

Eni

Relazione
sui pagamenti
ai governi
2020





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.

La mission di Eni rappresenta in maniera più esplicita il cammino che Eni ha intrapreso per rispondere alle sfide universali, contribuendo al raggiungimento degli Obiettivi per lo Sviluppo Sostenibile (SDGs) che l'Organizzazione delle Nazioni Unite ha fissato al fine di indirizzare chiaramente le azioni che tutti gli attori devono intraprendere.

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.



Relazione sui pagamenti ai governi

2	Introduzione
2	L'attività upstream Eni
4	Criteri di redazione
8	Relazione consolidata sui pagamenti ai governi
9	Europa
12	Africa
17	America
18	Asia
22	Australia e Oceania
23	Relazione della società di revisione
25	Relazione consolidata sui pagamenti ai governi inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria
26	Relazione sui pagamenti ai governi – Eni SpA

Approvato dal Cda Eni il 27 maggio 2021

Introduzione

La presente “Relazione consolidata sui pagamenti ai governi” (di seguito anche “la Relazione”) nell’esercizio dell’attività di estrazione d’idrocarburi del “Gruppo Eni” nell’anno 2020 è 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 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 2020 redatto secondo i principi contabili internazionali. La Capogruppo Eni SpA è soggetta a un obbligo di reporting individuale, tale obbligo non si applica alle società figlie residenti nella UE incluse nel consolidato.

Il presente documento illustra nelle pagine 8-22 la relazione consolidata sui pagamenti; nella pagina 26 è presentata la relazione individuale della Capogruppo Eni SpA.

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

Presentazione dell’attività upstream dell’Eni

Eni è attiva nell’esplorazione, sviluppo ed estrazione di petrolio (inclusi condensati) e gas naturale in 42 Paesi. I principali paesi di presenza sono Italia, Algeria, Angola, Australia, Congo, Emirati Arabi Uniti, Egitto, Ghana, Kazakhstan, Libia, Messico, Mozambico, Nigeria, Norvegia, Oman, Regno Unito e Stati Uniti. L’attività upstream è il core business dell’Eni.

La produzione di idrocarburi del 2020 è stata di 1.733 mila boe/giorno; le riserve certe di idrocarburi al 31 dicembre 2020 erano pari a 6,9 miliardi di boe. Alla data di reporting del 31 dicembre 2020, il business upstream rappresentava l’84% del capitale investito del Gruppo.

Nel 2020 Eni ha trasferito agli Stati presso i quali svolge le attività estrattive un valore complessivo pari a €4,9 miliardi; inoltre, se si considerano i pagamenti riportati su base volontaria nel prospetto di cui alla pag. 25, tale trasferimento agli Stati presso cui Eni effettua attività estrattive è pari a complessivi €10,2 miliardi.

Di seguito la mappa riepilogativa dei principali paesi di presenza upstream classificati sulla base della rilevanza dei pagamenti riportati nel prospetto a pagina 8:



Non si segnalano significative variazioni nel perimetro di consolidamento del report intervenute nel 2020 rispetto all'esercizio precedente.

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 sia a livello nazionale che internazionale, nonché della prassi di settore per tale tipologia di reporting.

La normativa di riferimento prevede un ambito di consolidamento corrispondente allo stesso perimetro del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2020 redatto secondo i principi contabili internazionali. Sono incluse inoltre le joint operations oggetto di consolidamento proporzionale (cioè in base al working interest posseduto dall'Eni).

Attività

Sono inclusi i pagamenti, in denaro e in natura, eseguiti nell'esercizio delle attività di esplorazione, prospezione, ricerca, sviluppo ed estrazione di petrolio (compresi i condensati) e gas naturale. Sono esclusi i pagamenti relativi alle attività di raffinazione, liquefazione di gas naturale (GNL) e gas-to-liquids e altre attività downstream.

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 i predetti 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, dalle società controllate consolidate e dalle società proporzionalmente consolidate (joint operations). Per pagamenti si intende ogni importo in denaro o in natura versato 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. I rimborsi sono riportati nel periodo nel quale sono ricevuti e sono indicati come ammontare negativo nelle tavole della relazione. Nel caso dei pagamenti in natura, regolati con la consegna del prodotto (diritti di produzione, tax oil e laddove applicabile le royalties), essi sono riportati secondo il criterio della competenza economica. I pagamenti in natura sono convertiti in equivalente valore

¹ Inoltre, 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.

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 venture non incorporate³, i pagamenti sono forniti nella presente relazione se e nei limiti in cui sono eseguiti direttamente dall'Eni. Questo si verifica quando Eni è operatore⁴ della joint venture; 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). Negli altri casi, ovvero quando Eni non è operatore, i pagamenti sono riportati se e nella misura in cui Eni ha un'obbligazione diretta di pagamento nei confronti degli Stati.

I pagamenti eseguiti dalle joint venture incorporate⁵ (non controllate) sono esclusi nella presente relazione poiché al di fuori del controllo di Eni.

Progetto

I dati dei pagamenti sono forniti a livello di progetto. I pagamenti 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 dall'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.

Pagamenti

I dati di pagamento sono forniti con il seguente break-down: i) l'importo totale dei pagamenti eseguiti a favore di ciascuna autorità governativa; ii) l'importo totale per tipo di pagamento eseguito a ciascun governo e il totale dei pagamenti per ciascuno stato di presenza dell'attività estrattiva; iii) il valore totale e per tipo di pagamento attribuibile a ciascun progetto.

I pagamenti sono classificati nelle seguenti categorie:

- **Diritti di produzione**

Nei contratti di ripartizione della produzione (production sharing contracts – 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 è il volume di produzione che residua dopo che gli idrocarburi estratti sono stati allocati a copertura dei costi operativi e degli investimenti sostenuti dall'Eni. Tali diritti sono pagati prevalentemente in natura e prelevati alla fonte. Il criterio di reporting è quello della competenza

³ Si intende per joint venture non incorporate un raggruppamento di imprese che opera congiuntamente all'interno del progetto in virtù di un contratto.

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.

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 l'Eni è operatore, i diritti di produzione del governo sono riportati al 100%. Nei PSA dove la compagnia di Stato è partner dell'iniziativa, è riportato come pagamento anche la quota di spettanza di quest'ultima. L'entitlement della compagnia di Stato include sia la quota di profit oil, sia la quota di produzione a copertura dei costi sostenuti, limitatamente alle iniziative condotte nello Stato di riferimento. In alcuni progetti, Eni e lo Stato concordano di affidare lo svolgimento dell'attività mineraria 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 l'entitlement 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 di propria spettanza. 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 agli enti impositori dei paesi presso i quali si svolge l'attività in assolvimento degli obblighi tributari.

Comprendono i volumi di idrocarburi in natura equivalenti alle imposte dovute dall'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 stesse modalità degli entitlements. 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 stabilita 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, alla firma di un accordo/contratto, 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.

- **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. Nella presente relazione non ci sono pagamenti che ricadono in tali fattispecie.

Materialità

La normativa prevede che i pagamenti inferiori a centomila euro 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 solo con riferimento a pagamenti aggregati sia per tipologia sia per singolo ente percettore 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 pagamenti ai governi.

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 in base allo International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000 della Relazione consolidata sui pagamenti ai governi.

Informativa volontaria

Ai fini di maggiore trasparenza, Eni pubblica su base volontaria, previo consenso dei Paesi interessati, in aggiunta ai pagamenti fatti dalle controllate e dalle società consolidate proporzionalmente anche le produzioni attribuite ai governi nei principali service agreement operati dall'Eni in considerazione delle caratteristiche comuni di tali contratti, non considerati dalla normativa, con quelli di ripartizione della produzione. Il prospetto comprensivo dei pagamenti pubblicati su base volontaria riportato a pag. 25 non è stato oggetto di verifiche da parte della società di revisione.

Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2020

Sintesi Pagamenti 2020							(€ 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	-	6.112	175.780	1.677	27.351	-	210.920
Albania	-	-	-	3.503	438	-	3.941
Cipro	-	-	-	-	519	-	519
Montenegro	-	-	-	-	277	-	277
Paesi Bassi	-	258	-	-	-	-	258
Regno Unito	-	14.298	-	-	4.274	-	18.572
Africa							
Algeria	-	130.111	11.281	31.380	-	-	172.772
Angola	709.253	126.165	47.336	4.524	-	-	887.278
Congo	58.634	77.605	96.071	7.006	26.274	-	265.590
Egitto	-	170.202	-	3.887	-	-	174.089
Gabon	-	-	-	3.153	-	-	3.153
Ghana	192.000	-	78.592	-	564	-	271.156
Libia	-	650.149	114.168	-	-	-	764.317
Nigeria	703.733	58.592	93.011	-	17.439	-	872.775
Tunisia	70.033	18.147	4.458	-	-	-	92.638
America							
Messico	58.816	-	13.267	-	6.867	-	78.950
Stati Uniti	-	(38.892)	57.926	-	636	-	19.670
Asia							
Emirati Arabi Uniti	-	203.624	138.795	-	541	-	342.960
Indonesia	102.175	19.468	-	438	-	-	122.081
Iraq	-	33.934	-	-	-	-	33.934
Kazakhstan	-	434.871	-	-	-	-	434.871
Oman	-	-	-	2.190	701	-	2.891
Pakistan	46.902	7.330	7.129	-	184	-	61.545
Timor Leste	12.264	6.548	-	-	850	-	19.662
Turkmenistan	49.954	4.249	3.253	-	-	-	57.456
Australia e Oceania							
Australia	-	(1.746)	-	-	961	-	(785)
Totale	2.003.764	1.921.025	841.067	57.758	87.876	-	4.911.490

EUROPA

Italia

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Val D'Agri	-	-	96.150	-	1.523	-	97.673
Offshore Mar Adriatico	-	-	40.948	-	19.048	-	59.996
Sicilia	-	-	24.005	1.677	1.908	-	27.590
Italia onshore	-	-	5.843	-	4.183	-	10.026
Offshore Mar Ionio	-	-	8.834	-	689	-	9.523
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	6.112	-	-	-	-	6.112
Totale	-	6.112	175.780	1.677	27.351	-	210.920

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	6.112	79.441	-	-	-	85.553
Regione Basilicata	-	-	56.946	-	-	-	56.946
Tesoreria Centrale dello Stato Banca Italia	-	-	-	-	25.030	-	25.030
Regione Sicilia	-	-	7.334	1.677	60	-	9.071
Comune di Gela	-	-	8.579	-	-	-	8.579
Comune di Viggiano	-	-	6.374	-	-	-	6.374
Regione Emilia Romagna	-	-	3.917	-	-	-	3.917
Regione Calabria	-	-	2.553	-	-	-	2.553
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	2.093	-	2.093
Comune di Ragusa	-	-	1.894	-	-	-	1.894
Comune di Calvello	-	-	1.608	-	-	-	1.608
Comune di Bronte	-	-	1.375	-	-	-	1.375
Comune di Troina	-	-	1.313	-	-	-	1.313
Comune di Grumento Nova	-	-	919	-	-	-	919
Comune di Gagliano	-	-	740	-	-	-	740
Comune di Marsico Nuovo	-	-	689	-	-	-	689
Regione Molise	-	-	570	-	-	-	570
Regione Puglia	-	-	448	-	-	-	448
Comune di Marsicovetere	-	-	230	-	-	-	230
Comune di Montemurro	-	-	230	-	-	-	230
Autorita' di sistema portuale del mare Adriatico centrale	-	-	-	-	159	-	159
Comune di Ravenna	-	-	149	-	-	-	149
Comune di Mazara del Vallo	-	-	102	-	-	-	102
Comune di Rotello	-	-	81	-	-	-	81
Comune di Butera	-	-	65	-	-	-	65
Comune di Mazzarino	-	-	65	-	-	-	65

Comune di Biccari	-	-	46	-	-	-	46
Regione Abruzzo	-	-	37	-	-	-	37
Comune di Volturino	-	-	23	-	-	-	23
Comune di Nissoria	-	-	21	-	-	-	21
Comune di Ragalbuto	-	-	21	-	-	-	21
Comune di Alberona	-	-	10	-	-	-	10
Comune di Trecate	-	-	-	-	4	-	4
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	3	-	3
Consorzio per lo svil. ind. Provincia di Matera	-	-	-	-	1	-	1
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	1	-	1
Totale	-	6.112	175.780	1.677	27.351	-	210.920

Albania

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Blocco Esplorativo Dumre	-	-	-	3.503	438	-	3.941
Totale	-	-	-	3.503	438	-	3.941

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
<i>(€ migliaia)</i>							
National Agency of Natural Resources (AKBN)	-	-	-	3.503	438	-	3.941
Totale	-	-	-	3.503	438	-	3.941

Cipro

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Cipro progetti esplorativi	-	-	-	-	519	-	519
Totale	-	-	-	-	519	-	519

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Ministry of Energy, Commerce and Industry	-	-	-	-	519	-	519
Totale	-	-	-	-	519	-	519

Montenegro**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
<i>(€ migliaia)</i>							
Montenegro progetti esplorativi	-	-	-	-	277	-	277
Totale	-	-	-	-	277	-	277

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Ministry of Finance of Montenegro, Government of Montenegro	-	-	-	-	277	-	277
Totale	-	-	-	-	277	-	277

Paesi Bassi**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
<i>(€ migliaia)</i>							
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	258	-	-	-	-	258
Totale	-	258	-	-	-	-	258

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Belastingdienst	-	258	-	-	-	-	258
Totale	-	258	-	-	-	-	258

Regno Unito**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
<i>(€ migliaia)</i>							
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	14.298	-	-	156	-	14.454
Regno Unito progetti esplorativi	-	-	-	-	3.230	-	3.230
Liverpool Bay	-	-	-	-	888	-	888
Totale	-	14.298	-	-	4.274	-	18.572

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
<i>(€ migliaia)</i>							
HM Revenue & Customs	-	14.298	-	-	-	-	14.298
Department of Energy and Climate change	-	-	-	-	3.386	-	3.386
The Crown Estate	-	-	-	-	888	-	888
Totale	-	14.298	-	-	4.274	-	18.572

AFRICA

Algeria

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Blocchi 401a/402a, 403a e 403d	-	94.104 ^[A]	-	1.467	-	-	95.571
Blocco 403	-	16.534 ^[B]	2.447	25.769	-	-	44.750
Berkine Nord ZOI Development	-	9.263	8.534	3.064	-	-	20.861
Rom Nord	-	3.931	300	-	-	-	4.231
Berkine Nord Exploration	-	3.982	-	-	-	-	3.982
Blocco 405b	-	2.297 ^[C]	-	-	-	-	2.297
Berkine Nord OZOI Development	-	-	-	1.080	-	-	1.080
Totale	-	130.111	11.281	31.380	-	-	172.772

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Sonatrach	-	115.297 ^[D]	2.747	31.380	-	-	149.424
Direction Des Grandes Entreprises	-	14.814	8.534	-	-	-	23.348
Totale	-	130.111	11.281	31.380	-	-	172.772

[A] include 2.578 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 627 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 60 mila boe pagate in natura

[D] include 3.265 migliaia di boe pagate in natura

Angola

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Blocco 15/06	709.253 ^[A]	47.764	-	-	-	-	757.017
Blocco 0	-	57.184	47.336	-	-	-	104.520
Blocco 15	-	13.206	-	-	-	-	13.206
Blocco 14	-	6.206	-	-	-	-	6.206
Block 1/14	-	-	-	2.481	-	-	2.481
Cabinda Centro	-	-	-	2.043	-	-	2.043
Blocco 3	-	1.077	-	-	-	-	1.077
Block 14 K/A- IMI	-	485	-	-	-	-	485
Cabinda Nord	-	243	-	-	-	-	243
Totale	709.253	126.165	47.336	4.524	-	-	887.278

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Sonangol P&P	581.901 ^[B]	-	-	-	-	-	581.901
Ministério das Finanças	-	121.774	47.336	-	-	-	169.110
Sonangol EP	127.352 ^[C]	-	-	4.524	-	-	131.876
Ministry of Petroleum	-	4.391	-	-	-	-	4.391
Totale	709.253	126.165	47.336	4.524	-	-	887.278

[A] include 19.174 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 16.077 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 3.097 migliaia di boe pagate in natura

Congo

Pagamenti per progetto

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
MARINE XII	10.055 ^[A]	23.593 ^[I]	46.863 ^[T]	-	-	-	80.511
M'BOUNDI	18.777 ^[B]	18.395 ^[K]	19.492 ^[U]	-	-	-	56.664
Altri progetti	3.384 ^[C]	3.234 ^[L]	2.165 ^[V]	-	26.274	-	35.057
Ikalou II	-	6.057 ^[M]	5.551 ^[W]	7.006	-	-	18.614
LOANGO II	3.072 ^[D]	7.729 ^[N]	5.420 ^[X]	-	-	-	16.221
FOUKANDA II	7.121 ^[E]	4.154 ^[O]	3.696 ^[Y]	-	-	-	14.971
KITINA II	7.271 ^[F]	3.500 ^[P]	3.376 ^[Z]	-	-	-	14.147
MWAFI II	5.383 ^[G]	2.965 ^[Q]	2.795 ^[AA]	-	-	-	11.143
ZATCHI II	2.485 ^[H]	3.941 ^[R]	2.923 ^[AB]	-	-	-	9.349
MARINE X	1.086 ^[J]	4.037 ^[S]	3.790 ^[AC]	-	-	-	8.913
Totale	58.634	77.605	96.071	7.006	26.274	-	265.590

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di	Totale
Republique du Congo	14.372 ^[AD]	77.605 ^[AF]	96.071 ^[AG]	7.006	26.274	-	221.328
Société Nationale des Pétroles du Congo	44.262 ^[AE]	-	-	-	-	-	44.262
Totale	58.634	77.605	96.071	7.006	26.274	-	265.590

[A] include 353 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 521 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 99 migliaia di boe pagate in natura
[D] include 91 migliaia di boe pagate in natura
[E] include 204 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 206 migliaia di boe pagate in natura
[G] include 167 migliaia di boe pagate in natura
[H] include 76 migliaia di boe pagate in natura
[I] include 29 migliaia di boe pagate in natura
[J] include 702 migliaia di boe pagate in natura
[K] include 494 migliaia di boe pagate in natura

[L] include 54 migliaia di boe pagate in natura
[M] include 162 migliaia di boe pagate in natura
[N] include 218 migliaia di boe pagate in natura
[O] include 107 migliaia di boe pagate in natura
[P] include 90 migliaia di boe pagate in natura
[Q] include 85 migliaia di boe pagate in natura
[R] include 111 migliaia di boe pagate in natura
[S] include 102 migliaia di boe pagate in natura
[T] include 1.386 migliaia di boe pagate in natura
[U] include 541 migliaia di boe pagate in natura
[V] include 63 migliaia di boe pagate in natura

[W] include 170 migliaia di boe pagate in natura
[X] include 162 migliaia di boe pagate in natura
[Y] include 105 migliaia di boe pagate in natura
[Z] include 96 migliaia di boe pagate in natura
[AA] include 86 migliaia di boe pagate in natura
[AB] include 88 migliaia di boe pagate in natura
[AC] include 106 migliaia di boe pagate in natura
[AD] include 411 migliaia di boe pagate in natura
[AE] include 1.335 migliaia di boe pagate in natura
[AF] include 2.125 migliaia di boe pagate in natura
[AG] include 2.803 migliaia di boe pagate in natura

Egitto

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Nidoco	-	52.160 ^[A]	-	296	-	-	52.456
Shorouk	-	51.554 ^[B]	-	-	-	-	51.554
Baltim	-	30.673 ^[C]	-	-	-	-	30.673
Port Said	-	12.394 ^[D]	-	-	-	-	12.394
Temsah	-	8.318 ^[E]	-	-	-	-	8.318
Western Desert - altri progetti	-	6.583 ^[F]	-	1.401	-	-	7.984
Ras El Barr	-	7.183 ^[G]	-	-	-	-	7.183
West Sherbean	-	-	-	2.190	-	-	2.190
Meleiha	-	1.337 ^[H]	-	-	-	-	1.337
Totale	-	170.202	-	3.887	-	-	174.089

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Egyptian Tax Authority	-	170.202 ^[I]	-	-	-	-	170.202
EGPC	-	-	-	3.887	-	-	3.887
Totale	-	170.202	-	3.887	-	-	174.089

[A] include 2.344 migliaia di boe pagate in natura
[B] include 2.097 migliaia di boe pagate in natura
[C] include 1.595 migliaia di boe pagate in natura
[D] include 802 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 519 migliaia di boe pagate in natura
[F] include 196 migliaia di boe pagate in natura
[G] include 500 migliaia di boe pagate in natura
[H] include 36 migliaia di boe pagate in natura

[I] include 8.089 migliaia di boe pagate in natura

Gabon

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Permesso D3	-	-	-	3.153	-	-	3.153
Totale	-	-	-	3.153	-	-	3.153

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Governo Gabon	-	-	-	3.153	-	-	3.153
Totale	-	-	-	3.153	-	-	3.153

Ghana

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Offshore Cape Three Point	192.000 ^[A]	-	78.592 ^[B]	-	420	-	271.012
Ghana progetti esplorativi	-	-	-	-	81	-	81
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	63	-	63
Totale	192.000	-	78.592	-	564	-	271.156

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Ghana National Petroleum Corporation	192.000 ^[A]	-	78.592 ^[B]	-	-	-	270.592
Maritime Authority	-	-	-	-	250	-	250
Environmental Protection Agency	-	-	-	-	135	-	135
Revenue Authority	-	-	-	-	101	-	101
Petroleum Commission	-	-	-	-	63	-	63
Ellembelle District Assembly	-	-	-	-	15	-	15
Totale	192.000	-	78.592	-	564	-	271.156

[A] include 4.502 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.935 migliaia di boe pagate in natura

Libia

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Mellitah Complex	-	650.149 ^[A]	110.497 ^[B]	-	-	-	760.646
Area B	-	-	3.671 ^[C]	-	-	-	3.671
Totale	-	650.149	114.168	-	-	-	764.317

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
<i>(€ migliaia)</i>							
National Oil Corporation	-	650.149 ^[A]	114.168 ^[D]	-	-	-	764.317
Totale	-	650.149	114.168	-	-	-	764.317

[A] include 25.241 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 4.288 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 4.202 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 86 migliaia di boe pagate in natura

Nigeria

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
<i>(€ migliaia)</i>							
NAOC JV (Land/swamp areas)	698.570 ^[A]	-	39.349	-	14.339	-	752.258
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	55.055	-	-	-	-	55.055
Nigeria Deep Offshore (OML 125)	5.163 ^[B]	2.738	22.262 ^[C]	-	2.899	-	33.062
SPDC JV	-	-	31.400	-	-	-	31.400
Nigeria Offshore (OML 116)	-	799	-	-	127	-	926
Nigeria Deep Offshore (OPL 245)	-	-	-	-	74	-	74
Totale	703.733	58.592	93.011	-	17.439	-	872.775

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Nigerian National Petroleum Corporation	703.733 ^[D]	21	22.262 ^[C]	-	-	-	726.016
Department of Petroleum Resources	-	-	70.749	-	-	-	70.749
Federal Inland Revenue Service	-	58.571	-	-	-	-	58.571
Niger Delta Development Commission	-	-	-	-	17.439	-	17.439
Totale	703.733	58.592	93.011	-	17.439	-	872.775

[A] include 48.442 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 144 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 621 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 48.586 migliaia di boe pagate in natura

Tunisia

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
<i>(€ migliaia)</i>							
ADAM	31.914 ^[A]	8.803	796 ^[D]	-	-	-	41.513
Tunisia Sud (Djebel Grouz + Oued Zar + MLD)	15.007 ^[B]	9.344	2.610 ^[E]	-	-	-	26.961
Tunisia Nord (Baraka + Maamoura + Mahres)	23.112 ^[C]	-	1.052 ^[F]	-	-	-	24.164
Totale	70.033	18.147	4.458	-	-	-	92.638

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières	70.033 ^[G]	-	4.458 ^[H]	-	-	-	74.491
Recette des finances	-	18.147	-	-	-	-	18.147
Totale	70.033	18.147	4.458	-	-	-	92.638

[A] include 1.197 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 511 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 736 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 22 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 73 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 35 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 2.444 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 130 migliaia di boe pagate in natura

AMERICA

Messico

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Area 1	58.816 ^[A]	-	13.267 ^[B]	-	239	-	72.322
Messico progetti esplorativi	-	-	-	-	6.628	-	6.628
Totale	58.816	-	13.267	-	6.867	-	78.950

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Fondo mexicano del Petroleo	58.816 ^[A]	-	13.267 ^[B]	-	2.938	-	75.021
Secretaria de Hacienda y Credito Publico	-	-	-	-	3.929	-	3.929
Totale	58.816	-	13.267	-	6.867	-	78.950

[A] include 2.869 migliaia di boe pagate in natura [B] include 444 migliaia di boe pagate in natura

Stati Uniti

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Alaska - Mare di Beaufort	-	5.255	37.254	-	587	-	43.096
Golfo del Messico	-	-	20.672	-	49	-	20.721
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	(44.147)	-	-	-	-	(44.147)
Totale	-	(38.892)	57.926	-	636	-	19.670

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
<i>(€ migliaia)</i>							
State of Alaska Department of Natural Resources	-	-	37.254	-	587	-	37.841
Office of Natural Resources Revenue (US)	-	-	20.672	-	-	-	20.672
Stato dell'Alaska	-	5.255	-	-	-	-	5.255
Stato della Louisiana	-	775	-	-	-	-	775
Stato del Texas	-	60	-	-	-	-	60
Louisiana Environmental Monitoring Inc	-	-	-	-	49	-	49
U.S. Department of Treasury	-	(44.982)	-	-	-	-	(44.982)
Totale	-	(38.892)	57.926	-	636	-	19.670

ASIA

Emirati Arabi Uniti

Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Lower Zakum	-	129.621	59.102	-	-	-	188.723
Umm Shaif e Nasr	-	74.003	79.693	-	-	-	153.696
RAK Blocco A	-	-	-	-	403	-	403
Sharjah	-	-	-	-	138	-	138
Totale	-	203.624	138.795	-	541	-	342.960

Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
Abu Dhabi Department of Finance	-	203.624	138.795	-	-	-	342.419
RAK Petroleum Authority	-	-	-	-	403	-	403
Sharjah National Oil Company	-	-	-	-	138	-	138
Totale	-	203.624	138.795	-	541	-	342.960

Indonesia

Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Jangkrik	102.175 ^[A]	226	-	438	-	-	102.839
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	19.242	-	-	-	-	19.242
Totale	102.175	19.468	-	438	-	-	122.081

Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
PT Saka Energi Muara Bakau	70.878 ^[B]	-	-	-	-	-	70.878
SKKMIGAS (Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Hulu Migas)	31.297 ^[C]	-	-	438	-	-	31.735
State Treasury, Ministry of Finance of Republic of Indonesia	-	19.468	-	-	-	-	19.468
Totale	102.175	19.468	-	438	-	-	122.081

[A] include 117 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 72 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 45 migliaia di boe pagate in natura

Iraq**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
<i>(€ migliaia)</i>							
Zubair	-	33.934	-	-	-	-	33.934
Totale	-	33.934	-	-	-	-	33.934

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
<i>(€ migliaia)</i>							
General Commission for Taxes	-	33.934	-	-	-	-	33.934
Totale	-	33.934	-	-	-	-	33.934

Kazakhstan**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
<i>(€ migliaia)</i>							
Karachaganak	-	434.871	-	-	-	-	434.871
Totale	-	434.871	-	-	-	-	434.871

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Treasury Committee of the Ministry of Finance	-	434.871	-	-	-	-	434.871
Totale	-	434.871	-	-	-	-	434.871

Oman**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
<i>(€ migliaia)</i>							
Blocco 47	-	-	-	876	219	-	1.095
Blocco 77	-	-	-	876	219	-	1.095
Blocco 52	-	-	-	438	263	-	701
Totale	-	-	-	2.190	701	-	2.891

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Ministry of Finance	-	-	-	2.190	701	-	2.891
Totale	-	-	-	2.190	701	-	2.891

Pakistan**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
<i>(€ migliaia)</i>							
KADANWARI	22.627 ^[A]	-	774	-	-	-	23.401
BADHRA	12.183 ^[B]	-	2.635	-	-	-	14.818
BHIT	12.092 ^[C]	-	1.601	-	-	-	13.693
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	7.330	-	-	-	-	7.330
Altri progetti	-	-	2.119	-	184	-	2.303
Totale	46.902	7.330	7.129	-	184	-	61.545

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Oil and Gas Development Company Limited	46.902 ^[D]	-	-	-	-	-	46.902
Directorate General Petroleum Concession	-	-	7.129	-	184	-	7.313
Federal Board of Revenue	-	7.139	-	-	-	-	7.139
Sindh Revenue Board	-	191	-	-	-	-	191
Totale	46.902	7.330	7.129	-	184	-	61.545

[A] include 856 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 828 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 840 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 2.524 migliaia di boe pagate in natura

Timor Leste

Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
JPDA 03-13 Bayu Undan	12.264	6.548	-	-	-	-	18.812
Bonaparte Basin - altri progetti	-	-	-	-	850	-	850
Totale	12.264	6.548	-	-	850	-	19.662

Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	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	12.264	-	-	-	850	-	13.114
National Directorate of Petroleum and Mineral Revenue	-	6.548	-	-	-	-	6.548
Totale	12.264	6.548	-	-	850	-	19.662

Turkmenistan

Pagamenti per progetto

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Nebit Dag	49.954 ^[A]	4.249	3.253 ^[B]	-	-	-	57.456
Totale	49.954	4.249	3.253	-	-	-	57.456

Pagamenti per ente percettore

<i>(€ migliaia)</i>	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di infrastrutture	Totale
Turkmennebit	49.954 ^[A]	-	3.253 ^[B]	-	-	-	53.207
Turkmenistan State treasury	-	4.249	-	-	-	-	4.249
Totale	49.954	4.249	3.253	-	-	-	57.456

[A] include 1.683 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 110 migliaia di boe pagate in natura

AUSTRALIA E OCEANIA**Australia****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
<i>(€ migliaia)</i>							
Bonaparte Basin	-	-	-	-	768	-	768
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	2	-	2
JPDA 03-13 Bayu Undan	-	(712)	-	-	1	-	(711)
Carnarvon Basin	-	(1.034)	-	-	190	-	(844)
Totale	-	(1.746)	-	-	961	-	(785)

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
<i>(€ migliaia)</i>							
National Offshore Petroleum Titles Administrator	-	-	-	-	503	-	503
National Offshore Petroleum Safety Environ.l Manag. Auth.	-	-	-	-	454	-	454
Australian Tax Office	-	(1.746)	-	-	4	-	(1.742)
Totale	-	(1.746)	-	-	961	-	(785)

Relazione della società di revisione


RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE INDIPENDENTE SULLA “RELAZIONE CONSOLIDATA SUI PAGAMENTI AI GOVERNI 2020”

Al Consiglio di Amministrazione della
Eni SpA

Siamo stati incaricati di effettuare un esame limitato dell'allegata “Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2020” di Eni SpA (la “Relazione”) relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2020, predisposta in conformità al Capo I “Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti” del Decreto Legislativo 18 agosto 2015, numero 139 (il “Decreto”).

Responsabilità degli amministratori

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

Indipendenza della società di revisione e controllo della qualità

Abbiamo rispettato i principi sull'indipendenza e gli altri principi etici del *Code of Ethics for Professional Accountants* 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 l'*International Standard on Quality Control 1 (ISQC Italia 1)* e, di conseguenza, mantiene un sistema di controllo di qualità che include direttive e procedure documentate sulla conformità ai principi etici, ai principi professionali e alle disposizioni di legge e regolamentari applicabili.

Responsabilità della società di revisione

È nostra la responsabilità di esprimere una conclusione sulla Relazione sulla base delle procedure svolte. Il nostro lavoro è stato svolto secondo i criteri indicati nel principio *International Standards on Assurance Engagements - Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Information* (“ISAE 3000 revised”) 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 non contenga errori significativi.

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° 119644 del Registro dei Revisori Legali - Altri Uffici: **Ancona** 60131 Via Sandro Totti 1 Tel. 071 2132311 - **Bari** 70122 Via Abate Gimma 72 Tel. 080 5640211 - **Bergamo** 24121 Largo Belotti 5 Tel. 035 229691 - **Bologna** 40126 Via Angelo Finelli 8 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 dei Mille 16 Tel. 081 36181 - **Padova** 35138 Via Vicenza 4 Tel. 049 873481 - **Palermo** 90141 Via Marchese Ugo 60 Tel. 091 349737 - **Parma** 43121 Viale Tanara 20/A Tel. 0521 275911 - **Pescara** 65127 Piazza Ettore Troilo 8 Tel. 085 4545711 - **Roma** 00154 Largo Fochetti 29 Tel. 06 570251 - **Torino** 10122 Corso Palestro 10 Tel. 011 556771 - **Trento** 38122 Viale della Costituzione 33 Tel. 0461 237004 - **Treviso** 31100 Viale Felissent 90 Tel. 0422 696911 - **Trieste** 34125 Via Cesare Battisti 18 Tel. 040 3480781 - **Udine** 33100 Via Poscolle 43 Tel. 0432 25789 - **Varese** 21100 Via Albuzzi 43 Tel. 0332 285039 - **Verona** 37135 Via Francia 21/C Tel. 045 8263001 - **Vicenza** 36100 Piazza Pontelando 9 Tel. 0444 393311



Le procedure svolte si sono basate sul nostro giudizio professionale e hanno compreso colloqui, prevalentemente con il personale della società responsabile per la predisposizione della Relazione, 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 della Società responsabile per la predisposizione delle informazioni presentate nella Relazione, ai fini della comprensione e della valutazione dell'adeguatezza delle metodologie e dei criteri adottati e della loro conformità a quanto disposto dal Decreto;
- Analisi dei processi adottati per la raccolta delle informazioni qualitative e quantitative contenute nella Relazione e verifica a campione della relativa documentazione di supporto;
- Procedure di verifica analitiche ai fini dell'identificazione e discussione di eventuali pagamenti inusuali riportati all'interno della Relazione;
- Riconciliazione degli importi risultanti dalla Relazione con le evidenze contabili sottostanti.

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 2020" di Eni SpA relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2020, non sia stata redatta, in tutti gli aspetti significativi, in conformità al Capo I "Disposizioni in materia di trasparenza dei pagamenti" del Decreto Legislativo 18 agosto 2015, numero 139 ed ai principi indicati nella sezione "Criteri di redazione" della Relazione.

Criteri di redazione

Senza modificare le nostre conclusioni, richiamiamo l'attenzione alle note esplicative della Relazione che descrivono i criteri di redazione. La Relazione è stata redatta per le finalità illustrate nel primo paragrafo. Di conseguenza la Relazione può non essere adatta per altri scopi.

Roma, 3 giugno 2021

PricewaterhouseCoopers SpA


Massimiliano Loffredo
(Revisore Legale)

Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2020 inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria⁷

Sintesi Pagamenti 2020							(€ 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	-	6.112	175.780	1.677	27.351	-	210.920
Albania	-	-	-	3.503	438	-	3.941
Cipro	-	-	-	-	519	-	519
Montenegro	-	-	-	-	277	-	277
Paesi Bassi	-	258	-	-	-	-	258
Regno Unito	-	14.298	-	-	4.274	-	18.572
Africa							
Algeria	-	130.111	11.281	31.380	-	-	172.772
Angola	709.253	126.165	47.336	4.524	-	-	887.278
Congo	58.634	77.605	96.071	7.006	26.274	-	265.590
Egitto	-	170.202	-	3.887	-	-	174.089
Gabon	-	-	-	3.153	-	-	3.153
Ghana	192.000	-	78.592	-	564	-	271.156
Libia	-	650.149	114.168	-	-	-	764.317
Nigeria	703.733	58.592	93.011	-	17.439	-	872.775
Tunisia	70.033	18.147	4.458	-	-	-	92.638
America							
Messico	58.816	-	13.267	-	6.867	-	78.950
Stati Uniti	-	(38.892)	57.926	-	636	-	19.670
Asia							
Emirati Arabi Uniti	-	203.624	138.795	-	541	-	342.960
Indonesia	102.175	19.468	-	438	-	-	122.081
Iraq	5.342.790 (*) [A]	33.934	-	-	-	-	5.376.724
Kazakhstan	-	434.871	-	-	-	-	434.871
Oman	-	-	-	2.190	701	-	2.891
Pakistan	46.902	7.330	7.129	-	184	-	61.545
Timor Leste	12.264	6.548	-	-	850	-	19.662
Turkmenistan	49.954	4.249	3.253	-	-	-	57.456
Australia e Oceania							
Australia	-	(1.746)	-	-	961	-	(785)
Totale	7.346.554	1.921.025	841.067	57.758	87.876	-	10.254.280

(*) Informativa su base volontaria

[A] Riferiti a 154.676 migliaia di barili pagati in natura corrispondenti alla spettanza dello Stato e delle compagnie di Stato Missan Oil Company e Basra Oil Company.

⁷ I criteri di redazione sono quelli illustrati nel paragrafo "Informativa volontaria" a pag. 7.

Relazione individuale sui pagamenti ai governi 2020 - Eni Spa

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
<i>(€ migliaia)</i>							
Val D'Agri	-	-	96.150	-	1.523	-	97.673
Offshore Mar Adriatico	-	-	40.948	-	19.048	-	59.996
Italia onshore	-	-	5.843	-	4.183	-	10.026
Offshore Mar Ionio	-	-	8.834	-	689	-	9.523
Sicilia	-	-	927	-	414	-	1.341
Totale	-	-	152.702	-	25.857	-	178.559

Pagamenti per ente percettore

	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/ Miglioramento di	Totale
<i>(€ migliaia)</i>							
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	-	77.700	-	-	-	77.700
Regione Basilicata	-	-	56.946	-	-	-	56.946
Tesoreria Centrale dello Stato Banca Italia	-	-	-	-	25.030	-	25.030
Comune di Viggiano	-	-	6.374	-	-	-	6.374
Regione Emilia Romagna	-	-	3.917	-	-	-	3.917
Regione Calabria	-	-	2.553	-	-	-	2.553
Comune di Calvello	-	-	1.608	-	-	-	1.608
Comune di Grumento Nova	-	-	919	-	-	-	919
Comune di Marsico Nuovo	-	-	689	-	-	-	689
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	659	-	659
Regione Molise	-	-	570	-	-	-	570
Regione Puglia	-	-	448	-	-	-	448
Comune di Marsicovetere	-	-	230	-	-	-	230
Comune di Montemurro	-	-	230	-	-	-	230
Regione Sicilia	-	-	172	-	-	-	172
Autorita' di sistema portuale del mare Adriatico centrale	-	-	-	-	159	-	159
Comune di Ravenna	-	-	149	-	-	-	149
Comune di Rotello	-	-	81	-	-	-	81
Comune di Biccari	-	-	46	-	-	-	46
Regione Abruzzo	-	-	37	-	-	-	37
Comune di Volturino	-	-	23	-	-	-	23
Comune di Alberona	-	-	10	-	-	-	10
Comune di Trecate	-	-	-	-	4	-	4
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	3	-	3
Consorzio per lo svil. ind. Provincia di Matera	-	-	-	-	1	-	1
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	1	-	1
Totale	-	-	152.702	-	25.857	-	178.559



Eni SpA

Sede Legale

Piazzale Enrico Mattei, 1 - Roma - Italia

Capitale Sociale al 31 dicembre 2020: € 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

Layout, impaginazione e supervisione

K-Change - Roma

Stampa

Tipografia Facciotti - Roma



Stampato su carta Fedrigoni Arena



ELEMENTAL
CHLORINE
FREE
GUARANTEED





00263