

I costi per benefici ai dipendenti rilevati nel 2006 sono pari a 19,2 milioni di euro (21,0 milioni di euro nel 2005), di cui 17,7 milioni di euro per oneri di attualizzazione rilevati tra gli oneri finanziari (18,7 milioni di euro nel 2005) e 1,5 milioni di euro rilevati tra i costi del personale (2,3 milioni di euro nel 2005).

In particolare, il costo per il TFR rilevato nel 2006 ammonta a 2,2 milioni di euro, di cui 0,6 milioni di euro per oneri di attualizzazione.

Le principali assunzioni utilizzate nella stima attuariale delle passività per benefici ai dipendenti sono le seguenti:

Milioni di euro		
	2006	2005
Tasso di attualizzazione	4,25%	4,00%
Tasso di incremento costo del lavoro	3,00%	3,00%
Tasso di incremento costo spese sanitarie	3,00%	3,00%

25. Fondo rischi e oneri – Euro 41,8 milioni

Il fondo rischi e oneri è destinato a coprire le potenziali passività che potrebbero derivare alla Società da vertenze giudiziali e da altro contenzioso, senza considerare gli effetti di quelle vertenze che si stima abbiano un esito positivo e di quelle per le quali un eventuale onere non sia ragionevolmente quantificabile.

Nel determinare l'entità del fondo si considerano sia gli oneri presunti che potrebbero derivare da vertenze giudiziali e da altro contenzioso intervenuti nell'esercizio, sia l'aggiornamento sulle stime delle posizioni sorte in esercizi precedenti e non riguardanti i rami aziendali conferiti. In sede di conferimento, infatti, sono stati ceduti anche i rapporti giuridici, ivi compreso il contenzioso. Enel SpA ha disposto, di conseguenza, l'intervento in causa delle singole conferitarie, al fine di ottenere la propria estromissione dai relativi giudizi.

La movimentazione dei fondi per rischi e oneri è di seguito riportata:

Milioni di euro	Rilevazione a		Utilizzi	
	Conto economico			
	al 31.12.2005		al 31.12.2006	
Fondo contenzioso, rischi e oneri diversi:				
> contenzioso legale	44,0	(6,2)	(11,0)	26,8
> altri	819,8	5,8	(816,6)	9,0
Totale	863,8	(0,4)	(827,6)	35,8
Fondo oneri per incentivi all'esodo	4,1	7,9	(6,0)	6,0
TOTALE	867,9	7,5	(833,6)	41,8

Gli accantonamenti dell'esercizio riflettono l'adeguamento del fondo contenzioso in base alle indicazioni dei legali interni ed esterni e l'onere derivante dal piano di incentivazione all'esodo che accoglie la stima degli oneri connessi a risoluzioni consensuali anticipate del rapporto di lavoro derivanti da esigenze organizzative.

Gli utilizzi si riferiscono principalmente per 723,1 milioni di euro al ripianamento del *deficit* patrimoniale della controllata Enel Investment Holding BV, per 5,4 milioni di euro al pagamento dell'onere connesso all'esercizio delle opzioni da parte dei destinatari dei piani di *stock option*, per 42,6 milioni di euro all'onere connesso al riconoscimento delle azioni gratuite di Terna (c.d. "*bonus share*") il cui diritto di attribuzione è stato esercitato nel mese di gennaio 2006 e per 49,1 milioni di euro alla definizione di alcuni contenziosi.

26. **Passività per imposte differite** – Euro 46,8 milioni

Si forniscono in dettaglio i movimenti del "Fondo per imposte differite", per tipologia di differenza temporale, determinati sulla base delle aliquote fiscali vigenti.

Milioni di euro		Incres./ (Decres.) a Conto economico	Incres./ (Decres.) a patrimonio netto	Riclassifiche	
	al 31.12.2005				al 31.12.2006
Natura delle differenze temporanee:					
> differenze su immobilizzazioni e attività finanziarie	-	-	11,4	-	11,4
> proventi a tassazione differita	2,8	(1,2)	-	-	1,6
> valutazione strumenti finanziari	70,1	(70,1)	4,5	-	4,5
> altre partite	38,8	(8,9)	-	(0,6)	29,3
Totale	111,7	(80,2)	15,9	(0,6)	46,8

Le imposte differite, complessivamente pari a 46,8 milioni di euro, si riducono di 64,9 milioni di euro principalmente per effetto della valutazione al *fair value* dei derivati. Si prevede che saranno esigibili tra il 2° e il 5° anno successivo alla data del 31 dicembre 2006.

27. **Passività finanziarie non correnti** – Euro 73,6 milioni

Sono costituite dalla valutazione al *fair value* dei contratti derivati di *cash flow hedge*; nella tabella che segue sono riportati il relativo valore nozionale e il *fair value*.

Milioni di euro	Nozionale		Fair value		
	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005	2006-2005
Derivati cash flow hedge:					
> tassi	1.035,4	1.337,7	73,6	99,7	(26,1)
Totale	1.035,4	1.337,7	73,6	99,7	(26,1)

Passività correnti**28. Finanziamenti a breve termine – Euro 990,6 milioni**

L'indebitamento a breve termine è così suddiviso:

Milioni di euro

	al 31.12.2006	al 31.12.2005	2006-2005
Verso terzi	441,2	752,7	(311,5)
Verso società del Gruppo	549,4	1.214,8	(665,4)
Totale	990,6	1.967,5	(976,9)

L'indebitamento verso il sistema bancario per finanziamenti a breve termine, complessivamente pari a 441,2 milioni di euro, registra una diminuzione di 311,5 milioni di euro per effetto principalmente della maggiore liquidità generata in particolare dall'incasso, avvenuto in data 21 dicembre 2006, di parte del credito derivante dalla cessione della partecipazione detenuta in Weather Investment. La diminuzione dell'indebitamento verso le società del Gruppo, pari a 665,4 milioni di euro è diretta conseguenza di minori fabbisogni operativi delle società stesse.

29. Debiti commerciali – Euro 423,3 milioni

I debiti commerciali accolgono i debiti per forniture di energia, materiali, apparecchiature, nonché quelli relativi a prestazioni diverse per attività svolte nel corso dell'esercizio 2006.

Milioni di euro

	al 31.12.2006	al 31.12.2005	2006-2005
Verso terzi	338,9	308,7	30,2
Verso società del Gruppo	84,4	48,7	35,7
Totale	423,3	357,4	65,9

I debiti commerciali rilevano un incremento complessivo di 65,9 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente da riferirsi in parte ad acquisti di certificati verdi da Enel Trade e in parte all'incremento di debiti per acquisti di energia elettrica.

I debiti commerciali verso imprese controllate al 31 dicembre 2006 sono così dettagliati:

Milioni di euro

	al 31.12.2006	al 31.12.2005	2006-2005
Imprese controllate:			
> Enel Produzione	0,4	0,5	(0,1)
> Enel Trade	48,4	(4,2)	52,6
> Enel Servizi	30,9	46,7	(15,8)
> Enel.Factor	1,1	1,7	(0,6)
> altre minori	3,6	4,0	(0,4)
Totale	84,4	48,7	35,7

Nella seguente tabella sono riportati i debiti commerciali suddivisi per area geografica:

Milioni di euro

	al 31.12.2006	al 31.12.2005	2006-2005
Fornitori:			
> Italia	223,4	166,7	56,7
> UE	135,6	108,2	27,4
> Extra UE	62,9	82,1	(19,2)
> altri	1,4	0,4	1,0
Totale	423,3	357,4	65,9

30. **Passività finanziarie correnti** – Euro 349,6 milioni

Le passività finanziarie correnti sono riferite principalmente a interessi passivi maturati sull'indebitamento in essere a fine esercizio e alla valutazione del *fair value* dei derivati.

Milioni di euro

	al 31.12.2006	al 31.12.2005	2006-2005
Passività finanziarie differite	154,5	152,2	2,3
Contratti derivati	111,4	257,8	(146,4)
Altre partite	83,7	8,8	74,9
Totale	349,6	418,8	(69,2)

Nella tabella che segue sono riportati il valore nozionale e il *fair value* dei contratti derivati.

Milioni di euro	Nozionale		Fair value		
	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005	2006-2005
Derivati <i>cash flow hedge</i>:					
> tassi di interesse	-	191,2	-	10,3	(10,3)
Totale	-	191,2	-	10,3	(10,3)
Derivati di <i>trading</i>:					
> tassi di interesse	2.573,2	2.936,1	86,5	206,0	(119,5)
> cambi	1.098,8	2.025,0	16,5	27,5	(11,0)
> <i>commodity</i>	16,3	26,6	8,4	14,0	(5,6)
Totale	3.688,3	4.987,7	111,4	247,5	(136,1)
TOTALE	3.688,3	5.179,0	111,4	257,8	(146,4)

I derivati di *trading* si riferiscono essenzialmente a operazioni in derivati che, pur essendo state poste in essere con l'intento di copertura, non soddisfano i requisiti richiesti dai principi contabili internazionali per il trattamento in *hedge accounting*.

31. Altre passività correnti – Euro 648,3 milioni

Le altre passività correnti si riferiscono principalmente a debiti verso l'erario per imposte IRES relative alle società aderenti al consolidato fiscale e a debiti verso associazioni ricreativo-assistenziali per il personale riguardanti gli stanziamenti non ancora definiti contrattualmente (80,5 milioni di euro), che trovano corrispondenza per un ammontare di pari importo nella voce "Altre attività correnti".

Milioni di euro			
	al 31.12.2006	al 31.12.2005	2006-2005
Debiti tributari	313,0	3,7	309,3
Debiti diversi verso società del Gruppo	221,7	491,4	(269,7)
Debiti verso il personale, associazioni ricreative e assistenziali	93,4	71,8	21,6
Debiti verso istituti di previdenza	5,9	8,4	(2,5)
Debiti verso clienti per depositi cauzionali e rimborsi	1,1	0,9	0,2
Altri	13,2	78,0	(64,8)
Totale	648,3	654,2	(5,9)

32. Informativa sulle parti correlate

Le parti correlate sono state individuate sulla base di quanto disposto dai principi contabili internazionali e dalle disposizioni Consob emanate in materia.

Le operazioni intrattenute con società interamente controllate (direttamente o indirettamente) dal Ministero dell'Economia e delle Finanze sono rappresentate principalmente dalla vendita di energia elettrica ai prezzi di mercato all'Acquirente Unico e dai corrispettivi di trasporto dell'energia verso Terna. Il corrispettivo per il trasporto viene determinato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas.

Le operazioni compiute da Enel SpA con società controllate riguardano principalmente le prestazioni di servizi, la provvista e l'impiego di mezzi finanziari, la copertura di rischi assicurativi, l'attività di assistenza in materia di organizzazione e gestione del personale, legale e societaria, nonché l'indirizzo e il coordinamento delle attività amministrative e fiscali.

Tutte le operazioni fanno parte dell'ordinaria gestione e sono regolate a condizione di mercato, cioè alle condizioni che si sarebbero applicate tra due parti indipendenti.

Si ricorda infine che, nell'ambito delle regole di *corporate governance* di cui si è dotato il Gruppo Enel e dettagliate nello specifico capitolo allegato al presente bilancio, sono state previste le condizioni per assicurare che le operazioni con parti correlate vengano effettuate nel rispetto di criteri di correttezza procedurale e sostanziale.

Di seguito si evidenziano i rapporti di natura commerciale, finanziaria e diversi tenuti dalla Società con le proprie parti correlate.

Rapporti commerciali e diversi**Esercizio 2006**

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Costi		Ricavi	
			Beni	Servizi	Beni	Servizi
			al 31.12.2006		2006	
Imprese controllate:						
> Enel Produzione SpA	40,5	106,3	-	-	1,1	81,3
> Enel Trade SpA	52,4	57,7	-	59,8	-	0,4
> Enel Viesgo Servicios SL	1,1	-	-	-	-	1,0
> Enel Servicii Srl	0,1	0,3	-	0,3	-	0,1
> Enel ESN Energo LLC	0,1	-	-	-	-	0,1
> Enel Latin America LLC	0,4	-	-	-	-	0,3
> Enel.si Srl	1,8	2,7	-	-	-	1,9
> Enel Energia SpA	17,3	57,2	-	-	-	22,8
> Deval SpA	-	0,4	-	-	-	0,1
> Enel Sole Srl	2,7	0,1	-	0,2	-	1,0
> Enel Distribuzione SpA	209,0	0,5	-	0,2	-	121,2
> Enel Rete Gas SpA	4,2	-	-	-	-	2,1
> Enel Finance International SA	0,2	-	-	-	-	0,2
> Enel Servizi Srl	10,0	57,3	-	58,9	-	1,9
> Dalmazia Trieste Srl	2,4	1,2	-	-	-	0,7
> Enel.Factor SpA	0,4	1,1	-	-	-	0,1
> Sfera Srl	1,2	3,3	-	3,0	-	0,7
> Enelpower SpA	3,6	17,9	-	-	-	0,6
> Enel.NewHydro Srl	0,1	0,2	-	-	-	-
> Cise Srl	0,2	-	-	-	-	-
> Enel Investment Holding BV	1,2	-	-	-	-	1,1
> Enel North America Inc.	0,2	-	-	-	-	0,4
> Slovenské elektrárne AS	2,5	-	-	-	-	0,8
> Enel Unión Fenosa Renovables SA	0,1	-	-	-	-	0,1
Totale	351,7	306,2	-	122,4	1,1	238,9
Altre parti correlate:						
> Acquirente Unico	133,4	-	-	-	717,3	-
> GME	-	8,2	20,0	-	-	-
> Wind Telecomunicazioni SpA ⁽¹⁾	-	-	-	2,1	-	-
> Terna	1,5	6,4	4,1	19,4	8,4	-
> GSE	0,6	0,7	4,8	-	3,4	-
Totale	135,5	15,3	28,9	21,5	729,1	-
TOTALE GENERALE	487,2	321,5	28,9	143,9	730,2	238,9

(1) Per operazioni svolte sino a febbraio 2006.

Rapporti commerciali e diversi**Esercizio 2005**

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Costi		Ricavi	
			Beni	Servizi	Beni	Servizi
	al 31.12.2005		2005		2005	
Imprese controllate:						
> Enel Produzione SpA	121,6	195,8	-	-	-	73,7
> Enel Trade SpA	66,1	6,0	-	-	-	4,1
> Enel Viesgo Servicios SL	0,1	-	-	-	-	0,2
> Enel Viesgo Generación SL	-	4,4	-	-	-	-
> Enel ESN Energo LLC	0,5	-	-	-	-	0,5
> Enel Latin America LLC	0,4	0,1	-	-	-	0,9
> Enel.si Srl	1,7	0,2	-	-	-	1,6
> Enel Energia SpA	59,3	2,1	-	0,2	-	14,2
> Enel Sole Srl	5,7	0,2	-	0,3	-	0,9
> Enel Distribuzione SpA	29,6	254,4	-	16,4	-	116,4
> Enel Rete Gas SpA	12,8	-	-	-	-	2,5
> Avisio Energia SpA	1,0	-	-	-	-	-
> Iridea Srl	1,2	-	-	-	-	-
> Enel Servizi Srl	52,6	52,1	-	25,5	-	1,9
> Enel.NewHydro Srl	0,9	0,2	-	19,4	-	-
> Dalmazia Trieste Srl	12,6	1,5	-	0,8	-	0,9
> Enel.Factor SpA	6,9	1,8	-	-	-	0,1
> Sfera Srl	1,8	2,7	-	3,4	-	0,5
> Enelpower SpA	34,0	8,1	-	0,4	-	4,1
> Cise Srl	-	0,1	-	-	-	-
> Enelpower UK Ltd.	0,1	-	-	-	-	-
> Enel Investment Holding BV	29,9	8,6	-	-	-	0,3
> Enel Finance International SA	-	0,8	-	-	-	-
> Electra de Viesgo Distribución SL	3,5	-	-	-	-	-
> Enel North America Inc.	0,4	0,6	-	0,4	-	0,7
Totale	442,7	539,7	-	66,8	-	223,5
Imprese collegate:						
> Wind Telecomunicazioni SpA	12,2	0,8	-	1,9	-	3,7
> Cesi SpA	-	0,1	-	-	-	-
Totale	12,2	0,9	-	1,9	-	3,7
Altre parti correlate:						
> Acquirente Unico	170,9	-	-	-	828,4	-
> Terna	0,1	-	-	2,0	-	-
> GSE	-	1,2	0,1	15,1	-	-
Totale	171,0	1,2	0,1	17,1	828,4	-
TOTALE GENERALE	625,9	541,8	0,1	85,8	828,4	227,2

Rapporti finanziari**Esercizio 2006**

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Dividendi
al 31.12.2006			2006			
Imprese controllate:						
> Enel Produzione SpA	4.306,7	2,8	1.016,7	55,4	211,4	1.006,2
> Enel Sole Srl	59,4	-	60,0	0,1	2,5	14,9
> Enel Distribuzione SpA	1.422,9	18,1	4.313,5	48,9	73,2	1.835,8
> Enel Rete Gas SpA	636,5	-	36,7	-	19,2	-
> Enel Servizi Srl	174,0	5,0	6,6	6,0	1,3	10,1
> Dalmazia Trieste Srl	159,2	36,3	0,8	1,2	8,5	-
> Enel Trade SpA	290,1	5,2	965,6	40,3	86,5	121,6
> Enel Servicii Srl	1,4	-	-	-	-	-
> Maritza East III Power Holding BV	0,1	-	-	-	-	-
> Enel Green Power International SA	9,2	-	-	-	0,2	-
> Enel.si Srl	0,1	1,2	2,5	0,1	0,1	-
> Enel Energia SpA	321,0	3,6	106,9	11,8	17,1	-
> Deval SpA	-	1,0	-	0,1	-	-
> Deval Energie Srl	-	1,0	-	-	-	-
> Electra de Viesgo Distribución SL	0,7	8,6	-	0,1	0,7	-
> Enel Viesgo Energía SL	-	0,6	-	-	-	-
> Enel Viesgo Servicios SL	-	0,8	-	-	-	-
> Enel Viesgo Generación SL	-	3,1	150,0	1,7	-	-
> Avisio Energia SpA	36,0	-	2,2	-	1,2	-
> Slovenské elektrárne AS	6,1	6,0	-	-	6,1	-
> Enel Finance International SA	8,4	388,3	4.000,0	21,5	8,4	6,9
> Enel.NewHydro Srl	32,6	-	29,1	1,9	1,1	-
> Cise Srl	-	12,5	-	0,3	-	2,3
> Enel.Factor SpA	152,7	-	-	-	5,0	4,8
> Enel Capital Srl	-	6,2	0,4	0,2	-	-
> Sfera Srl	-	5,0	1,0	0,1	-	2,0
> Enelpower SpA	1,0	81,1	173,2	8,6	2,7	56,0
> Enelpower UK Ltd.	4,1	-	-	-	0,2	-
> Enel Investment Holding BV	182,2	581,0	585,0	13,8	8,9	-
> Pragma Energy SA	-	6,9	-	0,5	-	-
> Enel North America Inc.	-	0,4	49,4	-	-	-
> Enel Latin America LLC	-	-	-	0,5	0,5	-
> Metansicula Vendita Srl	0,5	-	-	-	-	-
> Metansicula BF SpA	13,8	-	-	-	0,1	-
> Enel Ireland Finance Ltd.	-	21,6	-	1,0	-	-
> Enel M@p Srl	-	-	3,6	-	-	-
Totale	7.818,7	1.196,3	11.503,2	214,1	454,9	3.060,6
Altre parti correlate:						
> Terna	-	-	-	-	-	13,6
Totale	-	-	-	-	-	13,6
TOTALE GENERALE	7.818,7	1.196,3	11.503,2	214,1	454,9	3.074,2

Rapporti finanziari**Esercizio 2005**

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Dividendi
al 31.12.2005				2005		
Imprese controllate						
> Avisio Energia SpA	40,9	-	3,7	-	1,0	-
> Enel Rete Gas SpA	567,8	-	36,7	0,1	13,0	-
> Cise Srl	-	3,4	-	-	-	6,7
> Concert Srl	0,4	-	0,3	-	-	-
> Dalmazia Trieste Srl	209,7	46,5	0,8	4,0	10,3	-
> Deval SpA	-	1,1	-	0,1	-	-
> Deval Energie Srl	-	0,2	-	-	-	-
> Enel Distribuzione SpA	1.390,6	2,3	3.022,7	3,2	62,3	621,1
> EasyGas SpA	-	0,1	-	-	-	-
> Electra de Viesgo Distribución SL	96,3	-	-	-	3,5	-
> Enel North America Inc.	-	0,1	-	-	-	-
> Enel Investment Holding BV	26,7	193,6	3.487,6	47,0	37,6	-
> Enel Capital Srl	-	6,0	-	0,1	-	-
> Enel Energia SpA	372,5	84,8	1.170,5	0,7	11,6	0,5
> Enel Finance International SA	-	19,5	-	0,7	-	-
> Enel.si Srl	-	5,3	2,5	0,2	-	-
> Enel.Factor SpA	193,4	-	-	-	6,8	4,7
> Enel Green Power International SA	3,3	-	-	1,1	0,8	-
> Enel.Hydro SpA	-	-	-	-	0,3	-
> Iridea Srl	-	8,3	-	-	-	-
> Metanodotti Padani SpA	2,5	-	-	-	-	-
> Metanodotti Trentini Srl	-	0,8	-	-	-	-
> Enel.NewHydro SpA	28,7	-	44,3	-	0,8	-
> Enelpower SpA	0,2	424,3	464,0	17,1	19,4	47,2
> Enelpower UK Ltd.	3,7	-	-	-	0,1	-
> Pragma Energy SA	0,8	-	-	-	-	-
> Enel Produzione SpA	4.234,8	4,1	884,7	83,0	217,3	736,2
> Enel Servizi Srl	1,4	-	-	-	-	-
> Enel Servizi Srl	35,7	183,7	6,6	1,1	2,8	-
> Sfera Srl	-	5,8	1,0	0,1	-	-
> Enel Sole Srl	49,0	-	60,0	0,8	2,5	-
> Enel Trade SpA	199,0	7,6	329,1	102,0	57,0	69,3
> Enel Viesgo Energía SL	-	0,1	-	-	-	-
> Enel Viesgo Generación SL	-	247,4	-	4,4	-	-
> Enel Viesgo Servicios SL	-	1,9	-	0,1	-	-
Totale	7.457,4	1.246,9	9.514,5	265,8	447,1	1.485,75
Imprese collegate:						
> Wind Telecomunicazioni SpA	-	-	-	0,3	8,3	-
Totale	-	-	-	0,3	8,3	-
Altre parti correlate:						
> Terna	-	-	-	22,2	2,8	56,7
Totale	-	-	-	22,2	2,8	56,7
TOTALE	7.457,4	1.246,9	9.514,5	288,3	458,1	1.542,4

Di seguito si evidenzia l'incidenza dei rapporti con parti correlate sulla situazione patrimoniale e sul risultato economico.

Incidenza sulla situazione patrimoniale

Millioni di euro	Totale	Correlate	Incidenza %	Totale	Correlate	Incidenza %
al 31.12.2006			al 31.12.2005			
Attività						
Attività finanziarie non correnti	2.748,6	1.772,1	64,5	1.850,1	1.846,8	99,8
Crediti commerciali	262,8	254,2	96,7	259,7	234,4	90,3
Attività finanziarie correnti	6.073,7	6.046,6	99,6	5.676,6	5.610,7	98,8
Altre attività correnti	615,4	233,0	37,9	1.076,5	391,5	36,4
Passività						
Finanziamenti a lungo termine	8.165,4	571,4	7,0	7.154,8	-	-
Finanziamenti a breve termine	990,6	549,4	55,5	1.967,5	1.214,8	61,7
Debiti commerciali	423,3	100,7	23,8	357,4	50,9	14,2
Passività finanziarie correnti	349,6	75,5	21,6	418,8	32,1	7,7
Altre passività correnti	648,3	221,7	34,2	654,2	491,3	75,1

Incidenza sul risultato economico

Millioni di euro	Totale	Correlate	Incidenza %	Totale	Correlate	Incidenza %
	al 31.12.2006			al 31.12.2005		
Ricavi	1.186,2	969,1	81,7	1.105,7	1.055,6	95,5
Acquisti energia elettrica	621,3	28,9	4,7	606,9	0,1	-
Servizi e altri costi operativi	292,2	143,9	49,2	386,7	85,8	22,2
Proventi da partecipazioni	3.074,4	3.074,3	100,0	1.563,1	1.542,4	98,7
Proventi finanziari	778,1	454,9	58,5	638,9	458,1	71,7
Oneri finanziari	788,2	213,9	27,1	832,9	288,3	34,4

Compensi degli Amministratori, dei Sindaci, del Direttore Generale e dei dirigenti con responsabilità strategiche

I compensi corrisposti agli Amministratori, ai Sindaci, al Direttore Generale e ai dirigenti con responsabilità strategiche di Enel SpA sono riepilogati nella tabella che segue.

Il prospetto è redatto con riferimento al periodo per cui è stata ricoperta la carica e in base al principio di competenza. I dati relativi ai dirigenti con responsabilità strategiche sono forniti in forma aggregata, secondo quanto indicato nell'art. 78 e nell'allegato 3C della Deliberazione Consob n. 11971/1999 (c.d. "Regolamento Emittenti").

Gli Amministratori e i dirigenti con responsabilità strategiche di Enel SpA per le cariche ricoperte in società controllate rinunciano a qualsiasi forma di compenso.

Compensi degli Amministratori, dei Sindaci, del Direttore Generale e dei dirigenti con responsabilità strategiche

Cognome	Nome	Carica ricoperta	Periodo per cui è stata ricoperta la carica	Scadenza della carica	Emolumenti carica (euro)	Benefici non monetari (euro)	Bonus e altri incentivi (euro)	Altri compensi (euro)	Totale (euro)
Amministratori e Direttore Generale									
Gnudi	Piero	Presidente	1/2006-12/2006	approv. bil. 2007	735.764,00	11.779,68 ⁽¹⁾	⁽²⁾		747.543,68
Conti	Fulvio	A.D. e D.G.	1/2006-12/2006	approv. bil. 2007	600.000,00		⁽³⁾	701.678,52 ⁽⁴⁾	1.301.678,52
Ballio	Giulio	Consigliere	1/2006-12/2006	approv. bil. 2007	117.000,00				117.000,00
Fantozzi	Augusto	Consigliere	1/2006-12/2006	approv. bil. 2007	116.427,00				116.427,00
Luciano	Alessandro	Consigliere	1/2006-12/2006	approv. bil. 2007	117.000,00				117.000,00
Napolitano	Fernando	Consigliere	1/2006-12/2006	approv. bil. 2007	117.250,00				117.250,00
Taranto	Francesco	Consigliere	1/2006-12/2006	approv. bil. 2007	122.500,00				122.500,00
Tosi	Gianfranco	Consigliere	1/2006-12/2006	approv. bil. 2007	117.500,00				117.500,00
Valsecchi	Francesco	Consigliere	1/2006-12/2006	approv. bil. 2007	117.000,00				117.000,00
Totale compensi Amministratori e D.G.					2.160.441,00	11.779,68	-	701.678,52	2.873.899,20
Sindaci									
Pinto	Eugenio	Pres. Coll. Sind.	1/2006-12/2006	approv. bil. 2006	85.000,00				85.000,00
Conte	Carlo	Sindaco effettivo	1/2006-12/2006	approv. bil. 2006	70.500,00 ⁽⁵⁾				70.500,00
Fontana	Franco	Sindaco effettivo	1/2006-12/2006	approv. bil. 2006	70.500,00				70.500,00
Totale compensi sindaci					226.000,00	-	-	-	226.000,00
Dirigenti con responsabilità strategiche ⁽⁶⁾ 1/2006-12/2006								7.428.332,98	7.428.332,98
Totale complessivo					2.386.441,00	11.779,68	-	8.130.011,50	10.528.232,18

(1) Polizza assicurativa.

(2) Nel corso del 2007 il Consiglio di Amministrazione provvederà a individuare la parte variabile dell'emolumento da corrispondere al Presidente per l'esercizio 2006 (per un importo non superiore a euro 210.000,00), una volta effettuate le verifiche circa il conseguimento degli obiettivi del Gruppo prefissati per tale esercizio.

(3) Nel corso del 2007 il Consiglio di Amministrazione provvederà a individuare la parte variabile dell'emolumento da corrispondere all'Amministratore Delegato per l'esercizio 2006 (per un importo non superiore a euro 600.000,00), una volta effettuate le verifiche circa il conseguimento degli obiettivi del Gruppo prefissati per tale esercizio.

(4) Emolumento fisso relativo alla carica di Direttore Generale per il 2006. Nel corso del 2007 il Consiglio di Amministrazione provvederà a individuare la parte variabile dell'emolumento da corrispondere al Direttore Generale per l'esercizio 2006 (per un importo non superiore a euro 700.000,00), una volta effettuate le verifiche circa il conseguimento degli obiettivi del Gruppo prefissati per tale esercizio.

(5) Emolumento versato al Ministero dell'Economia e delle Finanze per l'importo di euro 55.000,00 ai sensi della direttiva della Presidenza del Consiglio dei Ministri - Dipartimento della Funzione Pubblica del 1° marzo 2000.

(6) Nel corso dell'esercizio 2006 hanno rivestito la qualità di dirigenti con responsabilità strategiche: i Direttori di Funzione di Enel SpA, i Direttori di Divisione, il Responsabile del business development della Divisione Internazionale e il Responsabile dell'area di business energy management della Divisione Generazione ed Energy Management, per un totale di 15 posizioni dirigenziali.

33. Piani di stock option

Con riferimento ai piani di *stock option* adottati in ambito Enel e ancora in essere al 31 dicembre 2006 si riporta di seguito una tabella riassuntiva dell'evoluzione nel corso del 2006 dei suddetti piani con le principali assunzioni utilizzate ai fini del calcolo del *fair value*.

Evoluzione dei piani di stock option

Numero di opzioni	Piano 2002	Piano 2003	Piano 2004	Piano 2006	Totale
Opzioni assegnate al 31 dicembre 2004	41.748.500	47.624.005	38.527.550	-	127.900.055
Opzioni esercitate al 31 dicembre 2004	24.104.556	16.342.119	-	-	40.446.675
Opzioni decadute al 31 dicembre 2004	4.824.000	3.237.700	1.231.000	-	9.292.700
Opzioni esistenti al 31 dicembre 2004	12.819.944	28.044.186	37.296.550	-	78.160.680
Opzioni esercitate nell'esercizio 2005	10.697.094	14.158.373	12.392.982	-	37.248.449
Opzioni decadute nell'esercizio 2005	48.500	50.726	394.500	-	493.726
Opzioni esistenti al 31 dicembre 2005	2.074.350	13.835.087	24.509.068	-	40.418.505
Nuove opzioni assegnate nel 2006	-	-	-	31.790.000	31.790.000
Opzioni esercitate nel 2006	1.319.050	11.726.012	6.079.571	-	19.124.633
Opzioni decadute nel 2006	-	60.290	334.300	286.000	680.590
Opzioni esistenti al 31 dicembre 2006	755.300	2.048.785	18.095.197	31.504.000	52.403.282
<i>Fair value</i> alla data di assegnazione (euro)	0,17	0,37	0,18	0,27	
Volatilità	28%	28%	17%	14%	
Scadenza opzioni	Dicembre 2007	Dicembre 2008	Dicembre 2009	Dicembre 2012	

In data 26 maggio 2006 l'Assemblea ordinaria degli Azionisti di Enel ha deliberato l'approvazione del Piano di *stock option* relativo all'anno 2006, attribuendo al Consiglio di Amministrazione i poteri occorrenti alla concreta attuazione di tale Piano, da esercitare nel rispetto dei criteri applicativi fissati dall'Assemblea medesima. In data 4 agosto 2006 il Consiglio di Amministrazione di Enel SpA, in attuazione del mandato ricevuto dall'Assemblea, ha quindi provveduto ad assegnare n. 31.790.000 opzioni in favore di 461 dirigenti del Gruppo Enel; la verifica del conseguimento degli obiettivi fissati per il Piano 2006 è prevista tra il 2008 e il 2009.

Ai fini della predisposizione dei piani, in base a quanto stabilito dal Consiglio di Amministrazione, i dirigenti sono stati ripartiti in differenti fasce a ognuna delle

quali è stata attribuita una diversa quantità di opzioni. Il diritto alla sottoscrizione delle azioni risulta subordinato alla permanenza nel Gruppo dei dirigenti interessati con talune eccezioni (quali, per esempio, la risoluzione del rapporto di lavoro per collocamento in quiescenza o per invalidità permanente, l'uscita dal Gruppo della società con cui è in essere il rapporto di lavoro, nonché la successione) specificamente disciplinate nel regolamento.

L'esercitabilità dei piani è subordinata al verificarsi di determinate condizioni aventi carattere sospensivo concernenti il superamento dell'EBITDA di Gruppo e la *performance* dell'azione Enel rispetto all'indice di riferimento indicato nel regolamento attuativo di ciascun piano.

34. Impegni contrattuali e garanzie

Milioni di euro

	al 31.12.2006	al 31.12.2005	2006-2005
Fideiussioni e garanzie prestate a:			
> terzi	769,9	759,1	10,8
> imprese controllate	11.503,2	9.514,5	1.988,7
> imprese collegate e altre	14,1	14,1	-
Totale	12.287,2	10.287,7	1.999,5
Altri impegni per acquisti di energia elettrica da terzi	1.744,8	2.454,6	(709,8)
TOTALE	14.032,0	12.742,3	1.289,7

Le fideiussioni prestate a favore di terzi riguardano garanzie rilasciate dalla Capogruppo in occasione della cessione a terzi di determinate attività aziendali facenti capo a Enel e a società da questa controllate e si riferiscono:

- > per 737 milioni di euro a garanzie rilasciate nell'operazione di vendita del patrimonio immobiliare, relativamente alla disciplina che regola la facoltà di recesso dai contratti di locazione e i relativi canoni per un periodo di 6 anni e 6 mesi a decorrere dal mese di luglio 2004. In particolare, entrambe le garanzie sono soggette ad adeguamento al ribasso, al trascorrere di ogni anno, per un ammontare prestabilito;
- > per 15 milioni di euro a garanzie assunte nell'ambito della cessione di Enel.Hydro;
- > per 8 milioni in favore della società S.C. Electrica SA - Romania per "Bid Bond";
- > per 9 milioni al deposito in pegno delle azioni di Idrosicilia a garanzia di un finanziamento concesso alla Sicilacque controllata al 75% dalla Idrosicilia stessa.

Le fideiussioni rilasciate nell'interesse di società controllate si riferiscono:

- > per 4.000 milioni di euro a garanzie emesse nell'interesse di Enel Finance International a copertura di un programma di *Euro Commercial Paper*;
- > per 1.950 milioni di euro a una garanzia rilasciata da Enel SpA all'Acquirente Unico, nell'interesse di Enel Distribuzione, per le obbligazioni assunte nell'ambito del contratto di acquisto di energia elettrica;

- > per 1.800 milioni di euro a garanzie rilasciate alla BEI – Banca Europea per gli Investimenti – per finanziamenti concessi da questa a Enel Distribuzione ed Enel Produzione;
- > per 630 milioni di euro a garanzia di crediti di firma in favore di Enel Distribuzione per finanziamenti da ricevere dalla BEI in relazione al programma “Enel Efficienza Rete”;
- > per 585 milioni di euro a garanzie emesse nell’interesse di Enel Investment Holding, a copertura di prestiti obbligazionari;
- > per 525 milioni di euro a controgaranzie rilasciate a istituti di credito che hanno garantito la BEI per un finanziamento da questa concesso ad Enel Distribuzione;
- > per 325 milioni di euro a garanzie rilasciate nell’interesse di Enel Trade a favore di Eni (295 milioni di euro) ed Electrabel (30 milioni di euro) per la fornitura di gas;
- > per 173 milioni di euro a garanzie rilasciate nell’interesse di Enelpower, a copertura di impegni da questa assunti nei confronti di committenti, ovvero al fine di supportare il rilascio di fidejussioni bancarie, sempre in favore di committenti;
- > per 166 milioni di euro a garanzie rilasciate all’Acquirente Unico nell’interesse di Enel Distribuzione, Enel Trade ed Enel Produzione per la partecipazione al Mercato Elettrico nazionale;
- > per 150 milioni di euro a garanzie rilasciate alla BEI per finanziamenti concessi da questa a Enel Viesgo Generación SL;
- > per 113 milioni di euro a garanzie rilasciate a RWE per conto di Enel Produzione e relative a lavori di adeguamento per impianti all’estero;
- > per 109 milioni di euro a garanzie rilasciate da Enel SpA all’Amministrazione Finanziaria per l’adesione alla procedura “IVA di Gruppo” da parte di Enel Energia, Enel Trade ed Enel Produzione;
- > per 51 milioni di euro a garanzie rilasciate in favore di Snam Rete Gas e nell’interesse di Enel Trade per “riserva capacità di trasporto”;
- > per 40 milioni di euro a garanzie rilasciate a favore di E.On per conto di Enel Trade per “attività di *trading* sul mercato elettrico tedesco”;
- > per 880 milioni di euro a garanzie di vario genere rilasciate nel quadro delle attività di assistenza finanziaria svolta dalla *holding* nell’interesse delle società controllate, nonché per 5 milioni di euro a garanzie rilasciate nell’interesse di Enel.NewHydro per gli obblighi di indennizzo da quest’ultima assunti in relazione alle dichiarazioni e garanzie rese nell’ambito della cessione del ramo di azienda Ismes.

Gli impegni di acquisto di energia elettrica si riferiscono a forniture estere con scadenza entro il 2011.