

Eni
Relazione
sui pagamenti
ai governi
2019



La nostra Mission

Siamo un'impresa dell'energia.

Sosteniamo concretamente una transizione energetica socialmente equa,

con l'obiettivo di preservare il nostro pianeta

e promuovere l'accesso alle risorse energetiche in maniera efficiente e sostenibile per tutti.

Fondiamo il nostro lavoro sulla passione e l'innovazione.

Sulla forza e lo sviluppo delle nostre competenze.

Sulle pari dignità delle persone, riconoscendo la diversità come risorsa fondamentale per lo sviluppo dell'umanità.

Sulla responsabilità, integrità e trasparenza del nostro agire.

Crediamo nella partnership di lungo termine con i Paesi e le comunità che ci ospitano per creare valore condiviso duraturo.



La nuova 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.

THE SUSTAINABLE DEVELOPMENT GOALS 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
16	America
18	Asia
22	Australia e Oceania
23	Independent limited assurance report
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 24 giugno 2020

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 2019 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 2019 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 olio e gas naturale in 41 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 2019 è stata di 1.871 mila boe/giorno; le riserve certe di idrocarburi al 31 dicembre 2019 erano pari a 7,3 miliardi di boe. Alla data di reporting del 31 dicembre 2019, il business upstream rappresentava l’82% del capitale investito del Gruppo. Nel 2019 Eni ha trasferito agli Stati presso i quali svolge le attività estrattive un valore complessivo pari a €17,6 miliardi come rappresentato dal prospetto di cui a pag. 25 che include certi pagamenti riportati su base volontaria.

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 del report intervenute nel 2019 riguardano:

(i) Entrate:

- Messico: inizio attività;

(ii) Uscite:

- Norvegia e Ecuador a seguito di operazioni di business combination.

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.

La normativa di riferimento prevede un ambito di consolidamento corrispondente allo stesso perimetro del bilancio consolidato di Eni SpA al 31 dicembre 2019 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) ai sensi degli IFRS. 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. 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 monetario corrispondente al valore di mercato, secondo le regole stabilite dal relativo contratto minerario, e sono riportati in entrambe le configurazioni, volume e valore monetario.

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.

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 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 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; 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). Gli entitlements della first party⁶ corrispondono al volume di produzione che residua dopo che gli idrocarburi estratti sono stati allocati a copertura dei costi operativi e degli investimenti sostenuti dall'Eni per le attività estrattive. Tali diritti sono spesso pagati 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 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

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.

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 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, in questo caso 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 dall'Eni a valere sui redditi, sui profitti e sulle produzioni derivanti dalle attività di ricerca e produzione degli idrocarburi, versate agli enti impositori in assolvimento degli obblighi tributari. Comprendono, tra le altre, 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 produttiva. Pertanto 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 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 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 limitata in base allo International Standard on Assurance Engagements (ISAE) 3000 sulla 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 consolidate proporzionali 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 è riportato a pag. 25.

Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2019

Sintesi Pagamenti 2019							(€ 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	-	-	169.278	453	1.321	-	171.052
Cipro	-	-	-	4.000	530	-	4.530
Montenegro	-	-	-	-	392	-	392
Paesi Bassi	-	283	-	-	-	-	283
Regno Unito	-	140.898	-	-	4.355	-	145.253
Africa							
Algeria	-	241.741	6.065	77.891	-	-	325.697
Angola	1.128.402	225.894	90.958	-	88	-	1.445.342
Congo	104.016	148.621	180.435	-	-	-	433.072
Costa d'Avorio	-	-	-	2.680	-	-	2.680
Egitto	-	602.031	-	8.351	-	-	610.382
Ghana	167.059	-	90.825	-	925	-	258.809
Libia	-	1.984.855	242.494	-	-	-	2.227.349
Nigeria	1.035.539	101.356	171.700	-	48.122	-	1.356.717
Tunisia	98.882	22.300	7.650	-	-	-	128.832
America							
Argentina	-	1.272	-	2.233	35	-	3.540
Messico	24.473	-	7.505	-	7.768	-	39.746
Stati Uniti	-	13.862	86.349	-	617	-	100.828
Asia							
Cina	-	364	-	-	8	-	372
Emirati Arabi Uniti	-	468.234	214.480	174.825	520	-	858.059
Indonesia	174.600	4.392	-	11.202	-	-	190.194
Iraq	-	30.789	-	-	-	-	30.789
Kazakhstan	-	171.847	-	7.146	-	-	178.993
Oman	-	-	-	-	134	-	134
Pakistan	90.945	6.734	14.218	-	536	-	112.433
Timor Leste	39.906	29.593	-	-	587	-	70.086
Turkmenistan	96.610	10.036	5.989	-	-	-	112.635
Australia e Oceania							
Australia	-	(903)	-	-	1.457	-	554
Totale	2.960.432	4.204.199	1.287.946	288.781	67.395	-	8.808.753

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	-	-	107.901	-	59	-	107.960
Sicilia	-	-	26.395	453	198	-	27.046
Offshore Mar Adriatico	-	-	24.746	-	690	-	25.436
Offshore Mar Ionio	-	-	7.056	-	112	-	7.168
Italia onshore	-	-	3.180	-	262	-	3.442
Totale	-	-	169.278	453	1.321	-	171.052

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>							
Regione Basilicata	-	-	64.511	-	-	-	64.511
Ministero dell'Economia e delle Finanze	-	-	58.971	-	-	-	58.971
Regione Sicilia	-	-	8.782	453	60	-	9.295
Comune di Gela	-	-	8.481	-	-	-	8.481
Comune di Viggiano	-	-	7.135	-	-	-	7.135
Regione Emilia Romagna	-	-	4.226	-	-	-	4.226
Regione Calabria	-	-	3.105	-	-	-	3.105
Comune di Ragusa	-	-	2.510	-	-	-	2.510
Comune di Bronte	-	-	2.438	-	-	-	2.438
Comune di Troina	-	-	2.152	-	-	-	2.152
Comune di Calvello	-	-	1.800	-	-	-	1.800
Comune di Gagliano	-	-	1.109	-	-	-	1.109
Agenzia del Demanio	-	-	-	-	1.033	-	1.033
Comune di Grumento Nova	-	-	1.029	-	-	-	1.029
Comune di Marsico Nuovo	-	-	771	-	-	-	771
Regione Molise	-	-	546	-	-	-	546
Regione Puglia	-	-	451	-	-	-	451
Comune di Marsicovetere	-	-	257	-	-	-	257
Comune di Montemurro	-	-	257	-	-	-	257
Comune di Ravenna	-	-	194	-	-	-	194
Comune di Mazara del Vallo	-	-	165	-	-	-	165
Capitaneria di Porto Di Crotone	-	-	-	-	105	-	105
Autorita' di sistema portuale del mare Adriatico centrale	-	-	-	-	99	-	99
Comune di Rotello	-	-	67	-	-	-	67
Comune di Butera	-	-	63	-	-	-	63
Comune di Mazzarino	-	-	63	-	-	-	63

<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
Regione Abruzzo	-	-	55	-	-	-	55
Comune di Biccari	-	-	47	-	-	-	47
Comune di Nissoria	-	-	30	-	-	-	30
Comune di Ragalbuto	-	-	30	-	-	-	30
Comune di Volturino	-	-	23	-	-	-	23
Comune di Alberona	-	-	10	-	-	-	10
Regione Marche	-	-	-	-	6	-	6
Sorit Spa Consorzio di bonifica pianura di Ferrara	-	-	-	-	5	-	5
Comune di Trecate	-	-	-	-	4	-	4
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana	-	-	-	-	3	-	3
Comune di Caravaggio	-	-	-	-	1	-	1
Consorzio per lo svil. ind. Provincia di Matera	-	-	-	-	1	-	1
Consorzio Bonifica Integrale Larinese	-	-	-	-	1	-	1
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)	-	-	-	-	1	-	1
Provincia di Chieti	-	-	-	-	1	-	1
Regione Lombardia	-	-	-	-	1	-	1
Totale	-	-	169.278	453	1.321	-	171.052

Cipro

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
Cipro progetti esplorativi	-	-	-	4.000	530	-	4.530
Totale	-	-	-	4.000	530	-	4.530

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
Ministry of Energy, Commerce and Industry	-	-	-	4.000	530	-	4.530
Totale	-	-	-	4.000	530	-	4.530

Montenegro

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
Montenegro progetti esplorativi	-	-	-	-	392	-	392
Totale	-	-	-	-	392	-	392

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
Hydrocarbon Directorate	-	-	-	-	392	-	392
Totale	-	-	-	-	392	-	392

Paesi Bassi**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
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	283	-	-	-	-	283
Totale	-	283	-	-	-	-	283

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
Belastingdienst	-	283	-	-	-	-	283
Totale	-	283	-	-	-	-	283

Regno Unito**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
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	140.898	-	-	369	-	141.267
Regno Unito progetti esplorativi	-	-	-	-	3.060	-	3.060
Liverpool Bay	-	-	-	-	926	-	926
Totale	-	140.898	-	-	4.355	-	145.253

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
HM Revenue & Customs	-	140.898	-	-	-	-	140.898
Department of Energy and Climate change	-	-	-	-	3.429	-	3.429
The Crown Estate	-	-	-	-	926	-	926
Totale	-	140.898	-	-	4.355	-	145.253

AFRICA

Algeria

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
Blocchi 401a/402a, 403a e 403d	-	195.514 ^[A]	-	1.241	-	-	196.755
Blocco 403	-	30.645 ^[B]	1.635	56.080	-	-	88.360
Berkine Nord ZOI Development	-	3.328	3.127	20.570	-	-	27.025
Rom Nord	-	6.594	1.303	-	-	-	7.897
Blocco 405b	-	5.077 ^[C]	-	-	-	-	5.077
Berkine Nord Exploration	-	583	-	-	-	-	583
Totale	-	241.741	6.065	77.891	-	-	325.697

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di	Totale
Sonatrach	-	235.031 ^[D]	2.938	77.891	-	-	315.860
Direction Des Grandes Entreprises	-	6.710	3.127	-	-	-	9.837
Totale	-	241.741	6.065	77.891	-	-	325.697

[A] include 3.355 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 105 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 532 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 3.992 migliaia di boe pagate in natura

Angola

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
Blocco 15/06	1.128.402 ^[A]	93.822	-	-	88	-	1.222.312
Blocco 0	-	58.821	90.958	-	-	-	149.779
Blocco 15	-	54.854	-	-	-	-	54.854
Blocco 14	-	16.078	-	-	-	-	16.078
Blocco 3	-	2.319	-	-	-	-	2.319
Totale	1.128.402	225.894	90.958	-	88	-	1.445.342

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Sonangol P&P	909.888 ^[B]	-	-	-	-	-	909.888
Ministério das Finanças	-	220.986	90.958	-	88	-	312.032
Sonangol EP	218.514 ^[C]	-	-	-	-	-	218.514
Ministry of Petroleum	-	4.908	-	-	-	-	4.908
Totale	1.128.402	225.894	90.958	-	88	-	1.445.342

[A] include 19.175 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 15.482 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 3.693 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	15.998 ^[A]	28.131 ^[I]	84.106 ^[T]	-	-	-	128.235
M'BOUNDI	24.204 ^[B]	23.709 ^[K]	25.124 ^[U]	-	-	-	73.037
LOANGO II	10.180 ^[C]	17.314 ^[L]	17.999 ^[V]	-	-	-	45.493
Ikalou II	-	26.931 ^[M]	12.811 ^[W]	-	-	-	39.742
MWAFI II	15.106 ^[D]	11.873 ^[N]	7.851 ^[X]	-	-	-	34.830
FOUKANDA II	12.211 ^[E]	9.509 ^[O]	6.338 ^[Y]	-	-	-	28.058
ZATCHI II	8.464 ^[F]	9.467 ^[P]	9.978 ^[Z]	-	-	-	27.909
MARINE X	2.572 ^[G]	12.779 ^[Q]	6.826 ^[AA]	-	-	-	22.177
KITINA II	11.891 ^[H]	3.044 ^[R]	5.522 ^[AB]	-	-	-	20.457
Altri progetti	3.390 ^[I]	5.864 ^[S]	3.880 ^[AC]	-	-	-	13.134
Totale	104.016	148.621	180.435	-	-	-	433.072

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	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	26.729 ^[AD]	148.621 ^[AF]	180.435 ^[AG]	-	-	-	355.785
Société Nationale des Pétroles du Congo	77.287 ^[AE]	-	-	-	-	-	77.287
Totale	104.016	148.621	180.435	-	-	-	433.072

[A] include 350 migliaia di boe pagate in natura
 [B] include 423 migliaia di boe pagate in natura
 [C] include 178 migliaia di boe pagate in natura
 [D] include 264 migliaia di boe pagate in natura
 [E] include 213 migliaia di boe pagate in natura
 [F] include 148 migliaia di boe pagate in natura
 [G] include 45 migliaia di boe pagate in natura
 [H] include 209 migliaia di boe pagate in natura
 [I] include 60 migliaia di boe pagate in natura
 [J] include 678 migliaia di boe pagate in natura
 [K] include 402 migliaia di boe pagate in natura

[L] include 294 migliaia di boe pagate in natura
 [M] include 452 migliaia di boe pagate in natura
 [N] include 202 migliaia di boe pagate in natura
 [O] include 162 migliaia di boe pagate in natura
 [P] include 160 migliaia di boe pagate in natura
 [Q] include 222 migliaia di boe pagate in natura
 [R] include 50 migliaia di boe pagate in natura
 [S] include 57 migliaia di boe pagate in natura
 [T] include 1.530 migliaia di boe pagate in natura
 [U] include 440 migliaia di boe pagate in natura
 [V] include 313 migliaia di boe pagate in natura

[W] include 222 migliaia di boe pagate in natura
 [X] include 137 migliaia di boe pagate in natura
 [Y] include 111 migliaia di boe pagate in natura
 [Z] include 174 migliaia di boe pagate in natura
 [AA] include 119 migliaia di boe pagate in natura
 [AB] include 97 migliaia di boe pagate in natura
 [AC] include 65 migliaia di boe pagate in natura
 [AD] include 479 migliaia di boe pagate in natura
 [AE] include 1.411 migliaia di boe pagate in natura
 [AF] include 2.679 migliaia di boe pagate in natura
 [AG] include 3.208 migliaia di boe pagate in natura

Costa d'Avorio

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
Costa d'Avorio progetti esplorativi	-	-	-	2.680	-	-	2.680
Totale	-	-	-	2.680	-	-	2.680

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Receveur des grandes entreprises	-	-	-	2.680	-	-	2.680
Totale	-	-	-	2.680	-	-	2.680

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>							
Shorouk	-	244.972 ^[A]	-	-	-	-	244.972
Nidoco	-	151.331 ^[B]	-	-	-	-	151.331
Sinai	-	110.336 ^[C]	-	-	-	-	110.336
Meleiha	-	36.266 ^[D]	-	-	-	-	36.266
Western Desert - altri progetti	-	13.220 ^[E]	-	8.351	-	-	21.571
Port Said	-	21.081 ^[F]	-	-	-	-	21.081
Ras ElBarr	-	10.663 ^[G]	-	-	-	-	10.663
Temsah	-	7.173 ^[H]	-	-	-	-	7.173
Baltim	-	5.129 ^[I]	-	-	-	-	5.129
Golfo di Suez - altri progetti	-	1.860 ^[J]	-	-	-	-	1.860
Totale	-	602.031	-	8.351	-	-	610.382

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	-	602.031 ^[K]	-	-	-	-	602.031
EGPC	-	-	-	8.351	-	-	8.351
Totale	-	602.031	-	8.351	-	-	610.382

[A] include 8.748 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 6.357 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 2.184 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 637 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 247 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 1.144 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 593 migliaia di boe pagate in natura

[H] include 317 migliaia di boe pagate in natura

[I] include 236 migliaia di boe pagate in natura

[J] include 35 migliaia di boe pagate in natura

[K] include 20.498 migliaia di boe pagate in natura

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	167.059 ^[A]	-	90.825 ^[B]	-	544	-	258.428
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	-	-	-	281	-	281
Ghana progetti esplorativi	-	-	-	-	100	-	100
Totale	167.059	-	90.825	-	925	-	258.809

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
Ghana National Petroleum Corporation	167.059 ^[A]	-	90.825 ^[B]	-	-	-	257.884
Environmental Protection Agency	-	-	-	-	403	-	403
Petroleum Commission	-	-	-	-	288	-	288
Maritime Authority	-	-	-	-	146	-	146
Revenue Authority	-	-	-	-	86	-	86
Nuclear Authority	-	-	-	-	2	-	2
Totale	167.059	-	90.825	-	925	-	258.809

[A] include 2.929 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.593 migliaia di boe pagate in natura

Libia**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
Mellitah Complex	-	1.924.424 ^[A]	231.375 ^[C]	-	-	-	2.155.799
Area B	-	60.431 ^[B]	11.119 ^[D]	-	-	-	71.550
Totale	-	1.984.855	242.494	-	-	-	2.227.349

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
National Oil Corporation	-	1.984.855 ^[E]	242.494 ^[F]	-	-	-	2.227.349
Totale	-	1.984.855	242.494	-	-	-	2.227.349

[A] include 51.281 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 1.074 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 6.119 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 199 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 52.355 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 6.318 migliaia di boe pagate in natura

Nigeria**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
NAOC JV (Land/swamp areas)	1.020.050 ^[A]	-	73.225	-	38.096	-	1.131.371
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	75.303	-	-	-	-	75.303
Nigeria Deep Offshore (OML 125)	15.489 ^[B]	2.222	33.242 ^[D]	-	8.861	-	59.814
SPDC JV	-	-	50.860	-	-	-	50.860
Nigeria Offshore (OML 116)	-	23.831 ^[C]	14.373	-	1.003	-	39.207
Nigeria Deep Offshore (OPL 245)	-	-	-	-	162	-	162
Totale	1.035.539	101.356	171.700	-	48.122	-	1.356.717

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
Nigerian National Petroleum Corporation	1.035.539 ^[E]	22.098 ^[F]	47.615 ^[G]	-	-	-	1.105.252
Department of Petroleum Resources	-	-	124.085	-	-	-	124.085
Federal Inland Revenue Service	-	79.258	-	-	-	-	79.258
Niger Delta Development Commission	-	-	-	-	48.122	-	48.122
Totale	1.035.539	101.356	171.700	-	48.122	-	1.356.717

[A] include 41.995 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 263 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 378 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 565 migliaia di boe pagate in natura

[E] include 42.258 migliaia di boe pagate in natura

[F] include 378 migliaia di boe pagate in natura

[G] include 565 migliaia di boe pagate in natura

Tunisia

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
ADAM	69.202 ^[A]	9.276	1.922 ^[D]	-	-	-	80.400
Tunisia Sud (Djebel Grouz + Oued Zar + MLD)	21.751 ^[B]	12.835	5.316 ^[E]	-	-	-	39.902
Tunisia Nord (Baraka + Maamoura + Mahres)	7.929 ^[C]	189	412 ^[F]	-	-	-	8.530
Totale	98.882	22.300	7.650	-	-	-	128.832

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	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	98.882 ^[G]	-	7.650 ^[H]	-	-	-	106.532
Recette des finances	-	22.300	-	-	-	-	22.300
Totale	98.882	22.300	7.650	-	-	-	128.832

[A] include 1.611 migliaia di boe pagate in natura
 [B] include 856 migliaia di boe pagate in natura
 [C] include 163 migliaia di boe pagate in natura
 [D] include 39 migliaia di boe pagate in natura
 [E] include 93 migliaia di boe pagate in natura
 [F] include 7 migliaia di boe pagate in natura
 [G] include 2.630 migliaia di boe pagate in natura
 [H] include 139 migliaia di boe pagate in natura

AMERICA

Argentina

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
Blocco MLO 124	-	1.272	-	2.233	35	-	3.540
Totale	-	1.272	-	2.233	35	-	3.540

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Secretaria de Energia	-	-	-	2.233	35	-	2.268
Ministerio de Economía	-	1.272	-	-	-	-	1.272
Totale	-	1.272	-	2.233	35	-	3.540

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	24.473 ^[A]	-	7.505 ^[B]	-	264	-	32.242
Messico progetti esplorativi	-	-	-	-	7.504	-	7.504
Totale	24.473	-	7.505	-	7.768	-	39.746

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	24.473 ^[A]	-	7.505 ^[B]	-	3.249	-	35.227
Secretaria de Hacienda y Credito Publico	-	-	-	-	4.519	-	4.519
Totale	24.473	-	7.505	-	7.768	-	39.746

[A] include 541 migliaia di boe pagate in natura [B] include 155 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	-	13.767	60.400	-	617	-	74.784
Golfo del Messico	-	58	25.949	-	-	-	26.007
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	37	-	-	-	-	37
Totale	-	13.862	86.349	-	617	-	100.828

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	-	-	60.400	-	592	-	60.992
Office of Natural Resources Revenue (US)	-	-	25.949	-	-	-	25.949
Stato dell'Alaska	-	13.767	-	-	-	-	13.767
Stato del Texas	-	58	-	-	-	-	58
Stato di New York	-	37	-	-	-	-	37
State of Alaska Department of Environmental Conservation	-	-	-	-	25	-	25
Totale	-	13.862	86.349	-	617	-	100.828

ASIA**Cina****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
Cina progetti esplorativi	-	364	-	-	8	-	372
Totale	-	364	-	-	8	-	372

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
Ente Governativo	-	364	-	-	-	-	364
CNOOC Shenzhen Limited (NoC)	-	-	-	-	8	-	8
Totale	-	364	-	-	8	-	372

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
Umm Shaif e Nasr	-	263.257	126.388	-	-	-	389.645
Lower Zakum	-	204.977	88.092	-	-	-	293.069
Ghasha	-	-	-	158.299	-	-	158.299
Esplorazione Blocco 2	-	-	-	12.506	-	-	12.506
RAK esplorazione Blocco A	-	-	-	4.020	431	-	4.451
Sharjah	-	-	-	-	89	-	89
Totale	-	468.234	214.480	174.825	520	-	858.059

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	-	468.234	214.480	12.506	-	-	695.220
Abu Dhabi National Oil Company	-	-	-	158.299	-	-	158.299
RAK GAS L.L.C	-	-	-	4.020	-	-	4.020
RAK Petroleum Authority	-	-	-	-	431	-	431
Sharjah National Oil Company	-	-	-	-	89	-	89
Totale	-	468.234	214.480	174.825	520	-	858.059

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	174.600 ^[A]	-	-	447	-	-	175.047
West Ganai	-	-	-	10.755	-	-	10.755
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	4.392	-	-	-	-	4.392
Totale	174.600	4.392	-	11.202	-	-	190.194

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	120.252 ^[B]	-	-	-	-	-	120.252
SKKMIGAS (Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Hulu Migas)	54.348 ^[C]	-	-	447	-	-	54.795
Direktorat Jenderal Minyak Dan Gas Bumi	-	-	-	10.755	-	-	10.755
State Treasury, Ministry of Finance of Republic of Indonesia	-	4.392	-	-	-	-	4.392
Totale	174.600	4.392	-	11.202	-	-	190.194

[A] include 166 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 110 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 56 migliaia di boe pagate in natura

Iraq

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
Zubair	-	30.789	-	-	-	-	30.789
Totale	-	30.789	-	-	-	-	30.789

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
Ministero del petrolio	-	30.789	-	-	-	-	30.789
Totale	-	30.789	-	-	-	-	30.789

Kazakhstan

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	Totale
Karachaganak	-	171.847	-	-	-	-	171.847
Abay	-	-	-	7.146	-	-	7.146
Totale	-	171.847	-	7.146	-	-	178.993

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
Treasury Committee of the Ministry of Finance	-	171.847	-	2.233	-	-	174.080
Kazmunaigaz	-	-	-	4.913	-	-	4.913
Totale	-	171.847	-	7.146	-	-	178.993

Oman**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
Blocco 52	-	-	-	-	134	-	134
Totale	-	-	-	-	134	-	134

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
Ente Governativo	-	-	-	-	134	-	134
Totale	-	-	-	-	134	-	134

Pakistan**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
KADANWARI	58.569 ^[A]	-	2.972	-	36	-	61.577
BADHRA	16.240 ^[B]	-	4.332	-	-	-	20.572
BHIT	16.136 ^[C]	-	2.649	-	-	-	18.785
Pagamenti non attribuibili a progetti	-	6.734	-	-	-	-	6.734
Altri progetti	-	-	4.265	-	500	-	4.765
Totale	90.945	6.734	14.218	-	536	-	112.433

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
Oil and Gas Development Company Limited	90.945 ^[D]	-	-	-	-	-	90.945
Directorial General Petroleum Concession	-	-	14.218	-	536	-	14.754
Federal Board of Revenue	-	6.175	-	-	-	-	6.175
Sindh Revenue Board	-	559	-	-	-	-	559
Totale	90.945	6.734	14.218	-	536	-	112.433

[A] include 1.578 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 984 migliaia di boe pagate in natura

[C] include 1.000 migliaia di boe pagate in natura

[D] include 3.562 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	39.906	29.593	-	-	-	-	69.499
Bonaparte Basin - altri progetti	-	-	-	-	587	-	587
Totale	39.906	29.593	-	-	587	-	70.086

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	39.906	-	-	-	587	-	40.493
National Directorate of Petroleum and Mineral Revenue	-	29.593	-	-	-	-	29.593
Totale	39.906	29.593	-	-	587	-	70.086

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	96.610 ^[A]	10.036	5.989 ^[B]	-	-	-	112.635
Totale	96.610	10.036	5.989	-	-	-	112.635

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	96.610 ^[A]	-	5.989 ^[B]	-	-	-	102.599
Turkmenistan State treasury	-	10.036	-	-	-	-	10.036
Totale	96.610	10.036	5.989	-	-	-	112.635

[A] include 1.933 migliaia di boe pagate in natura

[B] include 120 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	-	-	-	-	1.053	-	1.053
Carnarvon Basin	-	(481)	-	-	403	-	(78)
JPDA 03-13 Bayu Undan	-	(422)	-	-	1	-	(421)
Totale	-	(903)	-	-	1.457	-	554

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 Safety Environ.l Manag. Auth.	-	-	-	-	767	-	767
National Offshore Petroleum Titles Administrator	-	-	-	-	689	-	689
Australian Tax Office	-	(903)	-	-	1	-	(902)
Totale	-	(903)	-	-	1.457	-	554

Independent limited assurance report


RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE INDIPENDENTE SULLA “RELAZIONE CONSOLIDATA SUI PAGAMENTI AI GOVERNI 2019”

Al Consiglio di Amministrazione della
Eni SpA

Siamo stati incaricati di effettuare un esame limitato dell'allegata “Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2019” di Eni SpA (la “Relazione”) relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2019, 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 e amministrativa: Milano 20149 Via Monte Rosa 91 Tel. 0277851 Fax 027785240 Cap. Soc. Euro 6.800.000,00 i.v., C.F. e P.IVA e Reg. Imp. Milano 12979880155 Iscritta al n° 119644 del Registro dei Revisori Legali - Altri Uffici: Ancona 60131 Via Sandro Totti 1 Tel. 0712132311 - Bari 70122 Via Abate Gianna 72 Tel. 0805640211 - Bergamo 24121 Largo Belotti 5 Tel. 035229691 - Bologna 40126 Via Angelo Finelli 8 Tel. 0516186211 - Brescia 25121 Viale Duca d'Acosta 28 Tel. 0303697501 - Catania 95129 Corso Italia 302 Tel. 0957532311 - Firenze 50121 Viale Gramsci 15 Tel. 0552482811 - Genova 16121 Piazza Picapietra 9 Tel. 01029041 - Napoli 80121 Via dei Mille 16 Tel. 08136181 - Padova 35138 Via Vicenza 4 Tel. 049873481 - Palermo 90141 Via Marchese Ugo 60 Tel. 091349737 - Parma 43121 Viale Tanara 20/A Tel. 0521275911 - Pescara 65127 Piazza Ettore Troilo 8 Tel. 0854545711 - Roma 00154 Largo Fochetti 29 Tel. 06579251 - Torino 10122 Corso Palestro 20 Tel. 011556771 - Trento 38122 Viale della Costituzione 33 Tel. 0461237004 - Treviso 31100 Viale Felissent 90 Tel. 0422696911 - Trieste 34125 Via Cesare Battisti 18 Tel. 0403480781 - Udine 33100 Via Foscolle 43 Tel. 043225789 - Varese 21100 Via Albuzzi 43 Tel. 033285039 - Verona 37135 Via Francia 21/C Tel. 0458263001 - Vicenza 36100 Piazza Pontelandolfo 9 Tel. 0444393311

www.pwc.com/it



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

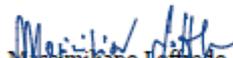
Sulla base del lavoro svolto, non sono pervenuti alla nostra attenzione elementi che ci facciano ritenere che l'allegata "Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2019" di Eni SpA relativa all'esercizio chiuso al 31 dicembre 2019, non sia stata redatta, in tutti gli aspetti significativi, in conformità 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, 24 giugno 2020

PricewaterhouseCoopers SpA


Massimiliano Loffredo
(Revisore Legale)

Relazione consolidata sui pagamenti ai governi 2019 inclusa l'informativa pubblicata su base volontaria⁷

Sintesi Pagamenti 2019							(€ 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	-	-	169.278	453	1.321	-	171.052
Cipro	-	-	-	4.000	530	-	4.530
Montenegro	-	-	-	-	392	-	392
Paesi Bassi	-	283	-	-	-	-	283
Regno Unito	-	140.898	-	-	4.355	-	145.253
Africa							
Algeria	-	241.741	6.065	77.891	-	-	325.697
Angola	1.128.402	225.894	90.958	-	88	-	1.445.342
Congo	104.016	148.621	180.435	-	-	-	433.072
Costa d'Avorio	-	-	-	2.680	-	-	2.680
Egitto	-	602.031	-	8.351	-	-	610.382
Ghana	167.059	-	90.825	-	925	-	258.809
Libia	-	1.984.855	242.494	-	-	-	2.227.349
Nigeria	1.035.539	101.356	171.700	-	48.122	-	1.356.717
Tunisia	98.882	22.300	7.650	-	-	-	128.832
America							
Argentina	-	1.272	-	2.233	35	-	3.540
Messico	24.473	-	7.505	-	7.768	-	39.746
Stati Uniti	-	13.862	86.349	-	617	-	100.828
Asia							
Cina	-	364	-	-	8	-	372
Emirati Arabi Uniti	-	468.234	214.480	174.825	520	-	858.059
Indonesia	174.600	4.392	-	11.202	-	-	190.194
Iraq	8.741.962 ^{(*) [A]}	30.789	-	-	-	-	8.772.751
Kazakhstan	-	171.847	-	7.146	-	-	178.993
Oman	-	-	-	-	134	-	134
Pakistan	90.945	6.734	14.218	-	536	-	112.433
Timor Leste	39.906	29.593	-	-	587	-	70.086
Turkmenistan	96.610	10.036	5.989	-	-	-	112.635
Australia e Oceania							
Australia	-	(903)	-	-	1.457	-	554
Totale	11.702.394	- 4.204.199	1.287.946	288.781	67.395	-	17.550.715

(*) Informativa su base volontaria

[A] Riferiti a 159.518 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 2019 - Eni SpA

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
Val D'Agri			107.901		59		107.960
Offshore Mar Adriatico			24.746		690		25.436
Offshore Mar Ionio			7.056		112		7.168
Italia onshore			3.180		262		3.442
Sicilia			290		9		299
Totale	-	-	143.173	-	1.132	-	144.305

Pagamenti per ente percettore

(€ migliaia)	Diritti di produzione	Imposte	Royalty	Premi di firma, di scoperta e di produzione	Diritti e altri corrispettivi	Realizzazione/Miglioramento di infrastrutture	Totale
Regione Basilicata			64.511				64.511
Stato - Ministero dell'Economia e delle Finanze			58.598				58.598
Comune di Viggiano			7.135				7.135
Regione Emilia Romagna			4.226				4.226
Regione Calabria			3.105				3.105
Comune di Calvello			1.800				1.800
Comune di Grumento Nova			1.029				1.029
Agenzia del Demanio					904		904
Comune di Marsico Nuovo			771				771
Regione Molise			546				546
Regione Puglia			451				451
Comune di Marsicovetere			257				257
Comune di Montemurro			257				257
Comune di Ravenna			194				194
Capitaneria di Porto Di Crotone					105		105
Autorità di sistema portuale del Mare Adriatico centrale					99		99
Regione Sicilia			91				91
Comune di Rotello			67				67
Regione Abruzzo			55				55
Comune di Biccari			47				47
Comune di Volturino			23				23
Comune di Alberona			10				10
Regione Marche					6		6
Sorit SpA Consorzio di bonifica pianura di Ferrara					5		5
Comune di Trecate					4		4
Consorzio Bonifica Muzza Bassa Lodigiana					3		3
Provincia di Chieti					1		1
Consorzio Bonifica Integrale Larinese					1		1
Consorzio per lo svil. ind. Provincia di Matera					1		1
Comune di Caravaggio					1		1
Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale (ISPRA)					1		1
Regione Lombardia					1		1
Totale	-	-	143.173	-	1.132	-	144.305



Eni SpA

Sede Legale

Piazzale Enrico Mattei, 1 - Roma - Italia

Capitale Sociale al 31 dicembre 2019: € 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

