

31 Proventi (oneri) su partecipazioni

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

(milioni di euro)	2008			2009		
	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	15
	5.692	14	899	4.903	1.361	1.261
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:

(milioni di euro)	2008			2009		
		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%	

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
Esercizio 2009						
Ricavi netti della gestione caratteristica ^(a)	2.644	18.209	14.014	813		35.680
a dedurre: ricavi infradivisioni	(2.088)	(196)	(193)	(661)		(3.138)
Risultato operativo	767	1.028	74	(496)	(70)	1.303
Accantonamenti netti ai fondi per rischi e oneri	1	36	118	75		230
Ammortamenti e svalutazioni	445	4	559	45		1.053
Attività direttamente attribuibili ^(b)	3.421	6.395	6.399	1.570	(182)	17.603
Passività direttamente attribuibili ^(c)	1.980	5.598	3.042	1.098		11.718
Investimenti in attività materiali e immateriali	683	8	515	35		1.241

(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

34 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.

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)		Incentivo base attribuito
Nome e cognome		
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'obbligo 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.

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)

Denominazione	31.12.2009					2009						
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie	Costi			Ricavi			Derivati
						Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro	Commodity
Imprese controllate												
Agip Austria GmbH	11							1	170	2		
Agip Caspian Sea BV					10.067							
Agip Česká 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 Marítimas Lda					52							

(milioni di euro)

Denominazione	31.12.2009						2009						
	Crediti e altre attività	Debiti e altre passività	Derivati attivi	Derivati passivi	Garanzie		Costi			Ricavi			Derivati Commodity
							Beni	Servizi	Altro	Beni	Servizi	Altro	
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 Zártkörűen Működő 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 Energy SpA	44						1			241			
Gasversorgung Süd Deutschland GmbH	17									196	4	1	
Gruppo Distribuzione Petroli Srl	15									71			
Raffineria Di Milazzo ScpA	12	8						242		96	1	1	
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 Eni-Power 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 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) 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 vettoriamiento 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.

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)

Denominazione	31.12.2009			2009		
	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

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.