75728 | 414

Il valore *standard* dei flussi netti di cassa futuri attualizzati si analizza per area geografica come segue:

(milioni di euro)	Italia	Resto d'Europa	Africa Settentrionale	Africa Occidentale	Kazakhstan [1]	Resto dell'Asia	America	Australia e Oceania	Totale società consolidate	Totale società in *joint venture* e collegate [2]	Totale società consolidate in *joint venture* e collegate
31.12.2007											
Entrate di cassa future	47.243	30.390	73.456	48.283	42.710	4.855	11.180	3.544	**261.661**	7.135	**268.796**
Costi futuri di produzione	(5.926)	(6.759)	(11.754)	(9.875)	(4.997)	(476)	(1.758)	(459)	**(42.004)**	(1.249)	**(43.253)**
Costi futuri di sviluppo e d'abbandono	(7.218)	(2.653)	(4.643)	(3.013)	(3.374)	(306)	(1.533)	(428)	**(23.168)**	(1.721)	**(24.889)**
Flusso di cassa netto futuro prima delle imposte sul reddito	**34.099**	**20.978**	**57.059**	**35.395**	**34.339**	**4.073**	**7.889**	**2.657**	**196.489**	**4.165**	**200.654**
Imposte su reddito future	(10.778)	(14.388)	(29.083)	(23.083)	(9.977)	(1.109)	(3.272)	(1.003)	**(92.693)**	(2.009)	**(94.702)**
Flusso di cassa netto futuro prima dell'attualizzazione	**23.321**	**6.590**	**27.976**	**12.312**	**24.362**	**2.964**	**4.617**	**1.654**	**103.796**	**2.156**	**105.952**
Valore dell'attualizzazione al tasso del 10%	(13.262)	(1.757)	(11.143)	(3.953)	(17.480)	(718)	(1.568)	(913)	**(50.794)**	(1.265)	**(52.059)**
Valore standard attualizzato dei flussi di cassa futuri	**10.059**	**4.833**	**16.833**	**8.359**	**6.882**	**2.246**	**3.049**	**741**	**53.002**	**891**	**53.893**
31.12.2008											
Entrate di cassa future	46.458	16.963	62.785	22.344	21.648	5.072	5.257	2.937	**183.464**	4.782	**188.246**
Costi futuri di produzione	(5.019)	(3.467)	(10.673)	(6.715)	(6.273)	(707)	(1.657)	(405)	**(34.916)**	(1.104)	**(36.020)**
Costi futuri di sviluppo e d'abbandono	(6.805)	(2.317)	(6.153)	(3.868)	(4.842)	(738)	(1.022)	(258)	**(26.003)**	(1.845)	**(27.848)**
Flusso di cassa netto futuro prima delle imposte sul reddito	**34.634**	**11.179**	**45.959**	**11.761**	**10.533**	**3.627**	**2.578**	**2.274**	**122.545**	**1.833**	**124.378**
Imposte su reddito future	(11.329)	(7.697)	(27.800)	(5.599)	(2.745)	(768)	(232)	(861)	**(57.031)**	(1.032)	**(58.063)**
Flusso di cassa netto futuro prima dell'attualizzazione	**23.305**	**3.482**	**18.159**	**6.162**	**7.788**	**2.859**	**2.346**	**1.413**	**65.514**	**801**	**66.315**
Valore dell'attualizzazione al tasso del 10%	(13.884)	(1.042)	(8.639)	(2.155)	(6.230)	(672)	(672)	(768)	**(34.062)**	(763)	**(34.825)**
Valore standard attualizzato dei flussi di cassa futuri	**9.421**	**2.440**	**9.520**	**4.007**	**1.558**	**2.187**	**1.674**	**645**	**31.452**	**38**	**31.490**
31.12.2009											
Entrate di cassa future	26.243	22.057	59.413	33.676	30.273	5.680	7.088	2.973	187.403	3.718	191.121
Costi futuri di produzione	(4.732)	(6.215)	(7.771)	(9.736)	(6.545)	(1.427)	(1.797)	(529)	(38.753)	(1.331)	(40.084)
Costi futuri di sviluppo e d'abbandono	(5.143)	(5.375)	(8.618)	(5.134)	(4.345)	(1.409)	(1.897)	(214)	(32.135)	(1.168)	(33.303)
Flusso di cassa netto futuro prima delle imposte sul reddito	16.368	10.467	43.024	18.805	19.383	2.844	3.394	2.230	116.515	1.299	117.814
Imposte su reddito future	(5.263)	(6.621)	(24.230)	(9.894)	(4.827)	(636)	(694)	(563)	(52.728)	(432)	(53.160)
Flusso di cassa netto futuro prima dell'attualizzazione	11.105	3.846	18.794	8.911	14.556	2.208	2.700	1.667	63.787	867	64.654
Valore dell'attualizzazione al tasso del 10%	(5.868)	(1.455)	(9.160)	(3.102)	(10.249)	(520)	(1.162)	(771)	(32.287)	(610)	(32.897)
Valore standard attualizzato dei flussi di cassa futuri	5.237	2.391	9.634	5.809	4.307	1.688	1.538	896	31.500	257	31.757

(1) Le riserve certe di spettanza Eni per il giacimento di Kashagan sono iscritte in base alla quota di partecipazione del 16,81% al 31 dicembre 2008 e 2009 e del 18,52% al 31 dicembre 2007.
(2) Gli importi delle società in *joint venture* e collegate al 31 dicembre 2009 includono il 29,4% delle tre società russe ex-Yukos a seguito dell'esercizio della *call option* del 51% da parte di Gazprom (i valori del 2007 e 2008 sono rappresentati al 60%).
(a) Gli importi del 2009, a seguito della ristrutturazione delle attività regolate Eni nel settore del gas in Italia che sono confluite nel settore G&P, non comprendono i flussi di cassa legati alla modulazione e stoccaggio in Italia.

Variazioni del valore *standard* dei flussi netti di cassa futuri attualizzati

La seguente tabella indica le variazioni del valore *standard* dei flussi netti di cassa futuri attualizzati relativi agli esercizi 2007, 2008 e 2009.

(milioni di euro)	Totale società consolidate	Totale società in *joint venture* e collegate	Totale società consolidate e *joint venture* e collegate
31.12.2006	**43.227**	**354**	**43.581**
Aumenti (diminuzioni):			
- vendite a terzi e a imprese consolidate, al netto dei costi di produzione	(20.979)	(143)	(21.122)
- variazioni nette dei prezzi di vendita, al netto dei costi di produzione	34.999	153	35.152
- estensioni, nuove scoperte e miglioramenti di recupero, al netto dei futuri costi di produzione e sviluppo	3.982	46	4.028
- revisioni di stime dei futuri costi di sviluppo e d'abbandono	(4.000)	(73)	(4.073)
- costi di sviluppo sostenuti nell'esercizio, che riducono i futuri costi di sviluppo	4.682	56	4.738
- revisioni delle quantità stimate	(2.995)	527	(2.468)
- effetto dell'attualizzazione	7.968	50	8.018
- variazione netta delle imposte sul reddito	(17.916)	(1.027)	(18.943)
- acquisizioni di riserve	3.521	929	4.450
- variazioni dei profili temporali di produzione e altre variazioni	513	19	532
Saldo aumenti (diminuzioni)	**9.775**	**537**	**10.312**
31.12.2007	**53.002**	**891**	**53.893**
Aumenti (diminuzioni):			
- vendite a terzi e a imprese consolidate, al netto dei costi di produzione	(26.202)	(178)	(26.380)
- variazioni nette dei prezzi di vendita, al netto dei costi di produzione	(39.699)	(1.254)	(40.953)
- estensioni, nuove scoperte e miglioramenti di recupero, al netto dei futuri costi di produzione e sviluppo	1.110	10	1.120
- revisioni di stime dei futuri costi di sviluppo e d'abbandono	(6.222)	(129)	(6.351)
- costi di sviluppo sostenuti nell'esercizio, che riducono i futuri costi di sviluppo	6.584	145	6.729
- revisioni delle quantità stimate	5.835	(61)	5.774
- effetto dell'attualizzazione	10.538	201	10.739
- variazione netta delle imposte sul reddito	21.359	657	22.016
- acquisizioni di riserve	476		476
- cessioni di riserve	25		25
- variazioni dei profili temporali di produzione e altre variazioni	4.646	(244)	4.402
Saldo aumenti (diminuzioni)	**(21.550)**	**(853)**	**(22.403)**
31.12.2008	**31.452**	**38**	**31.490**
Aumenti (diminuzioni):			
- vendite a terzi e a imprese consolidate, al netto dei costi di produzione	(17.752)	(154)	(17.906)
- variazioni nette dei prezzi di vendita, al netto dei costi di produzione	4.515	286	4.801
- estensioni, nuove scoperte e miglioramenti di recupero, al netto dei futuri costi di produzione e sviluppo	3.587	22	3.609
- revisioni di stime dei futuri costi di sviluppo e d'abbandono	(9.915)	(157)	(10.072)
- costi di sviluppo sostenuti nell'esercizio, che riducono i futuri costi di sviluppo	7.401	208	7.609
- revisioni delle quantità stimate	4.686	(113)	4.573
- effetto dell'attualizzazione	6.112	29	6.141
- variazione netta delle imposte sul reddito	674	(67)	607
- acquisizioni di riserve	161		161
- cessioni di riserve	(7)	81	74
- variazioni dei profili temporali di produzione e altre variazioni	586	84	670
Saldo aumenti (diminuzioni)	**48**	**219**	**267**
31.12.2009	**31.500**	**257**	**31.757**

F.to Roberto Poli

f.to PAOLO CASTELLINI - Notaio

75728/416

Attestazione a norma delle disposizioni dell'art. 154 bis comma 5 del D. Lgs. 58/1998 (Testo Unico della Finanza)

1. I sottoscritti Paolo Scaroni e Alessandro Bernini in qualità, rispettivamente, di Amministratore Delegato e di Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Eni SpA, attestano, tenuto anche conto di quanto previsto dall'art. 154-bis, commi 3 e 4, del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58:

- l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche dell'impresa e
- l'effettiva applicazione delle procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio consolidato nel corso dell'esercizio 2009.

2. Le procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio consolidato al 31 dicembre 2009 sono state definite e la valutazione della loro adeguatezza è stata effettuata sulla base delle norme e metodologie definite da Eni in coerenza con il modello *Internal Control – Integrated Framework* emesso dal *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission* che rappresenta un *framework* di riferimento per il sistema di controllo interno generalmente accettato a livello internazionale.

3. Si attesta, inoltre, che:

3.1 il bilancio consolidato al 31 dicembre 2009:

a) è redatto in conformità ai principi contabili internazionali applicabili riconosciuti nella Comunità Europea ai sensi del regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002;
b) corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
c) è idoneo a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria dell'emittente e dell'insieme delle imprese incluse nel consolidamento;

3.2 la relazione sulla gestione comprende un'analisi attendibile dell'andamento e del risultato della gestione, nonché della situazione dell'emittente e dell'insieme delle imprese incluse nel consolidamento, unitamente alla descrizione dei principali rischi e incertezze cui sono esposti.

11 marzo 2010

/firma/ Paolo Scaroni
F.to Paolo Scaroni
Amministratore Delegato

/firma/ Alessandro Bernini
F.to Alessandro Bernini
Chief Financial Officer

F.to Roberto Poli

f.to PAOLO CASTELLINI - Notaio

Relazione della Società di revisione

PRICEWATERHOUSECOOPERS

PricewaterhouseCoopers SpA

RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE AI SENSI DELL'ARTICOLO 156 DEL D.LGS. 24 FEBBRAIO 1998, N° 58 (ora art. 14 del D.Lgs. 27.1.2010, n° 39)

Agli Azionisti della
Eni SpA

1 Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio consolidato, costituito dallo stato patrimoniale, dal conto economico e dal prospetto dell'utile complessivo, dal prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto, dal rendiconto finanziario e dalle relative note esplicative, della Eni SpA e sue controllate (Gruppo Eni) chiuso al 31 dicembre 2009. La responsabilità della redazione del bilancio in conformità agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'articolo 9 del D.Lgs. n° 38/2005, compete agli amministratori della Eni SpA. E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile.

2 Il nostro esame è stato condotto secondo i principi e i criteri per la revisione contabile raccomandati dalla Consob. In conformità ai predetti principi e criteri, la revisione è stata pianificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accertare se il bilancio consolidato sia viziato da errori significativi e se risulti, nel suo complesso, attendibile. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale. La revisione contabile sul bilancio consolidato al 31 dicembre 2009 è stata svolta in conformità alla normativa vigente nel corso di tale esercizio.

Per il giudizio relativo al bilancio consolidato dell'esercizio precedente, i cui dati presentati ai fini comparativi sono stati riesposti per tener conto delle modifiche agli schemi di bilancio introdotte dallo IAS 1, si fa riferimento alla relazione da noi emessa in data 7 aprile 2009.

Sede legale e amministrativa: Milano 20149 Via Monte Rosa 91 Tel. 0277851 Fax 027785240 Cap. Soc. 3.754.400,00 Euro i.v., C.F. e P.IVA e Reg. Imp Milano 12979880155 Iscritta al n° 43 dell'Albo Consob – Altri Uffici: Bari 70125 Via Don Luigi Guanella 17 Tel. 0805640211 – Bologna Zola Predosa 40069 Via Tevere 18 Tel. 0516186911 – Brescia 25123 Via Borgo Pietro Wührer 23 Tel. 030369701 – Firenze 50121 Viale Gramsci 15 Tel. 055248281 – Genova 16121 Piazza Dante 7 Tel. 01029041 – Napoli 80121 Piazza dei Martiri 58 Tel. 08136181 – Padova 35138 Via Vicenza 4 Tel. 0498782677 – Palermo 90141 Via Marchese Ugo 60 Tel. 091349737 – Parma 43100 Viale Tanara 20/A Tel. 0521242846 – Roma 00154 Largo Fochetti 29 Tel. 06570251 – Torino 10129 Corso Montevecchio 37 Tel. 011556771 – Trento 38100 Via Grazioli 73 Tel. 0461237004 - Treviso 31100 Viale Felissent 90 Tel. 0422696911 – Trieste 34125 Via Cesare Battisti 18 Tel. 0403480781 - Udine 33100 Via Poscolle 43 Tel. 043225789 – Verona 37122 Corso Porta Nuova 125 Tel.0458002561

75728/48

PRICEWATERHOUSECOOPERS

3 A nostro giudizio, il bilancio consolidato della Eni SpA al 31 dicembre 2009 è conforme agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'articolo 9 del D.Lgs. n° 38/2005; esso pertanto è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria, il risultato economico ed i flussi di cassa del Gruppo Eni per l'esercizio chiuso a tale data.

4 La responsabilità della redazione della relazione sulla gestione in conformità a quanto previsto dalle norme di legge e dai regolamenti compete agli amministratori della Eni SpA. E' di nostra competenza l'espressione del giudizio sulla coerenza della relazione sulla gestione e della specifica sezione sul governo societario e gli assetti proprietari, limitatamente alle informazioni di cui al comma 1, lettere c), d), f), l), m) e al comma 2, lettera b) dell'articolo 123-bis del D.Lgs. 58/98, con il bilancio, come richiesto dalla legge. A tal fine, abbiamo svolto le procedure indicate dal principio di revisione 001 emanato dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili e raccomandato dalla Consob. A nostro giudizio la relazione sulla gestione e le informazioni di cui al comma 1, lettere c), d), f), l), m) e al comma 2, lettera b) dell'articolo 123-bis del D.Lgs. 58/98 presentate nella specifica sezione della medesima relazione sono coerenti con il bilancio consolidato della Eni SpA al 31 dicembre 2009.

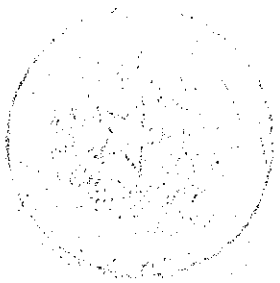
Milano, 7 aprile 2010

PricewaterhouseCoopers SpA

Pierangelo Schiavi
(Revisore contabile)

Fto Roberto Poli

PAGINA ANNULLATA



75728/419

Relazioni e bilancio di esercizio di Eni SpA 2009

Relazione sulla gestione

ANDAMENTO OPERATIVO

■ Divisione Exploration & Production

■ Riserve certe di idrocarburi

Al 31 dicembre 2009 le riserve certe di idrocarburi di Eni SpA sono pari a 446 milioni di barili di petrolio equivalente (boe) con una diminuzione, rispetto al 31 dicembre 2008, di 74 milioni di boe.
La riduzione delle riserve è principalmente dovuta ai conferimenti dei rami d'azienda "Attività E&P – Pianura Padana", "Attività E&P – Marche, Abruzzo e Molise" e "Attività E&P – Area Crotone" avvenuti a fine esercizio.
La produzione dell'anno (15,9 milioni di boe di petrolio e condensati e 39,5 milioni di boe di gas naturale), è stata compensata da promozioni di riserve certe.

RISERVE CERTE DI IDROCARBURI

				Variazione	
		2008	**2009**	assoluta	%
Gas naturale[a]	(milioni di boe)	346	248	(98)	(28,3)
Petrolio e condensati	(milioni di barili)	174	198	24	13,8
Idrocarburi	(milioni di boe)	**520**	**446**	**(74)**	**(14,2)**

(a) Il gas naturale è convertito in boe utilizzando il coefficiente moltiplicatore di 0,00615.

■ Portafoglio minerario

Al 31 dicembre 2009 il portafoglio minerario di Eni SpA sul territorio nazionale consiste in 23 permessi di esplorazione (in esclusiva o in compartecipazione) per una superficie in quota Eni di 6.006 chilometri quadrati (7.339 chilometri quadrati al 31 dicembre 2008) e 88 concessioni di coltivazione (in esclusiva o in compartecipazione) per una superficie in quota Eni di 8.601 chilometri quadrati (10.962 al 31 dicembre 2008). La diminuzione è dovuta ai conferimenti dei tre rami d'azienda.

■ Produzioni

Nel 2009 la produzione di idrocarburi è stata di 55,4 milioni di boe (66,2 nel 2008) corrispondenti alla produzione giornaliera di 151.905 boe (180.832 nel 2008).
La produzione di gas naturale (6,4 miliardi di metri cubi) è diminuita di 1 miliardo di metri cubi, pari al 13,5%, a seguito del declino produttivo di giacimenti maturi situati nell'*offshore* adriatico (in particolare Angela/Angelina, Porto Garibaldi - Agostino, Porto Corsini e Barbara) e ionico (Luna), solo parzialmente compensati da attività di ottimizzazione della produzione.
La produzione di petrolio e condensati (15,9 milioni di barili) è diminuita di 4,5 milioni di barili, pari al 22%, a seguito del riconoscimento al *partner* della *joint venture* Val d'Agri di 2 milioni di barili (5.500 boepd) per effetto degli accordi relativi all'unitizzazione della concessione, del declino produttivo di alcuni giacimenti e di interventi di adeguamento a impianti di produzione.

75728/421

Divisione Gas & Power

Approvvigionamenti di gas naturale

(miliardi di metri cubi)	2008	%	2009	%	Variazione assoluta	Variazione %
Produzione nazionale Divisione E&P	7,15	10,7	6,15	11,4	(1,00)	(14,0)
Acquisti Italia	0,85	1,3	0,71	1,3	(0,14)	(16,5)
Italia	***8,0***	***12,0***	***6,86***	***12,7***	***(1,14)***	***(14,3)***
Russia per l'Italia	17,82	26,8	15,08	28,1	(2,74)	(15,4)
Algeria	17,62	26,4	12,02	22,3	(5,60)	(31,8)
Paesi Bassi	8,1	12,2	6,29	11,7	(1,81)	(22,3)
Norvegia	5,47	8,2	5,64	10,5	0,17	3,1
Libia	3,9	5,9	3,19	5,9	(0,71)	(18,2)
Altri	1,95	2,9	1,71	3,2	(0,24)	(12,3)
Algeria (GNL)	1,6	2,4	1,80	3,3	0,20	12,5
Nigeria (GNL)	1,69	2,5	0,98	1,8	(0,71)	(42,0)
Altri (GNL)	0,48	0,7	0,36	0,7	(0,12)	(25,0)
Estero	***58,63***	***88,0***	***47,07***	***87,3***	***(11,56)***	***(19,7)***
Totale approvvigionamenti	**66,63**	**100,0**	**53,93**	**100,0**	**(12,70)**	**(19,1)**
(Immissioni) Prelievi da stoccaggio	(0,25)		1,25		1,50	(600,0)
Perdite di rete, differenza di misura e altre variazioni	(0,14)		(0,15)		(0,01)	7,1
Disponibilità per la vendita	**66,24**		**55,03**		**(11,21)**	**(16,9)**

Nel 2009 i volumi di gas approvvigionati dalla Divisione G&P sono stati di 53,93 miliardi di metri cubi di gas naturale, in flessione rispetto al 2008 (-12,7 miliardi di metri cubi).

I volumi di gas approvvigionati dall'estero (47,07 miliardi di metri cubi) hanno rappresentato l'87% del totale, in linea con il 2008. Gli approvvigionamenti dall'estero, importati in Italia o venduti sui mercati esteri, sono diminuiti di 11,56 miliardi di metri cubi rispetto al 2008, pari al 19,7%, per effetto principalmente dei minori ritiri di gas: (i) dall'Algeria via *pipeline* (-5,6 miliardi di metri cubi); (ii) dalla Russia (-2,74 miliardi di metri cubi), dai Paesi Bassi (-1,81 miliardi di metri cubi); (iii) dalla Libia via GreenStream (-0,71 miliardi di metri cubi). In lieve aumento i ritiri: (i) dalla Norvegia (+0,17 miliardi di metri cubi); (ii) dall'Algeria come paese esportatore di GNL (+0,2 miliardi di metri cubi).

Gli approvvigionamenti di provenienza nazionale (6,86 miliardi di metri cubi) sono diminuiti di 1,14 miliardi di metri cubi rispetto al 2008, pari al 14,3%, in particolare per effetto della flessione della produzione nazionale.

Nel 2009 i prelievi netti dal sistema di stoccaggio sono stati di 1,25 miliardi di metri cubi (contro le immissioni di 0,25 miliardi di metri cubi nel 2007) che, tenuto conto delle perdite di rete, differenze di misura e altre variazioni (0,15 miliardi di metri cubi), hanno portato la disponibilità complessiva per la vendita a 55,03 miliardi di metri cubi, con una flessione di 11,21 miliardi di metri cubi, pari al 16,9% rispetto al 2008.

TAKE-OR-PAY

Per un'analisi dei contratti *take-or-pay* stipulati dalla Divisione Gas & Power, si rinvia al paragrafo "Andamento operativo – Fattori di rischio e di incertezza" della Relazione sulla gestione del bilancio consolidato Eni.

Vendite di gas naturale

(miliardi di metri cubi)	2008	2009	Variazione assoluta	Variazione %
Grossisti	8,42	6,84	(1,58)	(18,8)
Gas release	*3,28*	*1,30*	*(1,98)*	*(60,4)*
PSV e borsa	*1,89*	*2,37*	*0,48*	*25,4*
Clienti finali	33,61	23,74	(9,87)	(29,4)
Industriali	10,50	8,54	(1,96)	(18,7)
Industriali	*9,47*	*7,49*	*(1,98)*	*(20,9)*
PMI e terziario	*1,03*	*1,05*	*0,02*	*1,9*
Termoelettrici	17,69	9,68	(8,01)	(45,3)
Residenziali	5,42	5,52	0,10	1,8
Italia	***47,20***	***34,25***	***(12,95)***	***(27,4)***
Resto d'Europa	***13,41***	***14,97***	***1,56***	***11,6***
Importatori in Italia	4,34	3,73	(0,61)	(14,1)
Mercati *target*	9,07	11,24	2,17	23,9
Totale vendite a terzi	**60,61**	**49,22**	**(11,39)**	**(18,8)**
Autoconsumi e vendite a società del Gruppo/Divisioni di Eni SpA	**5,63**	**5,81**	**0,18**	**3,2**
	66,24	**55,03**	**(11,21)**	**(16,9)**

La suddivisione per tipologia di cliente indicata nella tabella si basa sulla tipologia contrattuale e perciò non coincide con la suddivisione delle vendite a clienti grossisti e finali, di cui all'art. 2.1 lettere a) e b) del D. Lgs. 164/2000.

Nel 2009 le vendite di gas naturale a terzi (49,22 miliardi di metri cubi) sono diminuite di 11,39 miliardi di metri cubi rispetto al 2008, pari al 18,8%, per effetto essenzialmente della flessione dei consumi, connessa alla recessione economica, e della pressione competitiva.

In particolare le vendite di gas naturale in Italia (34,25 miliardi di metri cubi) sono diminuite rispetto al 2008 di 12,95 miliardi di metri cubi, pari al 27,4%, nonostante l'effetto climatico positivo registrato in particolare nel primo e nel quarto trimestre dell'anno. Le principali riduzioni hanno riguardato: i segmenti termoelettrici (-8,01 miliardi di metri cubi, pari al 45,3%), industriale (-1,96 miliardi di metri cubi, pari al 18,7%), grossisti (-1,58 miliardi di metri cubi, pari al 18,8%), per effetto della contrazione dell'attività produttiva e dell'intensificarsi della pressione competitiva. In lieve aumento le vendite in borsa (+0,48 miliardi di metri cubi, pari al 25,4%) ed ai clienti residenziali (+0,10 miliardi di metri cubi, pari all'1,9%) a seguito delle temperature più rigide registrate in particolare nei primi e negli ultimi mesi dell'anno.

Le vendite a importatori in Italia (3,73 miliardi di metri cubi) sono diminuite di 0,61 miliardi di metri cubi rispetto al 2008, pari al 14,1%, essenzialmente per effetto della crisi economica.

Le vendite nei mercati *target* del resto d'Europa (11,24 miliardi di metri cubi) sono aumentate di 2,17 miliardi di metri cubi, pari al 23,9%, a seguito essenzialmente degli incrementi registrati in particolare sui mercati di: (i) Francia (+1,3 miliardi di metri cubi); (ii) Nord Europa (+0,93 miliardi di metri cubi); (iii) Ungheria (+0,4 miliardi di metri cubi).

Gli autoconsumi e le vendite a società del Gruppo/Divisioni dell'Eni SpA (5,81 miliardi di metri cubi) sono aumentati di 0,18 miliardi di metri cubi rispetto al 2008, pari al 3,2%.

Divisione Refining & Marketing

75728|423

Approvvigionamenti e commercializzazione

Nel 2009 sono state acquistate 26,70 milioni di tonnellate di petrolio (26,42 milioni nel 2008) quasi interamente da Eni Trading & Shipping SpA (23,35 milioni dal settore) e 2,92 milioni di tonnellate di semilavorati (3,39 milioni nel 2008) per l'impiego come materia prima negli impianti di conversione.

APPROVVIGIONAMENTI DI GREGGI

			Variazione	
(milioni di tonnellate)	2008	2009	assoluta	%
Approvvigionamento Eni estero	22,51	23,35	0,84	3,7
Produzione Eni nazionale	2,72	2,11	(0,61)	(22,4)
Approvvigionamento Eni nazionale	0,85	0,80	(0,05)	(5,9)
Totale	**26,08**	**26,26**	**0,18**	**0,7**
Acquisti *spot*	0,20	0,29	0,09	45,7
Contratti a termine	0,15	0,15	0,01	3,4
	26,42	**26,70**	**0,28**	**1,0**

Raffinazione

Nel 2009, le lavorazioni in conto proprio (29,39 milioni di tonnellate) sono diminuite di circa 1 milione di tonnellate rispetto al 2008 (30,39 milioni di tonnellate) in particolare sulle raffinerie di Gela, Livorno e Taranto. La riduzione delle lavorazioni in conto proprio riflette scelte operative di bilanciamento dovute allo scenario sfavorevole.
Le lavorazioni complessive (in conto proprio e in conto terzi) sulle raffinerie di proprietà sono state di 24,02 milioni di tonnellate (25,59 milioni nel 2008) in diminuzione di circa 1,57 milioni di tonnellate, pari al 6,1%.
Il 19,5% del petrolio lavorato (5,11 milioni di tonnellate) è di produzione Eni (25,8% nel 2008).

DISPONIBILITÀ DI PRODOTTI PETROLIFERI

			Variazione	
(milioni di tonnellate)	2008	2009	assoluta	%
Lavorazioni sulle raffinerie di proprietà	25,59	24,02	(1,57)	(6,1)
Lavorazioni in conto terzi	(1,37)	(0,49)	0,88	(64,2)
Lavorazioni sulle raffinerie di terzi	6,17	5,87	(0,30)	(4,9)
Lavorazioni in conto proprio	**30,39**	**29,4**	**(0,99)**	**(3,3)**
Consumi e perdite	(1,34)	(1,36)	(0,02)	1,5
Prodotti disponibili da lavorazioni in Italia	**29,05**	**28,04**	**(1,01)**	**(3,5)**
Acquisti di prodotti finiti e variazione scorte	6,05	4,74	(1,31)	(21,7)
Consumi per produzione di energia elettrica	(0,25)	(0,26)	(0,01)	4,0
Prodotti venduti in Italia e all'estero	**34,85**	**32,52**	**(2,33)**	**(6,7)**

PRODUZIONI IN CONTO PROPRIO PER PRODOTTO

			Variazione	
(milioni di tonnellate)	2008	2009	assoluta	%
Gasolio	11,21	11,03	(0,18)	(1,6)
Benzine	7,11	7,30	0,19	2,7
Olio Combustibile	3,98	3,72	(0,26)	(6,5)
Cherosene	1,25	1,19	(0,06)	(4,8)
Virgin nafta	1,85	1,74	(0,11)	(5,9)
Basi Lubrificanti	0,60	0,49	(0,11)	(18,3)
GPL	0,55	0,52	(0,03)	(5,5)
Altri	2,50	2,05	(0,45)	(18,0)
Totale	**29,05**	**28,04**	**(1,01)**	**(3,5)**

Distribuzione di prodotti petroliferi

VENDITE DI PRODOTTI PETROLIFERI IN ITALIA E ALL'ESTERO

			Variazione	
(milioni di tonnellate)	2008	**2009**	assoluta	%
Rete	8,81	9,03	0,22	2,5
Extrarete	11,15	9,56	(1,59)	(14,3)
	19,96	**18,59**	**(1,37)**	**(6,9)**
Vendite ad altre società del Gruppo/Divisioni di Eni SpA	5,70	5,43	(0,27)	(4,7)
Altre vendite [a]	5,55	5,56	0,01	0,2
Petrolchimica	1,69	1,31	(0,38)	(22,5)
Vendite in Italia	**32,90**	**30,89**	**(2,01)**	**(6,1)**
Vendite a terzi estero	1,00	0,75	(0,25)	(25,0)
Vendite a società del Gruppo all'estero	0,95	0,88	(0,07)	(7,4)
Vendite in Italia e all'estero	**34,85**	**32,52**	**(2,33)**	**(6,7)**

(a) Comprende le vendite a società petrolifere e *trader*.

Le vendite di prodotti petroliferi (32,52 milioni di tonnellate) sono diminuite di circa 2,33 milioni di tonnellate, pari al 6,7%, per effetto principalmente della recessione economica in atto.

Vendite rete Italia

Le vendite di prodotti petroliferi sul mercato rete in Italia (9,03 milioni di tonnellate) sono aumentate di circa 220 mila tonnellate, pari al 2,5%, per effetto delle campagne promozionali e delle politiche di *pricing* attuate nel corso dell'anno. In particolare si segnala il successo della modalità di vendita "Iperself", e dell'apertura di nuovi punti vendita. In aumento le vendite di gasolio.
La quota di mercato è in aumento di 0,9 punti percentuali, passando dal 30,6% al 31,5%; l'erogato medio a marchio Agip è in lieve aumento rispetto al 2008 (da 2.470 a 2.482 mila litri).
Al 31 dicembre 2009 la rete di distribuzione è costituita da 4.474 stazioni di servizio, di cui circa il 74% di proprietà, con un incremento di 65 unità rispetto al 31 dicembre 2008 per effetto del saldo positivo tra stipule/risoluzioni di contratti di convenzionamento (90 unità) e dell'apertura di nuove stazioni di servizio (7 unità), i cui effetti sono stati in parte assorbiti dalla chiusura di impianti a basso erogato (24 unità) e dal mancato rinnovo di 8 concessioni autostradali.

VENDITE SUL MERCATO RETE

			Variazione	
(milioni di tonnellate)	2008	**2009**	assoluta	%
Gasolio	5,50	5,74	0,24	4,4
Benzine	3,11	3,05	(0,06)	(1,9)
GPL	0,19	0,22	0,03	15,8
Lubrificanti	0,01	0,01	0,00	0,0
Metano	0,00	0,01	0,01	0,0
Totale	**8,81**	**9,03**	**0,22**	**2,5**
Numero stazioni di servizio	4.409	4.474	65,00	1,5

Vendite sul mercato extrarete e altre vendite

Le vendite sul mercato extrarete in Italia (9,56 milioni di tonnellate) sono diminuite di circa 1,59 milioni di tonnellate rispetto al 2008, pari al 14,3%, per effetto del calo della domanda di prodotti da parte dell'industria dovuta alla recessione economica.
Le vendite ad altre società del Gruppo/Divisioni di Eni SpA in Italia di 5,43 milioni di tonnellate (5,70 milioni nel 2008) hanno riguardato in particolare le forniture: (i) a Eni Trading & Shipping SpA (3,53 milioni di tonnellate); (ii) alla Raffineria di Gela SpA (0,91 milioni di tonnellate).
Le altre vendite (5,56 milioni di tonnellate) sono sostanzialmente allineate all'anno 2008.
Le vendite alla petrolchimica in Italia (1,31 milioni di tonnellate) sono diminuite di circa 375 mila tonnellate, pari al 22%, in relazione al calo della domanda per effetto della recessione economica internazionale.

75728 | 425

Investimenti tecnici

Gli investimenti tecnici sono analizzati nella tabella seguente:

			Variazione	
(milioni di euro)	2008	2009	assoluta	%
Divisione Exploration & Production	589	683	94	16,0
di cui ricerca esplorativa	117	63	(54)	(46,2)
Divisione Gas & Power	9	8	(1)	(11,1)
Divisione Refining & Marketing	725	515	(210)	(29,0)
Corporate	50	35	(15)	(30,0)
Investimenti tecnici	**1.373**	**1.241**	**(132)**	**(9,6)**

Gli investimenti tecnici della Divisione Exploration & Production (683 milioni di euro) riguardano essenzialmente le attività di sviluppo di nuovi progetti e di mantenimento degli *asset* esistenti (602 milioni di euro; 456 nel 2008) e l'attività esplorativa (63 milioni di euro; 117 nel 2008).
Gli investimenti di sviluppo hanno riguardato in particolare: (i) l'ottimizzazione di giacimenti in produzione attraverso interventi di *sidetrack* e di *infilling* (Barbara, Annalisa, Cervia, Luna e Trecate); (ii) l'avanzamento del programma di perforazione, allacciamento e adeguamento degli impianti di produzione in Val d'Agri; (iii) l'avanzamento dei progetti di sviluppo Annamaria e Bonaccia est; (iv) la manutenzione delle strutture e degli impianti esistenti.
Gli investimenti di ricerca esplorativa hanno riguardato prevalentemente l'Italia meridionale. Sono stati svolti studi geologici e geofisici che hanno portato alla individuazione di nuove aree di potenziale interesse esplorativo nell'*offshore* siciliano e ionico per le quali sono state presentate istanze di permesso.
Gli investimenti tecnici della Divisione Gas & Power (8 milioni di euro) hanno riguardato principalmente l'attività di *re-branding*.
Gli investimenti tecnici della Divisione Refining & Marketing (515 milioni di euro), hanno riguardato essenzialmente: (i) l'attività di raffinazione e logistica (391 milioni di euro), essenzialmente per il miglioramento della flessibilità del sistema e delle rese degli impianti, tra cui la realizzazione dell'impianto Est di Sannazzaro e di due nuove unità di *hydrocracking* presso le raffinerie di Sannazzaro e Taranto, per la logistica e oleodotti (8 milioni di euro) e interventi per il rispetto della normativa in materia di salute, sicurezza e ambiente (58 milioni di euro); (ii) la rete di distribuzione di prodotti petroliferi (101 milioni di euro), riferiti in particolare alla ristrutturazione, al potenziamento e alla realizzazione di nuovi impianti (76 milioni di euro), nonché al rispetto della normativa in materia di salute, sicurezza e ambiente (5 milioni di euro); (iii) il GPL (13 milioni di euro). Gli investimenti complessivi in salute, sicurezza e ambiente sono stati di 63 milioni di euro (12% del totale).
Gli investimenti tecnici della Corporate (35 milioni di euro) hanno riguardato essenzialmente infrastrutture informatiche.

Ricerca scientifica e tecnologica

I costi per la ricerca scientifica e tecnologica ammontano a 173 milioni di euro (170 milioni di euro nel 2008), di cui 97 milioni di euro riferiti alla Divisione Exploration & Production, 22 milioni di euro alla Divisione Refining & Marketing e 54 milioni di euro alla Corporate.

■ Operazioni straordinarie

Nell'ambito dei processi di riorganizzazione in atto, nel 2009 sono state effettuate diverse operazioni straordinarie.
In primo luogo, nell'ambito del processo di ottimizzazione del portafoglio *up stream* è stato definito un programma di razionalizzazione di alcune attività minerarie in Italia che ne prevede la concentrazione in base alla collocazione geografica in società di nuova costituzione.
In attuazione di tale programma, il 18 dicembre 2009, con efficacia dal 31 dicembre, sono stati effettuati i seguenti conferimenti:
- alla società interamente posseduta Società Padana Energia SpA, il ramo d'azienda "Attività E&P - Pianura Padana" che raggruppa dodici titoli minerari in Lombardia ed Emilia Romagna;
- alla società interamente posseduta Società Adriatica Idrocarburi SpA, il ramo d'azienda "Attività E&P - Marche, Abruzzo e Molise" che raggruppa venti titoli minerari situati in tali regioni;
- alla società interamente posseduta Società Ionica Gas SpA, il ramo d'azienda "Attività E&P - Area Crotone" che raggruppa cinque titoli minerari situati in Calabria.

Per la prima e la seconda società sono in corso trattative di vendita a terzi e pertanto le relative partecipazioni sono state classificate nelle "Attività destinate alla vendita".
Nell'ambito dei processi di unificazione delle funzioni di *staff* sono stati effettuati:
- la cessione del ramo d'azienda "Amministrazione e Bilancio" di Eni SpA a favore della Eni Administration & Financial Service SpA (ex Sofid SpA). L'atto di cessione è stato stipulato in data 30 novembre 2009, con efficacia giuridica dal 1° dicembre 2009;
- l'acquisizione del ramo d'azienda "Gestione amministrativa del personale e *payroll*" da Eniservizi SpA. L'atto di acquisizione è stato stipulato in data 30 marzo 2009, con efficacia giuridica dal 1° aprile 2009.

COMMENTO AI RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI

Signori Azionisti, il bilancio di esercizio 2009 che sottoponiamo alla vostra approvazione chiude con l'utile netto di 5.061 milioni di euro.

■ Conto economico

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
47.758	Ricavi della gestione caratteristica [a]	47.605	32.542	(15.063)	(31,6)
174	Altri ricavi e proventi [a]	215	270	55	25,6
(43.610)	Costi operativi [a]	(45.117)	(30.293)	14.824	32,9
21	*di cui (oneri) proventi non ricorrenti*	*21*		*(21)*	
(1.456)	Altri proventi e oneri operativi [b]	505	(163)	(668)	
(863)	Ammortamenti e svalutazioni	(1.121)	(1.053)	68	6,1
2.003	**Utile operativo**	**2.087**	**1.303**	**(784)**	**(37,6)**
69	Proventi (oneri) finanziari netti	157	(345)	(502)	
4.953	Proventi netti su partecipazioni	4.807	4.753	(54)	(1,1)
	di cui (oneri) proventi non ricorrenti		*(250)*	*(250)*	
7.025	**Utile prima delle imposte**	**7.051**	**5.711**	**(1.340)**	**(19,0)**
(425)	Imposte sul reddito	(306)	(650)	(344)	
6.600	**Utile netto**	**6.745**	**5.061**	**(1.684)**	**(25,0)**
(341)	Esclusione (utile)/perdita di magazzino [c]	422	(329)	(751)	
6.259	**Utile netto a valori correnti [c]**	**7.167**	**4.732**	**(2.435)**	**(34,0)**

(a) A decorrere dal 2009 trova applicazione la disposizione dell'IFRIC 13 "Programmi di fidelizzazione della clientela" (vedi paragrafo "Criteri di valutazione e redazione"). In coerenza, i dati relativi all'esercizio 2007 e 2008 sono stati riclassificati.
(b) Con riferimento allo schema di conto economico, ai fini di una migliore rappresentazione, la variazione di *fair value* dei derivati non di copertura su *commodity*, inclusi gli effetti del regolamento, è rilevata nel risultato operativo alla voce "Altri proventi e oneri operativi". In coerenza, i dati relativi all'esercizio 2007 e 2008 sono stati riclassificati.
(c) L'utile/perdita di magazzino è dato dalla differenza tra il costo corrente dei prodotti venduti e quello risultante dall'applicazione del costo medio ponderato.

L'utile netto di 5.061 milioni di euro è diminuito di 1.684 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente, pari al 25%, a seguito essenzialmente: (i) della flessione dell'utile operativo (784 milioni di euro), dovuta principalmente alla minore *performance* delle divisioni Exploration & Production e Refining & Marketing a causa del peggior scenario di mercato, parzialmente compensata dal maggior valore delle scorte, dalla migliore *performance* della divisione Gas & Power e dai minori costi della Corporate; (ii) dei maggiori oneri finanziari netti (502 milioni di euro); (iii) delle maggiori imposte sul reddito (344 milioni di euro).

75728 4027

Analisi delle voci del conto economico

Ricavi della gestione caratteristica

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
3.197	Divisione Exploration & Production	4.021	2.644	(1.377)	(34,2)
20.892	Divisione Gas & Power	25.877	18.209	(7.668)	(29,6)
26.719	Divisione Refining & Marketing	21.565	14.014	(7.551)	(35,0)
717	Corporate	819	813	(6)	(0,7)
(3.767)	Elisioni	(4.677)	(3.138)	1.539	(32,9)
47.758		**47.605**	**32.542**	**(15.063)**	**(31,6)**

I **ricavi** della Divisione Exploration & Production (2.644 milioni di euro) sono diminuiti di 1.377 milioni di euro, pari al 34,2%, a seguito essenzialmente: (i) della riduzione del prezzo di vendita in euro del gas naturale (-27,1%); (ii) della riduzione del prezzo di vendita in euro del greggio (-31,4%); (iii) della riduzione dei volumi venduti di idrocarburi di 10,6 milioni di boe (da 64,1 a 53,5 milioni di boe) connessa principalmente al declino dei campi maturi.

I **ricavi** della Divisione Gas & Power (18.209 milioni di euro) sono diminuiti di 7.668 milioni di euro, pari al 29,6%, a seguito essenzialmente: (i) dell'andamento dei parametri energetici di riferimento sui prezzi di vendita, (ii) dei minori volumi di gas naturale venduti in Italia (-12,95 miliardi di metri cubi), in particolare nei segmenti termoelettrico (-8,01 miliardi di metri cubi), industriali (-1,96 miliardi di metri cubi) e grossisti (-1,58 miliardi di metri cubi) in conseguenza della crisi economica e della pressione competitiva per la maggiore disponibilità di gas sul mercato dovuta all'entrata in esercizio nell'ottobre 2009 del terminale di rigassificazione di GNL *offshore* nell'Alto Adriatico e all'entrata a regime del potenziamento dei gasdotti di importazione.

I **ricavi** della Divisione Refining & Marketing (14.014 milioni di euro) sono diminuiti di 7.551 milioni di euro, pari al 35%, a seguito essenzialmente: (i) della significativa riduzione dei prezzi di vendita in dollari dei prodotti petroliferi; (ii) della contrazione dei volumi venduti. Tali effetti sono stati parzialmente compensati dall'effetto dell'apprezzamento del dollaro rispetto all'euro.

Altri ricavi e proventi

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
65	Locazioni, affitti e noleggi	68	77	9	13,2
36	Proventi per attività in *joint venture*	45	46	1	2,2
7	Plusvalenze da vendite di attività materiali	8	14	6	75,0
66	Altri proventi	94	133	39	41,5
174		**215**	**270**	**55**	**25,6**

Le locazioni, gli affitti e i noleggi di 77 milioni di euro riguardano essenzialmente i proventi derivanti dai contratti di locazione ai gestori delle stazioni di servizio delle attrezzature e dei locali nei quali viene svolta l'attività non-oil (officine, lavaggi, bar, ristoranti e *convenience-store*) e i proventi da affitto del ramo d'azienda "Attività logistiche" alla Petrolig Srl (70% Eni) e alla Petroven Srl (68% Eni).
I proventi per attività in *joint venture* di 46 milioni di euro riguardano l'addebito ai *partners* delle prestazioni interne.

Costi operativi

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
42.660	Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	44.084	29.216	(14.868)	(33,7)
11	*di cui oneri (proventi) non ricorrenti*	*(21)*		*21*	
950	Costo lavoro	1.033	1.077	44	4,3
(32)	*di cui oneri (proventi) non ricorrenti (effetto curtailment del TFR)*				
43.610		**45.117**	**30.293**	**(14.824)**	**(32,9)**

I **costi operativi** sostenuti nel 2009 (30.293 milioni di euro) sono diminuiti di 14.824 milioni di euro rispetto al 2008, pari al 32,9%.

Gli **acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi** (29.216 milioni di euro) sono diminuiti di 14.868 milioni di euro e riguardano:

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
896	Divisione Exploration & Production	1.053	881	(172)	(16,3)
19.197	Divisione Gas & Power	24.395	17.239	(7.156)	(29,3)
25.454	Divisione Refining & Marketing	22.119	13.144	(8.975)	(40,6)
792	Corporate	1.316	1.024	(292)	(22,2)
(3.767)	Elisioni	(4.684)	(3.142)	1.542	(32,9)
88	Eliminazione utili interni [a]	(115)	70	185	
42.660		**44.084**	**29.216**	**(14.868)**	**(33,7)**

(a) Gli utili interni riguardano gli utili conseguiti sulle cessioni interdivisionali di gas e greggio in rimanenza a fine esercizio.

Gli acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi non includono per l'esercizio 2009 ***oneri non ricorrenti***.

Il **costo lavoro** di 1.077 milioni di euro è analizzato nella tabella seguente:

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
241	Divisione Exploration & Production	278	297	19	6,8
129	Divisione Gas & Power	132	127	(5)	(3,8)
353	Divisione Refining & Marketing	376	366	(10)	(2,7)
227	Corporate	247	287	40	16,2
950		**1.033**	**1.077**	**44**	**4,3**

Il **costo lavoro** della Divisione Exploration & Production (297 milioni di euro) è aumentato di 19 milioni di euro per effetto essenzialmente dei maggiori incentivi all'esodo e della normale dinamica retributiva, in parte compensati dalla riduzione dell'organico.

Il **costo lavoro** della Corporate (287 milioni di euro) è aumentato di 40 milioni di euro principalmente per effetto: (i) dell'incremento dell'occupazione media, dovuto al proseguimento di operazioni di accentramento delle attività in capo a Corporate (in particolare nelle direzioni Risorse Umane e Organizzazione, Approvvigionamenti e Legale), parzialmente compensato da efficienze diffuse e dalla cessione del ramo d'azienda "Amministrazione e Bilancio" ad Eni Administration & Financial Service SpA; (ii) della normale dinamica retributiva; (iii) dei maggiori incentivi all'esodo.

75728 | 09

Il numero dei dipendenti in servizio al 31 dicembre 2009 è indicato nelle tabelle seguenti:

Esercizio 2007		2008	2009	Var. ass.	Var. %
	Categorie contrattuali				
552	Dirigenti	592	549	(43)	(7,3)
3.836	Quadri	4.079	3.936	(143)	(3,5)
6.536	Impiegati	6.578	6.275	(303)	(4,6)
1.507	Operai	1.459	1.303	(156)	(10,7)
12.431		**12.708**	**12.063**	**(645)**	

Esercizio 2007		2008	2009	Var. ass.	Var. %
	Divisioni				
3.394	Exploration & Production	3.497	3.173	(324)	(9,3)
1.854	Gas & Power	1.766	1.702	(64)	(3,6)
4.814	Refining & Marketing	4.852	4.624	(228)	(4,7)
2.369	Corporate	2.593	2.564	(29)	(1,1)
12.431		**12.708**	**12.063**	**(645)**	

Ammortamenti e svalutazioni

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
498	Divisione Exploration & Production	499	445	(54)	(10,8)
2	Divisione Gas & Power	3	4	1	33,3
340	Divisione Refining & Marketing	587	559	(28)	(4,8)
23	Corporate	32	45	13	40,6
863		**1.121**	**1.053**	**(68)**	**(6,1)**

La diminuzione degli **ammortamenti** della Divisione Exploration & Production di 54 milioni di euro è dovuta essenzialmente: (i) alla diminuzione dei costi di ricerca esplorativa (59 milioni di euro); (ii) alla diminuzione dell'ammortamento dei costi di abbandono (37 milioni di euro) indotti essenzialmente dalla revisione delle stime e dai minori tassi di inflazione e di sconto previsti. Questi effetti sono in parte compensati dall'aumento degli ammortamenti di sviluppo dovuti all'entrata in produzione di nuovi impianti nella Concessione Val d'Agri e nell'*offshore* adriatico e ionico (40 milioni di euro).

La diminuzione degli **ammortamenti** e delle **svalutazioni** della Divisione Refining & Marketing di 28 milioni di euro, pari al 4,8%, è dovuta essenzialmente alle minori svalutazioni (281 milioni di euro nel 2009) rispetto a quelle registrate nell'esercizio 2008 (297 milioni di euro).

Altri proventi ed oneri operativi

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
(1.510)	Divisione Exploration & Production	752	(333)	(1.085)	(144,3)
32	Divisione Gas & Power	(247)	159	406	(164,4)
(25)	Divisione Refining & Marketing		11	11	
47	Corporate				
(1.456)		**505**	**(163)**	**(668)**	**(132,3)**

Gli **altri oneri operativi** della Divisione Exploration & Production (333 milioni di euro) sono dovuti ai regolamenti dell'anno ed alla variazione negativa del *fair value* di derivati, classificati come "*cash flow hedge*" nel bilancio consolidato, posti in essere nell'ambito della complessiva operazione di copertura in ottica Gruppo, finalizzata a stabilizzare i flussi di cassa attesi nel periodo 2008-2011 dalla vendita di circa il 2% del totale delle riserve certe di idrocarburi del gruppo Eni al 31 dicembre 2006 (125,7 milioni di boe) che residuano in 37,5 milioni di boe al 31 dicembre 2009. Tali strumenti derivati sono stati posti in essere in considerazione delle acquisizioni di *assets* in produzione, in sviluppo e in fase esplorativa realizzate nel 2007 nell'*onshore* del Congo dalla società francese Maurel & Prom e nel Golfo del Messico dalla società Dominion Resources. Non essendo riferiti a riserve di idrocarburi di Eni SpA, ma di sue società controllate, i suddetti contratti derivati non hanno i requisiti previsti dallo IAS 39 per essere considerati di copertura nel bilancio di esercizio, conseguentemente i relativi effetti sono rilevati a conto economico.

Gli **altri proventi operativi** della Divisione Gas & Power (159 milioni di euro) sono aumentati di 406 milioni di euro essenzialmente per effetto della variazione positiva del *fair value* e dei proventi realizzati su strumenti derivati su *commodity* non considerati di copertura, associabili a contratti di vendita di gas e di energia elettrica a prezzi fissi.

Utile operativo

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
99	Divisione Exploration & Production	3.004	767	(2.237)	(74,5)
1.615	Divisione Gas & Power	1.128	1.028	(100)	(8,9)
637	Divisione Refining & Marketing	(1.408)	74	1.482	
(260)	Corporate	(752)	(496)	256	34,0
(88)	Eliminazione utili interni [a]	115	(70)	(185)	
2.003	**Utile operativo**	**2.087**	**1.303**	**(784)**	**(37,6)**
(544)	Esclusione (utile) perdita di magazzino [b]	670	(530)	(1.200)	
1.459	**Utile operativo a valori correnti**	**2.757**	**773**	**(1.984)**	**(72,0)**

(a) Gli utili interni riguardano gli utili conseguiti sulle cessioni interdivisionali di gas e greggio in rimanenza a fine esercizio.
(b) L'utile operativo a valori correnti deriva dal raffronto tra i ricavi e i costi correnti dei prodotti venduti, con esclusione perciò dell'utile o della perdita di magazzino che deriva dalla differenza tra il costo corrente dei prodotti venduti e quello risultante dall'applicazione del costo medio ponderato.

Divisione Exploration & Production

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
99	**Utile operativo**	**3.004**	**767**	**(2.237)**	**(74,5)**
	Esclusione (utile) perdita di magazzino				
99	**Utile operativo a valori correnti**	**3.004**	**767**	**(2.237)**	**(74,5)**
(9)	*di cui Oneri (proventi) non ricorrenti*				

L'utile operativo a valori correnti della Divisione Exploration & Production (767 milioni di euro) è diminuito di 2.237 milioni di euro, pari al 74,5%, a seguito essenzialmente: (i) della riduzione del prezzo di vendita in euro del gas naturale (-27,1%); (ii) della riduzione del prezzo di vendita in euro del greggio (-31,4%); (iii) della riduzione dei volumi venduti di idrocarburi; (iv) degli oneri su derivati. Tali effetti sono parzialmente assorbiti dalla diminuzione dei costi operativi e degli ammortamenti.

Divisione Gas & Power

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
1.615	**Utile operativo**	**1.128**	**1.028**	**(100)**	**(8,9)**
44	Esclusione (utile) perdita di magazzino	(442)	226	668	
1.659	**Utile operativo a valori correnti**	**686**	**1.254**	**568**	**82,8**
(43)	*di cui Oneri (proventi) non ricorrenti*				

L'utile operativo a valori correnti della Divisione Gas & Power (1.254 milioni di euro) è aumentato di 568 milioni di euro, pari all'82,8%, a seguito essenzialmente: (i) dell'andamento positivo dei parametri energetici; (ii) dell'impatto della rinegoziazione dei contratti di fornitura di lungo termine; (iii) dell'utilizzo per esuberanza del fondo oneri per contributi allacciamento; (iv) dei minori accantonamenti effettuati nell'anno ai fondi rischi ed oneri; (v) dell'effetto positivo dei derivati su *commodity*. Tali effetti positivi sono stati parzialmente compensati: (i) dalla riduzione dei volumi venduti di gas nel mercato italiano e alla riduzione dei margini per effetto della pressione competitiva in relazione all'ampia disponibilità di gas sul mercato; (ii) dai maggiori accantonamenti per svalutazione crediti.

75728 | 131

Divisione Refining & Marketing

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
637	**Utile (perdita) operativa**	(1.408)	74	1.482	
(730)	Esclusione (utile) perdita di magazzino	1.283	(906)	(2.189)	
(93)	**Utile (perdita) operativa a valori correnti**	(125)	(832)	(707)	
38	*di cui Oneri (proventi) non ricorrenti*	(21)		21	

La **perdita operativa a valori correnti** della Divisione Refining & Marketing (832 milioni di euro) è aumentata di 707 milioni di euro. Escludendo la variazione degli oneri e proventi non ricorrenti (21 milioni di euro), la perdita operativa aumenta di 686 milioni di euro a seguito essenzialmente: (i) della flessione del risultato dell'attività raffinazione principalmente determinata dal peggioramento dello scenario di raffinazione, parzialmente compensato dall'apprezzamento del dollaro rispetto all'euro, dall'impatto positivo delle migliori *performance* e dei minori costi di fermata delle raffinerie; (ii) del peggioramento del risultato dell'attività commerciale extrarete, in particolare nei *business* avio e prodotti speciali (bitumi); (iii) del peggioramento del risultato dell'attività commerciale rete per effetto dell'andamento dello scenario, parzialmente compensato dall'incremento dei volumi. Tali effetti negativi sono stati in parte assorbiti dai minori costi delle strutture di *staff* e dai minori costi per oneri ambientali.

Corporate

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.	Var. %
(260)	**Utile (perdita) operativa**	(752)	(496)	256	
	Esclusione (utile) perdita di magazzino				
(260)	**Utile (perdita) operativa a valori correnti**	(752)	(496)	256	
(7)	*di cui Oneri (proventi) non ricorrenti*				

La **perdita operativa** della Corporate (496 milioni di euro) è diminuita di 256 milioni di euro rispetto al 2008 a seguito essenzialmente: (i) del venir meno degli oneri rilevati nel 2008 relativi al "Contributo volontario Fondo di solidarietà" ex Decreto Legge n. 112 del 25 giugno 2008 (200 milioni di euro); (ii) dei minori accantonamenti al fondo contenziosi legali (82 milioni di euro) e dei minori accantonamenti ad altri fondi rischi ed oneri (47 milioni di euro). Tali effetti sono stati parzialmente assorbiti dall'incremento del costo lavoro (40 milioni di euro).

Proventi (oneri) finanziari netti

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.
(231)	**Proventi (oneri) finanziari correlati all'indebitamento finanziario netto**	(467)	(551)	(84)
(499)	- Oneri su debiti finanziari a breve e lungo temine	(789)	(631)	158
32	- Interessi attivi su depositi e c/c	18	8	(10)
236	- Proventi su crediti finanziari e titoli non strumentali all'attività operativa	323	77	(246)
	- Altri	(14)		14
(17)	**Proventi (oneri) su contratti derivati**	23	8	(15)
(16)	**Differenze di cambio**	150	(78)	(228)
303	**Altri proventi (oneri) finanziari**	398	234	(164)
292	- Proventi su crediti finanziari e titoli strumentali all'attività operativa	392	256	(136)
25	- Proventi su crediti d'imposta	33		(33)
(63)	- Oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo *(accreation discount)*	(77)	(77)	0
49	- Altri	50	55	5
39		104	(387)	(491)
30	Oneri finanziari imputati all'attivo patrimoniale	53	42	(11)
69		157	(345)	(502)

Proventi netti su partecipazioni

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.
5.499	Dividendi	5.692	4.903	(789)
3	Altri proventi	14	1.361	1.347
5.502	**Totale proventi**	**5.706**	**6.264**	**558**
(549)	Svalutazioni e perdite	(899)	(1.511)	(612)
4.953		**4.807**	**4.753**	**(54)**

I proventi e gli oneri sono analizzati nella tabella seguente:

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.
	Dividendi			
3.094	Eni International BV	3.235	3.698	463
264	Snam Rete Gas SpA	215	249	34
651	Italgas SpA	255	219	(36)
173	Union Fenosa Gas SA	185	138	(47)
55	Saipem SpA	83	104	21
475	Stoccaggi Gas Italia SpA	148	82	(66)
126	Galp Energia SA	87	64	(23)
9	EniPower SpA	38	57	19
	Eni Coordination Center SA	58	53	(5)
62	Ecofuel SpA	53	53	
69	Eni Administration & Financial Service SpA	156	39	(117)
	LNG Shipping SpA	36	36	
	Eni Trading & Shipping SpA		27	27
64	Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	64	26	(38)
32	Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	23	14	(9)
	Tecnomare SpA	28	13	(15)
294	Eni Investment Plc	917		(917)
49	Eni Gas Transport Deutschland SpA	45		(45)
47	Padana Assicurazioni SpA	40		(40)
10	Transmediterranean Pipeline Co Ltd	9		(9)
	Eni Hellas SpA	5		(5)
25	Altre	12	31	19
5.499		**5.692**	**4.903**	**(789)**
	Altri proventi			
	Vendita azioni Italgas SpA a Snam Rete Gas SpA		906	906
	Vendita azioni Stoccaggi SpA a Snam Rete Gas SpA		451	451
	Vendita azioni Padana Assicurazioni SpA a Helvezia	7		(7)
3	Altre	7	4	(3)
3		**14**	**1.361**	**1.347**
5.502	**Totale proventi**	**5.706**	**6.264**	**558**

Gli altri proventi di 1.361 milioni di euro riguardano essenzialmente la plusvalenza derivante dalla vendita, perfezionata in data 30 giugno 2009, del 100% di Italgas SpA e di Stoccaggi Gas Italia SpA (Stogit) a Snam Rete Gas SpA, per il corrispettivo di 4.509 milioni di euro (rispettivamente 2.922 milioni di euro e 1.587 milioni di euro).

75728/433

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.
	Svalutazioni			
	Polimeri Europa SpA	337	516	179
351	Syndial SpA	312	429	117
19	Eni Angola SpA	138	169	31
143	Ieoc SpA	74	104	30
	Inversora de Gas Cuyana SA		9	9
	Distribuidora de Gas del Centro SA		8	8
	Eni Medio Oriente SpA		6	6
33	Eni Timor Leste SpA	14	5	(9)
3	Altre minori (inferiori a 5 milioni di euro)	24	15	(9)
	Altri oneri			
	Oneri per cessione Snamprogetti SpA		250	250
549	**Totale oneri**	**899**	**1.511**	**612**

Gli oneri (non ricorrenti) per cessione Snamprogetti SpA si riferiscono all'accantonamento al fondo rischi diversi stanziato in relazione alla stima del conguaglio patrimoniale da riconoscere a Saipem in relazione alla possibile definizione transattiva nei confronti delle Autorità USA della contestazione relativa al consorzio TSKJ di cui si dà notizia nella nota n. 28 "Garanzie, impegni e rischi – Contenziosi" delle note al bilancio consolidato. Tale onere è a carico di Eni per effetto della garanzia patrimoniale riconosciuta da Eni alla stessa Saipem in occasione della cessione di Snamprogetti SpA, la cui controllata Snamprogetti Netherlands BV partecipa al predetto consorzio.

Imposte sul reddito

Esercizio 2007	(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.
	Imposte correnti			
(429)	IRES	(1.270)	(507)	763
(182)	IRAP	(185)	(110)	75
	Addizionale Libia		(238)	(238)
(611)		(1.455)	(855)	600
(307)	Imposta sostitutiva legge 244/07			
	Imposta sostitutiva legge 133/08	(227)	47	274
738	Storno fiscalità differita	521	(52)	(573)
431	Effetto netto imposte sostitutive e storno differite	294	(5)	(299)
23	Imposte differite	185	104	(81)
(268)	Imposte anticipate	669	54	(615)
(245)		855	158	(697)
(425)		(306)	(650)	(344)

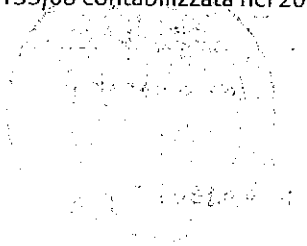
Le imposte sul reddito di 650 milioni di euro aumentano di 344 milioni di euro a seguito essenzialmente: (i) degli effetti dell'applicazione della normativa introdotta dall'art. 81, comma 23, lettera a-bis della legge n. 133/08 (358 milioni). Tale normativa ha previsto per le imprese del settore petrolifero: nell'esercizio 2008, il riallineamento obbligatorio delle differenze tra il valore di libro delle scorte – determinato secondo il metodo del costo medio ponderato – e quello fiscalmente riconosciuto – determinato secondo il metodo LIFO – a fronte del pagamento di un'imposta sostitutiva (con un provento netto di 294 milioni di euro, come differenza tra il rilascio della fiscalità differita relativa alle suddette differenze e l'imposta sostitutiva dovuta); nell'esercizio 2009, in presenza di un decremento delle scorte, il ripristino del disallineamento e la riliquidazione dell'imposta sostitutiva calcolati con riferimento alle quantità decrementate (con un onere netto di 64 milioni di euro, quale differenza tra le maggiori imposte correnti relative alla variazione delle scorte ed il provento per l'imposta sostitutiva riliquidata); (ii) dalla rilevazione nel 2008 degli effetti dell'adeguamento della fiscalità differita, determinato dalla rimozione dei limiti al riconoscimento fiscale dei valori dell'attivo e del passivo delle società incluse nel consolidato fiscale dell'Eni previsto dalla legge finanziaria per il 2008 a fronte del versamento di un'imposta sostitutiva del 6% (275 milioni di euro); (iii) dell'introduzione di una nuova addizionale Ires in applicazione della legge 6 febbraio 2009 n. 7, a seguito della ratifica ed esecuzione del Trattato di amicizia, partenariato e cooperazione tra la Repubblica italiana e la Libia (238 milioni di euro). Tali effetti sono stati parzialmente compensati: (i) dalle minori imposte conseguenti al minor risultato operativo (276 milioni di euro); (ii) dalle minori imposte conseguenti ai maggiori oneri finanziari netti (171 milioni di euro);

(iii) dall'effetto dell'adeguamento netto della fiscalità anticipata e differita resosi necessario a seguito dell'aumento di un punto percentuale dell'aliquota dell'addizionale IRES prevista dalla legge n. 133/08, disposto dall'art. 56, comma 3, della legge n. 99 del 23 luglio 2009 (31 milioni di euro) la cui decorrenza è stata prudenzialmente considerata dal corrente esercizio; (iv) dall'iscrizione di un provento a seguito del riconoscimento della parziale deducibilità dell'Irap dall'Ires per le annualità dal 2004 al 2007 ai sensi dell'art. 6 legge n. 2/2009 (26 milioni di euro); (v) delle minori imposte stanziate con riferimento alle società incluse nel consolidato fiscale dell'Eni (26 milioni di euro); da altri fenomeni di minore importo.

Il rigiro di imposte differite di 104 milioni di euro si riferisce essenzialmente: (i) al rigiro delle imposte stanziate con riferimento alle svalutazioni dei crediti dedotte extracontabilmente (57 milioni di euro); (ii) al rigiro delle imposte stanziate con riferimento alle differenze di cambio attive non realizzate, al netto dei relativi stanziamenti dell'anno (27 milioni di euro); (iii) alle imposte stanziate in relazione al minor valore fiscale delle partecipazioni cedute nel corso dell'esercizio rispetto a quello di bilancio (18 milioni di euro); (iv) alla quota di ammortamento dei cespiti relativa alla capitalizzazione del fondo di smantellamento e ripristino siti e degli oneri finanziari (13 milioni di euro) compensato da altri fenomeni di minore importo.

Lo stanziamento di imposte anticipate di 54 milioni di euro è essenzialmente dovuto alle imposte relative: (i) all'accantonamento a fondi rischi fiscalmente non riconosciuti (228 milioni di euro); (ii) alle svalutazioni di cespiti fiscalmente non riconosciute, al netto degli utilizzi e degli ammortamenti sui beni svalutati (92 milioni di euro); (iii) all'adeguamento della fiscalità anticipata resosi necessario per effetto dell'aumento di un punto percentuale dell'aliquota dell'addizionale Ires di cui alla legge n. 133/08, disposto dall'art. 56, comma 3, della legge n. 99 del 23 luglio 2009 (42 milioni di euro); (iv) agli ammortamenti fiscalmente non deducibili (17 milioni di euro). Tale effetto è stato parzialmente compensato: (i) dall'utilizzo di fondi rischi tassati (237 milioni di euro); (ii) dall'utilizzo del fondo svalutazione magazzino non dedotto (60 milioni di euro); (iii) dalle differenze di cambio passive non realizzate, al netto dei relativi rigiri (22 milioni di euro) e da altri fenomeni di minore importo.

La differenza tra il *tax rate* effettivo (11,39%) e teorico (35,63%), pari al 24,24%, è dovuta essenzialmente: (i) alla quota non imponibile dei dividendi incassati nell'esercizio (con un effetto sul *tax rate* del 27,73%); (ii) alla cessione di partecipazioni che godono dell'esenzione da tassazione al 95% (con un effetto del 7,67%); (iii) dall'effetto delle imposte stanziate con riferimento alle società incluse nel consolidato fiscale dell'Eni (con un effetto del 3,21%). Tali effetti sono parzialmente compensati: (i) dalla svalutazione di partecipazioni non deducibile (con un effetto del 7,50%); (ii) dall'accantonamento relativo alla stima del conguaglio patrimoniale non deducibile da riconoscere a Saipem in relazione alla possibile definizione transattiva nei confronti dell'Autorità USA della contestazione relativa al consorzio TSKJ (con un effetto dell'1,49%); (iii) dall'effetto della riliquidazione dell'imposta sostitutiva ex legge n. 133/08 contabilizzata nel 2008 (con un effetto sul *tax rate* dell' 1,12%) e da altri fenomeni di minore entità.



75728/635

Stato patrimoniale riclassificato

Lo schema dello stato patrimoniale riclassificato aggrega i valori attivi e passivi dello schema obbligatorio pubblicato nel bilancio e nella relazione semestrale secondo il criterio della funzionalità alla gestione dell'impresa considerata suddivisa convenzionalmente nelle tre funzioni fondamentali: l'investimento, l'esercizio, il finanziamento. Il *management* ritiene che lo schema proposto rappresenti un'utile informativa per l'investitore perché consente di individuare le fonti delle risorse finanziarie (mezzi propri e di terzi) e gli impieghi delle stesse nel capitale immobilizzato e in quello di esercizio.

Stato patrimoniale riclassificato

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009	Var. ass.
Capitale immobilizzato			
Immobili, impianti e macchinari	6.143	5.930	(213)
Rimanenze immobilizzate - scorte d'obbligo	1.028	1.637	609
Attività immateriali	1.014	988	(26)
Partecipazioni	26.720	29.374	2.654
Crediti finanziari e titoli strumentali all'attività operativa	8.804	10.804	2.000
Debiti netti relativi all'attività di investimento	(303)	(330)	(27)
	43.406	**48.403**	**4.997**
Capitale di esercizio netto			
Rimanenze	1.819	1.266	(553)
Crediti commerciali	8.608	7.006	(1.602)
Debiti commerciali	(5.934)	(4.384)	1.550
Crediti/Debiti tributari e fondo imposte netto	(371)	1.478	1.849
Fondi per rischi e oneri [a]	(3.189)	(3.208)	(19)
Altre attività (passività) d'esercizio [a]	(2.598)	(2.994)	(396)
	(1.665)	**(836)**	**829**
Fondi per benefici ai dipendenti	(305)	(306)	(1)
Attività destinate alla vendita		911	911
CAPITALE INVESTITO NETTO	**41.436**	**48.172**	**6.736**
Patrimonio netto	**30.049**	**32.144**	**2.095**
Indebitamento finanziario netto	**11.387**	**16.028**	**4.641**
COPERTURE	**41.436**	**48.172**	**6.736**

(a) A decorrere dal 2009 trova applicazione la disposizione dell'IFRIC 13 "Programmi di fidelizzazione della clientela" (vedi paragrafo "Criteri di valutazione e redazione"). In coerenza, i dati relativi al 31 dicembre 2008 sono stati riclassificati.

Il **capitale investito netto** al 31 dicembre 2009 ammonta a 48.172 milioni di euro con un incremento di 6.736 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2008.

Capitale immobilizzato

Il capitale immobilizzato (48.403 milioni di euro) aumenta di 4.997 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2008 per effetto dell'aumento del valore delle partecipazioni (2.654 milioni di euro) illustrato nella successiva tabella, dei crediti finanziari strumentali all'attività operativa (2.000 milioni di euro), delle scorte d'obbligo di petrolio e prodotti petroliferi (609 milioni di euro); quest'ultimo dovuto essenzialmente all'aumento dei prezzi del petrolio e dei prodotti petroliferi.

Le partecipazioni (29.374 milioni di euro) sono aumentate di 2.654 milioni di euro per effetto delle variazioni indicate nella tabella seguente:

(milioni di euro)		
Partecipazioni al 31 dicembre 2008		**26.720**
Incremento per:		
Interventi sul capitale		
Snam Rete Gas SpA	1.929	
Eni Gas & Power Belgium SA	1.920	
Eni Investments Plc	1.154	
Polimeri Europa SpA	550	
Syndial SpA	328	
Eni International BV	206	
Eni Petroleum Co Inc	196	
Ieoc SpA	85	
Raffineria di Gela Srl	43	
Eni Medio Oriente SpA	11	
Eni Timor Leste SpA	9	
Eni East Africa SpA	4	
		6.435
Acquisizioni		
Toscana Energia Clienti SpA	25	
Messina Fuels SpA	11	
Raffineria di Gela Srl	5	
		41
Altri incrementi		
Società Ionica Gas SpA - conferimento	623	
Altri incrementi	2	
		625
Decremento per:		
Cessioni		
Italgas SpA	(2.016)	
Stoccaggi Gas Italia SpA	(1.136)	
		(3.152)
Svalutazioni e perdite		
Polimeri Europa SpA	(516)	
Syndial SpA	(413)	
Eni Angola SpA	(169)	
Ieoc SpA	(104)	
Inversora de Gas Cuyana SA	(9)	
Distribuidora de Gas del Centro SA	(8)	
Eni Medio Oriente SpA	(6)	
Eni Timor Leste SpA	(5)	
Società Petrolifera Italiana SpA	(5)	
Altre minori (inferiori a 5 milioni di euro)	(10)	
		(1.245)
Altri decrementi		
Eni International Bank ltd - liquidazione	(43)	
Eni Hellas SpA - rimborso riserve	(5)	
Afi Hotels SpA - liquidazione	(2)	
		(50)
Partecipazioni al 31 dicembre 2009		**29.374**

75728 437

Le partecipazioni al 31 dicembre 2009 sono analizzate nella tabella seguente:

(milioni di euro)	Valore netto
Eni International BV	7.626
Eni Gas & Power Belgium SA	4.686
Eni Investments Plc	4.646
Snam Rete Gas SpA	3.920
Eni Petroleum Co Inc	1.181
Polimeri Europa SpA	1.167
EniPower SpA	957
Galp Energia SA	780
Eni Coordination Center SA	726
Società Ionica Gas SpA	623
Union Fenosa Gas SA	442
LNG Shipping SpA	285
Eni Trading & Shipping SpA	282
Eni Administration & Financial Service SpA	241
Eni Hellas SpA	186
Saipem SpA	182
Raffineria di Gela SpA	171
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	133
Raffineria di Milazzo SCpA	126
Tigaz Rt.	116
Eni Insurance Ltd	100
Eni Angola SpA	89
Ieoc SpA	77
Inversora de Gas Cuyana SA	66
Toscana Energia Clienti SpA	59
Distribuidora de Gas del Centro SA	52
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	51
Ecofuel SpA	48
Società Oleodotti Meridionali SpA	42
Servizi Aerei SpA	36
Società Petrolifera Italiana SpA	29
Eni Rete oil&nonoil SpA	27
Eni Fuel Nord SpA	27
Transmediterranean Pipeline Co Ltd	25
Altre (inferiori a 20 milioni di euro)	170
	29.374

Capitale di esercizio netto

I crediti commerciali di 7.006 milioni di euro riguardano essenzialmente crediti derivanti dalla vendita di gas naturale e di energia elettrica (4.445 milioni di euro) e prodotti petroliferi (2.083 milioni di euro). La diminuzione di 1.602 milioni di euro è connessa essenzialmente ai minori prezzi di vendita legati essenzialmente all'andamento dei parametri energetici e alla contrazione delle vendite per effetto della recessione economica in atto e della pressione competitiva.

I debiti commerciali di 4.384 milioni di euro riguardano essenzialmente debiti derivanti dall'acquisto di gas naturale e di energia elettrica (2.036 milioni di euro) e prodotti petroliferi (2.065 milioni di euro). La diminuzione di 1.550 milioni di euro è connessa essenzialmente alla diminuzione dei prezzi di acquisto del gas legato essenzialmente all'andamento del cambio e ai minori volumi acquistati in relazione al calo della domanda.

Le rimanenze di 1.266 milioni di euro diminuiscono di 553 milioni di euro a seguito essenzialmente della riduzione dei volumi delle scorte di gas, in parte compensata dal maggior valore delle giacenze di petrolio e di prodotti petroliferi.

I crediti tributari e il fondo imposte netto di 1.478 milioni di euro sono costituiti da debiti tributari per 1.279 milioni di euro, da attività per imposte anticipate per 1.759 milioni di euro e da crediti tributari per 998 milioni di euro. L'aumento di 1.849 milioni di euro è determinato essenzialmente: (i) dal minor debito per IRES ed IRAP correnti determinato al netto degli acconti versati; (ii) dall'eccedenza di versamento dell'acconto IVA rispetto a quanto risultante dalla liquidazione dell'ultimo periodo del 2009; (iii) dal minor debito per imposte sostitutive a fronte dei pagamenti avvenuti.

I fondi per rischi e oneri (3.208 milioni di euro) riguardano essenzialmente: (i) il fondo smantellamento e ripristino siti (1.150 milioni di euro); (ii) il fondo rischi e oneri ambientali (600 milioni di euro); (iii) il fondo rischi e oneri su approvvigionamento merci (353 milioni di euro); (iv) il fondo stanziato a fronte della sanzione amministrativa comminata dall'Autorità garante della concorrenza e del mercato il 15 febbraio 2006 (290 milioni di euro); (v) il fondo stanziato in relazione agli oneri per cessione Snamprogetti SpA[1] (250 milioni di euro); (vi) il fondo controversie legali (162 milioni di euro).

Le altre passività nette di esercizio (2.994 milioni di euro) aumentano di 396 milioni di euro per effetto principalmente della variazione negativa del *fair value* di derivati su *commodity*[2].

(1) Per maggiori informazioni si rinvia al paragrafo "Proventi netti su partecipazioni".
(2) Per maggiori informazioni si rinvia al paragrafo "Altri proventi e oneri operativi".

75728 439

Patrimonio netto

(milioni di euro)		
Patrimonio netto al 31 dicembre 2008		**30.049**
Incremento per:		
Utile netto	5.061	
Operazioni straordinarie *under common control*	1.194	
Costo di competenza delle *stock option* assegnate	13	
		6.268
Decremento per:		
Disitribuzione saldo dividendo 2008	(2.355)	
Acconto sul dividendo 2009	(1.811)	
Diritti decaduti *stock option* - piano 2006	(7)	
		(4.173)
Patrimonio netto al 31 dicembre 2009		**32.144**

Il patrimonio netto (32.144 milioni di euro) comprende l'effetto delle operazioni straordinarie avvenute nel corso del 2009 e rilevate a riserva in relazione alla rappresentazione in continuità di valori delle operazioni di *business combination under common control*, tra cui essenzialmente la differenza positiva (1.207 milioni di euro) tra il valore di iscrizione delle partecipazioni nelle neo costituite Società Adriatica Idrocarburi SpA, Società Ionica Gas SpA e Società Padana Energia SpA e il valore di libro dei rispettivi rami d'azienda conferiti.

Indebitamento finanziario netto

L'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2009 di 16.028 milioni di euro è analizzato nella tabella seguente:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009	Var. ass.
Debiti finanziari e obbligazionari	17.076	21.608	4.532
Debiti finanziari a breve termine	*6.056*	*5.673*	*(383)*
Debiti finanziari a lungo termine	*11.020*	*15.935*	*4.915*
Disponibilità liquide ed equivalenti	(718)	(428)	290
Crediti finanziari non strumentali all'attività operativa	(4.971)	(5.152)	(181)
Indebitamento finanziario netto	**11.387**	**16.028**	**4.641**

L'incremento dell'**indebitamento finanziario netto** di 4.641 milioni di euro è dovuto essenzialmente: (i) agli investimenti netti in partecipazioni per effetto principalmente degli interventi sul capitale di alcune imprese controllate (6.435 milioni di euro); (ii) al pagamento del dividendo residuo dell'esercizio 2008 di 0,65 euro per azione (2.354 milioni di euro); (iii) agli investimenti finanziari netti strumentali all'attività operativa comprensivi di acquisizioni di rami aziendali (2.003 milioni di euro); (iv) al pagamento dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2009 di 0,50 euro per azione (1.811 milioni di euro); (v) agli investimenti relativi ad immobilizzazioni materiali ed immateriali (1.241 milioni di euro). Tali fattori sono stati in parte compensati dalla cessione delle partecipazioni di Italgas SpA e Stoccaggi Gas Italia SpA a Snam Rete Gas SpA (4.509 milioni di euro) e dal flusso di cassa netto dell'attività di esercizio (4.753 milioni di euro).

Rendiconto finanziario riclassificato

Lo schema del rendiconto finanziario riclassificato è la sintesi dello schema obbligatorio al fine di consentire il collegamento tra il rendiconto finanziario che esprime la variazione delle disponibilità liquide tra inizio e fine periodo dello schema obbligatorio e la variazione dell'indebitamento finanziario netto tra inizio e fine periodo dello schema riclassificato. La misura che consente tale collegamento è il *"free cash flow"* cioè l'avanzo o il *deficit* di cassa che residua dopo il finanziamento degli investimenti. Il *free cash flow* chiude alternativamente: (i) sulla variazione di cassa di periodo, dopo che sono stati aggiunti/sottratti i flussi di cassa relativi ai debiti/attivi finanziari (accensioni/rimborsi di crediti/debiti finanziari), al capitale proprio (pagamento di dividendi/acquisto netto di azioni proprie), nonché gli effetti sulle disponibilità liquide ed equivalenti derivanti da operazioni "straordinarie" (es. fusioni, conferimenti, etc.); (ii) sulla variazione dell'indebitamento finanziario netto di periodo, dopo che sono stati aggiunti/sottratti i flussi relativi al capitale proprio, nonché gli effetti sull'indebitamento finanziario netto derivanti dalle operazioni "straordinarie" (es. fusioni, conferimenti, etc).

Rendiconto finanziario riclassificato

(milioni di euro)	2008	2009	Var. ass.
Utile netto	**6.745**	**5.061**	**(1.684)**
a rettifica:			
- ammortamenti e altri componenti non monetari	3.588	1.524	(2.064)
- plusvalenze nette su cessioni di attività	3	(1.325)	(1.328)
- dividendi, interessi, imposte e altre variazioni	(5.481)	(4.077)	1.404
Flusso di cassa del risultato operativo prima della variazione del capitale di esercizio	**4.855**	**1.183**	**(3.672)**
Variazione del capitale di esercizio relativo alla gestione	183	808	625
Dividendi incassati, imposte pagate, interessi (pagati) incassati	6.135	2.762	(3.373)
Flusso di cassa netto da attività di esercizio	**11.173**	**4.753**	**(6.420)**
Investimenti tecnici	(1.373)	(1.241)	132
Investimenti in partecipazioni, titoli	(4.159)	(6.491)	(2.332)
Investimenti finanziari strumentali all'attività operativa	(820)	(2.003)	(1.183)
Dismissioni	48	4.579	4.531
Altre variazioni relative all'attività di investimento	55	29	(26)
Free cash flow	**4.924**	**(374)**	**(5.298)**
Investimenti e disinvestimenti relativi all'attività di finanziamento	1.609	(181)	(1.790)
Variazione debiti finanziari correnti e non correnti	(632)	4.433	5.065
Flusso di cassa del capitale proprio	(5.678)	(4.165)	1.513
Effetto di operazioni straordinarie (fusioni, conferimenti)	51	(3)	(54)
FLUSSO DI CASSA NETTO DEL PERIODO	**274**	**(290)**	**(564)**
Free cash flow	**4.924**	**(374)**	**(5.298)**
Flusso di cassa del capitale proprio	(5.678)	(4.165)	1.513
Differenze cambio su debiti e crediti finanziari e altre variazioni	(48)	(99)	(51)
Effetto di operazioni straordinarie (fusioni, conferimenti)	(300)	(3)	297
VARIAZIONE INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	**(1.102)**	**(4.641)**	**(3.539)**

75728/645

Riconduzione degli schemi di bilancio riclassificati utilizzati nella relazione sulla gestione a quelli obbligatori

Stato patrimoniale riclassificato

Voci dello stato patrimoniale riclassificato (dove non espressamente indicato, la componente è ottenuta direttamente dallo schema legale) (milioni di euro)	Riferimento alle note al bilancio di esercizio	31.12.2008* Valori parziali da schema obbligatorio	31.12.2008* Valori da schema riclassificato	31.12.2009 Valori parziali da schema obbligatorio	31.12.2009 Valori da schema riclassificato
Capitale immobilizzato					
Immobili, impianti e macchinari			6.143		5.930
Rimanze immobilizzate - scorte d'obbligo			1.028		1.637
Attività immateriali			1.014		988
Partecipazioni	v. nota 10 "Partecipazioni"		26.720		29.374
Attività destinate alla vendita					911
Crediti finanziari e Titoli strumentali all'attività operativa:			8.804		10.804
- crediti finanziari strumentali all'attività operativa (correnti)	v. nota 2 "Crediti commerciali e altri crediti"	176		1.079	
- crediti finanziari e titoli strumentali all'attività operativa (non correnti)	v. nota 11 "Altre attività finanziarie"	8.628		9.725	
Debiti netti relativi all'attività di investimento, composti da:			(303)		(330)
- crediti relativi all'attività di disinvestimento	v. nota 2 "Crediti commerciali e altri crediti"	14		10	
- debiti per attività di investimento	v. nota 16 "Debiti commerciali e altri debiti"	(317)		(340)	
Totale Capitale immobilizzato			**43.406**		**49.314**
Capitale di esercizio netto					
Rimanenze			1.819		1.266
Crediti commerciali	v. nota 2 "Crediti commerciali e altri crediti"		8.608		7.006
Debiti commerciali	v. nota 16 "Debiti commerciali e altri debiti"		(5.934)		(4.384)
Debiti tributari e fondo imposte netto, composti da:			(371)		1.478
- passività per imposte sul reddito correnti		(687)		(151)	
- passività per altre imposte correnti		(1.179)		(914)	
- attività per imposte sul reddito correnti		7		437	
- attività per altre imposte correnti		149		421	
- attività per imposte anticipate		1.683		1.759	
- altre attività non correnti		63		62	
- crediti per consolidato fiscale e IVA	v. nota 2 "Crediti commerciali e altri crediti"	88		77	
- debiti per consolidato fiscale e IVA	v. nota 16 "Debiti commerciali e altri debiti"	(246)		(161)	
- altre passività (non correnti)	v. nota 23 "Altre passività non correnti"	(249)		(152)	
Fondi per rischi ed oneri			(3.189)		(3.208)
Altre attività (passività) di esercizio:			(2.598)		(2.594)
- altri crediti	v. nota 2 "Crediti commerciali e altri crediti"	554		542	
- altre attività (correnti)		1.122		666	
- altre attività (non correnti)	v. nota 13 "Altre attività non correnti"	725		636	
- acconti e anticipi, altri debiti	v. nota 16 "Debiti commerciali e altri debiti"	(838)		(1.320)	
- altre passività (correnti)		(1.339)		(969)	
- altre passività (non correnti)	v. nota 23 "Altre passività non correnti"	(2.822)		(2.549)	
Totale Capitale di esercizio netto			**(1.665)**		**(836)**
Fondi per benefici ai dipendenti			(305)		(306)
CAPITALE INVESTITO NETTO			**41.436**		**48.172**
Patrimonio netto			**30.049**		**32.144**
Indebitamento finanziario netto					
Debiti finanziari e obbligazioni, composti da:					
- passività finanziarie a lungo termine		11.020		15.935	
- quote a breve di passività finanziarie a lungo termine		217		2.496	
- passività finanziarie a breve termine		5.839		3.177	
a dedurre:					
Disponibilità liquide ed equivalenti		718		428	
Crediti finanziari non strumentali all'attività operativa, composti da:					
- crediti finanziari non strumentali all'attività operativa	v. nota 2 "Crediti commerciali e altri crediti"	4.965		5.148	
- crediti finanziari non strumentali all'attività operativa	v. nota 11 "Altre attività finanziarie non correnti"	6		4	
Totale Indebitamento finanziario netto			**11.387**		**16.028**
COPERTURE			**41.436**		**48.172**

(*) Alcuni valori del 2008 sono stati riclassificati, come meglio indicato al paragrafo "Criteri di valutazione e redazione".

Rendiconto finanziario riclassificato

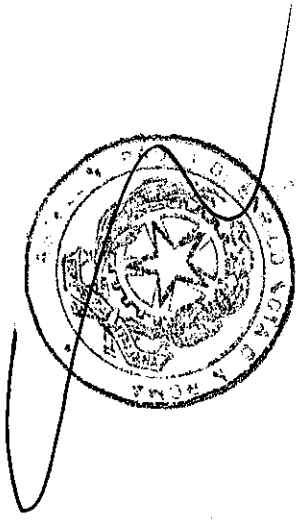
Voci del rendiconto finanziario riclassificato e confluenze/riclassifiche delle voci dello schema legale (milioni di euro)	31.12.2008 Valori parziali da schema obbligatorio	31.12.2008 Valori da schema riclassificato	31.12.2009 Valori parziali da schema obbligatorio	31.12.2009 Valori da schema riclassificato
Utile netto		**6.745**		**5.061**
a rettifica:				
Ammortamenti e altri componenti non monetari:		3.588		1.524
- ammortamenti	820		772	
- svalutazioni (rivalutazioni) nette	2.362		593	
- variazioni fondi per rischi e oneri	397		152	
- variazioni fondi per benefici ai dipendenti	9		7	
- plusvalenze nette su cessione di attività		3		(1.325)
Dividendi, interessi, imposte e altre variazioni:		(5.481)		(4.077)
- dividendi	(5.692)		(4.903)	
- interessi attivi	(800)		(382)	
- interessi passivi	742		592	
- differenze cambio	(50)		(34)	
- imposte sul reddito del periodo, correnti, differite e anticipate	306		650	
- altre variazioni	13			
Flusso di cassa del risultato operativo prima della variazione del capitale d'esercizio		**4.855**		**1.183**
Variazione del capitale di esercizio relativo alla gestione:		183		808
- rimanenze	(107)		1.020	
- crediti commerciali e diversi	(681)		966	
- altre attività	(412)		490	
- debiti commerciali e diversi	509		(1.089)	
- altre passività	874		(579)	
Dividendi incassati, imposte pagate, interessi (pagati) incassati:		6.135		2.762
- dividendi incassati	5.693		4.904	
- interessi incassati	764		376	
- interessi pagati	(748)		(452)	
- imposte sul reddito pagate al netto dei rimborsi e crediti di imposta acquistati	426		(2.066)	
Flusso di cassa netto da attività di esercizio		**11.173**		**4.753**
Investimenti tecnici:		(1.373)		(1.241)
- immobilizzazioni immateriali	(160)		(93)	
- immobilizzazioni materiali	(1.213)		(1.148)	
Investimenti in partecipazioni, titoli		(4.159)		(6.491)
Investimenti finanziari strumentali all'attività operativa:		(820)		(2.003)
- crediti finanziari strumentali	(819)		(1.989)	
- investimenti in rami d'azienda al netto della cassa	(1)		(14)	
Dismissioni:		48		4.579
- immobilizzazioni immateriali			1	
- immobilizzazioni materiali	11		15	
- partecipazioni	38		4.563	
- in rami d'azienda	(1)			
Altre variazioni relative all'attività di investimento/disinvestimento:		55		29
- variazione debiti e crediti relativi all'attività d'investimento e imputazione di ammortamenti all'attivo patrimoniale	55		29	
Free cash flow		**4.924**		**(374)**
Investimenti e disinvestimenti relativi all'attività di finanziamento:		1.609		(181)
- investimenti (disinvenstimenti) finanziari in titoli e crediti finanziari non strumentali all'attività operativa	1.609		(181)	
Variazione debiti finanziari a breve e lungo:		(632)		4.433
- assunzione (rimborsi) debiti finanziari a lungo termine	2.554		7.194	
- incremento (decremento) di debiti finanziari a breve termine	(3.186)		(2.761)	
Flusso di cassa del capitale proprio:		(5.678)		(4.165)
- dividendi distribuiti	(4.910)		(4.165)	
- acquisto netto di azioni proprie	(768)			
Effetto delle operazioni straordinarie (Fusioni, conferimenti)		51		(3)
Flusso di cassa netto di periodo		**274**		**(290)**

75728/643

COMPENSI E ALTRE INFORMAZIONI

Ammontare dei compensi corrisposti agli amministratori, ai sindaci, ai direttori generali e ai dirigenti con responsabilità strategiche

Ai sensi dell'art. 78 della deliberazione Consob n. 11971 del 14 maggio 1999, e successive modificazioni, nella tabella seguente sono indicati nominativamente i compensi corrisposti nel 2009 dalla Società e dalle sue controllate ai componenti degli organi di amministrazione e controllo, ai direttori generali e, a livello aggregato, agli altri dirigenti con responsabilità strategiche. Sono inclusi tutti i soggetti che nel corso dell'esercizio hanno ricoperto le suddette cariche, anche per una frazione di anno.
Coerentemente alle disposizioni Consob:
- nella colonna "Emolumenti per la carica in Eni SpA" è indicata la parte fissa della remunerazione del Presidente e dell'Amministratore Delegato, il compenso fisso degli amministratori, il compenso degli amministratori per la partecipazione ai Comitati istituiti dal Consiglio e il compenso del Presidente del Collegio Sindacale e dei sindaci effettivi;
- nella colonna "Benefici non monetari" sono indicati i *fringe benefit*, incluse le polizze assicurative;
- nella colonna "Bonus e altri incentivi" è indicata la parte variabile del compenso degli amministratori, della remunerazione del Presidente, della remunerazione e della retribuzione da lavoro dipendente dell'Amministratore Delegato e Direttore Generale, della retribuzione dei direttori generali di Divisione e degli altri dirigenti con responsabilità strategiche;
- nella colonna "Altri compensi" è indicata la parte fissa e altre competenze della retribuzione da lavoro dipendente dell'Amministratore Delegato e Direttore Generale, dei direttori generali di Divisione e degli altri dirigenti con responsabilità strategiche, nonché le somme corrisposte a seguito di risoluzioni del rapporto di lavoro. Relativamente ai sindaci, sono indicati i compensi per cariche ricoperte in società controllate.



(migliaia di euro)

Nome e cognome	Carica ricoperta	Durata della carica	Scadenza della carica [a]	Emolumenti per la carica in Eni SpA	*Benefit* non monetari	Bonus e altri incentivi [b]	Altri compensi	Totale
Consiglio di Amministrazione								
Roberto Poli	Presidente	01.01 - 31.12	04.11	765		400		1.165
Paolo Scaroni	Amministratore Delegato e Direttore Generale	01.01 - 31.12	04.11	430	1	2.824	1.017	4.272
Alberto Clô	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	162		10		172
Paolo Andrea Colombo	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	96		10		106
Paolo Marchioni	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	107		10		117
Marco Reboa	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	163		10		173
Mario Resca	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	162		10		172
Pierluigi Scibetta	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	96		10		106
Francesco Taranto	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	153		10		163
Collegio Sindacale								
Ugo Marinelli	Presidente	01.01 - 31.12	04.11	121				121
Roberto Ferranti [c]	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	04.11	84				84
Luigi Mandolesi	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	04.11	84				84
Tiziano Onesti [d]	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	04.11	84			40	124
Giorgio Silva	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	04.11	44				44
Direttori generali								
Claudio Descalzi	Divisione E&P	01.01 - 31.12			3	772	734	1.509
Domenico Dispenza	Divisione G&P	01.01 - 31.12			1	1.002	745	1.748
Angelo Caridi	Divisione R&M	01.01 - 31.12			2	648	642	1.292
Altri dirigenti con responsabilità strategiche [e]					15	4.179	4.266	8.460
				2.551	22	9.895	7.444	19.912

(a) La carica scade con l'Assemblea che approverà il bilancio al 31 dicembre 2010.
(b) Relativi all'incentivazione annuale collegata alle *performance* realizzate nel 2008 (6.283 migliaia di euro) e all'erogazione dell'incentivo monetario differito attribuito nel 2006 (3.612 migliaia di euro).
(c) L'emolumento per la carica è versato al Ministero dell'Economia e delle Finanze.
(d) Comprende il compenso per la carica di Presidente del Collegio Sindacale di AGI e di Servizi Aerei.
(e) Dirigenti che, nel corso dell'esercizio e insieme all'Amministratore Delegato e ai Direttori generali delle Divisioni, sono stati componenti permanenti del Comitato di Direzione della Società e i direttori primi riporti dell'Amministratore Delegato (otto dirigenti).

75728|465

Incentivo di Lungo Termine attribuita agli Amministratori, ai Direttori Generali e ai Dirigenti con responsabilità strategiche

1. INCENTIVO MONETARIO DIFFERITO

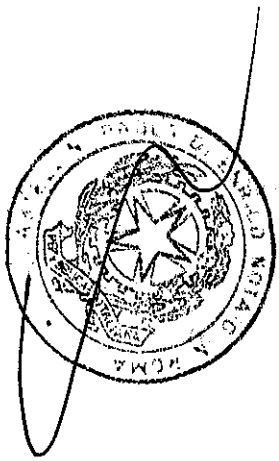
Il piano di incentivazione monetaria differita 2009-2011 prevede l'attribuzione annuale di un incentivo base che sarà erogato dopo tre anni, in percentuale compresa tra zero e 170, in funzione dei risultati conseguiti nel triennio di riferimento e approvati dal Consiglio di Amministrazione (v. paragrafo "Relazione sui Compensi" del capitolo "Relazione sul governo societario").
Nella tabella seguente sono indicati nominativamente gli incentivi base attribuiti nell'esercizio 2009 all'Amministratore Delegato e ai direttori generali delle Divisioni e, a livello aggregato, quelli attribuiti agli altri dirigenti con responsabilità strategiche.

(euro)

Nome e cognome		Incentivo base attribuito
Paolo Scaroni	Amministratore Delegato e Direttore Generale	786.500
Claudio Descalzi	Direttore Generale Divisione E&P	340.000
Domenico Dispenza	Direttore Generale Divisione G&P	349.500
Angelo Caridi	Direttore Generale Divisione R&M	307.000
Altri dirigenti con responsabilità strategiche [a]		1.612.000

(a) 8 dirigenti.

In relazione alla delibera del Consiglio di Amministrazione di Eni di non attuare per l'anno 2009 il Piano di *stock option* e all'obbligazione nei confronti dell'Amministratore Delegato di adottare uno strumento alternativo di incentivazione con lo stesso effetto economico qualora il piano non fosse operativo, è stato approvato per l'Amministratore Delegato un nuovo Piano di Incentivazione di Lungo Termine, di tipo monetario, a compensazione ed in sostituzione del Piano di *stock option* 2009, con valore e caratteristiche coerenti al precedente Piano. Tale Piano prevede, quale condizione di *performance*, le variazioni del parametro utile netto *adjusted* + Depletion Depreciation & Amortization (DD&A) misurato nel triennio 2009-2011 in termini relativi rispetto alle altre sei maggiori compagnie petrolifere internazionali per capitalizzazione. L'importo attribuito nel 2009 di 2.716.391 euro sarà erogato nel 2012, al termine dei tre anni di *vesting*, in percentuale compresa tra zero e 130 dell'importo attribuito, sulla base dei risultati di *performance* conseguiti nel triennio di riferimento.



2. STOCK OPTION

Ai sensi dell'art. 78 della deliberazione Consob n. 11971 del 14 maggio 1999, e successive modificazioni, nella tabella seguente sono indicate nominativamente le *stock option* attribuite all'Amministratore Delegato e ai direttori generali delle Divisioni e, a livello aggregato, agli altri dirigenti con responsabilità strategiche, in applicazione dei piani di incentivazione azionaria (v. paragrafo "Piani di incentivazione dei dirigenti con azioni Eni"). Sono inclusi tutti i soggetti che nel corso dell'esercizio 2009 hanno ricoperto le suddette cariche, anche per una frazione di anno.

Per l'anno 2009 il Consiglio di Amministrazione di Eni ha deliberato l'eliminazione del Piano di *stock option*.

Di seguito sono indicati i diritti di acquisto (opzioni) su azioni Eni o di società controllate, esercitabili trascorsi tre anni dalla data di assegnazione.

		Amministratore Delegato	Direttore generale Divisione E&P	Direttore generale DivisioneG&P		Direttore generale DivisioneR&M		Altri dirigenti con responsabilità strategiche [a]	
Nome e cognome		Paolo Scaroni [b]	Claudio Descalzi	Domenico Dispenza		Angelo Caridi			
Opzioni detenute all'inizio dell'esercizio:									
- numero opzioni		2.587.500	264.000	380.000	142.000 [c]	150.500	122.000 [d]	1.671.000	80.500 [e]
- prezzo medio di esercizio	(euro)	23,767	24,009	24,142	4,399	22,534	21,098	23,660	21,545
- scadenza media in mesi		55	55	56	54	65	48	56	48
Opzioni assegnate nel corso dell'esercizio:									
- numero opzioni									
- prezzo di esercizio	(euro)								
- scadenza media in mesi									
Opzioni esercitate nel corso dell'esercizio:									
- numero opzioni									35.600 [e]
- prezzo medio di esercizio	(euro)								17,519
- prezzo medio di mercato all'esercizio	(euro)								22,264
Opzioni decadute nel corso dell'esercizio:									
- numero opzioni		360.930	40.280	64.925			14.700 [d]	233.995	8.900 [e]
- prezzo medio di esercizio	(euro)	23,100	23,100	23,100			17,519	23,100	17,519
- prezzo medio di mercato all'esercizio	(euro)	14,079	14,079	14,079			12,240	14,079	12,240
Opzioni detenute alla fine dell'esercizio:									
- numero opzioni		2.226.570	223.720	315.075	142.000 [c]	150.500	107.300 [d]	1.437.005	36.000 [e]
- prezzo medio di esercizio	(euro)	23,875	24,173	24,357	4,399	22,534	21,588	23,751	26,521
- scadenza media in mesi		45	46	46	42	53	36	46	43

(a) 8 dirigenti.
(b) L'assegnazione dell'Amministratore Delegato è stata integrata con l'attribuzione nel 2007 di un incentivo monetario da erogare dopo tre anni in connessione all'apprezzamento del titolo Eni, di valore corrispondente all'assegnazione di 80.500 opzioni con prezzo di esercizio di 27,451 euro; relativamente all'attribuzione 2006 di tale incentivo con valore di 96.000 euro e prezzo di esercizio di 23,1 euro, non si sono determinate le condizioni per la sua erogazione, in quanto il prezzo del titolo Eni è risultato inferiore al prezzo di esercizio al termine del periodo triennale di *vesting*.
(c) Opzioni su azioni Snam Rete Gas. L'assegnazione è stata effettuata da Snam Rete Gas nei confronti di Domenico Dispenza, Presidente della Società fino al 23 dicembre 2005.
(d) Opzioni su azioni Saipem. L'assegnazione è stata effettuata dalla Saipem nei confronti di Angelo Caridi, Amministratore Delegato della Snamprogetti fino al 2 agosto 2007.
(e) Opzioni su azioni Saipem.

Indennità di fine rapporto degli amministratori

Alla risoluzione del rapporto di lavoro dipendente dell'Amministratore Delegato quale Direttore Generale è prevista un'indennità calcolata con riferimento alla remunerazione fissa e al 50% di quella variabile quale amministratore con l'aliquota degli oneri sociali sul reddito da lavoro dipendente e con le stesse modalità di calcolo del trattamento di fine rapporto: a questo riguardo è stato effettuato un accantonamento per l'anno 2009 di 244.435,07 euro. Nel caso in cui il contratto di lavoro dipendente dell'Amministratore Delegato fosse risolto alla scadenza del mandato o prima di tale scadenza, a integrazione delle competenze di fine rapporto e con esonero reciproco da ogni obbligazione attinente il preavviso, è prevista un'indennità corrispondente alla somma di 3.200.000 euro più il valore della retribuzione variabile annua calcolata sulla media delle *performance* del triennio 2008-2010. Quest'ultima indennità non è dovuta se la risoluzione del rapporto di lavoro avviene per giusta causa, a seguito di decesso e nel caso di dimissioni non determinate da una riduzione delle deleghe allo stesso attualmente attribuite.

75728 447

Partecipazioni detenute dagli amministratori, dai sindaci, dai direttori generali e dai dirigenti con responsabilità strategiche in Eni SpA e nelle società controllate

Ai sensi dell'art. 79 della deliberazione Consob n. 11971 del 14 maggio 1999, e successive modificazioni, nella tabella seguente sono indicate le partecipazioni in Eni SpA e nelle società controllate che risultano detenute dai componenti del Consiglio di Amministrazione e del Collegio Sindacale, dai direttori generali, e dagli altri dirigenti con responsabilità strategiche, nonché dai rispettivi coniugi non legalmente separati e figli minori, direttamente o per il tramite di imprese controllate, società fiduciarie o per interposta persona, risultanti dal libro dei soci, dalle comunicazioni ricevute e da altre informazioni acquisite dagli stessi soggetti. Sono inclusi tutti i soggetti che nel corso dell'esercizio 2009 hanno ricoperto le suddette cariche anche per una frazione di anno. Il numero delle azioni è indicato, per società partecipata (le azioni sono tutte "ordinarie"), per i componenti del Consiglio di Amministrazione e del Collegio Sindacale e direttori generali, nominativamente e, a livello aggregato, per gli altri dirigenti con responsabilità strategiche. Le persone indicate possiedono le partecipazioni a titolo di proprietà.

Nome e cognome	Società partecipata	Numero azioni possedute al 31.12.2008	Numero azioni acquistate	Numero azioni vendute	Numero azioni possedute al 31.12.2009
Consiglio di Amministrazione					
Paolo Scaroni	Eni SpA	58.549			58.549
Paolo Andrea Colombo	Eni SpA	1.650			1.650
	Snam Rete Gas SpA	2.200	2.002		4.202
Paolo Marchioni	Eni SpA		600		600
Francesco Taranto	Eni SpA	500			500
Collegio sindacale					
Roberto Ferranti	Eni SpA	1.000			1.000
	Snam Rete Gas SpA	1.000	913		1.913
Direttori generali					
Claudio Descalzi	Eni SpA	24.455			24.455
Angelo Caridi	Eni SpA	40.595			40.595
	Snam Rete Gas SpA	42.269	48.318		90.587
Domenico Dispenza	Eni SpA	99.715			99.715
	Snam Rete Gas SpA	153.800	146.157		299.957
Altri dirigenti con responsabilità strategiche [a]	Eni SpA	18.255	3.700	950	21.005
	Saipem SpA	500	35.600 [b]	1.100	
	Snam Rete Gas SpA	2.200	2.500	4.700	

(a) 6 dirigenti.
(b) Riguardano l'esercizio dei diritti assegnati sulle *stock option*.

Piani di incentivazione dei dirigenti con azioni Eni

Stock option

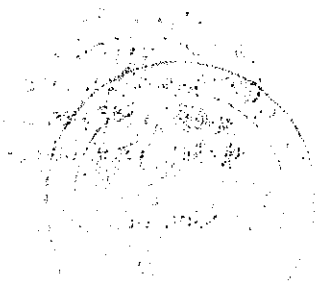
Allo scopo di realizzare un sistema di incentivazione e di fidelizzazione dei dirigenti che consolidi nel tempo il loro apporto professionale alla realizzazione delle strategie di *business* e che determini la loro partecipazione al rischio di impresa e alla crescita del valore per l'azionista, nella struttura retributiva dei dirigenti sono stati introdotti piani di incentivazione di lungo termine in forma azionaria. Ai piani di incentivazione azionaria partecipano i dirigenti[1] di Eni SpA e delle società controllate ai sensi dell'art. 2359 del Codice Civile[2].

I piani di *stock option* in essere prevedono l'assegnazione a titolo gratuito di diritti di acquisto su azioni Eni ai dirigenti che occupano le posizioni più direttamente responsabili dei risultati o che sono di interesse strategico. I diritti di opzione danno la facoltà a ciascun assegnatario di acquistare le azioni, in un rapporto di 1:1, a un prezzo pari alla media aritmetica dei prezzi ufficiali rilevati

1) Dipendenti con rapporto di lavoro regolato da contratti collettivi nazionali di lavoro dei dirigenti o da equivalente normativa relativamente ai dipendenti di società non residenti in Italia.
2) Sono escluse le società controllate con azioni quotate in borsa (le società hanno propri piani di incentivazione) e le loro controllate.

sul Mercato Telematico Azionario gestito dalla Borsa Italiana SpA nel mese precedente l'assegnazione o (dal 2003), se maggiore, al costo medio delle azioni proprie in portafoglio rilevato il giorno precedente la data dell'assegnazione. Il regime fiscale delle opzioni, per i soggetti residenti in Italia, prevede che la differenza tra il valore di mercato delle azioni al momento dell'esercizio e il relativo prezzo di esercizio concorre alla formazione del reddito complessivo imponibile soggetto ad aliquota progressiva. La plusvalenza realizzata con la successiva vendita delle azioni è soggetta ad imposta sostitutiva con aliquota del 12,50%. Per i soggetti non residenti in Italia si applica il regime fiscale previsto dallo stato estero di residenza.
Di seguito sono descritti i dettagli dei piani di *stock option* in essere.

PIANI 2002-2004 e 2005
Il 30 maggio 2002 l'Assemblea ha autorizzato il Consiglio di Amministrazione a disporre fino a un massimo di 15 milioni di azioni proprie (pari allo 0,375% del capitale sociale) al servizio del Piano di *stock option* 2002-2004. Il 27 maggio 2005 l'Assemblea ha successivamente autorizzato a disporre fino a un massimo di 5.443.400 azioni proprie (pari allo 0,136% del capitale sociale) al servizio del Piano di *stock option* 2005 (di cui n. 2.785.000 azioni proprie non utilizzate nell'ambito delle assegnazioni annuali del Piano di *stock option* 2002-2004 e n. 2.658.400 azioni proprie disponibili dal Piano di *stock grant* 2003-2005). Il Consiglio di Amministrazione, in esercizio della delega conferitagli dall'Assemblea, ha annualmente deliberato: (i) l'assegnazione annuale delle *stock option*; (ii) il relativo Regolamento; (iii) i criteri per l'individuazione degli assegnatari. Il Consiglio, inoltre, ha dato mandato all'Amministratore Delegato di individuare entro il 31 dicembre di ogni anno gli assegnatari sulla base dei criteri approvati. Le opzioni possono essere esercitate dopo tre anni dall'assegnazione (*vesting period*) e per un periodo massimo di cinque anni; decorsi otto anni dalla data di assegnazione, le opzioni non esercitate decadono e conseguentemente non attribuiscono più alcun diritto all'assegnatario. Nei casi di: (i) risoluzione consensuale del rapporto di lavoro; (ii) perdita del controllo da parte di Eni SpA nella società presso la quale l'assegnatario è in servizio; (iii) cessione a società non controllata dell'azienda o del ramo d'azienda presso la quale/il quale l'assegnatario è in servizio; (iv) decesso dell'assegnatario, l'assegnatario, o i suoi eredi, conservano il diritto di esercitare le opzioni entro sei mesi dal verificarsi dell'evento. In caso di risoluzione unilaterale del rapporto di lavoro nel corso del *vesting period*, le opzioni decadono.



75728/449

La sintesi delle assegnazioni effettuate nel periodo 2002-2005 è la seguente:

	Numero dirigenti	Prezzo di esercizio (euro)	Numero di opzioni
anno 2002	314	15,216 (a)	3.518.500
anno 2003	376	13,743 (b)	4.703.000
anno 2004	381	16,576 (a)	3.993.500
anno 2005	388	22,512 (c)	4.818.500
			17.033.500

(a) Media aritmetica dei prezzi ufficiali sul Mercato Telematico Azionario nel mese precedente l'assegnazione.
(b) Costo medio delle azioni proprie in portafoglio il giorno precedente la data di assegnazione (superiore alla media di cui alla nota a).
(c) Media ponderata delle medie aritmetiche dei prezzi ufficiali sul Mercato Telematico Azionario nel mese precedente l'assegnazione.

Al 31 dicembre 2009, in attuazione dei piani suddetti, risultano complessivamente esercitate n. 11.930.000 opzioni, decadute n. 823.500 opzioni e in essere n. 4.280.000 opzioni.

PIANO 2006-2008

Il 25 maggio 2006 l'Assemblea ha approvato il Piano di *stock option* 2006-2008 e ha autorizzato il Consiglio di Amministrazione a disporre fino a un massimo di 30 milioni di azioni proprie (pari allo 0,749% del capitale sociale) al servizio del Piano. Il Piano prevede tre assegnazioni annuali di *stock option*, rispettivamente nel 2006, 2007 e 2008. A differenza dei precedenti, il Piano di *stock option* 2006-2008 ha introdotto una condizione di *performance* ai fini dell'esercizio delle opzioni. Al termine di ciascun triennio di *vesting* dall'assegnazione, il Consiglio di Amministrazione determinerà il numero di opzioni esercitabili, in percentuale compresa tra zero e 100, in funzione del posizionamento del *Total Shareholders' Return* (TSR) del titolo Eni rispetto a quello delle altre sei maggiori compagnie petrolifere internazionali per capitalizzazione. Il Consiglio di Amministrazione, in esercizio della delega conferitagli dall'Assemblea ha annualmente deliberato: (i) l'assegnazione annuale delle *stock option*; (ii) il relativo Regolamento; (iii) i criteri per l'individuazione degli assegnatari. Il Consiglio inoltre ha dato mandato all'Amministratore Delegato di individuare entro il 31 dicembre di ogni anno gli assegnatari sulla base di criteri approvati.
Le opzioni potranno essere esercitate dopo tre anni dall'assegnazione (*vesting period*) e per un periodo massimo di tre anni; decorsi sei anni dalla data di assegnazione, le opzioni non esercitate decadono e conseguentemente non attribuiscono più alcun diritto all'assegnatario.
Nei casi di: (i) risoluzione consensuale del rapporto di lavoro dell'assegnatario; (ii) perdita del controllo da parte di Eni SpA nella società di cui l'assegnatario è dipendente; (iii) cessione a società non controllata dell'azienda (o del ramo d'azienda) da cui l'assegnatario è dipendente; (iv) decesso dell'assegnatario, lo stesso o gli eredi conservano, entro la fine dell'anno in cui si conclude il *vesting period*, il diritto di esercitare le opzioni in misura proporzionale al periodo trascorso tra l'assegnazione e il verificarsi dei suddetti eventi. Qualora i suddetti eventi accadano dopo il *vesting period* le opzioni sono esercitabili entro dodici mesi e comunque non oltre la fine del periodo di esercizio.
Nei casi di risoluzione unilaterale del rapporto di lavoro, se l'evento accade nel corso del *vesting period*, le opzioni decadono; se l'evento accade dopo il *vesting period*, le opzioni sono esercitabili entro tre mesi.
La sintesi delle assegnazioni effettuate nel periodo 2006-2008 è la seguente:

	Numero dirigenti	Prezzo di esercizio (euro)	Numero di opzioni
anno 2006	338	23,119 (a)	7.050.000
anno 2007	333	27,451 (b)	6.128.500
anno 2008	346	22,540 (b)	7.415.000
			20.593.500

(a) Media ponderata delle medie aritmetiche dei prezzi ufficiali sul Mercato Telematico Azionario nel mese precedente l'assegnazione.
(b) Media aritmetica dei prezzi ufficiali sul Mercato Telematico Azionario nel mese precedente l'assegnazione.

Al 31 dicembre 2009, in attuazione del piano suddetto, risultano complessivamente esercitate n. 85.900 opzioni, decadute n. 5.305.270 opzioni e in essere n. 15.202.330 opzioni.

L'evoluzione nel 2008 e 2009 dei piani di *stock option* è la seguente:

	2008			2009		
(euro)	Numero di azioni	Prezzo medio di esercizio	Prezzo di mercato [a]	Numero di azioni	Prezzo medio di esercizio	Prezzo di mercato [a]
Diritti esistenti al 1° gennaio	**17.699.625**	**23,822**	**25,120**	**23.557.425**	**23,540**	**16,556**
Nuovi diritti assegnati	7.415.000	22,540	22,538			
Diritti esercitati nel periodo	(582.100)	17,054	24,328	2.000	13,743	16,207
Diritti decaduti nel periodo	(975.100)	24,931	19,942	4.073.095	23,374	14,866
Diritti esistenti al 31 dicembre	**23.557.425**	**23,540**	**16,556**	**19.482.330**	**23,576**	**17,811**
di cui: esercitabili al 31 dicembre	**5.184.250**	**21,263**	**16,556**	**7.298.155**	**21,843**	**17,811**

(a) Il prezzo di mercato delle azioni afferenti i diritti assegnati, esercitati o decaduti nel periodo corrisponde alla media, ponderata per il numero delle azioni, dei loro valori di mercato (media aritmetica dei prezzi ufficiali rilevati sul Mercato Telematico Azionario nel mese precedente: (i) la data di assegnazione; (ii) la data di immissione nel conto titoli dell'assegnatario; (iii) la data di risoluzione unilaterale del rapporto di lavoro per i diritti decaduti). Il prezzo di mercato delle azioni afferenti i diritti esistenti a inizio e fine periodo è puntuale al 31 dicembre.

Azioni proprie e di società controllanti

Il 29 aprile 2008 l'Assemblea degli azionisti di Eni, al fine di accrescere il valore per l'azionista, aveva autorizzato il Consiglio di Amministrazione, ai sensi dell'art. 2357 del Codice Civile, a proseguire, per un periodo di 18 mesi dalla data di deliberazione assembleare, nel programma di acquisto di azioni proprie fino a raggiungere il massimo di 400 milioni di azioni del valore nominale di un euro, incluse le azioni in portafoglio alla data dell'Assemblea (359 milioni di azioni), e fino all'ammontare complessivo massimo di 7,4 miliardi di euro. Il 29 ottobre 2009 è scaduto il termine dell'autorizzazione dell'Assemblea degli azionisti per l'acquisto di azioni proprie. Nel corso dell'esercizio non sono stati effettuati acquisti.
In ottemperanza a quanto disposto dall'art. 2428 del Codice Civile, le azioni proprie in portafoglio alla data del 31 dicembre 2009 sono analizzate nella tabella seguente:

Periodo	Numero azioni	Costo medio (euro)	Costo complessivo (milioni di euro)	Capitale sociale (%)
Acquisti:				
anno 2000 (dal 1° settembre)	44.381.500	12,924	574	1,11
anno 2001	109.999.326	13,584	1.494	2,75
anno 2002	52.256.742	14,743	771	1,30
anno 2003	23.944.898	13,761	329	0,60
anno 2004	4.230.235	16,597	70	0,10
anno 2005	47.064.587	21,966	1.034	1,18
anno 2006	53.125.491	23,354	1.241	1,33
anno 2007	27.559.339	24,694	680	0,69
anno 2008	35.904.735	21,672	778	0,90
anno 2009				
	398.466.853	-	**6.971**	-
a dedurre azioni proprie assegnate/vendute:				
- assegnate a ex azionisti Snam SpA	(13)			
- assegnate a titolo gratuito in applicazione dei piani di *stock grant* 2003, 2004 e 2005	(3.498.700)			
- vendute in applicazione dei piani di *stock option* 2002, 2003, 2004, 2005 e 2006	(12.015.900)			
Azioni proprie in portafoglio al 31 dicembre 2009 [a]	**382.952.240**			

(a) Per un valore di libro di 6.757 milioni di euro.

75728 1451

Dall'inizio del programma fino al 29 ottobre 2009, data in cui è scaduto il termine dell'autorizzazione dell'Assemblea degli azionisti per l'acquisto di azioni proprie, sono state acquistate n. 398.466.853 azioni proprie, pari al 9,95% del capitale sociale, per il corrispettivo di circa 6,97 miliardi di euro (in media 17,495 euro per azione).
Al 31 dicembre le azioni in portafoglio ammontano a n. 382.952.240, pari al 9,56% del capitale sociale.

In ottemperanza a quanto disposto dall'art. 2428 del Codice Civile, si rappresenta che la Società è controllata dal Ministero dell'Economia e delle Finanze.

Rapporti con parti correlate

Le operazioni compiute da Eni SpA con le parti correlate riguardano essenzialmente lo scambio di beni, la prestazione di servizi, la provvista e l'impiego di mezzi finanziari con le proprie imprese controllate e collegate. Questi rapporti rientrano nella ordinaria gestione dell'impresa e sono regolati generalmente a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti. Tutte le operazioni poste in essere sono state compiute nell'interesse della Società.

Gli ammontari dei rapporti di natura commerciale e diversa e di natura finanziaria posti in essere con le parti correlate, la descrizione della tipologia delle operazioni più rilevanti e l'incidenza delle stesse sulla situazione patrimoniale, sul risultato economico e sui flussi finanziari sono evidenziati alla nota n. 36 delle Note al bilancio di esercizio.

Andamento della gestione delle società controllate

Per le informazioni sull'andamento della gestione nei settori in cui la società opera in tutto o in parte attraverso imprese controllate si rinvia al contenuto dei paragrafi "Andamento operativo" e "Commento ai risultati economico finanziari" del bilancio consolidato.

Gestione dei rischi d'impresa

Le informazioni relative alla gestione dei rischi d'impresa sono illustrate nelle Note al bilancio di esercizio.

Dichiarazione ai sensi del Decreto Legislativo del 30 giugno 2003, n. 196

Eni SpA, in qualità di titolare del trattamento dei dati personali, dichiara che è stato aggiornato il documento programmatico sulla sicurezza di Eni SpA ai sensi del D.Lgs. 30 giugno 2003, n. 196.

Sedi secondarie

In ottemperanza a quanto disposto dall'art. 2428, quarto comma del Codice Civile, si attesta che Eni SpA ha le seguenti sedi secondarie:
San Donato Milanese (MI) - Via Emilia, 1;
San Donato Milanese (MI) - Piazza Vanoni, 1.

Fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio

I fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio sono indicati nella Relazione sulla gestione al bilancio consolidato – Andamento operativo.

■ Evoluzione prevedibile della gestione

Per quanto attiene il Gruppo si rinvia al corrispondente paragrafo della Relazione sulla gestione del bilancio consolidato e per quanto attiene all'andamento operativo dell'Eni si rappresenta quanto segue.

Divisione Exploration & Production

Nel 2010 sono previsti investimenti tecnici di circa 600 milioni di euro.

Relativamente all'attività esplorativa continueranno gli studi geologici e geofisici con l'obiettivo di individuare nuove iniziative esplorative e di razionalizzare il portafoglio titoli minerari. Saranno inoltre acquisiti dati magnetotellurici in Italia meridionale.

L'attività di sviluppo sarà volta all'ottimizzazione del recupero del potenziale minerario residuo di aree in produzione, in particolare con interventi di *sidetrack/infilling* dei giacimenti situati nell'*offshore* adriatico, alla valorizzazione di nuove riserve e alla prosecuzione della realizzazione del progetto di sviluppo della Val d'Agri.

Per i temi a gas, è prevista l'ultimazione dello sviluppo dei giacimenti Annamaria e Bonaccia Est con avvio della produzione atteso nel 2010, e l'inizio del progetto Guendalina con avvio della produzione atteso nel 2011.

La produzione di idrocarburi nel 2010 è attesa in flessione di circa il 10,8% a seguito dei conferimenti dei tre rami d'azienda "Attività E&P – Pianura Padana", "Attività E&P – Marche, Abruzzo e Molise" e "Attività E&P – Area Crotone" avvenuti a fine esercizio che incidono per circa il 15,9%, parzialmente compensati dallo *start up* di nuovi campi nei giacimenti situati nell'*offshore* adriatico e dalla prosecuzione della realizzazione del progetto di sviluppo della Val d'Agri che contrasteranno il naturale declino dei giacimenti maturi di gas.

Divisione Gas & Power

L'impegno per la crescita sul mercato europeo del gas è articolato su più azioni: (i) tenuta della quota di mercato e difesa della *leadership* in Italia nonostante la flessione della domanda e l'azione della concorrenza; (ii) crescita della posizione sui principali mercati europei come la Penisola Iberica, la Germania e la Francia, facendo leva sull'ampia disponibilità di gas sia di produzione sia approvvigionato sulla base di contratti di lungo termine, nonché sulla flessibilità operativa assicurata da un'estesa e ramificata rete di gasdotti e dalla disponibilità di capacità di stoccaggio; (iii) sviluppo delle attività di vendita di GNL collegate alla valorizzazione del gas *equity*.

Inoltre, per cogliere i risultati attesi nel mercato italiano, proseguirà l'impegno nell'attuazione di una strategia commerciale focalizzata sul cliente. A tale scopo, le politiche commerciali puntano all'incremento delle opzioni di vendita e allo sviluppo dell'offerta integrata gas-elettrico (*Dual offer*) rivolta sia ai clienti residenziali che a quelli *business*; a tal fine strumenti di supporto alla forza vendita (*Customer care, Call center*, portali dedicati) diventano fondamentali per rafforzare il rapporto con il mercato e migliorare il grado di conoscenza e di apprezzamento dei servizi innovativi nel settore dell'energia.

La Divisione perseguirà inoltre l'ottimizzazione delle attività commerciali e il continuo incremento dell'efficienza.

Nel 2010 le vendite di gas in Europa (inclusi i volumi venduti a società controllate per autoconsumo) sono previste in calo rispetto ai risultati 2009 (55,03 miliardi di metri cubi nel 2009), con un diverso andamento tra vendite in Italia e all'estero. Infatti all'estero è previsto un incremento per effetto dello sviluppo dell'azione commerciale in particolare nei mercati *target*, mentre in Italia è prevista una riduzione per effetto dell'intensificarsi della pressione competitiva e della maggiore disponibilità di gas sul mercato.

Le vendite di energia elettrica sono previste in aumento rispetto al 2009 (31,18 TWh nel 2009) per effetto dello sviluppo dell'attività di commercializzazione e delle maggiori disponibilità di energia elettrica.

75728|453

Divisione Refining & Marketing

Nel 2010 sono previsti investimenti tecnici di circa 646 milioni di euro riguardanti essenzialmente: (i) l'attività di raffinazione e logistica (450 milioni di euro), principalmente per il miglioramento della flessibilità del sistema e delle rese degli impianti, tra cui la realizzazione dell'impianto Est di Sannazzaro e il completamento di due nuove unità di *hydrocracking* presso le raffinerie di Sannazzaro e Taranto, per la logistica oleodotti (20 milioni di euro) e interventi per il rispetto della normativa in materia di salute, sicurezza e ambiente (103 milioni di euro); (ii) il potenziamento e la ristrutturazione della rete di distribuzione di carburanti (160 milioni di euro), in particolare per la realizzazioni di nuovi impianti (131 milioni di euro) e per una nuova immagine (30 milioni di euro).

Le lavorazioni in conto proprio sono previste in aumento rispetto al 2009 (29,39 milioni di tonnellate nel 2009) per effetto principalmente della piena capacità dei due nuovi impianti *hydrocraking* su Sannazzaro e Taranto e del miglioramento dello scenario dei prezzi petroliferi (TRC previsto in incremento del 18%); tale incremento compensa l'annullamento delle lavorazioni sulla raffineria di Cagliari per la cessione del contratto.

Le vendite di prodotti petroliferi sulla rete sono previste in aumento rispetto al 2009 (9,03 milioni di tonnellate nel 2009) anche per effetto del cambio immagine a marchio Eni dei punti vendita.

F.to Roberto Poli'

F.to Roberto Poli'

F.to PAOLO CASTELLINI - Notaio

Bilancio di esercizio 2009

75728/455

Stato patrimoniale

(euro)	Note	31.12.2008(*) Totale	31.12.2008(*) di cui verso parti correlate	31.12.2009 Totale	31.12.2009 di cui verso parti correlate
ATTIVITÀ					
Attività correnti					
Disponibilità liquide ed equivalenti	(1)	718.058.527		427.811.301	
Altre attività finanziarie negoziabili o disponibili per la vendita					
Crediti commerciali e altri crediti:	(2)	14.402.775.430	7.367.803.872	13.861.603.430	8.335.254.525
- crediti finanziari		5.140.456.625		6.227.146.894	
- crediti commerciali e altri crediti		9.262.318.806		7.634.456.536	
Rimanenze	(3)	1.819.407.811		1.265.537.486	
Attività per imposte sul reddito correnti	(4)	7.397.169		437.339.653	
Attività per altre imposte correnti	(5)	149.433.910		421.029.821	
Altre attività	(6)	1.122.643.066	690.746.656	666.222.306	499.607.387
		18.219.715.913		**17.079.543.997**	
Attività non correnti					
Immobili, impianti e macchinari	(7)	6.142.811.018		5.930.160.616	
Rimanenze immobilizzate - scorte d'obbligo	(8)	1.027.841.428		1.636.783.048	
Attività immateriali	(9)	1.014.560.255		987.766.039	
Partecipazioni	(10)	26.720.323.944		29.373.778.954	
Altre attività finanziarie	(11)	8.633.794.261	8.613.783.161	9.729.005.419	9.705.772.636
Attività per imposte anticipate	(12)	1.683.017.037		1.759.019.091	
Altre attività	(13)	787.956.920	522.067.938	698.199.134	202.934.305
		46.010.304.863		**50.114.712.301**	
Attività destinate alla vendita	(14)			911.475.097	
TOTALE ATTIVITÀ		**64.230.020.776**		**68.105.731.395**	
PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO					
Passività correnti					
Passività finanziarie a breve termine	(15)	5.839.143.446	3.536.441.118	3.177.409.315	2.597.362.670
Quote a breve di passività finanziarie a lungo termine	(16)	217.084.197	1.106.374	2.496.014.700	102.788.595
Debiti commerciali e altri debiti	(17)	7.334.658.487	3.013.053.267	6.204.933.991	3.737.032.714
Passività per imposte sul reddito correnti	(18)	687.167.704		151.223.569	
Passività per altre imposte correnti	(19)	1.178.581.389		914.159.803	
Altre passività	(20)	1.340.156.147	889.481.627	968.781.398	284.035.818
		16.596.791.370		**13.912.522.780**	
Passività non correnti					
Passività finanziarie a lungo termine	(21)	11.019.581.234	272.260.000	15.934.562.256	176.254.882
Fondi per rischi e oneri	(22)	3.189.091.158		3.208.398.269	
Fondi per benefici ai dipendenti	(23)	305.008.074		305.632.836	
Passività per imposte differite					
Altre passività	(24)	3.070.484.725	853.847.456	2.600.942.939	775.834.270
		17.584.165.191		**22.049.536.300**	
TOTALE PASSIVITÀ		**34.180.956.561**		**35.962.059.079**	
PATRIMONIO NETTO	(25)				
Capitale sociale		4.005.358.876		4.005.358.876	
Riserva legale		959.102.123		959.102.123	
Altre riserve		27.455.522.705		30.686.632.895	
Utile (Perdita) dell'esercizio		6.744.606.179		5.060.639.549	
Acconto sul dividendo		(2.358.640.337)		(1.811.203.318)	
Azioni proprie		(6.756.885.331)		(6.756.857.810)	
TOTALE PATRIMONIO NETTO		**30.049.064.215**		**32.143.672.316**	
TOTALE PASSIVITÀ E PATRIMONIO NETTO		**64.230.020.776**		**68.105.731.395**	

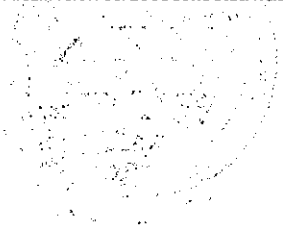
(*) Alcuni valori del 2008 sono stati riclassificati, come meglio indicato al paragrafo "Modifica dei criteri di redazione".

Foto Roberto Poli

Conto economico

(euro)	Note	2008(*) Totale	2008(*) di cui verso parti correlate	2009 Totale	2009 di cui verso parti correlate
RICAVI	(27)				
Ricavi della gestione caratteristica		47.605.064.656	*10.569.321.359*	32.542.516.370	*7.775.753.164*
Altri ricavi e proventi		215.726.158		269.863.196	
Totale ricavi		**47.820.790.814**		**32.812.379.567**	
COSTI OPERATIVI					
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	(28)	(44.084.894.528)	*(22.973.939.502)*	(29.215.917.339)	*(16.793.745.064)*
- di cui non ricorrenti		*20.880.000*			
Costo lavoro		(1.032.703.795)		(1.077.421.416)	
- di cui non ricorrenti					
Ammortamenti e svalutazioni		(1.121.502.682)		(1.052.944.952)	
ALTRI PROVENTI (ONERI) OPERATIVI	(29)	505.220.504	*(249.448.586)*	(163.078.025)	*347.849.620*
UTILE OPERATIVO		**2.086.910.313**		**1.303.017.834**	
PROVENTI (ONERI) FINANZIARI	(30)				
Proventi finanziari		4.766.012.225	*728.698.254*	3.746.258.365	*405.378.138*
Oneri finanziari		(4.631.614.010)	*(240.579.286)*	(4.099.447.333)	*(74.189.975)*
Strumenti derivati		22.128.496	*(74.543.122)*	7.990.456	*5.538.545*
		156.526.712		**(345.198.512)**	
PROVENTI (ONERI) SU PARTECIPAZIONI	(31)	**4.806.586.763**		**4.752.776.841**	**1.356.981.665**
- di cui non ricorrenti				*(250.000.000)*	
UTILE ANTE IMPOSTE		**7.050.023.788**		**5.710.596.163**	
Imposte sul reddito	(32)	(305.418.208)		(649.956.614)	
UTILE DELL'ESERCIZIO		**6.744.605.579**		**5.060.639.549**	
Utile per azione semplice	(35)	1,85		1,40	

(*) Alcuni valori del 2008 sono stati riclassificati, come meglio indicato al paragrafo "Modifica dei criteri di redazione".



Fto Roberto Poli

75728|457

Prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto

(milioni di euro)	Capitale sociale	Altre riserve di capitale	Riserva legale	Azioni proprie acquistate	Riserva per acquisto di azioni proprie	Altre riserve di utili non disponibili	Altre riserve di utili disponibili	Acconto sul dividendo	Utile dell'esercizio	Totale
Saldi al 31 dicembre 2007	4.005	10.108	959	(5.999)	7.207	27	8.218	(2.199)	6.600	28.926
Utile dell'esercizio									6.745	6.745
Operazioni con gli azionisti:										
Acconto sul dividendo 2008 (0,65 euro per azione)								(2.359)		(2.359)
Attribuzione del dividendo residuo 2007 (0,7 euro per azione)								2.199	(4.750)	(2.551)
Destinazione utile residuo 2007							1.850		(1.850)	
Acquisto azioni proprie				(778)						(778)
Azioni proprie cedute/assegnate a fronte di piani di incentivazione di dirigenti		13		20	(20)		(1)			12
Differenza tra valore di carico delle azioni proprie cedute e il prezzo di esercizio delle stock option esercitate dai dirigenti							2			2
		13		(758)	(20)		1.851	(160)	(6.600)	(5.674)
Altri movimenti di patrimonio netto:										
Liberazione riserve non distribuibili						(27)	27			
Avanzo di fusione Praoil Oleodotti Italiani SpA							39			39
Avanzo di fusione AgipFuel SpA							4			4
Costo di competenza stock option e stock grant assegnate							18			18
Altre variazioni							(9)			(9)
						(27)	79			52
Saldi al 31 dicembre 2008	4.005	10.121	959	(6.757)	7.187		10.148	(2.359)	6.745	30.049
Utile dell'esercizio									5.061	5.061
Operazioni con gli azionisti:										
Acconto sul dividendo 2009 (0,50 euro per azione)								(1.811)		(1.811)
Attribuzione del dividendo residuo 2008 (0,65 euro per azione)								2.359	(4.714)	(2.355)
Destinazione utile residuo 2008							2.031		(2.031)	
							2.031	548	(6.745)	(4.166)
Altri movimenti di patrimonio netto:										
Liberazione Riserva per acquisto azioni proprie		269			(430)		161			
Operazioni straordinarie *under common control*							1.194			1.194
Diritti decaduti stock option piano 2006							(7)			(7)
Costo di competenza stock option assegnate							13			13
		269			(430)		1.361			1.200
Saldi al 31 dicembre 2009	4.005	10.390	959	(6.757)	6.757		13.540	(1.811)	5.061	32.144

Fto Roberto Poli

Rendiconto finanziario

(milioni di euro)	Esercizio 2008	Esercizio 2009
Utile dell'esercizio	6.745	5.061
Ammortamenti	820	772
Svalutazioni (rivalutazioni) nette	2.362	593
Variazioni fondi per rischi e oneri	397	152
Variazione fondo benefici per i dipendenti	9	7
Plusvalenze nette su cessioni di attività	3	(1.325)
Dividendi	(5.692)	(4.903)
Interessi attivi	(800)	(382)
Interessi passivi	742	592
Differenze cambio non realizzate	(50)	(34)
Imposte sul reddito del periodo, correnti, differite e anticipate	306	650
Altre Variazioni	13	
Flusso di cassa del risultato operativo prima della variazione del capitale di esercizio	*4.855*	*1.183*
Variazioni:		
- rimanenze	(107)	1.020
- crediti commerciali e altri	(681)	966
- altre attività	(412)	490
- debiti commerciali e altri	509	(1.089)
- altre passività	874	(579)
Flusso di cassa del risultato operativo	*5.038*	*1.991*
Dividendi incassati	5.693	4.904
Interessi incassati	764	376
Interessi pagati	(748)	(452)
Imposte sul reddito pagate al netto dei rimborsi e crediti di imposta acquistati	426	(2.066)
Flusso di cassa netto da attività di esercizio	**11.173**	**4.753**
di cui flusso di cassa netto da attività d'esercizio verso parti correlate	*(5.697)*	*(3.998)*
Investimenti:		
- immobilizzazioni materiali	(1.213)	(1.148)
- immobilizzazioni immateriali	(160)	(93)
- partecipazioni	(4.159)	(6.491)
- crediti finanziari strumentali all'attività operativa	(819)	(1.989)
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento e imputazione di ammortamenti all'attivo patrimoniale	55	29
- acquisto rami d'azienda	(1)	(14)
Flusso di cassa degli investimenti	*(6.297)*	*(9.706)*
Disinvestimenti:		
- immobilizzazioni materiali	11	15
- immobilizzazioni immateriali		1
- partecipazioni	38	4.563
- cessione rami d'azienda	(1)	
Flusso di cassa dei disinvestimenti	*48*	*4.579*
Flusso di cassa netto da attività di investimento	**(6.249)**	**(5.127)**
di cui flusso di cassa netto da attività di investimento verso parti correlate	*(4.382)*	*(4.169)*
Assunzione (rimborsi) di debiti finanziari a lungo termine	2.554	7.194
Incremento (decremento) di debiti finanziari a breve termine	(3.186)	(2.761)
Crediti finanziari e titoli non strumentali all'attività operativa	1.609	(181)
Apporti di capitale		
Dividendi pagati	(4.910)	(4.165)
Acquisto e vendita di azioni proprie	(768)	

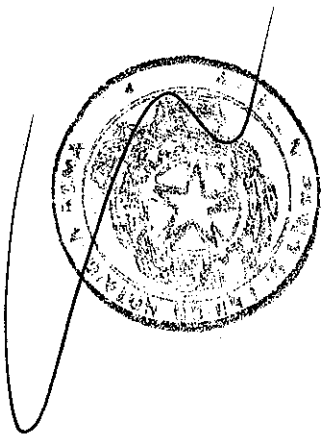
Fra Roberto Poli

75728/459

segue Rendiconto finanziario

(milioni di euro)	Esercizio 2008	Esercizio 2009
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento	(4.701)	87
di cui flusso di cassa netto da attività di finanziamento verso parti correlate	(1.501)	(1.115)
Effetto delle operazioni straordinarie (Fusioni, conferimenti)	51	(3)
Flusso di cassa netto del periodo	274	(290)
Disponibilità liquide ed equivalenti a inizio del periodo	444	718
Disponibilità liquide ed equivalenti a fine del periodo	718	428

Rep. Roberto Poli



■ Criteri di redazione

Il bilancio di esercizio è redatto secondo gli *International Financial Reporting Standards* (nel seguito "IFRS" o "principi contabili internazionali") emanati dall'*International Accounting Standards Board* (IASB) e adottati dalla Commissione Europea secondo la procedura di cui all'art. 6 del Regolamento (CE) n. 1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002 e ai sensi dell'art. 9 del D. Lgs. 38/05. I principi contabili internazionali utilizzati ai fini della redazione del bilancio di esercizio coincidono con quelli emanati dallo IASB in quanto le attuali differenze tra gli IFRS omologati dalla Commissione Europea e quelli emessi dallo IASB riguardano fattispecie non presenti nella realtà di Eni SpA. Con riferimento alle attività di esplorazione e produzione di idrocarburi sono adottati i criteri applicati a livello internazionale con particolare riferimento alla determinazione degli ammortamenti con il metodo dell'unità di prodotto.
Il bilancio è stato redatto applicando il metodo del costo storico con l'eccezione delle voci di bilancio che secondo gli IFRS devono essere rilevate al *fair value*, come indicato nei criteri di valutazione.
Le informazioni a commento dello stato patrimoniale e del conto economico, tenuto conto della rilevanza degli importi, sono espresse in milioni di euro.

■ Criteri di valutazione

I criteri di valutazione sono gli stessi adottati per la redazione del bilancio consolidato, cui si rinvia, fatta eccezione per la rilevazione e valutazione delle partecipazioni in imprese controllate, collegate e controllate congiuntamente. In particolare, queste sono valutate al costo di acquisto comprensivo dei costi accessori di diretta imputazione. L'assegnazione di *stock option* a dipendenti di imprese controllate comporta la rilevazione, lungo il *vesting period*, di una contribuzione in misura pari al *fair value* dei diritti di opzione assegnati; la contribuzione è rilevata ad incremento del valore di libro delle partecipazioni controllate in contropartita alle riserve di patrimonio netto. In presenza di obiettive evidenze di perdita di valore, la recuperabilità è verificata confrontando il valore di iscrizione della partecipazione con il relativo valore recuperabile rappresentato dal maggiore tra il *fair value*, al netto degli oneri di dismissione, e il valore d'uso. In assenza di un accordo di vendita vincolante, il *fair value* è stimato sulla base dei valori espressi da un mercato attivo, da transazioni recenti ovvero sulla base delle migliori informazioni disponibili per riflettere l'ammontare che l'impresa potrebbe ottenere dalla vendita dell'*asset*. Il valore d'uso è determinato, generalmente, nei limiti della corrispondente frazione del patrimonio netto dell'impresa partecipata desunto dal bilancio consolidato, attualizzando i flussi di cassa attesi e, se significativi e ragionevolmente determinabili, dalla sua cessione al netto degli oneri di dismissione. I flussi di cassa sono determinati sulla base di assunzioni ragionevoli e dimostrabili rappresentative della migliore stima delle future condizioni economiche, dando maggiore rilevanza alle indicazioni provenienti dall'esterno. L'attualizzazione è effettuata a un tasso che riflette le valutazioni correnti di mercato del valore temporale del denaro e dei rischi specifici dell'attività non riflesse nelle stime dei flussi di cassa.
Il rischio derivante da eventuali perdite eccedenti il patrimonio netto è rilevato in un apposito fondo nella misura in cui la società è impegnata ad adempiere a obbligazioni legali, contrattuali o implicite nei confronti dell'impresa partecipata o comunque a coprire le sue perdite.
Quando vengono meno i motivi delle svalutazioni effettuate, le partecipazioni valutate al costo sono rivalutate nei limiti delle svalutazioni effettuate con imputazione dell'effetto a conto economico alla voce "Altri proventi (oneri) su partecipazioni".
Le altre partecipazioni sono valutate al *fair value* con imputazione degli effetti alla riserva di patrimonio netto afferente le altre componenti dell'utile complessivo; le variazioni del *fair value* rilevate nel patrimonio netto sono imputate a conto economico all'atto della svalutazione o del realizzo. Quando il *fair value* non può essere attendibilmente determinato, le partecipazioni sono valutate al costo rettificato per perdite di valore; le perdite di valore non sono oggetto di ripristino.[1]
I dividendi deliberati da società controllate, collegate o controllate congiuntamente sono imputati a conto economico anche nel caso in cui derivino dalla distribuzione di riserve di utili generatesi antecedentemente all'acquisizione della partecipazione. La distribuzione di tali riserve di utili rappresenta un evento che fa presumere una perdita di valore e, pertanto, comporta la necessità di verificare la recuperabilità del valore di iscrizione della partecipazione.
Con riferimento all'utilizzo di stime contabili si rinvia a quanto indicato nel bilancio consolidato.

(1) La svalutazione rilevata in un periodo infrannuale non è oggetto di storno anche nel caso in cui, sulla base delle condizioni esistenti in un periodo infrannuale successivo, la svalutazione sarebbe stata minore ovvero non rilevata.

75728|462

■ Schemi di bilancio[2]

Le voci dello stato patrimoniale sono classificate in correnti e non correnti, quelle del conto economico sono classificate per natura[3].
Il prospetto dell'utile complessivo indica il risultato economico integrato dei proventi e oneri che per espressa disposizione degli IFRS sono rilevati direttamente a patrimonio netto[4].
Il prospetto delle variazioni del patrimonio netto presenta i proventi (oneri) complessivi del periodo, le operazioni con gli azionisti e le altre variazioni del patrimonio netto.
Lo schema di rendiconto finanziario è definito secondo il "metodo indiretto", rettificando l'utile del periodo delle altre componenti di natura non monetaria.

■ Modifica dei criteri di redazione

Per effetto dell'entrata in vigore a partire dall'esercizio 2009 delle disposizioni dell'IFRIC 13 "Programmi di fidelizzazione della clientela", i punti premio assegnati sono rilevati come una componente separata della transazione di vendita con cui sono attribuiti. Pertanto, la parte del ricavo corrispondente al *fair value* dei punti premio assegnati è rilevata in contropartita alla voce "Altre passività"; tale passività è riversata a conto economico nell'esercizio in cui avviene l'utilizzo dei punti premio da parte della clientela o ne decade il relativo diritto[5].
L'applicazione dell'IFRIC 13 ha comportato le seguenti rettifiche al conto economico dell'esercizio 2007 e 2008 e allo stato patrimoniale al 31 dicembre 2007 e 2008: (i) decremento dei "Ricavi della gestione caratteristica" per 52 e per 66 milioni di euro rispettivamente per l'esercizio 2007 e 2008; (ii) incremento degli "Altri ricavi e proventi" per 6 e per 8 milioni di euro rispettivamente per l'esercizio 2007 e 2008; (iii) decremento degli "Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi" per 46 e per 58 milioni di euro rispettivamente per l'esercizio 2007 e 2008; (iv) riclassifica al 31 dicembre 2007 e al 31 dicembre 2008 dai "Fondi per rischi e oneri" alle "Altre passività correnti" per 52 e 66 milioni di euro.
Inoltre, l'informativa relativa ai settori di attività è stata predisposta secondo le disposizioni dell'IFRS 8 "Settori Operativi", entrato in vigore a partire dall'esercizio 2009, che prevedono la presentazione dell'informativa coerentemente con le modalità adottate dalla Direzione Aziendale per l'assunzione delle decisioni operative. Pertanto, l'identificazione dei settori operativi e l'informativa presentata sono definite sulla base della reportistica interna utilizzata dalla Direzione Aziendale ai fini dell'allocazione delle risorse ai diversi segmenti e per l'analisi delle relative *performance*. L'applicazione delle disposizioni dell'IFRS 8 "Settori Operativi" non ha comportato la modifica dei settori oggetto di informativa.

■ Principi contabili di recente emanazione

Con riferimento ai principi contabili di recente emanazione si rinvia a quanto indicato nel bilancio.

(2) Gli schemi di bilancio sono gli stessi di quelli adottati nella relazione finanziaria annuale 2008 fatta eccezione per: (i) gli adeguamenti conseguenti all'entrata in vigore, a partire dall'esercizio 2009, della nuova versione dello IAS 1 "Presentazione del bilancio" così come integrato dalle disposizioni del documento "Miglioramenti agli *International Financial Reporting Standards* (IFRS)" del maggio 2008 che stabiliscono la presentazione del prospetto dell'utile complessivo e la classificazione tra le componenti "correnti" e "non correnti" degli strumenti derivati non di copertura; (ii) l'apertura della nuova voce di conto economico "Altri proventi e oneri operativi" che accoglie le variazioni del *fair value*, intendendo per tali anche gli effetti dei regolamenti, degli strumenti derivati non di copertura su *commodity*. I valori dell'esercizio posto a confronto sono stati coerentemente riclassificati. La classificazione nello schema di stato patrimoniale degli strumenti derivati non di copertura tra le componenti "correnti" e "non correnti" ha comportato: (i) la riclassifica da "Altre attività" correnti ad "Altre attività" non correnti di 685 milioni di euro e di 377 milioni di euro, rispettivamente al 1° gennaio 2008 e al 31 dicembre 2008; (ii) la riclassifica da "Altre passività" correnti ad "Altre passività" non correnti di 1.604 milioni di euro e di 505 milioni di euro, rispettivamente al 1° gennaio 2008 e al 31 dicembre 2008.
(3) Le informazioni relative agli strumenti finanziari secondo la classificazione prevista dagli IFRS sono indicate nella nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi - Altre informazioni sugli strumenti finanziari".
(4) La nuova versione dello IAS 1 relativamente al prospetto dell'utile complessivo non ha prodotto effetti in quanto non esistono casistiche nel bilancio di esercizio 2009 dell'Eni SpA.
(5) Inoltre, a partire dall'esercizio 2009 sono efficaci le disposizioni della nuova versione dello IAS 23 "Oneri finanziari" che prevede, quale unico trattamento possibile, la capitalizzazione degli oneri finanziari sostenuti per l'acquisizione, costruzione o produzione di un bene (cd. qualifying asset) per il quale è richiesto un rilevante periodo di tempo prima di essere pronto per l'uso previsto o la vendita (rispetto alla precedente versione è stata eliminata la possibilità di rilevare detti oneri finanziari a conto economico per competenza). La modifica del principio non ha prodotto effetti in quanto coerente con il trattamento contabile già utilizzato da Eni SpA.

■ Note al bilancio di esercizio

Attività correnti

■ Disponibilità liquide ed equivalenti

Le *disponibilità liquide ed equivalenti* ammontano a 428 milioni di euro (718 milioni di euro al 31 dicembre 2008).
Le disponibilità liquide ed equivalenti sono costituite essenzialmente da saldi attivi di conto corrente (278 milioni di euro), connessi alla gestione degli incassi e dei pagamenti del Gruppo che confluiscono sui conti Eni, e da depositi in moneta estera (145 milioni di euro) che rappresentano l'impiego sul mercato della liquidità in divisa detenuta a vista per le esigenze correnti del Gruppo. La scadenza media delle disponibilità è di un giorno e il tasso di interesse effettivo è di 0,264%.

■ Crediti commerciali e altri crediti

I *crediti commerciali* e *altri crediti* di 13.862 milioni di euro (14.403 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Crediti commerciali	**8.608**	**7.006**
Crediti finanziari:		
- strumentali all'attività operativa	176	1.079
- non strumentali all'attività operativa	4.964	5.148
	5.140	**6.227**
Altri crediti:		
- attività di disinvestimento	14	10
- altri	641	619
	655	**629**
	14.403	**13.862**

I crediti sono esposti al netto del fondo svalutazione di 514 milioni di euro (348 milioni di euro al 31 dicembre 2008), la cui movimentazione è di seguito indicata:

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2008	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	Valore al 31.12.2009
Crediti commerciali	308	154	(4)	(33)	425
Altri crediti diversi e finanziari	40			49	89
	348	**154**	**(4)**	**16**	**514**

I crediti commerciali di 7.006 milioni di euro riguardano essenzialmente crediti derivanti dalla cessione di gas naturale e di energia elettrica (4.445 milioni di euro) e dalla vendita di prodotti petroliferi (2.083 milioni di euro). I crediti riguardano crediti verso clienti (5.540 milioni di euro), crediti verso imprese controllate (1.303 milioni di euro) e crediti verso imprese collegate, a controllo congiunto e altre imprese del gruppo (163 milioni di euro).

75728 463

I crediti commerciali e altri crediti scaduti e non svalutati si analizzano come segue:

	31.12.2008			31.12.2009		
(milioni di euro)	Crediti commerciali	Altri crediti	Totale	Crediti commerciali	Altri crediti	Totale
Crediti non scaduti e non svalutati	6.426	635	7.061	5.367	594	5.961
Crediti svalutati al netto del fondo svalutazione	1.142		1.142	952	31	983
Crediti scaduti e non svalutati:						
- da 0 a 3 mesi	638	20	658	269		269
- da 3 a 6 mesi	137		137	63		63
- da 6 a 12 mesi	145		145	165		165
- oltre 12 mesi	120		120	190	4	194
	1.040	20	1.060	687	4	691
	8.608	**655**	**9.263**	**7.006**	**629**	**7.635**

I crediti finanziari strumentali all'attività operativa di 1.079 milioni di euro aumentano di 903 milioni di euro e riguardano la quota a breve dei crediti finanziari a lungo termine verso società controllate, in particolare verso Snam Rete Gas SpA (700 milioni di euro), Stoccaggi Gas Italia SpA (200 milioni di euro), EniPower SpA (65 milioni di euro), Trans Tunisian Pipeline Co Ltd (53 milioni di euro), EniPower Mantova SpA (23 milioni di euro), Serfactoring SpA (21 milioni di euro). I crediti finanziari non strumentali all'attività operativa di 5.148 milioni di euro (4.964 milioni di euro al 31 dicembre 2008) aumentano di 184 milioni di euro e riguardano essenzialmente crediti verso società controllate, in particolare verso Eni Coordination Center SA (1.062 milioni di euro), Snam Rete Gas SpA (1.060 milioni di euro), Italgas SpA (395 milioni di euro), Trans Tunisian Pipeline Co Ltd (693 milioni di euro), Raffineria di Gela Srl (539 milioni di euro), Eni Trading & Shipping SpA (386 milioni di euro), Saipem SpA (255 milioni di euro), Polimeri Europa SpA (148 milioni di euro), Stoccaggi Gas Italia SpA (110 milioni di euro), Serfactoring SpA (96 milioni di euro), Toscana Energia Clienti SpA (81 milioni di euro).

Gli altri crediti di 629 milioni di euro (655 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Acconti per servizi e forniture	88	45
Crediti verso *partner* in *joint venture* per attività di esplorazione e produzione	83	95
Anticipi al personale	22	28
Altri crediti	462	461
	655	**629**

Gli altri crediti di 461 milioni di euro riguardano principalmente: (i) crediti per la cessione alla Trans Tunisian Pipeline Co Ltd del contratto di *leasing* di capacità di trasporto sul gasdotto TMPC e la contestuale sottoscrizione di un nuovo contratto di trasporto (251 milioni di euro); (ii) crediti verso imprese controllate per il consolidato fiscale (65 milioni di euro) e per IVA (12 milioni di euro); (iii) crediti per contributi a fondo perduto (10 milioni di euro).
I crediti verso parti correlate sono indicati alla nota n. 36.
Il valore di mercato dei crediti commerciali e degli altri crediti è indicato alla nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi di impresa".

8 Rimanenze

Le *rimanenze* di 1.266 milioni di euro (1.819 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Materie prime, sussidiarie e di consumo	150	175
Prodotti in corso di lavorazione e semilavorati	27	50
Lavori in corso su ordinazione	17	24
Prodotti finiti e merci	1.625	1.017
	1.819	**1.266**

Le rimanenze sono indicate al netto del fondo svalutazione di 5 milioni di euro (311 milioni di euro al 31 dicembre 2008), come di seguito indicato:

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2008	Accantonamenti	Utilizzi	Altre variazioni	Valore al 31.12.2009
Materie prime, sussidiarie e di consumo	54		(49)		5
Prodotti in corso di lavorazione e semilavorati	25		(25)		
Prodotti finiti e merci	232		(232)		
	311		**(306)**		**5**

Al 31 dicembre 2009 le rimanenze sono costituite principalmente:
- per i prodotti finiti e merci, da prodotti petroliferi depositati presso raffinerie e depositi (627 milioni di euro) e da gas naturale depositato principalmente presso Stoccaggi Gas Italia SpA (390 milioni di euro);
- per le materie prime sussidiarie e di consumo da greggio (137 milioni di euro);
- per i prodotti in corso di lavorazione e semilavorati da nafte in deposito presso le raffinerie (50 milioni di euro).

4 Attività per imposte sul reddito correnti

Le *attività per imposte sul reddito correnti* di 437 milioni di euro (7 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
IRES		318
Addizionale IRES legge n. 7/2009		46
Crediti per istanza di rimborso IRES legge n. 2/2009		40
IRAP	1	30
Altre	6	3
	7	**437**

L'incremento delle attività per imposte sul reddito correnti di 430 milioni di euro è riferito essenzialmente al versamento di acconti di imposta in eccedenza rispetto alle imposte dovute nell'esercizio.

5 Attività per altre imposte correnti

Le *attività per altre imposte correnti* di 421 milioni di euro (149 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Amministrazione finanziaria italiana:		
- Imposte di consumo	80	63
- IVA	36	299
- Accise	18	43
- Altre imposte indirette	15	16
	149	**421**

L'aumento dell'IVA di 263 milioni di euro è dovuta al versamento di acconti di imposta in eccedenza rispetto a quanto risultante dalla liquidazione dell'ultimo periodo del 2009.

6 Altre Attività

Le *altre attività* di 666 milioni di euro (1.122 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Fair value su contratti derivati non di copertura	1.011	544
Altre attività	111	122
	1.122	**666**

75728/465

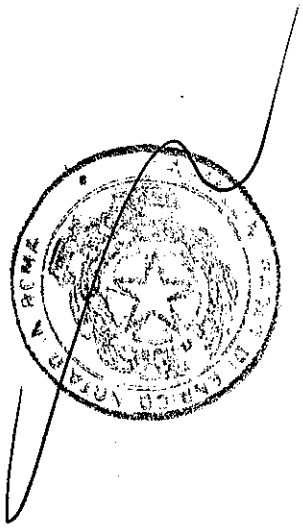
Il *fair value* sui contratti derivati non di copertura di 544 milioni di euro (1.011 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizza come segue:

	31.12.2008		31.12.2009	
(milioni di euro)	*Fair value*	Impegni	*Fair value*	Impegni
Gestione del rischio di cambio				
Currency swap	520	11.260	177	8.136
Outright	266	2.988	114	2.895
Interest currency swap	35	91	10	237
Currency Option	8			
Gestione del rischio di tasso				
Interest rate swap	6	800	18	934
Gestione sui rischi dei prezzi delle merci				
Swap	39	306	92	700
Altre	137	1.449	133	492
	1.011	**16.894**	**544**	**13.394**

Il *fair value* dei contratti derivati è stato determinato considerando modelli di valutazione diffusi in ambito finanziario e utilizzando parametri di mercato alla data di chiusura dell'esercizio.

Le informazioni relative ai rischi oggetto di copertura, alle politiche di *hedging* sono indicate alla nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi d'impresa".

Le altre attività comprendono principalmente oneri pluriennali relativi a noleggi e locazioni (58 milioni di euro) e i certificati verdi (15 milioni di euro), acquistati per adempiere alle disposizioni del D. Lgs. n. 79 del 16 Marzo 1999 circa gli obblighi relativi alla produzione e importazione di energia elettrica da fonti non rinnovabili.



Attività non correnti

7 Immobili, impianti e macchinari

Gli *immobili, impianti e macchinari* di 5.930 milioni di euro (6.143 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti e Svalutazioni	Dismissioni	Altre Variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2008									
Terreni	157	2			(1)	1	**159**	159	
Fabbricati	192	14		(35)	(1)	25	**195**	647	452
Impianti e macchinari	3.630	110	132	(738)	(9)	454	**3.579**	15.056	11.477
Attrezzature industriali e commerciali	25	1	13	(16)		5	**28**	247	219
Altri beni	70	4	17	(28)		14	**77**	441	364
Immobilizzazioni in corso e acconti	1.674	21	1.051	(136)		(505)	**2.105**	2.233	128
	5.748	**152**	**1.213**	**(953)**	**(11)**	**(6)**	**6.143**	**18.783**	**12.640**
31.12.2009									
Terreni	159	2			(6)	2	**157**	157	
Fabbricati	195	(2)		(40)	(1)	26	**138**	641	503
Impianti e macchinari	3.579	(278)	21	(746)	(76)	991	**3.540**	14.856	11.316
Attrezzature industriali e commerciali	28		11	(17)		10	**32**	251	219
Altri beni	77		19	(29)		26	**93**	453	360
Immobilizzazioni in corso e acconti	2.105	(169)	1.148	(4)	(1)	(1.160)	**1.920**	2.072	152
	6.143	**(449)**	**1.148**	**(906)**	**(15)**	**9**	**5.930**	**18.465**	**12.535**

I *terreni* (157 milioni di euro) riguardano principalmente le aree sulle quali insistono gli impianti di distribuzione dei carburanti.
I *fabbricati* (188 milioni di euro) riguardano principalmente fabbricati industriali impiegati nell'attività di raffinazione e nell'attività non oil della rete di distribuzione.
Gli *impianti e macchinari* (3.540 milioni di euro) riguardano essenzialmente gli impianti di sfruttamento di giacimenti di idrocarburi e i costi di perforazione dei pozzi (1.517 milioni di euro), gli impianti di raffinazione (877 milioni di euro) e gli impianti di distribuzione carburanti (484 milioni di euro), i costi per la chiusura mineraria dei pozzi, per la rimozione delle strutture e per il ripristino dei siti (357 milioni di euro).
Le *attrezzature industriali e commerciali* (32 milioni di euro) si riferiscono principalmente agli strumenti di laboratorio della raffinazione e della logistica nonché ad attrezzature commerciali del comparto non oil della rete di distribuzione carburanti.
Gli *altri beni* (93 milioni di euro) riguardano principalmente le attrezzature informatiche.
Le *immobilizzazioni in corso e acconti* (1.920 milioni di euro) riguardano in particolare gli investimenti relativi allo sviluppo della Val d'Agri e del progetto Annamaria, le ristrutturazioni e il potenziamento degli impianti della rete commerciale, gli interventi di ampliamento delle strutture di raffineria, gli interventi in materia di salute, sicurezza e ambiente nonché gli interventi di perforazione e riperforazione su campi esistenti volti al miglioramento della capacità produttiva.
Gli investimenti di 1.148 milioni di euro (1.213 milioni di euro al 31 dicembre 2008) sono analizzati nel paragrafo "Investimenti tecnici" della Relazione sulla gestione.
Le operazioni straordinarie di 449 milioni di euro sono relative ai conferimenti dei rami d'azienda "Attività E&P – Marche, Abruzzo e Molise" (293 milioni di euro), "Attività E&P – Area Crotone" (138 milioni di euro) e "Attività E&P – Pianura Padana" (18 milioni di euro).
Il tasso d'interesse utilizzato per la capitalizzazione degli oneri finanziari è del 3,51%.

75728 467

I principali coefficienti di ammortamento adottati sono compresi nei seguenti intervalli:

(% annua)	
Fabbricati	3-16
Pozzi e impianti di sfruttamento	aliquota UOP
Impianti specifici di raffineria e logistica	8-15
Impianti specifici di distribuzione	10
Altri impianti e macchinari	4-25
Attrezzature industriali e commerciali	7-35
Altri beni	12-25

Le svalutazioni sono state determinate confrontando il valore di libro con il relativo valore recuperabile, rappresentato dal maggiore tra il *fair value*, al netto degli oneri di dismissione e il valore d'uso. Considerata la natura delle attività Eni, le informazioni sul *fair value* degli *asset* sono di difficile ottenimento, salva la circostanza che un'attiva negoziazione sia in corso con un potenziale acquirente. La valutazione è effettuata per singola attività o per il più piccolo insieme identificabile di attività che genera flussi di cassa in entrata autonomi derivanti dal suo utilizzo continuativo (cd. *cash generating unit*). In particolare le *cash generating unit* sono rappresentate generalmente: (i) per la Divisione Exploration & Production dai campi o insiemi (*pool*) di campi quando in relazione ad aspetti tecnici, economici o contrattuali i relativi flussi di cassa risultano tra loro interdipendenti; (ii) per la Divisione Refining & Marketing dagli impianti di raffinazione e dagli impianti afferenti i canali di distribuzione (rete autostradale, extra rete), con relative *facilities*.
Conseguentemente il valore recuperabile delle *cash generating unit* è determinato sulla base del valore d'uso ottenuto attualizzando i flussi di cassa attesi determinati sulla base delle migliori informazioni disponibili al momento della stima desumibili: (i) dal piano industriale quadriennale approvato dalla direzione aziendale contenente le previsioni in ordine ai volumi, agli investimenti, ai costi operativi e ai margini e agli assetti industriali e commerciali, nonché all'andamento delle principali variabili monetarie, inflazione, tassi di interesse nominali e tassi di cambio. Per gli anni successivi al quarto è stato utilizzato un tasso di crescita in termini reali compreso tra lo 0 ed il 2%; (ii) per quanto riguarda i prezzi delle *commodity*, al più recente scenario di mercato redatto ai fini della verifica del valore recuperabile. Tale scenario tiene conto della stima dei prezzi correnti desumibili dal mercato per il futuro quadriennio e delle assunzioni di lungo termine a supporto del processo di pianificazione strategica del *management* Eni per gli anni successivi.
I flussi di cassa al netto delle imposte sono attualizzati al tasso che corrisponde per la Divisione Exploration & Production e la Divisione Refining & Marketing al costo medio ponderato del capitale di Eni rettificato per tener conto del rischio paese specifico in cui si svolge l'attività (WACC *adjusted* post imposte). Per il 2009 i WACC *adjusted* post imposte utilizzati ai fini della determinazione delle svalutazioni sono aumentati in media di 0,5 punti percentuali per effetto del maggior apprezzamento del rischio *equity* e del rischio paese da parte del mercato, parzialmente attenuati dalla riduzione della struttura dei tassi di interesse (costo del denaro e tasso "*risk free*"). I WACC *adjusted* 2009 sono compresi tra il 7% e il 9%. Il riferimento ai flussi di cassa e ai tassi di sconto al netto delle imposte è adottato in quanto produce risultati sostanzialmente equivalenti a quelli derivanti da una valutazione ante imposte.

I principali *asset* oggetto di svalutazione sono riferiti alla Divisione Refining & Marketing e, in particolare hanno riguardato (i) gli impianti di raffinazione per effetto del peggioramento atteso dello scenario margini e di fattori specifici dell'impianto (bassa complessità ed elevati costi di struttura) (238 milioni di euro); (ii) la rete autostradale per effetto del peggioramento atteso dello scenario margini/volumi, l'incremento delle *royalties* autostradali e gli impegni assunti con l'ente concedente relativi a investimenti non a reddito (30 milioni di euro).
Le altre variazioni di 9 milioni di euro accolgono essenzialmente la revisione delle stime dei costi per abbandono e ripristino siti, dovuta alla revisione dei tassi di sconto e all'aggiornamento delle stime costi in parte compensata dallo slittamento del termine di alcune obbligazioni e dalla riduzione del tasso di inflazione e la riclassifica dalle immobilizzazioni in corso alle diverse categorie di beni entrati in esercizio (1.060 milioni di euro).
Gli immobili, impianti e macchinari includono beni gratuitamente devolvibili per 36 milioni di euro, relativi a terminali marittimi e oleodotti annessi alle raffinerie e ai depositi costieri edificati su terreni demaniali.
I contributi portati a decremento degli immobili, impianti e macchinari ammontano a 2 milioni di euro (4 milioni di euro al 31 dicembre 2008).
Gli immobili, impianti e macchinari assunti in leasing finanziario ammontano a 3 milioni di euro.

Gli immobili, impianti e macchinari per settore di attività si analizzano come di seguito indicato:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Attività materiali lorde:		
- Exploration & Production	8.900	8.138
- Gas & Power	111	115
- Refining & Marketing	9.635	10.051
- Corporate	137	161
	18.783	**18.465**
Fondo ammortamento e svalutazione:		
- Exploration & Production	6.104	5.472
- Gas & Power	41	41
- Refining & Marketing	6.422	6.925
- Corporate	73	97
	12.640	**12.535**
Attività materiali nette:		
- Exploration & Production	2.796	2.666
- Gas & Power	70	74
- Refining & Marketing	3.213	3.126
- Corporate	64	64
	6.143	**5.930**

Rimanenze immobilizzate - Scorte d'obbligo

Le *rimanenze immobilizzate – scorte d'obbligo* di 1.637 milioni di euro (1.028 milioni di euro al 31 dicembre 2008) includono 4,9 milioni di tonnellate di greggi e prodotti petroliferi a fronte dell'obbligo di cui al D.P.R n. 22. del 31 gennaio 2001. La misura è determinata annualmente dal Ministero delle Attività Produttive.

75728/469

9 Attività immateriali

Le *attività immateriali* di 988 milioni di euro (1.014 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Operazioni straordinarie	Investimenti	Ammortamenti e Svalutazioni	Dismissioni	Altre Variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo ammortamento e svalutazione
31.12.2008									
Attività immateriali a vita utile definita									
- Costi di ricerca e sviluppo			117	(117)				138	138
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell' ingegno	52	4	23	(34)		17	62	605	543
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	173		3	(11)			165	446	281
- Immobilizzazioni in corso e acconti	33	1	17			(19)	32	32	
- Altre attività immateriali	44	2		(4)		(2)	40	131	91
Attività immateriali a vita utile indefinita									
- Avviamento	717			(2)			715	790	75
	1.019	**7**	**160**	**(168)**		**(4)**	**1.014**	**2.142**	**1.128**
31.12.2009									
Attività immateriali a vita utile definita									
- Costi di ricerca e sviluppo			63	(63)				[illegible]	[illegible]
- Diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno	62	6	2	(39)		23	54	632	[illegible]
- Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	165	(1)	7	(39)	(1)	1	132	[illegible]	[illegible]
- Immobilizzazioni in corso e acconti	32		21			(23)	30	30	
- Altre attività immateriali	40			(4)		[illegible]	59	152	[illegible]
Attività immateriali a vita utile indefinita									
- Avviamento	715			(2)			713	790	77
	1.014	**5**	**93**	**(147)**	**(1)**	**24**	**988**	**[illegible]**	**[illegible]**

I *costi di ricerca e sviluppo* riguardano essenzialmente i costi dell'attività di ricerca di idrocarburi (63 milioni di euro), interamente ammortizzati nell'esercizio.

I *diritti di brevetto industriale e diritti di utilizzazione delle opere dell'ingegno* di 54 milioni di euro riguardano essenzialmente i costi di acquisizione e di sviluppo interno del *software* tecnico-scientifico e amministrativo, i diritti di utilizzazione di processi produttivi di raffineria e diritti di utilizzazione di *software* per la gestione clienti gas. I coefficienti di ammortamento adottati sono compresi in un intervallo che va dal 2,5 % al 33%.

Le *concessioni, licenze, marchi e diritti simili* di 132 milioni di euro riguardano essenzialmente i diritti minerari della concessione Val d'Agri (106 milioni di euro) e le concessioni di sfruttamento minerario di altri campi. Le concessioni sono ammortizzate principalmente con il metodo dell'unità di prodotto (*UOP*) a decorrere dall'esercizio in cui ha inizio la produzione.

Le *immobilizzazioni in corso e acconti* di 30 milioni di euro riguardano essenzialmente i costi sostenuti per lo sviluppo interno di *software* tecnico-scientifico e amministrativo.

Le *altre attività immateriali* di 59 milioni di euro riguardano principalmente le somme versate alla Regione Basilicata, al netto dell'ammortamento (effettuato con il metodo dell'unità di prodotto), sulla base degli accordi attuativi stipulati con la stessa connessi al programma di sviluppo petrolifero proposto dall'Eni nell'area della Val D'Agri (38 milioni di euro).

L'*avviamento* di 713 milioni di euro riguarda essenzialmente il valore del portafoglio clienti attribuito in sede di allocazione del disavanzo di fusione risultante dall'incorporazione di ItalgasPiù (656 milioni di euro), nonché l'avviamento rinveniente dal bilancio delle incorporate Napoletana Gas Clienti SpA e Siciliana Gas Clienti SpA.

L'avviamento rilevato è attribuito alla *cash generating unit* ("CGU") mercato gas italia che beneficia delle sinergie consentite dall'operazione straordinaria. Il valore recuperabile della CGU è determinato sulla base del maggiore tra: (i) il *fair value*, al netto dei costi di vendita, in presenza di un mercato attivo o di transazioni tra parti indipendenti recenti e comparabili; (ii) il valore d'uso ottenuto attualizzando i flussi di cassa attesi determinati sulla base delle migliori informazioni disponibili al momento della stima desumi-

bili: (a) dal piano industriale quadriennale approvato dalla direzione aziendale contenente le previsioni in ordine ai volumi, agli investimenti, ai costi operativi e ai margini e agli assetti industriali e commerciali, nonché all'andamento delle principali variabili monetarie, inflazione, tassi di interesse nominali e tassi di cambio. Per gli anni successivi al quarto è stato utilizzato un tasso di crescita in termini reali compreso in valore assoluto tra lo zero e il 2%; (b) per quanto riguarda i prezzi delle *commodity*, dal più recente scenario di mercato redatto ai fini della verifica del valore recuperabile (v. "Criteri di valutazione, delle note al bilancio consolidato"). Tale scenario tiene conto della stima dei prezzi correnti desumibili dal mercato per il futuro quadriennio e delle assunzioni di lungo termine a supporto del processo di pianificazione strategica del management Eni per gli anni successivi.
Il valore d'uso è determinato attualizzando i flussi di cassa al netto delle imposte al tasso che corrisponde per la Divisione Gas & Power allo specifico WACC di settore (sulla base di un campione di società operanti nel medesimo settore). Il WACC della Divisione Gas & Power è rettificato per tener conto del premio/sconto per rischio paese specifico in cui si svolge l'attività. I flussi di cassa sono stati attualizzati col tasso del 7%, con un decremento di mezzo punto percentuale del tasso di attualizzazione per effetto della riduzione della struttura tassi a parità di percezione del rischio *equity*.

Il riferimento a flussi di cassa e a tassi di sconto al netto delle imposte è adottato in quanto produce risultati sostanzialmente equivalenti a quelli derivanti da una valutazione ante imposte.
Le assunzioni più rilevanti ai fini della stima del valore recuperabile della CGU mercato gas Italia che eccede quello di libro riguardano i margini commerciali, le quantità vendute, i tassi di attualizzazione e quello finale di crescita adottati. La determinazione del valore recuperabile è fatta sulla base delle previsioni del piano quadriennale aziendale e la stima del valore terminale è stata effettuata con il metodo della *perpetuity* dell'ultimo anno di piano, assumendo un tasso di crescita nominale di lungo periodo pari a zero. L'eccedenza del valore recuperabile della CGU mercato Italia rispetto al corrispondente valore di libro, compreso l'avviamento ad essa riferito, si azzera al verificarsi alternativamente delle seguenti ipotesi: (i) diminuzione del 29% dei margini previsti in ciascuno dei quattro anni del piano aziendale; (ii) diminuzione del 29% dei volumi previsti in ciascuno dei quattro anni del piano aziendale; (iii) incremento di 3,4 punti percentuali del tasso di attualizzazione; (iv) un tasso finale di crescita reale negativo del 6,4%. Il valore recuperabile della CGU mercato gas Italia e la relativa analisi di sensitività sono stati calcolati sulla base dei soli margini retail, escludendo il margine del grossista nonché i margini dei clienti *business*.
Gli investimenti di 93 milioni di euro (160 milioni di euro al 31 dicembre 2008) riguardano principalmente i costi sostenuti per la ricerca mineraria (63 milioni di euro).
Le altre variazioni riguardano principalmente la riclassifica dalle immobilizzazioni in corso alle diverse categorie di beni entrati in esercizio e la revisione delle stime dei costi per *social projects* da sostenere a fronte degli impegni assunti da Eni SpA con la Regione Basilicata a seguito del programma di sviluppo petrolifero nell'area della Val d'Agri (22 milioni di euro).
Le attività immateriali per settore di attività si analizzano come di seguito indicato:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Attività immateriali lorde:		
- Exploration & Production	709	745
- Gas & Power	806	806
- Refining & Marketing	481	485
- Corporate	146	159
	2.142	**2.195**
Fondo ammortamento e svalutazione:		
- Exploration & Production	494	546
- Gas & Power	80	80
- Refining & Marketing	437	447
- Corporate	117	134
	1.128	**1.207**
Attività immateriali nette:		
- Exploration & Production	215	199
- Gas & Power	726	726
- Refining & Marketing	44	38
- Corporate	29	25
	1.014	**988**

75728 471

10 Partecipazioni

Le partecipazioni di 29.374 milioni di euro (26.720 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come di seguito indicato:

(milioni di euro)	Saldo iniziale netto	Operazioni straordinarie	Interventi sul capitale	Acquisizione	Cessione	Rettifiche di valore	Altre Variazioni	Saldo finale netto	Saldo finale lordo	Fondo svalutazione
31.12.2008										
Partecipazioni in:										
- imprese controllate	22.074	(50)	4.062	89	(5)	(899)	(17)	25.254	35.610	10.356
- imprese collegate e a controllo congiunto	1.460						(1)	1.459	1.490	31
- altre imprese	6						1	7	7	
	23.540	**(50)**	**4.062**	**89**		**(899)**	**(17)**	**26.720**	**37.107**	**10.387**
31.12.2009										
Partecipazioni in:										
- imprese controllate	25.254	623	6.435	41	(3.152)	(1.245)	(48)	27.916	39.466	11.550
- imprese collegate e a controllo congiunto	1.459							1.458	1.498	40
- altre imprese	7							7	7	
	26.720	623	6.435	41	(3.152)	(1.245)	(48)	29.374	40.966	11.590

L'incremento per operazioni straordinarie[6] di 623 milioni di euro riguarda il valore di iscrizione della Società Ionica Gas SpA a seguito del conferimento del ramo d'azienda "Area Crotone" che raggruppa cinque titoli minerari situati in Calabria.
Gli interventi sul capitale (6.435 milioni di euro) riguardano essenzialmente Snam Rete Gas SpA (1.929 milioni di euro), Eni Gas & Power Belgium SA (1.920 milioni di euro), Eni Investments Plc (1.154 milioni di euro), Polimeri Europa SpA (550 milioni di euro).
Le acquisizioni (41 milioni di euro) riguardano l'acquisto da Società Italiana per il Gas pA del 17,77% del capitale sociale della Toscana Energia Clienti SpA (25 milioni di euro), l'acquisto da Eni Rete oil&nonoil SpA del 100% del capitale sociale di Messina Fuels SpA (11 milioni di euro), l'acquisto da Polimeri Europa SpA dell'1,515% del capitale sociale della Raffineria di Gela SpA (5 milioni di euro).
Le cessioni di 3.152 milioni di euro riguardano la vendita, perfezionata in data 30 giugno 2009, del 100% di Italgas SpA (2.016 milioni di euro) e di Stoccaggi Gas Italia SpA (1.136 milioni di euro) a Snam Rete Gas SpA, per il corrispettivo di 4.809 milioni di euro (rispettivamente 2.922 milioni di euro e 1.587 milioni di euro).
Le rettifiche di valore (1.245 milioni di euro) riguardano in particolare la svalutazione di Polimeri Europa SpA (516 milioni di euro), di Syndial SpA (413 milioni di euro), di Eni Angola SpA (169 milioni di euro) e di Ieoc SpA (104 milioni di euro).
Le altre variazioni di 48 milioni di euro riguardano essenzialmente la liquidazione di Eni International Bank Ltd (43 milioni di euro).
Informazioni in ordine alle imprese controllate, collegate e a controllo congiunto partecipate al 31 dicembre 2009, relative in particolare alle variazioni della quota di possesso e alle operazioni sul capitale intervenute nell'esercizio, sono indicate nell'allegato "Notizie sulle imprese controllate e collegate a partecipazione diretta di Eni SpA" che fa parte integrante delle presenti note.

(6) Le partecipazioni nella Società Padana Energia SpA e Società Adriatica Idrocarburi SpA sono iscritte fra le "Attività destinate alla vendita" (vedi nota 14).

L'analisi delle partecipazioni in imprese controllate, collegate e a controllo congiunto con il raffronto tra il valore netto di iscrizione e il patrimonio netto è indicata nella tabella seguente:

(milioni di euro)

Denominazione	Quota % posseduta	Saldo netto al 31.12.2008	Saldo netto al 31.12.2009 A	Valore di patrimonio netto B	Differenza rispetto alla valutazione al patrimonio netto C=B-A
Partecipazioni in:					
Imprese controllate					
Eni Acqua Campania SpA	10,200	1	1	1	
Adriaplin doo	51,000	14	14	13	(1)
Afi Hotels Ltd (liquidata)	100,000	2			
Agenzia Giornalistica Italia SpA	100,000	3	2	2	
Eni Fuel Nord SpA	100,000	27	27	27	
Eni Rete oil&nonoil SpA	100,000	27	27	48	21
Distribuidora de Gas Cuyana SA	6,840	14	12	10	(2)
Ecofuel SpA	100,000	48	48	205	157
Eni Administration & Financial Service SpA	99,615	241	241	207	(34)
Eni Angola SpA [1]	100,000	258	89	89	
Eni Coordination Center SA	33,610	726	726	781	55
Eni Corporate University SpA	100,000	3	3	4	1
Eni East Africa SpA [1]	100,000	2	2	2	
Eni Gas & Power Belgium SA [2]	100,000	2.766	4.686	4.810	124
Eni Gas & Power Belgium SpA	100,000	1	1	1	
Eni Gas Transport Deutschland SpA	100,000	6	6	33	27
Eni Hellas SpA	100,000	191	186	204	18
Eni Insurance Ltd	100,000	100	100	235	135
Eni International Bank Ltd (in liquidazione)	99,998	43			
Eni International BV	100,000	7.420	7.626	22.225	14.599
Eni International Resources Ltd	99,998	...	...	8	
Eni Investments Plc	99,999	3.492	4.646	4.049	(597)
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	100,000	133	133	184	51
Eni Medio Oriente SpA [1]	100,000	7	12	12	
Eni Petroleum Co Inc	63,857	985	1.181	1.125	(56)
EniPower SpA	100,000	956	957	1.167	210
Eni Timor Leste SpA [1]	100,000	8	12	12	
Eni Trading & Shipping SpA	100,000	282	282	259	(23)
EniServizi SpA	100,000	15	15	17	2
Hotel Assets Ltd	100,000	10	8	9	1
Ieoc SpA [1]	100,000	96	77	77	
Immobiliare Est SpA [1]	100,000	19	18	18	
Inversora de Gas Cuyana SA	76,000	75	66	21	(45)
LNG Shipping SpA	100,000	285	285	424	139
Messina Fuels SpA	100,000		11	11	
Polimeri Europa SpA	100,000	1.132	1.167	1.167	
Praoil Oleodotti Italiani SpA	100,000				
Raffineria di Gela SpA	100,000	123	171	159	(12)
Saipem SpA [3]	42,913	182	182	476	294
Servizi Aerei SpA	100,000	36	36	36	
Servizi Fondo Bombole Metano SpA	100,000	2	2	2	
Snam Rete Gas SpA [4]	52,541	1.991	3.920	2.996	(924)
Società Ionica Gas SpA	100,000		623	812	189
Società Italiana per il Gas - Italgas SpA	100,000	2.016			
Società Oleodotti Meridionali SpA	70,000	42	42	42	
Società Petrolifera Italiana SpA	99,964	34	29	29	

75728|473

(milioni di euro)

Denominazione	Quota % posseduta	Saldo netto al 31.12.2008	Saldo netto al 31.12.2009 A	Valore di patrimonio netto B	Differenza rispetto alla valutazione al patrimonio netto C=B-A
Partecipazioni in:					
Imprese controllate					
Stoccaggi Gas Italia SpA	100,000	1.136			
Syndial SpA [1]	99,999	85			
Tecnomare SpA [1]	100,000	18	18	14	(4)
Tigàz Zrt	50,000	116	116	287	171
Toscana Energia Clienti SpA	100,000	34	59	57	(2)
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	100,000	51	51	103	52
Totale imprese controllate		**25.254**	**27.916**		
Imprese collegate e a controllo congiunto					
Acam Clienti SpA	48,999	6	6	5	(1)
Distribudora de Gas del Centro SA	31,350	60	52	29	(23)
Galp Energia SGPS SA [5]	33,340	780	780	914	134
Inversora de Gas del Centro SA	25,000	18	18	12	(6)
Promgas SpA	50,000			1	1
Raffineria di Milazzo ScpA	50,000	126	126	128	2
Setgas SA	21,870	2	2	8	6
Transmediterranean Pipeline Co Ltd	50,000	25	25	8	(17)
Mariconsult SpA	50,000	...	...	...	
Transmed SpA	50,000	...	...	5	
Unión Fenosa Gas SA	50,000	442	442	473	31
Vega Parco Scientifico Tecnologico di Venezia Scarl [1]	2,815				
Totale imprese collegate e a controllo congiunto		**1.459**	**1.451**		
Totale imprese controllate, collegate e a controllo congiunto		**26.713**	**29.367**		

(1) Il valore del patrimonio netto è riferito al bilancio d'esercizio della società.
(2) Lo 0,00014% rappresenta *la golden share* detenuta dallo stato Belga.
(3) La valutazione di borsa al 31 dicembre 2009 (22,9408 euro per azione), in quota Eni, ammonta a 4.346 milioni di euro.
(4) Il valore del patrimonio netto è riferito al bilancio consolidato della società. La valutazione di borsa al 31 dicembre 2009 (3,4648 euro per azione), in quota Eni, ammonta a 6.500 milioni di euro.
(5) La valutazione di borsa al 31 dicembre 2009 (12,08 euro per azione), in quota Eni, ammonta a 3.340 milioni di euro.

Sulle partecipazioni non sono costituite garanzie reali né vi sono altre restrizioni alla loro disponibilità. Non si è proceduto alla svalutazione o si è proceduto alla svalutazione solo nei limiti del valore non recuperabile, di alcune partecipazioni iscritte per un valore superiore al patrimonio netto, in particolare:

- Adriaplin doo, il cui valore di iscrizione di 14 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 1 milione di euro;
- Distribuidora de Gas Cuyana SA, il cui valore di iscrizione di 12 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 2 milioni di euro;
- Eni Administration & Financial Service SpA, il cui valore di iscrizione di 241 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 34 milioni di euro;
- Eni Investments Plc, il cui valore di iscrizione di 4.646 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 597 milioni di euro;
- Eni Petroleum Co Inc, il cui valore di iscrizione di 1.181 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 56 milioni di euro;
- Eni Trading & Shipping SpA, il cui valore di iscrizione di 282 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 23 milioni di euro;
- Inversora de Gas Cuyana SA, il cui valore di iscrizione di 66 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 45 milioni di euro;
- Raffineria di Gela SpA, il cui valore di iscrizione di 171 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 12 milioni di euro;

- Snam Rete Gas SpA, il cui valore di iscrizione di 3.920 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 924 milioni di euro;
- Tecnomare SpA, il cui valore di iscrizione di 18 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 4 milioni di euro;
- Toscana Energia Clienti SpA, il cui valore di iscrizione di 59 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 2 milioni di euro;
- Acam Clienti SpA, il cui valore di iscrizione di 6 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 1 milione di euro;
- Distribuidora de Gas del Centro SA, il cui valore di iscrizione di 52 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 23 milioni di euro;
- Inversora de Gas del Centro SA, il cui valore di iscrizione di 18 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 6 milioni di euro.
- Transmediterranean Pipeline Co Ltd, il cui valore di iscrizione di 25 milioni di euro è superiore a quello risultante dall'applicazione del metodo del patrimonio netto di 17 milioni di euro.

La stima del maggior valore recuperabile è stata determinata:
- per la Snam Rete Gas SpA, in relazione al valore di borsa della società al 31 dicembre 2009;
- per l'Eni Investment Plc e l'Eni Petroleum Co. Inc., società appartenenti al settore Exploration & Production, sulla base del valore dei flussi di cassa prospettici associati allo sfruttamento delle riserve idrocarburi ascrivibili, direttamente o indirettamente, alle partecipate. In particolare, il valore dei flussi di cassa è stato determinato con riferimento a: (i) i ricavi dalla produzione stimati applicando ai profili produttivi attesi gli scenari di mercato dei prezzi idrocarburi; (ii) le stime dei futuri costi di sviluppo, di estrazione, di smantellamento e ripristino degli impianti e dei costi generali; (iii) la stima delle imposte. I flussi di cassa sono stati attualizzati utilizzando lo specifico WACC del settore Exploration & Production rettificato per il rischio paese, (WACC compresi tra il 9% ed il 10%, al netto imposte);
- per la Tecnomare SpA, società appartenente al settore Exploration & Production sulla base del valore dei flussi di cassa del piano quadriennale aziendale, attualizzati ad un WACC del 9%;
- per la Raffineria di Gela, società appartenente al settore Refining & Marketing, a fronte di uno scenario di mercato che evidenzia il perdurare di margini di raffinazione particolarmente depressi, sulla base del valore attuale dei flussi di cassa prospettici associati alle rese di raffineria, valorizzate con lo scenario di mercato e attualizzate con un WACC del 9%;
- per l'Eni Trading & Shipping SpA, società appartenente al settore Refining & Marketing, sulla base delle prospettive reddituali previste dal piano aziendale;
- per la Transmediterranean Pipeline Co Ltd, sulla base delle previsioni del piano quadriennale aziendale e sulla stima del valore terminale in base al metodo della *perpetuity* dell'ultimo anno di piano assumendo un tasso di crescita reale di lungo periodo pari a 1,3%. Come tasso di attualizzazione è stato utilizzato un WACC Adjusted del 7%;
- per l'Eni Administration & Financial Service SpA, società di erogazione di servizi amministrativi e di regolamento monetario i cui ricavi sono definiti a recupero costi, sulla base del patrimonio netto contabile rettificato del *fair value* delle attività di leasing e delle attività finanziarie;
- per la Toscana Energia Clienti SpA, società appartenente al settore Gas & Power, sulla base del *fair value*, al netto dei costi di vendita, individuato in occasione dell'acquisizione da terzi di quote residue, nel corso del 2009. Tale valore è stato altresì confermato dalla determinazione interna del valore d'uso effettuata sulla base delle previsioni del piano quadriennale aziendale con una determinazione della stima del valore terminale effettuata con il metodo della *perpetuity* dell'ultimo anno di piano assumendo un tasso di crescita reale di lungo periodo del 2%. Come tasso di attualizzazione è stato utilizzato un WACC Adjusted del 7%;
- per le restanti società tutte appartenenti al settore Gas & Power, sulla base delle previsioni del piano quadriennale aziendale e sulla stima del valore terminale in base al metodo della *perpetuity* dell'ultimo anno di piano assumendo un tasso di crescita reale di lungo periodo pari a zero. Come tasso di attualizzazione è stato utilizzato un WACC *Adjusted* compreso tra il 7% e il 12%.

75728/475

11 Altre attività finanziarie

Le altre attività finanziarie, di 9.729 milioni di euro (8.634 milioni di euro al 31 dicembre 2008), sono tutte denominate in euro e si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Crediti finanziari:		
- strumentali all'attività operativa	8.608	9.705
- non strumentali all'attività operativa	6	4
Titoli:		
- strumentali all'attività operativa	20	20
	8.634	9.729

I crediti finanziari strumentali all'attività operativa di 9.705 milioni di euro aumentano di 1.097 milioni di euro e riguardano essenzialmente crediti verso società controllate, in particolare verso Snam Rete Gas SpA (5.806 milioni di euro), Italgas SpA (888 milioni di euro), Stoccaggi Gas Italia SpA (805 milioni di euro), Saipem SpA (603 milioni di euro), Trans Tunisian Pipeline Co Ltd (431 milioni di euro), EniPower SpA (382 milioni di euro), Polimeri Europa SpA (306 milioni di euro), EniPower Mantova SpA (161 milioni di euro), Società EniPower Ferrara Srl (146 milioni di euro).
I titoli strumentali all'attività operativa di 20 milioni di euro riguardano titoli di Stato relativi al cauzionamento bombole a norma della legge 539/1985.
Il valore di mercato delle attività finanziarie valutate al costo è indicato alla nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi di impresa".
La scadenza delle Altre attività finanziarie al 31 dicembre 2009 si analizza come segue:

(milioni di euro)	Esigibili entro l'esercizio successivo[a]	Esigibili oltre l'esercizio successivo	Esigibili oltre i cinque anni
Crediti finanziari:			
- strumentali all'attività operativa	1.079	6.355	3.350
- non strumentali all'attività operativa	5.148		4
Titoli:			
- strumentali all'attività operativa			20
	6.227	6.355	3.374

(a) I crediti finanziari esigibili entro l'esercizio sono indicati nella nota n. 2 "Crediti commerciali e altri crediti".

12 Attività per imposte anticipate

Le *attività per imposte anticipate* di 1.759 milioni di euro sono di seguito analizzate:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Imposte sul reddito anticipate IRES	1.952	1.885
Imposte sul reddito differite IRES	(378)	(224)
Imposte sul reddito anticipate IRAP	131	113
Imposte sul reddito differite IRAP	(22)	(15)
	1.683	1.759

La natura delle differenze temporanee che hanno determinato i crediti per imposte anticipate IRES e IRAP è la seguente:

(milioni di euro)	Valore al 31.12.2008	Accantonamenti	Utilizzi	Operazioni straordinarie	Altre variazioni	Valore al 31.12.2009
Imposte differite:						
- oneri dedotti in via extracontabile	(98)		59		29	(10)
- plusvalenze e contributi a tassazione differita	(10)	(2)	7		(2)	(7)
- differenze su attività materiali ed immateriali	(205)		14	13	29	(149)
- altre	(87)	(39)	69		(16)	(73)
	(400)	**(41)**	**149**	**13**	**40**	**(239)**
Imposte anticipate:						
- fondi per rischi ed oneri	1.429	229	(235)	(78)	(31)	1.314
- svalutazione su beni diversi da partecipazioni	276	118	(33)		5	366
- differenze su attività materiali ed immateriali	88	39	(21)	(7)	6	105
- altre	290	46	(109)		(14)	213
	2.083	**432**	**(398)**	**(85)**	**(34)**	**1.998**
	1.683	**391**	**(249)**	**(72)**	**6**	**1.759**

Le variazioni per operazioni straordinarie di 72 milioni di euro si riferiscono essenzialmente ai conferimenti dei rami d'azienda "Attività E&P - Marche, Abruzzo e Molise", "Attività E&P - Area Crotone" e "Attività E&P - Pianura Padana" effettuati nel 2009 rispettivamente a favore della Società Adriatica Idrocarburi SpA, della Società Ionica Gas SpA e della Società Padana Energia SpA.
Nella determinazione del credito per imposte anticipate non si è tenuto conto della differenza temporanea relativa alle riserve in sospensione d'imposta perché non ne è prevista la distribuzione.

13 Altre attività

Le altre attività di 698 milioni di euro (788 milioni di euro al 31 dicembre 2008), si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Crediti d'imposta	63	62
Fair value su contratti derivati non di copertura	377	351
Altre attività	348	285
	788	**698**

I crediti di imposta di 62 milioni di euro sono così costituiti:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Crediti di imposta chiesti a rimborso	17	17
Crediti per interessi su crediti di imposta chiesti a rimborso	60	59
Fondo svalutazione crediti di imposta	(14)	(14)
	63	62

75728/477

Il *fair value* sui contratti derivati non di copertura di 351 milioni di euro (377 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizza come segue:

	31.12.2008		31.12.2009	
(milioni di euro)	*Fair value*	Impegni	*Fair value*	Impegni
Gestione del rischio di cambio				
Currency swap	1	12	6	254
Outright	26	331	3	115
Interest currency swap	188	1.389	136	1.081
Gestione del rischio di tasso				
Interest rate swap	157	4.142	188	5.280
Gestione sui rischi dei prezzi delle merci				
Swap	2	51	18	137
Altre	3	110		
	377	**6.035**	**351**	**6.867**

Il *fair value* dei contratti derivati è stato determinato considerando modelli di valutazione diffusi in ambito finanziario e utilizzando parametri di mercato alla data di chiusura dell'esercizio.

Le informazioni relative ai rischi oggetto di copertura, alle politiche di *hedging* sono indicate alla nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi d'impresa".

Le altre attività di 285 milioni di euro comprendono principalmente: (i) i "*deferred cost*" relativi ai volumi di gas non ritirati che determinano l'attivazione della clausola "*pay*" (clausole di "*take or pay*" all'interno di contratti di approvvigionamento a lungo termine di gas naturale), valorizzati alle formule di prezzo previste contrattualmente, in contropartita alla voce "Debiti verso fornitori" (255 milioni di euro)[7]; (ii) i depositi cauzionali (16 milioni di euro); (iii) i crediti per la cessione all'Ente fiera di Milano di un terreno situato a Rho (5 milioni di euro).

Il valore di mercato delle altre attività non correnti, esclusi i crediti d'imposta, è indicato alla nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi di impresa".

14 Attività destinate alla vendita

Le attività destinate alla vendita riguardano essenzialmente le partecipazioni nella Società Padana Energia SpA (176 milioni di euro) e nella Società Adriatica Idrocarburi SpA (731 milioni di euro).

(7) Vedi "Debiti commerciali e altri debiti".

Passività correnti

15 Passività finanziarie a breve termine

Le *passività finanziarie a breve termine* di 3.177 milioni di euro (5.839 milioni di euro al 31 dicembre 2008) diminuiscono di 2.662 milioni di euro.
L'analisi per valuta delle passività finanziarie a breve termine è di seguito indicata:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Euro	5.114	3.022
Dollaro USA	586	113
Lira Sterlina	102	13
Franco Svizzero	11	
Fiorino Ungherese	14	5
Altre	12	24
	5.839	**3.177**

Le passività finanziarie a breve termine, denominate in euro, presentano un tasso medio ponderato di interesse pari allo 0,93% (3,13% nell'esercizio 2008).
Al 31 dicembre 2009 Eni dispone di linee di credito a breve termine *committed* e *uncommitted* non utilizzate rispettivamente per 1.931 e 9.208 milioni di euro (rispettivamente per 2.840 e 7.329 milioni di euro al 31 dicembre 2008). Questi contratti prevedono interessi alle normali condizioni di mercato; le commissioni di mancato utilizzo non sono significative.

16 Quota a breve di passività finanziarie a lungo termine

La *quota a breve di passività finanziarie a lungo termine* (2.496 milioni di euro) è indicata nella nota n. 21 "Passività finanziarie a lungo termine e quote a breve di passività a lungo", cui si rinvia.

17 Debiti commerciali e altri debiti

I *debiti commerciali* e gli *altri debiti* di 6.205 milioni di euro (7.335 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Debiti commerciali	5.934	4.384
Acconti e anticipi	403	565
Altri debiti:		
- relativi all'attività di investimento	317	340
- altri	681	916
	7.335	**6.205**

I debiti commerciali di 4.384 milioni di euro, riguardano essenzialmente debiti verso fornitori (2.303 milioni di euro), debiti verso imprese controllate (1.983 milioni di euro) e debiti verso imprese collegate, a controllo congiunto e altre di gruppo (98 milioni di euro).
Gli acconti e anticipi di 565 milioni di euro riguardano essenzialmente: (i) i buoni carburante prepagati in circolazione (157 milioni di euro); (ii) gli acconti relativi a clienti gas cessati o da liquidare (148 milioni di euro); (iii) gli acconti ricevuti da terzi relativamente a contratti di fornitura di GNL e di gas naturale rispettivamente da Suez LNG Trading SA e da Gas de France Suez SA (Gruppo Gas de France Suez) (107 milioni di euro); (iv) gli acconti ricevuti da terzi per le attività in *joint venture* della Divisione Exploration & Production (33 milioni di euro); (v) gli acconti ricevuti da EniPower SpA (10 milioni di euro) relativi alla parte fissa del corrispettivo dovuto a fronte dell'impegno assunto da Eni di ridurre le emissioni inquinanti nel sito industriale di Sannazzaro de' Burgondi.
Gli altri debiti di 916 milioni di euro riguardano essenzialmente: (i) debiti per forniture di gas derivanti dall'attivazione della clausola di "*take or pay*" (282 milioni di euro); (ii) debiti diversi verso il personale (140 milioni di euro); (iii) debito relativo al "Contributo volontario Fondo di solidarietà" ex. Decreto legge n. 112 del 25 giugno 2008 (100 milioni di euro); (iv) debiti verso controllate per

75728 149

consolidato fiscale (81 milioni di euro); (v) debiti verso le società controllate per IVA di Gruppo (80 milioni di euro); (vi) debiti verso istituti di previdenza sociale (70 milioni di euro).
I debiti verso parti correlate sono indicati alla nota n. 36.
Il valore di mercato dei debiti commerciali e altri debiti esigibili oltre l'esercizio successivo è indicato alla nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi di impresa".

18 Passività per imposte sul reddito correnti

Le *passività per imposte sul reddito correnti* di 151 milioni di euro (687 milioni di euro al 31 dicembre 2008) sono relative alla terza rata dell'imposta sostitutiva ex legge 244/2007 ed alla seconda rata dell'imposta sostitutiva ex legge 133/2008. La quota dell'imposta sostitutiva di cui alla legge 133/2008 scadente oltre l'esercizio successivo ammonta a 52 milioni di euro ed è rilevata nelle altre passività non correnti, cui si rinvia.

19 Passività per altre imposte correnti

Le *passività per altre imposte correnti* di 914 milioni di euro (1.179 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Accise e imposte di consumo	807	725
Royalty su idrocarburi estratti	183	141
Ritenute IRPEF su lavoro dipendente	29	29
IVA	157	18
Altre imposte e tasse	3	1
	1.179	**914**

20 Altre Passività

Le *altre passività* di 969 milioni di euro (1.339 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Fair value su contratti derivati non di copertura	1.091	685
Altre passività	248	284
	1.339	969

Il *fair value* su contratti derivati non di copertura di 685 milioni di euro (1.091 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizza come segue:

	31.12.2008		31.12.2009	
(milioni di euro)	*Fair value*	Impegni	*Fair value*	Impegni
Gestione del rischio di cambio				
Outright	132	1.750	109	2.992
Currency swap	651	10.396	176	8.189
Interest Currency swap	35	91	10	227
Currency option	8	144		
Gestione del rischio di tasso				
Interest rate swap	6	800	17	950
Gestione sui rischi dei prezzi delle merci				
Swap	233	777	18	233
Altre	26	252	355	1.211
	1.091	**14.210**	**685**	**13.802**

Il *fair value* dei contratti derivati è stato determinato considerando modelli di valutazione diffusi in ambito finanziario e utilizzando parametri di mercato alla data di chiusura dell'esercizio.

Le informazioni relative ai rischi oggetto di copertura, alle politiche di *hedging* sono indicate alla nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi d'impresa".

Le altre passività al 31 dicembre 2009 comprendono principalmente la quota a breve dei compensi di carattere pluriennale riconosciuti per i contratti di trasporto e fornitura di gas ed energia elettrica (v. nota n. 24).

75728/485

Passività non correnti

21 Passività finanziarie a lungo termine e quote a breve di passività a lungo termine

Le *passività finanziarie a lungo termine*, comprensive delle quote a breve termine, di 18.431 milioni di euro (11.237 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

	31.12.2008			31.12.2009		
(milioni di euro)	Quote a lungo termine	Quote a breve termine	Totale	Quote a lungo termine	Quote a breve termine	Totale
Banche	6.257	139	6.396	6.815	1.644	8.459
Obbligazioni	4.479	77	4.556	8.933	749	9.682
Altri finanziatori, di cui:	284	1	285	187	103	290
- *imprese controllate*	272	1	273	176	103	279
- *altri*	12		12	11		11
	11.020	**217**	**11.237**	**15.935**	**2.496**	**18.431**

I debiti verso banche di 8.459 milioni di euro riguardano l'utilizzo di linee di credito *committed* per 4.030 milioni di euro.
Le passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, sono denominate in euro. Il tasso medio di interesse delle passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, in essere al 31 dicembre 2009 è del 3,8846% (4,2626% al 31 dicembre 2008).
Le passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine verso banche e altri finanziatori presentano un tasso di interesse medio ponderato di 3,1941%. I tassi di interesse effettivi adottati sono compresi tra lo 0,264% e il 4,513%.
Le passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve termine, soggette a clausole restrittive (1.508 milioni di euro) si riferiscono ad accordi di finanziamento a lungo termine con la Banca Europea per gli investimenti che prevedono il mantenimento di determinati indici finanziari basati sul bilancio consolidato di Eni o il mantenimento di un *rating* non inferiore ad A – (S&P) e A3 (Moodys) e comprendono finanziamenti di scopo contratti con la Banca Europea degli Investimenti di 227 milioni di euro. Gli indici finanziari previsti sono rispettati dal bilancio consolidato 2009 così come ad Eni sono attribuiti *rating* superiori a quelli richiesti.
Al 31 dicembre 2009 Eni dispone di linee di credito a lungo termine *committed* non utilizzate per 2.850 milioni di euro (1.850 milioni di euro al 31 dicembre 2008). Questi contratti prevedono interessi alle normali condizioni di mercato; le commissioni di mancato utilizzo non sono significative.
La scadenza delle passività finanziarie a lungo termine, comprese le quote a breve, si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Valore al 31 dicembre			Scadenza a lungo termine					
Tipo	2008	2009	Scad. 2010	2011	2012	2013	2014	Oltre	Totale
Banche	6.396	8.459	1.644	900	3.556	321	1.121	917	8.459
Obbligazioni:									
- *Euro Medium Term Notes, 6,125%*	516	517	517						517
- *Euro Medium Term Notes, 4,625%*	1.543	1.544	47			1.497			1.547
- *Euro Medium Term Notes, 4,75%*	1.245	1.246	8					1.238	1.246
- *Euro Medium Term Notes, 5,875%*	1.252	1.316	70				1.247		1.317
- *Euro Medium Term Notes 5,000%*		1.558	69					1.488	1.557
- *Euro Medium Term Notes 4,125%*		1.508	18					1.489	1.507
- *Retail 4,000%*		1.006	20					985	1.005
- *Retail VARIABILE%*		987						986	986
Altri finanziatori, di cui:									
- imprese controllate	273	280	103			5		172	280
- altri	12	10		10					10
	11.237	**18.431**	**2.496**	**910**	**3.556**	**1.823**	**2.368**	**7.275**	**18.431**

L'analisi dei prestiti obbligazionari è di seguito indicata:

(milioni di euro)	Importo nominale	Disaggio di emissione, rateo di interesse e altre rettifiche	Totale	Valuta	Scadenza	Tasso %
- *Euro Medium Term Notes*	1.500	44	1.544	EUR	2013	4,625
- *Euro Medium Term Notes*	1.250	(4)	1.246	EUR	2017	4,750
- *Euro Medium Term Notes*	1.250	66	1.316	EUR	2014	5,875
- *Euro Medium Term Notes*	500	17	517	EUR	2010	6,125
- *Euro Medium Term Notes*	1.500	58	1.558	EUR	2016	5,000
- *Euro Medium Term Notes*	1.500	8	1.508	EUR	2019	4,125
- *Retail*	1.000	6	1.006	EUR	2015	4,000
- *Retail*	1.000	(13)	987	EUR	2015	variabile
	9.500	**182**	**9.682**			

Le obbligazioni di 9.682 milioni di euro riguardano Euro Medium Term Notes per 1.500 milioni di euro, rappresentate da n. 1.500.000 obbligazioni, emesse nell'aprile 2003 a tasso fisso del 4,625%, interessi annuali, con scadenza a dieci anni; Euro Medium Term Notes per 1.250 milioni di euro, rappresentate da n. 25.000 obbligazioni, emesse nel novembre 2007 a tasso fisso del 4,75%, interessi annuali, con scadenza a dieci anni; Euro Medium Term Notes per 1.250 milioni di euro, rappresentate da n. 25.000 obbligazioni, emesse nel novembre 2008 a tasso fisso del 5,875%, interessi annuali, con scadenza a sei anni; Euro Medium Term Notes per 500 milioni di euro, rappresentate da n. 50.000 obbligazioni, emesse nel giugno 2000 a tasso fisso del 6,125%, interessi annuali, con scadenza a dieci anni; Euro Medium Term Notes per 1.500 milioni di euro, rappresentato da n. 30.000 obbligazioni emesse nel gennaio 2009 a tasso fisso del 5,00%, interessi annuali, con scadenza a 7 anni; Euro Medium Term Notes per 1.500 milioni di euro, rappresentate da n. 30.000 obbligazioni, emesse nel settembre 2009 a tasso fisso del 4,125%, interessi annuali, con scadenza a 10 anni; prestito *retail* per 1.000 milioni di euro, rappresentato da n. 1.000.000 di obbligazioni emesse nel giugno 2009 a tasso fisso del 4,00%, interessi annuali, con scadenza a 6 anni; prestito *retail* per 1.000 milioni di euro, rappresentato da n. 1.000.000 di obbligazioni emesse nel giugno 2009 a tasso variabile, interessi semestrali, con scadenza a 6 anni.

L'analisi dell'indebitamento finanziario netto indicato nel "Commento ai risultati economici-finanziari" della Relazione sulla gestione è la seguente:

	31.12.2008			31.12.2009		
(milioni di euro)	Correnti	Non correnti	Totale	Correnti	Non correnti	Totale
A. Disponibilità liquide	718		718	428		428
B. Titoli disponibili per la vendita						
C. Liquidità (A+B)	**718**		**718**	**428**		**428**
D. Crediti finanziari [a]	**4.965**	**6**	**4.971**	**5.148**	**4**	**5.152**
E. Passività finanziarie a breve termine verso banche	2.318		2.318	580		580
F. Passività finanziarie a lungo termine verso banche	139	6.257	6.396	1.644	6.815	8.459
G. Prestiti obbligazionari	77	4.479	4.556	749	8.933	9.682
H. Passività finanziarie a breve termine verso entità correlate	3.521		3.521	2.597		2.597
I. Passività finanziarie a lungo termine verso entità correlate	1	272	273	103	176	279
L. Altre passività finanziarie a lungo termine		12	12		11	11
M. Indebitamento finanziario lordo (E+F+G+H+I+L)	**6.056**	**11.020**	**17.076**	**5.673**	**15.935**	**21.608**
N. Indebitamento finanziario netto (M-D-C)	**373**	**11.014**	**11.387**	**97**	**15.931**	**16.028**

(a) La voce non comprende i crediti finanziari correnti e non correnti strumentali all'attività operativa di 10.784 milioni di euro (8.784 milioni di euro al 31 dicembre 2008).

75728/483

Il valore di mercato dei debiti finanziari a lungo termine, comprensivi della quota a breve termine, è indicato alla nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi di impresa".

22 Fondi per rischi e oneri

(milioni di euro)	Valore iniziale	Riclassifiche	Incrementi per fusione/acquisizione	Variazioni di stima	Effetto attualizzazione	Accantonamenti	Utilizzi a fronte oneri	Utilizzi per esuberanza	Altre variazioni	Valore finale
31.12.2008										
Fondo smantellamento e ripristino siti	1.297	(5)	1	5	66	3	(39)	(1)		**1.327**
Fondo rischi e oneri ambientali	434	107	4		1	214	(111)	(9)	1	**641**
Fondo rischi e oneri su approvvigionamento merci	187				6	115				**308**
Fondo rischi e oneri per sanzione *Authority*	290									**290**
Fondo controversie legali	59				1	96	(3)	(7)		**146**
Fondo oneri su sconti da riconoscere su tariffe di trasporto	120									**120**
Fondo dismissioni e ristrutturazioni	126	(114)								**12**
Altri fondi per rischi ed oneri	276	12		(2)	1	234	(122)	(48)	(6)	**345**
	2.789		**5**	**3**	**75**	**662**	**(275)**	**(65)**	**(5)**	**3.189**

Il *fondo smantellamento e ripristino siti* di 1.150 milioni di euro accoglie principalmente i costi che si presume di sostenere al termine dell'attività di produzione di idrocarburi per la chiusura mineraria dei pozzi, la rimozione delle strutture e il ripristino siti (1.106 milioni di euro). La diminuzione di 177 milioni di euro è dovuta essenzialmente al conferimento dei rami di azienda "Attività E&P - Pianura Padana" (50 milioni di euro), "Attività E&P - Marche, Abruzzo e Molise" (137milioni di euro), "Attività E&P - Area Crotone" (51 milioni di euro), parzialmente assorbito dagli oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo imputati a conto economico per 62 milioni di euro. Il tasso di attualizzazione utilizzato è compreso tra il 2,201% e il 4,491%. Il periodo previsto degli esborsi è 2011-2055. La rilevazione iniziale del fondo e la revisione della stima dell'onere da sostenere sono imputate a rettifica dell'immobilizzazione a fronte della quale è stato stanziato il fondo.

Il *fondo rischi e oneri ambientali* di 600 milioni di euro riguarda principalmente: (i) gli oneri ambientali relativi ai siti di Singea, Avenza, San Gavino, Pontenossa e Crotone a fronte delle garanzie rilasciate alla Syndial SpA all'atto della cessione delle partecipazioni nell'Agricoltura SpA e nella Singea SpA (228 milioni di euro); (ii) i rischi a fronte degli interventi di bonifica del suolo e del sottosuolo da attuare nelle stazioni di servizio (158 milioni di euro), negli impianti di raffinazione (49 milioni di euro), negli impianti per l'estrazione di idrocarburi (32 milioni di euro), nei depositi e negli impianti di produzione di lubrificanti (32 milioni di euro); (iii) la stima degli oneri ambientali connessi agli accordi con la Erg SpA per il conferimento alla Erg Raffinerie Mediterranee SpA della raffineria e della centrale elettrica di Priolo (50 milioni di euro) ed a altri siti non operativi (37 milioni di euro).

Il fondo rischi e oneri su approvvigionamento merci di 353 milioni di euro derivante dalla stima di probabili oneri su approvvigionamenti di merci.

Il *fondo rischi a fronte della sanzione dell'Autorità garante della concorrenza e del mercato* di 290 milioni di euro effettuato a fronte della sanzione amministrativa comminata dall'Autorità il 15 febbraio 2006.
Il fondo *oneri per cessione Snamprogetti SpA* di 250 milioni di euro si riferisce alla stima del conguaglio patrimoniale da riconoscere a Saipem in relazione alla possibile definizione transattiva nei confronti delle Autorità USA della contestazione relativa al consorzio TSKJ di cui si dà notizia nella nota n. 28 "Garanzie, impegni e rischi – Contenziosi" delle note al bilancio consolidato. Tale onere è a carico di Eni per effetto della garanzia patrimoniale riconosciuta da Eni alla stessa Saipem in occasione della cessione di Snamprogetti SpA, la cui controllata Snamprogetti Netherlands BV partecipa al predetto consorzio.
Il *fondo controversie legali* di 162 milioni di euro riguarda principalmente il contenzioso Agrifactoring/Serfactoring[8].
Il *fondo copertura perdite di imprese partecipate* di 16 milioni di euro accoglie l'accantonamento effettuato in sede di valutazione della partecipazione in Syndial SpA.
Il *fondo dismissioni e ristrutturazioni* di 12 milioni di euro riguarda essenzialmente la stima degli oneri futuri connessi agli impegni assunti con Kuwait Petroleum Italia a seguito della cessione del 50% di proprietà della Raffineria di Milazzo.
Il *fondo oneri su sconti da riconoscere su tariffe di trasporto* di 2 milioni di euro riguarda gli sconti su tariffe di trasporto da riconoscere a clienti che hanno versato contributi di allacciamento.
Gli *altri fondi* di 373 milioni di euro riguardano essenzialmente: (i) gli oneri connessi ai corrispettivi addizionali relativi all'utilizzo di gas strategico (56 milioni di euro); (ii) gli oneri a fronte di garanzie rilasciate a Syndial SpA all'atto della cessione delle partecipazioni nell'Agricoltura SpA (51 milioni di euro); (iii) gli oneri relativi ai contenziosi con l'Amministrazione finanziaria (37 milioni di euro); (iv) gli oneri che si stima di sostenere nel 2010 a fronte del parziale mancato rispetto, nell'esercizio 2009, dell'obbligo di immissione in consumo sul territorio nazionale di una quota minima di biocarburanti rinnovabili, così come stabilito dal regolamento del Ministero delle Politiche Agricole, Alimentari e Forestali in materia (35 milioni di euro); (v) gli oneri relativi agli accordi attuativi stipulati con la Regione Basilicata connessi allo sviluppo del programma petrolifero di Eni nell'area della Val d'Agri (31 milioni di euro); (vi) gli oneri connessi al riconoscimento di conguagli a clienti (23 milioni di euro); (vii) gli oneri relativi alla maggiorazione dei premi assicurativi che saranno liquidati nei prossimi cinque esercizi alla mutua assicurazione Oil Insurance Ltd a cui Eni partecipa insieme ad altre compagnie petrolifere (16 milioni di euro); (viii) gli oneri relativi al fondo trattamento di quiescenza (15 milioni di euro).

23 Fondi per benefici ai dipendenti

I *fondi per benefici ai dipendenti* di 306 milioni di euro si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Trattamento di fine rapporto lavoro subordinato	189	183
Fondo integrativo sanitario dirigenti Eni SpA	44	45
Altri fondi per benefici ai dipendenti	72	78
	305	**306**

Il fondo trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato, disciplinato dall'art. 2120 del Codice Civile, accoglie la stima dell'obbligazione, determinata sulla base di tecniche attuariali, relativa all'ammontare da corrispondere ai dipendenti Eni all'atto della cessazione del rapporto di lavoro.
L'indennità, erogata sotto forma di capitale, è pari alla somma di quote di accantonamento calcolate sulle voci retributive corrisposte in dipendenza del rapporto di lavoro e rivalutate fino al momento della cessazione dello stesso. L'ammontare dell'accantonamento al TFR, considerato ai fini della determinazione della passività e del costo, è ridotta della parte eventualmente versata a fondi pensione.
A seguito dell'entrata in vigore delle disposizioni della Legge Finanziaria 2007 e relativi decreti attuativi, a partire dal 1° gennaio 2007 il Trattamento di Fine Rapporto maturando sarà destinato ai fondi pensione o versato al fondo di tesoreria istituito presso l'INPS in funzione delle scelte effettuate dai lavoratori.
I dipendenti hanno avuto la facoltà di operare la scelta della destinazione del proprio Trattamento di Fine Rapporto fino al 30 giugno 2007. In relazione a ciò, la destinazione delle quote maturande del Trattamento di Fine Rapporto ai fondi pensione ovvero all'INPS comporta che una quota significativa del Trattamento di Fine Rapporto maturando sia classificato come un piano a contributi definiti in quanto l'obbligazione dell'impresa è rappresentata esclusivamente dal versamento dei contributi al fondo pensione ovvero all'INPS. La passività relativa al Trattamento di Fine Rapporto pregresso continua a rappresentare un piano a benefici definiti da valutare secondo ipotesi attuariali.

(8) Informazioni sul contenzioso sono fornite nel capitolo "Contenziosi, punto 2 – Altri procedimenti giudiziari e arbitrali" delle Note al bilancio consolidato.

75728|485

Il fondo integrativo sanitario dirigenti aziende Gruppo Eni accoglie la stima degli oneri, determinati su basi attuariali, relativi ai contributi da corrispondere al fondo integrativo sanitario a beneficio dei dirigenti in servizio e in pensione.
Gli altri fondi per benefici ai dipendenti riguardano principalmente i piani di incentivazione monetaria differita e i premi di anzianità. I piani di incentivazione monetaria differita accolgono la stima dei compensi variabili in relazione alle *performance* aziendali che saranno erogati ai dirigenti che hanno conseguito gli obiettivi individuali prefissati. I premi di anzianità sono benefici erogati al raggiungimento di un periodo minimo di servizio in azienda e sono erogati in natura.

I fondi per benefici ai dipendenti valutati applicando tecniche attuariali si analizzano come di seguito indicato:

	31.12.2008			31.12.2009		
(milioni di euro)	TFR	FISDE	Altri	TFR	FISDE	Altri
Obbligazioni all'inizio dell'esercizio	187	42	49	183	44	72
Costo corrente		1	23		1	22
Costo per interessi	10	2	3	11	3	3
Utili/perdite attuariali [a]	3	2	(1)	7	5	1
Benefici pagati	(24)	(3)	(2)	(16)	(3)	(21)
Altre variazioni	7			(1)	2	1
Obbligazioni alla fine dell'esercizio	183	44	72	184	52	78
Utili/perdite attuariali non rilevate	6			(1)	(7)	
Passività rilevate in bilancio	**189**	**44**	**72**	**183**	**45**	**78**

(a) È indicato l'ammontare comprensivo della quota non rilevata a conto economico.

I costi relativi agli altri benefici riguardano gli incentivi monetari differiti per 21 milioni di euro.

Le principali ipotesi attuariali adottate sono di seguito indicate:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Tassi di sconto	4,7%-5,8%	5%-5,25%
Tasso di inflazione	2%-2,5%	2%-2,25%

24 Altre passività

Le *altre passività* di 2.601 milioni di euro (3.071 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Fair value su contratti derivati non di copertura	505	459
Imposta sostituitiva	249	52
Depositi cauzionali	189	198
Altre passività	2.128	1.892
	3.071	2.601

Il *fair value* su contratti derivati non di copertura di 459 milioni di euro si analizza come segue:

	31.12.2008		31.12.2009	
(milioni di euro)	*Fair value*	Impegni	*Fair value*	Impegni
Gestione del rischio di cambio				
Outright	1	14	3	147
Currency swap	6	61	5	180
Interest Currency swap	188	1.240	135	
Gestione del rischio di tasso				
Interest rate swap	155	3.360	155	4.798
Gestione sui rischi dei prezzi delle merci				
Swap	4	51		
Altre	151	2.503	161	379
	505	**7.229**	**459**	**6.495**

Il *fair value* dei contratti derivati è stato determinato considerando modelli di valutazione diffusi in ambito finanziario e utilizzando parametri di mercato alla data di chiusura dell'esercizio.
Le informazioni relative ai rischi oggetto di copertura, alle politiche di *hedging* sono indicate alla nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi d'impresa".
L'imposta sostitutiva di 52 milioni di euro riguarda la quota dell'imposta sostitutiva di cui alla legge 133/2008 scadente oltre l'esercizio.
I depositi cauzionali a lungo termine fanno principalmente riferimento a quelli ricevuti da clienti civili per la fornitura di gas (172 milioni di euro).
Le altre passività di 1.892 milioni di euro riguardano le quote di competenza dei futuri esercizi dei proventi relativi ai compensi di carattere pluriennale riconosciuti da: (i) Electrabel Italia SpA (Gruppo Gas De France Suez) per il riconoscimento del diritto di ritirare energia elettrica (1.026 milioni di euro) e da Gas De France Suez SA (Gruppo Gas de France Suez) per la fornitura di gas naturale (220 milioni di euro) per un periodo di 20 anni; (ii) Trans Tunisian Pipeline Co Ltd per la cessione del contratto di *leasing* di capacità di trasporto sul gasdotto TMPC e la contestuale sottoscrizione di un nuovo contratto di trasporto (450 milioni di euro); (iii) Eni Gas Transport International SA per la cessione dei contratti passivi di trasporto con la Transitgas AG (46% Eni International BV) sul tratto svizzero del gasdotto di importazione dall'Olanda (73 milioni di euro); (iv) Trans Tunisian Pipeline Co Ltd per la rinegoziazione del contratto passivo di trasporto sul tratto tunisino del gasdotto di importazione dall'Algeria (68 milioni di euro); (v) la rinegoziazione con la Trans Austria Gasleitung GmbH (89% Eni International BV) del contratto passivo di trasporto gas (49 milioni di euro); (vi) British Gas, a titolo di indennizzo a fronte dei maggiori oneri sostenuti per l'assunzione da parte dell'Eni, per il periodo dal 2000 al 2018, di una quota degli impegni di trasporto del gasdotto che collega il Regno Unito e il Belgio di proprietà della Interconnector UK Ltd (5 milioni di euro). Le altre passività comprendono altresì l'effetto dell'applicazione dell'IFRC 13 relativamente ai "Programmi di fidelizzazione della clientela" che ha comportato la rilevazione del *fair value* degli sconti in natura relativi all'iniziativa promozionale "You&Agip": programma di fidelizzazione della base clienti lanciato nel marzo 2007 con durata triennale (72 milioni di euro).
Il valore di mercato delle altre passività non correnti, esclusa l'imposta sostitutiva, è indicato alla nota n. 26 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi di impresa".

75728/487

25 Patrimonio netto

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Capitale sociale	4.005	4.005
Riserva legale	959	959
Azioni proprie acquistate	(6.757)	(6.757)
Riserva per acquisto di azioni proprie	7.187	6.757
Altre riserve di capitale:	10.121	10.390
Riserve di rivalutazione:	9.927	9.927
- legge n. 576/1975	1	1
- legge n. 72/1983	3	3
- legge n. 408/1990	2	2
- legge n. 413/1991	39	39
- legge n. 342/2000	9.839	9.839
- legge n. 448/2001	43	43
Riserva adeguamento patrimonio netto legge n. 292/1993	132	400
Riserva conferimenti leggi n.730/1983, 749/1985, 41/1986	62	63
Altre riserve di utili disponibili:	10.148	13.540
Riserva disponibile	8.995	12.387
Riserva da contributi in c/capitale art. 88 D.P.R. n. 917/1986	412	412
Riserva art.14 legge n. 342/2000	74	74
Riserva plusvalenza da realizzo titoli azionari legge n. 169/1983	19	19
Riserva da avanzo di fusione	647	647
Riserva art.13 D.Lgs. n. 124/1993	1	1
Acconto sui dividendi	(2.359)	(1.811)
Utile dell'esercizio	6.745	5.061
	30.049	**32.144**

Capitale sociale

Al 31 dicembre 2009, il capitale sociale dell'Eni è costituito da n. 4.005.358.876 azioni del valore nominale di 1 euro, di cui: (i) n. 813.443.277, pari al 20,31%, di proprietà del Ministero dell'economia e delle finanze; (ii) n. 400.288.338 azioni, pari al 9,99%, di proprietà della Cassa depositi e prestiti SpA; (iii) n. 382.952.240 azioni, pari al 9,56%, di proprietà dell'Eni; (iv) n. 2.408.675.021 azioni, pari al 60,14%, di proprietà di altri azionisti[9].

Secondo quanto dispone l'art. 172, comma 5, del D.P.R. n. 917/1986, le riserve di rivalutazione iscritte dalle incorporate Snam SpA, Somicem SpA e Enifin SpA di complessivi 474 milioni di euro e dalle stesse imputate in aumento del proprio capitale sociale devono considerarsi trasferite per effetto della fusione nel capitale sociale dell'Eni e concorreranno alla formazione del reddito imponibile ai soli fini Ires in caso di riduzione del capitale sociale per rimborso ai soci. Alla formazione dell'importo di 474 milioni di euro concorrono, perché precedentemente imputate ad aumento del capitale sociale, le seguenti riserve: (i) per la Snam: le riserve di rivalutazione: a) legge n. 576/1975 di 258 milioni di euro, b) legge n. 72/1983 di 70 milioni di euro, c) legge n. 413/1991 di 137 milioni di euro, d) legge n. 342/2000 di 8 milioni di euro; (ii) per la Somicem, la riserva di rivalutazione legge n. 576/1975 di 0,09 milioni di euro; (iii) per l'Enifin SpA, la riserva di rivalutazione legge n. 576/1975 di 0,8 milioni di euro.

Riserva legale

La riserva legale di 959 milioni di euro include la differenza di conversione (132 milioni di euro) derivante dalla ridenominazione del capitale sociale in euro deliberata il 1° giugno 2001 dall'Assemblea che non viene considerata ai fini del raggiungimento del limite fissato dall'art. 2430 del Codice Civile ("il quinto del capitale sociale"). La riserva è disponibile per la sola copertura perdite. La riserva legale, anche al netto della differenza di conversione, ha raggiunto il quinto del capitale sociale richiesto dall'art. 2430 c.c.

(9) Al 31 dicembre 2009, sulla base delle risultanze del libro soci e delle informazioni a disposizione, non risultano iscritti altri azionisti che posseggano una partecipazione superiore al 2% del capitale.

Azioni proprie acquistate

Le azioni proprie acquistate, al netto degli utilizzi, ammontano a 6.757 milioni di euro, in linea con il 31 dicembre 2008, e sono rappresentate da n. 382.952.240 azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro (n. 382.954.240 azioni al 31 dicembre 2008). Nel corso dell'esercizio non sono stati effettuati acquisti. Il 29 ottobre 2009 è scaduto il termine dell'autorizzazione dell'Assemblea degli azionisti per l'acquisto di azioni proprie.

L'analisi per anno degli acquisti effettuati dall'inizio del programma di acquisto di azioni proprie è indicata al paragrafo "Azioni proprie e di società controllanti" del capitolo "Compensi e altre informazioni" della Relazione sulla gestione.

Le azioni proprie per 414 milioni di euro (505 milioni di euro al 31 dicembre 2008, rappresentate da n. 19.482.330 azioni ordinarie (n. 23.557.425 azioni ordinarie al 31 dicembre 2008), acquistate al costo medio di 21,247 euro, pari allo 0,49% del capitale sociale, sono al servizio dei piani di *stock option* 2002-2005 e 2006-2008.

Il decremento di n. 4.075.095 azioni proprie al servizio dei piani di *stock option* si analizza come segue:

	Stock option
Numero azioni al 31 dicembre 2008	**23.557.425**
- diritti esercitati	(2.000)
- diritti decaduti	(4.073.095)
Numero azioni al 31 dicembre 2009	**19.482.330**

Informazioni sugli impegni assunti a fronte dei piani di *stock option* sono fornite al paragrafo "Piani di incentivazione dei dirigenti con azioni Eni" del capitolo "Altre informazioni" della Relazione sulla gestione al bilancio di esercizio.

Riserva per acquisto azioni proprie

La riserva per acquisto azioni proprie di 6.757 milioni di euro è stata costituita dall'Assemblea mediante l'utilizzo di altre riserve disponibili per essere destinata all'acquisto di azioni proprie avvenuto per 6.971 milioni di euro al 31 dicembre 2009 (stesso importo al 31 dicembre 2008). La riserva è al netto del valore di libro delle azioni proprie cedute/assegnate in esecuzione dei piani di incentivazione dei dirigenti del Gruppo Eni pari a 215 milioni di euro, che tuttavia concorre alla determinazione dell'ammontare complessivo massimo di 7,4 miliardi di euro per il quale è stato autorizzato l'acquisto.

Il 29 ottobre 2009 è scaduto il termine dell'autorizzazione dell'Assemblea degli azionisti per l'acquisto di azioni proprie. Pertanto l'importo residuo non utilizzato di 430 milioni di euro è stato riclassificato alle riserve da cui ha tratto origine, in particolare alla "Riserva adeguamento patrimonio netto legge n. 292/1993" (268 milioni di euro), alla "Riserva disponibile" (161 milioni di euro) e alla "Riserva conferimenti legge n. 41/1986" (1 milione di euro).

Altre riserve di capitale

Le altre riserve di capitale di 10.390 milioni di euro riguardano:

- *riserve di rivalutazione*: 9.927 milioni di euro. Accolgono l'imputazione, al netto della relativa imposta sostitutiva quando dovuta, dei saldi attivi risultanti dalle rivalutazioni monetarie consentite dalle diverse leggi che si sono succedute nel tempo. Parte delle riserve (8.001 milioni di euro) derivano dalle ricostituzioni delle corrispondenti riserve risultanti dai bilanci delle società incorporate effettuate in conformità al disposto dell'art. 172, comma 5, del D.P.R. n. 917/1986. Queste riserve sono in sospensione di imposta ai soli fini Ires;
- *riserva adeguamento patrimonio netto legge n. 292/1993*: 400 milioni di euro con un incremento di 268 milioni di euro dovuto alla riclassifica della Riserva per acquisto azioni proprie a seguito della scadenza dell'autorizzazione dell'Assemblea degli azionisti per l'acquisto di azioni proprie. La riserva trae origine dall'adeguamento del patrimonio netto previsto dalla legge citata per gli enti trasformati in società per azioni effettuato nel 1995. Nel 2000 la riserva era stata interamente utilizzata imputandola parte a "Riserva per acquisto azioni proprie" (3.389 milioni di euro) e parte a "Riserva legale" (437 milioni di euro). La ricostituzione è dovuta alla riclassifica dalla "Riserva per acquisto azioni proprie" a seguito delle vendite/assegnazioni di azioni proprie al servizio dei piani di *stock option* e *stock grant* a dirigenti del Gruppo Eni, nonché alla scadenza dell'autorizzazione all'acquisto di azioni proprie;
- *riserva conferimenti leggi nn. 730/1983, 749/1985, 41/1986*: 63 milioni di euro con un incremento di un milione di euro dovuto alla riclassifica della Riserva per acquisto azioni proprie a seguito della scadenza dell'autorizzazione dell'Assemblea degli azionisti per l'acquisto di azioni proprie. Accoglie i rimborsi effettuati dal Ministero dell'economia e delle finanze sulla base delle leggi citate che hanno autorizzato l'Eni a contrarre mutui con la Banca Europea degli Investimenti (leggi nn. 730/1983 e 41/1986) e a emettere il prestito obbligazionario Eni 1986/1995 (legge n. 749/1985) con ammortamento a carico dello Stato.

75728 489

Altre riserve di utili disponibili

Le altre riserve di utili disponibili di 13.540 milioni di euro riguardano:

- *riserva disponibile:* 12.387 milioni di euro con un incremento di 3.392 milioni di euro dovuto essenzialmente all'attribuzione dell'utile residuo dell'esercizio 2008 di 2.031 milioni di euro e alle operazioni straordinarie avvenute nel corso del 2009 e rilevate a riserva in relazione alla rappresentazione in continuità di valori dell'operazione di *business combination under common control,* che hanno comportato: (i) una differenza positiva (1.207 milioni di euro) tra il valore di iscrizione nelle neo costituite Società Adriatica Idrocarburi SpA, Società Ionica Gas SpA e Società Padana Energia SpA e il valore di libro dei rami di azienda conferiti rispettivamente "Attività E&P - Marche, Abruzzo e Molise", "Attività E&P - Area Crotone" e "Attività E&P - Pianura Padana"; (ii) una differenza positiva (9 milioni di euro) tra prezzo incassato e valore del conferimento del ramo di azienda "Amministrazione e Bilancio" ad Eni Administration & Financial Service SpA; (iii) una differenza negativa (15 milioni di euro) tra prezzo pagato e valore di iscrizione della quota di 1,515% del capitale sociale di Raffineria di Gela Srl in seguito all'acquisto da Polimeri Europa SpA di n. 2.752 azioni per un corrispettivo di 19.999.441 euro; (iv) una differenza negativa (8 milioni di euro) tra prezzo pagato e valore del conferimento del ramo di azienda "Gestione amministrativa del personale e *payroll*" da Eniservizi SpA. La riserva si è ulteriormente incrementata per: (i) la riclassifica della Riserva per acquisto azioni proprie a seguito della scadenza dell'autorizzazione dell'Assemblea degli azionisti per l'acquisto di azioni proprie (161 milioni di euro); (ii) l'imputazione del costo di competenza di esercizio delle *stock option* assegnate nel periodo 2007-2008 in contropartita al conto economico in relazione ai dipendenti a ruolo Eni (10 milioni di euro) e in contropartita alla voce partecipazioni, in applicazione dell'OPI 7, in relazione ai dipendenti a ruolo delle società controllate (3 milioni di euro). Tali incrementi sono stati parzialmente assorbiti dalla decadenza dei diritti relativi al piano di *stock option* 2006 (7 milioni di euro);
- *riserva da contributi in c/capitale art. 88 D.P.R. n. 917/1986:* 412 milioni di euro. Accoglie: (i) ai sensi dell'art. 173, comma 9, del D.P.R. n. 917/1986, la ricostituzione per la parte relativa al patrimonio netto scisso delle riserve risultanti dal bilancio 2003 dell'Italgas SpA in sospensione d'imposta in quanto costituite con contributi in conto capitale incassati fino all'esercizio 1988 (43 milioni di euro); (ii) ai sensi dell'art. 172, comma 5, del D.P.R. n. 917/1986, la ricostituzione delle corrispondenti riserve risultanti dagli ultimi bilanci delle società incorporate relative ai contributi in conto capitale per la parte accantonata in sospensione di imposta ai soli fini Ires in conformità alle diverse formulazioni dell'art. 88 del D.P.R. n. 917/86 che si sono succedute nel tempo;
- *riserva art. 14 legge n. 342/2000:* 74 milioni di euro. Accoglie il riallineamento dei valori fiscalmente riconosciuti ai maggiori valori civilistici delle immobilizzazioni materiali per le quali erano stati stanziati ammortamenti anticipati in sede di attribuzione dell'utile dell'esercizio 1999. La riserva è stata costituita riclassificando la "Riserva ammortamenti anticipati ex art. 67 D.P.R. n. 917/1986" per la parte da considerarsi in sospensione di imposta ai fini Ires;
- *riserva plusvalenze da realizzo titoli azionari legge n. 169/1983:* 19 milioni di euro. Accoglie la ricostituzione, ai sensi dell'art. 172, comma 5, del D.P.R. n. 917/1986, della corrispondente riserva dell'incorporata Agip relativa alle plusvalenze in sospensione d'imposta ai fini Ires realizzate nel 1986 a fronte di cessioni di partecipazioni;
- *riserva da avanzo di fusione:* 647 milioni di euro. Accoglie l'avanzo di fusione che residua dopo la ricostituzione delle riserve in sospensione d'imposta risultanti dal bilancio al 31 dicembre 2003 della incorporata EniData SpA (4 milioni di euro); dal bilancio al 31 dicembre 2006 della incorporata Enifin SpA (143 milioni di euro) e dell'Eni Portugal Investment SpA (444 milioni di euro); dal patrimonio netto al 30 giugno 2007 della Siciliana Gas Clienti SpA (13 milioni di euro), dal bilancio al 31 dicembre 2007 della incorporata Praoil Oleodotti Meridionali SpA (39 milioni di euro) e AgipFuel SpA (4 milioni di euro), effettuata in conformità al disposto dell'art. 172, comma 5, del D.P.R. n. 917/1986 e in applicazione dei criteri previsti dal comma 6 dello stesso articolo; alla riserva è attribuita la natura di riserva di utili;
- *riserva art. 13 D.Lgs. n. 124/1993:* 1 milione di euro. Accoglie, ai sensi dell'art. 13 del D.Lgs. n. 124/1993, la quota dell'utile dell'esercizio attribuito dalle assemblee in misura pari al 3% dello stanziamento al trattamento di fine rapporto versato nel corso dell'esercizio ai fondi pensione Fopdire e Fondenergia ai quali partecipano, rispettivamente, i dirigenti e gli altri dipendenti del Gruppo. Quanto a 0,5, 0,2 e 0,06, 0,006 e 0,006, 0,007 e 0,006 milioni di euro la riserva rappresenta la ricostituzione, ai sensi dell'art. 172, comma 5, del D.P.R. n. 917/1986, delle corrispondenti riserve delle incorporate AgipPetroli, Snam, EniData, EniTecnologie, Enifin, AgipFuel e Praoil. La riserva è in sospensione d'imposta ai soli fini Ires.

Acconto sui dividendi

L'acconto sul dividendo di 1.811 milioni di euro riguarda l'acconto sul dividendo dell'esercizio 2009 di 0,5 euro per azione deliberato il 10 settembre 2009 dal Consiglio di Amministrazione ai sensi dell'art. 2433-bis, comma 5, del Codice Civile e messo in pagamento a partire dal 24 settembre 2009.

Il patrimonio netto comprende riserve soggette a tassazione in caso di distribuzione, sulle quali tuttavia non sono state stanziate imposte differite perché non se ne prevede la distribuzione. In tal caso le imposte potenziali dovute sarebbero pari a 2 miliardi di euro. Le riserve vincolate a fronte di rettifiche di valore ed accantonamenti dedotti ai fini fiscali ammontano a 0,5 miliardi di euro. Le riserve che possono essere distribuite senza concorrere alla formazione del reddito imponibile ammontano a 20,7 miliardi di euro.

75728/491

26 Garanzie, impegni e rischi

Garanzie

Le garanzie di 59.709 milioni di euro (59.391 milioni di euro al 31 dicembre 2008) si analizzano come segue:

	31.12.2008			31.12.2009		
(milioni di euro)	Fidejussioni	Altre garanzie personali	Totale	Fidejussioni	Altre garanzie personali	Totale
Imprese controllate	15.239	35.876	51.115	15.536	35.655	51.191
Imprese collegate e a controllo congiunto	6.127	915	7.042	6.158	1.133	7.291
Proprio		998	998		998	998
Altri		236	236		229	229
	21.366	**38.025**	**59.391**	**21.694**	**38.015**	**59.709**

Le *fideiussioni prestate nell'interesse di imprese controllate* di 15.536 milioni di euro riguardano essenzialmente:
- per 15.514 milioni di euro le fidejussioni prestate a garanzia degli impegni contrattuali assunti dalle imprese controllate operanti nel settore Exploration & Production, essenzialmente a eseguire investimenti per un livello minimo. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 ammonta a 9.816 milioni di euro;
- per 22 milioni di euro le fidejussioni prestate a garanzie degli impegni contrattuali assunti essenzialmente dalla Syndial SpA.

Le *fidejussioni prestate nell'interesse di imprese collegate e a controllo congiunto* di 6.158 milioni di euro sono relative essenzialmente:
- per 6.037 milioni di euro la fidejussione prestata alla Treno Alta Velocità -TAV- SpA con la quale Eni garantisce il puntuale e corretto adempimento del progetto e della esecuzione lavori della tratta ferroviaria Milano-Bologna da parte del CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 ammonta a 158 milioni di euro. I partecipanti al Consorzio hanno rilasciato all'Eni lettere di manleva nonché, escluse le società controllate dall'Eni, garanzia bancaria a prima richiesta in misura pari al 10% delle quote lavori rispettivamente assegnate;
- per 121 milioni di euro la fidejussione prestata a favore di Eni Coordination Center SA per un finanziamento a lungo termine concesso alla Transmediterranean Pipeline Co Ltd (50% Eni). L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 ammonta a 33 milioni di euro.

Le *altre garanzie personali prestate nell'interesse di imprese controllate* di 35.655 milioni di euro riguardano essenzialmente:
- per 15.000 milioni di euro la garanzia rilasciata a favore dei possessori dei titoli emessi da Eni Coordination Center SA a fronte del programma di emissione di "*Medium Term Notes*". Al 31 dicembre 2009 l'impegno effettivo, corrispondente al valore nominale e agli interessi dei titoli emessi da Eni Coordination Center SA ammonta a 1.710 milioni di euro;
- per 4.000 milioni di euro la garanzia rilasciata a favore dei possessori dei titoli emessi da Eni Coordination Center SA a fronte del programma di emissione di *Euro Commercial Paper*, fino a un massimo di 4.000 milioni di euro. Al 31 dicembre 2009 l'impegno effettivo è di 622 milioni di euro;
- per 2.082 milioni di euro la garanzia rilasciata a favore dei possessori dei titoli emessi da Eni Finance USA Inc. a fronte del programma di emissione di *USA Commercial Paper*, fino a un massimo di 3.000 milioni di dollari USA. Al 31 dicembre 2009 l'impegno effettivo è di 707 milioni di euro;
- per 1.388 milioni di euro la garanzia rilasciata a favore dei possessori dei titoli emessi da Eni Coordination Center SA a fronte del programma di emissione di *USA Commercial Paper*, fino a un massimo di 2.000 milioni di dollari USA. Al 31 dicembre 2009 l'impegno effettivo è di 76 milioni di euro;
- per 5.884 milioni di euro, le garanzie rilasciate a favore di terzi e di società controllate a fronte essenzialmente di partecipazioni a gare di appalto e rispetto di accordi contrattuali relativi al settore Ingegneria e Costruzioni (4.722 milioni di euro), Refining & Marketing (442 milioni di euro), Altre attività e società finanziarie (433 milioni di euro), Gas & Power (231 milioni di euro) e Petrolchimica (54 milioni di euro) e da questi manlevate a favore di Eni. Al 31 dicembre 2009 l'impegno effettivo è di 5.841 milioni di euro;
- per 3.302 milioni di euro, la garanzia prestata a favore della Dominion Resources a copertura degli impegni assunti da Eni Petroleum Co. Inc. (63,86% Eni; 36,14% Eni International BV) con la firma del contratto di acquisizione delle attività *upstream* nel Golfo del Messico. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 è pari al valore nominale;
- per 1.147 milioni di euro le garanzie concesse a favore dell'Amministrazione finanziaria dello Stato per i rimborsi Iva;
- per 972 milioni di euro la garanzia rilasciata a favore di Gulf LNG Energy e Gulf LNG Pipeline nell'interesse di Eni Usa Gas Marketing LLC (100% Eni) a copertura degli impegni contrattuali di pagamento delle *fee* di rigassificazione relative al GNL immesso al terminale di Pascagoula negli Stati Uniti da Eni Usa Gas Marketing LLC. La garanzia ha efficacia dalla data di sottoscrizione del contratto (10 dicembre 2007) al 2031 e riguarda il 100% del contratto. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 è pari al valore nominale;

- per 929 milioni di euro le garanzie concesse a favore di banche in relazione alla concessione di prestiti e linee di credito a imprese controllate. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 ammonta a 898 milioni di euro;
- per 253 milioni di euro, i contratti di riassicurazione nell'interesse di Eni Insurance Ltd a favore di imprese assicuratrici a seguito di acquisizione in riassicurazione delle coperture finanziarie emesse da queste ultime a favore di imprese del gruppo;
- per 241 milioni di euro le garanzie concesse a favore di terzi in relazione agli impegni assunti dalla Singea SpA in liquidazione (incorporata dalla Syndial nel 2002) per la cessione della PortoVesme Srl;
- per 231 milioni di euro la garanzia rilasciata a favore di Cameron LNG nell'interesse di Eni USA Gas Marketing LLC (100% Eni) a fronte del contratto di rigassificazione sottoscritto in data 1° agosto 2005;
- per 88 milioni di euro la garanzia rilasciata a favore di Mol Plc nell'interesse di Tigaz (50% Eni) a copertura degli impegni contrattuali di pagamento del gas acquistato da Tigaz dal fornitore Mol Plc. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 è pari a 44 milioni di euro;
- per 60 milioni di euro garanzie rilasciate a favore di CESKA RAFINERSKA, a.s. nell'interesse dell'Agip Ceska Republika s.r.o. (100% Eni International BV) e da questa manlevate a favore dell'Eni. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2008 è pari al valore nominale;
- per 50 milioni di euro le garanzie rilasciate a favore della Dogana di Lione nell'interesse dell'Agip Française SA (100% Eni International BV) e da questa manlevate a favore di Eni. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2008 ammonta a 24 milioni di euro;
- per 26 milioni di euro la garanzia prestata a favore di Cameron Interstate Pipeline LLC nell'interesse di Eni USA Gas Marketing LLC (100% Eni) a fronte del contratto di trasporto per la commercializzazione del gas nelle aree di vendita del mercato americano. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 è pari al valore nominale.

Le *altre garanzie personali prestate nell'interesse di imprese collegate e a controllo congiunto* di 1.133 milioni di euro riguardano essenzialmente:
- per 692 milioni di euro la garanzia prestata a favore del consorzio internazionale di banche in relazione alla concessione di un finanziamento alla Blue Stream Pipeline Company BV (50% Eni International BV). L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 ammonta a 224 milioni di euro;
- per 170 milioni di euro la garanzia concessa a Gazprom nell'interesse di SeverEnergia (a cui Eni partecipa per mezzo di Artic Russia BV) a copertura degli obblighi di Artic Russia BV (Eni 60% - Enel 40%) relativi al contratto di finanziamento in essere per un ammontare complessivo di USD 245 milioni a favore di SeverEnergia. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 ammonta a 55 milioni di euro;
- per 60 milioni di euro le garanzie concesse a favore dell'Amministrazione finanziaria dello Stato per i rimborsi Iva;
- per 65 milioni di euro, le garanzie prestate a terzi e a società consolidate a fronte essenzialmente di partecipazioni a gare di appalto e rispetto di accordi contrattuali relativi al settore Ingegneria e Costruzioni. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 è pari al valore nominale;
- le controgaranzie di *performance* di 62 milioni di euro, rilasciate a favore di Union Fenosa SA nell'interesse di Union Fenosa Gas SA (50% Eni) a fronte degli impegni contrattuali connessi all'attività operativa di quest'ultima. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 ammonta a 61 milioni di euro;
- le lettere di *patronage* di 60 milioni di euro rilasciate a favore di banche in relazione alla concessione di finanziamenti alla Raffineria di Milazzo ScpA (50% Eni). L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 ammonta a 56 milioni di euro.

Le *altre garanzie personali prestate nell'interesse proprio* di 998 milioni di euro riguardano essenzialmente:
- le manleve a favore di banche (782 milioni di euro) a fronte delle fidejussioni da queste rilasciate a favore delle Amministrazioni statali e società private per partecipazioni a gare d'appalto, acconti ricevuti su contributi a fondo perduto, buona esecuzione lavori e contratti di fornitura e le lettere di *patronage* (16 milioni di euro) rilasciate a favore di banche a fronte di finanziamenti concessi. L'impegno effettivo è pari a 798 milioni di euro;
- la manleva a favore della Fortis Bank SA/NV di 200 milioni di euro a fronte della garanzia da questa rilasciata a favore delle Commissione Europea in relazione alla ammenda inflitta dalla stessa per asserite violazioni della normativa *antitrust* connesse al settore degli elastomeri, avverso la quale Eni ha proposto ricorso avanti al Tribunale di primo grado CE[10]. L'impegno effettivo è pari al valore nominale.

Le *altre garanzie personali prestate nell'interesse di altri* di 229 milioni di euro riguardano essenzialmente:
- per 208 milioni di euro la garanzia rilasciata a favore di Gulf LNG Energy e Gulf LNG Pipeline e nell'interesse di Angola LNG Supply Service LLC (13,6% Eni) per 300 milioni di dollari a copertura degli impegni contrattuali di pagamento delle *fee* di rigassificazione

(10) Informazioni sulla sanzione sono fornite nel capitolo "Contenziosi" delle Note al bilancio consolidato.

75728 493

relative al GNL acquistato dall'Angola LNG Ltd e immesso al terminale di Pascagoula negli Stati Uniti. La garanzia ha efficacia dalla data di sottoscrizione del contratto (10 dicembre 2007) al 2031 e riguarda il 13,6% del contratto. L'impegno effettivo al 31 dicembre 2009 è pari al valore nominale.

Impegni e rischi

(milioni di euro)	31.12.2008	31.12.2009
Impegni		
Altri	202	373
	202	**373**
Rischi	**45**	**83**
	247	**456**

Gli *altri impegni* di 373 milioni di euro riguardano essenzialmente gli impegni assunti a seguito della vendita del 100% delle partecipazioni di Italgas SpA ("Italgas") e Stoccaggi Gas Italia SpA ("Stogit") a Snam Rete Gas SpA per 200,5 milioni di euro e l'impegno derivante dal protocollo di intenti stipulato nel 1998 con la Regione Basilicata connesso al programma di sviluppo petrolifero proposto dall'Eni nell'area della Val D'Agri che prevede diversi interventi congiunti, in gran parte già regolamentati da accordi attuativi; relativamente a quest'ultimo, al 31 dicembre 2008 l'impegno massimo, anche per conto del *partner* Shell Italia E&P SpA, è quantificabile in 150 milioni di euro (76 milioni di euro in quota Eni, di cui 63 milioni di euro come anticipazione finanziaria sulle *royalty* dovute sulla futura produzione e 13 milioni di euro come impegno economico).
Con riferimento alla vendita del 100% delle partecipazioni di Italgas e Stogit a Snam Rete Gas SpA, perfezionatasi in data 30 giugno 2009, Eni ha assunto i seguenti impegni:

1. impegno a sostenere costi ambientali se superiori ai relativi fondi ambientali presenti nei bilanci di Italgas, delle sue controllate e partecipate al 31.12.2008 per eventuali fatti, eventi e/o omissioni risalenti o aventi origine prima della data di perfezionamento ed effettivamente incorsi nei 3 anni successivi alla data di perfezionamento o non ancora incorsi ma comunque già espressamente contabilizzati entro il termine dei tre anni sopra indicato. L'eventuale indennizzo sarà dovuto fino ad un massimo di 135 milioni di euro;
2. impegno a sostenere costi ambientali se superiori ai relativi fondi ambientali presenti al 31.12.2008 nel bilancio Stogit per eventuali fatti, eventi e/o omissioni risalenti o aventi origine prima della data di perfezionamento ed effettivamente incorsi nei 3 anni successivi alla data di perfezionamento o non ancora incorsi ma comunque già espressamente contabilizzati entro il termine dei tre anni sopra indicato. L'eventuale indennizzo sarà dovuto fino ad un massimo di 17,5 milioni di euro;
3. impegno ad acquistare da Italgas alcuni immobili ad un prezzo di 48 milioni di euro, pari al valore di perizia degli immobili stessi, al netto dei relativi fondi ambientali appostati nel bilancio Italgas al 31 dicembre 2008. Eni, contestualmente, matura il diritto ad ottenere da Snam Rete Gas SpA un ammontare pari al valore di perizia meno 20 milioni di euro, come conguaglio sul prezzo pagato per la partecipazione.

Inoltre, il prezzo determinato per la cessione di Italgas è soggetto a meccanismi di aggiustamento destinati ad operare anche successivamente alla data di perfezionamento. In particolare, il prezzo determinato per la cessione di Italgas sarà rettificato in aumento o in diminuzione per un ammontare pari alla differenza fra il valore provvisorio aggregato stimato della RAB (*Regulatory Asset Base*) al 31 dicembre 2007, di Italgas e di alcune società partecipate da Italgas, determinato in complessivi 4.560 milioni di euro così come rappresentato da Eni nel contratto di compravendita di Italgas e il valore della RAB di Italgas e delle stesse società partecipate da Italgas alla stessa data del 31 dicembre 2007 come approvato dall'Autorità per l'Energia Elettrica e per il Gas ("AEEG").
Infine, sono previsti tra Eni e Snam Rete Gas SpA dei flussi di pagamento, attivi o passivi, in conseguenza: (i) della diversa valorizzazione, da parte dell'AEEG, per il periodo tariffario 1° aprile 2014-31 marzo 2018, dei quantitativi di gas naturale di proprietà di Stogit alla data del trasferimento delle azioni e ricompresi tra le attività che compongono la RAB; (ii) dell'eventuale cessione, da parte di Stogit, del gas non più strumentale all'attività di stoccaggio e/o di una o più concessioni; (iii) dell'attribuzione dell'eventuale capacità di stoccaggio che potrebbe essere destinata in futuro a fini commerciali.

I *rischi* di 83 milioni di euro riguardano essenzialmente i rischi di custodia di beni di terzi costituiti essenzialmente da greggio e prodotti petroliferi presso le raffinerie e i depositi della Società per i quali esiste una polizza assicurativa.

Altri impegni e rischi

Gli altri impegni e rischi includono:

- gli impegni derivanti dai contratti di approvvigionamento di gas naturale di lungo termine stipulati da Eni, che contengono clausole di *take or pay*, sono indicati nell'"Andamento operativo – Gas & Power – Quadro normativo" della Relazione sulla gestione al bilancio consolidato;
- gli impegni derivanti da contratti di lungo termine di trasporto di gas naturale dall'estero, con clausole di *ship or pay*, stipulati da Eni con le società proprietarie, o titolari dei diritti di trasporto, dei gasdotti di importazione;
- l'impegno assunto da Eni nella Convenzione firmata il 15 ottobre 1991 tra la Treno Alta Velocità TAV SpA e il CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due di dare la propria disponibilità a garantire la buona esecuzione della progettazione e della realizzazione delle opere affidate al Consorzio, garantendo perciò a TAV il puntuale e corretto adempimento da parte del Consorzio di tutte le obbligazioni previste nella Convenzione e nell'Atto Integrativo e in ogni atto aggiuntivo, *addendum* e/o modifica o integrazione. Il Regolamento del Consorzio obbliga i consorziati a rilasciare le manleve e le garanzie negli stessi termini del CEPAV Uno;
- l'impegno a rilasciare *Parent company guarantees* a copertura degli obblighi di Eni USA Gas Marketing (garantito) di pagamento dei corrispettivi dovuti per l'acquisizione del servizio di rimorchio delle navi al terminale di rigassificazione e per la fornitura di gas. In relazione a quest'ultima, la garanzia dovrà essere rilasciata al momento dell'entrata in vigore del contratto (previsto per il 1° maggio 2011) ed avrà la durata minima di un anno con esposizione massima determinata su base annuale in funzione del prezzo del gas nel periodo di riferimento. L'importo stimato per il primo anno è di 400 milioni di US dollari. Alla fine di ciascun anno, a meno di miglioramento nella consistenza patrimoniale della Eni USA Gas Marketing, la garanzia dovrà essere rinnovata per l'anno successivo fino alla fine del contratto sottostante previsto per il 2031 con nuova determinazione dell'importo ad oggi non quantificabile poiché dipendente dall'andamento del prezzo del gas;
- le garanzie rilasciate a favore di Syndial SpA a fronte di contratti di cessione di complessi immobiliari per mantenerla indenne da eventuali oneri sopravvenuti;
- le *Parent Company Guarantee* rilasciate nell'interesse di Eni Insurance Ltd a seguito del trasferimento del portafoglio della Padana Assicurazioni a Eni Insurance Ltd a favore di Oil Insurance Limited- Bermuda;
- le *Parent Company Guarantee* rilasciate nell'interesse di imprese controllate aggiudicatarie di appalti in caso di inadempienza dell'obbligazione contrattuale consistente nell'obbligo di fare. A fronte delle stesse, Eni ha ricevuto manleve dalle imprese che la tengono indenne da ogni responsabilità che possa derivare da loro prestazioni;
- l'impegno a smantellare un impianto dimostrativo a Porto Torres delle tecnologie di "*benefication*" del carbone a basso impatto ambientale, la cui costruzione è stata realizzata da Eni attraverso società controllate e finanziata dall'Agenzia per la Promozione dello Sviluppo del Mezzogiorno. L'impianto al collaudo sperimentale definitivo è risultato non suscettibile di utilizzazione produttiva. Gli oneri di smantellamento, dedotti i ricavi della vendita delle componenti dell'impianto, sono a carico di Eni;
- gli impegni con le autorità locali svizzere assunti in occasione della realizzazione dell'oleodotto Genova-Ingolstadt a garanzia degli obblighi delle società controllate, in relazione alla realizzazione e all'esercizio dei tratti svizzero (Oleodotto del Reno SA – 100% Syndial SpA);
- l'impegno assunto da Eni con Transitgas AG (45,99% Eni International BV) e con terzi, in qualità di coobbligata di Eni Gas Transport International SA (100% Eni International BV), per eventuali inadempienze di quest'ultima alle obbligazioni derivanti dai contratti ad essa ceduti nel novembre 2003 riguardanti l'utilizzo e vendita di capacità di trasporto, nonché dall'attività di gestione del gasdotto Transitgas;
- l'impegno assunto dall'Eni con Tenp KG (49% Eni G&P GmbH) e con terzi, in qualità di coobbligata di Eni Gas Transport Deutschland (100% Eni), per eventuali inadempienze di quest'ultima alle obbligazioni derivanti dai contratti a essa ceduti nel novembre 2005 riguardanti l'utilizzo e la vendita di capacità di trasporto, nonché l'attività di gestione del gasdotto TENP;
- gli impegni derivanti dalle "*Letter of Undertaking*" sottoscritte da Eni e OMV a seguito del contratto di finanziamento richiesto da TAG GmbH alla ING. Bank N.V. Gli impegni assunti dai due *partner* si configurano come segue: (i) impegno a non modificare o recedere anticipatamente dal contratto pluriennale di *ship or pay* con TAG; (ii) impegno a non cedere la partecipazione azionaria o parte di essa, fatti salvi i provvedimenti a forza di legge, e a non modificare le intese sottoscritte tra Eni e OMV; (iii) impegno a versare i corrispettivi per il servizio di trasporto erogato da TAG;
- le residue manleve rilasciate in proporzione alla partecipazione Eni in Unión Fenosa Gas SA a favore di Unión Fenosa SA a fronte degli impegni assunti dalle società del gruppo Unión Fenosa Gas SA per l'adempimento dei contratti in essere all'atto di acquisto del 50% del capitale sociale di Unión Fenosa Gas SA avvenuto in data 24 luglio 2003;
- le garanzie rilasciate a favore di Asio Srl nei contratti di vendita alla medesima di complessi immobiliari per mantenerla indenne da eventuali oneri sopravvenuti;
- la manleva rilasciata nel 2003, valida fino al 30 giugno 2013, a favore dell'Ente Autonomo Fiera Internazionale di Milano in relazione alla vendita del complesso immobiliare ubicato nel comune di Rho denominato "area ex raffineria Agip", per qualsiasi danno

75728/185

causato a terzi dalla presenza di sostanze inquinanti, oltre i limiti previsti dal progetto di bonifica, negli appezzamenti di terreno e nelle falde oggetto di cessione;
- l'impegno sorto nell'ambito dell'acquisizione di Distrigas NV, in capo a Eni Gas & Power Belgium SA di riconoscere agli ex azionisti l'aggiustamento del prezzo ("*Tariff Adjustement*"), legato all'eventuale rialzo delle tariffe di trasporto che potrebbe essere deliberato dall'Autorità belga entro il 1° luglio 2013. Eni, per garantire tali obblighi, ha rilasciato delle *Parent Company Guarantees* di importo al momento non quantificabile;
- gli impegni derivanti dal Protocollo d'Intesa stipulato con l'Università degli studi dell'Aquila e il Ministero dell'Istruzione, dell'Università e della Ricerca (progetto "Un Ponte per l'Innovazione"), a seguito dell'evento sismico che ha colpito l'Abruzzo. Con tale progetto Eni si impegna, in collaborazione con il Ministero e l'Università, alla realizzazione di iniziative relative all'accoglienza di ricercatori e dottorandi dell'Università e/o all'erogazione di borse di studio, alla progettazione e costruzione di un centro di ricerca per l'Università dell'Aquila e all'elaborazione di uno studio di fattibilità per la verifica della sostenibilità tecnico-economica di una centrale di teleriscaldamento presso l'Aquila;
- le fidejussioni prestate a garanzia degli impegni contrattuali assunti dalle imprese controllate operanti nel settore Exploration & Production, essenzialmente a eseguire investimenti;
- gli impegni e le manleve per qualunque fatto, anche di natura economica e/o ambientale, che dovesse insorgere dopo i conferimenti/cessioni di rami d'azienda, derivante e/o comunque riconducibile ad attività svolte anteriormente alla data di decorrenza degli stessi. Tra gli altri:
  - ramo di azienda "Trasporto, dispacciamento e rigassificazione gas" da Eni a Snam Rete Gas SpA; decorrenza 1° luglio 2001;
  - rami d'azienda "Stoccaggi gas" e "Centrali di compressione", da Eni alla Stoccaggi Gas Italia SpA; decorrenza 31 ottobre 2001;
  - ramo d'azienda "Trasporto di GNL" da Eni alla LNG Shipping SpA; decorrenza 1° gennaio 2002;
  - ramo d'azienda "Tanker" da Eni alla Carbofin Energia Trasporti SpA; decorrenza 30 settembre 2003;
  - ramo d'azienda "Ramo Clienti" da Eni all'Acam Clienti SpA; decorrenza 28 febbraio 2005;
  - ramo d'azienda "Trasporto Estero Germania" da Eni a Eni Gas Transport Deutschland SpA; decorrenza 16 novembre 2005;
  - ramo d'azienda "Sistema di Trasporto Greggio Viggiano-Taranto" da Eni alla Società Oleodotti Meridionali – SOM SpA; decorrenza 11 dicembre 2006;
  - ramo d'azienda "Attività E&P – Pianura Padana" da Eni alla Società Padana Energia SpA; decorrenza 31 dicembre 2009;
  - ramo d'azienda "Attività E&P – Marche, Abruzzo e Molise" da Eni alla Società Adriatica Idrocarburi SpA; decorrenza 31 dicembre 2009;
  - ramo d'azienda "Attività E&P – Area Crotone" da Eni alla Società Ionica Gas SpA; decorrenza 31 dicembre 2009.

Gestione dei rischi d'impresa

Premessa

Nell'ambito dei rischi d'impresa, i principali rischi identificati, monitorati e, per quanto di seguito specificato, attivamente gestiti da Eni sono i seguenti: (i) il rischio mercato derivante dall'esposizione alle fluttuazioni dei tassi di interesse, dei tassi di cambio tra l'euro e le altre valute nelle quali opera l'impresa, nonché alla volatilità dei prezzi delle *commodity*; (ii) il rischio credito derivante dalla possibilità di *default* di una controparte; (iii) il rischio liquidità derivante dalla mancanza di risorse finanziarie per far fronte agli impegni finanziari a breve termine. Con riferimento agli altri rischi che caratterizzano la gestione si rinvia alla nota n. 29 "Garanzie, impegni e rischi – Gestione dei rischi d'impresa" delle Note al bilancio consolidato.

Rischio di mercato

Il rischio di mercato consiste nella possibilità che variazioni dei tassi di cambio, dei tassi di interesse, o dei prezzi delle *commodity*, possano influire negativamente sul valore delle attività, delle passività o dei flussi di cassa attesi. La gestione del rischio di mercato è disciplinata da "Linee Guida" approvate dal Consiglio di Amministrazione della società e da procedure interne.
Il rischio di prezzo delle *commodity* è gestito dalle singole unità di *business* e la negoziazione dei derivati di copertura è assicurata dalla consociata Eni Trading & Shipping. I contratti derivati sono stipulati con l'obiettivo di minimizzare l'esposizione ai rischi di tasso di cambio e di tasso di interesse e di gestire il rischio di prezzo delle *commodity*; non sono consentite operazioni in strumenti derivati aventi finalità speculative. Lo schema di riferimento definito attraverso le "Linee Guida" prevede che la misurazione e il controllo dei rischi di mercato si basino sulla fissazione di limiti massimi di rischio accettabile espressi in termini di *Value at Risk* (*VaR*), metodo che valuta i rischi nella prospettiva del valore economico, indicando la perdita potenziale del portafoglio esposto al rischio a seguito di variazioni dei fattori di mercato, tenuto conto della correlazione delle variazioni di valore degli strumenti che compongono il portafoglio. Con riferimento ai rischi di tasso di interesse e di tasso di cambio, i limiti di *VaR* sono definiti in capo alle Strutture di Finanza Operativa. Le metodologie di calcolo e le tecniche di misurazione utilizzate sono conformi alle raccomandazioni del

Comitato di Basilea per la Vigilanza Bancaria e i limiti di rischio sono definiti in base ad un approccio prudenziale nella gestione degli stessi nell'ambito di una società industriale. Per quanto riguarda il rischio di prezzo delle *commodity*, le "Linee Guida" definiscono le regole per una gestione di questo rischio finalizzata all'ottimizzazione dell'attività "*core*" e al perseguimento degli obiettivi relativi ai margini industriali. Anche in questo caso sono definiti limiti massimi di rischio espressi in termini di *VaR* con riferimento all'esposizione commerciale, mentre l'esposizione strategica al rischio, che è intrinseca al *business*, è monitorata anch'essa attraverso il *VaR* ma non è oggetto di sistematica attività di copertura con strumenti finanziari derivati. Pertanto Eni valuta l'opportunità di mitigare l'esposizione al rischio di prezzo delle *commodity* mediante il ricorso ad appropriati strumenti derivati di copertura in relazione alle singole operazioni di acquisto di riserve finalizzate al perseguimento di obiettivi di crescita o come parte della gestione ordinaria del portafoglio. I limiti di *VaR* per il rischio di prezzo delle *commodity* di natura commerciale sono assegnati alle singole unità di *business*. Le tre tipologie di rischio di mercato, le cui *policy* di gestione e di controllo sono state come sopra sintetizzate, presentano le caratteristiche di seguito specificate.

Rischio di tasso di cambio

L'esposizione al rischio di variazioni dei tassi di cambio deriva dall'operatività dell'impresa in valute diverse dall'euro (principalmente il dollaro USA) e determina impatti: sul risultato economico per effetto della differente significatività di costi e ricavi in valuta rispetto al momento in cui sono state definite le condizioni di prezzo (rischio economico) e per effetto della conversione di crediti/debiti commerciali o finanziari denominati in valuta (rischio transattivo); nonché per effetto della conversione del patrimonio netto delle partecipate che redigono il bilancio in valuta diversa dall'euro (rischio traslativo). In generale, un apprezzamento del dollaro USA rispetto all'euro ha un effetto positivo sull'utile operativo di Eni e viceversa. L'obiettivo di *risk management* è la minimizzazione del rischio di tasso di cambio economico e transattivo; il rischio traslativo delle partecipate che redigono il bilancio in valuta diversa dall'euro, non è di norma oggetto di copertura, salvo diversa valutazione specifica. Eni centralizza la gestione del rischio di tasso di cambio delle consociate di Gruppo compensando le esposizioni di segno opposto derivanti dalle diverse attività di *business* coinvolte e coprendo con il mercato l'esposizione residua. A questo scopo vengono impiegate diverse tipologie di contratti derivati (in particolare *swap* e *forward*, nonché opzioni su valute). Per quanto attiene alla valorizzazione a *fair value* degli strumenti derivati su tassi di cambio, essa viene calcolata basandosi sistematicamente su quotazioni di mercato fornite da primari *info-provider*. Il *VaR* derivante dall'accentramento sulle Strutture di Finanza Operativa di posizioni a rischio tasso di cambio di Eni viene calcolato con frequenza giornaliera secondo l'approccio parametrico (varianza/covarianza), adottando un livello di confidenza pari al 99% ed un *holding period* di 20 giorni.

Rischio di tasso di interesse

Le oscillazioni dei tassi di interesse influiscono sul valore di mercato delle attività e passività finanziarie dell'impresa e sul livello degli oneri finanziari netti. L'obiettivo di *risk management* è la minimizzazione del rischio di tasso di interesse nel perseguimento degli obiettivi di struttura finanziaria definiti e approvati nel "Piano Finanziario". Eni utilizza contratti derivati su tasso di interesse, in particolare *Interest Rate Swap*, per gestire il bilanciamento tra indebitamento a tasso fisso e indebitamento a tasso variabile. Per quanto attiene alla valorizzazione a *fair value* degli strumenti derivati su tassi di interesse, essa viene calcolata basandosi sistematicamente su quotazioni di mercato fornite da primari *info-provider*. Il *VaR* derivante da posizioni a rischio tasso di interesse viene calcolato con frequenza giornaliera secondo l'approccio parametrico (varianza/covarianza), adottando un livello di confidenza pari al 99% ed un *holding period* di 20 giorni.

Rischio di prezzo delle commodity

I risultati dell'impresa sono influenzati dalle variazioni dei prezzi dei prodotti venduti. La riduzione dei prezzi degli idrocarburi comporta generalmente la diminuzione dei risultati operativi e viceversa. L'obiettivo di *risk management* è l'ottimizzazione delle attività "*core*" nel perseguimento degli obiettivi di stabilità dei margini industriali. Per la gestione del rischio di prezzo delle *commodity* derivante dall'esposizione commerciale, Eni utilizza strumenti derivati negoziati nei mercati organizzati ICE e NYMEX (*futures*) e strumenti derivati *Over The Counter* (in particolare *swap*, *forward*, *Contracts For Differences* e opzioni) con sottostante greggio, prodotti petroliferi o energia elettrica. Per quanto attiene alla valorizzazione a *fair value* degli strumenti derivati su *commodity*, essa viene calcolata basandosi su quotazioni di mercato fornite da primari *info-provider* oppure, laddove esse non siano disponibili, da appropriate tecniche di valutazione. Il *VaR* derivante dalle posizioni delle *business unit* esposte a rischio di prezzo delle *commodity* viene calcolato con frequenza giornaliera secondo l'approccio della simulazione storica, adottando un livello di confidenza pari al 95% ed un *holding period* di un giorno.

La seguente tabella riporta, per quanto attiene ai rischi di tasso di interesse e di cambio, i valori registrati nell'esercizio dalla Struttura operativa centralizzata della Finanza Eni Corporate in termini di *VaR* (raffrontati con quelli dell'esercizio 2008); per quanto attiene

75728 497

al rischio di prezzo delle *commodity* sono riportati i valori di *VaR* registrati dalle Divisioni di Eni (tenuto conto della valuta utilizzata per la valorizzazione di mercato dei prodotti petroliferi, i valori *VaR* delle *commodity* sono espressi in dollari USA).

(Rischio tasso e cambio: *Value at Risk* – approccio parametrico varianze/covarianze; *holding period*: 20 giorni; intervallo di confidenza: 99%)

	2008				2009			
(milioni di euro)	Massimo	Minimo	Media	Fine periodo	Massimo	Minimo	Media	Fine periodo
Tasso di interesse	9,65	0,44	2,83	5,28	5,11	1,09	2,32	1,11
Tasso di cambio	1,05	0,01	0,31	0,16	1,05	0,01	0,13	0,03

(Rischio *commodity*: *Value at Risk* – approccio simulazione storica; *holding period*: 1 giorno; intervallo di confidenza: 95%)

	2008				2009			
(milioni di dollari)	Massimo	Minimo	Media	Fine periodo	Massimo	Minimo	Media	Fine periodo
Area *oil*, prodotti	18,26	2,30	6,89	2,83	13,40	3,37	7,07	5,79
Area Gas & Power	67,13	12,35	41,19	13,69	29,43	11,96	20,54	20,14

Rischio di credito

Il rischio di credito rappresenta l'esposizione dell'impresa a potenziali perdite derivanti dal mancato adempimento delle obbligazioni assunte dalla controparte. Eni approccia con *policy* differenziate i rischi riferiti a controparti per transazioni commerciali, rispetto a quelli riferiti a controparti per transazioni finanziarie, in funzione anche, per quanto attiene a questi ultimi, del modello di finanza accentrato adottato. Per quanto attiene al rischio di controparte in contratti di natura commerciale, la gestione del credito è affidata alla responsabilità delle unità di *business* sulla base di procedure formalizzate di valutazione e di affidamento dei *partner* commerciali, ivi comprese le attività di recupero crediti e dell'eventuale gestione del contenzioso. Il monitoraggio delle esposizioni di rischio di credito commerciale, connesso al normale svolgimento delle attività delle principali aree di *business* esposte al rischio, è invece assicurato centralmente da Eni che definisce le metodologie per la quantificazione e il controllo della rischiosità del cliente a livello di Eni. In particolare, viene controllato il rischio derivante dalle esposizioni su controparti *multibusiness* o con esposizioni superiori alla soglia di rilevanza, definita in quattro milioni di euro; è esclusa la clientela *retail* e la Pubblica Amministrazione. La metodologia di valutazione con *rating* forniti da *info-provider* esterni sviluppa, partendo da dati e indici economico-patrimoniali e finanziari desunti dai bilanci, uno *score* che permette di elaborare una classificazione della clientela in diverse classi di rischio. Il *rating* esterno è anche raffrontato con *rating* interni elaborati da un sistema proprietario. Per quanto attiene al rischio di controparte in contratti di natura finanziaria derivante dall'impiego della liquidità e dalle posizioni in contratti derivati le sopra indicate "Linee Guida" individuano come obiettivo di *risk management* l'ottimizzazione del profilo di rischio nel perseguimento degli obiettivi operativi. I limiti massimi di rischio sono espressi in termini di massimo affidamento per classi di controparti definite a livello di Consiglio di Amministrazione e basate sul *rating* fornito dalle principali Agenzie. Il rischio è gestito dalle Strutture di Finanza Operativa di Eni, nonché da Eni Trading & Shipping limitatamente all'attività in derivati su *commodity*, in quanto, in funzione del modello accentrato, solo queste entità possono operare sui mercati finanziari ed essere quindi parte di un contratto di natura finanziaria. Nell'ambito dei massimali definiti per classe di *rating*, sono individuati per ciascuna Struttura di Finanza Operativa e per Eni Trading & Shipping gli elenchi nominativi delle controparti abilitate, assegnando a ciascuna un limite massimo di affidamento, che viene monitorato e controllato giornalmente. La situazione di criticità verificatasi sui mercati finanziari ha determinato nell'esercizio 2008 l'adozione di ulteriori misure cautelative, quali la sospensione di affidamenti a specifiche controparti, per la maggior parte rientrate nell'esercizio 2009. Permangono invece le disposizioni volte alla diversificazione del rischio ed alla rotazione delle controparti finanziarie e quelle di selettività per le operazioni in strumenti derivati di durata superiore a tre mesi. L'impresa non ha avuto casi significativi di mancato adempimento delle controparti. Al 31 dicembre 2009 non vi erano concentrazioni significative di rischio di credito.

Rischio di liquidità

Il rischio di liquidità rappresenta il rischio che, a causa dell'incapacità di reperire nuovi fondi (*funding liquidità risk*) o di liquidare attività sul mercato (*asset liquidità risk*) l'impresa non riesca a far fronte ai propri impegni di pagamento, determinando un impatto sul risultato economico nel caso in cui l'impresa sia costretta a sostenere costi addizionali per fronteggiare i propri impegni o, come estrema conseguenza, una situazione di insolvibilità che pone a rischio l'attività aziendale.
L'obiettivo di *risk management* di Eni è quello di porre in essere, nell'ambito del "Piano Finanziario", una struttura finanziaria che, in coerenza con gli obiettivi di *business* e con i limiti definiti dal Consiglio di Amministrazione (in termini di livello percentuale massimo di *leverage* e di livelli percentuali minimi del rapporto tra indebitamento a medio-lungo termine su indebitamento totale e di quello tra indebitamento a tasso fisso sull'indebitamento totale a medio-lungo termine), garantisca un livello di liquidità adeguato per l'intero Gruppo, minimizzando il relativo costo opportunità e mantenga un equilibrio in termini di durata e di composizione del debito. Attraverso il sistema creditizio e i mercati dei capitali, Eni ha mantenuto accesso ad un'ampia gamma di fonti di finanziamento a costi competitivi nonostante il quadro di riferimento esterno, in cui permangono irrigidimenti del mercato del credito e tensioni degli *spread* applicati. Gli interventi realizzati in attuazione del "Piano Finanziario" hanno consentito di fronteggiare le fasi di maggior turbolenza dei mercati, privilegiando la raccolta cartolare e pianificando una maggior flessibilità delle forme di provvista. In particolare, nel corso dell'esercizio, sono stati emessi *bond*, riservati sia agli investitori istituzionali, con due emissioni da 1,5 miliardi di euro ciascuna, sia al mercato *retail*, per 2 miliardi di euro. Le *policy* sono state orientate, oltre che a garantire risorse finanziarie disponibili sufficienti a coprire gli impegni a breve e le obbligazioni in scadenza, anche ad assicurare la disponibilità di un adeguato livello di elasticità operativa per i programmi di sviluppo di Eni; ciò perseguendo il mantenimento di un equilibrio in termini di durata e di composizione del debito e attraverso un'adeguata struttura degli affidamenti bancari, in particolare *committed*.
Allo stato attuale, la Società ritiene, attraverso la diversificazione delle fonti e la disponibilità di linee di credito, di avere accesso a fonti di finanziamento sufficienti a soddisfare le prevedibili necessità finanziarie.

Nelle tabelle che seguono sono rappresentati gli ammontari di pagamenti contrattualmente dovuti relativi ai debiti finanziari compresi i pagamenti per interessi, nonché il *timing* degli esborsi a fronte dei debiti commerciali e diversi.

Pagamenti futuri a fronte di passività finanziarie

	Anni di scadenza			
(milioni di euro)	2010	2011-2014	Oltre	Totale
Passività finanziarie a lungo termine	2.223	8.648	7.339	**18.210**
Passività finanziarie a breve termine	3.164			**3.164**
	5.387	**8.648**	**7.339**	**21.374**
Interessi su debiti finanziari	536	1.721	755	**3.012**
Garanzie finanziarie	400	30		**430**

Per un'analisi del *fair value* dei derivati, si rinvia alle note al bilancio "Altre attività correnti" (544 milioni di euro), "Altre attività non correnti" (351 milioni di euro), "Altre passività correnti" (685 milioni di euro) e "Altre passività non correnti" (459 milioni di euro).

Pagamenti futuri a fronte di debiti commerciali e altri debiti

	Anni di scadenza			
(milioni di euro)	2010	2011-2014	Oltre	Totale
Debiti commerciali	4.364	17	2	4.383
Altri debiti	1.257			1.257
	5.621	**17**	**2**	**5.640**

75728/499

In aggiunta ai debiti finanziari e commerciali rappresentati nello stato patrimoniale, Eni ha in essere un insieme di obbligazioni contrattuali il cui adempimento comporterà l'effettuazione di pagamenti negli esercizi futuri. Le principali obbligazioni contrattuali sono relative ai contratti *take-or-pay* della Divisione Gas & Power in base ai quali Eni ha l'obbligo di ritirare volumi minimi di gas o di pagare un ammontare equivalente di denaro con la possibilità di ritirare i volumi sottostanti negli esercizi successivi. Gli ammontari dovuti sono stati calcolati sulla base delle assunzioni di prezzo di acquisto del gas e dei servizi formulate nel piano industriale quadriennale approvato dalla Direzione aziendale e per gli esercizi successivi sulla base delle assunzioni di lungo termine del *management*. Nella tabella che segue sono rappresentati i pagamenti non attualizzati dovuti da Eni negli esercizi futuri a fronte delle principali obbligazioni contrattuali in essere.

Pagamenti futuri a fronte di obbligazioni contrattuali

				Anni di scadenza			
(milioni di euro)	2010	2011	2012	2013	2014	Oltre	Totale
Contratti di *leasing* operativo non annullabili [a]	**80**	**76**	**72**	**52**	**40**	**187**	**507**
Costi di abbandono e ripristino siti [b]		**1**	**7**	**16**	**58**	**4.132**	**4.214**
Costi relativi a fondi ambientali	**131**	**66**	**56**	**39**	**34**	**280**	**606**
Impegni di acquisto:	**11.760**	**10.859**	**10.981**	**11.942**	**12.404**	**156.264**	**214.210**
- Gas [c]							
Take-or-pay	10.559	9.957	10.052	10.983	11.442	151.129	204.122
Ship-or-pay	1.186	902	929	959	962	5.114	10.052
- Altri impegni di acquisto	15					21	36
Altri impegni, di cui:							
Memorandum di intenti Val d'Agri	**6**	**3**	**3**	**3**	**3**	**132**	**150**
	11.977	**11.005**	**11.119**	**12.052**	**12.539**	**160.995**	**219.687**

(a) I contratti di *leasing* operativo riguardano principalmente immobili per ufficio.
(b) Il fondo abbandono e ripristino siti accoglie principalmente i costi che si presume di sostenere al termine dell'attività di produzione di idrocarburi per la chiusura mineraria dei pozzi, la rimozione delle strutture e il ripristino dei siti.
(c) Riguardano impegni di acquisto di beni e servizi vincolanti per legge.

Nel prossimo quadriennio Eni SpA prevede di effettuare un programma di investimenti tecnici di 5,4 miliardi di euro. Nella tabella che segue sono rappresentati con riferimento alla data di bilancio gli investimenti a vita intera relativi ai progetti *committed* di maggiori dimensioni. Un progetto è considerato *committed* quando ha ottenuto le necessarie approvazioni da parte del *management* e per il quale normalmente sono stati già collocati o sono in fase di finalizzazione i contratti di *procurement*.

				Anni di scadenza		
(milioni di euro)	2010	2011	2012	2013	2014 e oltre	Totale
Impegni per *major projects*	262	355	214	80	138	1.049
Impegni per altri investimenti	1.010	531	225	193	221	2.180
	1.272	**886**	**439**	**273**	**359**	**3.229**

Altre informazioni sugli strumenti finanziari

Il valore di iscrizione degli strumenti finanziari e i relativi effetti economici e patrimoniali sono di seguito illustrati:

	31.12.2008			31.12.2009		
(milioni di euro)	Valore di iscrizione	Conto economico	Patrimonio netto	Valore di iscrizione	Conto economico	Patrimonio netto
Strumenti finanziari di negoziazione:						
- Strumenti derivati non di copertura	(208)	528		(249)	(155)	
Strumenti finanziari da detenersi sino alla scadenza:						
- Titoli	20			20		
Crediti e debiti e altre attività/passività valutate al costo ammortizzato:						
- Crediti commerciali e altri crediti	9.263	40		7.634	(171)	
- Crediti finanziari	13.754	4.299		15.936	3.479	
- Debiti commerciali e altri debiti	(7.335)	25		(6.205)	(64)	
- Debiti finanziari	(17.076)	(4.159)		(21.608)	(3.377)	

Valore di mercato degli strumenti finanziari

Nell'espletamento della sua attività, l'impresa utilizza diverse tipologie di strumenti finanziari. Le informazioni concernenti il valore di mercato degli strumenti finanziari dell'impresa sono riportate di seguito:

- *Crediti commerciali e altri crediti*: il valore di mercato dei crediti commerciali e altri crediti esigibili oltre l'esercizio successivo è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri.
- *Titoli iscritti nelle attività non correnti*: il valore di mercato dei titoli non correnti, classificati come da mantenersi fino a scadenza, è stimato sulla base delle quotazioni di mercato.
- *Altre attività finanziarie non correnti*: il valore di mercato delle altre attività finanziarie non correnti è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri.
- *Altre attività non correnti*: il valore di mercato delle altre attività finanziarie non correnti è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri.
- *Debiti commerciali e altri debiti*: il valore di mercato dei debiti commerciali e altri debiti esigibili oltre l'esercizio successivo è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri.
- *Passività finanziarie a lungo termine e quote a breve di passività a lungo termine*: il valore di mercato delle passività finanziarie esigibili oltre l'esercizio successivo, inclusa la quota a breve, è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri;
- *Altre passività non correnti*: il valore di mercato delle altre passività non correnti è stimato sulla base del valore attuale dei flussi di cassa futuri.

	31.12.2008		31.12.2009	
(milioni di euro)	Valore contabile	Valore di mercato	Valore contabile	Valore di mercato
Crediti commerciali e altri crediti esigibili oltre l'esercizio successivo			6	6
Titoli iscritti nelle attività non correnti	20	20	20	20
Altre attività finanziarie non correnti	8.614	8.822	9.709	9.955
Altre attività non correnti	348	348	285	285
Debiti commerciali e altri debiti esigibili oltre l'esercizio successivo	129	129	126	126
Passività finanziarie a lungo termine e quote a breve	11.237	11.695	18.431	19.274
Altre passività non correnti	2.128	2.128	1.892	1.892

Di seguito è indicata la classificazione delle attività e passività finanziarie, valutati al *fair value* nello schema di stato patrimoniale secondo la gerarchia del *fair value* definita in funzione della significatività degli *input* utilizzati nel processo di valutazione. In particolare, a seconda delle caratteristiche degli *input* utilizzati per la valutazione, la gerarchia del *fair value* prevede i seguenti livelli:

a) Livello 1: prezzi quotati (e non oggetto di modifica) su mercati attivi per le stesse attività o passività finanziarie;
b) Livello 2: valutazioni effettuate sulla base di *input*, differenti dai prezzi quotati di cui al punto precedente, che, per le attività/passività oggetto di valutazione, sono osservabili direttamente (prezzi) o indirettamente (in quanto derivati dai prezzi).
c) Livello 3: *input* non basati su dati di mercato osservabili.

75728 501

In relazione a quanto sopra gli strumenti finanziari valutati al *fair value* al 31 dicembre 2009 dell'Eni sono tutti classificati nel livello 2 e durante l'esercizio 2009 non si è provveduto ad alcun trasferimento tra i diversi livelli della gerarchia del *fair value*. Per quanto concerne i valori si rinvia alle voci di bilancio "Attività correnti – Altre attività", Attività non correnti – "Altre attività", "Passività correnti – Altre passività" e "Passività non correnti – Altre passività".

Contenziosi

Eni è parte in procedimenti civili e amministrativi e in azioni legali collegate al normale svolgimento delle sue attività. Sulla base delle informazioni attualmente a disposizione, e tenuto conto dei fondi rischi esistenti, Eni SpA ritiene che tali procedimenti e azioni non determineranno effetti negativi rilevanti sul bilancio di esercizio. Per una sintesi dei procedimenti più significativi riguardanti Eni SpA si rinvia al paragrafo "Garanzie, impegni e rischi – Contenziosi" delle Note al bilancio consolidato. Per tali contenziosi, come indicato nelle note al bilancio consolidato, salva diversa indicazione non è stato effettuato alcuno stanziamento perché Eni SpA ritiene improbabile un esito sfavorevole dei procedimenti ovvero perché l'ammontare dello stanziamento non è stimabile in modo attendibile.

Regolamentazione in materia ambientale

Si rinvia al paragrafo "Garanzie, impegni e rischi – Regolamentazione in materia ambientale" delle Note al bilancio consolidato.
Con riferimento allo Schema Europeo di *Emission Trading* (ETS), operativo dal 1° gennaio 2005, la Delibera 20/2008 dal Comitato nazionale *Emissions Trading Scheme* (Minambiente-Mse) – recante l'assegnazione agli impianti esistenti dei permessi di emissione per il quinquennio 2008-2012 – ha assegnato a Eni permessi di emissione equivalenti a 22,7 milioni di tonnellate di anidride carbonica, a cui vanno aggiunti circa 1,8 milioni di permessi di emissione agli impianti "nuovi entranti".
Nell'esercizio 2009, a fronte di 5,0 milioni di tonnellate di anidride carbonica emessa in atmosfera, sono stati assegnati 4,5 milioni di permessi di emissione, facendo registrare una carenza di permessi – rispetto al fabbisogno – di circa 0,5 milioni di tonnellate di anidride carbonica. Il *deficit* di permessi di emissione della divisione Refining & Marketing è stato completamente saturato con l'acquisto sul mercato interno a Eni.

27 Ricavi

Di seguito sono analizzate le principali voci che compongono i "Ricavi". I motivi delle variazioni più significative sono indicati nel "Commento ai risultati economico-finanziari" della Relazione sulla gestione.

Ricavi della gestione caratteristica

I *ricavi della gestione caratteristica* di 32.542 milioni di euro si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2008	2009
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	47.598	32.533
Variazioni dei lavori in corso su ordinazione	5	7
Variazioni delle rimanenze per la quota di accise su prodotti petroliferi	2	2
	47.605	**32.542**

I ricavi delle vendite e delle prestazioni di 32.533 milioni di euro si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2008	2009
Gas naturale e GPL	22.639	15.458
Prodotti Petroliferi	20.364	13.153
Energia elettrica e *utility*	3.076	2.626
Vettoriamento gas su tratte estere	213	200
Gestione sviluppo sistemi informatici	98	88
Greggi	62	
Gestione energia	37	36
Altre vendite e prestazioni	1.109	972
	47.598	**32.533**

I ricavi da vendita di gas naturale e GPL (15.458 milioni di euro) riguardano essenzialmente le vendite di gas in Italia per 11.558 milioni di euro (34,25 miliardi di metri cubi), le vendite di gas naturale all'estero per 3.369 milioni di euro (14,97 miliardi di metri cubi) e le vendite di GPL sul mercato rete ed extrarete e su altri canali di vendita per 527 milioni di euro.
I ricavi da vendita di prodotti petroliferi (13.153 milioni di euro) riguardano essenzialmente le vendite effettuate sulle stazioni di servizio della rete di distribuzione in Italia (4.655 milioni di euro), le vendite a società controllate e collegate in Italia e all'estero (3.109 milioni di euro), le vendite di carburanti e combustibili extrarete (1.642 milioni di euro), le vendite per combustibile navi e avio (1.333 milioni di euro), le vendite di prodotti per la petrolchimica, di lubrificanti e altri prodotti (635 milioni di euro).
I ricavi da energia elettrica e *utility* (2.626 milioni di euro) riguardano essenzialmente le vendite di energia elettrica e *utility* a terzi (2.219 milioni di euro) e a società controllate (407 milioni di euro), in particolare in Italia.
I ricavi da vettoriamento gas su tratte estere (200 milioni di euro) riguardano i corrispettivi della cessione di capacità di trasporto su tratte di gasdotti esteri non utilizzata a valere su contratti di acquisto di capacità di trasporto a lungo termine.
I ricavi derivanti dalla gestione e dallo sviluppo dei sistemi informatici (88 milioni di euro) riguardano le attività di gestione e di presidio dei sistemi informativi nonché le attività di progettazione e realizzazione di sistemi informatici per le società del Gruppo.
I ricavi derivanti dall'attività di gestione energia (36 milioni di euro) riguardano la gestione di impianti di riscaldamento.
Le altre vendite e prestazioni (972 milioni di euro) riguardano principalmente le prestazioni tecniche e di assistenza svolte nell'interesse di imprese controllate e altre imprese (589 milioni di euro), la vendita di gas alla società Trans Tunisian Pipeline Co Ltd, utilizzato per assolvere il proprio debito di imposta in natura nei confronti dello stato tunisino (100 milioni di euro), la quota di competenza dell'esercizio dei proventi poliennali derivanti dalla cessione di contratti di trasporto a lungo termine (72 milioni di euro), la vendita di *fuel gas* a società di trasporto (42 milioni di euro), le prestazioni di trasporto per oleodotto (36 milioni di euro) e di trasporto marittimo e controstallie (6 milioni di euro), il corrispettivo per lavorazioni di terzi presso le raffinerie dell'Eni (17 milioni di euro) e le prestazioni di magazzinaggio e bunkeraggi (12 milioni di euro).

75728|503

I ricavi delle vendite e delle prestazioni sono indicati al netto delle seguenti voci che sono rilevate nelle voci di costo corrispondenti:

(milioni di euro)	2008	2009
Accise	(9.765)	(9.499)
Vendite a gestori di stazioni di servizio per consegne fatturate a titolari di carte di credito e carte pre-pagate	(1.724)	(1.547)
Vendite in conto permuta di prodotti petroliferi, escluse le accise	(2.067)	(1.136)
Prestazioni fatturate a *partner* per attività in *joint venture*	(128)	(136)
Ricavi operativi relativi a permute di greggi		(91)
Ricavi per operazioni a premio per fidelizzazione clientela(*)	(46)	(79)
	(13.730)	**(12.488)**

(*) A seguito dell'applicazione dell'IFRIC 13.

I ricavi della gestione caratteristica sono analizzati per settore di attività e per area geografica di destinazione alla nota n. 33 "Informazioni per settore di attività e per area geografica".

Altri ricavi e proventi

Gli *altri ricavi e proventi* di 270 milioni di euro si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2008	2009
Locazioni, affitti e noleggi	68	77
Proventi per attività in *joint venture*	45	46
Plusvalenze da cessioni e da conferimenti	8	14
Altri proventi	94	133
	215	**270**

Gli altri ricavi e proventi sono analizzati nel capitolo "Commento ai risultati economico-finanziari" della Relazione sulla gestione.

23 Costi operativi

Di seguito sono analizzate le principali voci che compongono i "Costi operativi".

Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi

Gli *acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi* di 29.216 milioni di euro si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2008	2009
Costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	34.093	21.390
Costi per servizi	7.418	6.798
Costi per godimento di beni di terzi	468	383
Accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri	590	230
Variazione rimanenze	978	(53)
Altri oneri	542	468
	44.084	**29.216**

I costi per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci di 21.390 milioni di euro riguardano:

(milioni di euro)	2008	2009
Gas naturale	17.365	10.055
Materie prime, sussidiarie	11.578	8.345
Prodotti	3.131	1.756
Semilavorati	1.916	1.091
Materiali e materie di consumo	347	353
a dedurre:		
Acquisti per investimenti	(234)	(199)
Ricavi recuperi da *partner* quota costi acquisto per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	(10)	(11)
	34.093	**21.390**

I costi per servizi di 6.798 milioni di euro riguardano:

(milioni di euro)	2008	2009
Trasporto e distribuzione di gas naturale	2.651	2.477
Compensi di lavorazione	906	737
Progettazione e direzione lavori	565	387
Costruzioni, rilievi geologici e geofisici e perforazioni	548	569
Tollig fee per la produzione di energia elettrica	511	527
Trasporto e distribuzione di energia elettrica	425	308
Trasporti e movimentazioni	407	331
Costi di vendita diversi	363	359
Manutenzioni	353	400
Consulenze e prestazioni professionali	234	332
Sviluppo, gestione infrastrutture e applicativi ICT	265	254
Servizi di modulazione e stoccaggio	188	157
Pubblicità, promozione e attività di comunicazione	94	115
Viaggi, missioni e altri	136	110
Postali, telefoniche e ponti radio	120	118
Altri	700	619
	8.466	**7.800**
a dedurre:		
Servizi per investimenti	(936)	(877)
Ricavi recuperi da *partner* quota costi per servizi	(117)	(125)
	7.413	**6.798**

I costi di ricerca e sviluppo che non soddisfano le condizioni stabilite per la loro rilevazione all'attivo patrimoniale, ammontano a 173 milioni di euro.

I costi per godimento beni di terzi comprendono canoni per contratti di *leasing* operativo per 185 milioni di euro (186 milioni di euro al 31 dicembre 2008) e *royalties* su prodotti petroliferi estratti per 117 milioni di euro (206 milioni di euro al 31 dicembre 2008). I canoni per contratti di *leasing* non annullabili ammontano a 81 milioni di euro. I canoni minimi futuri per anno e per tipologia di contratto non annullabile si analizzano come segue:

(milioni di euro)	Totale	Primo anno	Secondo anno	Terzo anno	Quarto anno	Quinto anno	Oltre 5 anni
Immobili per uffici	489	70	70	70	52	40	187
Altri	18	10	6	2			
Totale pagamenti minimi futuri per operazioni di *leasing* non annullabili	**507**	**80**	**76**	**72**	**52**	**40**	**187**

75728|505

Gli accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri di 230 milioni di euro riguardano principalmente: (i) gli accantonamenti ai fondi rischi ed oneri ambientali; (ii) gli accantonamenti a fronte di probabili oneri su approvvigionamenti merci; (iii) gli accantonamenti connessi all'obbligo di immissione in consumo sul territorio nazionale di una quota minima di biocarburanti rinnovabili; (iv) gli accantonamenti ai fondi contenziosi legali.
Le informazioni relative ai fondi rischi e oneri sono indicate alla nota n. 22 cui si rinvia.
Gli altri oneri di 468 milioni di euro riguardano essenzialmente: (i) l'accantonamento netto al fondo svalutazione crediti commerciali e diversi (150 milioni di euro); (ii) gli oneri relativi a differenziali zonali addebitati dal Gestore del Servizi Elettrico GSE, oneri per transazioni effettuate sulla borsa elettrica e oneri relativi a CTR (Corrispettivo per il servizio di Trasmissione) dell'energia elettrica immessa nella rete nazionale (114 milioni di euro); (iii) le imposte indirette e tasse (112 milioni di euro); (iv) le perdite e oneri per transazioni e liti (110 milioni di euro); (v) le minusvalenze da alienazione e radiazione (50 milioni di euro).

Costo lavoro

Il *costo lavoro* si analizza come segue:

(milioni di euro)	2008	2009
Salari e stipendi	742	743
Oneri sociali	218	224
Oneri per programmi a benefici definiti e a contributi definiti	88	98
Costi personale in comando	53	58
Altri costi	62	90
	1.163	**1.213**
a dedurre:		
- proventi relativi al personale	(87)	(83)
- incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(40)	(49)
- ricavi recuperi da *partner* quota costo lavoro	(3)	(4)
	1.033	**1.077**

Il numero medio dei dipendenti ripartito per categoria è il seguente:

	2008	2009
Dirigenti	628	640
Quadri	3.958	4.135
Impiegati	6.709	6.462
Operai	1.511	1.397
	12.806	12.634

Il numero medio dei dipendenti è calcolato come media determinata sulla base delle risultanze mensili dei dipendenti per categoria.
I costi per il personale includono il costo di competenza dell'esercizio relativo ai piani di *stock option* di 10 milioni di euro in applicazione dei piani di incentivazione dei dirigenti.

Al 31 dicembre 2009 sono in essere n. 19.482.330 opzioni per l'acquisto di n. 19.482.330 azioni ordinarie di Eni SpA del valore nominale di 1 euro. Le opzioni si analizzano per data di assegnazione come segue:

	Numero di diritti di opzione in essere al 31 dicembre 2009	Prezzo di esercizio medio ponderato per le quantità assegnate (euro)
Assegnazione 2002	97.000	15,216
Assegnazione 2003	229.900	13,743
Assegnazione 2004	671.600	16,576
Assegnazione 2005	3.281.500	22,512
Assegnazione 2006	3.018.155	23,119
Assegnazione 2007	5.144.050	27,451
Assegnazione 2008	7.040.125	22,540
	19.482.330	

Al 31 dicembre 2009 la vita utile media residua delle opzioni è di 7 mesi per il piano 2002, di 1 anno e 7 mesi per il piano 2003, di 2 anni e 7 mesi per il piano 2004, di 3 anni e 7 mesi per il piano 2005, di 2 anni e 7 mesi per il piano 2006, di 3 anni e 7 mesi per il piano 2007 e di 4 anni e 7 mesi per il piano 2008.
Il valore di mercato unitario delle opzioni assegnate era di 5,39 euro per azione nel 2002, di 1,50 euro per azione nel 2003, di 2,01 euro per azione nel 2004, di 3,33 euro per azione nel 2005 la media ponderata per il numero di azioni di 2,89 euro per azione nel 2006, la media ponderata per il numero di azioni di 2,98 euro per azione nel 2007 e la media ponderata per il numero di azioni di 2,60 euro per azione nel 2008. Il valore di mercato è stato determinato utilizzando le seguenti assunzioni:

		2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Tasso d'intersse privo di rischio	(%)	3,2	3,2	2,5	4,0	4,7	4,9	
Durata	(anni)	8	8	8	6	6	6	
Volatilità implicita	(%)	22,0	19,0	21,0	16,8	16,3	19,2	
Dividendi attesi	(%)	5,4	4,5	4,0	5,3	4,9	6,1	

Informazioni relative ai compensi dei componenti dell'organo di amministrazione e controllo, dei direttori generali e dei dirigenti con responsabilità strategiche sono fornite alla nota n. 34, cui si rinvia.

75728|507

Ammortamenti e svalutazioni

Gli *ammortamenti e svalutazioni* si analizzano come di seguito indicato:

(milioni di euro)	2008	2009
Ammortamenti:		
- Immobili, impianti e macchinari	658	630
- Attività immateriali	163	142
	821	**772**
Svalutazioni:		
- Immobili, impianti e macchinari	296	276
- Attività immateriali	5	5
	301	**281**
a dedurre:		
- incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(1)	
	1.121	**1.053**

29 Altri proventi e oneri operativi

Gli altri oneri netti operativi di 163 milioni di euro (505 milioni di euro di proventi netti operativi al 31 dicembre 2008) sono dovuti essenzialmente ai regolamenti ed alla variazione negativa del *fair value* di derivati, classificati come "*cash flow hedge*" nel bilancio consolidato, posti in essere nell'ambito della complessiva operazione di copertura in ottica Gruppo, finalizzata a stabilizzare i flussi di cassa attesi nel periodo 2008-2011 dalla vendita di circa il 2% del totale delle riserve certe di idrocarburi del gruppo Eni al 31 dicembre 2006 (125,7 milioni di boe) che residuano in 37,5 milioni di boe al 31 dicembre 2009 e all'effetto dei regolamenti dell'esercizio relativi a 42,2 milioni di boe. Tali strumenti derivati sono stati posti in essere in considerazione delle acquisizioni di *assets* in produzione, in sviluppo e in fase esplorativa realizzate nel 2007 nell'*onshore* del Congo dalla società francese Maurel & Prom e nel Golfo del Messico dalla società Dominion Resources. Non essendo riferiti a riserve di idrocarburi di Eni SpA, ma di sue società controllate, i suddetti contratti derivati non hanno i requisiti previsti dallo IAS 39 per essere considerati di copertura nel bilancio di esercizio, conseguentemente i relativi effetti sono rilevati a conto economico. Tali effetti sono stati parzialmente compensati dalla variazione positiva del *fair value* dei derivati su *commodity* posti in essere dalla Divisione Gas & Power.

30 Proventi (oneri) finanziari

I *proventi finanziari* si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2008	2009
Differenze attive di cambio:		
- realizzate	3.822	3.265
- da valutazione	109	46
Interessi attivi	767	377
Commissioni per servizi finanziari	33	53
Interessi su crediti verso l'Amministrazione Finanziaria	33	
Altri	2	5
	4.766	**3.746**

Gli interessi attivi di 377 milioni di euro riguardano essenzialmente interessi verso società del gruppo Eni (349 milioni di euro) e sono relativi a crediti a lungo termine comprensivi della quota a breve termine per 255 milioni di euro.

Gli *interessi e gli altri oneri finanziari* si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2008	2009
Differenze passive di cambio:		
- realizzate	3.722	3.377
- da valutazione	59	12
Interessi e altri oneri su prestiti obbligazionari	164	352
Oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo [a]	77	77
Interessi passivi	631	282
Altri	32	41
a dedurre:		
incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(53)	(42)
	4.632	**4.099**

(a) La voce riguarda l'incremento dei fondi rischi ed oneri che sono indicati, ad un valore attualizzato, nelle passività non correnti del bilancio.

Gli interessi passivi di 282 milioni di euro riguardano essenzialmente interessi verso banche di 197 milioni di euro e interessi verso società del gruppo Eni di 72 milioni di euro e sono relativi a debiti a lungo termine, comprensivi della quota a breve termine, per 160 milioni di euro.

I proventi netti su derivati si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2008	2009
Contratti su valute	9	(14)
Contratti su tassi d'interesse	14	22
	23	**8**

I proventi netti su contratti derivati di 8 milioni di euro si determinano per effetto essenzialmente della rilevazione a conto economico degli effetti relativi ai regolamenti ed alla valutazione al *fair value* dei contratti derivati che non possono considerarsi di copertura secondo IFRS in quanto realizzati per importi corrispondenti all'esposizione netta dei rischi su cambi e su tassi di interesse e, pertanto, non sono riferibili a specifiche transazioni commerciali o finanziarie. La stessa carenza di requisiti formali per considerare di copertura i contratti derivati comporta la rilevazione delle differenze passive nette di cambio in quanto gli effetti dell'adeguamento al cambio di fine periodo delle attività e passività in moneta diversa da quella funzionale non vengono contabilmente compensate dalla variazione del *fair value* dei contratti derivati.

75728|509

Proventi (oneri) su partecipazioni

I *proventi (oneri) su partecipazioni* si analizzano come segue:

	2008			2009		
(milioni di euro)	Dividendi	Proventi	Svalutazione e altri oneri	Dividendi	Proventi	Svalutazione e altri oneri
Nominativo						
Eni International BV	3.235			3.698		
Italgas SpA	255			219	906	
Stoccaggi Gas Italia SpA	148			82	451	
Snam Rete Gas SpA	215			249		
Eni Investment Plc	917					
Polimeri Europa SpA			337			516
Syndial SpA			312			429
Eni Angola SpA			138			169
Unión Fenosa SA	185			138		
Saipem SpA	83			104		
Ieoc SpA			74			104
GALP Energia SA	87			64		
EniPower SpA	38			57		
Eni Coordination Center SA	58			53		
Ecofuel SpA	53			53		
Eni Gas Transport Deutschland SpA	45					
Padana Assicurazione SpA	40					
Eni Administration & Financial Service SpA	156			39		
LNG Shipping SpA	36			36		
Eni Trading Shipping SpA				27		
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	64			26		
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	23			14		
Tecnomare SpA	28			13		
Inversora de Gas Cuyana SA						9
Distribuidora de Gas del Centro SA						8
Eni Medio Oriente SpA						6
Eni Timor Leste SpA			14			5
Altre (inferiori a 5 milioni di euro)	26	14	24	31	4	16
	5.692	**14**	**899**	**4.903**	**1.361**	**1.263**
Oneri per cessione Snamprogetti SpA						250
	5.692	**14**	**899**	**4.903**	**1.361**	**1.511**

Gli altri proventi di 1.361 milioni di euro riguardano essenzialmente la plusvalenza derivante dalla vendita, perfezionata in data 30 giugno 2009, del 100% di Italgas SpA e di Stoccaggi Gas Italia SpA (Stogit) a Snam Rete Gas SpA, per il corrispettivo di 4.509 milioni di euro (rispettivamente 2.922 milioni di euro e 1.587 milioni di euro).

Gli oneri (non ricorrenti) per cessione Snamprogetti SpA si riferiscono all'accantonamento al fondo rischi diversi stanziato in relazione alla stima del conguaglio patrimoniale da riconoscere a Saipem in relazione alla possibile definizione transattiva nei confronti delle Autorità USA della contestazione relativa al consorzio TSKJ di cui si dà notizia nella nota n. 28 "Garanzie, impegni e rischi – Contenziosi" delle note al bilancio consolidato. Tale onere è a carico di Eni per effetto della garanzia patrimoniale riconosciuta da Eni alla stessa Saipem in occasione della cessione di Snamprogetti SpA, la cui controllata Snamprogetti Netherlands BV partecipa al predetto consorzio.

Informazioni in ordine a imprese controllate e collegate e a controllo congiunto, partecipate al 31 dicembre 2009, relative in particolare alla variazione della quota di possesso e alle operazioni sul capitale intervenute nell'esercizio, sono indicate nell'allegato "Notizie sulle imprese controllate, collegate e a controllo congiunto a partecipazione diretta di Eni", che fa parte integrante delle presenti note.

32 Imposte sul reddito.

Le *imposte sul reddito* si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2008	2009
Imposte correnti		
- IRES	(1.270)	(507)
- IRAP	(185)	(110)
Addizionale Libia		(238)
	(1.455)	**(855)**
Imposta sostitutiva legge 133/08	(227)	47
Storno fiscalità differita	521	
Effetto netto imposte sostitutive e storno differite	**294**	**47**
Imposte differite	186	104
Imposte anticipate	669	54
	855	**158**
	(306)	**(650)**

L'incidenza delle imposte dell'esercizio sul risultato prima delle imposte è dell'11,39% (4,34% nell'esercizio 2008).
Nei confronti di Eni e delle società: Snam SpA, AgipPetroli SpA, Somicem SpA (incorporate da Eni nel 2002), AgipGas SpA, Mixoil SpA (incorporate dall'AgipPetroli SpA nel 2001 e nel 2002), EniData SpA, ItalgasPiù SpA (incorporate da Eni nel 2004), EniTecnologie SpA (incorporata da Eni nel 2006), Enifin SpA, Eni Portugal Investment SpA, Napoletana Gas Vendite SpA e Siciliana Gas Vendite SpA (incorporate da Eni nel 2007), Praoil SpA e Agipfuel SpA (incorporate da Eni nel 2008), sono definiti tutti gli esercizi sociali sino al 2004 ai fini delle imposte dirette e dell'Iva.
L'analisi della differenza tra l'aliquota teorica e l'aliquota effettiva è la seguente:

	2008			2009		
(milioni di euro)		Aliquota	Imposta		Aliquota	Imposta
Utile prima delle imposte	7.051	33,00%	2.327	5.711	34,00%	1.942
Differenza tra valore e costi della produzione rettificata	2.615	3,90%	102	2.381	3,90%	93
Aliquota teorica		**34,45%**			**35,63%**	
Effetto delle variazioni in aumento (diminuzione) rispetto all'aliquota teorica:						
- dividendi esclusi da tassazione		-25,27%			-27,73%	
- effetto storno della fiscalità differita legge 133/2008		-4,18%				
- plusvalenze esenti su cessione partecipazioni					-7,67%	
- perdite fiscali società consolidate		-6,12%			-3,21%	
- svalutazioni/rivalutazioni partecipazioni		4,21%			7,50%	
- stanziamenti a fondi rischi non deducibili					1,49%	
- riliquidazione imposta sostitutiva legge 133/2008					1,12%	
- altre variazioni		1,25%			4,26%	
Aliquota effettiva		**4,34%**			**11,39%**	

75728|SM

33 Informazioni per settore di attività e per area geografica

Informazioni per settore di attività

(milioni di euro)	Exploration & Production	Gas & Power	Refining & Marketing	Corporate	Elisioni	Totale
Esercizio 2008						
Ricavi netti della gestione caratteristica [a]	4.021	25.877	21.565	819		52.282
a dedurre: ricavi infradivisioni	(3.506)	(238)	(262)	(671)		(4.677)
Risultato operativo	3.004	1.128	(1.408)	(752)	115	2.087
Accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri	(41)	(164)	(185)	(200)		(590)
Ammortamenti e svalutazioni	(499)	(3)	(587)	(32)		(1.121)
Attività direttamente attribuibili [b]	3.464	8.765	6.327	1.855	(112)	20.299
Passività direttamente attribuibili [c]	2.088	6.829	3.246	1.165		13.328
Investimenti in attività materiali e immateriali	589	9	725	50		1.373

[redacted]

(a) Prima dell'eliminazione dei ricavi interdivisionali.
(b) Comprendono le attività connesse al risultato operativo.
(c) Comprendono le passività connesse al risultato operativo.

Informazioni per area geografica

ATTIVITÀ DIRETTAMENTE ATTRIBUIBILI E INVESTIMENTI PER AREA GEOGRAFICA DI LOCALIZZAZIONE

(milioni di euro)	Italia	Resto dell'Unione Europea	Resto dell'Europa	Americhe	Asia	Altre Aree	Totale
Esercizio 2008							
Attività direttamente attribuibili [a]	19.599	381	63	23	80	153	20.299
Investimenti in attività materiali e immateriali [b]	1.373						1.373
Esercizio 2009							
Attività direttamente attribuibili [a]	16.412	398	318	214	57	204	17.603
Investimenti in attività materiali e immateriali [b]	1.241						1.241

(a) Comprendono le attività connesse al risultato operativo.
(b) Dato non significativo a livello Eni SpA.

RICAVI NETTI DELLA GESTIONE CARATTERISTICA PER AREA GEOGRAFICA DI DESTINAZIONE

(milioni di euro)	2008	2009
Italia	40.654	25.670
Altri Paesi dell'Unione Europea	5.315	4.908
Resto dell'Europa	555	692
Americhe	222	575
Asia	437	369
Africa	413	317
Altre aree	9	11
	47.605	**32.542**

75728|513

Compensi

Ammontare dei compensi corrisposti agli amministratori, ai sindaci, ai direttori generali e ai dirigenti con responsabilità strategiche

Ai sensi dell'art. 78 della deliberazione Consob n. 11971 del 14 maggio 1999, e successive modificazioni, nella tabella seguente sono indicati nominativamente i compensi corrisposti nel 2009 dalla Società e dalle sue controllate ai componenti degli organi di amministrazione e controllo, ai direttori generali e, a livello aggregato, agli altri dirigenti con responsabilità strategiche. Sono inclusi tutti i soggetti che nel corso dell'esercizio hanno ricoperto le suddette cariche, anche per una frazione di anno.
Coerentemente alle disposizioni Consob:

- nella colonna "Emolumenti per la carica in Eni SpA" è indicata la parte fissa della remunerazione del Presidente e dell'Amministratore Delegato, il compenso fisso degli amministratori, il compenso degli amministratori per la partecipazione ai Comitati istituiti dal Consiglio e il compenso del Presidente del Collegio Sindacale e dei sindaci effettivi;
- nella colonna "Benefici non monetari" sono indicati i *fringe benefit*, incluse le polizze assicurative;
- nella colonna "Bonus e altri incentivi" è indicata la parte variabile del compenso degli amministratori, della remunerazione del Presidente, della remunerazione e della retribuzione da lavoro dipendente dell'Amministratore Delegato e Direttore Generale, della retribuzione dei direttori generali di Divisione e degli altri dirigenti con responsabilità strategiche;
- nella colonna "Altri compensi" è indicata la parte fissa e altre competenze della retribuzione da lavoro dipendente dell'Amministratore Delegato e Direttore Generale, dei direttori generali di Divisione e degli altri dirigenti con responsabilità strategiche, nonché le somme corrisposte a seguito di risoluzioni del rapporto di lavoro. Relativamente ai sindaci, sono indicati i compensi per cariche ricoperte in società controllate.

(migliaia di euro)

Nome e cognome	Carica ricoperta	Durata della carica	Scadenza della carica [a]	Emolumenti per la carica in Eni SpA	Benefici non monetari	Bonus e altri incentivi [b]	Altri compensi	Totale
Consiglio di Amministrazione								
Roberto Poli	Presidente	01.01 - 31.12	04.11	765		400		1.165
Paolo Scaroni	Amministratore Delegato e Direttore Generale	01.01 - 31.12	04.11	430	1	2.824	1.017	4.272
Alberto Clò	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	162		10		172
Paolo Andrea Colombo	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	96		10		106
Paolo Marchioni	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	107		10		117
Marco Reboa	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	163		10		173
Mario Resca	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	162		10		172
Pierluigi Scibetta	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	96		10		106
Francesco Taranto	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	153		10		163
Collegio Sindacale								
Ugo Marinelli	Presidente	01.01 - 31.12	04.11	121				121
Roberto Ferranti [c]	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	04.11	84				84
Luigi Mandolesi	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	04.11	84				84
Tiziano Onesti [d]	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	04.11	84			40	124
Giorgio Silva	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	04.11	44				44
Direttori generali								
Claudio Descalzi	Divisione E&P	01.01 - 31.12			3	772	734	1.509
Domenico Dispenza	Divisione G&P	01.01 - 31.12			1	1.002	745	1.748
Angelo Caridi	Divisione R&M	01.01 - 31.12			2	648	642	1.292
Altri dirigenti con responsabilità strategiche [e]					15	4.179	4.266	8.460
				2.551	**22**	**9.895**	**7.444**	**19.912**

(a) La carica scade con l'Assemblea che approverà il bilancio al 31 dicembre 2010.
(b) Relativi all'incentivazione annuale collegata alle *performance* realizzate nel 2008 (6.283 migliaia di euro) e all'erogazione dell'incentivo monetario differito attribuito nel 2006 (3.612 migliaia di euro).
(c) L'emolumento per la carica è versato al Ministero dell'Economia e delle Finanze.
(d) Comprende il compenso per la carica di Presidente del Collegio Sindacale di AGI e di Servizi Aerei.
(e) Dirigenti che, nel corso dell'esercizio e insieme all'Amministratore Delegato e ai Direttori Generali delle Divisioni, sono stati componenti permanenti del Comitato di Direzione della Società e i Direttori primi riporti dell'Amministratore Delegato (otto dirigenti).

I compensi spettanti agli amministratori ammontano a 9,9 milioni di euro e 6,4 milioni di euro, rispettivamente per gli esercizi 2009 e 2008, e i compensi spettanti ai sindaci ammontano a 435 mila euro e 434 mila euro, rispettivamente per gli esercizi 2009 e 2008 (art. 2427, n. 16 del Codice Civile).

Questi compensi si differenziano da quelli riportati nella precedente tabella perché riguardano gli emolumenti e ogni altra somma avente natura retributiva, previdenziale e assistenziale dovuta per lo svolgimento della funzione che abbia costituito un costo per la Società, anche se non soggetta all'imposta sul reddito delle persone fisiche; non comprendono conseguentemente i compensi corrisposti dalla Società o dalle sue controllate per altre prestazioni svolte dai medesimi soggetti.

75728|515

Compensi spettanti al *key management personnel*

I compensi spettanti a soggetti che hanno il potere e la responsabilità della pianificazione, direzione e controllo della società e quindi gli amministratori esecutivi e non, i direttori generali e i dirigenti con responsabilità strategica (cd. *key management personnel*) in carica al 31 dicembre 2009 ammontano a 25 milioni di euro per il 2008 e a 34 milioni di euro per il 2009 e si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2008	2009 (a)
Salari e stipendi	17	20
Benefici successivi al rapporto di lavoro	1	1
Altri benefici a lungo termine	3	10
Stock grant/option	4	3
	25	**34**

(a) L'incremento di costo rispetto all'esercizio precedente è principalmente riconducibile ad una diversa composizione dei *Key manager* ed all'introduzione in sostituzione delle *stock option* di un incentivo monetario differito il cui *fair value* rileva in un unico esercizio, a differenza delle *stock option* il cui *fair value* veniva ripartito secondo la durata del piano.

Incentivazione di Lungo Termine attribuita agli Amministratori, ai Direttori Generali e ai Dirigenti con Responsabilità Strategiche

1. Incentivo monetario differito

Il piano di incentivazione monetaria differita 2009-2011 prevede l'attribuzione annuale di un incentivo base che sarà erogato dopo tre anni, in percentuale compresa tra zero e 170, in funzione dei risultati conseguiti nel triennio di riferimento e approvati dal Consiglio di Amministrazione (v. paragrafo "Relazione sui Compensi" del capitolo "Relazione sul governo societario").
Nella tabella seguente sono indicati nominativamente gli incentivi base attribuiti nell'esercizio 2009 all'Amministratore Delegato e ai direttori generali delle Divisioni e, a livello aggregato, quelli attribuiti agli altri dirigenti con responsabilità strategiche.

(euro)		
Nome e cognome		**Incentivo base attribuito**
Paolo Scaroni	Amministratore Delegato e Direttore Generale	786.500
Claudio Descalzi	Direttore generale Divisione E&P	340.000
Domenico Dispenza	Direttore generale Divisione G&P	349.500
Angelo Caridi	Direttore generale Divisione R&M	307.000
Altri dirigenti con responsabilità strategiche (a)		1.612.000

(a) 8 dirigenti.

In relazione alla delibera del Consiglio di Amministrazione di Eni di non attuare per l'anno 2009 il piano di *stock option* e all'obbligazione nei confronti dell'Amministratore Delegato di adottare uno strumento alternativo di incentivazione con lo stesso effetto economico qualora il piano non fosse operativo, è stato approvato per l'Amministratore Delegato un nuovo Piano di Incentivazione di Lungo Termine, di tipo monetario, a compensazione ed in sostituzione del Piano di *Stock Option* 2009, con valore e caratteristiche coerenti al precedente Piano. Tale Piano prevede, quale condizione di *performance*, le variazioni del parametro utile netto *adjusted* + *Depletion Depreciation & Amortization* (DD&A) misurato nel triennio 2009-2011 in termini relativi rispetto alle altre sei maggiori compagnie petrolifere internazionali per capitalizzazione. L'importo attribuito nel 2009 di 2.716.391 euro sarà erogato nel 2012, al termine dei tre anni di *vesting*, in percentuale compresa tra zero e 130 dell'importo attribuito, sulla base dei risultati di *performance* conseguiti nel triennio di riferimento.

2. Stock option

Ai sensi dell'art. 78 della deliberazione Consob n. 11971 del 14 maggio 1999, e successive modificazioni, nella tabella seguente sono indicate nominativamente le *stock option* attribuite all'Amministratore Delegato e ai direttori generali delle Divisioni e, a livello aggregato, agli altri dirigenti con responsabilità strategiche, in applicazione dei piani di incentivazione azionaria (v. paragrafo "Piani di incentivazione dei dirigenti con azioni Eni"). Sono inclusi tutti i soggetti che nel corso dell'esercizio 2009 hanno ricoperto le suddette cariche, anche per una frazione di anno.

Per l'anno 2009 il Consiglio di Amministrazione di Eni ha deliberato l'eliminazione del piano di *stock option*.

Di seguito sono indicati i diritti di acquisto (opzioni) su azioni Eni o di società controllate, esercitabili trascorsi tre anni dalla data di assegnazione.

		Amministratore Delegato	Direttore generale Divisione E&P	Direttore generale Divisione G&P		Direttore generale Divisione R&M		Altri dirigenti con responsabilità strategiche [a]	
Nome e cognome		Paolo Scaroni [b]	Claudio Descalzi	Domenico Dispenza		Angelo Caridi			
Opzioni detenute all'inizio dell'esercizio:									
- numero opzioni		2.587.500	264.000	380.000	142.000 [c]	150.500	122.000 [d]	1.671.000	80.500 [e]
- prezzo medio di esercizio	(euro)	23,767	24,009	24,142	4,399	22,534	21,098	23,660	21,545
- scadenza media in mesi		55	55	56	54	65	48	56	48
Opzioni assegnate nel corso dell'esercizio:									
- numero opzioni									
- prezzo di esercizio	(euro)								
- scadenza media in mesi									
Opzioni esercitate nel corso dell'esercizio:									
- numero opzioni									35.600 [e]
- prezzo medio di esercizio	(euro)								17,519
- prezzo medio di mercato all'esercizio	(euro)								22,264
Opzioni decadute nel corso dell'esercizio:									
- numero opzioni		360.930	40.280	64.925			14.700 [d]	233.995	8.900 [e]
- prezzo medio di esercizio	(euro)	23,100	23,100	23,100			17,519	23,100	17,519
- prezzo medio di mercato all'esercizio	(euro)	14,079	14,079	14,079			12,240	14,079	12,240
Opzioni detenute alla fine dell'esercizio:									
- numero opzioni		2.226.570	223.720	315.075	142.000 [c]	150.500	107.300 [d]	1.437.005	36.000 [e]
- prezzo medio di esercizio	(euro)	23,875	24,173	24,357	4,399	22,534	21,588	23,751	26,521
- scadenza media in mesi		45	46	46	42	53	36	46	43

(a) 8 dirigenti.
(b) L'assegnazione dell'Amministratore Delegato è stata integrata con l'attribuzione nel 2007 di un incentivo monetario da erogare dopo tre anni in connessione all'apprezzamento del titolo Eni, di valore corrispondente all'assegnazione di 80.500 opzioni con prezzo di esercizio di 27,451 euro; relativamente all'attribuzione 2006 di tale incentivo con valore di 96.000 euro e prezzo di esercizio di 23,1 euro, non si sono determinate le condizioni per la sua erogazione, in quanto il prezzo del titolo Eni è risultato inferiore al prezzo di esercizio al termine del periodo triennale di *vesting*.
(c) Opzioni su azioni Snam Rete Gas. L'assegnazione è stata effettuata da Snam Rete Gas nei confronti di Domenico Dispenza, Presidente della società fino al 23 dicembre 2005.
(d) Opzioni su azioni Saipem. L'assegnazione è stata effettuata dalla Saipem nei confronti di Angelo Caridi, Amministratore Delegato della Snamprogetti fino al 2 agosto 2007.
(e) Opzioni su azioni Saipem.

Indennità di fine rapporto degli amministratori

Alla risoluzione del rapporto di lavoro dipendente dell'Amministratore Delegato quale Direttore Generale è prevista un'indennità calcolata con riferimento alla remunerazione fissa e al 50% di quella variabile quale amministratore con l'aliquota degli oneri sociali sul reddito da lavoro dipendente e con le stesse modalità di calcolo del trattamento di fine rapporto: a questo riguardo è stato effettuato un accantonamento per l'anno 2009 di 244.435,07 euro. Nel caso in cui il contratto di lavoro dipendente dell'Amministratore Delegato fosse risolto alla scadenza del mandato o prima di tale scadenza, a integrazione delle competenze di fine rapporto e con esonero reciproco da ogni obbligazione attinente il preavviso, è prevista un'indennità corrispondente alla somma di 3.200.000 euro più il valore della retribuzione variabile annua calcolata sulla media delle *performance* del triennio 2008-2010. Quest'ultima indennità non è dovuta se la risoluzione del rapporto di lavoro avviene per giusta causa, a seguito di decesso e nel caso di dimissioni non determinate da una riduzione delle deleghe allo stesso attualmente attribuite.

75728/517

35 Utile per azione

L'utile per azione semplice è di 1,85 e 1,40 rispettivamente nel 2008 e nel 2009 ed è determinato dividendo l'utile dell'esercizio di Eni SpA per il numero medio ponderato delle azioni di Eni in circolazione nel periodo, escluse le azioni proprie.
Il numero medio ponderato delle azioni in circolazione è di 3.638.835.896 e 3.622.405.852 rispettivamente nell'esercizio 2008 e 2009. L'effetto diluitivo che le azioni ordinarie da assegnare a fronte dei piani di *stock option* produrranno sull'utile per azione di Eni SpA non è significativo.

36 Rapporti con parti correlate

Le operazioni compiute da Eni con le parti correlate riguardano:

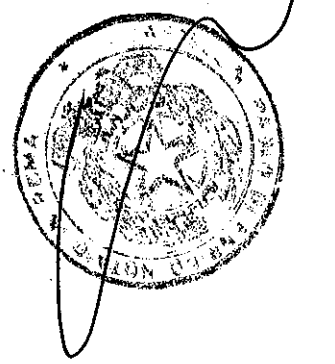
a) lo scambio di beni, la prestazione di servizi, la provvista e l'impiego di mezzi finanziari con le imprese controllate, collegate e a controllo congiunto, come meglio specificato nel proseguo;

b) lo scambio di beni e la prestazione di servizi con altre società possedute o controllate dallo Stato, come meglio specificato nel proseguo;

b) il rapporto intrattenuto con società del gruppo Cosmi Holding correlate a Eni SpA per il tramite di un componente del Consiglio di Amministrazione riguardante in particolare l'acquisizione di servizi di ingegneria, di costruzione e di manutenzione. I rapporti commerciali, regolati alle condizioni di mercato, ammontano nel 2009 a 1,7 milioni di euro in termini di acquisti e di 0,2 milioni di euro in termini di vendite;

d) i contributi a enti, sotto controllo Eni, che perseguono iniziative di carattere umanitario, culturale e scientifico. In particolare con: (a) Eni Foundation, costituita, su iniziativa di Eni, senza scopo di lucro e con l'obiettivo di perseguire esclusivamente finalità di solidarietà sociale ed umanitaria nei settori dell'assistenza, della sanità, dell'educazione, della cultura e dell'ambiente, nonché della ricerca scientifica e tecnologica. Il rapporto intrattenuto con Eni Foundation riguarda il debito residuo relativo all'onere "Contributo volontario Fondo di Solidarietà" ex. Decreto legge n. 112 del 25 giugno 2008 (100 milioni di euro); (b) Fondazione Eni Enrico Mattei (FEEM) costituita, su iniziativa di Eni, con lo scopo di contribuire, attraverso studi, ricerche, e iniziative di formazione e informazione, all'arricchimento delle conoscenze sulle problematiche riguardanti l'economia, l'energia e l'ambiente su scala locale e globale. I rapporti con FEEM sono di importo non significativo.

Tutte le operazioni sono state compiute nell'interesse della Società e, ad eccezione delle operazioni con gli enti che perseguono iniziative di carattere umanitario, culturale e scientifico, fanno parte della ordinaria gestione e sono regolate generalmente a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti.



L'analisi dei **rapporti di natura commerciale e diversa** con le imprese controllate, collegate e a controllo congiunto e con altre società possedute o controllate dallo Stato è la seguente:

(milioni di euro)

	31.12.2009					2009						
						Costi			Ricavi			Derivati
Denominazione	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro	*Commodity*
Imprese controllate												
Agip Austria GmbH	11							1	170	2		
Agip Caspian Sea BV					10.067							
Agip Ceská Republika, Sro					60							
Agip Deutschland GmbH		6		2	4	63					1	
Agip Karachaganak BV					2.306							
Agip Slovenija Doo	5				4				50			
Compagnia Napoletana di Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA	3	22			1		78		1	1		
Distrigas NV	48	7	7	7		34	11		66			
Ecofuel SpA	4	35				220			1	1	2	
Eni Administration & Financial Service SpA	25	23			2	8	84	20		18	2	
Eni AEP Ltd					64							
Eni Angola Exploration BV					65							
Eni Algeria Exploration BV					1.100							
Eni Congo SA	53									90		
Eni Coordination Center SA	2		107	140						2		
Eni Croatia BV	1	16				207				1		
Eni France Sarl					50							
Eni Fuel Nord SpA	115	1							566		2	
Eni Gas & Power GmbH	14	2					12	1	120	10		
Eni Gas Transport Deutschland SpA	4	(15)					55		14			
Eni Gas Transport International SA	2	85				4	85			11	1	
Eni Insurance Ltd					268							
Eni India Ltd					75							
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	18	41				258	3	1	56	13	1	
Eni Middle East BV					359							
Eni Norge AS	6	10	1	1	262	106	13	1	4	14	1	
Eni North Africa BV	14	39			51	711				34	5	
Eni Petroleum Co Inc					4.128							
Eni Rete oil&nonoil SpA	16	19					12		582	2	9	
Eni Suisse SA	10	2				39			95	3		
Eni Timor Leste SpA					75							
Eni Trading & Shipping SpA	205	796	97	9	243	9.064	131		1.232	12		126
Eni UK Ltd	15	6	124		28	7	1	2	204	12	4	152
Eni Usa Gas Marketing LLC					1.229							
EniPower Mantova SpA	2	34				6	94	3	7	1		
EniPower SpA	94	164	11		218	95	446	16	321	52	13	
EniServizi SpA	45	24			11		136	15	18	15	3	
European Maritime Commerce BV					205							
Italgas SpA	44	177		1	30		658	8	10	7	1	
Nigerian Agip Oil Co Ltd	63	25			57		16			38		
Petromar Lda					51							
Polimeri Europa SpA	123	70	2	5	570	19	2	14	522	75	7	
Raffineria di Gela SpA	32	104			115	24	427	4	208	4	3	
Saibos Construções Maritimas Lda					52							

75728 519

(milioni di euro)

	31.12.2009					2009						
						Costi			Ricavi			Derivati
Denominazione	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro	*Commodity*
Imprese controllate												
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Sociedade Unipessoal, Lda					119							
Saipem Contracting Algerie SpA					286							
Saipem Contracting (Nigeria) Ltd					204							
Saipem Energy Services SpA	1	93	9	2	5	6	205		2	1	1	
Saipem SA					872							
Saipem SpA	12	161	75	45	2.616		216	5	6	9		
Snam Rete Gas SpA	16	195	84		51		932	1	91	4	1	
Snamprogetti Saudi Arabia Co Ltd Llc					114							
Società EniPower Ferrara Srl	13	13			69	10			140			
Stoccaggi Gas Italia SpA	81	20		1	20	1	139	1	8	31		
Syndial SpA	20	81			895		23	34	4	11	5	
Tecnomare SpA	3	40			9		50			2		
TIGÁZ Tiszántúli Gázszolgáltató Zártkörûen Mûködõ Részvénytársaság	9		1	4	175				68		1	
Toscana Energia Clienti SpA	68				15				290	1	1	
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	287	610	36	7			366			159		
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	232	162	113	100	549	37	186	100	65	323	59	26
	1.716	**3.068**	**667**	**324**	**27.749**	**10.919**	**4.381**	**227**	**4.921**	**959**	**123**	**304**
Imprese collegate e a controllo congiunto												
Altergaz SA	50								142			
Azienda Energia e Servizi Torino SpA		28					62					
Consorzio Eni per l'Alta Velocità Cepav Uno					6.037							
Fox Enenrgy SpA	44					1			241			
Gasversorgung Suddeutschland GmbH	17								196			
Gruppo Distribuzione Petroli Srl	15								71			
Raffineria Di Milazzo ScpA	12	8					242		96			
Saipon Snc					61							
Trans Austria Gasleitung GmbH	4	71				36	157			40		
Unión Fenosa Gas SA	8				62	12			53			
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	61	41			63	15	145	(1)	63	29	12	
	211	**148**			**6.223**	**64**	**606**	**(1)**	**862**	**74**	**14**	
Imprese possedute o controllate dallo Stato												
Gruppo Enel	47	15				6	282	77	342	103	1	
Gruppo Gestore Servizi Elettrici	83	69				372		75	338	15		19
Terna SpA	5	13				2	45	19		74		25
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	76	60				(4)	52		78	9		
	211	**157**				**376**	**379**	**171**	**758**	**201**	**1**	**44**
	2.138	**3.373**	**667**	**324**	**33.913**	**11.359**	**5.366**	**397**	**6.541**	**1.234**	**138**	**348**

I rapporti più significativi con le *imprese controllate, collegate e a controllo congiunto* riguardano:

- l'acquisto di greggio da Eni Trading & Shipping SpA e da Eni Mediterranea Idrocarburi SpA sulla base dei corrispettivi legati alle quotazioni dei greggi di riferimento sui mercati internazionali riconosciuti;
- la fornitura di prodotti petroliferi a società italiane controllate (tra le principali, Eni Trading & Shipping SpA, Polimeri Europa SpA, Eni Fuel Nord SpA, Eni Rete oil&nonoil SpA, EniPower SpA, Raffineria di Gela SpA, Eni Mediterranea Idrocarburi SpA, Società EniPower Ferrara Srl,) e collegate (Fox Energy SpA, Raffineria di Milazzo ScpA, Gruppo Distribuzione Petroli Srl,) nonché di greggi e prodotti petroliferi a controllate estere, principalmente europee (tra cui Agip Austria GmbH, Eni Suisse SA, Agip Slovenija doo). I rapporti sono regolati sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni sui mercati internazionali riconosciuti dei prodotti e dei greggi di riferimento, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas, servizi di stoccaggio, rispettivamente, dalla Snam Rete Gas SpA, dalla Stoccaggi Gas Italia SpA sulla base delle tariffe stabilite dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas;
- l'acquisizione di servizi di distribuzione e vettoriamento gas da società controllate e collegate, in particolare da Italgas SpA e dalla società Compagnia Napoletana di Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA sulla base delle tariffe stabilite dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas;
- la fornitura di gas a società controllate (tra le principali Toscana Energia Clienti SpA, Polimeri Europa SpA, Snam Rete Gas SpA sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- la fornitura di energia elettrica e vapore a EniPower SpA sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- l'acquisto di gas da società controllate e collegate (tra le principali Eni North Africa BV, Eni Croatia BV, Eni UK Ltd, Eni Mediterranea Idrocarburi SpA, Eni Norge AS) sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- la fornitura di gas all'estero a Gasversorgung Suddeutschland GmbH, Union Fenosa Gas SA, Altergaz SA, Eni Gas & Power GmbH, Distrigas NV, Tigaz Zrt, Eni UK Ltd sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- l'acquisizione di servizi di ingegneria dalla Tecnomare SpA regolati da contratti stipulati alle normali condizioni di mercato;
- l'acquisto di carburante per aviazione da Agip Deutschland GmbH sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni del prodotto sui mercati internazionali riconosciuti, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- la fornitura di servizi specialistici nel campo dell'*upstream* petrolifero a società controllate (tra le principali Eni Congo SA, Nigerian Agip Oil Co Ltd e Eni North Africa BV) fatturati sulla base dei costi sostenuti;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas all'estero da società controllate Trans Tunisian Pipeline Co Ltd, Eni Gas Transport Deutschland SpA, Eni Gas Transport International SA e collegate Trans Austria Gasleitung GmbH regolati sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi; i ricavi verso la Trans Tunisian Pipeline Co Ltd riguardano essenzialmente la vendita del gas utilizzato dalla società per assolvere il proprio debito d'imposta in natura nei confronti dello stato tunisino; i ricavi verso Trans Austria Gasleitung GmbH prevedono tra l'altro il riaddebito del *fuel gas*, precedentemente acquistato da Eni e utilizzato dalla società di trasporto come gas di spinta;
- l'acquisto di prodotti petrolchimici da Ecofuel SpA sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni sui mercati internazionali riconosciuti dei prodotti, analogamente alla prassi seguita nei rapporti con terzi;
- l'acquisizione del servizio di lavorazione greggi dalla Raffineria di Milazzo ScpA e dalla Raffineria di Gela SpA sulla base di corrispettivi definiti in misura corrispondente ai costi sostenuti;
- l'acquisizione di vapore ed energia elettrica da EniPower SpA e di energia elettrica da Raffineria di Gela SpA sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- l'acquisizione del servizio di cabotaggio (via mare) di prodotti da Eni Trading & Shipping SpA sulla base dei corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- il servizio di *Tolling* che Eni acquista dalle società EniPower SpA ed EniPower Mantova SpA prevede, a fronte di un corrispettivo determinato con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi, la consegna in conto lavorazione del gas e la messa a disposizione dell'energia elettrica prodotta;
- il vettoriamento della società Azienda Energia e Servizi Torino SpA con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- l'acquisizione dei servizi di ingegneria e di manutenzione agli impianti di produzione di idrocarburi dalla Saipem Energy Services SpA regolati da contratti stipulati alle normali condizioni di mercato;
- l'acquisizione di servizi di ingegneria e di perforazione da Saipem SpA regolati da contratti stipulati alle normali condizioni di mercato.

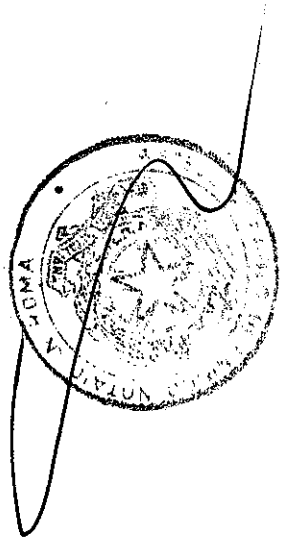
75728 521

Eni ha inoltre rapporti commerciali con società di scopo finalizzati alla prestazione di servizi al Gruppo Eni (tra le principali, EniServizi SpA che svolge servizi generali quali la gestione di immobili, la ristorazione, la guardiania, l'approvvigionamento dei beni non strategici e la gestione di magazzini e Eni Administration and Financial Service SpA (ex Sofid SpA) che svolge attività amministrative, finanziarie e di *leasing* nell'interesse di Eni). In considerazione dell'attività svolta e della natura della correlazione (società possedute interamente o pressoché interamente), i servizi forniti da queste società sono regolati sulla base di tariffe definite sulla base dei costi sostenuti – così come quelli che Eni fornisce alle proprie controllate in ambito informatico, amministrativo, finanziario, legale e di *procurement* – e della remunerazione del capitale investito.

Eni stipula con Eni Trading & Shipping SpA contratti derivati a copertura del rischio *commodity* sulla base dei corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi.

I rapporti più significativi con le *imprese possedute o controllate dallo Stato* riguardano:

- il gruppo Enel, essenzialmente per la vendita ed il trasporto di gas naturale e l'acquisto di servizi di trasporto di energia elettrica;
- la compravendita di energia elettrica con il Gruppo GSE – Gestore Servizi Elettrici;
- la compravendita di energia elettrica e l'acquisizione da Terna SpA di servizi legati al dispacciamento di energia elettrica sulla rete di trasporto nazionale;
- la stipula di contratti derivati su *commodity* con il Gruppo GSE – Gestione Servizi Elettrici e con Terna SpA rispettivamente a copertura del rischio di volatilità dei prezzi dell'energia elettrica acquistata e di volatilità del corrispettivo per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto.



L'analisi dei **rapporti di natura finanziaria** con le imprese controllate, collegate e a controllo congiunto e con altre società possedute o controllate dallo Stato è la seguente:

(milioni di euro)

	31.12.2009			2009		
Denominazione	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Derivati
Imprese controllate						
Eni Administration & Financial Service SpA	6	75		1		
Eni Coordination Center SA	1.062	369	20.388	19	3	(104)
Eni Finance USA Inc			2.082			
Eni Oil do Brasil SA			85			
Eni Petroleum Co Inc	1				2	112
Eni Rete oil&nonoil SpA	50	10			1	
Eni Trading & Shipping SpA	386		608	3	6	(17)
EniPower Mantova SpA	184	1			6	
EniPower SpA	447	144		1	11	10
Italgas SpA	1.283			1	28	(1)
LNG Shipping SpA		293		8		
Polimeri Europa SpA	454		21		24	(2)
Raffineria di Gela SpA	539				6	
Saipem Energy Services SpA	82	8			1	(4)
Saipem SpA	857	46	46	1	52	20
Serfactoring SpA	136	3			2	
Snam Rete Gas SpA	7.566	17			140	104
Società EniPower Ferrara Srl	172	11			6	
Stoccaggi Gas Italia SpA	1.115				31	(1)
Syndial SpA		1.448	39	36	1	
Toscana Energia Clienti SpA	81				1	
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	1.177	1			39	(15)
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	335	449	173	3	33	(96)
	15.933	**2.875**	**23.442**	**73**	**393**	**6**
Imprese collegate e a controllo congiunto						
Artic Russia BV			170			
Blue Stream Pipeline Co BV			692			
Raffineria Di Milazzo ScpA			85			
Transmediterranean Pipeline Co Ltd			121			
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	5				12	
	5		1.068		12	
Imprese possedute o controllate dallo Stato						
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)		1		1		
		1		1		
	15.938	2.876	24.340	74	405	6

75728523

Eni provvede alla centralizzazione e copertura dei rischi di cambio e di tasso di interesse delle società del gruppo attraverso la stipula di contratti derivati con le stesse e con le controparti terze. Le condizioni applicate alle società del gruppo sono in linea con le migliori condizioni di mercato.

I rapporti finanziari con le imprese del Gruppo sono regolati in forza di una convenzione in base alla quale Eni provvede alla copertura dei fabbisogni finanziari e all'impiego della liquidità del Gruppo. Le condizioni applicate fanno riferimento ai tassi di mercato correnti al momento delle transazioni (tassi Euribor e cambi Banca Centrale Europea), con *spread* coerenti con i livelli di primarie controparti attribuibili alla società del Gruppo.

Per l'illustrazione delle principali garanzie con parti correlate si rinvia alla nota n. 26 "Garanzie, Impegni e rischi" delle presenti Note al bilancio.
Nell'ambito del processo di riorganizzazione delle attività del Gruppo, nel corso dell'esercizio sono stati effettuati acquisti e cessioni di partecipazioni, illustrate nelle "Notizie sulle imprese controllate, collegate e a controllo congiunto, a partecipazione diretta di Eni SpA" allegato alle presenti Note al bilancio (di cui costituisce parte integrante).

Incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate sulla situazione patrimoniale, sul risultato economico e sui flussi finanziari.
L'incidenza delle operazioni o posizioni con parti correlate sulle voci di stato patrimoniale è indicata nella seguente tabella riepilogativa:

(milioni di euro)

	31.12.2008			31.12.2009		
	Totale	Entità correlate	Incidenza%	Totale	Entità correlate	Incidenza%
Crediti commerciali e altri crediti	14.403	7.368	51,16	13.861	8.335	60,13
Passività finanziarie a breve termine	5.839	3.536	60,56	3.177	2.597	81,74
Debiti commerciali e altri debiti	7.335	3.013	41,08	6.205	2.737	44,11
Altre passività correnti	1.339	889	66,39	969	284	29,31
Passività finanziarie a lungo termine	11.237	272	2,42	18.431	279	1,51
Altre passività non correnti	3.071	854	27,81	2.601	776	29,83

L'incidenza delle operazioni con parti correlate sulle voci del conto economico è indicata nella seguente tabella di sintesi:

(milioni di euro)

	2008			2009		
	Totale	Entità correlate	Incidenza%	Totale	Entità correlate	Incidenza%
Ricavi della gestione caratteristica	47.605	10.569	22,20	35.542	7.776	21,88
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	44.084	22.974	52,11	29.216	16.794	57,48
Proventi finanziari	4.766	729	15,30	3.746	405	10,81
Oneri finanziari	4.632	241	5,20	4.099	74	1,81
Strumenti derivati	23	(76)		8	6	75,00

I principali flussi finanziari con parti correlate sono indicati nella seguente tabella:

(milioni di euro)	2008	2009
Ricavi e proventi	10.701	8.750
Costi e oneri	(23.298)	(17.606)
Variazione dei crediti commerciali, diversi ed altre attività	(295)	635
Variazione dei debiti commerciali, diversi ed altre passività	1.101	(959)
Dividendi ed interessi	6.094	5.182
Flusso di cassa netto da attività di esercizio	**(5.697)**	**(3.998)**
Investimenti:		
- immobilizzazioni immateriali		
- immobilizzazioni materiali	(200)	(272)
- partecipazioni e titoli	(4.159)	(6.491)
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento	*39*	*20*
Flusso di cassa degli investimenti	(4.320)	(6.743)
Disinvestimenti:		
- partecipazioni e titoli	39	4.563
Flusso di cassa dei disinvestimenti	39	4.563
- Crediti finanziari	(101)	(1.989)
Flusso di cassa netto da attività di investimento	**(4.382)**	**(4.169)**
- Variazione debiti finanziari. Crediti finanziari non strumentali	(1.501)	(1.115)
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento	**(1.501)**	**(1.115)**
Effetti derivanti da operazioni straordinarie	51	(3)
Totale flussi finanziari verso entità correlate	**(11.529)**	**(9.285)**

L'incidenza dei flussi finanziari con parti correlate è indicata nella seguente tabella di sintesi:

(milioni di euro)

	2008			2009		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Flusso di cassa da attività di esercizio	11.173	(5.697)	n.s.	4.753	(3.998)	n.s.
Flusso di cassa da attività di investimento	(6.249)	(4.382)	70	(5.127)	(4.169)	81
Flusso di cassa da attività di finanziamento	(4.701)	(1.501)	32	87	(1.115)	n.s.
Effetto delle fusioni	51	51	100	(3)	(3)	100

37 Eventi ed operazioni significative non ricorrenti

Gli oneri non ricorrenti netti sono analizzati nella tabella seguente:

(milioni di euro)	Esercizio 2008	Esercizio 2009	Variazione
Accantonamento per oneri su cessione Snamprogetti SpA		250	250
Accantonamenti (utilizzi) per procedimento Antitrust nel settore delle paraffine [a]	(21)		21
	(21)	250	

Gli oneri (non ricorrenti) per cessione Snamprogetti SpA si riferiscono all'accantonamento al fondo rischi diversi stanziato in relazione alla stima del conguaglio patrimoniale da riconoscere a Saipem in relazione alla possibile definizione transattiva nei confronti delle Autorità USA della contestazione relativa al consorzio TSKJ di cui si dà notizia nella nota n. 28 "Garanzie, impegni e rischi – Contenziosi" delle note al bilancio consolidato. Tale onere è a carico di Eni per effetto della garanzia patrimoniale riconosciuta da Eni alla stessa Saipem in occasione della cessione di Snamprogetti SpA, la cui controllata Snamprogetti Netherlands BV partecipa al predetto consorzio.

38 Posizioni o transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali

Non si rilevano posizioni o transazioni derivanti da operazioni atipiche e/o inusuali.

F.to Roberto Poli

F.to PAOLO CASTELLINI - Notaio

75728|525

Proposte del Consiglio di Amministrazione all'Assemblea degli azionisti

Signori Azionisti,
il Consiglio di Amministrazione Vi propone di:

- approvare il bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 di Eni SpA che chiude con l'utile di 5.060.639.549,44 euro;
- attribuire l'utile di esercizio di 5.060.639.549,44 euro, che residua in 3.249.436.231,44 euro dopo la distribuzione dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2009 di 0,50 euro per azione deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 10 settembre 2009, come segue:
- agli azionisti a titolo di dividendo 0,50 euro per azione alle azioni che risulteranno in circolazione alla data di stacco cedola, escluse le azioni proprie in portafoglio a quella data, a saldo dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2009 di 0,50 euro; il dividendo per azione dell'esercizio 2009 ammonta perciò a 1 euro;
- alla "Riserva disponibile" l'importo che residua dopo le attribuzioni proposte;
- mettere in pagamento il dividendo a saldo di 0,50 euro per azione a partire dal 27 maggio 2010, con stacco cedola il 24 maggio 2010.

per il Consiglio di Amministrazione

F.to Il Presidente
Roberto Poli

11 marzo 2010

F.to Roberto Poli

F.to PAOLO CASTELLINI - Notaio

"RELAZIONE DEL COLLEGIO SINDACALE
ALL'ASSEMBLEA DEGLI AZIONISTI AI SENSI DELL'ART.
153 D. LGS. 58/98 E DELL'ART. 2429, COMMA 3, C.C.

Signori Azionisti,

nel corso dell'esercizio chiuso al 31 dicembre 2009 il Collegio ha svolto le attività di vigilanza previste dalla legge secondo i principi di comportamento del Collegio Sindacale raccomandati dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili. A seguito della emanazione del Sarbanes Oxley Act, normativa che si applica all'Eni S.p.A. quale società emittente quotata alla Borsa di New York (NYSE), il Collegio Sindacale ha adottato, in data 15 giugno 2005, il "Regolamento sulle funzioni attribuite al Collegio Sindacale dell'Eni ai sensi della normativa statunitense", recependo quanto deliberato dal Consiglio di Amministrazione dell'Eni nella seduta del 22 marzo 2005. Con tale le proprie funzioni estendendo le competenze all'attività di vigilanza sulle società controllate dall'Eni in Italia e all'estero, avvalendosi a tal fine anche dei risultati dell'attività di vigilanza svolta dai corrispondenti organi di controllo (ove esistenti) ai sensi dell'art. 151 del d. lgs 58/98.

Sulle attività svolte nel corso dell'esercizio, anche in osservanza delle indicazioni fornite dalla Consob, con comunicazione del 6 aprile 2001, modificata e integrata con comunicazione DEM/3021582 del 4 aprile 2003, e successivamente con comunicazione n. DEM/6031329 del 7 aprile 2006, riferiamo quanto

segue:

a) abbiamo vigilato sulla osservanza della legge e dello statuto;

b) abbiamo ottenuto dagli Amministratori, con la periodicità prevista dall'articolo 23, comma 2, dello Statuto, le dovute informazioni sull'attività svolta e sulle operazioni di maggior rilievo economico, finanziario e patrimoniale deliberate e poste in essere nell'esercizio, anche per il tramite delle società controllate, che sono esaurientemente rappresentate nella Relazione sulla gestione, cui si rinvia.

   Sulla base delle informazioni a noi rese disponibili, possiamo ragionevolmente ritenere che le operazioni poste in essere dalla Società sono conformi alla legge e allo statuto sociale e non sono manifestamente imprudenti, azzardate o in contrasto con le delibere assunte dall'Assemblea o tali da compromettere l'integrità del patrimonio sociale;

c) non abbiamo rilevato l'esistenza di operazioni atipiche o inusuali con società del Gruppo, con terzi o con altre parti correlate;

d) Nella riunione del 12 febbraio 2009 il Consiglio di Amministrazione ha approvato con il parere del Comitato per il controllo interno le Linee Guida sulle operazioni con interessi degli amministratori e dei sindaci e con parti correlate, in attesa che siano emanate le disposizioni della Consob in materia. Fino alla data di approvazione delle Linee Guida, le operazioni rilevanti con parti correlate sono state identificate in base al Principio Contabile IAS 24 e alla specifica normativa interna del

4 luglio 2006 e del 20 dicembre 2007 relativa all'informativa di bilancio. Segnaliamo altresì che gli amministratori, i direttori generali e i dirigenti con responsabilità strategiche di Eni S.p.A hanno fornito espresse dichiarazioni relativamente ad eventuali operazioni effettuate con l'Eni S.p.A. e con le imprese dalla stessa controllate ai sensi dell'art. 93 del d. lgs. n. 58/98 sia direttamente, sia per interposta persona o per il tramite di soggetti a loro riconducibili secondo le disposizioni dello IAS 24.

In proposito, si è rilevato che solo un componente del Consiglio di Amministrazione, analogamente a quanto verificatosi nei precedenti esercizi, ha dichiarato l'effettuazione di operazioni commerciali e di servizi di manutenzione verso l'Eni S.p.A. e altre società del Gruppo da parte di un gruppo di società riconducibili ad un proprio familiare, rientrante nella fattispecie di cui al paragrafo 9, lettera (e) dello IAS 24, in quanto soggetto che detiene la maggioranza azionaria della relativa holding controllante.

Dalle informazioni rese disponibili nel corso dei Consigli di Amministrazione ai sensi di legge, non risulta che gli amministratori abbiano posto in essere operazioni in potenziale conflitto d'interessi con la Società.

Il Consiglio di Amministrazione nella Relazione sulla gestione e nelle note al bilancio di esercizio e consolidato ha fornito esaustiva illustrazione sulle operazioni poste in essere con società controllate e con parti correlate esplicitandone gli effetti

economici, nonché sulle modalità di determinazione dell'ammontare dei corrispettivi ad esse afferenti, rappresentando che le stesse sono state compiute nell'interesse della Società e, ad eccezione delle operazioni con gli enti che perseguono iniziative di carattere umanitario, culturale e scientifico fanno parte dell'ordinaria gestione e sono regolate generalmente a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti. In applicazione delle Linee Guida le operazioni con parti correlate di maggiore rilievo sono state sottoposte all'esame del Consiglio di Amministrazione. In particolare il Consiglio ha esaminato e rappresentato nella Relazione sulla gestione l'erogazione a Eni Foundation di un contributo finalizzato ad un versamento da parte della stessa al Fondo di Solidarietà previsto dal D.L. n. 112 del 25 giugno 2008;

e) la società di revisione ha rilasciato, in data 7 aprile 2010, le relazioni ai sensi dell'art. 156 del d. lgs. 58/98 (ora art. 14 del d. lgs. 39/2010) rispettivamente per il bilancio di esercizio e per il bilancio consolidato al 31 dicembre 2009, redatti in conformità agli International Financial Reporting Standards - IFRS - adottati dall'Unione Europea. Da tali relazioni risulta che il bilancio di esercizio e il bilancio consolidato dell'Eni sono "*stati redatti con chiarezza e rappresentano in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria e il risultato economico, le variazioni del patrimonio netto e i flussi di cassa per l'esercizio chiuso a tale data*". Inoltre, con riferimento al bilancio di

esercizio e al bilancio consolidato, la Società di revisione ha dichiarato che "*la relazione sulla gestione e la relazione sul governo societario, limitatamente alle informazioni di cui al comma 1, lettere c, d, f, l, m e al comma 2, lettera b dell'art. 123-bis d. lgs. 58/98, sono coerenti con il bilancio di esercizio*";

f) la società di revisione ha rilasciato il parere di cui all'art. 158 del d. lgs n. 58/98, in relazione al disposto dell'articolo 2433-bis, comma 5, del c. civ. (acconto sui dividendi);

g) nel corso dell'esercizio non sono pervenute denunce ex art. 2408 del c. civ. ;

h) la clausola 301 del Sarbanes and Oxley Act del 2002 impone all'Audit Committee, ossia, per quanto detto in precedenza, per l'Eni al Collegio Sindacale, di istituire adeguate procedure per (a) la ricezione, l'archiviazione e il trattamento delle segnalazioni ricevute dalla società riguardanti tematiche contabili, di sistema di controllo interno o di revisione contabile; e (b) l'invio confidenziale o anonimo da parte di dipendenti della società di segnalazioni riguardanti problematiche contabili o di revisione.

In applicazione di tale disposizione è stata emanata la Procedura n. 221 del 26 giugno 2006 "Segnalazioni, anche anonime, ricevute dall'Eni e dalle Società controllate, dirette e indirette" che prevede l'istituzione di canali informativi idonei a garantire la ricezione, l'analisi e il trattamento di segnalazioni relative a problematiche di controllo interno, informativa societaria, responsabilità amministrativa della società, frodi o altre materie

inoltrate da dipendenti, membri degli organi sociali o terzi anche in forma confidenziale o anonima. A tal riguardo abbiamo esaminato i rapporti trimestrali elaborati per il 2009 dall'internal audit Eni, con l'evidenza di tutte le segnalazioni ricevute nell'anno e degli esiti degli accertamenti effettuati. In particolare, dai rapporti trimestrali relativi al 2009 si rileva che nel corso dell'esercizio sono stati aperti n. 172 fascicoli di segnalazioni (149 nel 2008), di cui n. 108 attinenti a tematiche relative al sistema di controllo interno (79 nel 2008).

Sulla base delle istruttorie concluse dall'internal audit, nel corso del 2009 sono state archiviati n. 114 fascicoli (153 nel 2008), di cui n. 74 (89 nel 2008) afferenti il sistema di controllo interno e 40 (64 nel 2008) relativi ad altre materie. In particolare, relativamente ai 74 fascicoli afferenti il sistema di controllo interno, dagli accertamenti riferiti al Collegio Sindacale dall'internal audit, è risultato che 16 fascicoli contengono rilievi almeno in parte fondati (24 nel 2008), con la conseguente adozione di azioni correttive riguardanti il sistema di controllo interno e/o di provvedimenti organizzativi/gestionali nei confronti dei soggetti interessati. In 39 casi (50 nel 2008) gli accertamenti eseguiti dall'internal audit non hanno evidenziato elementi o riscontri tali da poter ritenere fondati i fatti segnalati; in 19 casi (15 nel 2008), ancorché dagli accertamenti eseguiti dall'internal audit non siano stati evidenziati elementi o riscontri tali da poter ritenere fondati i fatti segnalati, sono comunque state

intraprese azioni di miglioramento del sistema di controllo interno.

Al 31 dicembre 2009, restavano aperti n. 115 fascicoli (57 al 31 dicembre 2008), di cui n. 73 afferenti a tematiche del sistema di controllo interno (40 al 31 dicembre 2008).

Sulla base degli elementi informativi acquisiti all'esito degli accertamenti eseguiti o ancora in corso da parte dell'internal audit, allo stato attuale non abbiamo osservazioni o rilievi da sottoporre alla Vostra attenzione;

i) non abbiamo conoscenza di altri fatti o di esposti di cui dare menzione all'Assemblea;

j) in allegato alle Note del bilancio di esercizio della Società è riportato il prospetto dei corrispettivi di competenza dell'esercizio riconosciuti alla Società di revisione e alle entità appartenenti alla sua rete, ai sensi dell'art. 149-duodecies del Regolamento Emittenti Consob.

Gli "altri servizi" forniti alle società controllate dall'Eni S.p.A. dalla società di revisione, PricewaterhouseCoopers S.p.A. (PwC) e dai soggetti appartenenti alla sua rete sono relativi principalmente alla revisione del Bilancio di Sostenibilità.

Alla PwC non sono stati attribuiti incarichi non consentiti dall'art. 160, comma 1-ter, d. lgs. 58/98 e dalle norme Consob di attuazione.

Tenuto conto:

- della dichiarazione di indipendenza rilasciata dalla

PricewaterhouseCoopers S.p.A.;

- degli incarichi conferiti alla stessa e alle società appartenenti alla sua rete dall'Eni e dalle società del gruppo;

il Collegio non ritiene che esistano aspetti critici in materia di indipendenza della PricewaterhouseCoopers S.p.A.;

k) con l'esercizio 2009 viene a scadenza l'incarico alla PricewaterhouseCoopers (PwC) di revisione del bilancio di esercizio e del bilancio consolidato di Eni e, essendo tale incarico protrattosi complessivamente per 9 esercizi, non è più rinnovabile ai sensi dell'art. 159 comma 4, d. lgs. 58/98, pertanto si rende necessario conferire l'incarico ad un nuovo soggetto differente da PwC.

A norma dell'art. 159, comma 1, d. lgs. 58/98, l'Assemblea, in occasione dell'approvazione del bilancio, "*conferisce l'incarico di revisione del bilancio di esercizio e del bilancio consolidato ad una società di revisione iscritta nell'albo speciale previsto dall'articolo 161 approvandone il compenso sulla base di una proposta motivata dell'organo di controllo*"; Il Collegio pertanto ha proceduto a selezionare il soggetto da proporre all'Assemblea per l'attribuzione dell'incarico di revisione contabile per gli esercizi 2010-2018. L'attività svolta, i criteri e le decisioni adottate sono illustrate nella relazione contenente la proposta motivata sottoposta all'esame dell'Assemblea odierna.

l) abbiamo rilasciato, a termine di legge, i pareri di cui all'art. 2389, comma 3, del c. civ. ;

m) abbiamo acquisito conoscenza e vigilato, per quanto di nostra competenza, sull'adeguatezza della struttura organizzativa della società, sul rispetto dei principi di corretta amministrazione e sull'adeguatezza delle disposizioni impartite dalla società alle società controllate ai sensi dell'art. 114, comma 2, del d. lgs. 58/98, tramite l'acquisizione di informazioni dai responsabili delle competenti funzioni aziendali e incontri e scambi di documenti con la società di revisione e con i collegi sindacali di alcune società controllate, ai fini del reciproco scambio di dati e informazioni rilevanti. Anche dall'esame delle relazioni dei Collegi sindacali (ove esistenti) alle assemblee delle principali società controllate non sono emersi aspetti da segnalare;

n) abbiamo valutato e vigilato sull'adeguatezza del sistema di controllo interno e del sistema amministrativo-contabile, nonché sull'affidabilità di questo ultimo a rappresentare correttamente i fatti di gestione, mediante:(i) l'esame della valutazione positiva espressa dal Consiglio di Amministrazione sull'adeguatezza ed effettivo funzionamento del Sistema di Controllo Interno; (ii) l'esame delle relazioni del Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari sull'Assetto Amministrativo e Contabile e sul Sistema di Controllo Interno sull'Informativa Societaria prodotta semestralmente in base alla deliberazione del Consiglio di Amministrazione del 20 giugno 2007; (iii) l'esame della relazione del Preposto al Controllo Interno sul Sistema di controllo Interno di Eni; (iv) l'esame dei rapporti dell'internal

audit, nonché l'informativa sugli esiti dell'attività di monitoraggio sull'attuazione delle azioni correttive individuate a seguito dell'attività di audit; (v) le informative in merito alle notizie/notifiche di indagini da parte di organi/autorità dello Stato Italiano o di Stati stranieri con giurisdizione penale o comunque con poteri di indagine giudiziaria con riferimento a illeciti che potrebbero coinvolgere, anche in via potenziale, Eni o società da questa controllate in via diretta o indiretta, in Italia e all'estero, nonché da suoi amministratori e/o dipendenti; (vi) l'ottenimento di informazioni dai responsabili delle rispettive funzioni; (vii) l'esame dei documenti aziendali e dei risultati del lavoro svolto dalla società di revisione, anche in relazione all'attività da questa svolta ai fini della normativa statunitense – Sarbanes Oxley Act; (viii) i rapporti con gli organi di controllo delle società controllate ai sensi dei commi 1 e 2 dell'art. 151 del d.lgs. 58/98; (ix) la partecipazione ai lavori del Comitato per il controllo interno e, nell'occasione in cui gli argomenti trattati lo hanno richiesto, la trattazione congiunta degli stessi con il Comitato. Dall'attività svolta non sono emerse situazioni o fatti critici che possono far ritenere non adeguato il Sistema di Controllo Interno di Eni nel suo complesso. Tale giudizio tiene conto delle iniziative avviate nel corso dell'esercizio 2009 o previste dalla Direzione della Società per la razionalizzazzione ed integrazione, di specifiche aree del Sistema di Controllo Interno, inquadrabili nel generale processo di continuo miglioramento dell'efficacia e

efficienza del Sistema stesso perseguito dalla Società;

o) abbiamo preso visione e ottenuto informazioni sulle attività di carattere organizzativo e procedurale poste in essere ai sensi dei d. lgs. 231/01 e successive integrazioni e modifiche sulla responsabilità amministrativa degli Enti per i reati previsti da tali normative. L'Organismo di Vigilanza, la cui istituzione e composizione è stata deliberata dal Consiglio di Amministrazione con il parere favorevole del Collegio Sindacale, ha relazionato sulle attività svolte nel corso dell'esercizio 2009 senza segnalare fatti o situazioni che debbano essere evidenziati nella presente Relazione;

p) abbiamo tenuto riunioni con i responsabili della società di revisione, anche ai sensi dell'art. 150, comma 3, del d. lgs 58/98 e della disciplina prevista dalla Sarbanes Oxley Act, nel corso delle quali non sono emersi fatti o situazioni che debbano essere evidenziati nella presente Relazione;

q) abbiamo vigilato, ai sensi dell'art. 149, comma 1, lettera c-bis del d. lgs. 58/98, sulle modalità di concreta attuazione del Codice di Autodisciplina dell'Eni S.p.A. adottato dal Consiglio di Amministrazione nell'adunanza del 13 dicembre 2006, in adesione al Codice promosso da Borsa Italiana S.p.A., secondo quanto precisato nella Relazione sul governo societario predisposta dagli Amministratori, e abbiamo altresì verificato la corretta applicazione dei criteri e delle procedure di accertamento adottati dal Consiglio per valutare l'indipendenza dei Consiglieri,

nonché il rispetto dei criteri di indipendenza da parte dei singoli membri del Collegio, come previsto dal Codice;

r) con riferimento alla disposizione di cui all'art. 36, comma 1, lettera e) del Regolamento Mercati (Delibera Consob n. 16191 del 29.10.2007), relativa alle società controllate rilevanti costituite e regolate dalla legge di Stati non appartenenti all'Unione Europea, segnaliamo che - alla data del 31 dicembre 2009 - le società cui si applica tale disposizione sono incluse fra le imprese rilevanti ai fini del sistema Eni di controllo sull'informativa finanziaria rispetto al quale non sono state segnalate carenze.

Nello svolgimento dell'attività di vigilanza sopra descritta, nel corso dell'esercizio 2009, il Collegio si è riunito 26 volte (con una presenza media del 91% dei suoi componenti), ha assistito alle 17 riunioni del Consiglio di Amministrazione (con una presenza media del 95% dei suoi componenti). Inoltre, per il tramite del Presidente o di un suo delegato, e - relativamente a taluni argomenti – nella sua interezza, il Collegio Sindacale ha partecipato a 19 delle 20 riunioni del Comitato per il controllo interno.

Sulla base dell'attività di controllo svolta nel corso dell'esercizio non rileviamo motivi ostativi all'approvazione del bilancio al 31 dicembre 2009 ed alle proposte di delibera formulate dal Consiglio di Amministrazione."

F.to Ugo Marinelli

F.to Roberto Ferranti

F.To Luigi Mandolesi

F.To Tiziano Onesti

F.To Giorgio Silva

F.to Roberto Poli

F.to PAOLO CASTELLINI - Notaio

75728|539

Attestazione a norma delle disposizioni dell'art. 154 bis comma 5 del D. Lgs. 58/1998 (Testo Unico della Finanza)

1. I sottoscritti Paolo Scaroni e Alessandro Bernini in qualità, rispettivamente, di Amministratore Delegato e di Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari di Eni SpA, attestano, tenuto anche conto di quanto previsto dall'art. 154-*bis*, commi 3 e 4, del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58:
   - l'adeguatezza in relazione alle caratteristiche dell'impresa e
   - l'effettiva applicazione delle procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio d'esercizio nel corso dell'esercizio 2009.

2. Le procedure amministrative e contabili per la formazione del bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2009 sono state definite e la valutazione della loro adeguatezza è stata effettuata sulla base delle norme e metodologie definite da Eni in coerenza con il modello *Internal Control – Integrated Framework* emesso dal *Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission* che rappresenta un framework di riferimento per il sistema di controllo interno generalmente accettato a livello internazionale.

3. Si attesta, inoltre, che:

3.1 il bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2009:
   a) è redatto in conformità ai principi contabili internazionali applicabili riconosciuti nella Comunità Europea ai sensi del regolamento (CE) n.1606/2002 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 19 luglio 2002;
   b) corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
   c) è idoneo a fornire una rappresentazione veritiera e corretta della situazione patrimoniale, economica e finanziaria dell'emittente;

3.2 La relazione sulla gestione comprende un'analisi attendibile dell'andamento e del risultato della gestione, unitamente alla descrizione dei principali rischi e incertezze.

11 marzo 2010

/firma/Paolo Scaroni
F.to Paolo Scaroni
Amministratore Delegato

/firma/ Alessandro Bernini
F.to Alessandro Bernini
Chief Financial Officer

F.to Roberto Poli

F.to PAOLO CASTELLINI - Notaio

Relazione della Società di revisione

PRICEWATERHOUSECOOPERS

PricewaterhouseCoopers SpA

**RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE
AI SENSI DELL'ARTICOLO 156
DEL DLGS 24 FEBBRAIO 1998, N° 58
(ora art. 14 del D.Lgs. 27.1.2010, n° 39)**

Agli Azionisti della
Eni SpA

1 Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio d'esercizio, costituito dallo stato patrimoniale, dal conto economico, dal prospetto delle variazioni nelle voci di patrimonio netto, dal rendiconto finanziario e dalle relative note esplicative, della Eni SpA chiuso al 31 dicembre 2009. La responsabilità della redazione del bilancio in conformità agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'articolo 9 del D.Lgs. n° 38/2005, compete agli amministratori della Eni SpA . E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile.

2 Il nostro esame è stato condotto secondo i principi e i criteri per la revisione contabile raccomandati dalla CONSOB. In conformità ai predetti principi e criteri, la revisione è stata pianificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accertare se il bilancio d'esercizio sia viziato da errori significativi e se risulti, nel suo complesso, attendibile. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale. La revisione contabile sul bilancio d'esercizio al 31 dicembre 2009 è stata svolta in conformità alla normativa vigente nel corso di tale esercizio.

Per il giudizio relativo al bilancio dell'esercizio precedente, i cui dati presentati ai fini comparativi sono stati riesposti per tener conto delle modifiche agli schemi di bilancio introdotte dallo IAS 1, si fa riferimento alla relazione da noi emessa in data 7 aprile 2009.

Sede legale e amministrativa: Milano 20149 Via Monte Rosa 91 Tel. 0277851 Fax 027785240 Cap. Soc. 3.754.400,00 Euro i.v., C.F. e P.IVA e Reg. Imp. Milano 12979880155 Iscritta al n° 43 dell'Albo Consob – Altri Uffici: **Bari** 70125 Via Don Luigi Guanella 17 Tel. 0805640211 – **Bologna** Zola Predosa 40069 Via Tevere 18 Tel. 0516186911 – **Brescia** 25123 Via Borgo Pietro Wührer 23 Tel. 0303697501 – **Firenze** 50121 Viale Gramsci 15 Tel. 0552482811 – **Genova** 16121 Piazza Dante 7 Tel. 01029041 – **Napoli** 80121 Piazza dei Martiri 58 Tel. 08136181 – **Padova** 35138 Via Vicenza 4 Tel. 0498762677 – **Palermo** 90141 Via Marchese Ugo 60 Tel. 091349737 – **Parma** 43100 Viale Tanara 20/A Tel. 0521242848 – **Roma** 00154 Largo Fochetti 29 Tel. 06570251 – **Torino** 10129 Corso Montevecchio 37 Tel. 011556771 – **Trento** 38100 Via Grazioli 73 Tel. 0461237004 - **Treviso** 31100 Viale Felissent 90 Tel. 0422696911 – **Trieste** 34125 Via Cesare Battisti 18 Tel. 0403480781 - **Udine** 33100 Via Poscolle 43 Tel. 043225789 – **Verona** 37122 Corso Porta Nuova 125 Tel.0458002561

75728 | 541

PRICEWATERHOUSECOOPERS

3 A nostro giudizio, il bilancio d'esercizio della Eni SpA al 31 dicembre 2009 è conforme agli International Financial Reporting Standards adottati dall'Unione Europea, nonché ai provvedimenti emanati in attuazione dell'articolo 9 del D.Lgs. n° 38/2005; esso pertanto è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria, il risultato economico ed i flussi di cassa della Eni SpA per l'esercizio chiuso a tale data.

4 La responsabilità della redazione della relazione sulla gestione in conformità a quanto previsto dalle norme di legge e dai regolamenti compete agli amministratori della Eni SpA. E' di nostra competenza l'espressione del giudizio sulla coerenza della relazione sulla gestione e della specifica sezione sul governo societario e gli assetti proprietari, limitatamente alle informazioni di cui al comma 1, lettere c), d), f), l), m) e al comma 2, lettera b) dell'articolo 123-bis del D.Lgs. 58/98, con il bilancio, come richiesto dalla legge. A tal fine, abbiamo svolto le procedure indicate dal principio di revisione 001 emanato dal Consiglio Nazionale dei Dottori Commercialisti e degli Esperti Contabili e raccomandato dalla CONSOB. A nostro giudizio la relazione sulla gestione e le informazioni di cui al comma 1, lettere c), d), f), l), m) e al comma 2, lettera b) dell'articolo 123-bis del D.Lgs. 58/98 presentate nella specifica sezione della relazione sulla gestione consolidata sono coerenti con il bilancio d'esercizio della Eni SpA al 31 dicembre 2009.

Milano, 7 aprile 2010

PricewaterhouseCoopers SpA

Pierangelo Schiavi
(Revisore contabile)

Fto Roberto Pol

Fto PAOLO CASTELLINI - Notaio

Deliberazione dell'Assemblea degli azionisti

75728 | 543

Allegati
2009

Allegati alle note del bilancio consolidato di Eni al 31 dicembre 2009

Imprese e partecipazioni rilevanti di Eni SpA al 31 dicembre 2009

In conformità a quanto disposto dagli artt. 38 e 39 del D.Lgs. 127/1991 e dall'art. 126 della deliberazione Consob n. 11971 del 14 maggio 1999 e successive modificazioni, sono forniti di seguito gli elenchi delle imprese controllate e collegate di Eni SpA al 31 dicembre 2009, nonché delle partecipazioni rilevanti.

Le imprese sono suddivise per settore di attività e, nell'ambito, tra Italia ed estero e in ordine alfabetico. Per ogni impresa sono indicati: la denominazione, la sede legale, il capitale, i soci e le rispettive percentuali di possesso; per le imprese consolidate è indicata la percentuale consolidata di pertinenza di Eni; per le imprese non consolidate partecipate da imprese consolidate é indicato il criterio di valutazione.

In nota é riportata l'indicazione delle partecipazioni con azioni quotate in mercati regolamentati italiani o di altri paesi dell'Unione Europea, la percentuale di voto spettante nell'assemblea ordinaria se diversa da quella di possesso. I codici delle valute indicati negli elenchi sono conformi all'*International Standard* ISO 4217.

Al 31 dicembre 2009 le imprese di Eni SpA sono così ripartite:

	Controllate			Collegate			Altre partecipazioni rilevanti [a]		
	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale
Imprese consolidate	**50**	**226**	**276**						
Partecipazioni di imprese consolidate [b]									
Valutate con i metodo del patrimonio netto	13	49	62	42	96	138			
Valutate con il metodo del costo	6	15	21	8	25	33	7	27	34
	19	**64**	**83**	**50**	**121**	**171**	**7**	**27**	**34**
Partecipazioni di imprese non consolidate									
Possedute da imprese controllate		3	3						
Possedute da imprese a controllo congiunto				3	23	26			
		3	3	3	23	26			
Totale imprese	**69**	**293**	**362**	**53**	**144**	**197**	**7**	**27**	**34**

(a) Riguardano le partecipazioni in imprese diverse dalle controllate e collegate non quotate superiori al 10% del capitale.
(b) Le partecipazioni in imprese controllate valutate con il metodo del patrimonio netto e con il metodo del costo riguardano le imprese non significative e le imprese il cui consolidamento non produce effetti significativi. Si presumono, generalmente, non significative le imprese che non superano due dei seguenti parametri: (i) totale attivo o indebitamento finanziario lordo: 3,125 milioni di euro; (ii) totale ricavi: 6,250 milioni di euro; (iii) numero medio dei dipendenti: 50 unità.

Società controllate e collegate residenti in Stati o territori a regime fiscale privilegiato

In attesa della pubblicazione del Decreto che individuerà gli Stati o territori che consentono un adeguato scambio di informazioni e nei quali il livello di tassazione non è sensibilmente inferiore a quello applicato in Italia, attualmente gli Stati o territori aventi un regime fiscale privilegiato sono quelli individuati dal decreto del Ministro dell'Economia e delle Finanze 21 novembre 2001 (Decreto) che elenca quelli il cui regime fiscale è considerato privilegiato: (i) in via generale e senza alcuna distinzione, all'art. 1; (ii) con l'esclusione di individuate fattispecie, all'art. 2; (iii) limitatamente ad alcuni regimi particolari, all'art. 3.

Al 31 dicembre 2009 Eni controlla 20 società residenti o con filiali (1) in Stati o territori a regime fiscale privilegiato individuati dal Decreto, relativamente alle quali tali regimi risultano applicabili. Di queste 20 società, 13 sono soggette ad imposizione in Italia o perché incluse nella dichiarazione dei redditi di Eni (12) o perché divenute fiscalmente residenti a seguito del trasferimento in Italia della sede dell'amministrazione (1). Ulteriori 2 società saranno soggette ad imposizione in Italia salvo l'accoglimento dell'istanza di interpello da parte dell'Agenzia delle Entrate. Le restanti 5 società non sono soggette a imposizione in Italia, ma solo a livello locale, per l'esonero ottenuto dall'Agenzia delle Entrate in considerazione al livello di tassazione cui sono sottoposte oppure all'effettività delle attività industriali e commerciali svolte.

Delle 20 società 13 rivengono dalle acquisizioni della Lasmo Plc, della Bouygues Offshore SA, delle attività congolesi della Maurel & Prom e della Burren Energy Plc.

Eni controlla inoltre 26 società residenti in Stati o territori elencati nell'art. 3 del Decreto che non si avvalgono dei regimi privilegiati ivi previsti.

Nessuna società controllata residente o localizzata nei Paesi individuati dal Decreto ha emesso strumenti finanziari e tutti i bilanci 2009 sono stati oggetto di revisione contabile da parte della PriceWaterhouseCoopers. Fanno eccezione i bilanci della Petromar Lda (Angola) oggetto di revisione contabile da parte della Deloitte, e della SAGIO Companhia Angolana de Gestao de Installacao Offshore Lda (Angola) oggetto di revisione contabile da parte della Auren.

Al 31 dicembre 2009 Eni detiene inoltre, direttamente o indirettamente, partecipazioni non inferiori al 20% agli utili in 15 società residenti o localizzate in Stati o territori a regime fiscale privilegiato individuati dal Decreto, di cui 7 sono soggette a imposizione in Italia perché beneficiano di tali regimi e 2 società non sono soggette a imposizione in Italia, ma solo a livello locale, per l'esonero ottenuto dall'Agenzia delle Entrate. Le restanti 6 società non sono soggette a imposizione in Italia perché, benché siano residenti o localizzate in Stati o territori elencati nell'art. 3 del Decreto, non si avvalgono dei regimi privilegiati ivi previsti.

Nei successivi elenchi delle imprese controllate e collegate, le società residenti in Stati o territori di cui al Decreto sono contrassegnate da un richiamo alla nota a piè pagina dove viene indicato il riferimento agli articoli del Decreto e il trattamento fiscale in Italia del reddito della società.

75728/545

IMPRESA CONSOLIDANTE

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Eni SpA(#)	Roma	EUR	4.005.358.876	Ministero dell'Economia e delle Finanze	20,31	100,00	C.I.
				Cassa Depositi e Prestiti SpA	9,99		
				Eni SpA	9,56		
				Altri Soci	60,14		

IMPRESE CONTROLLATE

Exploration & Production

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Eni Angola SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	20.200.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni East Africa SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	1.697.440	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni Medio Oriente SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	6.655.992	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	Gela (CL)	EUR	5.200.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni Timor Leste SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	6.841.517	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Ieoc SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	81.403.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Società Adriatica Idrocarburi SpA	Ortona (CH)	EUR	14.738.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Società Ionica Gas SpA	Ortona (CH)	EUR	11.452.500	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Società Oleodotti Meridionali - SOM SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	3.085.000	Eni SpA Soci Terzi	70,00 30,00	70,00	C.I.
Società Padana Energia SpA	Ravenna	EUR	3.642.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Società Petrolifera Italiana SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	37.980.800	Eni SpA Soci Terzi	99,96 0,04	99,96	C.I.
Sviluppo Tecnologie Industriali SpA	Pisa	EUR	250.000	Tecnomare SpA	100,00		P.N.
Tecnomare - Società per lo Sviluppo delle Tecnologie Marine SpA	Venezia Marghera (VE)	EUR	2.064.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(#) Società con azioni quotate nei mercati regolamentati italiani o di altri paesi dell'U.E.

ALL'ESTERO

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Agip Caspian Sea BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.005	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Energy and Natural Resources (Nigeria) Ltd	Lagos (Nigeria)	NGN	5.000.000	Eni International BV Eni Oil Holdings BV	95,00 5,00	100,00	C.I.
Agip Karachaganak BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.005	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Kazakhstan North Caspian Operating Co NV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	52.500	Agip Caspian Sea BV	100,00		Co.
Agip Oil Ecuador BV (1)	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Agip Oleoducto de Crudos Pesados BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00		P.N.
Astrakhan Gas and Oil Co	Astrakhan (Russia)	RUB	100.000	Eni Energy Russia BV Soci Terzi	54,00 46,00		P.N.
Burren (Cyprus) Holdings Ltd (8)	Nicosia (Cipro)	EUR	1.710	Burren En. (Berm) Ltd	100,00		Co.
Burren Energy (Bermuda) Ltd (8)	Hamilton (Bermuda)	USD	62.342.954	Burren Energy Plc	100,00	100,00	C.I.
Burren Energy Congo Ltd (15)	Tortola (Isole Vergini Britanniche)	USD	50.000	Burren En. (Berm) Ltd	100,00	100,00	C.I.
Burren Energy (Egypt) Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Burren Energy Plc	100,00	100,00	C.I.
Burren Energy India Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Burren Energy Plc	100,00	100,00	C.I.
Burren Energy Ltd (8)	Nicosia (Cipro)	EUR	1.710	Burren En. (Berm) Ltd	100,00	100,00	C.I.
Burren Energy (Oman) Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Burren Energy Plc	100,00		Co.
Burren Energy Plc	Londra (Regno Unito)	GBP	28.819.023	Eni UK Holding Plc Eni UK Ltd	99,99 (..)	100,00	C.I.
Burren Energy (Services) Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Burren Energy Plc	100,00	100,00	C.I.
Burren Energy Ship Management Ltd (8)	Nicosia (Cipro)	EUR	1.710	Burren (Cyp) Hold. Ltd	100,00		
Burren Energy Shipping and Transportation Ltd (8)	Nicosia (Cipro)	EUR	3.420	Burren (Cyp) Hold. Ltd Burren En. (Berm) L td	50,00 50,00		Co.
Burren Energy Shipping & Transportation Ltd	Samara (Russia)	RUB	173.000	Burren Ship M. Ltd	100,00		
Burren Resources Petroleum Ltd (15)	Hamilton (Bermuda)	USD	12.000	Burren En. (Berm) Ltd	100,00	100,00	C.I.
Burren Shakti Ltd (8)	Hamilton (Bermuda)	USD	65.300.000	Burren En. India Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni AEP Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	73.471.000	Eni UK Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Algeria Exploration BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(1) La società ha una filiale in Ecuador che non si avvale dei regimi fiscali privilegiati di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001.
(8) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.
(15) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo relativo al periodo d'imposta 2009 sarà soggetto a tassazione in Italia salvo l'accoglimento dell'istanza di interpello da parte dell'Agenzia delle Entrate. Per il periodo d'imposta 2008 l'istanza di interpello è stata accolta.

75728/54

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Eni Algeria Ltd Sàrl (10)	Lussemburgo (Lussemburgo)	USD	12.000	Eni Oil Holdings BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Algeria Production BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Ambalat Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	1	Eni Indonesia Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni America Ltd	Wilmington (USA)	USD	72.000	Eni UHL Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Angola Exploration BV (2)	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Angola Production BV (2)	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni ANS Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	1.700.000	Eni UKCS Ltd	100,00		Co.
Eni AOG Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	187.916.668	Eni Ventures Plc - (L)	100,00		
Eni Argentina Exploración y Explotación SA	Buenos Aires (Argentina)	ARS	8.851.149	Eni International BV Eni Oil Holdings BV	95,00 5,00		P.N.
Eni Australia BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Australia Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	20.000.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni BBI Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	1.200.000	Eni UK Ltd	100,00		P.N.
Eni BB Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	1	Eni UK Ltd	100,00		P.N.
Eni BB Petroleum Inc	Wilmington (USA)	USD	1.000	Eni Petroleum Co Inc	100,00	100,00	C.I.
Eni BTC Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	34.000.000	Eni International BV	100,00		P.N.
Eni Bukat Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	1	Eni Indonesia Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Bulungan BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Canada Holding Ltd	Calgary (Canada)	USD	1.303.200.001,000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni CBM Ltd	Londra (Regno Unito)	USD	1	Eni Lasmo Plc	100,00	100,00	C.I.
Eni China BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Congo Holding BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	29.832.777,120	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Congo SA	Brazzaville (Congo)	USD	17.000.000	Eni Congo Holding BV Eni Int. NA NV Sàrl Eni International BV	99,99 (..) (..)	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(2) La società ha una filiale in Angola che non si avvale dei regimi fiscali privilegiati di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Eni Croatia BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Dación BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	90.000	Eni Oil Holdings BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Denmark BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Elgin/Franklin Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	100	Eni UK Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Energy Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	21.250.000	Eni Lasmo Plc	100,00	100,00	C.I.
Eni Energy Russia BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Forties Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	11.000	Eni UKCS Ltd	100,00		P.N.
Eni Gabon SA	Libreville (Gabon)	XAF	7.400.000.000	Eni International BV Soci Terzi	99,96 0,04	99,96	C.I.
Eni Ganal Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Eni Indonesia Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Gas & Power LNG Australia BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	10.000.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Ghana Exploration and Production Ltd	Accra (Ghana)	GHC	75.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Grand Maghreb BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	90,450	Eni North Africa BV	100,00		P.N.
Eni Hewett Ltd	Aberdeen (Regno Unito)	GBP	3.036.000	Eni UK Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni India Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	44.000.000	Eni UK Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Indonesia Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	100	Eni ULX Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni International Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	100.000	Eni Lasmo Plc	100,00		Co.
Eni International NA NV Sàrl (10)	Lussemburgo (Lussemburgo)	USD	25.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Investments Plc	Londra (Regno Unito)	GBP	750.050.000	Eni SpA Eni UK Ltd	99,99 (..)	100,00	C.I.
Eni Iran BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Iraq BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Ireland BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni JPDA 03-13 Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	250.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Perth (Australia)	AUD	80.830.576	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Krueng Mane Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Eni Indonesia Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Lasmo Plc	Londra (Regno Unito)	GBP	337.638.724,250	Eni Investments Plc Eni UK Ltd	99,99 (..)	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

75728/549

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Eni LNS Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	80.400.000	Eni UK Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Mali BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Management International Services BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni Oil Holdings BV	100,00		P.N.
Eni Marketing Inc	Wilmington (USA)	USD	1.000	Eni Petroleum Co Inc	100,00	100,00	C.I.
Eni MEP Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	570.000	Eni Lasmo Plc	100,00		Co.
Eni MHH Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	33.403.604,150	Eni Lasmo Plc	100,00	100,00	C.I.
Eni Middle East BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Middle East Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	5.000.002	Eni ULT Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni MOG Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	220.711.147,500	Eni Lasmo Plc Eni LNS Ltd	99,99 (..)	100,00	C.I.
Eni Morocco BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	90.000	Eni Oil Holdings BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Muara Bakau BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Norge AS	Forus (Norvegia)	NOK	278.000.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni North Africa BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Oil Algeria Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	1.000	Eni Lasmo Plc	100,00	100,00	C.I.
Eni Oil do Brasil SA	Rio de Janeiro (Brasile)	BRL	1.770.000.000	Eni International BV Soci Terzi	99,99 (..)	100,00	C.I.
Eni Oil & Gas Inc	Wilmington (USA)	USD	100.800	Eni America Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Oil Holdings BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	450.000	Eni ULX Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Overseas Holdings Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Eni Lasmo Plc	100,00		Co.
Eni Pakistan Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	90.087	Eni ULX Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Pakistan (M) Ltd Sàrl (10)	Lussemburgo (Lussemburgo)	USD	12.000	Eni Oil Holdings BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Papalang Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Eni Indonesia Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Petroleum Co Inc	Wilmington (USA)	USD	156.600.000	Eni SpA Eni International BV	63,86 36,14	100,00	C.I.
Eni Petroleum US Llc	Wilmington (USA)	USD	1.000	Eni BB Petroleum Inc	100,00	100,00	C.I.
Eni PetroRussia BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	100.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni PNG Ltd	Port Moresby (Papua Nuova Guinea)	PGK	6.573.036	Eni International BV	100,00		P.N.
Eni Popodi Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Eni Indonesia Ltd	100,00	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Eni Rapak Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Eni Indonesia Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Resources Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	37.106.616	Eni Lasmo Plc	100,00	100,00	C.I.
Eni Securities Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	1	Eni Lasmo Plc	100,00		Co.
Eni South China Sea Ltd Sàrl (10)	Lussemburgo (Lussemburgo)	USD	12.000	Eni International BV	100,00		P.N.
Eni TNS Ltd	Aberdeen (Regno Unito)	GBP	1.000	Eni UK Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Transportation Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	5.001.000	Eni UK Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Trinidad and Tobago Ltd	Port of Spain (Trinidad e Tobago)	TTD	1.181.880	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni TTO Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	57.085.385	Eni Lasmo Plc	100,00	100,00	C.I.
Eni Tunisia BEK BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	90.000	Eni Oil Holdings BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Tunisia BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni UFL Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Eni ULT Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni UHL Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	505.100.000	Eni ULT Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni UKCS Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	17.000.100	Eni UK Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni UK Holding Plc	Londra (Regno Unito)	GBP	424.050.000	Eni Lasmo Plc Eni UK Ltd	99,99 (..)	100,00	C.I.
Eni UK Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	250.000.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni ULT Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	93.215.492,250	Eni Lasmo Plc	100,00	100,00	C.I.
Eni ULX Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	200.010.000	Eni ULT Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni USA Gas Marketing Llc	Wilmington (USA)	USD	10.000	Eni Marketing Inc	100,00	100,00	C.I.
Eni USA Inc	Wilmington (USA)	USD	1.000	Eni Oil & Gas Inc	100,00	100,00	C.I.
Eni US Operating Co Inc	Wilmington (USA)	USD	1.000	Eni Petroleum Co Inc	100,00	100,00	C.I.
Eni Venezuela BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Ventures Plc (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	278.050.000	Eni International BV Eni Oil Holdings BV	99,99 (..)		Co.
Eni Western Asia BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00		P.N.
Eni West Timor Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	1	Eni Indonesia Ltd	100,00	100,00	C.I.
Eni Yemen Ltd (ex Burren Energy (Yemen) Ltd)	Londra (Regno Unito)	GBP	1.000	Burren Energy Plc	100,00	100,00	C.I.
Eurl Eni Algerie	Algeri (Algeria)	DZD	1.000.000	Eni Algeria Ltd Sàrl	100,00		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

75728|551

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
First Calgary Petroleums LP	Wilmington (USA)	USD	1	First Calgary P. Ltd FCP Partner Co ULC	99,90 0,10	100,00	C.I.
First Calgary Petroleums Ltd	Calgary (Canada)	USD	764.678.495	Eni Canada Hold. Ltd	100,00	100,00	C.I.
First Calgary Petroleums Partner Co ULC	Calgary (Canada)	CAD	10	First Calgary P. Ltd	100,00	100,00	C.I.
First Calgary Petroleums UK Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	1	First Calgary P. Ltd	100,00	100,00	C.I.
Hindustan Oil Exploration Co Ltd	Vadodara (India)	INR	1.304.932.890	Burren Shakti Ltd Eni UK Holding Plc Burren En. India Ltd Soci Terzi	27,16 20,01 0,01 52,82	47,18	C.I.
HOEC Bardahl India Ltd	Vadodara (India)	INR	5.000.200	Hindus. Oil E.Co Ltd	100,00		P.N.
Ieoc Exploration BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Ieoc Production BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Lasmo Grand Maghreb Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	2	Eni North Africa BV	100,00		Co.
Lasmo Sanga Sanga Ltd (9)	Hamilton (Bermuda)	USD	12.000	Eni Lasmo Plc	100,00	100,00	C.I.
Nigerian Agip CPFA Ltd	Lagos (Nigeria)	NGN	1.250.000	NAOC Ltd Nigerian Agip E. Ltd	99,00 1,00		Co.
Nigerian Agip Exploration Ltd	Lagos (Nigeria)	NGN	5.000.000	Eni International BV Eni Oil Holdings BV	99,99 0,01	100,00	C.I.
Nigerian Agip Oil Co Ltd	Lagos (Nigeria)	NGN	1.800.000	Eni International BV Eni Oil Holdings BV	99,89 0,11	100,00	C.I.
OOO "Eni Energhia"	Mosca (Russia)	RUB	2.000.000	Eni Energy Russia BV Eni Oil Holdings BV	99,90 0,10	100,00	C.I.
Tecnomare Egypt Ltd	Il Cairo (Egitto)	EGP	50.000	Tecnomare SpA Sviluppo Tec. Ind. SpA	99,00 1,00		P.N.
Zetah Congo Ltd (8)	Nassau (Bahamas)	USD	300	Eni Congo SA Burren En. Congo Ltd	66,67 33,33		Co.
Zetah Kouilou Ltd (8)	Nassau (Bahamas)	USD	2.000	Eni Congo SA Burren En. Congo Ltd Soci Terzi	45,55 37,00 17,45		Co.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(8) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.
(9) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non soggetta a imposizione in italia a seguito dell'accoglimento dell'istanza di interpello da parte dell'Agenzia delle Entrate.

Gas & Power

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Acqua Campania SpA	Napoli	EUR	4.950.000	Italgas SpA Eni SpA Saipem SpA Soci Terzi	35,20 10,20 5,10 49,50	31,98	C.I.
COM. e S.V. Srl - Gas & Power (in liquidazione)	Palermo	EUR	10.000	Italgas SpA	100,00		Co.
Compagnia Napoletana di Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA	Napoli	EUR	15.400.000	Italgas SpA Soci Terzi	99,69 0,31	55,40	C.I.
Eni Gas & Power Belgium SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	300.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni Gas Transport Deutschland SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	5.543.728	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni Hellas SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	149.000.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
EniPower Mantova SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	144.000.000	EniPower SpA Soci Terzi	86,50 13,50	86,50	C.I.
EniPower SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	944.947.849	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
GNL Italia SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	17.300.000	Snam Rete Gas SpA	100,00	55,57	C.I.
LNG Shipping SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	240.900.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Rete Gas Roma Srl	Roma	EUR	10.000	Italgas SpA	100,00		P.N.
Seacom SpA	Viareggio (LU)	EUR	2.200.000	Toscana Energ. C. SpA	100,00	100,00	C.I.
Servizi Fondo Bombole Metano SpA	Roma	EUR	2.080.000	Eni SpA	100,00		Co.
Servizi Territori Aree Penisole SpA	Napoli	EUR	1.120.000	Napoletana Gas SpA Soci Terzi	70,00 30,00		P.N.
Snam Rete Gas SpA (#)	San Donato Milanese (MI)	EUR	3.570.768.494	Eni SpA Snam Rete Gas SpA Soci Terzi	52,54 (a) 5,46 42,00	55,57	C.I.
Società EniPower Ferrara Srl	San Donato Milanese (MI)	EUR	170.000.000	EniPower SpA Soci Terzi	51,00 49,00	51,00	C.I.
Società Italiana per il Gas pA	Torino	EUR	252.263.314	Snam Rete Gas SpA	100,00	55,57	C.I.
Stoccaggi Gas Italia SpA - Stogit SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	152.205.500	Snam Rete Gas SpA	100,00	55,57	C.I.
Toscana Energia Clienti SpA	Pistoia	EUR	7.148.428,170	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Travagliato Energia Srl	Travagliato (BS)	EUR	20.000	Toscana Energ. C. SpA	100,00	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(#) Società con azioni quotate nei mercati regolamentati italiani o di altri paesi dell'U.E.
(a) Quota Di Controllo: Eni SpA 55,57
Soci Terzi 44,43

75728|553

ALL'ESTERO

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Adriaplin Podjetje za distribucijo zemeljskega plina doo Ljubljana	Lubiana (Slovenia)	EUR	12.956.935	Eni SpA Soci Terzi	51,00 49,00	51,00	C.I.
Distribuidora de Gas Cuyana SA	Buenos Aires (Argentina)	ARS	202.351.288	Inv. Gas Cuyana SA Eni SpA Soci Terzi	51,00 6,84 42,16	45,60	C.I.
Distrigas NV	Bruxelles (Belgio)	EUR	66.228.301,690	Eni G&P Belgium SA Soci Terzi	99,99 (..)	100,00	C.I.
Distri RE SA (10)	Lussemburgo (Lussemburgo)	EUR	3.000.000	Distrigas NV	100,00	100,00	C.I.
Eni Gas & Power Belgium SA	Bruxelles (Belgio)	EUR	4.686.000.000	Eni SpA Eni International BV	99,99 0,01	100,00	C.I.
Eni Gas & Power GmbH	Düsseldorf (Germania)	EUR	1.025.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Gas Transport GmbH	Düsseldorf (Germania)	EUR	75.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Gas Transport International SA (10)	Lugano (Svizzera)	CHF	54.000.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni G&P France BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni G&P Trading BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	70.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Finpipe GIE	Bruxelles (Belgio)	EUR	25.151.277,020	Distrigas NV SOFIPAR SA Soci Terzi	56,00 7,33 36,67	63,33	C.I.
Gas Brasiliano Distribuidora SA	San Paolo (Brasile)	BRL	547.363.600	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
GreenStream BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	200.000.000	Eni North Africa BV Soci Terzi	75,00 25,00	75,00	C.I.
Inversora de Gas Cuyana SA	Buenos Aires (Argentina)	ARS	60.012.000	Eni SpA Soci Terzi	76,00 24,00	76,00	C.I.
Société de Financement et de Participation SA	Bruxelles (Belgio)	EUR	955.603.747,050	Transfin SA Distrigas NV	99,89 0,11	100,00	C.I.
Société de Service du Gazoduc Transtunisien SA - Sergaz SA	Tunisi (Tunisia)	TND	99.000	Eni International BV Soci Terzi	66,67 33,33	66,67	C.I.
Société pour la Construction du Gazoduc Transtunisien SA - Scogat SA	Tunisi (Tunisia)	TND	200.000	Eni International BV Eni Gas Transport SA Trans Tunis. Co Ltd Eni Gas T. Deut. SpA	99,85 0,05 0,05 0,05	100,00	C.I.
South Stream BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	50.000	Eni International BV	100,00		P.N.
Tigáz Gepa Kft	Hajdúszoboszló (Ungheria)	HUF	52.780.000	Tigáz Zrt	100,00		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Tigáz-Dso Földgázelosztó kft	Hajdúszoboszló (Ungheria)	HUF	125.314.470.000	Tigáz Zrt	100,00	50,08	C.I.
Tigáz Tiszántúli Gázszolgáltató Zártkörûen Mûködõ Részvénytársaság	Hajdúszoboszló (Ungheria)	HUF	17.000.000.000	Eni SpA Tigáz Zrt Eni Adfin SpA Soci Terzi	50,00 (a) 0,16 (..) 49,84	50,08	C.I.
Transfin SA	Bruxelles (Belgio)	EUR	1.239.467,620	Distrigas NV	100,00	100,00	C.I.
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd (3)	St. Helier (Isole del Canale)	EUR	1.098.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento Integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(a) Quota di Controllo: Eni SpA 50,08
Eni Adfin SpA (..)
Soci Terzi 49,92
(3) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: la società a seguito del trasferimento della sede dell'amministrazione in Italia è ivi soggetta a imposizione.

75728/555

Refining & Marketing

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Consorzio AgipGas Sabina	Cittaducale (RI)	EUR	5.160	Eni Rete o&no SpA Soci Terzi	70,00 30,00		Co.
Consorzio Condeco Santapalomba (in liquidazione)	Pomezia (RM)	EUR	125.507	Eni SpA Soci Terzi	92,66 7,34		P.N.
Consorzio Movimentazioni Petrolifere nel Porto di Livorno	Stagno (LI)	EUR	1.000	Ecofuel SpA Costiero Gas L. SpA Soci Terzi	49,90 11,00 39,10		Co.
Costiero Gas Livorno SpA	Livorno	EUR	26.000.000	Eni Rete o&no SpA Soci Terzi	65,00 35,00	65,00	C.I.
Ecofuel SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	52.000.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni Fuel Nord SpA (ex AgipFuel Nord SpA)	San Donato Milanese (MI)	EUR	8.670.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni Rete oil&nonoil SpA (ex Agip Rete SpA)	Roma	EUR	27.480.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni Trading & Shipping SpA	Roma	EUR	56.875.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Messina Fuels SpA	Roma	EUR	1.000.000	Eni SpA	100,00		P.N.
Petrolig Srl	Genova	EUR	104.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	70,00 30,00	70,00	C.I.
Petroven Srl	Genova	EUR	156.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	68,00 32,00	68,00	C.I.
Raffineria di Gela SpA	Gela (CL)	EUR	136.740.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
SeaPad SpA	Genova	EUR	12.400.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	80,00 20,00		P.N.

ALL'ESTERO

Afi Hotels Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	EUR	1.032.920	Eni SpA	100,00		P.N.
Agip Austria GmbH	Vienna (Austria)	EUR	20.000.000	Eni International BV Agip Deutsch. GmbH	75,00 25,00	100,00	C.I.
Agip Austria Tankstellenbetrieb GmbH	Vienna (Austria)	EUR	35.000	Agip Austria GmbH	100,00		P.N.
Agip Deutschland GmbH	Monaco di Baviera (Germania)	EUR	90.000.000	Eni International BV Eni Oil Holdings BV	89,00 11,00	100,00	C.I.
Agip Lubricantes SA	Buenos Aires (Argentina)	ARS	1.500.000	Eni International BV Eni Oil Holdings BV	97,00 3,00	100,00	C.I.
Agip Romania Srl	Bucarest (Romania)	RON	23.876.310	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Agip Schmiertechnik GmbH	Wurzburg (Germania)	EUR	2.000.000	Agip Deutsch. GmbH	100,00	100,00	C.I.
Agip Slovenija doo	Lubiana (Slovenia)	EUR	3.795.529,290	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
American Agip Co Inc	Wilmington (USA)	USD	10.000.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Benelux BV (ex Agip Benelux BV)	Rotterdam (Paesi Bassi)	EUR	1.934.040	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Ceská Republika Sro (ex Agip Ceská Republika Sro)	Praga (Repubblica Ceca)	CZK	1.511.913.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Ecuador SA (ex Agip Ecuador SA) (10)	Quito (Ecuador)	USD	103.142,080	Eni International BV Esain SA	99,93 0,07	100,00	C.I.
Eni France Sàrl (ex Agip France Sàrl)	Lione (Francia)	EUR	56.800.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Hungaria Zrt (ex Agip Hungaria Zrt)	Budapest (Ungheria)	HUF	15.441.600.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Iberia SLU (ex Agip Iberia SLU)	Alcobendas (Spagna)	EUR	17.299.100	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Oil Ceská Republika Sro (ex Agip Oil Ceská Republika Sro)	Praga (Repubblica Ceca)	CZK	800.000.000	Eni International BV Eni Oil Holdings BV	99,99 (..)	100,00	C.I.
Eni Oil Slovensko Spol Sro (ex Agip Oil Slovensko Spol Sro)	Bratislava (Slovacchia)	EUR	12.281.751	Eni International BV Eni Oil Holdings BV	99,99 0,01	100,00	C.I.
Eni Slovensko Spol Sro (ex Agip Slovensko Spol Sro)	Bratislava (Slovacchia)	EUR	24.563.500	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Suisse SA (ex Agip Suisse SA) (10)	Losanna (Svizzera)	CHF	102.500.000	Eni International BV Soci Terzi	99,99 (..)	100,00	C.I.
Eni Trading & Shipping BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	3.720.000	Eni International BV	100,00	100,00	C.I.
Eni Trading & Shipping Inc	New Castle (USA)	USD	36.000.000	Eni Trad.&Ship. SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni Trading & Shipping Services BV (ex Agip Trading Services BV) (4)	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	18.160	Eni International BV	100,00		P.N.
Esacontrol SA (10)	Quito (Ecuador)	USD	60.000	Eni Ecuador SA Soci Terzi	87,00 13,00		P.N.
Esain SA (10)	Quito (Ecuador)	USD	30.000	Eni Ecuador SA Tecnoesa SA	99,99 (..)	100,00	C.I.
Hotel Assets Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	44.005.000	Eni SpA	100,00		P.N.
Oléoduc du Rhône SA (10)	Valais (Svizzera)	CHF	7.000.000	Eni International BV	100,00		P.N.
OOO "Nefto - Agip"	Mosca (Russia)	RUB	1.000.000	Eni International BV	100,00		P.N.
Tecnoesa SA (10)	Quito (Ecuador)	USD	36.000	Eni Ecuador SA Esain SA	99,99 (..)		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(4) La società ha una filiale a Singapore, Paese incluso negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non soggetta a imposizione in Italia a seguito dell'accoglimento dell'istanza di interpello da parte dell'Agenzia delle Entrate.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

75728|557

Petrolchimica

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Polimeri Europa SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	1.240.077.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.

IN ITALIA

Brindisi Servizi Generali Scarl	Brindisi	EUR	1.549.060	Polimeri Europa SpA Syndial SpA EniPower SpA Soci Terzi	49,00 20,20 8,90 21,90		P.N.
Ravenna Servizi Industriali ScpA	Ravenna	EUR	6.000.000	Polimeri Europa SpA EniPower SpA Ecofuel SpA Soci Terzi	39,16 25,59 1,79 33,46		P.N.
Servizi Porto Marghera Scarl	Porto Marghera (VE)	EUR	8.751.500	Polimeri Europa SpA Syndial SpA Soci Terzi	48,13 38,14 13,73		P.N.

ALL'ESTERO

Dunastyr Polisztirolgyártó Zártkoruen Mukodo Részvénytársaság	Budapest (Ungheria)	HUF	2.113.902.000	Polimeri Europa SpA Polimeri Benelux SA Polimeri Europa GmbH	77,91 11,05 11,04	100,00	C.I.
Kelvin Terminals Koelveem BV	Al Terneuzen (Paesi Bassi)	EUR	36.000	Polimeri Eur. UK Ltd	100,00		P.N.
Polimeri Europa Benelux SA	Waterloo (Belgio)	EUR	10.000.000	Polimeri Europa SpA Polimeri France SAS	99,99 (..)	100,00	C.I.
Polimeri Europa Elastomeres France SA (in liquidazione)	Champagnier (Francia)	EUR	13.011.904	Polimeri Europa SpA Soci Terzi	99,99 (..)		P.N.
Polimeri Europa France SAS	Mardyck (Francia)	EUR	126.115.582,900	Polimeri Europa SpA	100,00	100,00	C.I.
Polimeri Europa GmbH (12)	Francoforte Sul Meno (Germania)	EUR	100.000	Polimeri Europa SpA	100,00	100,00	C.I.
Polimeri Europa Hellas SA	Atene (Grecia)	EUR	367.575	Polimeri Europa SpA	100,00		P.N.
Polimeri Europa Ibérica SA	Barcellona (Spagna)	EUR	2.524.200	Polimeri Europa SpA	100,00	100,00	C.I.
Polimeri Europa Kimya Ürünleri Ticaret Ltd Sirketi	Istanbul (Turchia)	TRY	20.000	Polimeri Europa SpA Polimeri Europa GmbH	90,00 10,00		P.N.
Polimeri Europa Norden AS	Copenaghen (Danimarca)	DKK	3.000.000	Polimeri Europa SpA	100,00		P.N.
Polimeri Europa Polska Sp. Zo.o	Varsavia (Polonia)	PLN	1.000.000	Dunastyr Zrt	100,00		P.N.
Polimeri Europa Portugal SA	Viana Do Castelo (Portogallo)	EUR	50.000	Polimeri Eur. UK Ltd Soci Terzi	99,56 0,44		P.N.
Polimeri Europa UK Ltd	Hythe (Regno Unito)	GBP	4.004.040	Polimeri Europa SpA	100,00	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(12) La società ha una filiale in Svizzera che non si avvale dei regimi fiscali privilegiati di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001.

Ingegneria & Costruzioni

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Saipem SpA (#)	San Donato Milanese (MI)	EUR	441.410.900	Eni SpA Saipem SpA Soci Terzi	42,91 (a) 1,28 55,81	43,48	C.I.

IN ITALIA

Consorzio Sapro	San Giovanni Teatino (CH)	EUR	10.329,140	Saipem SpA Soci Terzi	51,00 49,00		Co.
Intermare Sarda SpA	Tortolì (NU)	EUR	6.708.000	Saipem SpA	100,00	43,48	C.I.
Saipem Energy Services SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	9.020.216	Saipem SpA	100,00	43,48	C.I.
Servizi Energia Italia SpA (ex Saipem Energy Italia SpA)	Porto Marghera (VE)	EUR	291.000	Saipem En.Serv SpA	100,00	43,48	C.I.
SnamprogettiChiyoda SAS di Saipem SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	10.000	Saipem SpA Soci Terzi	99,90 0,10	43,44	C.I.

ALL'ESTERO

Andromeda Consultoria Tecnica e Representações Ltda	Rio de Janeiro (Brasile)	BRL	322.350.000	Saipem SpA Snamprog.Netherl. BV	99,00 1,00	43,48	C.I.
Bannorsud - Comércio Serviços de Consultoria e Investimentos Lda	Funchal (Portogallo)	EUR	5.000	Saipem SGPS SA	100,00		P.N.
BOSCONGO SA	Pointe Noire (Congo)	XAF	200.000.000	Saipem SA Soci Terzi	99,99 0,01	43,48	C.I.
BOS Investment Ltd	Hertfordshire (Regno Unito)	GBP	700.000	Saipem SA Entreprise N. M. SA	99,99 (..)	43,48	C.I.
BOS - UIE Ltd	Hertfordshire (Regno Unito)	GBP	600.600	BOS Investment Ltd	100,00	43,48	C.I.
Entreprise Nouvelle Marcellin SA	Marsiglia (Francia)	EUR	1.018.700	Saipem SA Soci Terzi	99,99 (..)	43,48	C.I.
ERSAI Caspian Contractor Llc	Almaty (Kazakhstan)	KZT	1.105.930.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	50,00 50,00	21,74	C.I.
ERSAI Marine Llc	Republic of Kazakhstan (Kazakhstan)	KZT	1.000.000	ERSAI Caspian Llc	100,00		P.N.
ERS - Equipment Rental & Services BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	90.760	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
European Marine Contractors Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	GBP	20.000	Saipem UK Ltd European M. I. - (L)	50,00 50,00	43,48	C.I.
European Marine Investments Ltd (in liquidazione)	Londra (Regno Unito)	USD	20.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
European Maritime Commerce BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	18.000	ERS BV	100,00	43,48	C.I.
Global Petroprojects Services AG (10)	Zurigo (Svizzera)	CHF	5.000.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(#) Società con azioni quotate nei mercati regolamentati italiani o di altri Paesi dell'U.E.
(a) Quota Di Controllo: Eni SpA 43,48
Soci Terzi 56,52
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

75728 559

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Hazira Cryogenic Engineering & Construction Management Private Ltd	Malad (India)	INR	500.000	Saipem SA Soci Terzi	55,00 45,00		P.N.
Hazira Marine Engineering & Construction Management Private Ltd	Malad (India)	INR	100.000	Saipem SA Sofresid SA	99,99 0,01		P.N.
Katran-K Llc	Krasnodar (Russia)	RUB	1.603.800	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Moss Maritime AS	Lysaker (Norvegia)	NOK	40.000.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Moss Maritime Inc	Houston (USA)	USD	145.000	Moss Maritime AS	100,00	43,48	C.I.
Moss Offshore AS	Lysaker (Norvegia)	NOK	20.000.000	Moss Maritime AS	100,00	43,48	C.I.
Nigerian Services & Supply Co Ltd	Victoria Island (Nigeria)	NGN	40.000.000	Saipem SA Soci Terzi	99,99 (..)		P.N.
North Caspian Service Co	Almaty (Kazakhstan)	KZT	1.910.000.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Petrex SA	Iquitos (Perù)	PEN	100.719.045	Saipem Intern. BV Soci Terzi	99,99 (..)	43,48	C.I.
Petromar Lda (10)	Luanda (Angola)	USD	357.142,850	Saipem SA Soci Terzi	70,00 30,00	30,44	C.I.
Professional Training Center Llc	Karakiyan (Kazakhstan)	KZT	1.000.000	ER SAI Caspian Llc	100,00		P.N.
PT Saipem Indonesia	Jakarta (Indonesia)	USD	111.290.000	Saipem Intern. BV Saipem Asia Sdn Bhd	68,55 31,45	43,48	C.I.
SAGIO Companhia Angolana De Gestão De Instalação Offshore Ltda (10)	Luanda (Angola)	AOA	1.600.000	Saipem SGPS SA Soci Terzi	60,00 40,00		P.N.
Saigut SA De Cv	Col Juarez (Messico)	MXN	90.050.000	Saimexicana SA Saipem Serv. M. SA Cv	99,99 (..)	43,48	C.I.
Saimexicana SA De Cv	Col Juarez (Messico)	MXN	50.000	Saipem SA Entreprise N. M. SA	99,99 (..)	43,48	C.I.
Saipem America Inc	Wilmington (USA)	USD	50.000.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Saipem Argentina de Perforaciones, Montajes Y Proyectos Sociedad Anónima, Minera, Industrial, Comercial y Financiera (in liquidazione)	Buenos Aires (Argentina)	ARS	444.500	Saipem Intern. BV Soci Terzi	99,58 0,42		P.N.
Saipem Asia Sdn Bhd (9)	Kuala Lumpur (Malaysia)	MYR	8.116.500	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Saipem Australia Pty Ltd	Sydney (Australia)	AUD	10.661.000	Saipem Intern. BV	100,00		P.N.
Saipem (Beijing) Technical Services Co Ltd	Beijing (Cina)	USD	250.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Saipem Contracting Algerie SpA	Hassi Messaoud (Algeria)	DZD	1.556.435.000	Sofresid SA Saipem SA Soci Terzi	99,99 (..) (..)	43,48	C.I.
Saipem Contracting (Nigeria) Ltd	Lagos (Nigeria)	NGN	827.000.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	97,94 2,06	42,59	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(9) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non soggetta a imposizione in Italia a seguito dell'accoglimento dell'istanza di interpello da parte dell'Agenzia delle Entrate.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Saipem Discoverer Invest Sàrl (ex Frigstad Discoverer Invest Ltd) (10)	Lussemburgo (Lussemburgo)	USD	215.000	Saipem SpA	100,00	43,48	C.I.
Saipem do Brasil Serviços de Petroleo Ltda	Rio de Janeiro (Brasile)	BRL	14.719.299	Saipem En.Serv SpA Soci Terzi	99,99 (..)	43,48	C.I.
Saipem Drilling CO Private Ltd (ex Saipem Aban Drilling Co Private Ltd)	Chennai (India)	INR	50.000.000	Saipem Intern. BV Saipem SA	50,00 50,00	43,48	C.I.
Saipem Engineering Nigeria Ltd	Lagos (Nigeria)	NGN	75.000.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	95,00 5,00		P.N.
Saipem Holding France SAS	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	40.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Saipem India Projects Ltd	Chennai (India)	INR	407.000.000	Saipem SA Soci Terzi	99,99 (..)	43,48	C.I.
Saipem International BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	172.444.000	Saipem SpA	100,00	43,48	C.I.
Saipem Logistics Services Ltd	Lagos (Nigeria)	NGN	55.000.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	99,99 (..)		P.N.
Saipem Luxembourg SA (10)	Lussemburgo (Lussemburgo)	EUR	31.002	Saipem SGPS SA Saipem Portugal Lda	99,99 (..)	43,48	C.I.
Saipem (Malaysia) Sdn Bhd (9)	Kuala Lumpur (Malaysia)	MYR	1.033.500	Saipem Intern. BV Soci Terzi	41,95 (a) 58,05	17,99	C.I.
Saipem Maritime Asset Management Luxembourg Sàrl (10)	Lussemburgo (Lussemburgo)	USD	100.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Saipem Mediteran Usluge doo	Rijeka (Croazia)	HRK	1.500.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Saipem Misr for Petroleum Services SAE	Port Said (Egitto)	EUR	2.000.000	Saipem Intern. BV ERS BV European M. C. BV	99,92 0,04 0,04	43,48	C.I.
Saipem (Nigeria) Ltd	Lagos (Nigeria)	NGN	259.200.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	89,41 10,59	38,88	C.I.
Saipem Perfurações e Construções Petroliferas Unipessoal Lda	Funchal (Portogallo)	EUR	224.459	Saipem SGPS SA	100,00	43,48	C.I.
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Sociedade Unipessoal Lda	Funchal (Portogallo)	EUR	299.278.738,240	Saipem SGPS SA	100,00	43,48	C.I.
Saipem (Portugal) - Gestão de Participações SGPS Sociedade Unipessoal SA	Funchal (Portogallo)	EUR	49.900.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Saipem Qatar Llc	Doha (Qatar)	QAR	2.000.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Saipem SA	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	26.488.694,960	Saipem SpA	100,00	43,48	C.I.
Saipem Services México SA De Cv	Col Juarez (Messico)	MXN	50.000	Saimexicana SA Saipem America Inc	99,99 (..)	43,48	C.I.
Saipem Services SA	Bruxelles (Belgio)	EUR	61.500	Saipem Intern. BV ERS BV	99,98 0,02	43,48	C.I.
Saipem Singapore Pte Ltd (8)	Singapore (Singapore)	SGD	28.890.000	Saipem SA	100,00	43,48	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(a) Quota Di Controllo: Saipem Intern. BV 41,38; Soci Terzi 58,62
(8) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.
(9) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non soggetta a imposizione in Italia a seguito dell'accoglimento dell'istanza di interpello da parte dell'Agenzia delle Entrate.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

75728|561

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Saipem UK Ltd	New Malden (Regno Unito)	GBP	6.470.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Saipem Ukraine Llc	Kyiv (Ucraina)	EUR	106.060,610	Saipem Intern. BV Saipem Luxemb. SA	99,00 1,00	43,48	C.I.
SAS Port de Tanger	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	37.000	Saipem SA	100,00	43,48	C.I.
Saudi Arabian Saipem Ltd	Al Khobar (Arabia Saudita)	SAR	5.000.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	60,00 40,00	26,09	C.I.
Shipping and Maritime Services Ltd	Lagos (Nigeria)	NGN	13.000.000	ERS BV Soci Terzi	99,99 (..)		P.N.
Sigurd Rück AG (10)	Zurigo (Svizzera)	CHF	25.000.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Snamprogetti Africa (Nigeria) Ltd (in liquidazione)	Lagos (Nigeria)	NGN	5.000.000	Snamprog. Netherl. BV Snamp. Man. S SA - (L)	99,00 1,00		P.N.
Snamprogetti Canada Inc	Montreal (Canada)	CAD	100.100	SaipemIntern. BV	100,00	43,48	C.I.
Snamprogetti Engineering BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	18.151,200	Snamprog. Netherl. BV	100,00	43,48	C.I.
Snamprogetti France Sàrl	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	22.867,500	Snamprog. Netherl. BV	100,00	43,48	C.I.
Snamprogetti Ltd	Basingstoke (Regno Unito)	GBP	15.000.000	Snamprog. Netherl. BV	100,00	43,48	C.I.
Snamprogetti Lummus Gas Ltd (13)	Sliema (Malta)	EUR	50.000	Snamprog. Netherl. BV Soci Terzi	99,00 1,00	43,05	C.I.
Snamprogetti Management Services SA (in liquidazione) (10)	Ginevra (Svizzera)	CHF	300.000	Snamprog. Netherl. BV	100,00		P.N.
Snamprogetti Netherlands BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	92.117.340	Saipem SpA	100,00	43,48	C.I.
Snamprogetti Romania Srl	Bucarest (Romania)	RON	5.034.100	Snamprog. Netherl. BV Saipem Intern. BV	99,00 1,00	43,48	C.I.
Snamprogetti Saudi Arabia Co Ltd Llc	Al Khobar (Arabia Saudita)	SAR	10.000.000	Saipem Intern. BV Snamprog. Netherl. BV	95,00 5,00	43,48	C.I.
Société de Construction d'Oleoducs Snc	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	39.000	Saipem SA Entreprise N. M. SA	99,90 0,10	43,48	C.I.
Sofresid Engineering SA	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	1.267.142,800	Sofresid SA Soci Terzi	99,99 0,01	43,48	C.I.
Sofresid SA	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	8.253.840	Saipem SA Soci Terzi	99,99 (..)	43,48	C.I.
Sonsub AS	Randaberg (Norvegia)	NOK	1.882.000	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Sonsub International Pty Ltd	Sydney (Australia)	AUD	13.157.570	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.
Sonsub Ltd (in liquidazione)	Aberdeen (Regno Unito)	GBP	5.901.028	Saipem Intern. BV	100,00	43,48	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.
(13) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Star Gulf FZ Co (9)	Dubai (Emirati Arabi Uniti)	AED	500.000	Saipem SGPS SA Saipem Portugal Lda	80,00 20,00	43,48	C.I.
TBE Ltd	Damietta (Egitto)	EGP	50.000	Saipem SA Soci Terzi	70,00 30,00		P.N.
Varisal - Servicos de Consultadoria & Marketing Unipessoal Lda (ex Varisal - Serviços De Consultadoria e Marketing Lda)	Funchal (Portogallo)	EUR	500.000	Saipem SGPS SA	100,00	43,48	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(9) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non soggetta a imposizione in Italia a seguito dell'accoglimento dell'istanza di interpello da parte dell'Agenzia delle Entrate.

75728|563

Altre attività

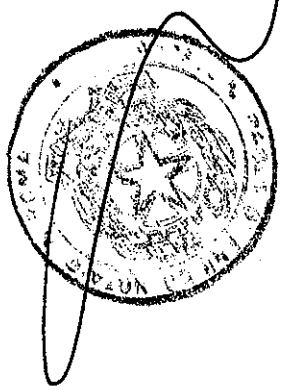
Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Syndial SpA - Attività Diversificate	San Donato Milanese (MI)	EUR	437.578.684,400	Eni SpA Soci Terzi	99,99 (..)	100,00	C.I.

IN ITALIA

Anic Partecipazioni SpA (in liquidazione)	Gela (CL)	EUR	23.519.847,160	Syndial SpA Soci Terzi	99,96 0,04		P.N.
Consorzio Infoter Informatica per il Territorio (in liquidazione)	San Donato Milanese (MI)	EUR	10.320	Syndial SpA Eni Adfin SpA	95,00 5,00		P.N.
Industria Siciliana Acido Fosforico - ISAF - SpA (in liquidazione)	Gela (CL)	EUR	1.300.000	Syndial SpA Soci Terzi	52,00 48,00		P.N.
Ing. Luigi Conti Vecchi SpA	Assemini (CA)	EUR	104.000	Syndial SpA	100,00	100,00	C.I.
Iniziative e Sviluppo di Attività Industriali - ISAI SpA (in liquidazione)	Roma	EUR	1.300.000	Syndial SpA Soci Terzi	58,70 41,30		P.N.

ALL'ESTERO

Oleodotto del Reno SA (10)	Coira (Svizzera)	CHF	1.550.000	Syndial SpA	100,00		P.N.



(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

Corporate e società finanziarie

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Agenzia Giornalistica Italia SpA	Roma	EUR	4.000.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni Administration & Financial Service SpA (ex Società Finanziamenti Idrocarburi - Sofid - SpA)	Roma	EUR	85.537.498,800	Eni SpA Soci Terzi	99,62 0,38	99,62	C.I.
Eni Corporate University SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	3.360.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
EniServizi SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	13.427.419,080	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Immobiliare Est SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	25.820.000	Eni SpA	100,00		Co.
Serfactoring SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	5.160.000	Eni Adfin SpA Soci Terzi	49,00 51,00	48,81	C.I.
Servizi Aerei SpA	San Donato Milanese (MI)	EUR	35.917.238	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.

ALL'ESTERO

Banque Eni SA	Bruxelles (Belgio)	EUR	50.000.000	Eni International BV Eni Trad & Ship BV	99,90 0,10	100,00	C.I.
Eni Coordination Center SA	Bruxelles (Belgio)	USD	2.975.036.000	Eni International BV Eni SpA	66,39 33,61	100,00	C.I.
Eni Finance USA Inc	Wilmington (USA)	USD	1	Eni Petroleum Co Inc	100,00	100,00	C.I.
Eni Insurance Ltd	Dublino (Irlanda)	EUR	100.000.000	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni International Bank Ltd (8) (in liquidazione)	Nassau (Bahamas)	USD	50.000.000	Eni SpA Eni International BV	99,99 (..)		Co.
Eni International BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	641.683.425	Eni SpA	100,00	100,00	C.I.
Eni International Resources Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	50.000	Eni SpA Eni UK Ltd	99,99 (..)	100,00	C.I.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(8) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.

75728 565

IMPRESE COLLEGATE

Exploration & Production

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Thetis - Polo delle Tecnologie del Mare (in liquidazione)	Venezia	EUR	74.886	Tecnomare SpA Soci Terzi	20,00 80,00		Co.

ALL'ESTERO

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Agiba Petroleum Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	40,00 60,00		Co.
Al-Fayrouz Petroleum Co (†)	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Exploration BV Soci Terzi	50,00 50,00		Co.
Angola LNG Ltd	Hamilton (Bermuda)	USD	6.485.901.110	Eni Angola Prod. BV Soci Terzi	13,60 86,40		P.N.
Artic Russia BV (†)	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	100.000	Eni International BV Soci Terzi	60,00 40,00		P.N.
Ashrafi Island Petroleum Co (†)	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	50,00 50,00		Co.
CARDÓN IV SA (†)	Caracas (Venezuela)	VEB	10.000.000	Eni Venezuela BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Compañia Agua Plana SA	Caracas (Venezuela)	VEB	100.000	Eni Venezuela BV Soci Terzi	26,00 74,00		Co.
East Delta Gas Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	37,50 62,50		Co.
El Temsah Petroleum Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	25,00 75,00		Co.
Eni Oil Co Ltd (†)(8)	Nassau (Bahamas)	USD	5.000	Eni North Africa BV Soci Terzi	50,00 50,00		Co.
Enirepsa Gas Ltd (†)	Al-Khobar (Arabia Saudita)	SAR	11.250.000	Eni Middle East BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Enstar Petroleum Ltd	Calgary (Canada)	CAD	0,100	Unimar Llc	100,00		
InAgip doo (†)	Zagabria (Croazia)	HRK	54.000	Eni Croatia BV Soci Terzi	50,00 50,00		Co.
Karachaganak Marketing Services Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	100	Agip Karachaganak BV Soci Terzi	38,00 62,00		P.N.

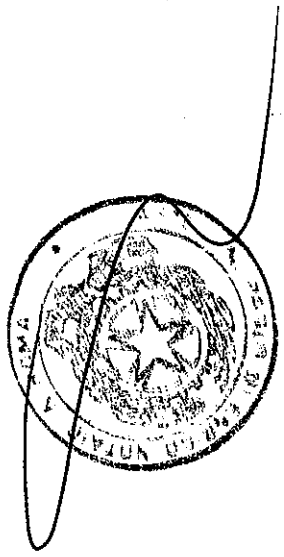
(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(†) La società è a controllo congiunto.
(8) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Karachaganak Petroleum Operating BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Agip Karachaganak BV Soci Terzi	32,50 67,50		Co.
Karachaganak Project Development Ltd (KPD)	Londra (Regno Unito)	GBP	100	Agip Karachaganak BV Soci Terzi	38,00 62,00		P.N.
Khaleej Petroleum Co Wll	Safat (Kuwait)	KWD	250.000	Eni Middle E. Ltd Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Liberty National Development Co Llc	Wilmington (USA)	USD	0(a)	Eni Oil & Gas Inc Soci Terzi	32,50 67,50		P.N.
Mediterranean Gas Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	25,00 75,00		Co.
Mellitah Oil & Gas BV (†)	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni North Africa BV Soci Terzi	50,00 50,00		Co.
Nile Delta Oil Co Nidoco	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	37,50 62,50		Co.
North Bardawil Petroleum Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Exploration BV Soci Terzi	30,00 70,00		Co.
OAO "Arctic Gas Co"	Novyi Urengoi (Russia)	RUB	2.400.000	OOO "SeverEnergia"	100,00		
OAO "Neftegaztekhnologiya"	Novyi Urengoi (Russia)	RUB	500.000	OOO "SeverEnergia"	100,00		
OOO "SeverEnergia" (†)	Mosca (Russia)	RUB	55.114.150.000	Artic Russia BV Soci Terzi	49,00 51,00		
Petrobel Belayim Petroleum Co (†)	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	50,00 50,00		Co.
PetroSucre SA	Caracas (Venezuela)	VEB	1.000.000.000	Eni Venezuela BV Soci Terzi	26,00 74,00		P.N.
Pharaonic Petroleum Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	25,00 75,00		Co.
Port Said Petroleum Co (†)	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	50,00 50,00		Co.
Raml Petroleum Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	22,50 77,50		Co.
Ras Qattara Petroleum Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	37,50 62,50		Co.
Société Centrale Electrique du Congo SA	Pointe Noire (Congo)	XAF	50.000.000	Eni Congo SA Soci Terzi	20,00 80,00		P.N.
Société Italo Tunisienne d'Exploitation Pétrolière SA (†)	Tunisi (Tunisia)	TND	5.000.000	Eni Tunisia BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Sodeps - Société de Developpement et d'Exploitation du Permis du Sud SA	Tunisi (Tunisia)	TND	100.000	Eni Tunisia BV Soci Terzi	49,50 50,50		Co.
Tapco Petrol Boru Hatti Sanayi ve Ticaret AS (†)	Istanbul (Turchia)	TRL	2.030.000	Eni International BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Tecninco Engineering Contractors Llp	Aksai (Kazakhstan)	KZT	10.100.000	Tecnomare SpA Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Thekah Petroleum Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Exploration BV Soci Terzi	25,00 75,00		Co.
Unimar Llc (†)	Houston (USA)	USD	0(a)	Eni America Ltd Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(a) Azione senza Valore Nominale.
(†) La società è a controllo congiunto.

75728 567

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
United Gas Derivatives Co	Il Cairo (Egitto)	USD	387.000.000	Eni International BV U.G.D. Co Soci Terzi	24,55 (a) 26,36 49,09		P.N.
VIC CBM Ltd (†)	Londra (Regno Unito)	USD	2	Eni Lasmo Plc Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Virginia Indonesia Co CBM Ltd (†)	Londra (Regno Unito)	USD	2	Eni Lasmo Plc Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Virginia Indonesia Co Llc	Wilmington (USA)	USD	10	Unimar Llc	100,00		
Virginia International Co Llc	Wilmington (USA)	USD	10	Unimar Llc	100,00		
West Ashrafi Petroleum Co (†)	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Exploration BV Soci Terzi	50,00 50,00		Co.
ZAO Urengoil Inc	Yanar (Russia)	RUB	119.750.280	OOO "SeverEnergia"	100,00		
Zetah Noumbi Ltd (8)	Nassau (Bahamas)	USD	100	Burren En. (Congo) Ltd Soci Terzi	37,00 63,00		Co.



(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(†) La società è a controllo congiunto.
(a) Quota Di Controllo: Eni International BV 33,33
Soci Terzi 66,67
(8) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.

Gas & Power

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
ACAM Clienti SpA	La Spezia	EUR	7.106.500	Eni SpA Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
ACAM Gas SpA	La Spezia	EUR	68.090.000	Italgas SpA Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Agestel SpA	Pisa	EUR	775.000	Toscana Energia SpA	100,00		
Azienda Energia e Servizi Torino SpA (†)	Torino	EUR	110.500.000	Italgas SpA Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Mariconsult SpA (†)	Milano	EUR	103.300	Eni SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Metano Arcore SpA (†)	Arcore (MI)	EUR	175.000	Italgas SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Metano Borgomanero SpA (†)	Borgomanero (NO)	EUR	250.000	Italgas SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Metano Casalpusterlengo SpA (†)	Casalpusterlengo (LO)	EUR	100.000	Italgas SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Metano Sant'Angelo Lodigiano SpA (†)	Sant'Angelo Lodigiano (LO)	EUR	200.000	Italgas SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Promgas SpA (†)	Milano	EUR	516.500	Eni SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Termica Milazzo Srl	Milano	EUR	23.241.000	EniPower SpA Soci Terzi	40,00 60,00		P.N.
Toscana Energia Green SpA (ex Toscana Servizi ScpA)	Pisa	EUR	330.931,440	Toscana Energia SpA	100,00		
Toscana Energia SpA (†)	Firenze	EUR	142.360.921	Italgas SpA Soci Terzi	49,38 50,62		P.N.
Toscogen SpA (in liquidazione)	Pisa	EUR	2.582.284	Toscana Energia SpA Soci Terzi	56,67 43,33		
Transmed SpA (†)	Milano	EUR	240.000	Eni SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Umbria Distribuzione Gas SpA (†)	Terni	EUR	2.120.000	Italgas SpA Soci Terzi	45,00 55,00		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(†) La società è a controllo congiunto.

75728|569

ALL'ESTERO

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Altergaz SA (#)(†)	Levallois Perret (Francia)	EUR	18.905.600	Eni G&P France BV Soci Terzi	41,62 (a) 58,38		P.N.
Blue Stream Pipeline Co BV (†)	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Eni International BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Distribuidora de Gas del Centro SA	Buenos Aires (Argentina)	ARS	160.457.190	Eni SpA Inv. Gas Centro SA Soci Terzi	31,35 51,00 17,65		P.N.
Egyptian International Gas Technology Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	100.000.000	Eni International BV Soci Terzi	40,00 60,00		Co.
EnBW Eni Verwaltungsgesellschaft mbH (†)	Karlsruhe (Germania)	EUR	25.000	Eni International BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Eteria Parohis Aeriou Thessalias AE (†)	Larissa (Grecia)	EUR	78.459.200	Eni Hellas SpA Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Eteria Parohis Aeriou Thessalonikis AE (†)	Salonicco (Grecia)	EUR	307.850.000	Eni Hellas SpA Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Gas Directo SA	Madrid (Spagna)	EUR	6.716.400	U. Fenosa Gas SA Soci Terzi	60,00 40,00		
Gasifica SA	Madrid (Spagna)	EUR	2.000.200	U. Fenosa Gas SA Soci Terzi	90,00 10,00		
Gasversorgung Süddeutschland GmbH	Stuttgart (Germania)	EUR	76.694.000	Enbw Eni Verw. mbH	100,00		
Gaz de Bordeaux SAS	Bordeaux (Francia)	EUR	757.576	Eni G&P France BV Altergaz SA Soci Terzi	17,00 17,00 66,00		P.N.
Gerecse Gázvezeték Építõ és Vagyonkezelõ Részvénytársaság	Tatabànya (Ungheria)	HUF	609.600.000	Turul G. Rt Soci Terzi	50,15 49,85		
Infraestructuras de Gas SA	Madrid (Spagna)	EUR	340.000	U. Fenosa Gas SA Soci Terzi	85,00 15,00		
Interconnector Zeebrugge Terminal S.C./C.V. Scrl	Bruxelles (Belgio)	EUR	123.946	Distrigas NV Interconnector Ltd Soci Terzi	51,00 48,00 1,00		P.N.
Inversora de Gas del Centro SA	Buenos Aires (Argentina)	ARS	68.012.000	Eni SpA Soci Terzi	25,00 75,00		P.N.
Nueva Electricidad del Gas SA	Siviglia (Spagna)	EUR	8.462.080	U. Fenosa Gas SA	100,00		
Pacific Solar Pty Ltd	Sidney (Australia)	AUD	89.593.975,960	EniPower SpA Soci Terzi	22,77 77,23		P.N.
Rhodigaz SAS (†)	Lyon (Francia)	EUR	37.800	Distrigas NV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
SAMCO Sagl (10)	Lugano (Svizzera)	CHF	20.000	Eni International BV Transmed. Pip. Co Ltd Soci Terzi	5,00 90,00 5,00		P.N.
SETGÁS Sociedade de Distribuição de Gás Natural SA (ex SETGAS Sociedade de Produção e Distribuição de Gas SA)	Setubal (Portogallo)	EUR	9.000.000	Eni SpA Soci Terzi	21,87 78,13		P.N.
South Stream AG (†)(10)	Zug (Svizzera)	CHF	100.000	Eni International BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(a) Quota di Controllo: Eni G&P France BV 49,77
Terzi 50,23
(#) Società con azioni quotate nei mercati regolamentati italiani o di altri paesi dell'U.E.
(†) La società è a controllo congiunto.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Spanish Egyptian Gas Co SAE	Damietta (Egitto)	USD	375.000.000	U. Fenosa Gas SA Soci Terzi	80,00 20,00		
Trans Austria Gasleitung GmbH (†)	Vienna (Austria)	EUR	72.672,830	Eni International BV Soci Terzi	89,00 11,00		P.N.
Trans Europa Naturgas Pipeline Gesellschaft mbH & Co. KG (†)	Essen (Germania)	EUR	7.669.378,220	Eni Gas Transp GmbH Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Trans Europa Naturgas Pipeline Verwaltungs-GmbH (†)	Essen (Germania)	EUR	25.000	Eni Gas Transp GmbH Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Transitgas AG (†)(10)	Zurich (Svizzera)	CHF	100.000.000	Eni International BV Soci Terzi	46,00 54,00		P.N.
Transmediterranean Pipeline Co Ltd (†)(8)	St. Helier (Isole del Canale)	USD	10.310.000	Eni SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Turul Gázvezeték Építõ es Vagyonkezelõ Részvénytársaság (†)	Tatabanya (Ungheria)	HUF	404.000.000	Tigáz Zrt Soci Terzi	58,42 41,58		P.N.
Unión Fenosa Gas Comercializadora SA	Madrid (Spagna)	EUR	2.340.240	U. Fenosa Gas SA Soci Terzi	99,99 (..)		
Unión Fenosa Gas Infrastructeres BV	The Netherlands (Paesi Bassi)	EUR	90.000	U. Fenosa Gas SA	100,00		
Unión Fenosa Gas Exploración y Produccion SA	Madrid (Spagna)	EUR	60.110	U. Fenosa Gas SA	100,00		
Unión Fenosa Gas SA (†)	Madrid (Spagna)	EUR	32.772.000	Eni SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(†) La società è a controllo congiunto.
(8) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

75728/571

Refining & Marketing

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Arezzo Gas SpA (†)	Arezzo	EUR	394.000	Eni Rete o&no SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
BT Trasporti SpA	Roma	EUR	1.800.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	25,00 75,00		P.N.
CePIM Centro Padano Interscambio Merci SpA	Fontevivo (PR)	EUR	6.642.928,320	Ecofuel SpA Soci Terzi	34,93 65,07		P.N.
Consorzio Operatori GPL di Napoli	Napoli	EUR	102.000	Eni Rete o&no SpA Soci Terzi	25,00 75,00		Co.
Depositi Costieri Trieste SpA (†)	Trieste	EUR	1.560.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Disma SpA	Segrate (MI)	EUR	2.600.000	Eni Rete o&no SpA Soci Terzi	25,00 75,00		P.N.
Fox Energy SpA (†)	Pesaro (PU)	EUR	20.000.000	Eni Rete o&no SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Gruppo Distribuzione Petroli Srl	Pieve di Soligo (TV)	EUR	140.400	Eni Rete o&no SpA Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Logipetrol SpA	Parma	EUR	2.260.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	25,00 75,00		P.N.
PETRA SpA (†)	Ravenna	EUR	723.100	Ecofuel SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Porto Petroli di Genova SpA	Genova	EUR	2.068.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	40,50 59,50		P.N.
Raffineria di Milazzo ScpA (†)	Milazzo (ME)	EUR	171.143.000	Eni SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Seastok SpA	Trieste	EUR	2.844.600	Eni Rete o&no SpA Soci Terzi	33,00 67,00		P.N.
Seram SpA	Fiumicino (RM)	EUR	852.000	Eni SpA Soci Terzi	25,00 75,00		Co.
Sigea Sistema Integrato Genova Arquata SpA	Genova	EUR	103.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	35,00 65,00		P.N.
Unipetrol SpA	Tortona (AL)	EUR	1.500.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	25,00 75,00		P.N.
Venezia Tecnologie SpA (†)	Porto Marghera (VE)	EUR	150.000	Eni SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Viscolube SpA	Pieve Fissiraga (LO)	EUR	10.200.000	Eni Rete o&no SpA Soci Terzi	33,33 66,67		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(†) La società è a controllo congiunto.

ALL'ESTERO

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
AET - Raffineriebeteiligungs gesellschaft mbH	Schwedt (Germania)	EUR	27.000	Agip Deutsch. GmbH Soci Terzi	33,33 66,67		P.N.
Area di Servizio City Moesa SA (10)	San Vittore (Svizzera)	CHF	1.800.000	City Carburoil SA Soci Terzi	58,00 42,00		
Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH	Vohburg (Germania)	EUR	10.226.000	Agip Deutsch. GmbH Soci Terzi	20,00 80,00		P.N.
Bernhard Rosa Inh. Ingeborg Plöchinger GmbH	Zirndorf (Germania)	EUR	1.550.000	Agip Deutsch. GmbH Soci Terzi	24,81 75,19		P.N.
Bronberger & Kessler und Gilg & Schweiger GmbH (†)	Buchenhain (Germania)	EUR	1.050.000	Agip Deutsch. GmbH Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Ceska Rafinerska AS	Litvinov (Repubblica Ceca)	CZK	9.348.240.000	Eni International BV Soci Terzi	32,44 67,56		P.N.
City Carburoil SA (†)(10)	Rivera (Svizzera)	CHF	6.000.000	Eni Suisse SA Soci Terzi	49,91 50,09		P.N.
ENEOS Italsing Pte Ltd (8)	Singapore (Singapore)	SGD	12.000.000	Eni International BV Soci Terzi	22,50 77,50		P.N.
Galp Energia SGPS SA (#)	Lisbona (Portogallo)	EUR	829.250.635	Eni SpA Soci Terzi	33,34 66,66		P.N.
Gilg & Schweiger Handelsgesellschaft mbH & Co KG (†)	Pullach (Germania)	EUR	26.000	Agip Deutsch. GmbH Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Mediterranée Bitumes SA	Tunisi (Tunisia)	TND	1.000.000	Eni International BV Soci Terzi	34,00 66,00		P.N.
Routex BV	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	67.500	Eni International BV Soci Terzi	20,00 80,00		P.N.
Saraco SA (10)	Meyrin (Svizzera)	CHF	420.000	Eni Suisse SA Soci Terzi	20,00 80,00		Co.
Supermetanol CA (†)	Jose Puerto La Cruz (Venezuela)	USD	142.000.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	34,51 65,49		P.N.
Super Octanos CA (†)	Jose Puerto La Cruz (Venezuela)	VEF	253.066.000	Ecofuel SpA Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Weat Electronic Datenservice GmbH	Düsseldorf (Germania)	EUR	409.034	Agip Deutsch. GmbH Soci Terzi	20,00 80,00		P.N.

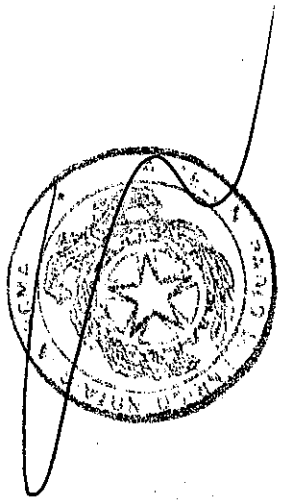
(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(#) Società con azioni quotate nei mercati regolamentati italiani o di altri paesi dell'U.E.
(†) La società è a controllo congiunto.
(8) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.

75728|573

Petrolchimica

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
IFM Ferrara Scarl	Ferrara	EUR	5.270.000	Polimeri Europa SpA	19,74		P.N.
				Syndial SpA	11,58		
				S.E.F. Srl	10,70		
				Soci Terzi	57,98		
Priolo Servizi ScpA	Melilli (SR)	EUR	25.600.000	Polimeri Europa SpA	35,70		P.N.
				Syndial SpA	5,00		
				Soci Terzi	59,30		



(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.

Ingegneria e costruzioni

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
ASG Scarl (‡)	San Donato Milanese (MI)	EUR	50.864	Saipem SpA Soci Terzi	55,41 44,59		P.N.
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due (‡)	San Donato Milanese (MI)	EUR	51.645,690	Saipem SpA Soci Terzi	52,00 48,00		P.N.
CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno (‡)	San Donato Milanese (MI)	EUR	51.645,690	Saipem SpA Soci Terzi	50,36 49,64		P.N.
Consorzio Snamprogetti - ABB LG Chemicals (‡) (in liquidazione)	San Donato Milanese (MI)	EUR	50.000	Saipem SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Consorzio U.S.G. (in liquidazione)	Parma	EUR	25.823	Saipem SpA Soci Terzi	40,00 60,00		Co.
Modena Scarl (‡)	San Donato Milanese (MI)	EUR	400.000	Saipem SpA Soci Terzi	59,33 40,67		P.N.
Rodano Consortile Scarl (‡)	San Donato Milanese (MI)	EUR	250.000	Saipem SpA Soci Terzi	53,57 46,43		P.N.
Rosetti Marino SpA	Ravenna	EUR	4.000.000	Saipem SA Soci Terzi	20,00 80,00		P.N.
Sp-Tkp Fertilizer Srl (†) (in liquidazione)	San Donato Milanese (MI)	EUR	50.000	Saipem SpA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.

ALL'ESTERO

Africa Oil Services SA (in liquidazione)	Guyancourt (Francia)	EUR	37.500	Saipem SA Soci Terzi	45,00 55,00		P.N.
Barber Moss Ship Management AS (†)	Lysaker (Norvegia)	NOK	1.000.000	Moss Maritime AS Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
BOS Shelf Ltd Society (†)	Baku (Azerbaigian)	AZN	2.000	Star Gulf FZ Co Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Caspian Barge Builders Pte Ltd (†) (8)	Singapore (Singapore)	SGD	2	Saipem Singap. Ltd Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Charville - Consultores e Serviços Lda (†)	Funchal (Portogallo)	EUR	5.000	Saipem SGPS SA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
CMS&A Wll (†)	Doha (Qatar)	QAR	500.000	Snamprog. Netherl. BV Soci Terzi	20,00 80,00		P.N.
Dalia Floater Angola Snc (†)	Parigi (Francia)	EUR		Entreprise N. M. SA Soci Terzi	27,50 72,50		P.N.
Doris Engineering SA	Parigi (Francia)	EUR	3.571.440	Sofresid SA Soci Terzi	40,00 60,00		P.N.
Fertilizantes Nitrogenados de Oriente CEC	Caracas (Venezuela)	VEB	9.667.827.216	Snamprog. Netherl. BV Fertiliz. N. Orien. SA Soci Terzi	20,00 (..) 79,99		P.N.
Fertilizantes Nitrogenados de Oriente SA	Caracas (Venezuela)	VEB	286.549	Snamprog. Netherl. BV Soci Terzi	20,00 80,00		P.N.
FPSO Firenze Produção de Petròleo Lda (†)	Funchal (Portogallo)	EUR	50.000	Saipem SGPS SA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(†) La società è a controllo congiunto.
(‡) L'impresa è a controllo congiunto.
(8) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.

75728/575

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
FPSO Mystras (Nigeria) Ltd (†)	Victoria Island (Nigeria)	NGN	15.000.000	FPSO Mystras Lda	100,00		
FPSO Mystras - Produção de Petròleo Lda (†)	Funchal (Portogallo)	EUR	50.000	Saipem SGPS SA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Guangdong Contractor Snc (†)	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	1.000	Entreprise N. M. SA Soci Terzi	60,00 40,00		P.N.
KWANDA - Suporte Logistico Lda (16)	Luanda (Angola)	AOA	25.510.204	Saipem SA Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
LNG - Serviços e Gestao de Projectos Lda	Funchal (Portogallo)	EUR	5.000	Snamprog. Netherl. BV Soci Terzi	25,00 75,00		P.N.
Mangrove Gas Netherlands BV (†)	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	2.000.000	Saipem SGPS SA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Nigetecsa Fze (†)	Olokola (Nigeria)	USD	40.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
ODE North Africa Llc	Il Cairo (Egitto)	EGP	100.000	Off. Design Eng. Ltd Soci Terzi	99,00 1,00		
Offshore Design Engineering Ltd (†)	Kingston Upon-Thames (Regno Unito)	GBP	100.000	Saipem SA Doris Engineering SA	50,00 50,00		P.N.
OOO "Moss Krylov Maritime" (†)	San Pietroburgo (Russia)	RUB	98.000	Moss Maritime AS Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
RPCO Enterprises Ltd (†)(8)	Nicosia (Cipro)	EUR	17.100	Snamprog. Netherl. BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Sabella SAS	Quimper (Francia)	EUR	37.000	Sofresid Engine. SA Soci Terzi	32,50 67,50		P.N.
Saibos Akogep Snc (†)	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	39.000	Saipem SA Soci Terzi	70,00 30,00		P.N.
Saipar Drilling Co BV (†)	Amsterdam (Paesi Bassi)	EUR	20.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Saipem Kharafi National MMO Fzco (†)(8)	Dubai (Emirati Arabi Uniti)	AED	600.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Saipem Taqa Al Rushaid Fabricators Co Ltd	Dammam (Arabia Saudita)	SAR	10.000.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	40,00 60,00		P.N.
Saipem Triune Engineering Private Ltd	Nuova Delhi (India)	INR	200.000	Saipem Intern. BV Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Saipon Snc (†)	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	20.000	Saipem SA Soci Terzi	60,00 40,00		P.N.
Servicios de Construcciones Caucedo SA (†) (in liquidazione)	Santo Domingo (Repubblica Dominicana)	DOP	100.000	Saipem SA Soci Terzi	49,70 50,30		P.N.
Snc Saipem-Bouygues TP (†)(9)	Monaco (Principato di Monaco)	EUR	10.000	Saipem SA Soci Terzi	70,00 30,00		P.N.
Société Mixte Kazakhoil Bouygues Offshore Sarl (†)	Almaty (Kazakhstan)	KZT	1.000.000	Saipem SA Soci Terzi	50,00 50,00		Co.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(†) La società è a controllo congiunto.
(8) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.
(9) Inclusa negli elenchi di cui agli artt. 1 e 2 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non soggetta a imposizione in italia a seguito dell'accoglimento dell'istanza di interpello da parte dell'Agenzia delle Entrate.
(16) Inclusa negli elenchi di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non soggetta a imposizione in Italia a seguito dell'accoglimento dell'istanza di interpello da parte dell'Agenzia delle Entrate.

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Société pour la Realisation du Port de Tanger Mediterranée (†)	Commune Anjra (Marocco)	EUR	33.000	SAS Port de Tanger Soci Terzi	33,33 66,67		P.N.
Southern Gas Constructors Ltd (†)	Lagos (Nigeria)	NGN	10.000.000	Saipem SGPS SA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
SPF - TKP Omifpro Snc (†)	Parigi (Francia)	EUR	50.000	Snamprog. F. Sàrl Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Starstroi Llc (†)	Krasnodar (Russia)	RUB	7.699.490	Saipem SA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
Starstroi Maintenance Llc	Krasnodar (Russia)	RUB	1.000.000	Starstroi Llc	100,00		
Starstroi-Security Llc	Krasnodar (Russia)	RUB	300.000	Starstroi Llc	100,00		
STTS Snc (†)	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	1.000	Saipem SA Soci Terzi	60,00 40,00		P.N.
Sud-Soyo Urban Development Lda (13)	Soyo (Angola)	AOA	20.000.000	Saipem SA Soci Terzi	49,00 51,00		P.N.
Tchad Cameroon Maintenance BV	Rotterdam (Paesi Bassi)	EUR	18.000	Saipem SA Soci Terzi	40,00 60,00		P.N.
T.C.P.I. Angola Tecnoprojecto Internacional SA (10)	Luanda (Angola)	AOA	9.000.000	Petromar Lda Soci Terzi	35,00 65,00		P.N.
Technip-Zachry-Saipem Lng Lp (†)	Houston (USA)	USD	5.000	TZS Llc (NV) TZS Llc (TX)	99,00 1,00		
Tecnoprojecto Internacional Projectos e Realizações Industriais SA	Porto Salvo Concelho De Oeiras (Portogallo)	EUR	700.000	Saipem SA Soci Terzi	42,50 57,50		P.N.
TSKJ - Serviços de Engenharia Lda	Funchal (Portogallo)	EUR	5.000	Snamprog. Netherl. BV Soci Terzi	25,00 75,00		P.N.
TSLNG Snc (†)	Courbevoie (Francia)	EUR	20.000	Saipem SA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.
TSS Dalia Snc (†)	Courbevoie (Francia)	EUR		Saipem SA Soci Terzi	27,50 72,50		P.N.
TZS Llc (NV) (†)	Reno (USA)	USD	10.000	Saipem America Inc Soci Terzi	20,00 80,00		P.N.
TZS Llc (TX) (†)	San Antonio (USA)	USD	5.000	Saipem America Inc Soci Terzi	20,00 80,00		P.N.
02 PEARL Snc (†)	Montigny Le-Bretonneux (Francia)	EUR	1.000	Saipem SA Soci Terzi	50,00 50,00		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(†) La società è a controllo congiunto.
(10) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: non si avvale di regimi fiscali privilegiati.
(13) Inclusa nell'elenco di cui all'art. 3 del Decreto Ministeriale 21 novembre 2001: il reddito di competenza di Gruppo è soggetto a tassazione in Italia.

Altre attività

75728/577

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso	% Consolidata di pertinenza Eni	Metodo di consolidamento o criterio di valutazione (*)
Cengio Sviluppo ScpA	Genova	EUR	100.000	Syndial SpA Soci Terzi	40,00 60,00		P.N.
Consorzio Cosmes (in liquidazione)	Cittadella della Ricerca (BR)	EUR	51.645,690	Syndial SpA Soci Terzi	48,50 51,50		Co.
Consorzio Gas Scanno (in liquidazione)	Giulianova (TE)	EUR	10.845,600	Syndial SpA Soci Terzi	33,33 66,67		Co.
Consorzio Prometeo (in liquidazione)	Roma	EUR	154.500	Syndial SpA Soci Terzi	26,60 73,40		Co.
Filatura Tessile Nazionale Italiana - FILTENI SpA (in liquidazione)	Ferrandina (MT)	EUR	4.644.000	Syndial SpA Soci Terzi	59,55 (a) 40,45		Co.
Ottana Sviluppo ScpA (in liquidazione)	Nuoro	EUR	516.000	Syndial SpA Soci Terzi	30,00 70,00		P.N.
Vega Parco Scientifico Tecnologico di Venezia Scarl	Venezia	EUR	12.411.876	Syndial SpA Eni SpA Soci Terzi	18,35 2,82 78,83		P.N.

(*) C.I. = consolidamento integrale, P.N. = valutazione al patrimonio netto, Co. = valutazione al costo.
(a) Quota Di Controllo: Syndial SpA 48,00
Soci Terzi 52,00

ALTRE PARTECIPAZIONI RILEVANTI

Exploration & Production

ALL'ESTERO

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Administradora del Golfo de Paria Este SA	Caracas (Venezuela)	VEB	100.000	Eni Venezuela BV Soci Terzi	19,50 80,50
Brass LNG Ltd	Lagos (Nigeria)	USD	1.000.000	Eni Int. NA NV Sàrl Soci Terzi	17,00 83,00
Darwin LNG Pty Ltd	West Perth (Australia)	AUD	1.582.709.027,590	Eni G&P LNG Aus. BV Soci Terzi	10,99 89,01
New Liberty Residential Co Llc	West Trenton (USA)	USD	1	Eni Oil & Gas Inc Soci Terzi	17,50 82,50
Nigeria LNG Ltd	Lagos (Nigeria)	USD	1.138.207.000	Eni Int. NA NV Sàrl Soci Terzi	10,40 89,60
Norsea Pipeline Ltd	Woking Surrey (Regno Unito)	GBP	7.614.062	Eni SpA Soci Terzi	10,32 89,68
North Caspian Operating Co BV	The Hague (Paesi Bassi)	EUR	128.520	Agip Caspian Sea BV Soci Terzi	16,81 83,19
OPCO - Sociedade Operacional Angola Lng SA	Luanda (Angola)	AKW	7.400.000	Eni Angola Prod.BV Soci Terzi	13,60 86,40
Petrolera Güiria SA	Caracas (Venezuela)	VEB	1.000.000.000	Eni Venezuela BV Soci Terzi	19,50 80,50
Point Fortin LNG Exports Ltd	Port of Spain (Trinidad e Tobago)	USD	10.000	Eni T&T Ltd Soci Terzi	17,31 82,69
SOMG - Sociedade de Operações e Manutenção de Gasodutos SA	Luanda (Angola)	AKW	7.400.000	Eni Angola Prod.BV Soci Terzi	13,60 86,40
Torsina Oil Co	Il Cairo (Egitto)	EGP	20.000	Ieoc Production BV Soci Terzi	12,50 87,50

75728/579

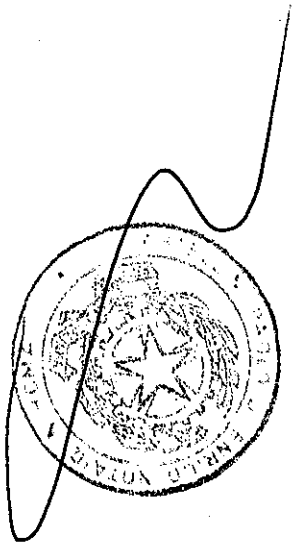
Gas & Power

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Agenzia Napoletana per l'Energia e per l'Ambiente	Napoli	EUR	418.330,120	Napoletana Gas SpA Soci Terzi	12,96 87,04
Pubblitecnica SpA (in liquidazione)	Roma	EUR	836.500	Italgas SpA Soci Terzi	13,29 86,71

ALL'ESTERO

Angola LNG Supply Services Llc	Wilmington (USA)	USD	19.278.782	Eni USA Gas M. Llc Soci Terzi	13,60 86,40
Interconnector (UK) Ltd	Londra (Regno Unito)	GBP	12.754.680	Distrigas NV Eni International BV Soci Terzi	11,04 (a) 5,02 83,94
Lusitaniagas - Companhia de Gas do Centro SA	Aveiro (Portogallo)	EUR	20.500.000	Eni SpA Soci Terzi	10,59 89,41
Norsea Gas GmbH	Emden (Germania)	EUR	1.533.875,640	Eni Gas Transp GmbH Soci Terzi	13,04 86,96



(a) Quota Di Controllo: Distrigas NV 11,40; Eni International BV 5,00; Soci Terzi 83,60

Refining & Marketing

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Consorzio dei Servizi dell'Interporto di Parma	Bianconese Fontevivo (PR)	EUR	126.958	Eni SpA Ce.P.I.M. SpA Soci Terzi	0,70 26,60 72,70
Consorzio Obbligatorio degli Oli Usati	Roma	EUR	36.149	Eni SpA Soci Terzi	17,69 82,31
Società Italiana Oleodotti di Gaeta SpA (14)	Roma	ITL	360.000.000	Eni SpA Soci Terzi	72,48 27,52

ALL'ESTERO

BFS Berlin Fuelling Services GbR	Berlino (Germania)	EUR	75.419	Agip Deutsch. GmbH Soci Terzi	12,50 87,50
Compania de Economia Mixta "Austrogas"	Cuenca (Ecuador)	USD	3.028.749	Eni Ecuador SA Soci Terzi	13,31 86,69
Dépot Pétrolier de Fos SA	Fos-sur-Mer (Francia)	EUR	3.954.489	Agip France Sàrl Soci Terzi	16,81 83,19
Dépôt Pétrolier de la Côte d'Azur Snc	Pouteaux (Francia)	EUR	7.500	Agip France Sàrl Soci Terzi	18,00 82,00
Fuelling Aviation Services GIE	Tremblay en France (Francia)	EUR	1	Agip France Sàrl Soci Terzi	25,00 75,00
G.I.P. Groupement Immobilier Petrolier	Tremblay en France (Francia)	EUR	40.000	Agip France Sàrl Soci Terzi	12,50 87,50
Hydranten-Betriebs-Gesellschaft, Flughafen Frankfurt/Main GbR	Francoforte sul Meno (Germania)	EUR	21.628.764	Agip Deutsch. GmbH Soci Terzi	11,11 88,89
Lobee JV (in liquidazione)	Addis Abeba (Etiopia)	ETB	13.672.000	Eni International BV Soci Terzi	12,25 87,75
Tanklager - Gesellschaft Tegel (TGT) GbR	Berlin (Germania)	EUR	284.305	Agip Deutsch. GmbH Soci Terzi	12,50 87,50
Tema Lube Oil Co Ltd	Accra (Ghana)	USD	4.298.000	Eni International BV Soci Terzi	11,98 88,02
Turbo Fuel Service Berlin GbR	Amburgo (Germania)	EUR	593.641	Agip Deutsch. GmbH Soci Terzi	12,50 87,50

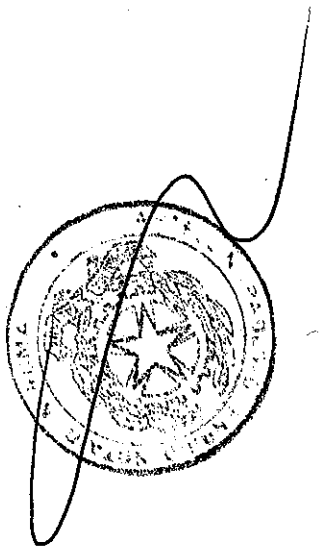
(14) La società è sottoposta ad amministrazione straordinaria ai sensi della Legge n. 95 del 3 aprile 1979.

75728|581

Altre attività

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Consorzio Venezia Ricerche	Venezia Marghera (VE)	EUR	453.238	Syndial SpA Soci Terzi	14,88 85,12



Corporate e società finanziarie

IN ITALIA

Denominazione	Sede	Valuta	Capitale	Soci	% Possesso
Consorzio per l'Innovazione nella Gestione delle Imprese e della Pubblica Amministrazione	Milano	EUR	150.000	Eni Corporate U. SpA Soci Terzi	10,67 89,33

75728 583

VARIAZIONI DELL'AREA DI CONSOLIDAMENTO VERIFICATESI NELL'ESERCIZIO

Imprese consolidate con il metodo integrale

IMPRESE INCLUSE (N. 12)

Eni CBM Ltd	Londra	Exploration & Production	Costituzione
Eni Finance USA Inc	Wilmington	Corporate e Società Finanziarie	Rilevanza
Eni Gabon SA	Libreville	Exploration & Production	Costituzione
Eni Ghana Exploration and Production Ltd	Accra	Exploration & Production	Costituzione
Eni Iraq BV	Amsterdam	Exploration & Production	Costituzione
Eni Medio Oriente SpA	San Donato Milanese	Exploration & Production	Rilevanza
Saipem Aban Drilling Co Private Ltd	Chennai	Ingegneria e Costruzioni	Acquisizione del Controllo
Seacom SpA	Viareggio	Gas & Power	Acquisizione
Società Adriatica Idrocarburi SpA	Ortona	Exploration & Production	Costituzione
Società Ionica Gas SpA	Ortona	Exploration & Production	Costituzione
Società Padana Energia SpA	Ravenna	Exploration & Production	Costituzione
Travagliato Energia Srl	Travagliato	Gas & Power	Acquisizione

IMPRESE ESCLUSE (N. 19)

Agip Olaj Magyarország Kft	Budapest	Refining & Marketing	Fusione
Astrakhan Gas and Oil Co	Astrakhan	Exploration & Production	Irrilevanza
Burren Energy (Buguruslan) Ltd (in liquidazione)	Nicosia	Exploration & Production	Cancellazione
Burren Energy (Oman) Ltd (in liquidazione)	Londra	Exploration & Production	Liquidazione
Burren Energy Drilling Services Ltd (in liquidazione)	Londra	Exploration & Production	Cancellazione
Burren Energy New Ventures Ltd (in liquidazione)	Londra	Exploration & Production	Cancellazione
Delong Hersent – Estudos, Construções Maritimas e Participações, Unipessoal Lda	Funchal	Ingegneria e Costruzioni	Fusione
Eni Grand Maghreb BV	Amsterdam	Exploration & Production	Irrilevanza
Eni International Bank Ltd (in liquidazione)	Nassau	Corporate e Società Finanziarie	Irrilevanza
Eni Securities Ltd (in liquidazione)	Londra	Exploration & Production	Liquidazione
EniPower Trasmissione SpA	San Donato Milanese	Gas & Power	Fusione
Frigstad Discoverer Invest (S) Pte Ltd (in liquidazione)	Singapore	Ingegneria e Costruzioni	Cancellazione
Moss Arctic Offshore AS (in liquidazione)	Lysaker	Ingegneria e Costruzioni	Cancellazione
Saibos Construções Maritimas Unipessoal Ltda	Funchal	Ingegneria e Costruzioni	Fusione
Saipem Logistics Services Ltd	Lagos	Ingegneria e Costruzioni	Irrilevanza
Services et Equipements Petroliers et Gaziers SA (in liquidazione)	Lorient	Ingegneria e Costruzioni	Cancellazione
Snamprogetti Management Services SA (in liquidazione)	Ginevra	Ingegneria e Costruzioni	Liquidazione
Snamprogetti Sud SpA	Vibo Valentia	Ingegneria e Costruzioni	Fusione
Snamprogetti Usa Inc	Dover	Ingegneria e Costruzioni	Fusione

Allegato alle Note del bilancio di esercizio

NOTIZIE SULLE IMPRESE CONTROLLATE E COLLEGATE A PARTECIPAZIONE DIRETTA DI ENI SpA

■ Imprese controllate al 31 dicembre 2009

Acqua Campania SpA – Napoli
L'Assemblea del 16 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 3.829.736,07 euro e ha deliberato di distribuire un dividendo di 3.465.000 euro, pari a 0,7 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 364.736,07 euro. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 353.430 euro in data 12 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 504.900 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 10,2% del capitale sociale di 4.950.000 euro.

Adriaplin doo – Lubiana (Slovenia)
L'Assemblea del 17 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 788.551,50 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti, un dividendo di 1.500.000 euro, utilizzando allo scopo utili portati a nuovo di 1.382.984,62 euro, pari a 0,116 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 632.108,54 euro. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 765.000 euro in data 27 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 1 quota del valore nominale di 6.608.036,850 euro, pari al 51% del capitale sociale di 12.956.935 euro.

Afi Hotels Ltd (in liquidazione) – Londra (Regno Unito)
A seguito del completamento del processo di liquidazione della società, in data 17 dicembre 2009 l'Assemblea ha approvato il bilancio finale di liquidazione che chiude con un saldo pari a zero a seguito del riparto tra i soci dell'attivo risultante dal resoconto finale di liquidazione di 2.066.439,31 lire sterline. Eni ha incassato 1.948.502,84 euro in data 30 marzo 2009 e 302.518,60 euro in data 30 giugno 2009.
L'istanza di cancellazione è stata presentata alla Company House di Londra e avrà efficacia dal 22 marzo 2010.

Agenzia Giornalistica Italia SpA – Roma
L'Assemblea del 22 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 720.189 euro e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 4.000.000 di azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 4.000.000 di euro.

Consorzio Condeco Santapalomba (in liquidazione) – Pomezia
L'Assemblea del 28 febbraio 2009 ha approvato il bilancio intermedio di liquidazione che chiude con un utile di 69.205 euro.
La partecipazione nel consorzio è costituita da due quote pari al 92,66% del fondo consortile di 125.507 euro.

Consorzio SET Sviluppo Elettrico Trecate (liquidato) – San Martino Trecate
L'Assemblea del 25 febbraio 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con una perdita di 42.974 euro e ha deliberato di attribuire ai due consorziati la perdita di gestione di competenza di 21.487 euro.
In data 21 dicembre 2009, i consorziati hanno approvato il bilancio finale di liquidazione al 30 novembre 2009 che chiude con una perdita di 22.160 euro e hanno approvato l'assegnazione dei crediti fiscali e delle disponibilità liquide al consorziato Eni per 26.670 euro. Il consorzio è stato cancellato dal Registro delle Imprese in data 28 dicembre 2009.

Distribuidora de Gas Cuyana SA – Buenos Aires (Argentina)
L'Assemblea del 13 marzo 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 19.575.637,99 pesos argentini e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti un dividendo di 18.596.856,09 pesos argentini, pari a 0,091903819 pesos argentini per azione. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 1.272.024,96 pesos argentini in data 9 aprile 2009.

75728 585

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 13.840.828 azioni del valore nominale di 1 peso argentino, pari al 6,84% del capitale sociale di 202.351.288 pesos argentini.

Ecofuel SpA – Milano
L'Assemblea del 17 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 74.124.234 euro e ha deliberato di distribuire un dividendo di 53.000.000 di euro, pari a 0,52 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 21.124.234 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 18 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 100.000.000 di azioni del valore nominale di 0,52 euro, pari al 100% del capitale sociale di 52.000.000 di euro.

Eni Administration & Financial Service SpA (ex Sofid – Società Finanziamenti Idrocarburi SpA) – Roma
L'Assemblea del 24 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 124.825.874,69 euro e ha deliberato di attribuire l'utile di 39.288.375,89 euro, che residua dopo la distribuzione dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2008 di 85.537.498,8 euro (0,52 euro per azione, deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 24 giugno 2008), agli azionisti a titolo di dividendo per 39.149.855,22 euro, pari a 0,238 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 138.520,67 euro. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 38.997.944 euro in data 13 maggio 2009.
In data 21 ottobre 2009 Eni ha acquistato n. 5.590 azioni ordinarie del valore nominale di 0,52 euro per il corrispettivo di 7.109,95 euro.
L'Assemblea del 19 novembre 2009 ha deliberato la modifica della denominazione sociale da Società Finanziamenti Idrocarburi – Sofid SpA a Eni Administration & Financial Service SpA, con efficacia dal 1° dicembre 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è variata da n. 163.856.908 azioni, pari al 99,61198% del capitale sociale, a n. 163.862.498 del valore nominale di 0,52 euro, pari al 99,615% del capitale sociale di 85.537.498,8 euro.

Eni Angola SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 17 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 151.681.064 euro e ha deliberato di coprire la perdita mediante utilizzo della riserva sovrapprezzo azioni di pari importo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 20.200.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 20.200.000 euro.

Eni Coordination Center SA – Bruxelles (Belgio)
L'Assemblea del 3 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 234.351.689 dollari USA e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, il riporto a nuovo.
L'Assemblea del 21 dicembre 2009 ha deliberato di distribuire un dividendo di 223.000.000 di dollari USA pari a 37,47854 dollari USA per azione. Eni ha incassato il dividendo di 74.957.123,80 dollari USA in data 22 dicembre 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 2.000.001 azioni del valore nominale di 500 dollari USA, pari al 33,61% del capitale sociale di 2.975.036.000 dollari USA.

Eni Corporate University SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 7 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 4.583.503 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire un dividendo di 4.320.000 euro, pari a 1,08 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 34.328 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 6 luglio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 4.000.000 di azioni del valore nominale di 0,84 euro, pari al 100% del capitale sociale di 3.360.000 euro.

Eni East Africa SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 7 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 18.602.560 euro che residua in 6.195.365 euro dopo la copertura della perdita di 12.407.195 euro deliberata dall'Assemblea il 25 giugno 2008 in sede di approvazione della situazione patrimoniale al 31 marzo 2008. L'Assemblea del 7 aprile 2009 ha deliberato di coprire la suddetta perdita residua per 5.100.000 euro mediante utilizzo della riserva copertura perdite future e per 1.095.365 euro mediante riduzione del capitale sociale di pari importo. In pari data l'Assemblea ha deliberato la costituzione di una nuova riserva copertura perdite future di 3.500.000 euro. In data 7 aprile 2009 Eni ha versato la somma di 3.500.000 euro.

Eni Fuel Nord SpA (ex AgipFuel Nord SpA) – San Donato Milanese
L'Assemblea del 15 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 1.425.650 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 3.146.618 euro, pari a 0,3629 euro per azione, utilizzando allo scopo utili portati a nuovo di 1.720.968 euro.
Eni ha incassato il dividendo nel periodo maggio-giugno 2009.
L'Assemblea del 30 settembre 2009 ha deliberato la modifica della denominazione sociale da AgipFuel Nord SpA a Eni Fuel Nord SpA, con efficacia dal 30 ottobre 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 8.670.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 8.670.000 euro.

Eni Gas & Power Belgium SA – Bruxelles (Belgio)
L'Assemblea del 28 novembre 2008 ha deliberato un aumento del capitale sociale da 1.000.000 di euro a 2.766.000.000 di euro. In pari data Eni ha versato in proporzione alla quota di partecipazione posseduta la somma di 2.764.723.500 euro.
L'Assemblea del 18 giugno 2009 ha deliberato un aumento del capitale sociale da 2.766.000.000 di euro a 4.686.000.000 di euro. In pari data Eni ha versato in proporzione alla quota di partecipazione posseduta la somma di 1.919.808.000 euro.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 9.999 azioni pari al 99,99% del capitale sociale di 4.686.000.000 di euro.

Eni Gas & Power Belgium SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 23 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 61.803,64 euro e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 300.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 300.000 euro.

Eni Gas Transport Deutschland SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 15 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 17.241.522,77 euro e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 5.543.728 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 5.543.728 euro.

Eni Hellas SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 27 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 4.453.519,46 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti un dividendo di 4.230.843,49 euro, pari a 0,02839 euro per azione. Eni ha incassato il dividendo in data 27 maggio 2009.
L'Assemblea ha altresì approvato di distribuire agli azionisti un dividendo straordinario di 4.569.156,51 euro a valere sulla quota disponibile della riserva sovrapprezzo azioni e sugli utili portati a nuovo. Eni ha incassato il dividendo in data 27 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 149.000.000 di azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 149.000.000 di euro.

Eni Insurance Ltd – Dublino – (Irlanda)
L'Assemblea del 17 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 71.554.894 euro e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 100.000.000 di quote del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 100.000.000 di euro.

Eni International Bank Ltd – Nassau (Bahamas)
L'Assemblea del 19 dicembre 2007 ha approvato la messa in liquidazione della società e la nomina del liquidatore. A seguito del completamento del processo di liquidazione della società, in data 30 ottobre 2009 l'Assemblea ha approvato il bilancio finale di liquidazione e il riparto tra i soci. In data 4 novembre 2009 Eni ha incassato 69.664.554,89 dollari USA.

Eni International BV – Amsterdam (Paesi Bassi)
L'Assemblea del 28 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 10.316.999.000 dollari USA e ha deliberato di distribuire, in una o più *tranche*, un dividendo di 5.300.000.000 di dollari USA, portando a nuovo l'utile residuo di

75728 587

5.016.999.000 dollari USA. Eni ha incassato il dividendo nel periodo aprile-dicembre 2009.
L'Assemblea del 14 dicembre 2009 ha deliberato l'aumento del capitale proprio di 300.000.000 di dollari USA, a titolo di sovrapprezzo. Eni ha versato la somma di 300.000.000 di dollari USA in data 18 dicembre 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 128.336.685 azioni del valore nominale di 5 euro, pari al 100% del capitale sociale di 641.683.425 euro.

Eni International Resources Ltd – Londra (Regno Unito)
L'Assemblea del 27 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 3.831.820 lire sterline e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 49.999 azioni del valore nominale di 1 lira sterlina, pari al 99,99800% del capitale sociale di 50.000 lire sterline.

Eni Investments Plc – Londra (Regno Unito)
L'Assemblea del 27 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 730.511.147 lire sterline e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
L'Assemblea del 27 maggio 2009 ha deliberato un aumento del capitale proprio di importo pari a 1.000.000.000 di lire sterline, a titolo di apporto in conto capitale. Eni ha effettuato il versamento nel periodo maggio-giugno 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 750.049.999 azioni del valore nominale di 1 lira sterlina, pari al 99,99999% del capitale sociale di 750.050.000 lire sterline.

Eni Medio Oriente SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 7 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 3.067.080 euro e ha deliberato di coprire la perdita complessiva di 3.168.008 euro, comprensiva della perdita riportata a nuovo dall'esercizio precedente di 100.928 euro, mediante riduzione del capitale sociale di pari importo. In pari data l'Assemblea ha deliberato la costituzione di una riserva copertura perdite future per 11.000.000 di euro. In data 7 aprile 2009 Eni ha versato la somma di 11.000.000 di euro.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è variata da n. 9.824.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale, a n. 6.655.992 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 6.655.992 euro.

Eni Mediterranea Idrocarburi SpA – Gela
L'Assemblea del 15 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 26.074.625 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 26.052.000 euro pari a 5,01 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 22.625 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 10 giugno 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 5.200.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 5.200.000 euro.

Eni Petroleum Co Inc – Wilmington (USA)
L'Assemblea del 27 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 316.870.744 dollari USA e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
L'Assemblea dell'11 giugno 2009 ha deliberato l'aumento del capitale proprio da liberarsi in più *tranche* fino a 100.000.000 di dollari USA, a titolo di sovrapprezzo. In data 17 giugno 2009, Eni ha versato a titolo di prima *tranche*, in proporzione alla quota di partecipazione posseduta, la somma di 31.928.480 dollari USA.
L'Assemblea del 27 ottobre 2009 ha deliberato l'aumento del capitale proprio fino a 400.000.000 di dollari USA, a titolo di sovrapprezzo. In data 30 ottobre 2009, Eni ha versato, in proporzione alla quota di partecipazione posseduta, la somma di 255.427.842 dollari USA.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 2.000 azioni del valore nominale di 50.000 dollari USA, pari al 63,85696% del capitale sociale di 156.600.000 dollari USA.

EniPower SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 22 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 48.484.069,79 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti, previo accantonamento alla riserva legale, un dividendo di 56.696.870,94 euro pari a 0,06 euro per azione, utilizzando allo scopo parte degli utili portati a nuovo di 10.637.004,64 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 14 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 944.947.849 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 944.947.849 euro.

EniServizi SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 22 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 118.388 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire un dividendo di 104.089 euro, pari a 0,04 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 8.380 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 13 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 2.602.213 azioni del valore nominale di 5,16 euro, pari al 100% del capitale sociale di 13.427.419,080 euro.

Eni Trading & Shipping SpA – Roma
L'Assemblea del 17 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 25.086.072 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti un dividendo di 27.140.177 euro, pari a 0,4772 euro per azione, utilizzando allo scopo utili portati a nuovo di 3.308.409 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 29 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 56.875.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 56.875.000 euro.

Eni Rete oil&nonoil SpA (ex AgipRete SpA) – Roma
L'Assemblea del 28 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 1.363.963,79 euro e ne ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale e alla copertura perdite di esercizi precedenti, il riporto a nuovo.
L'Assemblea del 30 settembre 2009 ha deliberato la modifica della denominazione sociale da AgipRete SpA a Eni Rete oil&nonoil SpA, con efficacia dall'8 ottobre 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 27.480.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 27.480.000 euro.

Eni Timor Leste SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 15 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 13.923.819 euro che residua in 6.142.038 euro dopo la copertura della perdita di 7.781.781 euro deliberata dall'Assemblea il 30 ottobre 2008 in sede di approvazione della situazione patrimoniale al 30 giugno 2008. L'Assemblea del 15 aprile 2009 ha deliberato di coprire la suddetta perdita residua per 4.000.000 di euro mediante utilizzo della riserva copertura perdite future, per 2.142.038 mediante riduzione del capitale sociale di pari importo. In pari data l'Assemblea ha altresì deliberato la costituzione di una nuova riserva copertura perdite future di 9.000.000 di euro. In data 15 aprile 2009 Eni ha versato la somma di 9.000.000 di euro.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è variata da n. 8.983.555 azioni, pari al 100% del capitale sociale, a n. 6.841.517 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 6.841.517 euro.

Hotel Assets Ltd – Londra (Regno Unito)
Il Consiglio di Amministrazione del 17 dicembre 2008 ha approvato il bilancio al 30 settembre 2008 che chiude con l'utile di 700.065 lire sterline e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 44.005.000 azioni del valore nominale di 1 lira sterlina, pari al 100% del capitale sociale di 44.005.000 lire sterline.

Ieoc SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 16 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 74.230.571 euro che residua in 14.874.504 euro dopo la copertura della perdita di 59.357.000 euro, dei quali 59.356.067 euro relativi alla perdita infrannuale del periodo gennaio-settembre 2008 e 933 euro quale perdita residua 2007 riportata a nuovo, deliberata dall'Assemblea il 22 dicembre 2008 in sede di approvazione della situazione patrimoniale al 30 settembre 2008. L'Assemblea del 16 aprile 2009 ha deliberato di coprire la suddetta perdita residua per 14.870.990 euro mediante utilizzo della riserva copertura perdite future e per 3.514 euro mediante utilizzo di utili riportati a nuovo.
L'Assemblea del 28 ottobre 2009 ha approvato la situazione patrimoniale al 30 giugno 2009 che chiude con la perdita di 69.135.795 euro e ha deliberato di coprire la suddetta perdita per 17.129.009 euro mediante l'utilizzo della riserva copertura perdite future e per 52.006.786 euro mediante riduzione del capitale sociale di pari importo e sua contestuale ricostituzione nell'importo originario di 81.403.000 euro. L'assemblea ha altresì deliberato la costituzione di una nuova riserva copertura perdite future di 33.000.000 di euro. In data 28 ottobre 2009 Eni ha versato la somma di 85.006.786 euro.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 81.403 azioni del valore nominale di 1.000 euro, pari al 100% del capitale sociale di 81.403.000 euro.

75728|589

Immobiliare Est SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 22 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 141.819 euro e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 500.000 azioni del valore nominale di 51,64 euro, pari al 100% del capitale sociale di 25.820.000 euro.

Inversora de Gas Cuyana SA – Buenos Aires (Argentina)
L'Assemblea del 13 marzo 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 9.399.288,15 pesos argentini e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti un dividendo di 8.521.704 pesos argentini, pari a 1,42 pesos argentini per azione e di destinare a riserva facoltativa l'importo di 407.619,74 pesos argentini. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 6.476.495,04 pesos argentini in data 9 aprile 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 4.560.912 azioni del valore nominale di 10 pesos argentini, pari al 76% del capitale sociale di 60.012.000 pesos argentini.

LNG Shipping SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 9 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 37.631.438,10 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti un dividendo di 35.749.560 euro pari a 0,1484 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 306,20 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 27 aprile 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 240.900.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 240.900.000 euro.

Messina Fuels SpA – Roma
In data 15 dicembre 2009 Eni ha acquistato da Eni Rete oil&nonoil SpA n. 1.000.000 di azioni del valore nominale di 1 euro pari al 100% del capitale sociale di Messina Fuels SpA.
A fronte di tale operazione Eni ha versato la somma di 11.415.784 euro con valuta 22 dicembre 2009.
La partecipazione nella società al 31 dicembre 2009 è costituita da n. 1.000.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 1.000.000 di euro.

Polimeri Europa SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 9 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 594.781.592 euro e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
L'Assemblea del 10 dicembre 2009 ha approvato la situazione patrimoniale al 30 settembre 2009 che chiude con la perdita di 357.415.695,01 euro che sommata alle perdite derivanti da precedenti esercizi di 705.413.608,85 euro fa scaturire una perdita complessiva di 1.062.829.303,86 euro. L'Assemblea ha altresì deliberato di coprire suddetta perdita in parte utilizzando interamente le riserve disponibili di 199.506.302,42 euro e in parte mediante la riduzione del capitale sociale da 1.553.400.000 euro a 690.076.998,56 euro. L'Assemblea ha poi deliberato di ricostituire il capitale sociale a 1.553.400.000 euro.
In data 10 dicembre 2009, Eni SpA ha sottoscritto l'aumento di capitale sociale da 690.076.998,56 euro fino a 1.240.077.000 euro e ha versato contestualmente la somma di 550.000.001,44 euro. L'Assemblea ha altresì dato termine all'unico azionista di sottoscrivere e versare anche in più *tranches*, a completamento dell'operazione di ricostituzione, l'ulteriore importo di 313.323.000 euro entro il 31 dicembre 2010.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è variata da n. 1.553.400.000 azioni del valore nominale di 1 euro a n. 1.240.077.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 1.240.077.000 euro.

Raffineria di Gela SpA – Gela
L'Assemblea del 26 gennaio 2009 ha deliberato l'aumento di capitale sociale da 92.304.660 euro ad 93.724.692 euro, mediante emissione di n. 2.752 azioni del valore nominale di 516 euro con sovrapprezzo complessivo di 4.021.390 euro, riservato a Polimeri Europa SpA, da liberarsi mediante conferimento in natura.
In esecuzione di detta delibera, Polimeri Europa, in data 29 gennaio 2009, ha sottoscritto l'aumento di capitale sociale mediante la stipula dell'atto di conferimento del ramo d'azienda "propilene" con efficacia giuridica 1° febbraio 2009.
In data 8 aprile 2009, Eni ha acquistato l'1,515% del capitale sociale della Raffineria di Gela SpA, pari a n. 2.752 azioni, da Polimeri Europa SpA per un prezzo complessivo di 19.999.441 euro, pari a 7.267,239 euro per azione.
L'Assemblea del 26 gennaio 2009 ha deliberato inoltre l'aumento di capitale sociale a pagamento per 257.695.044 euro da eseguirsi in più *tranche*.

Il Consiglio di Amministrazione del 18 dicembre 2009 in parziale esecuzione della suddetta delibera ha aumentato il capitale sociale a pagamento di euro 43.015.308, mediante emissione di n. 83.363 azioni ordinarie del valore nominale di 516 euro.
In esecuzione della suddetta delibera, in data 22 dicembre 2009 Eni ha sottoscritto n. 83.363 azioni del valore nominale di 516 euro e ha versato a totale liberazione delle stesse la somma di 43.015.308 euro.
L'Assemblea del 23 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 5.764.999 euro e ne ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è variata da n. 178.885 azioni a n. 265.000 azioni del valore nominale di 516 euro, pari al 100% del capitale sociale di 136.740.000 euro.

Saipem SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 28 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 334.901.969,11 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire un dividendo di 0,55 euro per le azioni ordinarie e di 0,58 euro per le azioni di risparmio, pari complessivamente a 239.303.080,46 euro, portando a nuovo l'utile residuo di 94.106.512,98 euro.
Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 104.182.818,85 euro in data 21 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 189.423.307 azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro, pari al 42,91315% del capitale sociale di 441.410.900 euro.

Servizi Aerei SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 7 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 5.213.181 euro e ne ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire un dividendo di 4.669.241 euro, pari a 0,13 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 283.281 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 22 aprile 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 35.917.238 azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 35.917.238 euro.

Servizi Fondo Bombole Metano SpA – Roma
L'Assemblea del 20 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 7.967 euro e ne ha deliberato, previo accantonamento a riserva legale, il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 4.000.000 di azioni del valore nominale di 0,52 euro, pari al 100% del capitale sociale di 2.080.000 euro.

Snam Rete Gas SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 24 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 528.021.589,84 e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di attribuire l'utile di 369.530.172,34 euro, che residua dopo la distribuzione dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2008 di 158.491.417,50 euro (0,09 euro per azione, deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 29 luglio 2008), agli azionisti a titolo di dividendo per 246.546.475,00 euro, pari a 0,14 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 122.952.097,34 euro. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 137.038.029,80 euro in data 21 maggio 2009.
In data 23 marzo 2009 il Consiglio di Amministrazione, dando attuazione alla delega conferitagli dall'Assemblea straordinaria del 17 marzo 2009, ha deliberato l'aumento di capitale sociale in via scindibile, per un importo massimo, comprensivo di eventuale sovrapprezzo, di 3.500.000.000 di euro mediante emissione a pagamento di azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro.
In data 23 aprile 2009 il Consiglio di Amministrazione ha approvato le condizioni definitive di aumento di capitale sociale mediante emissione di n. 1.614.292.394 azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro, da offrire in opzione agli azionisti nel rapporto di n. 11 azioni ordinarie ogni n. 12 azioni possedute al prezzo di emissione di 2,15 euro per ciascuna azione ordinaria, di cui 1,15 euro a titolo di sovrapprezzo.
Il controvalore complessivo dell'emissione, comprensivo di sovrapprezzo azioni e dell'incasso per l'asta dei diritti di opzione inoptati nel periodo di offerta, è stato pari a 3.474.139.431 euro.
In esecuzione della suddetta delibera, in data 5 maggio 2009 Eni ha esercitato n. 978.843.070 diritti di opzione relativi alle azioni possedute, ha sottoscritto n. 897.272.805 azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro, versando a totale liberazione delle stesse la somma di 1.929.136.530,75 euro, ed ha venduto all'asta n. 9 diritti per un prezzo complessivo di 6,49 euro.
Il Consiglio di Amministrazione della società nella riunione del 29 luglio 2009 ha deliberato di distribuire un acconto sul dividendo 2009 di 0,06 euro per azione alle azioni che risultano in circolazione alla data di stacco cedola (19 ottobre 2009) con messa in pagamento a partire dal 22 ottobre 2009. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 112.566.952,5 euro in data 22 ottobre 2009.
In attuazione dei piani di *stock option* sono state emesse complessivamente n. 30.500 azioni del valore nominale di 1 euro; in relazione a ciò il capitale ammonta a 3.570.768.494 euro.

75728 591

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è variata da n. 978.843.070 a n. 1.876.115.875 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 52,54095% del capitale sociale di 3.570.768.494 euro.

Società Adriatica Idrocarburi SpA – Ortona
In data 28 maggio 2009 è stata costituita la società Società Adriatica Idrocarburi SpA, con un capitale sociale di 120.000 euro, rappresentato da n. 120.000 azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro. La società ha per oggetto sociale l'esplorazione, la ricerca e la coltivazione di giacimenti di idrocarburi liquidi e gassosi, nonché l'acquisto e la cessione dei relativi permessi e concessioni. Eni ha versato, al momento della costituzione, la somma di 120.000 euro a totale liberazione delle azioni sottoscritte, pari al 100% del capitale sociale.
In data 18 dicembre 2009 l'Assemblea ha deliberato un aumento di capitale di14.618.000 euro mediante l'emissione di n. 14.618.000 azioni del valore nominale di 1 euro cadauna, con un sovrapprezzo di 49 euro cadauna, riservato ad Eni, da liberarsi mediante conferimento in natura.
In esecuzione della suddetta delibera, in data 18 dicembre 2009 Eni ha sottoscritto l'aumento di capitale sociale mediante la stipula dell'atto di conferimento del ramo d'azienda "Marche, Abruzzo e Molise" con efficacia giuridica 31 dicembre 2009.
La partecipazione nella società è costituita al 31 dicembre 2009 da n. 14.738.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 14.738.000 euro.

Società Ionica Gas SpA – Ortona
In data 28 maggio 2009 è stata costituita la Società Ionica Gas SpA, con un capitale sociale di 120.000 euro, rappresentato da n. 120.000 azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro. La società ha per oggetto sociale l'esplorazione, la ricerca e la coltivazione di giacimenti di idrocarburi liquidi e gassosi, nonché l'acquisto e la cessione dei relativi permessi e concessioni. Eni ha versato, al momento della costituzione, la somma di 120.000 euro a totale liberazione delle azioni sottoscritte, pari al 100% del capitale sociale.
In data 18 dicembre 2009 l'Assemblea ha deliberato un aumento del capitale sociale di 11.332.500 euro mediante l'emissione di n. 11.332.500 azioni del valore nominale di 1 euro cadauna con un sovrapprezzo di 39 euro cadauna, riservato ad Eni, da liberarsi mediante conferimento in natura.
In esecuzione della suddetta delibera, in data 18 dicembre 2009 Eni ha sottoscritto l'aumento di capitale sociale mediante la stipula dell'atto di conferimento del ramo d'azienda "Area Crotone" con efficacia giuridica 31 dicembre 2009.
In data 10 febbraio 2010 l'Assemblea ha deliberato l'adeguamento del valore del sovrapprezzo di ulteriori 15 euro per azione, per un totale di 54 euro per azione, riservato ad Eni, liberate mediante il suddetto conferimento in natura.
La partecipazione nella società è costituita al 31 dicembre 2009 da n. 11.452.500 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 11.452.500 euro.

Società Italiana per il Gas pA – Torino
L'Assemblea del 28 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 220.029.969,32 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 219.469.083,18 euro pari a 0,87 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 560.886,14 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 13 maggio 2009.
In data 30 giugno 2009, Eni ha ceduto l'intera partecipazione posseduta, pari al 100% del capitale sociale, alla Snam Rete Gas SpA per il corrispettivo di 2.921.686.343 euro.

Società Oleodotti Meridionali SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 7 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 748.371 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 771.250 euro, pari a 0,39 euro per azione, utilizzando allo scopo parte della riserva sovrapprezzo azioni per 22.939 euro. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 539.875 euro in data 21 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 2.159.500 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 70% del capitale sociale di 3.085.000 euro.

Società Padana Energia SpA – Ravenna
In data 28 maggio 2009 è stata costituita la società Società Padana Energia SpA, con un capitale sociale di 120.000 euro, rappresentato da n. 120.000 azioni ordinarie del valore nominale di 1 euro. La società ha per oggetto sociale l'esplorazione, la ricerca e la coltivazione di giacimenti di idrocarburi liquidi e gassosi, nonché l'acquisto e la cessione dei relativi permessi e concessioni. Eni SpA ha versato, al momento della costituzione, la somma di 120.000 euro a totale liberazione delle azioni sottoscritte, pari al 100% del capitale sociale.

In data 18 dicembre 2009 l'Assemblea ha deliberato un aumento del capitale sociale di 3.522.000 euro mediante l'emissione di n. 3.522.000 azioni del valore nominale di 1 euro cadauna con un sovrapprezzo di 49 euro cadauna, riservato ad Eni, da liberarsi mediante conferimento in natura.
In esecuzione della suddetta delibera, in data 18 dicembre Eni ha sottoscritto l'aumento di capitale sociale mediante la stipula dell'atto di conferimento del ramo d'azienda "Pianura Padana" con efficacia giuridica 31 dicembre 2009.
La partecipazione nella società è costituita al 31 dicembre 2009 da n. 3.642.000 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 100% del capitale sociale di 3.642.000 euro.

Società Petrolifera Italiana SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 15 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 5.743.730 euro e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 73.013.797 azioni del valore nominale di 0,52 euro, pari al 99,96413% del capitale sociale di 37.980.800 euro.

Stoccaggi Gas Italia SpA – San Donato Milanese
L'Assemblea del 22 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 82.934.778,8 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 82.190.970 euro, pari a 0,54 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 743.808,8 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 21 maggio 2009.
In data 30 giugno 2009, Eni ha ceduto l'intera partecipazione posseduta, pari al 100% del capitale sociale, alla Snam Rete Gas SpA per il corrispettivo di 1.586.664.653 euro.

Syndial SpA – Attività diversificate – San Donato Milanese
L'Assemblea del 27 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 282.962.492,33 euro, che sommata alla perdita portata a nuovo di 34.131.657,29 euro dà una perdita complessiva di 317.094.149,62 euro. L'Assemblea ha altresì deliberato di coprire suddetta perdita utilizzando in parte riserve disponibili di 2.929.079,78 euro e in parte mediante la riduzione del capitale sociale da 429.622.708,32 euro a 109.394.671,10 euro mediante riduzione del valore nominale delle n. 4.773.585.648 azioni da 0,09 euro a 0,02291666667 euro. La quota residua di 6.062.967,38 euro è rilevata a riserva indisponibile. L'Assemblea ha poi deliberato di raggruppare le n. 4.773.585.648 azioni del valore nominale di 0,02291666667 euro in n. 198.899.402 azioni del valore nominale di 0,55 euro per azione nel rapporto di una azione ogni 24 vecchie e aumentare il capitale sociale di 328.184.013,30 euro mediante emissione di n. 596.698.206 azioni del valore nominale di 0,55 euro per azione, da offrire in opzione agli azionisti al prezzo pari al valore nominale, in ragione di n. 3 azioni di nuova emissione ogni n. 1 azione posseduta.
In data 27 aprile 2009, Eni ha esercitato n. 4.773.574.392 diritti di opzione e ha sottoscritto n. 596.696.799 azioni del valore nominale di 0,55 euro per azione. A completa liberazione delle azioni sottoscritte, Eni ha versato 328.183.239,45 euro. Eni ha ceduto 70 diritti di opzione ad un prezzo complessivo di 1,60 euro nel periodo maggio-giugno 2009.
In data 17 giugno 2009, Eni ha sottoscritto n. 3 azioni del valore di 0,55 euro, rimaste inoptate a fronte dell'aumento del capitale sociale deliberato dall'Assemblea del 27 aprile 2009. A totale liberazione delle azioni sottoscritte, Eni ha versato la somma di 1,65 euro.
A completamento dell'operazione di aumento del capitale sociale deliberato dall'Assemblea del 27 aprile 2009, nel 2009 sono state sottoscritte complessivamente n. 596.698.206 azioni del valore nominale di 0,55 euro. Il capitale sociale è variato da 429.622.708 euro a 437.578.684 euro.
L'Assemblea del 3 dicembre 2009 ha approvato la situazione patrimoniale al 30 settembre 2009 che chiude con una perdita di 207.075.620,77 euro e ha deliberato di portare a nuovo la suddetta perdita e di rinviare l'adozione dei provvedimenti sul capitale secondo quanto previsto dall'art. 2446 del Codice Civile.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è variata da n. 4.773.574.462 azioni a n. 795.595.735 azioni del valore nominale di 0,55 euro, pari al 99,99976% del capitale sociale di 437.578.684 euro.

Tecnomare Società per lo Sviluppo delle Tecnologie Marine SpA – Venezia
L'Assemblea del 23 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 12.521.451 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 12.524.000 euro, pari a 31,31 euro per azione, utilizzando allo scopo utili portati a nuovo di 2.549 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 13 novembre 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 400.000 azioni del valore nominale di 5,16 euro, pari al 100% del capitale sociale di 2.064.000 euro.

75728/593

TIGÁZ Tiszántúli Gázszolgáltató Zártkörűen Működő Részvénytársaság – Hajduszoboszlo (Ungheria)
L'Assemblea del 16 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 11.493.499.744 fiorini ungheresi e ne ha deliberato il riporto a nuovo.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 8.500.000 azioni del valore nominale di 1.000 fiorini ungheresi, pari al 50% del capitale sociale di 17.000.000.000 di fiorini ungheresi.

Toscana Energia Clienti SpA – Pistoia
L'Assemblea del 22 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 3.009.856,89 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 2.969.347,09 euro pari a 0,054 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 40.509,80 euro. Eni ha incassato il dividendo pari a 1.824.657,35 in data 28 maggio 2009.
In data 24 luglio 2009 Eni ha acquistato il 17,77% del capitale sociale della Toscana Energia Clienti, pari a n. 9.772.465 azioni da Società Italiana per il Gas pA per un prezzo complessivo di 11.410.000 euro, pari a 1,168 euro per azione.
In data 7 ottobre 2009 Eni ha acquistato il 20,78% del capitale sociale della Toscana Energia Clienti, pari a n. 11.425.493 azioni da Toscana Energia SpA per un prezzo complessivo di 13.340.000 euro, pari a 1,168 euro per azione.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è variata da n. 33.789.951 azioni a n. 54.987.909 azioni del valore nominale di 0,13 euro, pari al 100% del capitale sociale di 7.148.428 euro.

Trans Tunisian Pipeline Company Ltd – St. Helier (Channel Islands) – Sede Amministrativa San Donato Milanese
L'Assemblea del 20 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 14.369.304,63 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 14.372.820 euro, pari a 130,90 euro per azione, utilizzando allo scopo utili portati a nuovo di 3.859,06 euro e portando a nuovo l'utile residuo di 343,69 euro. Eni ha incassato il dividendo in data 4 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 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 2009

Acam Clienti SpA – La Spezia
L'Assemblea del 30 marzo 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 825.623,08 euro e ne ha deliberato la copertura mediante utilizzo parziale della riserva straordinaria e da apporto soci.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 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 13 marzo 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 30.233.853,18 pesos argentini e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti un dividendo di 12.000.000 di pesos argentini, pari a 0,074786303 pesos argentini per azione e di destinare a riserva facoltativa l'importo di 16.722.160,52 pesos argentini. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 3.762.000 pesos argentini in data 8 aprile 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 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.

Galp Energia SGPS SA – Lisbona (Portogallo)
L'Assemblea del 27 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 472.972.694 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di attribuire l'utile di 265.360.203 euro, che residua dopo la distribuzione dell'acconto sul dividendo dell'esercizio 2008 di 141.262.846 euro (0,17035 euro per azione, deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 18 settembre 2008), agli azionisti a titolo di dividendo per 124.097.357 euro, pari a 0,14965 euro per azione, portando a nuovo l'utile residuo di 188.728.875 euro. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 47.097.032 euro (47.092.352 l'importo al netto delle commissioni) in data 25 maggio 2009.
In data 25 settembre 2009 il Consiglio di Amministrazione ha deliberato la distribuzione di un acconto sul dividendo relativo all'esercizio 2009 di 49.755.038 euro, pari a 0,060 euro per azione. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 16.588.329 euro in data 22 ottobre 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 276.472.160 azioni del valore nominale di 1 euro, pari al 33,34% del capitale sociale di 829.250.635 euro.

Inversora de Gas del Centro SA – Buenos Aires (Argentina)
L'Assemblea del 13 marzo 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 14.922.871 pesos argentini e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, di distribuire agli azionisti un dividendo di 5.900.000 pesos argentini, pari a 0,87 pesos argentini per azione e di destinare a riserva facoltativa l'importo di 8.276.727 pesos argentini. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 1.475.000 pesos argentini in data 31 agosto 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 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 24 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 129.202,30 euro e ne ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, il riporto a nuovo di 127.240,97 euro.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 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 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 7.756.595,86 euro e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 13.535.500 euro pari a 51,65 euro per azione, utilizzando l'utile di esercizio e gli utili di anni passati portati a nuovo di 5.778.943,74 euro e portando a nuovo l'importo di 39,60 euro. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 6.767.750 euro in data 12 maggio 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 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.

75728|595

Raffineria di Milazzo ScpA – Milazzo
L'Assemblea del 28 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude in pareggio.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 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 29 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 59.280 euro e ne ha deliberato l'accantonamento alla riserva legale e alla riserva straordinaria.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in 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 30 marzo 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 4.262.903,44 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale e alla riserva statutaria, il riporto a nuovo dell'utile residuo di 3.879.242,13 euro.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 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.

Transmed SpA – Milano
L'Assemblea del 21 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 1.731.928,27 euro e ne ha deliberato, previo accantonamento alla riserva legale, l'imputazione a copertura perdite esercizi precedenti per 73.959,64 euro, portando a nuovo l'utile residuo di 1.609.968,63 euro.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in 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 10 agosto 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 3.271.655 dollari USA e ha deliberato di distribuire agli azionisti un dividendo di 3.093.000 dollari USA, pari a 3 dollari USA per azione, utilizzando allo scopo utili portati a nuovo di 807.992 dollari USA e portando a nuovo l'utile residuo di 986.647 dollari USA. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 1.039.663,87 euro in data 16 novembre 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 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.

Union Fenosa Gas SA – Madrid (Spagna)
L'Assemblea del 22 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 357.233.131,44 euro e ha deliberato, previo accantonamento alla riserva volontaria per 171.960,68 euro, di attribuire l'utile di 61.566.970,76 euro, che residua dopo la distribuzione di un primo acconto sul dividendo dell'esercizio 2008 di 176.422.600 euro (323 euro per azione deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 22 luglio 2008) e un secondo acconto sul dividendo dell'esercizio 2008 di 119.071.600 euro (218 euro per azione deliberato dal Consiglio di Amministrazione il 17 dicembre 2008), congiuntamente alle riserve di 85.907.029,24 agli azionisti a titolo di dividendo per 147.474.000 euro, pari a 270 euro per azione. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 73.737.000 euro in data 4 maggio 2009.
In data 22 dicembre 2009 il Consiglio di Amministrazione della società ha deliberato di distribuire un acconto sul dividendo relativo all'esercizio 2009 di 128.903.200 euro, pari a 236 euro per azione. Eni ha incassato il dividendo di propria spettanza di 64.451.600 euro in data 30 dicembre 2009.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 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 20 luglio 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con la perdita di 1.787.440 euro e ne ha deliberato la copertura mediante utilizzo di riserve straordinarie.
La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2007 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)

L'Assemblea del 24 aprile 2009 ha approvato il bilancio al 31 dicembre 2008 che chiude con l'utile di 240.715 euro e ne ha deliberato l'accantonamento alla riserva ex art. 2426 8bis CC e alla riserva facoltativa.

La partecipazione nella società rispetto al 31 dicembre 2008 è rimasta immutata in n. 75 azioni del valore nominale di 1.000 euro, pari al 50% del capitale sociale di 150.000 euro.

75728/597

CORRISPETTIVI DI REVISIONE CONTABILE E DEI SERVIZI DIVERSI DALLA REVISIONE

Tipologia di servizi	Soggetto che ha erogato il servizio	Destinatario	Compensi 2009 (migliaia di euro)
Revisione contabile	Revisore della capogruppo	Società capogruppo	8.503
Servizi di attestazione	Revisore della capogruppo	Società capogruppo	468
Servizi di consulenza fiscale	Revisore della capogruppo	Società capogruppo	0
Altri servizi [1]	Rete del revisore della capogruppo	Società capogruppo	114
Revisione contabile	i) Revisore della capogruppo [2] ii) Rete del revisore della capogruppo [3]	i) Società controllate ii) Società controllate	7.533 12.810
Servizi di attestazione	i) Revisore della capogruppo ii) Rete del revisore della capogruppo	i) Società controllate ii) Società controllate	1.067 367
Servizi di consulenza fiscale	i) Revisore della capogruppo ii) Rete del revisore della capogruppo	i) Società controllate ii) Società controllate	0 51
Altri servizi [4]	i) Revisore della capogruppo ii) Rete del revisore della capogruppo	i) Società controllate ii) Società controllate	0 162
Totale			**31.075**

(1) Gli altri servizi di revisione forniti alla capogruppo dalla rete PricewaterhouseCoopers sono relativi alla revisione del bilancio di sostenibilità.
(2) Di cui 243 migliaia di euro per attività di revisione contabile resa a società a controllo congiunto.
(3) Di cui 1.456 migliaia di euro per attività di revisione contabile resa a società a controllo congiunto.
(4) Gli altri servizi di revisione forniti alle società controllate dalla PricewaterhouseCoopers SpA e dalla sua rete sono relativi principalmente alla revisione del bilancio di sostenibilità.

Fto Roberto Poli

Fto PAOLO CASTELLINI - Notaio

Allegato "D"
Rogito 18284

PROPOSTA MOTIVATA DEL COLLEGIO SINDACALE DI ENI S.P.A. RELATIVA AL CONFERIMENTO DELL'INCARICO DI REVISIONE CONTABILE DEL BILANCIO DI ESERCIZIO E DEL BILANCIO CONSOLIDATO ENI S.P.A. PER GLI ESERCIZI 2010-2018, AI SENSI DELL'ART 159 DEL DECRETO LEGISLATIVO 24 FEBBRAIO 1998, N. 58

Signori Azionisti, atteso che:

- con l'esercizio 2009 viene a scadenza l'incarico alla PricewaterhouseCoopers (PwC) di revisione del bilancio di esercizio e del bilancio consolidato di Eni e che, essendo tale incarico protrattosi complessivamente per 9 esercizi e non è quindi più rinnovabile, ai sensi dell'art. 159 comma 4, d. lgs. 58/98, si rende necessario conferire l'incarico ad un nuovo revisore;

- a norma dell'art. 159, comma 1, d. lgs. 58/98, l'Assemblea, sulla base di una "*proposta motivata dell'organo di controllo*", in occasione dell'approvazione del bilancio, "*conferisce l'incarico di revisione del bilancio di esercizio e del bilancio consolidato ad una società di revisione iscritta nell'albo speciale previsto dall'articolo 161 approvandone il compenso*";

- a norma dell'art. 159, comma 4, d. lgs. 58/98 l'incarico deve essere attribuito per un periodo di 9 esercizi;

- le azioni di Eni S.p.A. sono quotate anche al New York Stock Exchange e che in conseguenza di tale circostanza Eni S.p.A. è soggetto anche alle normative statunitensi e che di conseguenza:
  (i) al Collegio Sindacale di Eni S.p.A., con deliberazione del Consiglio di Amministrazione di Eni S.p.A. del 22 marzo 2005, nei limiti consentiti dalla normativa italiana, sono state assegnate, avvalendosi della facoltà concessa dalla SEC nella Rule 10A-3 agli emittenti esteri quotati negli USA, le funzioni attribuite dal Sarbanes-Oxley Act e dalla normativa SEC all'Audit Committee degli emittenti USA tra le quali, in particolare, la responsabilità in merito alla nomina e supervisione del revisore contabile;
  (ii) in base alla Rule 2-01 della Regulation S-X promulgata dal U.S. Securities and Exchange Commission ("SEC"), il soggetto incaricato della revisione contabile deve possedere i requisiti di indipendenza, che includono le incompatibilità relative allo svolgimento di determinati incarichi

professionali per la società oggetto di revisione, a partire dalla prima data fra quella in cui è formalizzata l'accettazione dell'incarico e quella di inizio del primo esercizio cui l'incarico si riferisce e pertanto, nel caso in specie, dal 1 gennaio 2010, per cui si è reso necessario individuare il soggetto proposto per l'incarico prima di tale data onde poter garantire il rispetto delle incompatibilità previste dalla normativa in vigore;

- il n. 9 dell'Allegato II A del d. lgs. 163/2006 (Codice degli Appalti) prevede che l'attribuzione degli incarichi per "Servizi di contabilità, revisione dei conti e tenuta dei libri contabili" deve avvenire, per le imprese soggette, nel rispetto della normativa del Codice degli Appalti.

Ciò premesso il Collegio Sindacale di Eni S.p.a. ha svolto, con l'assistenza delle strutture societarie (Direzioni Amministrazione e Bilancio, Affari Legali, Internal Audit e Global Procurement and Strategic Sourcing[1]), le attività necessarie per formulare la propria proposta motivata, ed in particolare:

- nella riunione del 23 aprile 2009, ha approvato l'iter per la selezione del soggetto da proporre all'Assemblea per l'attribuzione dell'incarico, da realizzarsi tramite gara da svolgersi con la c.d. "procedura ristretta" di cui all'art. 55, comma 6, del Codice degli Appalti, in considerazione della particolare complessità, delicatezza e durata dell'incarico. Nella stessa riunione ha inoltre approvato i requisiti per la qualificazione dei soggetti da ammettere alla procedura di gara e precisamente:
  (a) iscrizione all'Albo Consob;
  (b) fatturato globale in Italia superiore a 60 milioni di euro;
  (c) essere stato revisore per almeno una delle società incluse nel SP MIB 40 nel periodo 2004-2008.
  In relazione ai criteri adottati sono stati qualificati Deloitte & Touche, Reconta Ernst & Young, KPMG e PricewaterhouseCoopers (quest'ultima, ai sensi dell'art. 159, comma 4 del D.lgs. 58/98, è stata esclusa dalla successiva fase di gara con procedura ristretta, in quanto incaricata della revisione contabile di Eni S.p.A. negli ultimi 9 esercizi);
- nelle riunioni dell'1 e del 14 luglio 2009 ha approvato le specifiche tecniche di gara e i criteri di valutazione delle offerte (Scoring Model), prevedendo in particolare che la scelta del soggetto da proporre all'Assemblea per l'incarico fosse fatta sulla base del migliore "prezzo integrato", ottenuto aggiungendo al prezzo offerto dai partecipanti alla gara un valore ("integrazione di prezzo")

[1] Rappresentanti di tali Direzioni sono stati poi nominati, in data 18 settembre 2009, in una specifica Commissione Istruttoria per l'analisi delle offerte Amministrativa, Tecnica ed Economica presentate dai concorrenti, ai fini della successiva valutazione da parte del Collegio Sindacale.

correlato alla differenza fra il punteggio attribuito agli aspetti tecnici di ciascuna offerta e il punteggio attribuito all'offerta tecnicamente migliore;

- nelle giornate del 15 e 16 ottobre 2009, ha esaminato la documentazione presentata dagli Offerenti;
- nelle riunioni del 21 e 22 ottobre 2009 ha incontrato i soggetti offerenti per approfondire l'approccio alle attività di revisione da questi proposto ed esaminare le risultanze dell'analisi della documentazione tecnica allegata alle offerte con particolare riferimento ai seguenti elementi: (i) qualità e aderenza delle proposte alle necessità del committente (ii) referenze professionali delle risorse che l'offerente prevede di utilizzare per svolgere gli incarichi (skills professionali posseduti, esperienza maturata nel periodo 2004-2008 in incarichi di revisione contabile svolti nell'ambito di Società quotate allo S&P MIB 40 e in società Oil & Gas con fatturato al 31 dicembre 2008 maggiore o uguale a 50 mld US$, certificazioni relative alle lingue conosciute); (iii) piano di revisione dei Bilanci di Eni Spa e delle sue partecipate per gli esercizi 2010-2018, (iv) metodologia, strumenti operativi e supporti o ausili impiegati; (v) attenzione alle tematiche in materia di analisi del sistema di controllo interno;
- nella riunione del 28 ottobre 2009 ha formulato la valutazione complessiva degli aspetti tecnici delle offerte, individuando quale migliore offerta tecnica la proposta di Reconta Ernst & Young;
- nella riunione del 18 novembre 2009 il Collegio, preso atto delle conclusioni dell'esame delle offerte economiche, ha individuato quale migliore offerta anche sotto l'aspetto del miglior "prezzo integrato" quella della Reconta Ernst & Young, e ha rilevato che:
  - il piano di revisione dei bilanci di Eni Spa e delle sue partecipate illustrato nella proposta della Reconta Ernst & Young risulta essere coerente con i criteri di riferimento individuati dal Collegio nella riunione del 14 luglio 2009;
  - la proposta citata contiene la descrizione della natura dell'incarico, l'indicazione delle attività e delle relative modalità di svolgimento con specifico riferimento, per gli esercizi 2010-2018:
    - alla revisione contabile del bilancio di esercizio ,
    - alla revisione contabile del bilancio consolidato
    - alle attività di verifica della regolare tenuta della contabilità sociale,
    - alla revisione contabile limitata della relazione finanziaria semestrale
    - alla verifica delle rettifiche US GAAP;
  - la stima delle ore effettuata da Reconta Ernst & Young per lo svolgimento della revisione dei bilanci e per le altre suddette connesse attività di

revisione, risulta sostanzialmente allineata al volume di ore consuntivate dal revisore uscente, che è valutato adeguato dal Collegio;

- i corrispettivi complessivi chiesti da Reconta Ernst & Young, elemento importante ma non prioritario, per il quale peraltro non sussistono differenze rilevanti tra le diverse proposte, sono valutati adeguati anche con riferimento a quelli del revisore uscente, e tali da garantire la qualità e l'affidabilità dei lavori, nonché l'indipendenza del revisore (ai sensi dell'art. 145 bis del Regolamento Consob di attuazione del D.lgs. 58/98);
- la concessione di sconti sulle tariffe orarie è motivata dal vivo interesse ad instaurare un rapporto professionale duraturo con una società di prestigio e, sulla base di quanto confermato dalla stessa società di revisione, non comporta riduzioni del numero di ore stimate che potrebbe compromettere la necessaria qualità dell'intervento, come illustrato nel corso dell'incontro avuto con l'Offerente;
- il Socio responsabile dell'incarico è individuato nella persona del dott. Riccardo Schioppo.

Il Collegio Sindacale ha pertanto deliberato di proporre all'assemblea l'attribuzione dell'incarico alla Reconta Ernst & Young, previa acquisizione delle attestazioni richieste dalla Rule 3526 del PCAOB, relative a situazioni che possano mettere in dubbio l'indipendenza del soggetto proposto per l'incarico di revisione alla data di inizio del primo esercizio cui si riferisce l'incarico.

- Reconta Ernst & Young ha presentato in data 10 febbraio 2010 le attestazioni di cui alla Rule 3526 del PCAOB, che confermano l'inesistenza di situazioni e/o incarichi che possano porre in dubbio l'indipendenza del soggetto proposto per l'incarico di revisione e il Collegio ne ha preso atto nella riunione dell'11 febbraio 2010.

TUTTO CIO' PREMESSO

il Collegio Sindacale di Eni S.p.a. propone all'Assemblea Ordinaria degli Azionisti di Eni S.p.a. di conferire alla società di revisione Reconta Ernst & Young S.p.a. per il novennio 2010-2018:

- l'incarico di revisione del bilancio di esercizio, ai sensi dell'art. 159 del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58;
- l'incarico di revisione del bilancio consolidato, ai sensi dell'art. 159 del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58;

- l'incarico per la verifica nel corso dell'esercizio della regolare tenuta della contabilità sociale e della corretta rilevazione dei fatti di gestione nelle scritture contabili, in conformità a quanto disposto dall'art. 155 del Decreto Legislativo 24 febbraio 1998, n. 58;
- l'incarico di revisione contabile limitata della relazione finanziaria semestrale, in conformità alle disposizioni Consob (n. 97001574/1997 e n. 10867/1997);
- l'incarico della verifica delle rettifiche necessarie per ricondurre i dati consolidati risultanti dal bilancio redatto sulla base dei principi contabili applicabili in Italia a quelli statunitensi (US GAAP).

Per le suddette attività di revisione contabile la Reconta Ernst & Young S.p.a. ha presentato per il 2010 corrispettivi per complessivi 2.527.543 euro e per il 2010-2018 per complessivi 20.346.714 euro, così suddivisi:

(importi in euro)

Attività	2010		2010/2018	
	Ore	Corrisp.	Ore	Corrisp.
a) Revisione del bilancio di esercizio	20.733	1.410.176	166.898	11.351.734
b) Revisione del bilancio consolidato	4.453	302.875	35.847	2.438.170
c) Verifica nel corso dell'esercizio della regolare tenuta della contabilità	4.682	318.451	37.692	2.563.659
d) Revisione contabile limitata della relazione finanziaria semestrale	4.193	285.191	33.754	2.295.812
e) Verifica delle rettifiche US GAAP	3.100	210.850	24.955	1.697.339
Totale	**37.161**	**2.527.543**	**299.146**	**20.346.714**

Di seguito si riporta il dettaglio per ciascuna attività da svolgere nell'esercizio 2010, con riferimento a effort, tariffa e corrispettivi per figura professionale.

75728/603[6]

a) Eni S.p.A.: Revisione del bilancio di esercizio

(importi in euro)

Categoria	Ore	Mix ore %	Corrispettivo	
			Orario[2]	Totale
Partner	2.073	10	145	300.585
Manager	7.257	35	89	645.873
Senior	6.220	30	52	323.440
Assistant	5.183	25	27	139.941
Totale netto (con arrotondamenti)	**20.733**			**1.410.176**

b) Eni S.p.A.: Revisione del bilancio consolidato

(importi in euro)

Categoria	Ore	Mix ore %	Corrispettivo	
			Orario[2]	Totale
Partner	445	10	145	64.525
Manager	1.559	35	89	138.751
Senior	1.336	30	52	69.472
Assistant	1.113	25	27	30.051
Totale netto (con arrotondamenti)	**4.453**			**302.875**

c) Eni S.p.A.: Verifica nel corso dell'esercizio della regolare tenuta della contabilità

(importi in euro)

Categoria	Ore	Mix ore %	Corrispettivo	
			Orario[2]	Totale
Partner	468	10	145	67.860
Manager	1.639	35	89	145.871
Senior	1.405	30	52	73.060
Assistant	1.170	25	27	31.590
Totale netto (con arrotondamenti)	**4.682**			**318.451**

d) Eni S.p.A.: Revisione contabile limitata della relazione finanziaria semestrale

[2] Ai fini di una più chiara rappresentazione sintetica, le tariffe orarie sono arrotondate all'euro.

(importi in euro)

Categoria	Ore	Mix ore %	Corrispettivo	
			Orario[2]	Totale
Partner	419	10	145	60.755
Manager	1.468	35	89	130.652
Senior	1.258	30	52	65.416
Assistant	1.048	25	27	28.296
Totale netto (con arrotondamenti)	**4.193**			**285.191**

e) Eni S.p.A.: Verifica delle rettifiche US GAAP

(importi in euro)

Categoria	Ore	Mix ore %	Corrispettivo	
			Orario[2]	Totale
Partner	310	10	145	44.950
Manager	1.085	35	89	96.565
Senior	930	30	52	48.360
Assistant	775	25	27	20.925
Totale netto (con arrotondamenti)	**3.100**			**210.850**

I corrispettivi sopra indicati, riguardanti la sola prestazione d'opera, sono stati determinati in conformità ai criteri di cui alla comunicazione Consob n. 96003556 del 18 aprile 1996 e saranno adeguati annualmente nella misura del 75% della parte eccedente il 6% della variazione dell'indice relativo al costo della vita, base 100 l'indice del mese di gennaio 2010. L'adeguamento sarà calcolato con riferimento all'indice cumulato, base i corrispettivi contrattuali.

Le eventuali spese di viaggio in Italia per lavori eseguiti fuori dalle sedi del network della società di revisione saranno rimborsate a fronte di presentazione dei relativi documenti giustificativi; quelle di soggiorno secondo determinati parametri forfetari. Dette spese saranno riconosciute solo nel caso in cui il network della società di revisione non disponga di uffici nelle diverse località in cui l'Eni è presente sul territorio (a questo fine la sede di San Donato Milanese non deve considerarsi diversa dagli uffici di Milano del network della società di revisione). Le eventuali spese per viaggi e trasferte sostenute dalla società di revisione all'estero per lavori eseguiti fuori dalle sedi del network della società di

revisione saranno rimborsate al costo documentato nei limiti della normalità, su presentazione di documenti giustificativi.
Il contributo di vigilanza dovuto alla Consob dalla società di revisione sarà rimborsato dall'Eni S.p.A..
Detti adeguamenti/spese/contributi vengono stimati pari al 18% del compenso annuo da riconoscere alla società di revisione.
I corrispettivi di cui sopra potranno essere variati a seguito di eventi eccezionali e del tutto imprevedibili al momento della stipula del contratto.

***

I Collegi Sindacali della Saipem S.p.A. e della Snam Rete Gas S.p.A., hanno proposto alle rispettive Assemblee di conferire alla società di revisione Reconta Ernst & Young S.p.A. l'incarico di revisione dei bilanci per il novennio 2010-2018; conseguentemente, il revisore assumerà analoghi incarichi di revisione per le stesse e le rispettive partecipate. La società di revisione Reconta Ernst & Young S.p.A. inoltre svolgerà le attività aggiuntive ai sensi dell'art 165 D. Lgs. 58/98, secondo le modalità previste dal documento n. 600 dei Principi di Revisione; ciò comporterà l'assunzione della piena responsabilità da parte della stessa sul lavoro svolto sui bilanci delle società oggetto di revisione contabile da parte di eventuali altri revisori. Con tale assunzione la Reconta Ernst & Young S.p.A., nella sua relazione al bilancio consolidato, assumerà il ruolo e la responsabilità di revisore unico di Gruppo.
La proposta complessiva della società di revisione riguarda pertanto, oltre l'Eni S.p.A., anche le altre 397 imprese del Gruppo ed è così strutturata:

(importi in euro)

	2010		2010-2018	
	Ore	Corrisp.	Ore	Corrisp.
Eni S.p.A. e partecipate	**259.491**	**16.502.488**	**2.097.856**	**133.379.211**
di cui revisione contabile	167.237	10.372.933	1.346.425	83.513.742
di cui attività SOX	75.110	5.048.515	597.135	40.136.103
di cui incarichi aggiuntivi	17.144	1.081.040	154.296	9.729.365
Saipem S.p.A. e partecipate	**77.742**	**4.826.089**	**628.137**	**39.001.978**
di cui revisione contabile	67.660	4.161.361	544.742	33.504.252
di cui attività SOX	6.989	461.504	55.558	3.668.709
di cui incarichi aggiuntivi	3.093	203.224	27.837	1.829.017

SRG S.p.A.				
e partecipate	**15.145**	**1.030.104**	**123.546**	**8.403.105**
di cui revisione contabile	8.910	606.024	71.750	4.880.148
di cui attività SOX	4.112	279.682	32.689	2.223.375
di cui incarichi aggiuntivi	2.123	144.398	19.107	1.299.582
TOTALE	**352.378**	**22.358.681**	**2.849.539**	**180.784.294**

F.to Roberto Poli.

f.to PAOLO CASTELLINI - Notaio

Allegato E. / Rogito 18284

75728/607

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Azionisti Presenti

In proprio e per delega	n°	1.605	per n°	1.627.631.249 Azioni	40,64 % del capitale sociale
Per corrispondenza	n°	3	per n°	2.125 Azioni	0,00 % del capitale sociale
TOTALE PRESENTI	n°	1.608	per n°	1.627.633.374 Azioni	40,64 % del capitale sociale

Quorum per approvazione

n° 813.816.688 Voti favorevoli
(Pari a 1/2 + 1 delle Azioni Presenti)

Esito Votazione

FAVOREVOLI	n°	**1.582**	azionisti per n°	1.626.467.691 Azioni	40,61 % del capitale sociale
CONTRARI	n°	**6**	azionisti per n°	77.031 Azioni	0,00 % del capitale sociale
ASTENUTI E NON VOTANTI	n°	**20**	azionisti per n°	1.088.652 Azioni	0,03 % del capitale sociale
TOTALE PRESENTI	**n°**	**1.608**	**azionisti per n°**	**1.627.633.374 Azioni**	**40,64 % del capitale sociale**

La Proposta è approvata

Presenti in sala

Azionisti in proprio	22
Delegati	34
Totale televoter distribuiti	**53**
Totale persone fisiche	**47**

29/04/2010

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
54		ACHILLI VELIANO		500
244		AMBRUZZI DANIELA		275
2210		ARMANDO ANTONIO		600
3569	C	CICCARELLI RUGGIERO		1.550
247		COLLEONI ANGELO		1.487
270		DI TEODORO VITO		500
2204		FORSLUND JOHN KNUD		1.000
113		GROTTI ALBERTO		100
126		IADICICCO ANTONIO		3.000
898		MAURO FERRUCCIO		500
2215		PAPI GIUSEPPE		1.025
3465		PETRICCA ALBERTO		1.900
4		QUAGLIERO GIOVANNI		10.000
249		ROSSI AGOSTINO		6.525
136		SANCIOLO MAURO		500
902		SANGIORGI GIORGIO		93.000
133		SARTOR LUIGI		50
237	C	SMIDILI LORENZO ANTONIO		300
899		SPINA ROSARIO		3.200
2898		TREDJE AP-FONDEN	DE COSMO AMANDA	230.337
2899		TREDJE AP-FONDEN	DE COSMO AMANDA	916.213
2907		ROSE JANE JAMIESON	DE COSMO CAROLIN	250
2832		ARBEIT INVESTMENT LIMITED PARTNERSHIP	DE COSMO LEONARD	2.527
2771		BAKER HUGHES INC MASTER TRUST	DE COSMO LEONARD	36.117
2747		BLUE CROSS E SHIELD ASS RET BEN TST	DE COSMO LEONARD	9.369
2748		CALIFORNIA PHYSICIAN'S SERVICE	DE COSMO LEONARD	47.444
2759		CAMPBELL SOUP RETIREMENT PLAN TRUST	DE COSMO LEONARD	84.686
2746		CARLE CLINIC PENSION PLAN	DE COSMO LEONARD	3.093
2791		CENTERPOINT ENERGY MASTER RETIR TST	DE COSMO LEONARD	18.314
2763		CITY OF AUSTIN EMPLOYEES RETIR SYSTE	DE COSMO LEONARD	106.690
2772		COLUMBIA/HCA HEALTHCARE CORPORATION	DE COSMO LEONARD	44.029
2801		CONCORDIA RETIREMENT PLAN	DE COSMO LEONARD	26.231
2715		CSA B EQUITY EURO	DE COSMO LEONARD	35.982
2708		CSA B PENSION EQ EMU L CAP	DE COSMO LEONARD	3.914
2716		CSA L EQUITY EURO	DE COSMO LEONARD	193

[1]VPC: voto per corrispondenza

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

75728609

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
2710		CSA L EQUITY SRI EUROPE	DE COSMO LEONARD	1.455
2712		CSA L EQUITY WORLD	DE COSMO LEONARD	2.362
2709		CSA L GLOBAL QUANT EQ POOL	DE COSMO LEONARD	325
2802		Cummins Engine Co & Affiliates Collective Investment Trust	DE COSMO LEONARD	11.057
2764		DETROIT MEDICAL CENTER CONSOLIDATED PENS	DE COSMO LEONARD	9.161
2803		DETROIT MEDICAL CENTER PENSION PLAN	DE COSMO LEONARD	3.757
2842		DMC INSURANCE CO LTD	DE COSMO LEONARD	2.450
2765		EAST BAY MUNICIPAL UTILITIES DISTRIC	DE COSMO LEONARD	16.900
2847		EAST RIDING PENSION FUND	DE COSMO LEONARD	113.580
2967		FIDELITY FUNDS SICAV	DE COSMO LEONARD	564.901
2968		FIDELITY FUNDS SICAV	DE COSMO LEONARD	370.267
2970		FIDELITY FUNDS SICAV	DE COSMO LEONARD	179.062
2714		FIM INSTITUT EQUITY EMU D	DE COSMO LEONARD	6.560
2975		FLF FUND OP EUROPE	DE COSMO LEONARD	500
2740		FORD FOUNDATION	DE COSMO LEONARD	91.523
2711		FORTIS L FD ACTCLOCK EURO	DE COSMO LEONARD	76
2976		FORTIS L FUND EQ BASIC IND WORLD	DE COSMO LEONARD	7.150
2889		Fonds de compensation AVS - AHV Ausgleichsfonds	DE COSMO LEONARD	701.657
2713		Fortis B Fund Consumer Goods Eur	DE COSMO LEONARD	7.760
2707		Fortis L Fund Equity Energy Europe	DE COSMO LEONARD	2.930
2744		HONEYWELL MASTER PENSION TRUST	DE COSMO LEONARD	145.732
2807		HOUSEHOLD INC.	DE COSMO LEONARD	48.058
2853		INTERNATIONAL EQUITY FUND	DE COSMO LEONARD	8.670
2813		INTL TRANSPORT CORP RETIREE HEALTH	DE COSMO LEONARD	9.747
2814		INTL TRUCK ENGINE CORP RETIREMENT	DE COSMO LEONARD	12.293
2815		INTL TRUCK ENGINE CORP RETIREMENT	DE COSMO LEONARD	13.219
2778		LABORERS'E RETIREMENT BOARD EMPLOYEE	DE COSMO LEONARD	43.950
2938		LOCKHEED MARTIN CORP MASTER TRUST	DE COSMO LEONARD	130.850
2875		LOMBARD ODIER DARIER HENTSCH FUND MANAGERS SA FIGO	DE COSMO LEONARD	25.033
2874		LOMBARD ODIER DARIER HFM SA INSTITUTIONNEL-3D	DE COSMO LEONARD	205.124
2779		LOS ANGELES CITY EMPLOYEES RETIREM.	DE COSMO LEONARD	85.199
2780		LOS ANGELES CITY EMPLOYEES RETIREM.	DE COSMO LEONARD	108.600
2974		LUTANES INVESTMENTS	DE COSMO LEONARD	5.000
2787		MEADWESTACO CORP MASTER RETIREMENT	DE COSMO LEONARD	31.959
2934		ML LAWRENCE TRUST	DE COSMO LEONARD	7.174

[1]VPC: voto per corrispondenza

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
2786		MONSANTO COMPANY MASTER TRUST	DE COSMO LEONARD	16.757
2892		MOTOROLA INC PENSION PLAN	DE COSMO LEONARD	25.658
2789		NEW HAMPSHIRE RETIREMENT SYSTEM	DE COSMO LEONARD	34.907
2939		Nortel Networks Long-Term Investment Pla	DE COSMO LEONARD	23.618
1333		OFFICEMAX MASTER TRUST	DE COSMO LEONARD	7.429
2750		ORPHEUS TRUST	DE COSMO LEONARD	34.804
2890		Organisation Europeenne De Recherche Nucleaire CERN (Caisse de Pension)	DE COSMO LEONARD	35.104
2935		PEOPLES ENERGY RETIREMENT PLAN	DE COSMO LEONARD	29.872
2816		PFIZER INC.RETIREMENT ANNUITY PLAN	DE COSMO LEONARD	19.314
2753		PLEIADES TRUST	DE COSMO LEONARD	37.133
2717		POST GLOBAL SAFETY MIX	DE COSMO LEONARD	1.436
2817		POTOMAC ELECTRIC POWER COMPANY	DE COSMO LEONARD	18.620
2887		Pension Fund Swiss Reinsurance Company (Swiss Re)	DE COSMO LEONARD	20.230
2936		ROYAL NATIONAL LIFEBOAT INSTITUTION	DE COSMO LEONARD	14.600
2793		SAN FRANCISCO CITY E COUN.RET.SYSTEM	DE COSMO LEONARD	169.659
2794		SAN FRANCISCO CITY E COUN.RET.SYSTEM	DE COSMO LEONARD	214.290
2941		SAN FRANCISCO CITY E COUN.RET.SYSTEM	DE COSMO LEONARD	7.039
2826		SCHLUMBERGER UK COMMON INVESTM FUND	DE COSMO LEONARD	57.757
1335		SSGA MSCI EAFE INDEX FUND	DE COSMO LEONARD	64.742
2755		TENNESSE CONSOLIDATED RETIREMENT SYSTEM	DE COSMO LEONARD	304.255
2821		TEXAS MUTUAL INSURANCE COMPANY	DE COSMO LEONARD	165.980
2883		THE NEW YORK TIMES CO. PENSION TRUST	DE COSMO LEONARD	19.395
2822		THOMAS WHITE INTERNATIONAL FUND	DE COSMO LEONARD	222.600
2888		UBS Fund Management (Switzerland) AG	DE COSMO LEONARD	436.374
2873		UNITED NATIONS RELIEF AND WORKS FOR PALESTINIAN REFUGEES IN THE NEAR	DE COSMO LEONARD	16.029
2812		US DEPARTMENT ENERGY OAK RIDGE	DE COSMO LEONARD	35.352
2808		University of Illinois Foundation	DE COSMO LEONARD	7.955
2860		Voluntary Employees Beneficiary Association of the Non-Represented Employees of South	DE COSMO LEONARD	13.665
2943		WHEELS COMMON INVESTMENT FUND	DE COSMO LEONARD	91.510
2972		WORLD HEALTH ORGANISATION	DE COSMO LEONARD	9.007
252		ANGELINI SANTA	COLLEONI ANGELO	1.507
2207		RANTON S.R.L.	NEPA STEFANO	550
2220		ABERDEEN INTERNATIONAL EQUITY INSTITUTIONAL FUND	VIGNONE MARCO	51.200
1942		ALLIANZ GLOBAL INVESTORS KAPITALANLAGEGESELLSCHAFT MBH	VIGNONE MARCO	4.592.799
3524		ALPHA EUROPE	VIGNONE MARCO	57.821

[1]VPC: voto per corrispondenza

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

75728/611

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
2591		ALTRINSIC NONUS EQUITY OFFSHOREMASTER LP	VIGNONE MARCO	66.440
2216		AMALGAMATED BANK	VIGNONE MARCO	1.927
2305		AMONIS NV	VIGNONE MARCO	18.500
313		AMUNDI FUND	VIGNONE MARCO	481.938
2998		ASTON NEPTUNE INTERNATIONAL FUND	VIGNONE MARCO	1.000
2306		ASTRAZENECA PENSIONS TRUSTEE LIMITED	VIGNONE MARCO	728.800
2221		AVIVA INVESTORS	VIGNONE MARCO	15.497
2556		AVIVA INVESTORS INTERNATIONAL FUND	VIGNONE MARCO	9.368
3008		AVIVA INVESTORS MANAGED FUNDS ICVC MORLEY DIVERSIFIEDSTRATEGY FI	VIGNONE MARCO	13.702
3003		AVIVA LIFE & PENSIONS UK LIMITED	VIGNONE MARCO	7.990
3004		AVIVA LIFE & PENSIONS UK LIMITED	VIGNONE MARCO	4.955
2233		BMW (UK) TRUSTEES LTD, TRUSTEE OF THE BMW (UK) OPERATIONS PENSION S	VIGNONE MARCO	144.682
2578		BNYM TD (UK) LIMITED AS TRUSTEEOFCF GREENMOUNT FUND	VIGNONE MARCO	46.300
2561		BUENA VISTA UNIVERSITY	VIGNONE MARCO	6.114
3523		CAAM	VIGNONE MARCO	130.768
3143		CITY OF NEW YORK GROUP TRUST	VIGNONE MARCO	121.650
261		CONSEIL DE L EUROPE	VIGNONE MARCO	32.300
2580		DESERET MUTUAL MASTER RETIREMENT PLAN	VIGNONE MARCO	11.057
2234		DEVON COUNTY COUNCIL PENSION FUND	VIGNONE MARCO	252.300
2230		DHL PENSIONS INVESTMENT FUND LTD	VIGNONE MARCO	139.200
2605		EQUIPSUPER	VIGNONE MARCO	59.000
3525		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	120.000
3526		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	80.000
3527		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	84.200
3528		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	18.578
3529		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	30.298
3530		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	10.390
3531		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	525.000
3532		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	224.429
3533		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	38.400
3534		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	250.000
3535		ETOILE GESTION	VIGNONE MARCO	50.221
2313		EVERT LIMITED	VIGNONE MARCO	501
2312		FIRST INITIATIVES INSURANCE LTD	VIGNONE MARCO	8.930
2563		FRANKLIN MUTUAL SERIES FUNDS MUTUAL INTERNATIONAL FUND	VIGNONE MARCO	1.638

[1]VPC: voto per corrispondenza

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
2559		FRANKLIN MUTUAL SERIES FUNDS MUTUAL EUROPEAN FUND	VIGNONE MARCO	605.475
2560		FRANKLIN MUTUAL SERIES FUNDS MUTU AL QUEST FUND	VIGNONE MARCO	261.935
2465		FRANKLIN TEMPLETON INVESTMENT FUNDS	VIGNONE MARCO	113.170
2466		FRANKLIN TEMPLETON INVESTMENT FUNDS	VIGNONE MARCO	51.150
2467		FRANKLIN TEMPLETON INVESTMENT FUNDS	VIGNONE MARCO	1.134.947
2468		FRANKLIN TEMPLETON INVESTMENT FUNDS	VIGNONE MARCO	1.350.590
2469		FRANKLIN TEMPLETON INVESTMENT FUNDS	VIGNONE MARCO	49.754
2470		FRANKLIN TEMPLETON INVESTMENT FUNDS	VIGNONE MARCO	32.153
2311		FRIENDS FIDUCIARY CORPORATION .	VIGNONE MARCO	8.600
2597		FT DOW JONES GLOBAL SELECT DIVIDEND INDEXFUND	VIGNONE MARCO	13.229
3006		GAMLA LIVFORSAKRINGSAKTIEBOLAGET SEB TRYGG LIV	VIGNONE MARCO	92.181
2573		GLOBAL SHARES FTSE ALL WORLD EXUS FUND	VIGNONE MARCO	1.107
2572		GLOBAL SHARES FTSE ALL WORLD FUND	VIGNONE MARCO	476
2574		GLOBALSHARES FTSE DEVELOPED COUNTRIES EX US FUND	VIGNONE MARCO	3.125
2584		HAYES LEMMERZ INTERNATIONAL INC RETIREMENT INCOME PLAN	VIGNONE MARCO	4.900
2586		ILLINOIS STUDENT ASSISTANCE COMMISSION	VIGNONE MARCO	25.500
2588		ING TEMPLETON FOREIGN EQUITY PORTFOLIO	VIGNONE MARCO	342.887
2577		ING TEMPLETON GLOBAL GROWTH PORTFOLIO	VIGNONE MARCO	259.567
2600		ING VAN KAMPEN GLOBAL TACTICAL ASSET ALLOCATION PORTFOLIO	VIGNONE MARCO	5.191
2581		ING. INTERNATIONAL VALUE FUND	VIGNONE MARCO	344.300
2314		INGERSOLRAND COMPANY COLLECTIVETRUST	VIGNONE MARCO	39.794
2326		INTECH INTERNATIONAL SHARES HIGH HIGH OPPORTUNITIES TRUST	VIGNONE MARCO	16.630
2331		INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	VIGNONE MARCO	86.368
2332		INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	VIGNONE MARCO	103.895
2333		INTERNATIONAL BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT	VIGNONE MARCO	174.000
2582		IOWA PUBLIC EMPLOYEES RETIREMENT SYSTEM	VIGNONE MARCO	484.771
2601		IQ ARB GLOBAL RESOURCES ETF	VIGNONE MARCO	1.878
2217		JEFFREY COMPANY	VIGNONE MARCO	12.500
2315		JP MORGAN BANK AS DIRECTED TRUSTEE FOR THE DELTA MASTER TRUST	VIGNONE MARCO	16.048
2996		JP MORGAN BANK AS TRUSTEES OF THE KRAFT FOODS MASTER RETIREMENTTR	VIGNONE MARCO	98.200
3278		KAS DEPOSITARY TRUST COMPANY	VIGNONE MARCO	1.678.199
2227		KUWAIT FUND FOR ARAB ECONOMIC DEVELOPMENT	VIGNONE MARCO	121.600
2302		LABOR PENSION FUND SUPERVISORY COMMITTEE -LABOR PENSION FUND	VIGNONE MARCO	44.262
2303		LABOR PENSION FUND SUPERVISORY COMMITTEE -LABOR PENSION FUND	VIGNONE MARCO	21.895
2304		LABOR PENSION FUND SUPERVISORY COMMITTEE -LABOR PENSION FUND	VIGNONE MARCO	19.961

[1]VPC: voto per corrispondenza

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

75728/63

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
2232		LEICESTERSHIRE COUNTY COUNCIL PENSION FUND	VIGNONE MARCO	73.400
179		LOMBARD ODIER FUNDS	VIGNONE MARCO	15.612
180		LOMBARD ODIER FUNDS	VIGNONE MARCO	15.612
2317		MANHATTAN AND BRONX SURFACE TRANSIT OPERATING AUTHORITY PENSION	VIGNONE MARCO	122.500
2562		MTAA SUPERANNUATION FUND	VIGNONE MARCO	45.107
3005		MURRAY INTERNATIONAL TRUST PLC	VIGNONE MARCO	900.000
2604		NATIONAL AUSTRALIA BANK GROUP SUPERANNUATION FUND A	VIGNONE MARCO	79.000
2222		NATIONAL WESTMINSTER LIFE ASSURANCE LTD	VIGNONE MARCO	37.597
2223		NATIONAL WESTMINSTER LIFE ASSURANCE LTD	VIGNONE MARCO	13.652
3001		NATIONAL WESTMINSTER REINSURANCE LTD	VIGNONE MARCO	835
2596		NON US EQUITY MANAGERS PORTFOLIO 5 OFFSHORE MASTER LP	VIGNONE MARCO	70.710
238		NORTHWESTERN MUTUAL SERIES FUND INC INT EQUITY PORT	VIGNONE MARCO	207.268
2986		OGLETHORPE POWER CORPORATION	VIGNONE MARCO	18.179
2579		PACIFIC CAPITAL INTERNATIONAL STOCK FUND	VIGNONE MARCO	32.857
3000		PENN SERIES DEVELOPED INTERNATIONAL INDEX FUND	VIGNONE MARCO	11.493
2993		PHL VARIABLE INSURANCE COMPANY	VIGNONE MARCO	68.500
256		PIONEER ASSET MANAGEMENT SA	VIGNONE MARCO	220.840
257		PIONEER ASSET MANAGEMENT SA	VIGNONE MARCO	357.705
258		PIONEER ASSET MANAGEMENT SA	VIGNONE MARCO	27.932
259		PIONEER ASSET MANAGEMENT SA	VIGNONE MARCO	62.156
260		PIONEER ASSET MANAGEMENT SA	VIGNONE MARCO	4.819
3467		PIONEER ASSET MANAGEMENT SA	VIGNONE MARCO	106.021
2583		PNC BANK NA	VIGNONE MARCO	3.650
2590		PURISIMA EAFE TOTAL RETURN FUND	VIGNONE MARCO	8.000
2988		QUEENSLAND INVESTMENT CORPORATION	VIGNONE MARCO	52.608
2989		QUEENSLAND INVESTMENT CORPORATION	VIGNONE MARCO	196.529
2589		R C ARCHDIOCESE OF INDIANAPOLIS	VIGNONE MARCO	20.209
2602		RBC GLOBAL ASSET MANAGEMENT (U.S.) INC	VIGNONE MARCO	1.222
2599		RBS CITIZENS N.A GLB MANAGED USD	VIGNONE MARCO	705
2224		RBS INVESTMENT FUNDS ICVC BALANCED FUND	VIGNONE MARCO	21.816
2218		RETIREMENT PLAN FOR THE CITY OFTAMPA GENERAL EMPLOYEESNUMBER 002	VIGNONE MARCO	15.100
2225		ROYAL SCOTTISH ASSURANCE PLC	VIGNONE MARCO	7.592
2226		ROYAL SCOTTISH ASSURANCE PLC	VIGNONE MARCO	6.927
3479		S2G	VIGNONE MARCO	1.323
3480		S2G	VIGNONE MARCO	21.296

[1]VPC: voto per corrispondenza

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
3481	S2G		VIGNONE MARCO	7.447
3482	S2G		VIGNONE MARCO	7.554
3483	S2G		VIGNONE MARCO	653
3484	S2G		VIGNONE MARCO	6.540
3485	S2G		VIGNONE MARCO	5.230
3486	S2G		VIGNONE MARCO	3.130
3487	S2G		VIGNONE MARCO	2.848
3488	S2G		VIGNONE MARCO	5.668
3489	S2G		VIGNONE MARCO	1.524
3490	S2G		VIGNONE MARCO	4.089
3491	S2G		VIGNONE MARCO	8.175
3492	S2G		VIGNONE MARCO	1.371
3493	S2G		VIGNONE MARCO	639
3494	S2G		VIGNONE MARCO	1.220
3495	S2G		VIGNONE MARCO	3.894
3496	S2G		VIGNONE MARCO	16.734
3497	S2G		VIGNONE MARCO	1.343
3498	S2G		VIGNONE MARCO	28.261
3499	S2G		VIGNONE MARCO	38.698
3500	S2G		VIGNONE MARCO	19.950
3501	S2G		VIGNONE MARCO	337.397
3502	S2G		VIGNONE MARCO	120.857
3503	S2G		VIGNONE MARCO	113.958
3504	S2G		VIGNONE MARCO	90.000
3505	S2G		VIGNONE MARCO	915.580
3506	S2G		VIGNONE MARCO	215.000
3507	S2G		VIGNONE MARCO	124.943
3508	S2G		VIGNONE MARCO	289.208
3509	S2G		VIGNONE MARCO	360.000
3510	S2G		VIGNONE MARCO	210.744
3511	S2G		VIGNONE MARCO	27.317
3512	S2G		VIGNONE MARCO	23.846
3513	S2G		VIGNONE MARCO	50.000
3514	S2G		VIGNONE MARCO	20.000
3515	S2G		VIGNONE MARCO	14.684

[1]VPC: voto per corrispondenza

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

75728/615

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
3516	S2G		VIGNONE MARCO	96.898
3517	S2G		VIGNONE MARCO	60.688
3518	S2G		VIGNONE MARCO	142.504
3519	S2G		VIGNONE MARCO	218.178
3520	S2G		VIGNONE MARCO	160.579
3521	S2G		VIGNONE MARCO	233.159
3522	S2G		VIGNONE MARCO	6.000
2598		SELECT WORLD EQUITY FUND	VIGNONE MARCO	25.721
2995		SIERRA TEMPLETON INTERNATIONAL EQUITY TRUST	VIGNONE MARCO	76.809
2316		SOUTHERN COMPANY SYSTEM MASTER RETIREMENT TRUST	VIGNONE MARCO	185.312
2299		STATE INSURANCE FUND CORPORATION	VIGNONE MARCO	49.589
2231		STICHTING ALGEMEEN PENSIOENFONDS PROVISUM	VIGNONE MARCO	8.959
2564		STICHTING UNILEVER PENSIOENFONDS PROGRESS	VIGNONE MARCO	100
236		SUN TRUST - BRANDES SUN TRUST BANKS	VIGNONE MARCO	62.471
3466		SUNTRUST FBO UNIVERSITY OF THESOUTH - TEMPLETON	VIGNONE MARCO	3.594
2229		TAMESIDE MBC RE GREATER MANCHESTER PENSION FUND	VIGNONE MARCO	667.000
2592		TDX INDEPENDENCE 2010 EXCHANGETRADED FUND	VIGNONE MARCO	549
2575		TDX INDEPENDENCE 2020 EXCHANGETRADED FUND	VIGNONE MARCO	3.523
2593		TDX INDEPENDENCE 2030 EXCHANGE TRADED FUND	VIGNONE MARCO	3.762
2594		TDX INDEPENDENCE 2040 EXCHANGETRADED FUND	VIGNONE MARCO	4.081
2595		TDX INDEPENDENCE INTARGET EXCHANGEDTRADED FUND	VIGNONE MARCO	552
2318		TEACHERS RETIREMENT SYSTEM OF OKLAHOMA	VIGNONE MARCO	357.427
3007		TEMPLETON EUROPE FUND	VIGNONE MARCO	3.450
2301		TEMPLETON GLOBAL EQUITY INCOME FUND II LIMITED	VIGNONE MARCO	2.267
3002		TEMPLETON GROWTH FUND	VIGNONE MARCO	74.516
2300		TEMPLETON GROWTH FUND II LIMITED	VIGNONE MARCO	5.750
2999		TEMPLETON INSTITUTIONAL FUNDS GLOBAL EQUITY SERIES	VIGNONE MARCO	11.110
2990		TEMPLETON INTERNATIONAL FOREIGNFUND	VIGNONE MARCO	149.742
2219		TEMPLETON NVIT INTERNATIONAL VALUE FUND	VIGNONE MARCO	73.744
2329		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD	VIGNONE MARCO	403.377
2330		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD AS TRUSTEE FOR GOVERNMENT PEN	VIGNONE MARCO	281.236
2327		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD AS TRUSTEE FOR GOVERNMENT PENS	VIGNONE MARCO	2.348.560
2328		THE MASTER TRUST BANK OF JAPAN LTD AS TRUSTEE FOR GOVERNMENT PENS	VIGNONE MARCO	262.600
2585		THE NATIONAL FOOTBALL LEAGUE RECIPROCAL TRUST	VIGNONE MARCO	17.800
2994		THE THOMSON HOLDINGS INCGROUP PENSION PLAN TRUST	VIGNONE MARCO	25.700

[1]VPC: voto per corrispondenza

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
3133		TIME WARNER CABLE PENSION PLANSMASTER TRUST	VIGNONE MARCO	37.413
2992		TRINITY UNIVERSITY	VIGNONE MARCO	20.300
2603		UNISUPER	VIGNONE MARCO	139.411
2606		UNISUPER	VIGNONE MARCO	50.252
2576		UNISYS MASTER TRUST	VIGNONE MARCO	233.300
2587		UNITED FOOD AND COMM. WORKERS INTERNAT. UNION INDUSTRY PENSION F	VIGNONE MARCO	36.000
115		UNIVERSITY OF THE SOUTH STI SUNTRUST BANKS	VIGNONE MARCO	3.631
2991		VINSON ELKINS LLP RETIREMENT PLANS MASTER TRUST 3	VIGNONE MARCO	31.096
2607		VISION POOLED SUPERANNUATION TRUST	VIGNONE MARCO	43.904
2997		WINDSTREAM MASTER TRUST	VIGNONE MARCO	53.600
2702		KVIP IV International	VINCENT RINZE ANTHONY	332.728
1841		STICHTING PENSIOENFONDS TNO	VINCENT RINZE ANTHONY	391.344
233		SIEMENS KAPITALANLAGEGESELLCSHAFT MBH	BIGGERI UGO	4.475.203
2100		A.A. - BNP PAM - ISR	ANTONELLI SIMONA	17.331
2101		A.A. - BNP PAM -ISR	ANTONELLI SIMONA	7.025
2099		A.A.-IDEAM-ISR	ANTONELLI SIMONA	19.180
2085		AA EDRAM ACTIONS EURO	ANTONELLI SIMONA	140.774
2179		ABP ACTIONS	ANTONELLI SIMONA	1.795.200
2003		ACTIF CANTON CREDIT AGRICOLE	ANTONELLI SIMONA	8.908.437
2061		ACTIF CANTON LCL	ANTONELLI SIMONA	1.625.666
2137		ACTIONS EURO RETRAITE	ANTONELLI SIMONA	22.740
2103		ADPACTIONS	ANTONELLI SIMONA	2.981
2080		AGIRC F1	ANTONELLI SIMONA	2.250
1994		AGRICAPI	ANTONELLI SIMONA	25.776
2001		AGRIPLAN EXPANSION FCPE CAES	ANTONELLI SIMONA	81.538
2060		ALCATEL 1	ANTONELLI SIMONA	2.310
2004		APOLLINE 1 ACTIONS	ANTONELLI SIMONA	284.350
2191		AREVA DIVERSIFIE OBLIGATAIRE	ANTONELLI SIMONA	9.999
2062		ASSURDIX	ANTONELLI SIMONA	295.062
2033		ATOUT EUROLAND	ANTONELLI SIMONA	2.393.557
2034		ATOUT EUROPE MONDE	ANTONELLI SIMONA	443.237
2035		ATOUT FRANCE	ANTONELLI SIMONA	331.976
2005		ATOUT QUANTEUROLAND	ANTONELLI SIMONA	358.889
2077		ATOUT VIVACTIONS	ANTONELLI SIMONA	317.858
1984		BOISSY ORIZON DURABLE	ANTONELLI SIMONA	12.680

[1]VPC: voto per corrispondenza

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

75728/617

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
2109		BOURBON 2	ANTONELLI SIMONA	100.000
2097		CA EDRAM ACTIONS EURO	ANTONELLI SIMONA	97.131
2009		CAAM ACTIONS DURABLES	ANTONELLI SIMONA	68.130
1998		CAAM ACTIONS EURO CA-MF	ANTONELLI SIMONA	93.269
2002		CAAM ACTIONS FONCIER	ANTONELLI SIMONA	76.000
1991		CAAM ACTIONS INTERNATIONALES	ANTONELLI SIMONA	106.059
1992		CAAM ACTIONS RESTRUCTURATIONS	ANTONELLI SIMONA	926.845
2028		CAAM DYNALION EUROPE (CA) - L025	ANTONELLI SIMONA	908.197
1986		CAAM DYNARBITRAGE INTERNATIONAL	ANTONELLI SIMONA	148.000
2066		CAAM DYNARBITRAGE VAR 8	ANTONELLI SIMONA	152.100
1987		CAAM DYNARBITRAGE VAR4	ANTONELLI SIMONA	221.800
2064		CAAM INDEX EURO	ANTONELLI SIMONA	402.512
2065		CAAM INDEX EUROPE	ANTONELLI SIMONA	147.681
2082		CAAM INDEXED FRANCE PLUS	ANTONELLI SIMONA	205.946
2006		CAAM INDICIA MEDIAN	ANTONELLI SIMONA	154.251
2058		CAAM LABEL DYNAMIQUE	ANTONELLI SIMONA	32.168
2040		CAAM LABEL EQUILIBRE	ANTONELLI SIMONA	176.681
2057		CAAM LABEL PRUDENCE	ANTONELLI SIMONA	21.899
2067		CAAM MONETAIRE PEA	ANTONELLI SIMONA	3.194.877
2069		CAAM RESA ACTIONS EURO	ANTONELLI SIMONA	166.382
1997		CAAM SELECT EURO	ANTONELLI SIMONA	521.381
2186		CAAM SELECT FRANCE	ANTONELLI SIMONA	175.670
2118		CARP - INDO	ANTONELLI SIMONA	107.279
2144		CARPIMKO INTERNATIONAL	ANTONELLI SIMONA	49.615
2153		CDC AD-EUROPE	ANTONELLI SIMONA	29.760
2052		CL EPARGNE DYNAMIQUE	ANTONELLI SIMONA	33.570
2053		CL EPARGNE DYNAMIQUE	ANTONELLI SIMONA	2.264
2172		CLIKEO 3	ANTONELLI SIMONA	43.846
2152		CMD AGIRC IXIS D	ANTONELLI SIMONA	77.134
2139		CNP ACP ACTIONS LT	ANTONELLI SIMONA	21.398
2165		CNP ASSUR PIERRE	ANTONELLI SIMONA	28.915
2169		CNP ASSUR VALEURS	ANTONELLI SIMONA	54.508
2141		CONCORDE 96	ANTONELLI SIMONA	27.538
1983		COVEA FINANCE ACTIPERFORMANCE	ANTONELLI SIMONA	51.300
2176		DARTY DIVERSIFIE EQUILIBRE	ANTONELLI SIMONA	11.655

[1]VPC: voto per corrispondenza

ASSEMBLEA ORDINARIA E STRAORDINARIA
29 APRILE 2010

Segreteria Societaria - Ufficio Titoli

Seconda Convocazione

Esito della votazione sul punto 1 dell'ordine del giorno

Bilancio di esercizio al 31 dicembre 2009 dell'Eni S.p.A.; bilancio consolidato al 31 dicembre 2009; relazioni degli Amministratori, del Consilgio Sindacale e della Società di revisione.

Elenco Favorevoli

SCHEDA	VPC[1]	NOMINATIVO AZIONISTA	DELEGATO	NUMERO DI AZIONI TOTALE
2568		DESERET HEALTHCARE EMPLOYEE BENEFIT TRUST	ANTONELLI SIMONA	4.900
2567		DESERET MUTUAL MASTER RETIREMENT PLAN	ANTONELLI SIMONA	62.800
2086		DRAKKAR AVRIL 2012	ANTONELLI SIMONA	8.615
2076		DRAKKAR DECEMBRE 2011	ANTONELLI SIMONA	37.630
2091		DRAKKAR JUILLET 2011	ANTONELLI SIMONA	10.230
2087		DYNALION EUROPE NON CYCLIQUE	ANTONELLI SIMONA	72.047
2088		DYNALION EUROPE NON CYCLIQUE	ANTONELLI SIMONA	15.935
2031		DYNALION MONDE PEA L997	ANTONELLI SIMONA	28.500
2161		ECA DIVERSIFIE	ANTONELLI SIMONA	21.225
2158		ECUREUIL 1,2,3 FUTUR	ANTONELLI SIMONA	291.378
2156		ECUREUIL DYNAMIQUE +	ANTONELLI SIMONA	659.545
2157		ECUREUIL ENERGIE	ANTONELLI SIMONA	201.772
2142		ECUREUIL EQUILIBRE	ANTONELLI SIMONA	78.553
2143		ECUREUIL VITALITE	ANTONELLI SIMONA	6.967
2192		EGEPARGNE 1	ANTONELLI SIMONA	17.595
2171		EGERIS OBJECTIF EURO	ANTONELLI SIMONA	89.384
2036		EPARGNE EQUILIBRE FCPE	ANTONELLI SIMONA	24.410
2037		EPARGNE EQUILIBRE FCPE	ANTONELLI SIMONA	4.751
2039		EPARGNE PRUDENCE THALES	ANTONELLI SIMONA	38.768
2078		EQUILIBRE PROTEGE ACTIONS-TAUX	ANTONELLI SIMONA	172.172
2079		EQUILIBRE PROTEGE ARBITRAGE ACTIFS	ANTONELLI SIMONA	60.032
2565		EQUIPSUPER	ANTONELLI SIMONA	54.838
2008		ETHICON	ANTONELLI SIMONA	4.004
2029		EUROSOCIETALE	ANTONELLI SIMONA	275.095
2041		EVIAN A EQUILIBRE	ANTONELLI SIMONA	15.744
2138		FC CARPIMKO	ANTONELLI SIMONA	41.968
2180		FCP ABP PERP	ANTONELLI SIMONA	31.800
2116		FCP ARRCO LONG TERME D	ANTONELLI SIMONA	241.550
1989		FCP ATOUT PULSACTIONS	ANTONELLI SIMONA	348.010
2110		FCP BOURBON 3	ANTONELLI SIMONA	29.556
2184		FCP CAAM PEA COURT TERME	ANTONELLI SIMONA	180.000
2102		FCP CLIKEO	ANTONELLI SIMONA	128.119
2108		FCP CLIKEO 2	ANTONELLI SIMONA	59.939
1985		FCP COVEA FINANCE ACTIONS EUROPE INSTIT II	ANTONELLI SIMONA	1.105.116
2194		FCP COVEA FINANCE ACTIONS EUROPE INSTIT II	ANTONELLI SIMONA	71.580

[1]VPC: voto per corrispondenza