

Eni

2025



La nostra Mission

Siamo un'impresa dell'energia.

- 13 15** Sosteniamo concretamente una transizione energetica socialmente equa, con l'obiettivo di preservare il nostro pianeta
- 7 12** e promuovere l'accesso alle risorse energetiche in maniera efficiente e sostenibile per tutti.
- 9** Fondiamo il nostro lavoro sulla passione e l'innovazione. Sulla forza e lo sviluppo delle nostre competenze.
- 5 10** Sulle pari dignità delle persone, riconoscendo la diversità come risorsa fondamentale per lo sviluppo dell'umanità. Sulla responsabilità, integrità e trasparenza del nostro agire.
- 17** Crediamo nella partnership di lungo termine con i Paesi e le comunità che ci ospitano per creare valore condiviso duraturo.

Obiettivi globali per lo sviluppo sostenibile

L'agenda 2030 per lo Sviluppo Sostenibile delle Nazioni Unite, presentata a settembre 2015, identifica i 17 Sustainable Development Goals (SDGs) che rappresentano obiettivi comuni di sviluppo sostenibile sulle complesse sfide sociali attuali. Tali obiettivi costituiscono un riferimento importante per la comunità internazionale e per Eni nel condurre le proprie attività nei Paesi in cui opera.





2	Introduzione
2	L'attività upstream Eni
4	Criteri di redazione
8	Relazione consolidata
9	Europa
11	Africa
15	America
16	Asia
19	Australia e Oceania
20	Relazione della società di revisione
23	– Eni SpA

Introduzione

La presente “Relazione sui pagamenti ai governi” (di seguito “la Relazione”) nell’esercizio dell’attività di estrazione d’idrocarburi del Gruppo Eni nell’anno 2025 è redatta in ottemperanza agli obblighi di reporting previsti del decreto legislativo 18 agosto 2015, n. 139 di attuazione della Direttiva 2013/34/UE (l’EU Accounting Directive - 2013), applicabili alle società con azioni quotate nei mercati regolamentati dell’UE attive nel settore dell’industria estrattiva.

Il perimetro di consolidamento della Relazione è lo stesso del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2025 redatto secondo i principi contabili internazionali; pertanto, sono esclusi tutti pagamenti eseguiti dalle entità non soggette a controllo Eni (joint venture e collegate; v. criteri di reporting della presente relazione).

La sola Capogruppo Eni SpA è soggetta a un obbligo di reporting individuale, non essendo prevista per le società capogruppo l’esonero previsto per le società figlie residenti nella UE incluse nel consolidato.

Il presente documento illustra nelle pagine 8-19 la relazione consolidata s _____ sulla quale PwC SpA svolge un esame limitato in conformità ai criteri indicati nel principio ISAE 3000 (Revised). A pagina 23 è presentata la relazione individuale della Capogruppo Eni SpA.

Questa Relazione è disponibile sul sito eni.com nella sezione Documentazione/Bilanci e Rapporti.

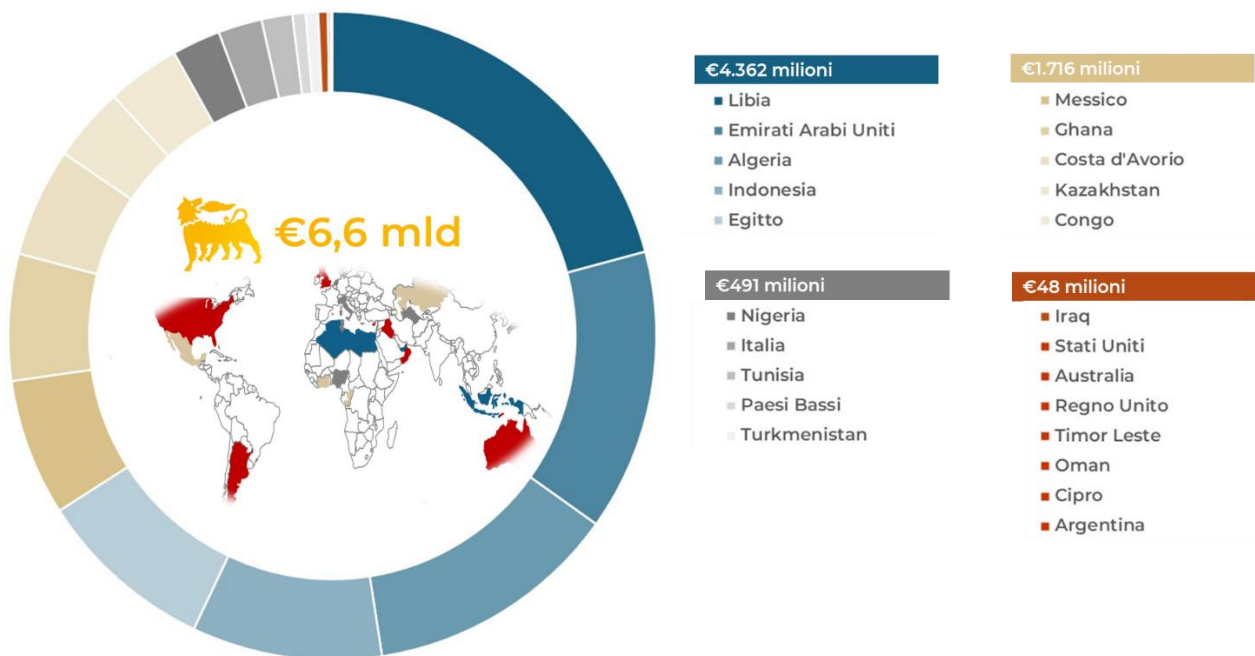
In riferimento all’adesione volontaria di Eni all’Extractive Industry Transparency Initiative, la Relazione sui pagamenti ai Governi consente a Eni di assolvere pienamente all’Expectation no. 3 per le “Supporting Companies” relativa alla pubblicazione dei _____ significativi fatti ai Governi con dettaglio per progetto/tipologia, in tutti i paesi di operatività.

Presentazione dell’attività upstream di Eni

Eni è attiva nell’esplorazione, sviluppo ed estrazione di petrolio (inclusi condensati) e gas naturale in 33 Paesi.

Nel 2025 Eni ha trasferito agli Stati presso i quali svolge le attività estrattive e che rientrano nel perimetro del report (23 Paesi) un valore complessivo pari a circa €6,6 miliardi.

Di seguito la mappa riepilogativa dei principali paesi di presenza upstream classificati sulla base della rilevanza dei pagamenti:



Le principali variazioni nel perimetro di consolidamento intervenute nel 2025 riguardano: (i) la cessione di un asset in produzione in Congo; (ii) l'esclusione delle ex controllate Eni operanti nel Regno Unito per gli effetti dell'operazione di aggregazione aziendale con l'upstreamer indipendente Ithaca Energy nonché la vendita della Nigerian Agip Oil Company Ltd (NAOC Ltd) e delle proprietà in Alaska, operazioni concluse nel 2024. Pertanto, il confronto dei pagamenti ai Governi nel 2025 rispetto all'anno precedente risente della circostanza che i dati del 2024 includono i pagamenti effettuati dalle ex controllate nel Regno Unito, della NAOC e delle attività in Alaska fino alla data di perdita del controllo, rispettivamente nell'ottobre, nell'agosto e nel novembre 2024.

Criteri di redazione

Riferimenti normativi

Le presenti Relazioni sui pagamenti ai Governi, consolidata e individuale, sono redatte in base alle previsioni del Capo I “Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti” del decreto legislativo 18 agosto 2015 n. 139, in attuazione della direttiva 2013/34/UE, che ha istituito per le società quotate¹ operanti nel settore estrattivo l’obbligo di trasparenza sui pagamenti effettuati ai governi.

I criteri di redazione tengono conto delle interpretazioni prevalenti della normativa emesse a livello nazionale e internazionale, nonché della prassi di settore per tale tipologia di reporting.

Il perimetro di consolidamento corrisponde a quello del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2025 redatto secondo i principi contabili internazionali.

Attività

Sono inclusi i pagamenti, in denaro e in natura, relativi principalmente a imposte, diritti di produzione, royalties e bonus eseguiti nell’esercizio delle attività di esplorazione, prospezione, ricerca, sviluppo ed estrazione di petrolio (compresi i condensati) e gas naturale.

Governo

Con il termine Governo si fa riferimento a qualsiasi Autorità nazionale, regionale o locale di uno Stato membro dell'Unione Europea o di uno Stato Terzo (compresi Ministeri, organismi governativi e agenzie) nonché le imprese su cui tali soggetti pubblici esercitano "un controllo analogo a quello previsto dalla direttiva 2013/34/UE ai fini dell'obbligo di redazione del bilancio consolidato"².

Principi di reporting

La presente Relazione comprende i pagamenti ai Governi, in denaro e in natura, fatti dalla Capogruppo Eni SpA e dalle società consolidate del Gruppo. I pagamenti comprendono tutti gli importi in denaro o in natura versati o attribuiti nell’esercizio finanziario in relazione allo svolgimento delle attività che ricadono all’interno del perimetro della normativa. Per i pagamenti in denaro, il criterio di rilevazione è per cassa. Gli eventuali rimborsi dai Governi sono riportati nel periodo nel quale sono incassati e/o compensati e sono indicati con segno negativo. I pagamenti in natura, regolati con la consegna del prodotto (diritti di produzione, tax oil e laddove applicabile le royalties) sono riportati secondo il criterio della competenza economica. I pagamenti in natura sono convertiti in equivalente valore monetario corrispondente al valore di mercato determinato secondo le regole stabilite dal relativo contratto minerario, e sono riportati in entrambe le configurazioni, volume e corrispondente valore monetario.

Sono riportati i pagamenti diretti fatti ai Governi relativi ai progetti partecipati dalle società del Gruppo. Nel caso dei progetti petroliferi condotti tramite joint arrangements³, i pagamenti sono forniti nella presente relazione se e nei limiti in cui sono eseguiti direttamente da Eni, il che si verifica quasi esclusivamente quando

¹ Eni è soggetta alle disposizioni del decreto legislativo 15 febbraio 2016 n. 25, di recepimento della direttiva 2013/50/UE (cosiddetta *Transparency II*), che richiama gli stessi obblighi di reporting della direttiva 2013/34/UE.

² La nozione di controllo prevista all’art. 22 della Direttiva corrisponde sostanzialmente a quella adottata dagli IFRS. Pertanto, il controllo al quale fa riferimento la normativa è tale per cui nel caso di redazione di un bilancio consolidato da parte di tali soggetti pubblici l’impresa sarebbe inclusa nell’area di consolidamento.

³ Si intende per joint arrangements un raggruppamento di imprese che opera congiuntamente all’interno del progetto in virtù di un contratto.

Eni è operatore⁴ dell'iniziativa. In questo caso, ciascun pagamento è riportato nel suo ammontare pieno, indipendentemente dalla circostanza che Eni è rimborsata proporzionalmente dai partner non operatori attraverso il meccanismo dell'addebito dei costi (cash-call). Nel caso in cui Eni non è operatore, non sono riportati pagamenti fatti dall'operatore dell'iniziativa per conto Eni.

Sono esclusi i pagamenti fatti da entità non controllate da Eni, che includono: le joint venture e le società collegate titolari di licenza mineraria operanti nell'estrazione d'idrocarburi (valutate con il metodo del patrimonio netto) e le joint venture incorporate⁵ costituite con altri partner (società di Stato o imprese private) allo scopo di esercitare il ruolo di operatore di progetti minerari, prive di licenza mineraria.

Progetto

I dati dei pagamenti sono forniti con un dettaglio per progetto. I pagamenti per imposte sul reddito non attribuibili a uno specifico progetto sono riportati a livello di entità legale, nella voce "ammontari non allocati". Il progetto è definito come un'attività operativa regolata da contratti, licenze, concessioni o accordi legali ad essi assimilabili che costituiscono il fondamento di una o più obbligazione di pagamento verso un Governo. Nel caso in cui tali accordi siano "sostanzialmente interconnessi", possono essere aggregati e riportati come singolo progetto. "Sostanzialmente interconnessi" fa riferimento alle situazioni nelle quali tali accordi costituiscono un insieme integrato da un punto di vista operativo o geografico e sono caratterizzati da termini contrattuali simili con la controparte governativa. I criteri di integrazione adottati da Eni sono: l'utilizzo di infrastrutture comuni e la prossimità geografica per i progetti minori.

L'indicazione dei pagamenti è effettuata con riferimento alla sostanza dei contratti o delle altre obbligazioni da cui hanno origine.

I dati di pagamento sono forniti individualmente per ciascun paese di operatività con il seguente break-down: i) l'importo totale dei pagamenti eseguiti a favore di ciascuna autorità governativa del paese; ii) l'importo totale per tipologia di pagamento eseguito a ciascuna autorità governativa e il totale per ciascuna tipologia di pagamento; iii) il valore totale e per tipologia di pagamento attribuibile a ciascun progetto.

I pagamenti sono classificati nelle seguenti categorie:

- **Diritti di produzione**

Nei contratti di ripartizione della produzione (production sharing agreements – PSA), i diritti di produzione sono i volumi d'idrocarburi di spettanza del governo - entitlements - in virtù della titolarità sovrana sulle risorse minerarie del paese d'origine, derivanti dagli accordi nei quali Eni è la controparte (second party). L'entitlement della first party⁶ (cd. profit oil) è il volume di produzione che residua dopo che gli idrocarburi estratti sono stati allocati a copertura dei costi operativi e degli investimenti sostenuti da Eni. Tali diritti sono pagati prevalentemente in natura e prelevati alla fonte. Il criterio di reporting è quello della competenza economica. Il controvalore monetario dei pagamenti in natura è determinato sulla base del prezzo di mercato determinato sulla base dei meccanismi contrattuali previsti in ciascun PSA. Nei PSA dove Eni è operatore, i diritti di produzione del governo sono riportati al 100% ed è dichiarata anche la quota di spettanza della compagnia di Stato nei casi in cui quest'ultima sia partner dell'iniziativa

⁴ Nei progetti petroliferi, l'operatore è il soggetto che in forza degli accordi contrattuali gestisce le attività estrattive e in tale ruolo esegue i pagamenti ai governi anche sotto forma di allocazione delle produzioni di spettanza delle controparti (come avviene nei production sharing contract "PSA").

⁵ Si intende per joint venture incorporate un raggruppamento di imprese che opera congiuntamente all'interno del progetto attraverso un veicolo societario.

⁶ Governo o Compagnia di Stato che, in un contratto petrolifero, cede a una compagnia petrolifera il diritto di esercitare l'attività in un'area geografica definita.

e limitatamente alle iniziative condotte nello Stato di appartenenza. In tali casi, l'entitlement della compagnia di Stato include sia la quota di profit oil, sia la quota di produzione a copertura dei costi sostenuti (cd. cost oil). In alcuni progetti, Eni e lo Stato concordano di affidare lo svolgimento dell'attività mineraria e la conseguente ripartizione della produzione tra l'ente concedente e la compagnia petrolifera internazionale, a un operatore dotato di propria veste giuridica, cosiddetta "incorporated joint venture", mentre la licenza mineraria rimane in capo a Eni (o a una sua controllata). Tali "incorporated joint venture" non soggette al controllo di Eni gestiscono e attribuiscono in qualità di operatore il profit oil alla first party, eseguendo di fatto il pagamento al Governo. Tali pagamenti sono esclusi dalla presente Relazione poiché Eni non esercita il controllo su tali joint venture. In tali fattispecie, i pagamenti Eni sono limitati generalmente alle imposte sui redditi versate dalle società controllate Eni titolari della licenza mineraria. Per quanto riguarda infine le "incorporated joint venture" che sono al tempo stesso sia operatori dell'iniziativa mineraria, sia titolari della licenza mineraria, la partecipante Eni non dichiara alcun pagamento sia per la mancanza del controllo sia perché la joint venture è titolare essa stessa del rapporto tributario con il Governo.

- **Imposte**

Sono le imposte pagate da Eni a valere sui redditi e sui profitti derivanti dalle attività di ricerca e produzione degli idrocarburi, versate alle autorità finanziarie dei paesi presso i quali si svolge l'attività in assolvimento degli obblighi tributari stabiliti dalle leggi locali.

Comprendono i volumi di idrocarburi in natura equivalenti alle imposte dovute da Eni (tax oil) nei PSA che prevedono che l'onere tributario a carico della second party sia assolto dall'ente nazionale in nome e per conto della società a valere sulla quota di profit oil. Il controvalore monetario è determinato con le modalità precedentemente descritte. Sono escluse le imposte sui consumi, quali imposte sul valore aggiunto, sul reddito delle persone fisiche, sul personale, sulle vendite, sulla proprietà e sull'ambiente.

- **Royalty**

Sono i pagamenti corrispondenti ai diritti di estrazione degli idrocarburi, tipicamente determinati come una percentuale fissa del fatturato o della produzione al netto delle deduzioni applicabili.

- **Dividendi**

Sono i dividendi versati a titolo di royalty o diritti di produzione, con esclusione di quelli corrisposti al governo in qualità di azionista di un'iniziativa mineraria. Nella presente relazione non ci sono pagamenti che ricadono in tale fattispecie.

- **Premi di firma, di scoperta e di produzione**

Sono pagamenti contrattuali effettuati una tantum al governo, per esempio, all'atto dell'assegnazione di un permesso esplorativo, alla dichiarazione di scoperta commerciale, allo start-up della produzione o al conseguimento di una milestone di progetto. Comprendono i cosiddetti bonus di firma, bonus di scoperta e bonus di produzione, nonché il sostenimento di investimenti per conto della first party concordati all'atto del rinnovo/estensione di licenze e concessioni.

- **Diritti e altri corrispettivi per licenze o concessioni, canoni di locazione, commissioni di accesso**

Sono i pagamenti previsti da legge o da contratti per l'acquisizione delle licenze di accesso e di occupazione delle aree dove sono condotte le attività di ricerca, sviluppo e produzione degli idrocarburi. Sono escluse le fee amministrative non strettamente correlate al settore estrattivo e i pagamenti effettuati a fronte di servizi forniti dal Governo.

- **Realizzazione di infrastrutture o miglioramento di esistenti**

Sono i pagamenti relativi alla costruzione o miglioramento di infrastrutture (strade, ponti, ferrovie) non dedicate esclusivamente all'attività estrattiva, ma comunque utilizzate ai fini dell'esercizio della stessa. I pagamenti in natura effettuati per scopi sociali (scuole, ospedali) sono esclusi, poiché al di fuori degli stream tipici di pagamenti ai governi nell'ambito dell'attività estrattiva. Nella presente relazione non ci sono pagamenti che ricadono in tali fattispecie.

Materialità

La normativa prevede che i pagamenti inferiori a €100.000 effettuati nell'esercizio sono esclusi dall'obbligo di reporting, sia che si tratti di pagamenti singoli sia che si tratti di pagamenti correlati tra loro. Nella presente Relazione tale soglia di significatività, e di conseguenza l'esclusione dalla rendicontazione, è stata applicata con riferimento a pagamenti aggregati inferiori a €100.000 eseguiti nell'esercizio. La soglia di materialità non si applica ai pagamenti effettuati in Italia inclusi nella Relazione consolidata e individuale sui ai governi indipendentemente dalla loro materialità.

Valuta di reporting

La valuta di reporting è l'euro. I pagamenti sono espressi in migliaia di euro. I pagamenti eseguiti in moneta diversa dall'euro sono convertiti in euro utilizzando convenzionalmente il tasso di cambio medio rilevato nell'esercizio di riferimento.

Assurance della società di revisione

La società di revisione contabile PricewaterhouseCoopers S.p.A ha svolto una revisione contabile limitata della Relazione consolidata sui pagamenti ai governi in base allo International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000 Revised.

Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2025

Sintesi Pagamenti 2025							(€ migliaia)
Paese	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Europa							
Italia	-	-	133.352	-	11.349	-	144.701
Cipro	-	-	-	-	217	-	217
Paesi Bassi	-	40.266	-	-	3.250	-	43.516
Regno Unito	-	-	-	-	1.695	-	1.695
Africa							
Algeria	-	651.059	102.562	80.931	4.683	-	839.235
Congo	45.186	92.579	103.883	-	-	-	241.648
Costa d'Avorio	312.932	28.593	-	16.812	-	-	358.337
Egitto	-	583.704	-	5.567	-	-	589.271
Ghana	226.391	105.842	83.862	-	1.269	-	417.364
Libia	-	1.193.481	183.653	-	-	-	1.377.134
Nigeria	5.144	71.572	78.029	-	5.348	-	160.093
Tunisia	89.856	5.583	6.072	-	-	-	101.511
America							
Argentina	-	-	-	-	167	-	167
Messico	341.587	-	99.723	-	10.928	-	452.238
Stati Uniti	-	(8.172)	18.796	-	133	-	10.757
Asia							
Emirati Arabi Uniti	-	634.695	293.982	-	97	-	928.774
Indonesia	408.754	218.911	-	-	-	-	627.665
Iraq	-	31.834	-	-	-	-	31.834
Kazakhstan	-	246.498	-	-	-	-	246.498
Oman	-	-	-	-	442	-	442
Timor Leste	-	-	-	-	608	-	608
Turkmenistan	28.389	8.666	3.925	-	-	-	40.980
Australia e Oceania							
Australia	-	473	-	-	1.774	-	2.247
Totale	1.458.239	3.905.584	1.107.839	103.310	41.960	-	6.616.932

EUROPA

Italia



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Val d'Agri	-	-	64.122	-	867	-	64.989
Offshore Mare Adriatico	-	-	27.021	-	7.330	-	34.351
Sicilia	-	-	27.865	-	1.340	-	29.205
Offshore Mar Ionio	-	-	10.286	-	345	-	10.631
Italia onshore	-	-	4.058	-	1.467	-	5.525
Totale	-	-	133.352	-	11.349	-	144.701

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	-	55.646	-	-	-	55.646
Regione Basilicata	-	-	38.342	-	1	-	38.343
Tesoreria Centrale dello Stato Banca Italia	-	-	-	-	9.606	-	9.606
Regione Sicilia	-	-	9.404	-	52	-	9.456
Comune di Gela	-	-	6.680	-	-	-	6.680
Comune di Viggiano	-	-	4.239	-	-	-	4.239
Regione Calabria	-	-	4.230	-	-	-	4.230
Comune di Bronte	-	-	2.678	-	-	-	2.678
Comune di Troina	-	-	2.152	-	-	-	2.152
Comune di Ragusa	-	-	2.013	-	-	-	2.013
Regione Emilia Romagna	-	-	1.935	-	-	-	1.935
Comune di Gagliano	-	-	1.718	-	-	-	1.718
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	1.188	-	1.188
Comune di Calvello	-	-	1.069	-	-	-	1.069
Regione Molise	-	-	727	-	-	-	727
Comune di Grumento Nova	-	-	611	-	-	-	611
Comune di Marsico Nuovo	-	-	458	-	-	-	458
Regione Puglia	-	-	426	-	-	-	426
Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica	-	-	-	-	186	-	186
Comune di Mazara del Vallo	-	-	157	-	-	-	157
Comune di Marsicovetere	-	-	153	-	-	-	153
Comune di Montemurro	-	-	153	-	-	-	153
Autorità di Sistema Portuale del Mare di Sicilia Occidentale	-	-	-	-	146	-	146
Comune di Ravenna	-	-	125	-	-	-	125
Comune di Rotello	-	-	117	-	-	-	117
Est Sesia Consorzio di Irrigazione e Bonifica Novara	-	-	-	-	69	-	69
Comune di Nissoria	-	-	61	-	-	-	61
Comune di Ragalbutto	-	-	61	-	-	-	61
Capitaneria di Porto Di Crotone	-	-	-	-	57	-	57
Comune di Butera	-	-	55	-	-	-	55
Comune di Mazzarino	-	-	55	-	-	-	55
Comune di Biccari	-	-	44	-	-	-	44
Comune di Volturino	-	-	22	-	-	-	22
Comune di Alberona	-	-	10	-	-	-	10
Regione Marche	-	-	-	-	10	-	10
Consorzio di Bonifica della Basilicata	-	-	-	-	9	-	9
Corpo Nazionale dei Vigili del Fuoco	-	-	-	-	9	-	9
Comune di Larino	-	-	7	-	-	-	7
Regione Abruzzo	-	-	-	-	6	-	6
Capitaneria di Porto di Ravenna	-	-	-	-	5	-	5
Comune di Guglionesi	-	-	4	-	-	-	4
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	3	-	3
Istituto Superiore per la protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	2	-	2
Totale	-	-	133.352	-	11.349	-	144.701

Cipro



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Progetti esplorativi	-	-	-	-	217	-	217
Totale	-	-	-	-	217	-	217

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministry of Energy, Commerce and Industry	-	-	-	-	217	-	217
Totale	-	-	-	-	217	-	217

Paesi Bassi



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Progetti offshore	-	37.574	-	-	3.250	-	40.824
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	2.692	-	-	-	-	2.692
Totale	-	40.266	-	-	3.250	-	43.516

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Belastingdienst	-	40.266	-	-	-	-	40.266
Ministry of Economic Affairs and Climate Policy (EZK)	-	-	-	-	3.250	-	3.250
Totale	-	40.266	-	-	3.250	-	43.516

Regno Unito



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
P791	-	-	-	-	1.105	-	1.105
P112	-	-	-	-	268	-	268
P1476 Blocco 100/12a Conwy	-	-	-	-	246	-	246
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	76	-	76
Totale	-	-	-	-	1.695	-	1.695

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
The Crown Estate	-	-	-	-	979	-	979
Department of Energy and Climate change	-	-	-	-	716	-	716
Totale	-	-	-	-	1.695	-	1.695

AFRICA

Algeria



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Blocchi 401a/402a, 403a e 403d	-	186.238 ^[A]	-	32.150	-	-	218.388
HDLE (Berkine Nord)	-	99.456	20.111	-	84	-	119.651
Berkine Nord ZOI Development	-	49.585	27.577	11.060	879	-	89.101
Blocco 404/208	-	68.397 ^[B]	-	16.112	2.344	-	86.853
Berkine Nord OZOI Development	-	71.837	13.033	-	314	-	85.184
In Amenas	-	65.937 ^[C]	-	-	-	-	65.937
In Salah	-	49.831 ^[D]	-	-	-	-	49.831
Blocco 403	-	10.079 ^[E]	29.581	4.105	-	-	43.765
Berkine Sud 1	-	16.578 ^[F]	-	17.504	1.009	-	35.091
ROM Nord	-	14.816	5.895	-	5	-	20.716
HDLS (Berkine Nord)	-	13.390	2.708	-	12	-	16.110
ZAS (Berkine Nord)	-	2.512	2.482	-	5	-	4.999
RET (Berkine Nord)	-	1.026	1.175	-	10	-	2.211
Blocco 405B	-	1.377 ^[G]	-	-	-	-	1.377
BKNEP (Berkine Nord)	-	-	-	-	21	-	21
Totale	-	651.059	102.562	80.931	4.683	-	839.235

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Sonatrach	-	398.437 ^[H]	29.581	80.931	-	-	508.949
Direction Des Grandes Entreprises	-	252.622	72.981	-	4.683	-	330.286
Totale	-	651.059	102.562	80.931	4.683	-	839.235

[A] include 3.043 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.146 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 1.463 mila boe pagate in natura

[D] include 1.048 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 350 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 474 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 26 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 7.550 migliaia di boe pagate in natura

Congo



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Marine XII	19.443 ^[A]	49.646 ^[D]	78.230 ^[G]	-	-	-	147.319
M' Boundi	23.878 ^[B]	41.131 ^[E]	24.787 ^[H]	-	-	-	89.796
Kitina II	1.865 ^[C]	1.128 ^[F]	866 ^[I]	-	-	-	3.859
Altri progetti	-	674	-	-	-	-	674
Totale	45.186	92.579	103.883	-	-	-	241.648

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Republique du Congo	10.401 ^[J]	92.579 ^[L]	103.883 ^[M]	-	-	-	206.863
Société Nationale des Pétroles du Congo	34.785 ^[K]	-	-	-	-	-	34.785
Totale	45.186	92.579	103.883	-	-	-	241.648

[A] include 466 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 383 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 31 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 1.031 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 363 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 18 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 1.574 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 397 migliaia di boe pagate in natura

[I] include 14 migliaia di boe pagate in natura

[J] include 200 migliaia di boe pagate in natura

[K] include 680 migliaia di boe pagate in natura

[L] include 1.412 migliaia di boe pagate in natura

[M] include 1.985 migliaia di boe pagate in natura

Costa d'Avorio



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Offshore Baleine	312.932 ^[A]	28.593 ^[B]	-	3.318	-	-	344.843
Blocco CI-707	-	-	-	3.540	-	-	3.540
Blocco CI-526	-	-	-	3.318	-	-	3.318
Blocco CI-706	-	-	-	3.318	-	-	3.318
Blocco CI-708	-	-	-	3.318	-	-	3.318
Totale	312.932	28.593	-	16.812	-	-	358.337

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Governo	142.034 ^[C]	28.593 ^[B]	-	16.812	-	-	187.439
Petroci holding	170.898 ^[D]	-	-	-	-	-	170.898
Totale	312.932	28.593	-	16.812	-	-	358.337

[A] include 5.671 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 472 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 2.605 mila boe pagate in natura
[D] include 3.066 mila boe pagate in natura

Egitto



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Shorouk	-	315.299 ^[A]	-	-	-	-	315.299
Sinai	-	156.980 ^[B]	-	-	-	-	156.980
Meleiha	-	32.336 ^[C]	-	-	-	-	32.336
Nidoco	-	29.652 ^[D]	-	-	-	-	29.652
North Hammad	-	20.971 ^[E]	-	-	-	-	20.971
Baltim	-	16.608 ^[F]	-	-	-	-	16.608
Ras ElBarr	-	8.108 ^[G]	-	-	-	-	8.108
S Ghara	-	2.694 ^[H]	-	-	-	-	2.694
East Port Said	-	-	-	1.779	-	-	1.779
South Nour	-	-	-	1.770	-	-	1.770
North Rafah	-	-	-	1.133	-	-	1.133
Temsah	-	1.056 ^[I]	-	-	-	-	1.056
North Port Fouad	-	-	-	885	-	-	885
Totale	-	583.704	-	5.567	-	-	589.271

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Egyptian Tax Authority	-	583.704 ^[J]	-	-	-	-	583.704
EGAS	-	-	-	2.912	-	-	2.912
EGPC	-	-	-	2.655	-	-	2.655
Totale	-	583.704	-	5.567	-	-	589.271

[A] include 11.642 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 2.887 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 670 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 1.289 migliaia di boe pagate in natura
[E] include 913 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 718 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 407 migliaia di boe pagate in natura
[H] include 40 migliaia di boe pagate in natura
[I] include 47 migliaia di boe pagate in natura

[J] include 18.613 migliaia di boe pagate in natura

Ghana



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Offshore Cape Three Point	226.391 ^[A]	105.842	83.862 ^[B]	-	1.051	-	417.146
Progetti esplorativi	-	-	-	-	154	-	154
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	64	-	64
Totale	226.391	105.842	83.862	-	1.269	-	417.364

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ghana National Petroleum Corporation	226.391 ^[A]	-	83.862 ^[B]	-	-	-	310.253
Revenue Authority	-	105.842	-	-	99	-	105.941
Maritime Authority	-	-	-	-	527	-	527
Environmental Protection Agency	-	-	-	-	478	-	478
Petroleum Commission	-	-	-	-	136	-	136
Nuclear Authority	-	-	-	-	15	-	15
Ellembelle District Assembly	-	-	-	-	6	-	6
National Communication Authority	-	-	-	-	5	-	5
Ahanta West District Assembly	-	-	-	-	3	-	3
Totale	226.391	105.842	83.862	-	1.269	-	417.364

[A] include 4.215 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.512 migliaia di boe pagate in natura

Libia



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Mellitah Complex	-	1.124.557 ^[A]	173.998 ^[C]	-	-	-	1.298.555
Area B	-	68.924 ^[B]	9.655 ^[D]	-	-	-	78.579
Totale	-	1.193.481	183.653	-	-	-	1.377.134

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
National Oil Corporation	-	1.193.481 ^[E]	183.653 ^[F]	-	-	-	1.377.134
Totale	-	1.193.481	183.653	-	-	-	1.377.134

[A] include 26.610 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.194 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 4.042 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 176 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 27.804 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 4.218 migliaia di boe pagate in natura

Nigeria



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Nigeria Deep Offshore (OML 125)	5.144 ^[A]	40.758 ^[B]	32.195 ^[C]	-	5.348	-	83.445
RAEC JV	-	30.678	45.834	-	-	-	76.512
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	136	-	-	-	-	136
Totale	5.144	71.572	78.029	-	5.348	-	160.093

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Nigerian National Petroleum Corporation	5.144 ^[A]	38.294 ^[B]	32.195 ^[C]	-	334	-	75.967
Department of Petroleum Resources	-	-	45.834	-	-	-	45.834
Federal Inland Revenue Service	-	33.278	-	-	534	-	33.812
Niger Delta Development Commission	-	-	-	-	4.251	-	4.251
Central Bank of Nigeria	-	-	-	-	229	-	229
Totale	5.144	71.572	78.029	-	5.348	-	160.093

[A] include 83 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 519 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 621 migliaia di boe pagate in natura

Tunisia



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Adam	58.644 ^[A]	3.117	2.099 ^[D]	-	-	-	63.860
Tunisia Sud (Djebel Grouz + Oued Zar + MLD)	28.683 ^[B]	2.431	3.737 ^[E]	-	-	-	34.851
Tunisia Nord (Baraka + Maamoura + Mahres)	2.529 ^[C]	24	235 ^[F]	-	-	-	2.788
Altri progetti	-	11	1	-	-	-	12
Totale	89.856	5.583	6.072	-	-	-	101.511

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières	89.856 ^[G]	-	4.560 ^[H]	-	-	-	94.416
Recette des finances	-	5.583	1.512	-	-	-	7.095
Totale	89.856	5.583	6.072	-	-	-	101.511

[A] include 806 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 21 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 1.545 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 684 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 53 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 75 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 55 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 1 migliaia di boe pagate in natura

AMERICA

Argentina



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Blocco MLO 124	-	-	-	-	167	-	167
Totale	-	-	-	-	167	-	167

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Secretaría de Energía	-	-	-	-	167	-	167
Totale	-	-	-	-	167	-	167

Messico



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Area 1	341.587 ^[A]	-	99.723 ^[B]	-	355	-	441.665
Progetti esplorativi	-	-	-	-	9.022	-	9.022
Area 9	-	-	-	-	1.551	-	1.551
Totale	341.587	-	99.723	-	10.928	-	452.238

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Fondo mexicano del Petroleo	341.587 ^[A]	-	99.723 ^[B]	-	4.451	-	445.761
Secretaria de Hacienda y Credito Publico	-	-	-	-	6.477	-	6.477
Totale	341.587	-	99.723	-	10.928	-	452.238

[A] include 6.479 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.764 migliaia di boe pagate in natura

Stati Uniti



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Golfo del Messico	-	-	18.796	-	7	-	18.803
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	(8.172)	-	-	126	-	(8.046)
Totale	-	(8.172)	18.796	-	133	-	10.757

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Office of Natural Resources Revenue (US)	-	-	18.796	-	7	-	18.803
Alaska Oil and Gas Conservation	-	-	-	-	126	-	126
Stato di Alaska	-	(8.172)	-	-	-	-	(8.172)
Totale	-	(8.172)	18.796	-	133	-	10.757

ASIA

Emirati Arabi Uniti



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Umm Shaif and Nasr	-	406.992	192.999	-	-	-	599.991
Lower Zakum	-	227.703	100.562	-	-	-	328.265
Sharjah	-	-	421	-	-	-	421
RAK Exploration Blocco 7	-	-	-	-	97	-	97
Totale	-	634.695	293.982	-	97	-	928.774

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Emirato di Abu Dhabi - Department of Finance	-	634.695	293.561	-	-	-	928.256
Sharjah National Oil Company	-	-	421	-	-	-	421
RAK Petroleum Authority	-	-	-	-	97	-	97
Totale	-	634.695	293.982	-	97	-	928.774

Indonesia



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
East Sepinggan	314.785 ^[A]	163.703	-	-	-	-	478.488
Jangkrik	81.497 ^[B]	53.000	-	-	-	-	134.497
West Seno	11.349 ^[C]	2.208	-	-	-	-	13.557
Bangka	1.123 ^[D]	-	-	-	-	-	1.123
Totale	408.754	218.911	-	-	-	-	627.665

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
State Treasury, Ministry of Finance of Republic of Indonesia	-	218.911	-	-	-	-	218.911
SKKMIGAS (Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Hulu Migas)	216.153 ^[E]	-	-	-	-	-	216.153
PT Pertamina Hulu Energi East Sepinggan	145.087 ^[F]	-	-	-	-	-	145.087
PT Saka Energi Muara Bakau	46.242 ^[G]	-	-	-	-	-	46.242
PT Pertamina Hulu Energi MAKASSAR STRAIT	1.272 ^[H]	-	-	-	-	-	1.272
Totale	408.754	218.911	-	-	-	-	627.665

[A] include 54 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 118 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 185 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 4 migliaia di boe pagate in natura
[E] include 315 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 9 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 17 migliaia di boe pagate in natura
[H] include 20 migliaia di boe pagate in natura

Iraq



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Zubair	-	31.834	-	-	-	-	31.834
Totale	-	31.834	-	-	-	-	31.834

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
General Commission for Taxes	-	31.834	-	-	-	-	31.834
Totale	-	31.834	-	-	-	-	31.834

Kazakhstan



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Karachaganak	-	155.288	-	-	-	-	155.288
Kashagan	-	91.210	-	-	-	-	91.210
Totale	-	246.498	-	-	-	-	246.498

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Treasury Committee of the Ministry of Finance	-	246.498	-	-	-	-	246.498
Totale	-	246.498	-	-	-	-	246.498

Oman



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Blocco 47	-	-	-	-	221	-	221
Blocco 77	-	-	-	-	221	-	221
Totale	-	-	-	-	442	-	442

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministry of Finance	-	-	-	-	442	-	442
Totale	-	-	-	-	442	-	442

Timor Leste



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Altri progetti	-	-	-	-	608	-	608
Totale	-	-	-	-	608	-	608

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
National Petroleum Authority	-	-	-	-	608	-	608
Totale	-	-	-	-	608	-	608

Turkmenistan



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Nebit Dag	28.389 ^[A]	8.666	3.925 ^[B]	-	-	-	40.980
Totale	28.389	8.666	3.925	-	-	-	40.980

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Turkmennebit	28.389 ^[A]	-	3.925 ^[B]	-	-	-	32.314
Turkmenistan State treasury	-	8.666	-	-	-	-	8.666
Totale	28.389	8.666	3.925	-	-	-	40.980

[A] include 593 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 82 migliaia di boe pagate in natura

AUSTRALIA E OCEANIA

Australia



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Bonaparte Basin	-	473	-	-	1.178	-	1.651
Petrel	-	-	-	-	596	-	596
Totale	-	473	-	-	1.774	-	2.247

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
National Offshore Petroleum Titles Administrator	-	-	-	-	911	-	911
Australian Tax Office	-	473	-	-	291	-	764
National Offshore Petroleum Safety Environ.I Manag. Auth.	-	-	-	-	572	-	572
Totale	-	473	-	-	1.774	-	2.247



Relazione della società di revisione indipendente sulla “Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2025”

Al Consiglio di Amministrazione della

Eni SpA

Siamo stati incaricati di effettuare un esame limitato dell'allegata “Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2025” di Eni SpA (la “Relazione Consolidata”) relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2025, redatta in ottemperanza agli obblighi di reporting previsti dal Capo I “Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti” del Decreto Legislativo 18 agosto 2015, n° 139 (il “Decreto”).

Responsabilità degli amministratori

Gli amministratori di Eni SpA sono responsabili della redazione della Relazione Consolidata in conformità ai principi stabiliti dal Decreto e ai criteri indicati nella sezione “Criteri di redazione” della Relazione sui pagamenti ai governi. Sono altresì responsabili per quella parte del controllo interno che essi ritengono necessaria al fine di consentire la redazione della Relazione Consolidata che non contenga errori significativi, dovuti a frodi o a comportamenti o eventi non intenzionali.

Indipendenza della società di revisione e gestione della qualità

Abbiamo rispettato i principi sull'indipendenza e gli altri principi etici dell'International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (“IESBA Code”) emesso dall'International Ethics Standards Board for Accountants, basato su principi fondamentali di integrità, obiettività, competenza e diligenza professionale, riservatezza e comportamento professionale.

La nostra società di revisione applica il Principio internazionale sulla gestione della qualità (ISQM Italia 1), che richiede di configurare, mettere in atto e rendere operativo un sistema di gestione della

PricewaterhouseCoopers SpA

Sede legale: Milano 20145 Piazza Tre Torri 2 Tel. 02 77851 Fax 02 7785240, Capitale Sociale Euro 6.890.000,00 i.v. C.F. e P.IVA e Reg. Imprese
Milano Monza Brianza Lodi 12979880155 Iscritta al n° 119844 del Registro dei Revisori Legali - Altri Uffici: Ancona 60131 Via Sandro Totti 1 Tel. 071
2132311 - Bari 70122 Via Abate Gimma 72 Tel. 080 5840211 - Bergamo 24121 Largo Belotti 5 Tel. 035 229691 - Bologna 40124 Via Luigi Carlo Farini
12 Tel. 051 6186211 - Brescia 25121 Viale Duca d'Aosta 28 Tel. 030 3697501 - Catania 95129 Corso Italia 302 Tel. 095 7532311 - Firenze 50121
Viale Gramsci 15 Tel. 055 2482811 - Genova 16121 Piazza Piccapietra 9 Tel. 010 29041 - Napoli 80121 Via del Mille 16 Tel. 081 36181 - Padova
35138 Via Vicenza 4 Tel. 049 873481 - Palermo 90141 Via Marchese Ugo 60 Tel. 091 349737 - Parma 43121 Via Pisacane 1B Tel. 0521 275911 -
Pescara 65127 Piazza Ettore Troilo 8 Tel. 085 4545711 - Roma 00154 Largo Fochetti 29 Tel. 06 570251 - Torino 10122 Via Santa Maria 11 Tel. 011
556771 - Trento 38122 Viale della Costituzione 33 Tel. 0461 237004 - Treviso 31100 Viale Fellissent 90 Tel. 0422 696911 - Udine 33100 Piazza Belloni
9/10 Tel. 0432 25789 - Varese 21100 Via Albuzzi 43 Tel. 0332 285039 - Verona 37135 Via Francia 21/C Tel. 045 8263001.

www.pwc.com/it

qualità che include direttive e procedure sulla conformità ai principi etici, ai principi professionali e alle disposizioni di legge e dei regolamenti applicabili.

Responsabilità della società di revisione

È nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sulla Relazione Consolidata sulla base delle procedure svolte. Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri indicati nel principio International Standard on Assurance Engagements 3000 (Revised) “Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information” emanato dall’International Auditing and Assurance Standards Board per gli incarichi che consistono in un esame limitato. Tale principio richiede la pianificazione e lo svolgimento di procedure al fine di acquisire un livello di sicurezza limitato che la Relazione Consolidata non contenga errori significativi.

Le procedure svolte si sono basate sul nostro giudizio professionale e hanno compreso colloqui, prevalentemente con il personale di Eni SpA responsabile per la predisposizione della Relazione Consolidata, analisi di documenti, ricalcoli, riscontri e riconciliazioni con la contabilità e altre procedure volte all’acquisizione di evidenze ritenute utili.

In particolare, abbiamo svolto le seguenti procedure:

- colloqui con il personale di Eni SpA responsabile per la predisposizione delle informazioni presentate nella Relazione Consolidata, ai fini della comprensione e della valutazione dell’adeguatezza delle metodologie e dei criteri adottati e della loro conformità a quanto disposto dal Decreto;
- comprensione dei processi adottati per la raccolta delle informazioni qualitative e quantitative contenute nella Relazione Consolidata;
- verifica delle evidenze documentali a supporto di un campione di pagamenti, effettuata anche tramite il coinvolgimento di altri team appartenenti al network PwC;
- riconduzione degli importi risultanti dalla Relazione Consolidata con le evidenze risultanti dal sistema contabile;
- procedure di verifica analitiche ai fini dell’identificazione e discussione di eventuali pagamenti inusuali riportati all’interno della Relazione Consolidata.

Il nostro esame ha comportato un’estensione di lavoro inferiore a quella necessaria per lo svolgimento di un esame completo secondo l’ISAE 3000 Revised (“reasonable assurance engagement”) e,

conseguentemente, non ci consente di avere la sicurezza di essere venuti a conoscenza di tutti i fatti e le circostanze significativi che potrebbero essere identificati con lo svolgimento di tale esame.

Conclusioni

Sulla base del lavoro svolto, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che l'allegata "Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2025" della Eni SpA relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2025 non sia stata redatta, in tutti gli aspetti significativi, in conformità ai principi stabiliti dal Decreto e ai criteri indicati nella sezione "Criteri di redazione" della Relazione sui pagamenti ai governi.

Criteri di redazione

Senza modificare le nostre conclusioni, richiamiamo l'attenzione alle note esplicative della Relazione sui pagamenti ai governi che descrivono i criteri di redazione. La Relazione Consolidata è stata redatta per le finalità illustrate nel primo paragrafo. Di conseguenza la Relazione Consolidata può non essere adatta per altri scopi. La presente relazione è stata predisposta esclusivamente per le finalità indicate nel primo paragrafo e, pertanto, non potrà essere utilizzata per altri fini.

Roma, 25 giugno 2026

PricewaterhouseCoopers SpA

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Marco Zamboli'.

Marco Zamboli

(Revisore Legale)

Relazione individuale sui pagamenti ai governi 2025 - Eni Spa⁷

Italia



(€ migliaia)

Anno 2025

Pagamenti per progetto	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Val d'Agri	-	-	64.122	-	867	-	64.989
Offshore Mare Adriatico	-	-	27.021	-	7.330	-	34.351
Offshore Mar Ionio	-	-	10.286	-	345	-	10.631
Italia onshore	-	-	4.058	-	1.467	-	5.525
Sicilia	-	-	-	-	64	-	64
Totale	-	-	105.487	-	10.073	-	115.560

Pagamenti per ente percettore	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	-	52.815	-	-	-	52.815
Regione Basilicata	-	-	38.342	-	1	-	38.343
Tesoreria Centrale dello Stato	-	-	-	-	9.495	-	9.495
Banca Italia	-	-	-	-	-	-	-
Comune di Viggiano	-	-	4.239	-	-	-	4.239
Regione Calabria	-	-	4.230	-	-	-	4.230
Regione Emilia Romagna	-	-	1.935	-	-	-	1.935
Comune di Calvello	-	-	1.069	-	-	-	1.069
Regione Molise	-	-	727	-	-	-	727
Comune di Grumento Nova	-	-	611	-	-	-	611
Comune di Marsico Nuovo	-	-	458	-	-	-	458
Regione Puglia	-	-	426	-	-	-	426
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	412	-	412
Comune di Marsicovetere	-	-	153	-	-	-	153
Comune di Montemurro	-	-	153	-	-	-	153
Comune di Ravenna	-	-	125	-	-	-	125
Comune di Rotello	-	-	117	-	-	-	117
Est Sesia Consorzio di Irrigazione e Bonifica Novara	-	-	-	-	69	-	69
Capitaneria di Porto Di Crotone	-	-	-	-	57	-	57
Comune di Biccari	-	-	44	-	-	-	44
Comune di Volturino	-	-	22	-	-	-	22
Comune di Alberona	-	-	10	-	-	-	10
Regione Marche	-	-	-	-	10	-	10
Consorzio di Bonifica della Basilicata	-	-	-	-	9	-	9
Comune di Larino	-	-	7	-	-	-	7
Regione Abruzzo	-	-	-	-	6	-	6
Capitaneria di Porto di Ravenna	-	-	-	-	5	-	5
Comune di Guglionesi	-	-	4	-	-	-	4
Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica	-	-	-	-	4	-	4
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	3	-	3
Istituto Superiore per la protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	2	-	2
Totale	-	-	105.487	-	10.073	-	115.560

⁷ Si specifica che tali importi non sono oggetto di verifica da parte della società di revisione.



Eni SpA

[Sede Legale](#)

Piazzale Enrico Mattei, 1 - Roma - Italia

Capitale Sociale al 31 dicembre 2025: € 4.005.358.876,00 interamente versato

Registro delle Imprese di Roma, codice fiscale 00484960588

Partita IVA 00905811006

[Altre Sedi](#)

Via Emilia, 1 - San Donato Milanese (MI) - Italia

Piazza Ezio Vanoni, 1 - San Donato Milanese (MI) - Italia

[Contatti](#)

eni.com

+39-0659821

800940924

segreteria.societaria.azionisti@eni.com

[Ufficio rapporti con gli investitori](#)

Piazza Ezio Vanoni, 1 - 20097 San Donato Milanese (MI)

Tel. +39-0252051651 - Fax +39-0252031929

e-mail: investor.relations@eni.com

