

Trans Tunisian Pipeline Company Ltd - St. Helier (Channel Islands) - Sede Amministrativa San Donato Milanese

L'Assemblea del 16 maggio 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 35.476.373 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva utili netti su cambi ai sensi dell'art. 2426, comma 8 bis del codice civile, di distribuire agli azionisti un dividendo di 33.909.534 euro, pari a 308,83 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 649 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 1° giugno 2006.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in n. 109.800 azioni del valore nominale di 10 euro, pari al 100% del capitale sociale di 1.098.000 euro.

■ Imprese collegate e a controllo congiunto al 31 dicembre 2006

Acam Clienti SpA - La Spezia

L'Assemblea del 26 aprile 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 511.688 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, alla riserva statutaria e alla riserva straordinaria, di distribuire agli azionisti un dividendo di 198.982 euro, pari a 0,28 euro per azione. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 97.501 euro in data 19 settembre 2006.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in n. 348.218 azioni del valore nominale di 10 euro, pari al 49% del capitale sociale di 7.106.500 euro.

Distribuidora de Gas del Centro SA - Buenos Aires (Argentina)

L'Assemblea del 4 aprile 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 31.285.334 pesos argentini e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale e utilizzando parte della riserva facoltativa, di distribuire agli azionisti un dividendo di 38.509.725 pesos argentini, pari a 0,24 pesos argentini per azione. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 12.072.799 pesos argentini nel periodo aprile-settembre 2006.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in n. 50.303.329 azioni del valore nominale di 1 peso argentino, pari al 31,35% del capitale sociale di 160.457.190 pesos argentini.

Inversora de Gas del Centro SA - Buenos Aires (Argentina)

L'Assemblea del 4 aprile 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 15.646.677 pesos argentini e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale e utilizzando parte della riserva facoltativa, di distribuire agli azionisti un dividendo di 19.200.000 pesos argentini, pari a 2,823 pesos argentini per azione. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 4.800.000 pesos argentini nel periodo aprile-settembre 2006.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in n. 1.700.300 azioni del valore nominale di 10 pesos argentini, pari al 25% del capitale sociale di 68.012.000 pesos argentini.

Mariconsult SpA - Milano

L'Assemblea del 21 aprile 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 18.749 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, il riporto a nuovo dell'utile residuo di 17.812 euro.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in n. 1.000 azioni del valore nominale di 51,65 euro, pari al 50% del capitale sociale di 103.300 euro.

Promgas SpA - Milano

L'Assemblea del 27 aprile 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 678.092 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 678.000 euro, pari a 67,8 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 339.000 euro in data 12 maggio 2006.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in n. 5.000 azioni del valore nominale di 51,65 euro, pari al 50% del capitale sociale di 516.500 euro.

Raffineria di Milazzo ScpA - Milazzo

L'Assemblea del 28 aprile 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude in pareggio.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in n. 175.000 azioni del valore nominale di 488,98 euro, pari al 50% del capitale sociale di 171.143.000 euro.

Seram SpA - Fiumicino

L'Assemblea del 18 aprile 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 99.184 euro e ne ha deliberato l'attribuzione alla riserva legale e alla riserva straordinaria.

L'Assemblea del 16 gennaio 2006 ha deliberato l'aumento del capitale sociale da 312.000 euro a 852.000 euro mediante utilizzo di riserve disponibili e con modifica del valore nominale delle azioni da 52 euro a 142 euro.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è variata da n. 1.500 azioni del valore nominale di 52 euro a n. 1.500 azioni del valore nominale di 142 euro, pari al 25% del capitale sociale di 852.000 euro.

Setgas SA - Setubal (Portogallo)

L'Assemblea del 23 marzo 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 4.089.887 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, alla riserva statutaria ed a copertura delle perdite pregresse, il riporto a nuovo dell'utile residuo di 3.211.541 euro.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in n. 393.675 azioni del valore nominale di 5 euro, pari al 21,87083% del capitale sociale di 9.000.000 di euro.

Siciliana Gas SpA - Palermo

In data 8 maggio 2006 Eni ha acquistato da E.S.P.I. (Ente Siciliano per la Promozione Industriale in liquidazione) n. 338.118 azioni ordinarie del valore nominale di 51,65 euro, pari al 50% del capitale sociale di 34.927.589 euro per il corrispettivo di 97.999.983,25 euro.

L'Assemblea dell'11 maggio 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 12.822.817 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti un dividendo di 7.235.725 euro, pari a 10,7 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 4.945.951 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 22 giugno 2006.

Il Consiglio di Amministrazione della società e della Siciliana Gas Clienti SpA hanno deliberato in data 18 ottobre 2006 la proposta di scissione parziale della Siciliana Gas SpA a favore della Siciliana Gas Clienti SpA. La proposta è stata approvata dal Consiglio di Amministrazione della società e della Siciliana Gas Clienti SpA in data 31 ottobre 2006.

Con atto di scissione stipulato in data 13 novembre 2006, con efficacia giuridica dal 20 novembre 2006, la Siciliana Gas SpA ha trasferito alla beneficiaria Siciliana Gas Clienti SpA la partecipazione in Siciliana Gas Vendite SpA.

A seguito della scissione, il capitale sociale è stato ridotto da 34.927.589 euro a 33.903.680 euro mediante annullamento di n. 19.824 azioni del valore nominale di 51,65 euro.

Con atto del 22 dicembre 2006, Eni ha conferito la partecipazione in Siciliana Gas SpA, costituita da n. 656.412 azioni del valore nominale di 51,65 euro oltre un sovrapprezzo azioni di 107.613.105 euro, alla Società Italiana per il Gas SpA.

Siciliana Gas Vendite SpA - Palermo

In data 8 maggio 2006 Eni ha acquistato da E.S.P.I. (Ente Siciliano per la Promozione Industriale in liquidazione) n. 1 azione ordinaria del valore nominale di 10 euro, pari allo 0,0002% del capitale sociale di 5.100.000 euro per il corrispettivo di 16,75 euro.

L'Assemblea dell'11 maggio 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 2.832.031 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti un dividendo di 3.141.600 euro, pari a 6,16 euro per azione, utilizzando allo scopo parte degli utili pregressi per 451.170 euro. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 12,32 euro in data 22 giugno 2006.

In data 18 ottobre Eni ha ceduto la propria partecipazione di n. 2 azioni del valore nominale di 10 euro, pari allo 0,0004% del capitale sociale, alla Siciliana Gas Clienti SpA, per il corrispettivo di 33,50 euro.

Transmed SpA - Milano

L'Assemblea del 21 aprile 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con la perdita di 10.228 euro e ha deliberato di coprire la perdita mediante riduzione del capitale sociale di pari importo e la contestuale ricostituzione del capitale sociale a 120.000 euro. La stessa Assemblea ha deliberato altresì l'aumento del capitale sociale da 120.000 euro a 240.000 euro mediante l'emissione di n. 120.000 azioni del valore nominale di 1 euro.

Eni ha versato la somma di 5.114 euro per la ricostituzione del capitale sociale, ha sottoscritto n. 60.000 azioni del valore nominale di 1 euro e ha versato, a completa liberazione delle stesse, la somma di 60.000 euro.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è variata da n. 60.000 azioni del valore nominale di 1 euro, a n. 120.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 50% del capitale sociale di 240.000 euro.

Transmediterranean Pipeline Company Ltd - St. Helier (Channel Islands)

L'Assemblea del 27 luglio 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 40.999.061 dollari USA e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 41.240.000 dollari USA, pari a 40 dollari USA per azione, utilizzando allo scopo utili portati a nuovo per 240.939 dollari USA. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 20.620.000 dollari USA in data 31 luglio 2006.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in n. 515.500 azioni del valore nominale di 10 dollari USA, pari al 50% del capitale sociale di 10.310.000 dollari USA.

Unión Fenosa Gas SA - Madrid (Spagna)

L'Assemblea del 30 maggio 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 107.092.132 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, alla riserva facoltativa ed alla copertura delle perdite portate a nuovo, di distribuire agli azionisti un dividendo di 56.531.700 euro, pari a 103,5 euro per azione. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 28.265.850 euro in data 15 giugno 2006.

Il Consiglio di Amministrazione della società nell'adunanza del 3 novembre 2006 ha deliberato la distribuzione di un acconto sul dividendo dell'esercizio 2006 di 365 euro per azione, per complessivi 199.363.000 euro. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 99.681.500 euro in data 21 novembre 2006.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in n. 273.100 azioni del valore nominale di 60 euro, pari al 50% del capitale sociale di 32.772.000 euro.

Vega Parco Scientifico e Tecnologico di Venezia Scarl – Venezia

L'Assemblea del 19 maggio 2006 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2005 che chiude con l'utile di 38.141 euro e ne ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, il riporto a nuovo.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2005 è rimasta immutata in 1 quota del valore nominale di 349.440 euro, pari al 2,81537% del capitale sociale di 12.411.876 euro.

Venezia Tecnologie SpA - Porto Marghera - Venezia

A seguito della fusione per incorporazione di EniTecnologie SpA (100% Eni), Eni ha acquisito la partecipazione nella società Venezia Tecnologie SpA.

La partecipazione nella società è costituita da n. 50 azioni del valore nominale di 1.000 euro, pari al 33,33% del capitale sociale di 150.000 euro.

ENI S.P.A.

BILANCIO D'ESERCIZIO 2007

PAGINA BIANCA



Società per Azioni
Sede legale in Roma, Piazzale Enrico Mattei, 1
Capitale sociale al 31 dicembre 2006:
euro 4.005.358.876 interamente versato
Registro delle Imprese di Roma,
codice fiscale 00484960588
Sedi secondarie:
San Donato Milanese (MI) - Via Emilia, 1
San Donato Milanese (MI) - Piazza Ezio Vanoni, 1

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.it

Pubblicazioni
Bilancio redatto ai sensi del D.Lgs. 9 aprile 1991, n. 127
Annual Report
Annual Report on Form 20-F
redatto per il deposito presso la Securities
and Exchange Commission
Bilancio di Sostenibilità
(in italiano e in inglese)
Fact Book (in italiano e in inglese)
Eni in 2006 (in inglese)
Relazione trimestrale al 31 marzo, al 30 giugno
e al 30 settembre
(in italiano e in inglese)
Relazione semestrale al 30 giugno
redatta ai sensi dell'art. 2428 del codice civile
Report on the First Half

Sito internet: www.eni.it
Centralino: +39-0659821
Numero verde: 800940924
Casella e-mail: segreteriasocietaria.azionisti@eni.it

ADRs/Depositary
Morgan Guaranty Trust Company of New York
ADR Department
60 Wall Street (36th Floor)
New York, New York 10260
Tel. 212-648-3164

ADRs/Transfer agent
Morgan ADR Service Center
2 Heritage Drive
North Quincy, MA 02171
Tel. 617-575-4328

Progetto grafico: Opera
Copertina: Grafica Internazionale - Roma
Impaginazione e supervisione: Korus - Roma
Stampa: Marchesi Grafiche Editoriali SpA - Roma
Stampato su carta ecologica: Fedrigoni Symbol
Freelife Satin e Freelife Vellum

PAGINA BIANCA

MISSIONE

Siamo un'impresa integrata nell'energia,
impegnata a crescere nell'attività di ricerca,
produzione, trasporto, trasformazione e
commercializzazione di petrolio e gas naturale.

Tutti gli uomini e le donne di Eni hanno una
passione per le sfide, il miglioramento continuo,
l'eccellenza e attribuiscono un valore
fondamentale alla persona, all'ambiente
e all'integrità.

I Paesi di attività di Eni**EUROPA**

Austria, Belgio, Croazia, Danimarca, Francia,
Germania, Grecia, Irlanda, Isole Faroe, Italia,
Lussemburgo, Malta, Norvegia, Paesi Bassi, Polonia,
Portogallo, Regno Unito, Repubblica Ceca,
Repubblica Slovacca, Romania, Slovenia, Spagna,
Svizzera, Svezia, Turchia, Ungheria

CSI

Azerbaijan, Georgia, Kazakhstan, Russia,
Turkmenistan

AFRICA

Algeria, Angola, Camerun, Congo, Costa d'Avorio,
Egitto, Gabon, Libia, Mali, Marocco, Mozambico,
Nigeria, Tunisia

MEDIO ORIENTE

Arabia Saudita, Emirati Arabi Uniti, Iran, Kuwait,
Oman, Qatar

ASIA CENTRALE

India, Pakistan

ASIA SUD-ORIENTALE E OCEANIA

Australia, Cina, Indonesia, Malaysia, Papua-Nuova
Guinea, Singapore, Thailandia, Timor Est

AMERICHE

Argentina, Brasile, Canada, Ecuador, Messico,
Perù, Repubblica Dominicana, Stati Uniti,
Trinidad e Tobago, Venezuela

Assemblea ordinaria degli azionisti del 22 e 29 aprile 2008

L'avviso di convocazione è stato pubblicato
sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana
n. 34, parte II del 20 marzo 2008, pagg. 2-6

Disclaimer

Il bilancio contiene dichiarazioni previsionali (*forward-looking statements*), in particolare nella sezione "Evoluzione prevedibile della gestione", relative a: piani di investimento, dividendi e riacquisto di azioni proprie, allocazione dei flussi di cassa futuri generati dalla gestione, evoluzione della struttura finanziaria, performance gestionali future, obiettivi di crescita delle produzioni e delle vendite, esecuzione dei progetti. I *forward-looking statements* hanno per loro natura una componente di rischiosità e di incertezza perché dipendono dal verificarsi di eventi e sviluppi futuri. I risultati effettivi potranno differire in misura anche significativa rispetto a quelli annunciati in relazione a una molteplicità di fattori, tra cui: l'avvio effettivo di nuovi giacimenti di petrolio e di gas naturale, la capacità del management nell'esecuzione dei piani industriali e il successo nelle trattative commerciali, l'evoluzione futura della domanda, dell'offerta e dei prezzi del petrolio, del gas naturale e dei prodotti petroliferi, le performance operative effettive, le condizioni macroeconomiche generali, fattori geopolitici quali le tensioni internazionali e l'instabilità socio-politica e i mutamenti del quadro economico e normativo in molti dei Paesi nei quali Eni opera, l'impatto delle regolamentazioni dell'industria degli idrocarburi, del settore dell'energia elettrica e in materia ambientale, il successo nello sviluppo e nell'applicazione di nuove tecnologie, cambiamenti nelle aspettative degli stakeholder e altri cambiamenti nelle condizioni di business, l'azione della concorrenza.

Relazioni e bilancio consolidato di Eni**Relazione sulla gestione**

Profilo dell'anno

Lettera agli Azionisti

Andamento operativo

Exploration & Production

Gas & Power

Refining & Marketing

Petrolchimica

Ingegneria & Costruzioni

Commento ai risultati economico-finanziari

Altre informazioni

Relazione sulla Corporate Governance

Impegno per lo sviluppo sostenibile

Glossario

Bilancio consolidato

Schemi di bilancio

Criteri di redazione e principi contabili

Note al bilancio consolidato

Informazioni supplementari sull'attività Oil & Gas previste dalla SEC

Attestazione del management**Relazione della Società di revisione****Relazioni e bilancio d'esercizio di Eni SpA****Relazione sulla gestione**

Andamento operativo

Commento ai risultati economico-finanziari

Compensi e altre informazioni

Bilancio di esercizio

Schemi di Bilancio

Criteri di redazione e principi contabili

Note al bilancio d'esercizio

Proposte del Consiglio di Amministrazione all'Assemblea degli azionisti**Relazione del Collegio Sindacale all'Assemblea degli azionisti ai sensi dell'art. 153 D.Lgs. 58/1998 e dell'art. 2429, comma 3, c.c.****Attestazione del management****Relazione della Società di revisione****Deliberazioni dell'Assemblea degli azionisti****Allegati****Allegati alle note del bilancio consolidato di Eni al 31 dicembre 2007**

Imprese e partecipazioni rilevanti di Eni SpA al 31 dicembre 2007

Variazioni dell'area di consolidamento verificatesi nell'esercizio

Allegato alla nota integrativa del bilancio di esercizio

Notizie sulle imprese controllate e collegate a partecipazione diretta di Eni SpA

Corrispettivi di revisione contabile e dei servizi diversi dalla revisione

Profilo dell'anno



I risultati

Nel 2007 Eni ha conseguito l'utile netto di 10 miliardi di euro con un incremento dell'8,6%. Su base *adjusted* l'utile netto è stato di 9,5 miliardi di euro, in flessione del 9% rispetto al 2006 per effetto della minore performance operativa dell'*upstream* e *downstream oil*, parzialmente compensata dai migliori risultati dei settori Ingegneria & Costruzioni e Gas & Power.

Il dividendo

L'utile e la generazione di cassa del 2007, unitamente alla solida struttura patrimoniale, consentono la distribuzione agli azionisti del dividendo di 1,30 euro per azione (1,25 euro nel 2006, +4%) a conferma dell'impegno del *management* nel sostenere un flusso di dividendi tra i più attrattivi dell'industria. Il dividendo a saldo di 0,70 euro per azione, tenuto conto dell'acconto di 0,60 euro distribuito nell'ottobre 2007, sarà messo in pagamento a partire dal 22 maggio (stacco cedola fissato il 19 maggio). Il *pay-out* si attesta al 47%.

La produzione di idrocarburi

La produzione giornaliera di idrocarburi è stata di 1,736 milioni di boe/giorno, in riduzione dell'1,9% rispetto al 2006 a causa essenzialmente di declini produttivi, dell'effetto prezzo nei PSA e di eventi e situazioni contingenti in Nigeria, Mare del Nord e Venezuela. Tali fattori negativi sono stati parzialmente compensati dal contributo degli asset acquisiti nel

Golfo del Messico e in Congo, nonché dalla crescita organica registrata in Libia, Egitto e Kazakhstan.

Resta fermo l'impegno del *management* a perseguire un forte tasso di crescita della produzione per via organica facendo leva anche sull'integrazione degli asset acquisiti con l'obiettivo di conseguire al 2011 il livello produttivo di oltre 2,05 milioni di barili/giorno (c.a.g.r. del 4,5%) sulla base dello scenario aziendale di prezzo del Brent di 55 dollari/barile.

Le riserve certe di idrocarburi

Le riserve certe di idrocarburi al 31 dicembre 2007 determinate applicando il riferimento Brent a 96 dollari/barile ammontano a 6,37 miliardi di boe e, in considerazione del probabile esercizio dell'opzione di acquisto attribuita a Gazprom sul 51% delle società russe del gas ex-Yukos, includono la quota del 30% delle riserve di tali società acquisite al 60%. Il tasso di rimpiazzo *all sources* è del 90% e l'indice di vita utile residua di 10 anni. Nel medio termine Eni intende conseguire il tasso di rimpiazzo delle riserve superiore al 100% sulla base dello scenario aziendale di prezzo del petrolio.

Le vendite di gas naturale

Le vendite di gas naturale sono state di 98,96 miliardi di metri cubi, in aumento dello 0,9% rispetto al 2006 per effetto della crescita organica sui mercati internazionali in parte attenuata dalla flessione della

domanda europea di gas dovuta alle condizioni climatiche eccezionalmente miti del primo trimestre. Nel medio termine Eni intende conseguire un volume di vendite di oltre 110 miliardi di metri cubi facendo leva sulla crescita delle vendite internazionali per le quali è previsto un tasso di incremento medio annuo di oltre il 9% nel periodo 2008-2011.

Principali sviluppi di portafoglio

Sono stati acquisiti asset petroliferi nel Golfo del Messico e nell'*onshore* del Congo con un investimento di 4,52 miliardi di euro. Nel 2008 la produzione attesa di questi asset è di circa 100 mila barili/giorno a scenario Eni.

Nell'ambito dell'alleanza strategica con Gazprom, Eni in *partnership* con Enel (60% Eni, 40% Enel) si è aggiudicata l'asta per il secondo lotto degli asset della società russa in liquidazione Yukos, comprendente il 100% delle società russe OAO Arctic Gas Company, ZAO Urengoil Inc, OAO Neftegaztechnologia impegnate nella ricerca e sviluppo di importanti riserve prevalentemente a gas. Gli asset acquisiti consentono a Eni l'accesso a circa 2,5 miliardi di barili di risorse (calcolate in base alla quota del 30%). Nella stessa transazione, Eni ha anche rilevato il 20% di OAO Gazprom Neft. Gazprom ha l'opzione per l'acquisto del 51% delle tre società russe del gas e dell'intero 20% di OAO Gazprom Neft. L'operazione ha comportato un investimento di 3,73 miliardi di euro in quota Eni.

Nel novembre 2007 Eni ha perfezionato i termini dell'OPA amichevole per cassa sulla totalità delle azioni rappresentative del capitale della compagnia britannica indipendente Burren Energy Plc, per un valore complessivo di circa 2,4 miliardi di euro. Burren produce oltre 25 mila barili/giorno in Congo e Turkmenistan ed è già partner di Eni negli asset acquisiti in Congo.

L'OPA si è conclusa positivamente nel gennaio 2008.

È stato definito con la società di Stato libica NOC un accordo minerario di portata strategica che estende la durata contrattuale dei titoli minerari Eni nel Paese e individua rilevanti progetti per la valorizzazione di importanti riserve gas e per l'esplorazione offshore.

È stato definito un *gas sale agreement* tra il consorzio che opera il giacimento Karachaganak (cooperato da Eni con il 32,5%) e una joint venture tra le società gas di Stato russa e kazakha (Gazprom e KazMunaiGaz) che pone le basi dell'ulteriore sviluppo delle riserve di gas del giacimento.

È stata acquistata una partecipazione del 13,6% nel consorzio Angola LNG che realizzerà un impianto di liquefazione del gas in grado di processare 28,3 milioni di metri cubi/giorno di gas naturale con una produzione di 5,2 milioni di tonnellate/anno di GNL e altri prodotti.

In *partnership* con Gazprom, è stato varato il progetto di realizzazione del nuovo sistema di trasporto su *pipeline* South Stream che consentirà di importare in Europa gas di provenienza russa attraverso il Mar Nero.

L'attività esplorativa

Nel 2007 sono stati investiti 1.659 milioni di euro (+23% rispetto al 2006) per l'esecuzione di un'intensa campagna esplorativa nelle aree di consolidata presenza con il completamento di 81 nuovi pozzi esplorativi (43,5 in quota Eni), oltre a 28 pozzi in progresso a fine esercizio e un tasso di successo commerciale del 40% (38% in quota Eni). Le principali scoperte sono state registrate in Angola, Brasile, Congo, Egitto, Indonesia, Nigeria, Norvegia, Pakistan, Regno Unito, Golfo del Messico e Alaska.

Il portafoglio esplorativo è stato rafforzato attraverso l'acquisizione di nuovi permessi nel Golfo del Messico, *onshore* del Congo e Alaska in linea con la strategia Eni di consolidamento della presenza nelle aree core. La superficie acquisita si estende per circa 26.000 chilometri quadrati (in quota Eni, di cui il 95% in qualità di operatore).

Kazakhstan – Accordo su Kashagan

Il 14 gennaio 2008 i partner del consorzio North Caspian Sea Production Agreement (NCSPSA) e il Governo della Repubblica del Kazakhstan hanno firmato un *Memorandum of Understanding* che pone termine al contenzioso che si è aperto nell'agosto 2007 in merito alle condizioni e ai diritti di sviluppo e di sfruttamento di Kashagan. L'accordo ridefinisce l'equilibrio economico del contratto tenuto conto del mutato contesto di mercato e conferisce stabilità al progetto di sviluppo che continuerà a giocare un ruolo fondamentale nel futuro di Eni.

Venezuela: accordo su Dación e progetto Orinoco

Il 15 febbraio 2008 Eni e le Autorità venezuelane hanno raggiunto l'accordo risolutivo della disputa sul giacimento di Dación. In base ai termini dell'accordo, Eni riceverà un indennizzo in denaro in linea con il valore di libro dell'asset espropriato.

Il 29 febbraio 2008 Eni ha firmato con la compagnia di Stato PDVSA un accordo strategico per lo sviluppo di un'area petrolifera nella Faja dell'Orinoco. L'accordo riguarda il blocco Junin 5 su un'area di circa 670 chilometri quadrati, con risorse potenziali di oltre 2,5 miliardi di barili di olio pesante valorizzabile attraverso la tecnologia proprietaria EST (Eni Slurry Technology).

Principali dati economici e finanziari

(milioni di euro)	2005	2006	2007
Ricavi della gestione caratteristica	73.728	86.105	87.256
Utile operativo	16.827	19.327	18.868
<i>Utile operativo adjusted^(a)</i>	17.558	20.490	18.986
Utile netto ^(b)	8.788	9.217	10.011
<i>Utile netto adjusted^{(a)(b)}</i>	9.251	10.412	9.470
Flusso di cassa netto da attività di esercizio	14.936	17.001	15.517
Investimenti tecnici	7.414	7.833	10.593
Dividendi per esercizio di competenza ^(c)	4.086	4.594	4.750
Dividendi pagati nell'esercizio	5.070	4.610	4.583
Acquisto di azioni proprie	1.034	1.241	680
Costi di ricerca e sviluppo	204	222	208
Totale attività al 31 dicembre	83.850	88.312	101.460
Debiti finanziari e obbligazionari al 31 dicembre	12.998	11.699	19.830
Patrimonio netto e interessi di terzi azionisti al 31 dicembre	39.217	41.199	42.867
Indebitamento finanziario netto al 31 dicembre	10.475	6.767	16.327
Capitale Investito Netto al 31 dicembre	49.692	47.966	59.194
Prezzo delle azioni a fine periodo	(euro)	23,43	25,48
Numeri azioni in circolazione a fine periodo	(milioni)	3.727,3	3.680,4
Capitalizzazione di borsa ^(d)	(miliardi di euro)	87,3	93,8
			91,6

(a) Per la definizione e la riconduzione degli utili netti nella configurazione *adjusted*, che escludono l'utile/perdita di magazzino e gli *special item*, v. il paragrafo "Riconduzione dell'utile operativo e dell'utile netto a quelli *adjusted*" a pag. 68.

(b) Di competenza Eni.

(c) L'importo 2007 (relativamente al saldo del dividendo) è stimato.

(d) Prodotto del numero delle azioni in circolazione per il prezzo di riferimento di borsa di fine periodo.

Principali indicatori reddituali e finanziari

	2005	2006	2007
Utile netto			
- per azione ^(a)	(euro)	2,34	2,49
- per ADR ^{(a)(b)}	(USD)	5,81	6,26
Utile netto <i>adjusted</i>			
- per azione ^(a)	(euro)	2,46	2,81
- per ADR ^{(a)(b)}	(USD)	6,12	7,07
Return On Average Capital Employed (ROACE)			
- reported	(%)	19,5	20,3
- adjusted	(%)	20,5	22,7
Leverage			
Dividendo di competenza	(euro per azione)	1,10	1,25
Pay-out ^(c)	(%)	46	50
Redditività complessiva per l'azionista (TSR)	(%)	35,3	14,8
Dividend yield ^(c)	(%)	4,7	5,0
			5,3

(a) Interamente diluito. Calcolato come rapporto tra l'utile netto e il numero medio di azioni in circolazione nell'esercizio. L'ammontare in dollari è convertito sulla base del cambio medio di periodo rilevato dalla BCE.

(b) Un ADR rappresenta due azioni.

(c) Il valore 2007 (relativamente al saldo del dividendo) è stimato.

(d) Rapporto tra dividendo di competenza e media delle quotazioni del mese di dicembre.

Principali indicatori di mercato

	2005	2006	2007
Prezzo medio del greggio Brent <i>dated</i> ^(a)	54,38	65,14	72,52
Cambio medio EUR/USD ^(b)	1,244	1,256	1,371
Prezzo medio in euro del greggio Brent <i>dated</i>	43,71	51,86	52,90
Margini europei medi di raffinazione ^(c)	5,78	3,79	4,52
Margini europei medi di raffinazione in euro	4,65	3,02	3,30
Euribor - euro a tre mesi	(%)	2,2	3,1
Liber - dollaro a tre mesi	(%)	3,5	5,2
			5,3

(a) In USD per barile. Fonte: *Platt's Oilgram*.

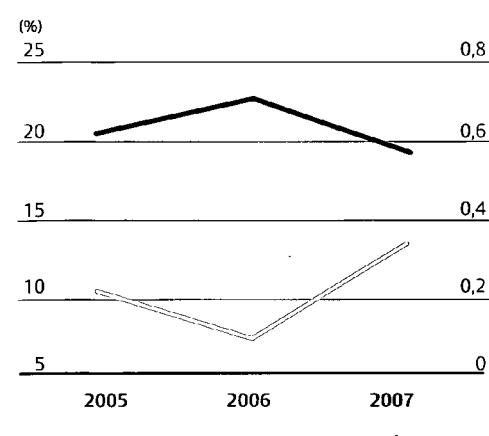
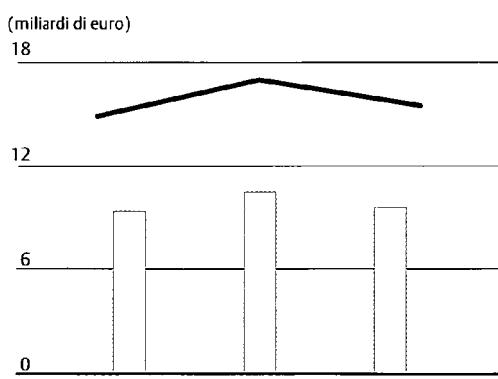
(b) Fonte: BCE.

(c) In USD per barile FOB Mediterraneo greggio Brent. Elaborazione Eni su dati *Platt's Oilgram*.

Principali dati operativi

		2005	2006	2007
Exploration & Production				
Riserve certe di idrocarburi a fine periodo	(milioni di boe)	6.837	6.436	6.370
- Petrolio e condensati	(milioni di barili)	3.773	3.481	3.219
- Gas naturale	(miliardi di metri cubi)	498	480	512
Vita utile residua riserve	(anni)	10,8	10,0	10,0
Produzione giornaliera di idrocarburi	(migliaia di boe/giorno)	1.737	1.770	1.736
- Petrolio e condensati	(migliaia di barili/giorno)	1.111	1.079	1.020
- Gas naturale	(milioni di metri cubi/giorno)	102	112	116
Gas & Power				
Vendite gas mondo	(miliardi di metri cubi)	94,21	98,10	98,96
- di cui vendite E&P ^(a)	(miliardi di metri cubi)	4,51	4,69	5,39
Vendite di GNL	(miliardi di metri cubi)	7,0	9,9	11,7
Clienti in Italia	(milioni)	6,02	6,54	6,61
Volumi trasportati in Italia	(miliardi di metri cubi)	85,10	87,99	83,28
Vendite di energia elettrica	(terawattora)	27,56	31,03	33,19
Refining & Marketing				
Lavorazioni in conto proprio	(milioni di tonnellate)	38,79	38,04	37,15
Grado di conversione del sistema	(%)	56	57	56
Lavorazioni complessive sulle raffinerie di proprietà	(milioni di tonnellate)	27,34	27,17	27,79
Capacità bilanciata delle raffinerie interamente possedute	(migliaia di barili/giorno)	524	534	544
Vendite di prodotti petroliferi rete Europa	(milioni di tonnellate)	12,42	12,48	12,65
Stazioni di servizio rete Europa (a fine periodo)	(numero)	6.282	6.294	6.441
Erogato medio per stazione di servizio rete Europa	(migliaia di litri)	2.479	2.470	2.486
Petrolchimica				
Produzioni	(migliaia di tonnellate)	7.282	7.072	8.795
Vendite di prodotti petrolchimici	(migliaia di tonnellate)	5.376	5.276	5.513
Tasso di utilizzo medio degli impianti	(%)	78,4	76,4	80,6
Ingegneria & Costruzioni				
Ordini acquisiti	(milioni di euro)	8.395	11.172	12.011
Portafoglio ordini (a fine periodo)	(milioni di euro)	10.122	13.191	15.390
Dipendenti a fine periodo	(numero)	72.258	73.572	75.862

(a) Include le vendite di gas di E&P in Europa (4,51, 4,07 e 3,59 miliardi di metri cubi, rispettivamente nel 2005, 2006 e nel 2007) e, a partire dal 2006, nel Golfo del Messico (0,62 e 1,8 miliardi di metri cubi, rispettivamente nel 2006 e nel 2007).

ROACE adjusted e Leverage**Utile netto adjusted e flusso di cassa netto da attività di esercizio**

— ROACE adjusted

Leverage —

□ Utile netto adjusted

— Flusso di cassa netto da attività di esercizio

ENI IN BORSA

