

Ammortamenti e svalutazioni

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

(milioni di euro)	2006	2007
Ammortamenti:		
- Immobili, impianti e macchinari	637	664
- Attività immateriali	190	144
	827	808
Svalutazioni:		
- Immobili, impianti e macchinari	1	53
- Attività immateriali	3	2
	4	55
a dedurre:		
- incremento di immobilizzazioni per lavori interni	(2)	
	829	863

Proventi (oneri) finanziari

I *proventi finanziari* si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2006	2007
Differenze attive di cambio:		
- realizzate	582	1.832
- da valutazione	46	47
Proventi su derivati:		
- realizzati	93	999
- da valutazione al fair value	3	1.333
Interessi attivi	103	576
Commissioni per servizi finanziari	36	33
Interessi su crediti verso l'Amministrazione Finanziaria	13	25
Proventi da titoli disponibili per la vendita	8	
Altri	24	14
	908	4.859

Gli interessi attivi di 576 milioni di euro riguardano interessi verso banche (55 milioni di euro) e interessi verso società del Gruppo Eni (505 milioni di euro) e sono relativi a crediti a lungo termine comprensivi della quota a breve termine per 292 milioni di euro.

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

(milioni di euro)	2006	2007
Differenze passive di cambio:		
- realizzate	592	1.839
- da valutazione	49	56
Interessi e altri oneri su prestiti obbligazionari	101	109
Oneri su derivati:		
- realizzati	80	1.020
- derivanti da valutazione al fair value	24	2.785
Oneri finanziari connessi al trascorrere del tempo ^(a)	27	63
Interessi passivi	17	390
Altri	9	14
a dedurre:		
incrementi di immobilizzazioni per lavori interni	(26)	(30)
	873	6.246

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

Gli interessi passivi di 390 milioni di euro riguardano interessi verso banche di 245 milioni di euro e interessi verso società del Gruppo Eni di 145 e sono relativi a debiti a lungo termine, comprensivi della quota a breve termine, per 92 milioni di euro.

Gli oneri netti su derivati si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2006	2007
Contratti su valute	3	(16)
Contratti su tassi d'interesse		(1)
Contratti su merci	(11)	(1.456)
	(8)	(1.473)

Gli oneri netti su contratti derivati di 1.473 milioni di euro si determinano per effetto essenzialmente: (i) della variazione negativa del *fair value* dei derivati 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 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; (ii) della rilevazione a conto economico degli effetti relativi 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, su tassi di interesse e su merci 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.

Proventi (oneri) su partecipazioni

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

	2006			2007		
(milioni di euro)	Dividendi	Proventi	Svalutazioni e altri oneri	Dividendi	Proventi	Svalutazioni e altri oneri
Nominativo						
Eni International BV	2.893			3.094		
Snamprogetti SpA		589	89			
Italgas SpA ^(a)	238			651		
Stoccaggi Gas Italia SpA	120			475		
Syndial SpA			678			351
Eni Investments Plc ^(b)				294		
Snam Rete Gas SpA	166			264		
Unión Fenosa SA	128			173		
Ieoc SpA			10			143
GALP Energia SA				126		
Eni Portugal Investment SpA	112					
Sofid SpA	21			69		
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	46			64		
Ecofuel SpA	69			62		
Saipem SpA	36			55		
Eni Gas Transport Deutschland SpA	6			49		
Padana Assicurazioni SpA				47		
Eni Timor Leste SpA						33
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	34			32		
Eni Angola SpA						19
Transmediterranean Pipeline Co Ltd	16			10		
EniPower SpA	38			9		
AgipFuel SpA	17			5		
Tigáz RT			108			
Enifin SpA	61					
Società Petrolifera Italiana SpA	18					
Altre	44	23	5	20	3	3
	4.063	612	890	5.499	3	549

(a) I dividendi della società pari a 771 milioni di euro sono imputati in parte a conto economico (651 milioni di euro), in parte a deduzione del valore di carico della partecipazione (120 milioni di euro).

(b) I dividendi della società pari a 728 milioni di euro (495 milioni di sterline) sono imputati in parte a deduzione del valore di carico della partecipazione (434 milioni di euro), in parte a conto economico (294 milioni di euro).

Le svalutazioni e perdite su partecipazioni di 549 milioni di euro riguardano in particolare la Syndial SpA (351 milioni di euro) e la Ieoc SpA (143 milioni di euro).

Informazioni in ordine a imprese controllate e collegate e a controllo congiunto, partecipate al 31 dicembre 2007, 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.

Imposte sul reddito

Le *imposte sul reddito* si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2006	2007
Imposte correnti		
- IRES	(967)	(429)
- IRAP	(216)	(182)
	(1.183)	(611)
Imposta sostitutiva legge 244/07		(307)
Imposte differite	49	23
Imposte anticipate	(29)	(268)
Storno fiscalità differita		738
	20	493
	(1.163)	(425)

L'incidenza delle imposte dell'esercizio sul risultato prima delle imposte è del 6,05% (16,65% nell'esercizio 2006).

Nei confronti di Eni e delle società: Snam SpA, AgipPetroli SpA, Somicem SpA (incorporate da Eni nel 2002), AgipGas SpA, Mixoil SpA (incorporate da AgipPetroli SpA nel 2001 e nel 2002), EniData, 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) sono definiti tutti gli esercizi sociali sino al 2002 ai fini delle imposte dirette e dell'Iva.

L'analisi della differenza tra l'aliquota teorica e l'aliquota effettiva è la seguente:

(milioni di euro)	2006		2007	
	Aliquota	Imposta	Aliquota	Imposta
Utile prima delle imposte	6.984	33,00%	2.305	33,00%
Differenza tra valore e costi della produzione rettificata	4.484	4,25%	191	4,25%
Aliquota teorica	35,73%		35,67%	
Effetto delle variazioni in aumento (diminuzione) rispetto all'aliquota teorica:				
- tassazione dei dividendi	-18,36%		-24,79%	
- effetto netto storno della fiscalità differita legge 244/2007			-12,44%	
- rideterminazione imposte differite per cambio aliquote			6,83%	
- perdite fiscali società consolidate	-3,57%		-2,72%	
- cessione di partecipazioni in regime di <i>participation exemption</i>	-2,23%			
- svalutazioni/rivalutazioni partecipazioni	3,79%		2,59%	
- sanzioni	0,77%			
- altre variazioni	0,52%		0,91%	
Aliquota effettiva	16,65%		6,05%	

34 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 2006						
Ricavi netti della gestione caratteristica ^(a)	3.520	20.085	32.560	554		56.719
a dedurre: ricavi infradivisioni	(3.138)	(26)	(99)	(469)		(3.732)
Risultato operativo	2.070	1.488	(41)	(362)	9	3.164
Accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri	(9)	(6)	(242)	(18)		(275)
Ammortamenti e svalutazioni	(507)	(9)	(296)	(17)		(829)
Attività direttamente attribuibili ^(b)	7.219	12.673	8.699	1.164	(174)	29.581
Passività direttamente attribuibili ^(c)	2.272	10.000	8.292	1.095		21.659
Investimenti in attività materiali e immateriali	583	10	463	35		1.091
Esercizio 2007						
Ricavi netti della gestione caratteristica ^(a)	3.197	20.892	26.771	717		51.577
a dedurre: ricavi infradivisioni	(2.767)	(181)	(192)	(627)		(3.767)
Risultato operativo	1.609	1.583	662	(307)	(88)	3.459
Accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri	(12)	26	(204)	(8)		(198)
Ammortamenti e svalutazioni	(498)	(2)	(340)	(23)		(863)
Attività direttamente attribuibili ^(b)	3.254	6.733	9.222	232	(227)	19.214
Passività direttamente attribuibili ^(c)	1.943	3.730	4.075	647		10.395
Investimenti in attività materiali e immateriali	500	9	741	41		1.291

(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 2006							
Attività direttamente attribuibili ^(a)	27.844	921	275	257	202	82	29.581
Investimenti in attività materiali e immateriali ^(b)	1.091						1.091
Esercizio 2007							
Attività direttamente attribuibili ^(a)	18.480	437	92	23	79	103	19.214
Investimenti in attività materiali e immateriali ^(b)	1.291						1.291

(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)	2006	2007
Italia	32.094	33.912
Altri Paesi dell'Unione Europea	10.829	8.845
Resto dell'Europa	3.412	1.187
Americhe	3.763	2.463
Asia	2.139	852
Africa	742	547
Altre aree	8	4
	52.987	47.810

Compensi

Ammontare dei compensi corrisposti ai componenti degli organi di amministrazione e controllo, ai direttori generali e ad altri 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 2007 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	29.04.08	765	16	388		1.169
Paolo Scaroni	Amministratore Delegato e Direttore Generale	01.01 - 31.12	29.04.08	430	62	1.277	1.016	2.785
Alberto Clò	Consigliere	01.01 - 31.12	29.04.08	138		10		148
Renzo Costi	Consigliere	01.01 - 31.12	29.04.08	134		10		144
Dario Fruscio	Consigliere	01.01 - 31.12	30.01.08 ^(c)	126		10		136
Marco Pinto	Consigliere	01.01 - 31.12	29.04.08	133		10		143
Mario Resca	Consigliere	01.01 - 31.12	29.04.08	130		10		140
Marco Reboa	Consigliere	01.01 - 31.12	29.04.08	148		10		158
Pierluigi Scibetta	Consigliere	01.01 - 31.12	29.04.08	134		10		144
Collegio Sindacale								
Paolo Andrea Colombo	Presidente	01.01 - 31.12	29.04.08	115			88 ^(d)	203
Filippo Duodo	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	29.04.08	80			72 ^(e)	152
Edoardo Grisolia ^(f)	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	29.04.08	80				80
Riccardo Perotta	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	29.04.08	80			38 ^(g)	118
Giorgio Silva	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	29.04.08	80			45 ^(h)	125
Direttori generali								
Stefano Cao	Divisione E&P	01.01 - 31.12			1	551	935	1.487
Domenico Dispenza	Divisione G&P	01.01 - 31.12			1	457	654	1.112
Angelo Taraborrelli	Divisione R&M	01.01 - 02.08 ⁽ⁱ⁾			1	386	340	727
Angelo Caridi	Divisione R&M	03.08 - 31.12 ^(j)			1		210	211
Altri dirigenti con responsabilità strategiche ^(m)					10	2.570	3.529	6.109
				2.573	92	5.699	6.927	15.291

(a) La carica scade con l'Assemblea che approverà il bilancio al 31 dicembre 2007.

(b) Relativi alle performance realizzate nel 2006.

(c) Il 30 gennaio 2008, il Consigliere Dario Fruscio ha rassegnato le dimissioni dalla carica di Consigliere.

(d) Comprende il compenso per la carica di Presidente del Collegio Sindacale della Saipem e di Presidente del Collegio Sindacale di EniServizi.

(e) Comprende il compenso per la carica di Sindaco effettivo nella Snamprogetti SpA e nella Polimeri Europa, di Presidente del Collegio Sindacale del CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Uno e di Presidente del Collegio Sindacale del CEPAV (Consorzio Eni per l'Alta Velocità) Due.

(f) L'emolumento per la carica è versato al Ministero dell'Economia e delle Finanze.

(g) Comprende il compenso per la carica di Presidente del Collegio Sindacale della Snam Rete Gas SpA fino al 26 aprile 2007 e di Sindaco effettivo della stessa Snam Rete Gas SpA successivamente.

(h) Comprende il compenso per la carica di Sindaco effettivo nella Snamprogetti SpA e di Presidente del Collegio Sindacale TSK Italia Srl.

(i) In carica fino al 2 agosto 2007.

(j) In carica dal 3 agosto 2007.

(m) 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 (sette dirigenti).

I compensi spettanti agli amministratori ammontano a 8,9 milioni di euro e 8,7 milioni di euro, rispettivamente per gli esercizi 2007 e 2006, e i compensi spettanti ai sindaci ammontano a 435 mila euro, rispettivamente per gli esercizi 2007 e 2006 (art. 2427, n. 16 del Codice Civile).

Questi compensi si differenziano da quelli riportati nella precedente tabella perchè riguardano gli emolumenti e ogni altra somma avente natura retributiva, previdenziale e assistenziale dovuta per lo svolgimento della funzione che abbiano costituito un costo per la Società, anche se non soggetti 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.

Compensi spettanti al *key management personnel*

I compensi spettanti ai 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*) ammontano a 25 e 23 milioni di euro rispettivamente per il 2007 e il 2006 e si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2006	2007
Salari e stipendi	16	17
Benefici successivi al rapporto di lavoro	1	1
Altri benefici a lungo termine	3	3
Indennità per cessazione del rapporto di lavoro		
Stock grant/option	3	4
	23	25

Incentivo monetario differito attribuito agli amministratori, ai direttori generali e ai dirigenti con responsabilità strategiche

Il piano di incentivazione monetaria differita 2006-2008 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 "Compensi" del capitolo "Corporate governance" della Relazione sulla gestione del bilancio consolidato).

Nella tabella seguente sono indicati nominativamente gli incentivi base attribuiti nell'esercizio 2007 all'Amministratore Delegato e ai direttori generali delle Divisioni e, a livello aggregato, quelli attribuiti agli altri dirigenti con responsabilità strategiche.

(migliaia di euro)

Nome e cognome		Incentivo base attribuito 2007
Paolo Scaroni	Amministratore Delegato e Direttore Generale	787
Stefano Cao	Direttore generale Divisione E&P	380
Domenico Dispenza	Direttore generale Divisione G&P	268
Angelo Taraborrelli	Direttore generale Divisione R&M ^(a)	236
Angelo Caridi	Direttore generale Divisione R&M ^(b)	140 ^(c)
Altri dirigenti con responsabilità strategiche ^(d)		1.126

(a) In carica fino al 2 agosto 2007.

(b) In carica dal 3 agosto 2007.

(c) Impegno assunto da Saipem nei confronti di Angelo Caridi il 25 luglio 2007 in quanto Amministratore Delegato di Snamprogetti.

(d) Sette dirigenti.

Stock grant e stock option attribuite agli amministratori, 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, nelle tabelle seguenti sono indicate nominativamente le *stock grant* e 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 2007 hanno ricoperto le suddette cariche, anche per una frazione di anno.

STOCK GRANT

Di seguito sono indicati gli impegni assunti da Eni, o da società controllate, ad assegnare a titolo gratuito azioni proprie trascorsi tre anni dalla data di assunzione dell'impegno. L'indicazione del prezzo medio di esercizio per i diritti assegnati è omessa, trattandosi di azioni gratuite. Il prezzo medio indicato per i diritti esercitati è pari alla media aritmetica dei prezzi ufficiali del titolo Eni rilevati sul Mercato Telematico Azionario gestito da Borsa Italiana SpA nel mese precedente la data di immissione delle azioni nel conto titoli dell'assegnatario. Nell'esercizio non sono stati assegnati diritti.

Nome e cognome		Diritti detenuti all'inizio dell'esercizio		Diritti esercitati nel corso dell'esercizio		Diritti decadenti nell'esercizio		Diritti detenuti alla fine dell'esercizio	
		Numero diritti	Scadenza media in mesi	Numero diritti	Prezzo medio di mercato all'esercizio	Numero diritti		Numero diritti	Scadenza media in mesi
Paolo Scaroni	Amministratore Delegato e Direttore Generale	-	-	-	-	-	-	-	-
Stefano Cao	Direttore generale Div. E&P	29.000	15	13.000	24,447	-	-	16.000	8
Domenico Dispenza	Direttore generale Div. G&P	5.800	8	5.800	24,447	-	-	-	-
		53.900 ^(a)	13	15.300	4,554	10.200		28.400	7
Angelo Taraborrelli ^(b)	Direttore generale Div. R&M	21.800	17	5.800	24,447	-	-	16.000	8
Angelo Caridi ^(c)	Direttore generale Div. R&M	12.700	15	5.800	24,447	-	-	6.900	8
Altri dirigenti con responsabilità strategiche ^(d)		50.900	15	22.400	24,447	-	-	28.500	8

(a) Azioni Snam Rete Gas. L'impegno è stato assunto da Snam Rete Gas nei confronti di Domenico Dispenza, Presidente della Società fino al 23 dicembre 2005.

(b) In carica fino al 2 agosto 2007.

(c) In carica dal 3 agosto 2007.

(d) Tre dirigenti.

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. Nell'esercizio non sono scadute opzioni.

	Amministratore Delegato	Direttore Generale Divisione E&P	Direttore Generale Divisione C&P	Direttore Generale Divisione R&M	Direttore Generale Divisione R&M	Altri dirigenti con responsabilità strategiche ^(c)		
Nome e cognome	Paolo Scaroni ^(b)	Stefano Cao	Domenico Dispenza	Angelo Taraborelli ^(c)	Angelo Caridi ^(d)			
Opzioni detenute all'inizio dell'esercizio:								
- numero opzioni	1.380.000	314.500	137.000	269.500 ^(e)	238.000	54.500	73.500 ^(f)	926.500
- prezzo medio di esercizio (euro)	22,801	21,641	22,244	3,988	20,624	19,896	17,519	21,709
- scadenza media in mesi	73	70	65	73	68	74	67	69
Opzioni assegnate nel corso dell'esercizio:								
- numero opzioni	573.000	155.500	110.000	-	96.500	-	48.500 ^(f)	472.500
- prezzo di esercizio (euro)	27,451	27,451	27,451	-	27,451	-	26,521	27,451
- scadenza media in mesi	72	72	72	-	72	-	72	72
Opzioni esercitate nel corso dell'esercizio:								
- numero opzioni	-	63.500	14.500	-	73.000	24.000	-	46.000
- prezzo medio di esercizio (euro)	-	16,576	15,013	-	15,431	16,576	-	13,743
- prezzo medio di mercato all'esercizio (euro)	-	27,529	24,721	-	25,774	25,306	-	24,756
Opzioni detenute alla fine dell'esercizio:								
- numero opzioni	1.953.000	406.500	232.500	269.500 ^(e)	261.500	30.500	122.000 ^(f)	1.353.000
- prezzo medio di esercizio (euro)	24,165	24,655	25,159	3,988	24,593	22,509	21,098	23,985
- scadenza media in mesi	63	62	60	61	62	67	60	61

(a) Sette dirigenti.

(b) L'assegnazione dell'Amministratore Delegato è stata integrata con l'attribuzione di un incentivo monetario da erogare dopo tre anni in connessione all'apprezzamento del titolo Eni, di valore corrispondente nel 2006 all'assegnazione di 96.000 opzioni con prezzo di esercizio di 23,100 euro, nel 2007 all'assegnazione di 80.500 opzioni con prezzo di esercizio di 27,451 euro.

(c) In carica fino al 2 agosto 2007.

(d) In carica dal 3 agosto 2007.

(e) 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.

(f) 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.

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 viene effettuato un accantonamento annuale di 204.737,93 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 del trattamento di fine rapporto è prevista un'indennità di 7 milioni di euro con esonero reciproco da ogni obbligazione attinente il preavviso. 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.

☐ Utile per azione

L'utile per azione semplice è di 1,57 e 1,80 euro rispettivamente nel 2006 e nel 2007 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 3.698.201.896 e di 3.668.305.807 rispettivamente nell'esercizio 2006 e 2007. L'effetto diluitivo che le azioni ordinarie da assegnare a fronte dei piani di stock option e di stock grant produrranno sull'utile per azione di Eni SpA non è significativo.

☐ Rapporti con parti correlate

Le operazioni compiute da Eni con le parti correlate riguardano essenzialmente 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 nonché con altre società possedute o controllate dallo Stato. Tutte le operazioni fanno parte della ordinaria gestione, sono regolate a condizioni di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate fra due parti indipendenti e sono state compiute nell'interesse della Società. Relativamente alle imprese possedute o controllate dallo Stato, i principali rapporti regolati generalmente alle condizioni applicate ai terzi riguardano:

- il gruppo Enel, essenzialmente per la vendita ed il trasporto di gas naturale e l'acquisto di servizi di trasporto di energia elettrica;
- il gruppo Alitalia per la vendita di combustibile avio;
- 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.

L'analisi dei rapporti di natura commerciale e diversa è la seguente:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2007					2007				
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Costi (*)			Ricavi	
						Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi
Imprese controllate										
Agip (Suisse) SA	9	9				47	2		101	
Agip Austria GmbH	18								249	
Agip Caspian Sea BV	1				10.662					4
Agip Deutschland GmbH	1	6	1			61	3		633	7
Agip España SA	16	1			49	5			538	2
Agip France Sàrl		2			50	38	3		34	
Agip Karachaganak BV	5				2.116					10
Agip Kazakhstan North Caspian	34									51
Agip Rete SpA	10	10					7		256	6
Agip Slovenija Doo	2								50	
AgipFuel SpA	501	3			72		1		2.438	46
American Agip Co Inc		1							198	
Ecofuel SpA	3	29		1		205			1	2
Energy Maintenance Services SpA	1	52				14	120		2	
Eni AEP Ltd					57					
Eni Angola Exploration BV	2				63					9
Eni Coordination Center SA	3		56	212						2
Eni Croatia BV		8				121				1
Eni Gas Transport Deutschland SpA	25	22				6	110		5	6
Eni Gas Transport International SA	11	15			1	1	71			10
Eni India Ltd	2				84					3
Eni Insurance Ltd					64		22			
Eni LNS Ltd			97							
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	12	38			5	286			71	16
Eni Middle East BV	1				360					4
Eni Norge AS	3	9		3	241	217	1	2		10
Eni North Africa BV	19	4			50	801			1	26
Eni Oil do Brasil SA	2				201					7
Eni Petroleum Co Inc	5	3	7	15	3.428					8

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2007					2007					
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Costi (*)			Ricavi		
						Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro
Imprese controllate											
Eni Timor Leste SpA					73						
Eni Trading & Shipping SpA	320	1.538	13		515	3.528	33		483	11	
Eni Trading BV	7	4				7.785				7	
Eni UK Limited	9	23	645		34	107	11			7	3
Eni US Operating Co Inc					611		10				
Eni Usa Gas Marketing LLC					977						
EniPower Mantova SpA	27	14			5	1	87	1	7	3	
EniPower SpA	136	209		6	531	115	424	57	437	37	3
EniServizi SpA	18	33			11		130	10	16	8	2
European Maritime Commerce BV			3	4	74						
Italgas SpA	25	183			21		596	9	5	6	2
Naoc-Nigerian Agip Oil Co	18				56						33
Napoletana Gas Clienti SpA									87	5	
Padana Assicurazioni SpA	6	11			233		9			1	1
Polimeri Europa SpA	137	26	4	4	484	82	6		899	35	5
Pratol Oleodotti Italiani	21	59			5		234		9	11	3
Raffineria di Gela SpA	70	43			101	43	476		294	3	
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Sociedade Unipessoal, Lda			31	11	99				1		
Saipem SA			11	7	651		4				
Saipem SpA	4	40	7	12	313		54	1	1	6	1
Saipem UK Ltd			7	4	106						
Snam Rete Gas SpA	59	211	1	73	35		1.157		98	7	4
Snamprogetti Saudi Arabia Ltd					56						
Snamprogetti SpA	3	68	19	17	741	18	89			4	1
Snamprogetti Sud SpA		26					59				
Società EniPower Ferrara Srl	5				63				31		
Sofid SpA	34	19			1	2	88	25		25	2
Stoccaggi Gas Italia SpA	76	38			35	1	184	1	2	17	1
Syndial SpA	21	47			797	2	1	31	41	14	3
Tigáz Tiszántúli Gázszolgáltató Zártkörűen Működő Részvénytársaság	1				268						1
Toscana Energia Clienti SpA	92				4				281	5	1
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	22	32					315			146	
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	102	164	10	33	663	13	240	84	98	204	43
	1.899	3.000	912	402	25.066	13.499	4.547	221	7.367	819	98
Imprese collegate e a controllo congiunto											
Consorzio Eni per l'Alta Velocità CEPAV Uno					5.870						
Gasversorgung Süddeutschland GmbH	54								195		1
Raffineria di Milazzo ScpA	16	21					245		116	4	
Trans Austria Gasleitung GmbH	6	19				43	147			47	
Transmediterranean Pipeline Co Ltd		6					70				
Unión Fenosa Gas SA	1				61				193		1
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	42	57			86	57	120	16	119	31	5
	119	103			6.017	100	582	16	623	82	7
Imprese possedute o controllate dallo Stato											
Gruppo Alitalia	4								363	1	
Terna SpA	19	55				68	87	12		28	
Gruppo Enel	340	7				1	217		889	109	
Gruppo Gestore Servizi Elettrici	102	56				236		24	685	7	
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	35	32					36	1	57	1	
	500	150				305	340	37	1.994	146	
	2.518	3.253	912	402	31.083	13.904	5.469	274	9.984	1.047	105

(*) I costi si differenziano da quelli dello schema di conto economico perché sono esposti al lordo delle quote capitalizzate.

Si segnala inoltre 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 2007 a 2,3 milioni di euro in termini di acquisti e di 0,2 milioni di euro in termini di vendite. I rapporti più significativi riguardano:

- l'acquisto di greggio da Eni Trading & Shipping SpA, da Eni Trading BV, 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, AgipFuel SpA, Agip Rete SpA, EniPower SpA, EniPower Ferrara Srl, Eni Mediterranea Idrocarburi SpA, Raffineria di Gela SpA) e collegate (Raffineria di Milazzo ScpA) nonché di greggi e prodotti petroliferi a controllate estere, principalmente europee (tra cui Agip France Sàrl, Agip España SA, Agip Deutschland GmbH, American Agip Co Inc, Agip Austria GmbH, Agip (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 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; gli acquisti di beni dalla Stoccaggi Gas Italia SpA sono riferiti a forniture di gas di produzione nazionale;
- l'acquisizione di servizi di distribuzione e vettoriamento gas da società controllate e collegate in particolare da Italgas 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, EniPower SpA, EniPower Ferrara Srl, Toscana Energia Clienti SpA, Napoletana Gas Clienti SpA, Snam Rete Gas SpA, Polimeri Europa SpA, Raffineria di Gela SpA) sulla base di corrispettivi legati all'andamento dei principali prodotti energetici, analogamente 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 Mediterranea Idrocarburi SpA, Eni Norge AS, Eni UK Ltd ed Unión Fenosa Gas SA,) e di GPL da 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 Eni UK Ltd e a Gasversorgung Süddeutschland GmbH sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- l'acquisto di carburante per aviazione da Agip France Sàrl e 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 del servizio di gestione delle scorte obbligatorie ad AgipFuel SpA sulla base di tariffe che consentono alla società di recuperare i costi operativi e gli oneri finanziari correlati con l'attività di stoccaggio dei prodotti;
- la fornitura a EniPower SpA di servizi di manutenzione delle Centrali Termoelettriche sulla base di corrispettivi che consentono alla Società di recuperare i costi sostenuti;
- la fornitura di servizi specialistici nel campo dell'*upstream* petrolifero a società controllate (tra le principali Agip Kazakhstan North Caspian Operating Co NV e Naoc-Nigerian Agip Oil Co) fatturati sulla base dei costi sostenuti;
- l'acquisizione di servizi di trasporto gas all'estero da Transmediterranean Pipeline Co Ltd regolati sulla base di tariffe che consentono alle società di recuperare i costi operativi e remunerare il capitale investito;
- 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 Polimeri Europa SpA e da Ecofuel SpA sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni sui mercati internazionali riconosciuti dei prodotti, analogamente alle prassi seguite 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 del servizio di somministrazione di vapore ed energia elettrica da EniPower SpA sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- l'acquisizione del servizio di trasporto marittimo di prodotti da Eni Trading & Shipping SpA sulla base dei corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i 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;
- l'acquisizione dalla Praoil Oleodotti Italiani SpA di servizi di distribuzione e trasporto alla clientela di prodotti petroliferi sulla base di tariffe regolamentate per legge attraverso accordi collettivi stipulati tra le associazioni nazionali dei trasporti e l'Unione Petroliera; nonché l'acquisizione del servizio di presa in consegna, trasporto via oleodotto e stoccaggio di greggi e prodotti finiti sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi;

- l'acquisizione dei servizi di manutenzione agli impianti di produzione di idrocarburi dalla Energy Maintenance Services SpA regolati sulla base di corrispettivi definiti con riferimento ai costi sostenuti incrementati dal margine di remunerazione di mercato;
- l'acquisizione di servizi di ingegneria dalla Snamprogetti SpA e dalla Snamprogetti Sud 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;
- l'acquisizione di servizi assicurativi da Eni Insurance Ltd sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con terzi.

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 guardiana, l'approvvigionamento dei beni non strategici e la gestione di magazzini e 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 – così come quelli che Eni fornisce alle proprie controllate in ambito informatico, amministrativo, finanziario, legale e di *procurement* – sono regolati sulla base di tariffe definite sulla base dei costi sostenuti e della remunerazione del capitale investito.

Eni, a seguito della fusione di Enifin SpA, 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.

L'analisi dei rapporti di natura finanziaria è la seguente:

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2007			2007	
	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi
Imprese controllate					
AgipFuel SpA	317	43			11
Ecofuel SpA	74			2	1
Eni Angola SpA		125	1	1	
Eni Coordination Center SA		401	14.000	327	237
Eni International BV		51	3		
Eni LNS Ltd					96
Eni Oil do Brasil SA			85		
Eni Petroleum Co Inc	1			15	58
Eni Trading & Shipping SpA	838	395	48	3	17
Eni UK Ltd		6	2.454		643
EniPower Mantova SpA	252	49		2	12
EniPower SpA	547	157		22	40
IEOC SpA		109			
Italgas SpA	1.002				17
LNG Shipping SpA		268		10	
Padana Assicurazioni SpA		89		2	
Polimeri Europa SpA	386	2	36	37	21
Raffineria di Gela SpA	274	9			12
Saipem Projects SpA	471				19
Saipem SA	154	161	29	23	37
Saipem SpA	1.341	7	137	53	104
Serfactoring SpA	143			1	6
Snam Rete Gas SpA	5.861		44	146	340
Snamprogetti SpA	1	831	132	98	93
Società EniPower Ferrara Srl	133	23		1	6
Stoccaggi Gas Italia SpA	756			1	26
Syndial SpA		2.101	71	75	1
Toscana Energia Clienti SpA	110				4

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2007			2007	
	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	927			1	36
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	411	484	153	172	240
	13.999	5.311	17.193	992	2.077
Imprese collegate e a controllo congiunto					
Blue Stream Pipeline Co BV			677		20
Raffineria di Milazzo ScpA			60		
Transmediterranean Pipeline Co BV			119		
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	5		13		5
	5		869		25
Imprese possedute o controllate dallo Stato					
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)				40	48
				40	48
	14.004	5.311	18.062	1.032	2.150

I rapporti finanziari con le imprese del Gruppo, a seguito della fusione di Enifin SpA, sono notevolmente aumentati, in forza di una convenzione in base alla quale Eni (ex-Enifin) 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. 28 "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 dello stato patrimoniale è indicata nella seguente tabella riepilogativa:

(milioni di euro)	31.12.2006			31.12.2007		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Crediti commerciali e altri crediti	8.220	2.061	25,07	15.336	8.905	58,07
Passività finanziarie a breve termine	320	310	96,88	9.009	5.311	58,96
Debiti commerciali e altri debiti	6.865	2.650	38,60	6.752	3.253	48,19
Altre passività correnti	60	38	63,33	2.794	428	15,32
Passività finanziarie a lungo termine	2.431	358	14,72	8.666		
Altre passività non correnti	437	246	56,29	667	228	34,17

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

(milioni di euro)	2006			2007		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Ricavi della gestione caratteristica	52.987	11.989	22,63	47.810	11.042	23,10
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	48.248	19.229	39,85	42.706	19.371	45,36
Proventi finanziari	908	233	25,66	4.859	2.150	44,25
Oneri finanziari	873	121	13,86	6.246	1.032	16,52
Proventi (oneri) su partecipazioni	3.785	601	15,88			

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

(milioni di euro)	2006	2007
Ricavi e proventi	12.099	11.061
Costi e oneri	(19.245)	(19.353)
Variazione dei crediti commerciali, diversi ed altre attività	(206)	(793)
Variazione dei debiti commerciali, diversi ed altre passività	(91)	212
Dividendi ed interessi	4.157	5.843
Flusso di cassa netto da attività di esercizio	(3.286)	(3.030)
Investimenti:		
- immobilizzazioni immateriali		56
- immobilizzazioni materiali	(113)	104
- partecipazioni e titoli	(1.163)	(3.877)
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento	(185)	(38)
Flusso di cassa degli investimenti	(1.461)	(3.755)
Disinvestimenti:		
- immobilizzazioni immateriali		
- immobilizzazioni materiali	3	
- partecipazioni e titoli	104	604
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di disinvestimento		
Flusso di cassa dei disinvestimenti	107	604
- Crediti finanziari	1.011	8.438
Flusso di cassa netto da attività di investimento	(343)	5.287
- Variazione debiti finanziari	(85)	(4.977)
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento	(85)	(4.977)
Disponibilità derivanti da fusioni	23	(641)
Totale flussi finanziari verso entità correlate	(3.691)	(3.361)

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

(milioni di euro)	2006			2007		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Flusso di cassa da attività di esercizio	7.054	(3.286)	n.s.	8.332	(3.030)	n.s.
Flusso di cassa da attività di investimento	(1.125)	(343)	30,49	(5.965)	5.287	n.s.
Flusso di cassa da attività di finanziamento	(5.889)	(85)	1,44	(2.094)	(4.977)	n.s.
Effetto delle fusioni	23	23	100	(641)	(641)	100

☒ Eventi ed operazioni significative non ricorrenti

I proventi non ricorrenti netti sono analizzati nella tabella seguente:

(milioni di euro)	Esercizio 2006	Esercizio 2007	Variazione
Sanzione AEEG utilizzo stoccaggio strategico	(45)	45	90
Curtaiment TFR		32	32
Sanzione AEEG mancata informativa prezzi	(10)		10
Accantonamenti a fondi rischi a fronte istruttorie AEEG		(6)	(6)
Sanzione Antitrust sul <i>jet fuel</i>	(109)		109
Accantonamento per procedimento Antitrust nel settore delle paraffine ^(a)		(50)	(50)
	(164)	21	185

(a) Informazioni sull'istruttoria sono fornite nella nota n. 28 "Garanzie, impegni e rischi – Contenziosi" delle note al bilancio consolidato.

I proventi non ricorrenti netti riguardano: (i) l'utilizzo per esuberanza dell'accantonamento effettuato nell'esercizio precedente a fronte dell'istruttoria n. 37/06 avviata dall'AEEG in relazione all'utilizzo della capacità di stoccaggio (45 milioni di euro); (ii) il provento non ricorrente derivante dalla rideterminazione (cd. *curtailment*) del fondo trattamento di fine rapporto pregresso a seguito delle modifiche introdotte dalla Finanziaria 2007 relative alla destinazione delle quote maturande che hanno modificato la natura dell'istituto da programma a benefici definiti a programma a contributi definiti. Tale rideterminazione si basa essenzialmente sull'esclusione dal calcolo attuariale delle retribuzioni future e delle relative ipotesi di incremento (32 milioni di euro); (iii) l'accantonamento a fronte degli oneri conseguenti all'eventuale esito negativo della procedura di infrazione nel *business* delle paraffine promossa dalla Commissione Europea Antitrust (50 milioni di euro); (iv) l'accantonamento al fondo rischi ed oneri in relazione alle istruttorie avviate dall'AEEG.

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

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