



# Global Gas & LNG Portfolio e Power





## PRINCIPALI INDICATORI DI PERFORMANCE

		2024	2023	2022
TRIR (Indice di frequenza infortuni totali registrabili) <sup>(a)</sup>	(infortuni totali registrabili/ore lavorate) x 1.000.000	<b>0,51</b>	0,00	0,28
di cui: dipendenti		<b>0,84</b>	0,00	0,70
contrattisti		<b>0,00</b>	0,00	0,00
Dipendenti in servizio a fine periodo	(numero)	<b>1.151</b>	1.130	1.317
di cui all'estero		<b>386</b>	390	588
Emissioni dirette di GHG (Scope 1) <sup>(a)</sup>	(milioni di tonnellate di CO <sub>2</sub> eq.)	<b>9,3</b>	9,4	10,6
<b>Global Gas &amp; LNG Portfolio</b>				
Vendite gas naturale <sup>(b)</sup>	(miliardi di metri cubi)	<b>50,88</b>	50,51	60,52
Italia		<b>24,40</b>	24,40	30,67
Resto d'Europa		<b>23,40</b>	23,84	27,41
di cui: Importatori in Italia		<b>1,26</b>	2,29	2,43
Mercati europei		<b>22,14</b>	21,55	24,98
Resto del mondo		<b>3,08</b>	2,27	2,44
Vendite di GNL <sup>(c)</sup>		<b>9,8</b>	9,6	9,4
<b>Power</b>				
Vendita di energia elettrica borsa/clienti liberi <sup>(b)</sup>	(terawattora)	<b>26,55</b>	27,30	30,86
Produzione termoelettrica		<b>20,16</b>	20,66	21,37

(a) Gli indicatori fanno riferimento ai dati 100% degli asset operati, consolidati e non, con riferimento ai criteri di operatorship espressi negli standard per la Rendicontazione di Sostenibilità. I dati 2022 e 2023 sono coerentemente esposti.

(b) Include vendite intercompany.

(c) Si riferiscono alle vendite di GNL delle società consolidate e collegate del settore GGP (già incluse nelle vendite gas mondo).

**€1,3 mld**

EBIT proforma adjusted

**50,88 mld mc**

vendite di gas naturale  
(+1% vs. 2023)

**9,8 mld mc**

vendite di GNL nel 2024  
(+2% vs. 2023)

Varata l'unità galleggiante  
di produzione di GNL

**Nguya FLNG**



## PERFORMANCE DELL'ANNO

- Indice di frequenza infortuni totali registrabili (TRIR) della forza lavoro (0,51) evidenzia un incremento rispetto al 2023, a seguito di un evento occorso presso il personale dipendente.
- Emissioni dirette di GHG (Scope 1) pari a 9,3 milioni di tonnellate di CO<sub>2</sub>eq. in linea con il periodo di confronto.
- Vendite di gas naturale di 50,88 miliardi di metri cubi sostanzialmente in linea rispetto al 2023 (+0,37 miliardi di metri cubi). Le vendite in Italia risultano invariate rispetto al 2023, nei mercati europei sono in crescita del 2,7%.
- Vendite di GNL di 9,8 miliardi di metri cubi sono in aumento del 2,1% rispetto al 2023, principalmente nei mercati extra europei.
- Vendite di energia elettrica borsa/clienti liberi di 26,55 TWh, in diminuzione del 2,7% per minori volumi commercializzati presso il mercato libero.

## DIVERSIFICAZIONE DEGLI APPROVVIGIONAMENTI DI GAS NATURALE

Nel corso del 2024, al fine di assicurare una maggiore flessibilità e diversificare ulteriormente le proprie forniture di GNL, Eni ha concluso una serie di importanti accordi, in particolare è stato sottoscritto:

- un contratto di noleggio della nave bunker GNL Avenir Aspiration con Avenir LNG Limited, che consentirà di rafforzare la presenza Eni nel mercato bunkering nel Mediterraneo, in linea con la strategia del Gruppo di commercializzare il crescente portafoglio di GNL e promuovere combustibili più sostenibili;
- un Memorandum di Cooperazione con Japan Organization for Metals and Energy Security, con l'obiettivo di promuovere il ruolo del gas e del GNL nel percorso di transizione energetica, prevedendo per Eni opportunità di fornitura di GNL al Giappone e supporto da parte delle istituzioni finanziarie giapponesi al progetto Coral North in Mozambico;
- un contratto di vendita in Thailandia al fine di sviluppare ulteriormente le vendite GNL in Asia.

Questi nuovi contratti contribuiscono alla creazione di un portafoglio di GNL che, facendo leva sull'approccio integrato di Eni nei Paesi in cui opera e in linea con la strategia di transizione energetica, ha l'obiettivo di aumentare progressivamente la quota di gas nella produzione upstream complessiva al 60% entro il 2030.

Infine, a testimonianza dei continui progressi nella valorizzazione delle risorse gas, Eni, nel mese di novembre, ha completato il varo dello scafo dell'unità galleggiante di produzione di gas naturale liquefatto Nguya FLNG. L'unità navale FLNG avrà una capacità di liquefazione di 2,4 milioni di tonnellate all'anno e si affiancherà all'attuale FLNG Tango, operativa da dicembre 2023 con una capacità di 0,6 milioni di tonnellate all'anno, portando la capacità totale di liquefazione del progetto Congo LNG a 3 milioni di tonnellate all'anno entro la fine del 2025.

## GLOBAL GAS & LNG PORTFOLIO

### GAS NATURALE

#### Approvvigionamenti

I volumi di gas naturale approvvigionati dalle società consolidate sono stati di 51,05 miliardi di metri cubi, in aumento di 1 miliardo di metri cubi, pari al 2% rispetto al 2023.

I volumi di gas approvvigionati all'estero (43,39 miliardi di metri cubi dalle società consolidate), importati in Italia o venduti sui mercati esteri, pari a circa l'85% del totale, sono diminuiti rispetto al 2023 (-0,95 miliardi di metri cubi; -2,1%) a causa principalmente dei minori volumi approvvigionati in Algeria (-1,36 miliardi di metri cubi), in Libia (-1,11 miliardi di metri cubi) e nel Regno Unito (-0,19 miliardi di metri cubi), parzialmente compensati dai maggiori acquisti effettuati in Norvegia (+0,39 miliardi di metri cubi), Indonesia (+0,30 miliardi di metri cubi) e nei Paesi Bassi (+0,24 miliardi di metri cubi). Gli approvvigionamenti in Italia (7,66 miliardi di metri cubi) registrano un aumento del 34,2% rispetto al periodo di confronto.

Nel 2024, i principali flussi approvvigionati di gas equity derivano principalmente dalle produzioni: (i) delle aree nel Mare del Nord britannico e norvegese (1,7 miliardi di metri cubi); (ii) dei giacimenti nazionali (1,7 miliardi di metri cubi); (iii) dell'Indonesia (1,4 miliardi di metri cubi); (iv) dei giacimenti libici (0,4 miliardi di metri cubi); (v) dei giacimenti in Congo (0,3 miliardi di metri cubi).

I volumi di gas equity sono stati di circa 5,5 miliardi di metri cubi e hanno coperto circa l'11% del totale delle disponibilità per la vendita.

#### Vendite

Il mercato europeo del gas ha registrato una domanda sostanzialmente stabile, con un incremento vs. il 2023 dello 0,5% e dello 0,6% in Italia e nell'Unione Europea, rispettivamente. Questo andamento è stato sostenuto dal recupero dei consumi gas nei settori industriale e civile, che hanno compensato la diminuzione della domanda nel settore elettrico, dovuta alla maggiore disponibilità di energia idroelettrica e solare.

Le vendite di gas naturale di 50,88 miliardi di metri cubi (inclusi gli autoconsumi e la quota Eni delle vendite delle società collegate valutate a equity) hanno registrato un incremento di 0,37 miliardi di metri cubi rispetto al 2023, pari allo 0,7% principalmente a seguito delle maggiori vendite nel resto del mondo.

Le vendite in Italia pari a 24,40 miliardi di metri cubi sono in linea rispetto all'esercizio 2023, a seguito dei maggiori volumi commercializzati nel settore grossisti e nel settore industriale, bilanciati dalla riduzione registrata nelle vendite all'hub. In diminuzione i ritiri degli importatori in Italia (1,26 miliardi di metri cubi; -1,03 miliardi di metri cubi rispetto al 2023) a seguito della ridotta disponibilità di gas libico.



## APPROVVIGIONAMENTI DI GAS NATURALE

(miliardi di metri cubi)	2024	2023	2022	Var. ass.	Var. %
<b>ITALIA</b>	<b>7,66</b>	<b>5,71</b>	<b>3,40</b>	<b>1,95</b>	<b>34,2</b>
Algeria (incluso il GNL)	10,70	12,06	11,86	(1,36)	(11,3)
Norvegia	6,88	6,49	6,75	0,39	6,0
Russia	6,19	6,16	17,20	0,03	0,5
Qatar (GNL)	2,91	2,91	2,56		
Indonesia (GNL)	1,86	1,56	1,36	0,30	19,2
Paesi Bassi	1,86	1,62	1,39	0,24	14,8
Libia	1,41	2,52	2,62	(1,11)	(44,0)
Regno Unito	1,23	1,42	1,91	(0,19)	(13,4)
Congo (GNL)	0,45			0,45	
Altri acquisti di gas naturale	6,80	5,89	8,11	0,91	15,4
Altri acquisti di GNL	3,10	3,71	3,43	(0,61)	(16,4)
<b>ESTERO</b>	<b>43,39</b>	<b>44,34</b>	<b>57,19</b>	<b>(0,95)</b>	<b>(2,1)</b>
<b>TOTALE APPROVVIGIONAMENTI DELLE SOCIETÀ CONSOLIDATE</b>	<b>51,05</b>	<b>50,05</b>	<b>60,59</b>	<b>1,00</b>	<b>2,0</b>
Prelievi (immissioni) da (a) stoccaggio	(0,09)	0,54	0,00	(0,63)	..
Perdite di rete, differenze di misura ed altre variazioni	(0,08)	(0,08)	(0,07)	0,00	0,0
<b>DISPONIBILITÀ PER LA VENDITA DELLE SOCIETÀ CONSOLIDATE</b>	<b>50,88</b>	<b>50,51</b>	<b>60,52</b>	<b>0,37</b>	<b>0,7</b>
<b>TOTALE DISPONIBILITÀ PER LA VENDITA</b>	<b>50,88</b>	<b>50,51</b>	<b>60,52</b>	<b>0,37</b>	<b>0,7</b>

## VENDITE DI GAS PER ENTITÀ

(miliardi di metri cubi)	2024	2023	2022	Var. ass.	Var. %
<b>Vendite delle società consolidate</b>	<b>50,88</b>	<b>50,51</b>	<b>60,52</b>	<b>0,37</b>	<b>0,7</b>
Italia (inclusi autoconsumi)	24,40	24,40	30,67		
Resto d'Europa	23,40	23,84	27,41	(0,44)	(1,8)
Extra Europa	3,08	2,27	2,44	0,81	35,7
<b>TOTALE VENDITE GAS</b>	<b>50,88</b>	<b>50,51</b>	<b>60,52</b>	<b>0,37</b>	<b>0,7</b>

Le vendite sui mercati europei di 23,40 miliardi di metri cubi sono in calo di 0,44 miliardi di metri cubi rispetto al 2023. La riduzione registrata presso gli importatori in Italia è stata compensata dagli aumenti delle vendite nei mercati della Germania, della Penisola Iberica e della Francia,

in parte bilanciati dalle minori vendite effettuate in Turchia. Le vendite nei mercati extra europei pari a 3,08 miliardi di metri cubi hanno registrato una crescita del 35,7% rispetto al 2023 (+0,81 miliardi di metri cubi) a seguito dei maggiori volumi commercializzati nei mercati asiatici.



## VENDITE DI GAS PER MERCATO

	(miliardi di metri cubi)	2024	2023	2022	Var. ass.	Var. %
<b>ITALIA</b>		<b>24,40</b>	<b>24,40</b>	<b>30,67</b>		
Grossisti		11,01	10,71	12,22	0,30	2,8
PSV e borsa		5,94	6,28	9,31	(0,34)	(5,4)
Industriali		1,56	1,50	2,89	0,06	4,0
Termoelettrici		0,51	0,52	0,83	(0,01)	(1,9)
Autoconsumi		5,38	5,39	5,42	(0,01)	(0,2)
<b>VENDITE INTERNAZIONALI</b>		<b>26,48</b>	<b>26,11</b>	<b>29,85</b>	<b>0,37</b>	<b>1,4</b>
<b>Resto d'Europa</b>		<b>23,40</b>	<b>23,84</b>	<b>27,41</b>	<b>(0,44)</b>	<b>(1,8)</b>
Importatori in Italia		1,26	2,29	2,43	(1,03)	(45,0)
Mercati europei:		22,14	21,55	24,98	0,59	2,7
<i>Penisola Iberica</i>		3,18	2,75	3,93	0,43	15,6
<i>Germania/Austria</i>		4,35	3,35	3,58	1,00	29,9
<i>Benelux</i>		3,63	3,75	4,24	(0,12)	(3,2)
<i>Regno Unito</i>		1,23	1,42	1,92	(0,19)	(13,4)
<i>Turchia</i>		6,10	6,90	7,62	(0,80)	(11,6)
<i>Francia</i>		3,58	3,31	3,62	0,27	8,2
<i>Altro</i>		0,07	0,07	0,07		
<b>Mercati extra europei</b>		<b>3,08</b>	<b>2,27</b>	<b>2,44</b>	<b>0,81</b>	<b>35,7</b>
<b>TOTALE VENDITE GAS</b>		<b>50,88</b>	<b>50,51</b>	<b>60,52</b>	<b>0,37</b>	<b>0,7</b>

## GNL

## VENDITE DI GNL

	(miliardi di metri cubi)	2024	2023	2022	Var. ass.	Var. %
Europa		6,7	7,3	7,0	(0,6)	(8,2)
Extra Europa		3,1	2,3	2,4	0,8	34,8
<b>TOTALE VENDITE GNL</b>		<b>9,8</b>	<b>9,6</b>	<b>9,4</b>	<b>0,2</b>	<b>2,1</b>

Le vendite di GNL (9,8 miliardi di metri cubi, incluse nelle vendite gas mondo) aumentano del 2,1% rispetto al 2023 e hanno riguardato principalmente il GNL proveniente dal Qatar, dalla Nigeria e dall'Indonesia e commercializzato in Europa e Asia.

## Trasporto internazionale

Eni, in qualità di shipper, dispone dei diritti di trasporto su di un sistema di gasdotti europei e nordafricani funzionale all'importazione e alla commercializzazione in Italia e in Europa del gas naturale proveniente dalle aree di produzione di Russia, Algeria, Mare del Nord, inclusi Paesi Bassi, Norvegia e Libia.

Eni partecipa, inoltre, al capitale di società che operano i gasdotti o ne gestiscono i diritti di trasporto.

I principali gasdotti attualmente partecipati o operati da Eni sono: (i) il gasdotto TTPC, per l'importazione di gas algerino dello sviluppo complessivo di 740 chilometri; (ii) il gasdotto TMPC, per l'importazione di gas algerino (775 chilometri); (iii) il gasdotto GreenStream, per l'importazione del gas libico composto da una linea di 516 chilometri; infine (iv) Eni partecipa al gasdotto sottomarino Blue Stream che collega la Russia alla Turchia attraverso il Mar Nero (774 chilometri).



## POWER

### Disponibilità di energia elettrica

Eni produce energia elettrica presso i siti di Brindisi, Ferrara Erbo-  
gnone, Ravenna, Mantova, Ferrara e Bolgiano. Al 31 dicembre 2024,  
la potenza installata in esercizio è di circa 5 gigawatt. Nel 2024, la  
produzione di energia elettrica è stata di 20,16 TWh, in calo di 0,50  
TWh rispetto al 2023. A completamento della produzione, Eni ha ac-  
quistato 6,39 TWh di energia elettrica (-0,25 TWh rispetto al 2023).

### Vendite di energia elettrica borsa/clienti liberi

Le vendite di energia elettrica borsa/clienti liberi di 26,55 TWh regi-  
strano una riduzione pari al 2,7%, a seguito dei minori volumi com-  
mercializzati presso il mercato libero in parte compensati dall'incres-  
mento dei volumi venduti verso borsa/terzi (+1 TWh).

		2024	2023	2022	Var. ass.	Var. %
Acquisti di gas naturale	(milioni di metri cubi)	4.078	4.144	4.218	(66)	(1,6)
Acquisti di altri combustibili	(migliaia di tep)	139	156	175	(17)	(10,9)
Produzione di energia elettrica	(terawattora)	20,16	20,66	21,37	(0,50)	(2,4)
Produzione di vapore	(migliaia di tonnellate)	6.761	6.981	6.900	(220)	(3,2)

### DISPONIBILITÀ DI ENERGIA ELETTRICA

	(terawattora)	2024	2023	2022	Var. ass.	Var. %
Produzione di energia elettrica		20,16	20,66	21,37	(0,50)	(2,4)
Acquisti di energia elettrica <sup>(a)</sup>		6,39	6,64	9,49	(0,25)	(3,8)
<b>Disponibilità</b>		<b>26,55</b>	<b>27,30</b>	<b>30,86</b>	<b>(0,75)</b>	<b>(2,7)</b>
<b>Vendita di energia elettrica borsa/clienti liberi<sup>(b)</sup></b>		<b>26,55</b>	<b>27,30</b>	<b>30,86</b>	<b>(0,75)</b>	<b>(2,7)</b>
<b>di cui vendite a terzi</b>		<b>18,86</b>	<b>17,89</b>	<b>20,37</b>	<b>0,97</b>	<b>5,4</b>

(a) Include gli sbilanciamenti di rete positivi e negativi (differenza fra energia elettrica effettivamente immessa rispetto a quella programmata).

(b) Include vendite intercompany.