

29 Proventi (oneri) su partecipazioni

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

(milioni di euro)	2007			2008		
	Dividendi ^(a)	Proventi	Svalutazione e altri oneri	Dividendi ^(a)	Proventi	Svalutazione e altri oneri
Nominativo						
Eni International BV	3.094			3.235		
Eni Investment Plc	294			917		
Polimeri Europa SpA						337
Syndial SpA			351			312
Italgas SpA	651			255		
Snam Rete Gas SpA	264			215		
Unión Fenosa SA	173			185		
Sofid SpA	69			156		
Stoccaggi Gas Italia SpA	475			148		
Eni Angola SpA			19			138
GALP Energia SA	126			87		
Saipem SpA	55			83		
Ieoc SpA			143			74
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	64			64		
Eni Coordination Center SA				58		
Ecofuel SpA	62			53		
Eni Gas Transport Deutschland SpA	49			45		
Padana Assicurazione SpA	47			40		
EniPower SpA	9			38		
LNG Shipping SpA				36		
Tecnomare SpA ^(b)				28		
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	32			23		
Eni East Africa SpA						18
Eni Timor Leste SpA			33			14
Altre	35	3	3	26	14	6
	5.499	3	549	5.692	14	899

(a) Per i dividendi espressi in valuta diversa dall'euro gli stessi includono anche gli effetti derivanti dall'oscillazione del tasso di cambio.

(b) I dividendi della società pari a 53 milioni di euro sono imputati in parte a conto economico (28 milioni di euro), in parte a deduzione del valore di carico della partecipazione (25 milioni di euro).

Informazioni in ordine a imprese controllate e collegate e a controllo congiunto, partecipate al 31 dicembre 2008, 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.

30 Imposte sul reddito

Le *imposte sul reddito* si analizzano come segue:

(milioni di euro)	2007	2008
Imposte correnti		
- IRES	(429)	(1.270)
- IRAP	(182)	(185)
	(611)	(1.455)
Imposta sostitutiva legge 244/07	(307)	
Imposta sostitutiva legge 133/08		(227)
Storno fiscalità differita	738	521
Effetto netto imposte sostitutive e storno differite	431	294
Imposte differite	23	186
Imposte anticipate	(268)	669
	(245)	855
	(425)	(306)

L'incidenza delle imposte dell'esercizio sul risultato prima delle imposte è del 4,34% (6,05% nell'esercizio 2007).

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, ItalgasPiu 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 2003 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)	2007		2008	
	Aliquota	Imposta	Aliquota	Imposta
Utile prima delle imposte	7.025	33,00%	7.051	33,00%
Differenza tra valore e costi della produzione rettificata	4.408	4,25%	2.615	3,90%
Aliquota teorica	35,67%		34,45%	
Effetto delle variazioni in aumento (diminuzione) rispetto all'aliquota teorica:				
- tassazione dei dividendi		-24,79%		-25,27%
- effetto storno della fiscalità differita legge 244/2007		-12,44%		
- effetto storno della fiscalità differita legge 133/2008				-4,18%
- rideterminazione imposte differite per cambio aliquote		6,83%		
- perdite fiscali società consolidate		-2,72%		-6,12%
- svalutazioni/rivalutazioni partecipazioni		2,59%		4,21%
- altre variazioni		0,91%		1,25%
Aliquota effettiva		6,05%		4,34%

31 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 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
Esercizio 2008						
Ricavi netti della gestione caratteristica ^(a)	4.021	25.877	21.631	819		52.348
a dedurre: ricavi infradivisioni	(3.506)	(238)	(262)	(671)		(4.677)
Risultato operativo	2.252	1.375	(1.408)	(752)	115	1.582
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	3.312	1.165		13.394
Investimenti in attività materiali e immateriali	589	9	725	50		1.373

(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 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
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

(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)	2007	2008
Italia	33.912	40.720
Altri Paesi dell'Unione Europea	8.845	5.315
Resto dell'Europa	1.187	555
Americhe	2.463	222
Asia	852	437
Africa	547	413
Altre aree	4	9
	47.810	47.671

32 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 2008 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	768	18	345		1.131
Paolo Scaroni	Amministratore Delegato e Direttore Generale	01.01 - 31.12	04.11	430	17	1.267	1.363 ^(c)	3.077
Alberto Clò	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	157				157
Paolo Andrea Colombo ^(d)	Consigliere	10.06 - 31.12	04.11	64				64
Renzo Costi ^(e)	Consigliere	01.01 - 09.06		85				85
Dario Fruscio ^(f)	Consigliere	01.01 - 30.01		19				19
Paolo Marchioni	Consigliere	10.06 - 31.12	04.11	64				64
Marco Pinto ^(e)	Consigliere	01.01 - 09.06	04.11	85				85
Marco Reboa	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	157				157
Mario Resca	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	143				143
Pierluigi Scibetta	Consigliere	01.01 - 31.12	04.11	149				149
Francesco Taranto	Consigliere	10.06 - 31.12	04.11	64				64
Collegio Sindacale								
Paolo Andrea Colombo ^(e)	Presidente	01.01 - 09.06		51			33 ^(g)	84
Ugo Marinelli	Presidente	10.06 - 31.12	04.11	64				64
Filippo Duodo ^(e)	Sindaco effettivo	01.01 - 09.06		35			71 ^(h)	106
Roberto Ferranti ⁽ⁱ⁾	Sindaco effettivo	10.06 - 31.12	04.11	44				44
Edoardo Grisolia ^{(e) (i)}	Sindaco effettivo	01.01 - 09.06		35				35
Luigi Mandolesi	Sindaco effettivo	10.06 - 31.12	04.11	44				44
Tiziano Onesti	Sindaco effettivo	10.06 - 31.12	04.11	44			40 ⁽ⁱ⁾	84
Riccardo Perotta ^(e)	Sindaco effettivo	01.01 - 09.06		35			32 ^(m)	67
Giorgio Silva	Sindaco effettivo	01.01 - 31.12	04.11	80			24 ⁽ⁿ⁾	104
Direttori generali								
Stefano Cao	Divisione E&P	01.01 - 31.07 ^(o)			1	2.294 ^(p)	3.825 ^(q)	6.120
Claudio Descalzi	Divisione E&P	01.08 - 31.12 ^(r)			1		268	269
Domenico Dispenza	Divisione G&P	01.01 - 31.12			1	856 ^(s)	710	1.567
Angelo Caridi	Divisione R&M	01.01 - 31.12			2	268	565	835
Altri dirigenti con responsabilità strategiche ^(t)								
					12	3.137	6.475 ^(u)	9.624
				2.617	52	8.167	13.406	24.242

(a) La carica scade con l'Assemblea che approverà il bilancio al 31 dicembre 2010.

(b) Relativi alle performance realizzate nel 2007.

(c) Comprende il compenso fisso di 1.000.000 euro in qualità di Direttore Generale, le competenze e le indennità di 363.000 euro riferibili al rapporto di lavoro per il triennio 2005 - 2008, al netto delle indennità descritte nel paragrafo "Indennità di fine rapporto degli amministratori".

(d) Presidente del Collegio Sindacale fino al 9/6/2008.

(e) Carica scaduta con l'Assemblea di approvazione del bilancio al 31 dicembre 2007.

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

(g) Comprende il compenso e l'indennità di presenza per la carica di Presidente del Collegio Sindacale della Saipem e di Presidente del Collegio Sindacale di EniServizi.

(h) Comprende il compenso per la carica di Sindaco effettivo nella Snamprogetti SpA e 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.

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

(l) Comprende il compenso per la carica di Presidente del Collegio Sindacale dell'AGI e della Servizi Aerei.

(m) Comprende il compenso per la carica di Presidente del Collegio Sindacale della Snam Rete Gas SpA.

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

(o) In carica fino al 31 luglio 2008.

(p) Comprende l'erogazione pro quota dell'incentivo monetario differito attribuito nel 2006, 2007 e 2008.

(q) Comprende le somme corrisposte a seguito della risoluzione del rapporto di lavoro.

(r) In carica dal 1° agosto 2008.

(s) Comprende l'erogazione degli incentivi di lungo termine attribuiti nel 2005 da Snam Rete Gas per la carica di Presidente della Società ricoperta fino al 23 dicembre 2005.

(t) 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 (otto dirigenti).

(u) Comprende le somme corrisposte a seguito di risoluzione del rapporto di lavoro.

I compensi spettanti agli amministratori ammontano a 6,4 milioni di euro e 8,9 milioni di euro, rispettivamente per gli esercizi 2008 e 2007, e i compensi spettanti ai sindaci ammontano a 434 mila euro e 435 mila euro, rispettivamente per gli esercizi 2008 e 2007 (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 a soggetti che hanno il potere e la responsabilità della pianificazione, direzione e controllo della società e quindi di gli amministratori esecutivi e non, i direttori generali e i dirigenti con responsabilità strategica (cd. *key management personnel*) in carica al 31 dicembre ammontano a 25 milioni di euro sia per il 2008 che per il 2007 e si analizzano come segue:

(milioni di euro)	31.12.2007	31.12.2008
Salari e stipendi	17	17
Benefici successivi al rapporto di lavoro	1	1
Altri benefici a lungo termine	3	3
Stock grant/option	4	4
	25	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 2008 all'Amministratore Delegato e ai direttori generali delle Divisioni e, a livello aggregato, quelli attribuiti agli altri dirigenti con responsabilità strategiche.

(migliaia di euro)		Incentivo base attribuito
Nome e cognome		
Paolo Scaroni	Amministratore Delegato e Direttore Generale	1.023
Stefano Cao ^(a)	Direttore generale Divisione E&P	494
Claudio Descalzi ^(b)	Direttore generale Divisione E&P	215
Domenico Dispenza	Direttore generale Divisione G&P	385
Angelo Caridi	Direttore generale Divisione R&M	312
Altri dirigenti con responsabilità strategiche ^(c)		1.732 ^(d)

(a) In carica fino al 31 luglio 2008.

(b) In carica dal 1° agosto 2008.

(c) Otto dirigenti.

(d) Comprende l'impegno attribuito da Saipem nei confronti di un dirigente con responsabilità strategiche in Eni dal 1° agosto 2008.

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 2008 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 decaduti 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 ^(a)	Direttore Generale Div. E&P	16.000	8	16.000	21,563				
Claudio Descalzi ^(b)	Direttore Generale Div. E&P	6.900	8	6.900	21,563				
Domenico Dispenza	Direttore Generale Div. G&P	28.400 ^(c)	7	9.900	4,211	18.500			
Angelo Caridi	Direttore Generale Div. R&M	6.900	8	6.900	21,563				
Altri dirigenti con responsabilità strategiche ^(d)		28.500	8	28.500	21,563				
		9.900 ^(e)	7	9.900	25,103				

(a) In carica fino al 31 luglio 2008.

(b) In carica dal 1° agosto 2008.

(c) 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.

(d) Tre dirigenti.

(e) Azioni Saipem.

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 E&P	Direttore generale Divisione G&P	Direttore generale Divisione R&M	Altri dirigenti con responsabilità strategiche ^(a)			
Nome e cognome	Paolo Scaroni ^(b)	Stefano Cao ^(c)	Claudio Descalzi ^(d)	Domenico Dispenza	Angelo Caridi				
Opzioni detenute all'inizio dell'esercizio:									
- numero opzioni	1.953.000	406.500	178.500	232.500	269.500 ^(e)	30.500	122.000 ^(f)	1.353.000	110.000 ^(g)
- prezzo medio di esercizio (euro)	24,165	24,655	24,713	25,159	3,988	22,509	21,098	23,985	18,953
- scadenza media in mesi	63	62	62	60	61	67	60	61	56
Opzioni assegnate nel corso dell'esercizio:									
- numero opzioni	634.500	-	85.500	147.500	-	120.000	-	584.000	-
- prezzo di esercizio (euro)	22,540	-	22,540	22,540	-	22,540	-	22,540	-
- scadenza media in mesi	72	-	72	72	-	72	-	72	-
Opzioni esercitate nel corso dell'esercizio:									
- numero opzioni	-	-	-	-	127.500 ^(e)	-	-	68.500	29.500 ^(g)
- prezzo medio di esercizio (euro)	-	-	-	-	3,530	-	-	16,576	11,881
- prezzo medio di mercato all'esercizio (euro)	-	-	-	-	4,095	-	-	23,996	24,541
Opzioni decadute in corso d'esercizio:									
- numero opzioni	-	206.375	-	-	-	-	-	167.550	-
Opzioni detenute alla fine dell'esercizio:									
- numero opzioni	2.587.500	200.125	264.000	380.000	142.000 ^(e)	150.500	122.000 ^(f)	1.700.950	80.500 ^(g)
- prezzo medio di esercizio (euro)	23,767	24,060	24,009	24,142	4,399	22,534	21,098	23,670	21,545
- scadenza media in mesi	55	51	55	56	54	65	48	55	48

(a) Otto 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 31 luglio 2008.

(d) In carica dal 1° agosto 2008.

(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.

(g) 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 di 134.139,23 euro calcolato pro rata a partire dall'11 giugno 2008¹. 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.

33 Utile per azione

L'utile per azione semplice è di 1,80 e 1,85 rispettivamente nel 2007 e nel 2008 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 3.668.305.807 e di 3.638.835.896 rispettivamente nell'esercizio 2007 e 2008. 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.

34 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;
- c) 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 2008 a 3,2 milioni di euro in termini di acquisti e di 0,5 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 l'onere relativo al "Contributo volontario Fondo di Solidarietà" ex Decreto legge n. 112 del 25 giugno 2008 (200 milioni di euro). I rapporti negli esercizi precedenti sono di importo non significativo; (b) Fondazione Eni Enrico Mattei 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 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.

(1) Nel corso dell'esercizio è stata corrisposta l'indennità relativa alla conclusione del mandato 2005 - 2008 pari a 644.179,60 euro.

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)

Denominazione	31.12.2008						2008					
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie		Costi			Ricavi		
							Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro
Imprese controllate												
Agip (Suisse) SA	8	3					64			157	3	
Agip Austria GmbH	12	1							1	322	5	
Agip Caspian Sea BV	1				10.560						8	
Agip Česká Republika, s.r.o.					60					1		
Agip Oil Ceska Republika s.r.o.		6					78					
Agip Deutschland GmbH	1	4	1	1	3		99	2			1	1
Agip France Sàrl	1	1			50		21			3	1	
Agip Karachaganak BV	9				2.397						16	
Agip Rete SpA	19	18						11		592	2	7
Agip Slovenija Doo	4									80		
AgipFuel Nord SpA	117	2								737		1
Compagnia Napoletana di Illuminazione e Scaldamento col Gas SpA	1	25			1			76		1		
Ecofuel SpA	10	14					220			1	2	2
Eni AEP Ltd					66							
Eni Angola Exploration BV	2				67						5	1
Eni Congo SA	19										80	
Eni Coordination Center SA	3		308	218							3	
Eni Croatia BV		21					202				1	1
Eni Gas & Power GmbH		1			2			11		59	2	
Eni Gas Transport Deutschland SpA	12	15						86		19		
Eni Gas Transport International SA	8	113		1			11	81			15	1
Eni Insurance Ltd	1	3			310			24	1			
Eni India Ltd	2				78						4	
Eni Mediterranea Idrocarburi SpA	11	36		5			376		1	86	23	
Eni Middle East BV	2				359						5	
Eni Norge AS	4	17		2	197		107	6	1	4	12	1
Eni North Africa BV	1	123			53		1.292					5
Eni Oil do Brasil SA	3				205						10	
Eni Petroleum Co Inc	5	1	1	103	3.504			1			7	
Eni Timor Leste SpA					78						1	
Eni Trading & Shipping SpA	237	833	20	209	315		13.738	161		1.758	24	
Eni UK Limited	14	30	2	51	27		138	6	2	36	5	4
Eni US Operating Co Inc					769							
Eni Usa Gas Marketing LLC					1.033							
EniPower Mantova SpA					5		3	88	1	8	1	
EniPower SpA	183	166	7		382		120	443	4	467	36	6
EniServizi SpA	35	31			9			143	10	21	22	2
European Maritime Commerce BV			56	29	218							
Italgas SpA	19	182			25			595	7	9	9	2
Nigerian Agip Oil Co Ltd	41	11			59			2			29	
Petromar LDA					50							
Polimeri Europa SpA	125	160	4	2	511		40	9	4	908	68	3
Raffineria di Gela SpA	86	115			104		43	530		336	3	7
Saibos Construções Marítimas Lda			1		91							
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Sociedade Unipessoal, Lda		8	86	71	113			8		1		
Saipem Contracting Algeria SpA					224							
Saipem Contracting (Nigeria) Ltd					233							
Saipem Energy Services SpA	4	119	28	22	40		2	196	2	2	1	2

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2008					2008					
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Costi			Ricavi		
						Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro
Saipem Misr for Petroleum Services Sae			18	12	72						
Saipem SA		7	68	52	998						
Saipem SpA	12	143	114	107	2.564		183	4	5	9	1
Saipem UK Ltd			37	28	82						
Snam Rete Gas SpA	61	229	37	1	33		1.077		153	3	1
Snamprogetti Canada Inc					70						
Snamprogetti Saudi Arabia Ltd					113						
Snamprogetti Sud SpA		28					69				
Società EniPower Ferrara Srl	11	3			69				65	3	
Sofid SpA	30	23			2		80	26		19	3
Stoccaggi Gas Italia SpA	99	31			7		163	1	8	31	1
Syndial SpA	14	42			915	2	3	13	11	12	3
TIGÁZ Tiszántúli Gázszolgáltató Zártkörűen Működő Részvénytársaság	1				107						2
Toscana Energia Clienti SpA	113				4				318	1	1
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	541	702	48				441			251	
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	240	156	22	28	454	76	233	93	72	258	62
	2.122	3.423	858	936	27.694	16.632	4.728	171	0	6.240	120
Imprese collegate e a controllo congiunto											
Altergaz SA	30								135		
Consorzio Eni per l'Alta Velocità Cepav Uno					6.001						
Fox Energy SpA	37					2			329	1	
Gasversorgung Suddeutschland GmbH	34								287	11	1
Gruppo Distribuzione Petroli Srl	20								111		
Raffineria di Milazzo ScpA	10	4					276		133	2	1
Saipon Snc					58						
Trans Austria Gasleitung GmbH	8	78				60	153			64	1
Unión Fenosa Gas SA	1	25			62	25			256		1
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	65	52			9	24	229	2	37	34	5
	205	159			6.130	111	658	2	1.288	112	9
Imprese possedute o controllate dallo Stato											
Gruppo Alitalia	4								417	2	
Gruppo Enel	104	9				10	214		941	48	
Gruppo Ferrovie dello Stato	18	3					5		57		
Gruppo Gestore Servizi Elettrici	27	61	53			309		75	306	13	3
Terna SpA	17	29				7	125	1	12	65	
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	32	36					45	1	71	6	
	202	138	53			326	389	77	1.804	134	3
	2.529	3.720	911	936	33.824	17.069	5.775	250	9.332	1.237	132

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, AgipFuel Nord SpA, Agip Rete 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, 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 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 vettoriamiento 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, Raffineria di Gela 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, Unìon Fenosa Gas SA) 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, Unìon Fenosa Gas SA, Altergaz SA, Eni Gas & Power GmbH sulla base di corrispettivi determinati con criteri analoghi alle prassi seguite nei rapporti con i terzi;
- l'acquisto di carburante per aviazione da Agip Deutschland GmbH, Agip Oil Ceska Republika Sro, Agip Suisse SA, Agip France Sarl sulla base di corrispettivi legati alle quotazioni del prodotto sui mercati internazionali riconosciuti, analogamente alle prassi seguite nei rapporti con terzi;
- 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 Eni Congo SA, Eni North Africa BV e Nigerian Agip Oil Co Ltd) 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 e da Polimeri Europa 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;
- 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 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, Eni-Servizi 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 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 pressochè 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 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 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;
- il gruppo Alitalia per la vendita di combustibile avio;
- il gruppo Ferrovie dello Stato per la vendita di gasolio;
- 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 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)

Denominazione	31.12.2008			2008		
	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Derivati
Imprese controllate						
Agip Rete SpA	64	1			2	
Eni Angola SpA		51	1	4		
Eni Coordination Center SA		940	16.497	46	2	189
Eni Gas & Power Belgium SA		22	4.234			
Eni Oil do Brasil SA			71			
Eni Petroleum Co Inc	1				1	(47)
Eni Trading & Shipping SpA	595	74	481	19	43	(186)
Eni UK Ltd			1.680			(480)
EniPower Mantova SpA	209			1	12	
EniPower SpA	492	163		10	28	11
European Maritime Commerce BV						26
IEOC SpA		51		3		
Italgas SpA	1.201				48	
LNG Shipping SpA		279		13		
Polimeri Europa SpA	660	2	22	(3)	32	
Raffineria di Gela SpA	465				17	
Saipem Energy Services SpA	81	26		(2)	(1)	13
Saipem (Portugal) Comércio Marítimo, Sociedade Unipessoal, Lda						(11)
Saipem SA	109	94	179	8	12	6
Saipem SpA	911	157	47	33	86	1
Serfactoring SpA	149			5		
Snam Rete Gas SpA	6.223				276	77
SnamprogettiChiyoda s.a.s di Saipem SpA		99				
Società EniPower Ferrara Srl	177			1	9	
Stoccaggi Gas Italia SpA	937				40	
Syndial SpA		1.514	44	83	1	
Toscana Energia Clienti SpA	51				3	
Trans Tunisian Pipeline Co Ltd	1.074				62	48
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	350	337	165	19	41	(29)
	13.749	3.810	23.421	240	714	(382)
Imprese collegate e a controllo congiunto						
Blue Stream Pipeline Co BV			716			
Raffineria Di Milazzo ScpA			70			
Transmediterranean Pipeline Co Ltd			126			
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)	5				14	
	5		912		14	
Imprese possedute o controllate dallo Stato						
Gruppo Gestore Servizi Elettrici						58
Altre (per rapporti di importo unitario inferiori a 50 milioni di euro)						
						58
	13.754	3.810	24.333	240	728	(324)

I rapporti finanziari con le imprese del Gruppo sono regolati in forza di una convenzione in base alla quale l'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.

I rapporti finanziari con le società possedute o controllate dallo Stato riguardano il fair value dei contratti derivati inclusi nei prezzi di acquisto/cessione dell'energia elettrica con il Gruppo GSE – Gestione Servizi Elettrici.

Per l'illustrazione delle principali garanzie con parti correlate si rinvia alla nota n. 25 "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)

	31.12.2007			31.12.2008		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Crediti commerciali e altri crediti	15.336	8.905	58,07	14.403	7.368	51,16
Passività finanziarie a breve termine	9.009	5.311	58,96	5.839	3.536	60,56
Debiti commerciali e altri debiti	6.752	3.253	48,19	7.335	3.013	41,08
Altre passività correnti	2.794	428	15,32	1.778	1.031	57,99
Passività finanziarie a lungo termine	8.666			11.237	272	2,42
Altre passività non correnti	667	228	34,17	2.566	712	27,75

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

(milioni di euro)

	2007			2008		
	Totale	Entità correlate	Incidenza %	Totale	Entità correlate	Incidenza %
Ricavi della gestione caratteristica	47.810	11.042	23,10	47.671	10.569	22,17
Acquisti, prestazioni di servizi e costi diversi	42.706	19.371	45,36	44.142	22.974	52,05
Proventi finanziari	2.527	1.075	42,54	4.766	729	15,30
Oneri finanziari	2.441	641	26,26	4.632	241	5,20
Strumenti derivati	(1.473)	684		528	(324)	

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

(milioni di euro)	2007	2008
Ricavi e proventi	11.061	10.701
Costi e oneri	(19.353)	(23.298)
Variazione dei crediti commerciali, diversi ed altre attività	(793)	(295)
Variazione dei debiti commerciali, diversi ed altre passività	212	1.101
Dividendi ed interessi	5.843	6.094
Flusso di cassa netto da attività di esercizio	(3.030)	(5.697)
Investimenti:		
- immobilizzazioni immateriali	56	
- immobilizzazioni materiali	104	(200)
- partecipazioni e titoli	(3.877)	(4.159)
- variazione debiti e crediti relativi all'attività di investimento	(38)	39
Flusso di cassa degli investimenti	(3.755)	(4.320)
Disinvestimenti:		
- immobilizzazioni immateriali		
- immobilizzazioni materiali		
- partecipazioni e titoli	604	39
Flusso di cassa dei disinvestimenti	604	39
- Crediti finanziari	8.438	(101)
Flusso di cassa netto da attività di investimento	5.287	(4.382)
- Variazione debiti finanziari	(4.977)	(1.501)
Flusso di cassa netto da attività di finanziamento	(4.977)	(1.501)
Disponibilità derivanti da fusioni	(641)	51
Totale flussi finanziari verso entità correlate	(3.361)	(11.529)

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

(milioni di euro)	2007			2008		
	Totale	Entità correlate	Incidenza%	Totale	Entità correlate	Incidenza%
Flusso di cassa da attività di esercizio	8.332	(3.030)	n.s.	11.173	(5.697)	n.s.
Flusso di cassa da attività di investimento	(5.965)	5.287	n.s.	(6.249)	(4.382)	70
Flusso di cassa da attività di finanziamento	(2.094)	(4.977)	n.s.	(4.701)	(1.501)	32
Effetto delle fusioni	(641)	(641)	100	51	51	100

35 Eventi ed operazioni significative non ricorrenti

I proventi non ricorrenti netti sono analizzati nella tabella seguente:

(milioni di euro)	Esercizio 2007	Esercizio 2008	Variazione
Sanzione AEEG utilizzo stoccaggio strategico	45		(45)
Curtailment TFR	32		(32)
Accantonamenti a fondi rischi a fronte istruttorie AEEG	(6)		6
Accantonamenti (utilizzi) per procedimento Antitrust nel settore delle paraffine ^(a)	(50)	21	71
	21	21	

(a) Informazioni sull'istruttoria sono fornite nella nota n. 29 "Garanzie, impegni e rischi" delle note al bilancio consolidato.

I proventi non ricorrenti netti riguardano l'utilizzo per esuberanza del fondo costituito a fronte degli oneri conseguenti all'eventuale esito negativo della procedura di infrazione nel *business* delle paraffine promossa dalla Commissione Europea Antitrust (21 milioni di euro).

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

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