nelle aspettative degli stakeholder e altri cambiamenti nelle condizioni di business.*



## CONTO ECONOMICO

(milioni di €)	Primi nove mesi 2023			Primi nove mesi 2024			2024 adjusted vs 2023 adjusted	
	Reported	Special Item	Adjusted (b)	Reported	Special Item	Adjusted (b)	Var.	Var.
							ass.	%
<b>Ricavi business infrastrutture gas (a)</b>	<b>2.127</b>		<b>2.127</b>	<b>2.430</b>		<b>2.430</b>	<b>303</b>	<b>14,2</b>
<b>Ricavi regolati (a)</b>	<b>2.071</b>		<b>2.071</b>	<b>2.398</b>		<b>2.398</b>	<b>327</b>	<b>15,8</b>
- Trasporto (a)	1.592		1.592	1.828		1.828	236	14,8
- Stoccaggio	422		422	445		445	23	5,5
- Rigassificazione	57		57	125		125	68	
<b>Ricavi non regolati</b>	<b>56</b>		<b>56</b>	<b>32</b>		<b>32</b>	<b>(24)</b>	<b>(42,9)</b>
<b>Ricavi business della Transizione energetica</b>	<b>736</b>		<b>736</b>	<b>221</b>		<b>221</b>	<b>(515)</b>	<b>(70,0)</b>
<b>RICAVI TOTALI (a)</b>	<b>2.863</b>		<b>2.863</b>	<b>2.651</b>		<b>2.651</b>	<b>(212)</b>	<b>(7,4)</b>
<b>Costi operativi business delle Infrastrutture gas (a)</b>	<b>(340)</b>	<b>8</b>	<b>(332)</b>	<b>(335)</b>		<b>(335)</b>	<b>(3)</b>	<b>0,9</b>
Costi fissi	(221)		(221)	(258)		(258)	(37)	16,7
Costi variabili (a)	(63)		(63)	(39)		(39)	24	(37,6)
Altri costi (a)	(56)	8	(48)	(38)		(38)	10	(21,5)
<b>Costi operativi business della Transizione energetica</b>	<b>(669)</b>		<b>(669)</b>	<b>(256)</b>	<b>29</b>	<b>(227)</b>	<b>442</b>	<b>(66,1)</b>
<b>COSTI OPERATIVI TOTALI (a)</b>	<b>(1.009)</b>	<b>8</b>	<b>(1.001)</b>	<b>(591)</b>	<b>29</b>	<b>(562)</b>	<b>439</b>	<b>(43,9)</b>
<b>Margine operativo lordo (EBITDA)</b>	<b>1.854</b>	<b>8</b>	<b>1.862</b>	<b>2.060</b>	<b>29</b>	<b>2.089</b>	<b>227</b>	<b>12,2</b>
Ammortamenti e svalutazioni	(693)	2	(691)	(749)		(749)	(58)	8,4
<b>Utile operativo</b>	<b>1.161</b>	<b>10</b>	<b>1.171</b>	<b>1.311</b>	<b>29</b>	<b>1.340</b>	<b>169</b>	<b>14,4</b>
Oneri finanziari netti	(155)		(155)	(230)		(230)	(75)	48,4
Proventi (oneri) netti su partecipazioni	362	(114)	248	209	24	233	(15)	(6,0)
<b>Utile prima delle imposte</b>	<b>1.368</b>	<b>(104)</b>	<b>1.264</b>	<b>1.290</b>	<b>53</b>	<b>1.343</b>	<b>79</b>	<b>6,3</b>
Imposte sul reddito	(307)	(1)	(308)	(341)	(9)	(350)	(42)	13,6
<b>Utile netto</b>	<b>1.061</b>	<b>(105)</b>	<b>956</b>	<b>949</b>	<b>44</b>	<b>993</b>	<b>37</b>	<b>3,9</b>
- Di competenza azionisti Snam	1.047	(105)	942	952	44	996	54	5,7
- Interessenze di terzi	14		14	(3)		(3)	(17)	

(a) Al fine di fornire una rappresentazione omogenea dei ricavi e dei costi tra i due periodi posti a confronto, i ricavi a copertura dei costi di approvvigionamento del gas necessario al funzionamento della rete di trasporto (autoconsumi, perdite di rete e Gas Non Contabilizzato – GNC) dei primi nove mesi del 2023 (282 milioni di euro) sono stati riclassificati a riduzione dei relativi costi.

(b) I valori escludono gli special item.



## Riconduzione sintetica dell'utile netto adjusted

(milioni di €)	Primi nove mesi			
	2023	2024	Var. ass.	Var. %
<b>Margine operativo lordo (EBITDA)</b>	<b>1.854</b>	<b>2.060</b>	<b>206</b>	<b>11,1</b>
<i>Esclusione special item:</i>	8	29	21	
- Oneri da sottoscrizione di accordi transattivi		29	29	
- Minusvalenza da radiazione di asset in corso	8		(8)	(100,0)
<b>Margine operativo lordo adjusted (EBITDA adjusted)</b>	<b>1.862</b>	<b>2.089</b>	<b>227</b>	<b>12,2</b>
<b>Utile operativo (EBIT)</b>	<b>1.161</b>	<b>1.311</b>	<b>150</b>	<b>12,9</b>
<i>Esclusione special item:</i>	10	29	19	
- <i>Special item dell'EBITDA</i>	8	29	21	
- Svalutazione attività non correnti	2		(2)	(100,0)
<b>Utile operativo adjusted (EBIT adjusted)</b>	<b>1.171</b>	<b>1.340</b>	<b>169</b>	<b>14,4</b>
<b>Utile netto</b>	<b>1.061</b>	<b>949</b>	<b>(112)</b>	<b>(10,6)</b>
<i>Esclusione special item:</i>	(105)	44	149	
- Special item dell'utile operativo	10	29	19	
- Oneri (Proventi) da partecipazioni valutate al patrimonio netto	(38)	24	62	
- Plusvalenza vendita azioni Industrie De Nora	(76)		76	(100,0)
- Fiscalità associata agli special item	(1)	(9)	(8)	
<b>Utile netto adjusted</b>	<b>956</b>	<b>993</b>	<b>37</b>	<b>3,9</b>
Interessenze di terzi	14	(3)	(17)	
<b>Utile netto adjusted di Gruppo</b>	<b>942</b>	<b>996</b>	<b>54</b>	<b>5,7</b>

## Situazione patrimoniale-finanziaria riclassificata

(milioni di €)	31.12.2023	30.09.2024	Var.ass.
<b>Capitale immobilizzato</b>	<b>23.002</b>	<b>24.047</b>	<b>1.045</b>
Immobili, impianti e macchinari	18.941	19.866	925
- di cui Diritti di utilizzo di beni in leasing	44	56	12
Rimanenze non correnti - Scorte d'obbligo	363	363	
Attività immateriali e avviamento	1.449	1.504	55
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	3.019	2.970	(49)
Altre attività finanziarie	163	165	2
Debiti netti relativi all'attività di investimento	(933)	(821)	112
<b>Capitale circolante netto</b>	<b>(24)</b>	<b>957</b>	<b>981</b>
<b>Passività per benefici ai dipendenti</b>	<b>(28)</b>	<b>(30)</b>	<b>(2)</b>
<b>CAPITALE INVESTITO NETTO</b>	<b>22.950</b>	<b>24.974</b>	<b>2.024</b>
<b>Patrimonio netto</b>	<b>7.680</b>	<b>9.040</b>	<b>1.360</b>
- Patrimonio netto di competenza azionisti Snam	7.635	8.996	1.361
- Interessenze di terzi	45	44	(1)
<b>Indebitamento finanziario netto</b>	<b>15.270</b>	<b>15.934</b>	<b>664</b>
- di cui Debiti finanziari per beni in leasing	43	53	10
<b>COPERTURE</b>	<b>22.950</b>	<b>24.974</b>	<b>2.024</b>



## RENDICONTO FINANZIARIO RICLASSIFICATO

(milioni di €)	Primi nove mesi	
	2023	2024
<b>Utile netto</b>	<b>1.061</b>	<b>949</b>
<i>A rettifica:</i>		
- Ammortamenti ed altri componenti non monetari	334	538
- Minusvalenze (plusvalenze) nette su cessioni e radiazioni di attività	3	10
- Dividendi, interessi e imposte sul reddito	411	487
Variazione del capitale circolante netto	(1.770)	(660)
Dividendi, interessi e imposte sul reddito incassati (pagati)	(30)	(75)
<b>Flussi finanziari dell'attività operativa</b>	<b>9</b>	<b>1.249</b>
Investimenti tecnici	(1.169)	(1.756)
Disinvestimenti tecnici	1	2
Imprese consolidate e rami d'azienda, al netto della liquidità acquisita/ceduta	(11)	4
Partecipazioni	(235)	(1)
Altre attività finanziarie e crediti finanziari a lungo termine	21	(3)
Altre variazioni relative all'attività di investimento	(46)	(96)
<b>Free cash flow</b>	<b>(1.430)</b>	<b>(601)</b>
Rimborsi di debiti finanziari per beni in leasing	(8)	(11)
Variazione dei debiti finanziari a breve e a lungo termine	1.464	1.501
Variazione dei crediti finanziari a breve termine	(24)	(352)
Flusso di cassa del capitale proprio	(933)	(939)
Flusso di cassa netto da obbligazioni ibride perpetue	0	989
<b>Flusso di cassa netto dell'esercizio</b>	<b>(931)</b>	<b>587</b>

## VARIAZIONE INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO

(milioni di €)	2023	2024
<b>Free cash flow</b>	<b>(1.430)</b>	<b>(601)</b>
Flusso di cassa del capitale proprio	(933)	(939)
Flusso di cassa netto da obbligazioni ibride perpetue		989
Variazione dei debiti finanziari per beni in leasing	(15)	(21)
Debito commerciali ed altri debiti a lungo termine	0	(16)
Debiti e crediti finanziari da società entrate nell'area di consolidamento	(7)	
Altre variazioni	(28)	(76)
<b>Variazione indebitamento finanziario netto</b>	<b>(2.413)</b>	<b>(664)</b>



## Nota metodologica

Le informazioni economiche, patrimoniali e finanziarie sono state redatte conformemente ai criteri di valutazione e misurazione stabiliti dagli International Financial Reporting Standard (IFRS) emanati dall'International Accounting Standards Board (IASB) e adottati dalla Commissione Europea secondo la procedura di cui all'art. 6 del Regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002. I criteri di rilevazione e valutazione adottati nella preparazione dei risultati dei primi nove mesi del 2024 sono invariati rispetto a quelli adottati per la redazione della Relazione finanziaria annuale 2023 e della Relazione finanziaria semestrale 2024, per la cui descrizione si fa rinvio.

Le variazioni dell'area di consolidamento del Gruppo Snam al 30 settembre 2024, rispetto a quella in essere al 31 dicembre 2023, hanno riguardato l'uscita di: n. 11 società operanti nel business del Biometano - Agri e di n. 7 società operanti nel business del Biometano - Waste, a seguito di fusione per incorporazione, e n. 1 società operante nel business del Biometano - Waste a seguito di cessione.

Le variazioni dell'area di consolidamento del Gruppo Snam al 30 settembre 2024, rispetto a quella in essere al 30 settembre 2023, hanno inoltre riguardato: (i) l'acquisizione da parte della controllata Bioenergys Agri S.r.l. del 100% del capitale di n. 4 società attive nella produzione di energia elettrica tramite l'utilizzo di scarti agricoli e biomasse, di cui n. 2 società nell'ambito dell'operazione di cessione di Iniziative Biometano S.p.A.; (ii) l'acquisizione da parte della controllata Bioenergys Ambiente S.r.l. del 100% del capitale di n. 2 società proprietarie di impianti per la produzione di biometano da FORSU; (iii) l'acquisizione da parte di Snam FSRU Italia S.r.l. di FSRU I Limited, società che detiene la proprietà dell'unità di stoccaggio e rigassificazione galleggiante (FSRU – Floating, Storage and Regasification Unit) "BW Singapore"; (iv) la cessione di Iniziative Biometano S.p.A., società partecipata al 51% da Snam attraverso la società controllata al 100% Bioenergys S.r.l., oltre che di 4 società controllate dalla stessa Iniziative Biometano S.p.A..

## Non-GAAP measures

Snam presenta nell'ambito della relazione sulla gestione, in aggiunta alle grandezze finanziarie previste dagli IFRS, alcune grandezze derivate da queste ultime, ancorché non previste dagli IFRS né da altri standard setter (Non-GAAP measures).

Il management di Snam ritiene che tali misure facilitino l'analisi dell'andamento di Gruppo e dei settori di attività, assicurando una migliore comparabilità dei risultati nel tempo.

L'informativa finanziaria Non-GAAP deve essere considerata come complementare e non sostituisce l'informativa redatta secondo gli IFRS.

In accordo con la Comunicazione Consob DEM/6064293 del 28 luglio 2006 e successive modifiche e integrazioni (come da ultimo modificata in data 5 maggio 2021, in recepimento delle nuove raccomandazioni ESMA 32-232-1138 del 4 marzo 2021), nei successivi paragrafi sono fornite indicazioni relative alla composizione dei principali indicatori alternativi di performance utilizzati nel presente documento, non direttamente desumibili da riclassificazioni o somme algebriche di indicatori convenzionali<sup>4</sup> conformi ai principi contabili internazionali.

### ***Margine operativo lordo, utile operativo e utile netto adjusted***

Il margine operativo lordo, l'utile operativo e l'utile netto adjusted sono ottenuti escludendo dall'utile operativo e dall'utile netto reported (da schema legale di Conto economico) gli special item, rispettivamente al lordo e al netto della relativa fiscalità. Le componenti reddituali classificate tra gli special item dei primi nove mesi del 2024 si riferiscono: (i) agli oneri netti afferenti il business del Biometano - Waste (37 milioni di euro, 28 milioni di euro al netto della relativa fiscalità) derivanti principalmente dalla sottoscrizione di accordi transattivi, modificativi di precedenti accordi quadro per nuovi investimenti e acquisto di partecipazioni; (ii) alla stima degli oneri rilevati dalle partecipate austriache TAG e GCA, connessi alla restituzione dei maggiori ricavi ottenuti a fronte del premio al rischio di competenza del periodo 2013-2024, da attuarsi mediante riduzione delle allowed revenues su un arco temporale di 15 anni a partire dal 2025 (33 milioni di euro); (iii) ai proventi per indennizzi assicurativi, a fronte di interventi di manutenzione straordinaria sull'impianto, rilevati dalla partecipata OLT (11 milioni di euro); (iv) ai proventi

<sup>4</sup> Sono indicatori convenzionali tutti i dati compresi nei bilanci certificati redatti conformemente agli IFRS o all'interno dello stato patrimoniale, del conto economico, del prospetto di variazione del patrimonio netto e del rendiconto finanziario o nelle note di commento.



derivanti dalla normalizzazione dei tassi di interesse utilizzati per l'attualizzazione delle tariffe contrattuali della partecipata ADNOC (6 milioni di euro).

***Special item***

Le componenti reddituali sono classificate negli special items, se significative, quando: (i) derivano da eventi o da operazioni il cui accadimento risulta non ricorrente ovvero da quelle operazioni o fatti che non si ripetono frequentemente nel consueto svolgimento delle attività; (ii) derivano da eventi o da operazioni non rappresentativi della normale attività del business.

L'effetto fiscale correlato alle componenti escluse dal calcolo dell'utile netto *adjusted* è determinato sulla base della natura di ciascun componente di reddito oggetto di esclusione.

Le componenti reddituali derivanti da operazioni non ricorrenti ai sensi della Delibera Consob n. 15519 del 27 luglio 2006, se presenti, sono evidenziate distintamente anche nell'informativa finanziaria IFRS.

***Indebitamento finanziario netto***

Snam calcola l'indebitamento finanziario netto come somma dei debiti finanziari a breve e a lungo termine, inclusi i debiti finanziari per contratti di leasing ex IFRS 16, al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti e delle attività finanziarie correnti, quali ad esempio titoli posseduti per negoziazione, che non sono disponibilità liquide e mezzi equivalenti a disponibilità liquide o strumenti derivati utilizzati con finalità di copertura.