

## XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

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 rischi e oneri è di seguito riportata:

Milioni di euro	Rilevazione a Conto economico		Utilizzi	
	al 31.12.2006		al 31.12.2007	
<b>Fondo contenzioso, rischi e oneri diversi:</b>				
- contenzioso legale	26,8	9,0	(11,2)	24,6
- altri	9,0	2,1	(6,5)	4,6
<b>Totale</b>	<b>35,8</b>	<b>11,1</b>	<b>(17,7)</b>	<b>29,2</b>
Fondo oneri per incentivi all'esodo	6,0	1,5	(6,0)	1,5
<b>TOTALE</b>	<b>41,8</b>	<b>12,6</b>	<b>(23,7)</b>	<b>30,7</b>

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 11,2 milioni di euro alla definizione di alcuni contenziosi, per 6,0 milioni di euro a incentivazioni all'esodo, per 2,6 milioni di euro al pagamento dell'onere connesso all'esercizio delle opzioni da parte dei destinatari dei piani di *stock option* e per 1,6 milioni di euro alla copertura delle perdite della controllata Enel.NewHydro.

## 26. Passività per imposte differite – Euro 108,7 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	Increment./(Decrem.) a Conto economico		Variazione aliquota Increment./(Decrem.) a Conto economico		Variazione aliquota Increment./(Decrem.) a patrimonio netto	
	al 31.12.2006				al 31.12.2007	
<b>Natura delle differenze temporanee:</b>						
- differenze su immobilizzazioni e attività finanziarie	11,4	-	0,2	-	(8,4)	3,2
- proventi a tassazione differita	1,6	(1,1)	-	(0,1)	-	0,4
- valutazione strumenti finanziari	4,5	-	85,9	-	(0,7)	89,7
- altre partite	29,3	(11,1)	-	(2,8)	-	15,4
<b>Totale</b>	<b>46,8</b>	<b>(12,2)</b>	<b>86,1</b>	<b>(2,9)</b>	<b>(9,1)</b>	<b>108,7</b>

Le imposte differite, complessivamente pari a 108,7 milioni di euro, si incrementano di 61,9 milioni di euro principalmente per l'effetto imposte sulla valutazione al *fair value* dei derivati (85,9 milioni di euro), parzialmente compensata dall'incidenza della variazione delle aliquote fiscali (12,0 milioni di euro).

**27. Passività finanziarie non correnti – Euro 216,0 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		2007-2006
	al 31.12.2007	al 31.12.2006	al 31.12.2007	al 31.12.2006	
<b>Derivati cash flow hedge:</b>					
- tassi	1.530,8	830,8	28,5	42,4	(13,9)
- cambi	1.744,2	204,6	187,5	31,2	156,3
<b>Totale</b>	<b>3.275,0</b>	<b>1.035,4</b>	<b>216,0</b>	<b>73,6</b>	<b>142,4</b>

L'incremento dei derivati di *cash flow hedge* su cambi è determinato dall'operazione di copertura della *tranche* di 1,1 miliardi di sterline dell'emissione obbligazionaria che rientra nel programma *Global Medium Term Notes*, effettuata in data 13 giugno 2007.

**Passività correnti****28. Finanziamenti a breve termine – Euro 14.714,1 milioni**

L'indebitamento a breve termine è così suddiviso:

Milioni di euro	Valore contabile		
	al 31.12.2007	al 31.12.2006	2007-2006
Verso terzi	1.009,0	441,2	567,8
Verso società del Gruppo	13.705,1	549,4	13.155,7
<b>Totale</b>	<b>14.714,1</b>	<b>990,6</b>	<b>13.723,5</b>

L'indebitamento verso il sistema bancario per finanziamenti a breve termine, complessivamente pari a 1.009,0 milioni di euro, registra un incremento di 567,8 milioni di euro.

L'incremento dell'indebitamento verso le società del Gruppo, pari a 13.155,7 milioni di euro, è imputabile essenzialmente al finanziamento "*bridge loan*" stipulato con la controllata Enel Finance International per un importo pari a 10.481,1 milioni di euro, all'incremento del saldo del conto corrente intersocietario con Enel Ireland Finance per 1.190,6 milioni di euro e con Enel Finance International per 1.431,2 milioni di euro.

**29. Debiti commerciali – Euro 422,2 milioni**

I debiti commerciali accolgono prevalentemente i debiti per forniture di energia, nonché quelli relativi a prestazioni diverse per attività svolte nel corso dell'esercizio 2007, e sono così costituiti:

Milioni di euro			
	al 31.12.2007	al 31.12.2006	2007-2006
<b>Debiti commerciali:</b>			
- verso terzi	375,1	338,9	36,2
- verso società del Gruppo	47,1	84,4	(37,3)
<b>Totale</b>	<b>422,2</b>	<b>423,3</b>	<b>(1,1)</b>

## XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

L'incremento dei debiti commerciali verso terzi (36,2 milioni di euro) è attribuibile alle maggiori prestazioni di servizi connesse alle acquisizioni in ambito internazionale, mentre il decremento nei confronti delle società del gruppo è da riferirsi in particolare ai minori acquisti di certificati verdi da Enel Trade.

I debiti commerciali verso imprese controllate al 31 dicembre 2007 sono così dettagliati:

Milioni di euro			
	al 31.12.2007	al 31.12.2006	2007-2006
<b>Imprese controllate</b>			
Enel Produzione	1,4	0,4	1,0
Enel Trade	0,2	48,4	(48,2)
Enel Servizi	37,3	30,9	6,4
Enel.Factor	2,0	1,1	0,9
Enel Power	2,3	-	2,3
Sfera	3,1	2,9	0,2
altre minori	0,8	0,7	0,1
<b>Totale</b>	<b>47,1</b>	<b>84,4</b>	<b>(37,3)</b>

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

Milioni di euro			
	al 31.12.2007	al 31.12.2006	2007-2006
<b>Fornitori</b>			
Italia	269,7	223,4	46,3
U.E.	82,9	135,6	(52,7)
Extra U.E.	69,6	62,9	6,7
altri	-	1,4	(1,4)
<b>Totale</b>	<b>422,2</b>	<b>423,3</b>	<b>(1,1)</b>

### 30. Passività finanziarie correnti – Euro 929,2 milioni

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

Milioni di euro			
	al 31.12.2007	al 31.12.2006	2007-2006
Passività finanziarie differite	288,4	154,5	133,9
Contratti derivati	295,3	111,4	183,9
Altre partite	345,5	83,7	261,8
<b>Totale</b>	<b>929,2</b>	<b>349,6</b>	<b>579,6</b>

Le passività finanziarie differite si riferiscono agli interessi passivi di competenza maturati sui debiti finanziari.

Le altre partite si riferiscono agli interessi passivi maturati sui conti correnti intrattenuti con le società del Gruppo e l'incremento è da imputare in particolare al finanziamento "bridge loan" stipulato con la controllata Enel Finance International.

## XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

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

Milioni di euro	Nozionale		Fair value		2007-2006
	al 31.12.2007	al 31.12.2006	al 31.12.2007	al 31.12.2006	
<b>Derivati cash flow hedge:</b>					
- cambi	146,9	-	25,2	-	25,2
<b>Totale</b>	<b>146,9</b>	<b>-</b>	<b>25,2</b>	<b>-</b>	<b>25,2</b>
<b>Derivati di trading:</b>					
- tassi di interesse	3.787,6	2.573,2	96,3	86,5	9,8
- cambi	6.214,9	1.098,8	168,6	16,5	152,1
- commodity	16,3	16,3	5,2	8,4	(3,2)
<b>Totale</b>	<b>10.018,8</b>	<b>3.688,3</b>	<b>270,1</b>	<b>111,4</b>	<b>158,7</b>
<b>TOTALE</b>	<b>10.165,7</b>	<b>3.688,3</b>	<b>295,3</b>	<b>111,4</b>	<b>183,9</b>

L'incremento dei derivati di *trading* su cambi è determinato dall'operazione di copertura tramite *cross currency interest rate swap* dell'emissione obbligazionaria *multitranches* per un totale di 3,5 miliardi di dollari statunitensi effettuata dalla controllata Enel Finance International.

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 702,8 milioni

Le altre passività correnti si riferiscono principalmente a debiti verso l'erario per imposte IRES riferite alle società aderenti al consolidato fiscale e a debiti verso associazioni ricreative-assistenziali per il personale riguardanti gli stanziamenti non ancora definiti contrattualmente (132,1 milioni di euro), che trovano corrispondenza per un ammontare di pari importo nella voce "Altre attività correnti".

Milioni di euro			2007-2006
	al 31.12.2007	al 31.12.2006	
Debiti tributari	379,8	313,0	66,8
Debiti diversi verso società del Gruppo	156,7	221,7	(65,0)
Debiti verso il personale, associazioni ricreative e assistenziali	149,9	93,4	56,5
Debiti verso istituti di previdenza	7,8	5,9	1,9
Altri	7,5	13,2	(5,7)
Debiti verso clienti per depositi cauzionali e rimborsi	1,1	1,1	-
<b>Totale</b>	<b>702,8</b>	<b>648,3</b>	<b>54,5</b>

## 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 2007

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Costi		Ricavi	
			Beni	Servizi	Beni	Servizi
	al 31.12.2007		2007		2007	
<b>Imprese controllate:</b>						
- Enel Produzione SpA	244,7	39,5	-	1,1	-	98,8
- Enel Trade SpA	87,3	40,5	-	14,4	-	3,7
- Enel Viesgo Servicios SL	1,8	-	-	-	-	0,7
- Enel Romania Srl <sup>(1)</sup>	1,3	-	-	-	-	1,5
- Enel Latin America LLC	2,1	-	-	-	-	1,4
- Enel.si Srl	6,3	(2,5)	-	-	-	4,1
- Enel Energia SpA	51,4	33,9	-	-	-	37,0
- Deval SpA	0,1	-	-	-	-	0,1
- Enel Sole Srl	4,8	0,4	-	0,5	-	1,7
- Enel Distribuzione SpA	136,4	11,5	-	0,1	-	147,2
- Enel Rete Gas SpA	2,7	-	-	-	-	2,7
- Enel Finance International SA	0,2	-	-	-	-	-
- Enel Servizi Srl	16,3	40,9	0,1	59,6	-	3,1
- Enel.Factor SpA	0,2	3,4	-	-	-	0,1
- Sfera Srl	1,6	3,3	-	4,4	-	0,9
- Enelpower SpA	2,0	32,5	-	2,3	-	0,4
- Enel.NewHydro Srl	-	0,2	-	-	-	-
- Enel Investment Holding BV	13,3	-	-	-	-	12,7
- Enel North America Inc.	1,1	-	-	-	-	0,8
- Slovenské elektrárne AS	3,2	-	-	-	-	1,5
- Enel Unión Fenosa Renovables SA	0,8	-	-	-	-	0,6
- Enel Energy Europe Srl	149,3	0,5	-	-	-	149,7
- Enel France Sas	0,1	-	-	-	-	0,1
- Enel M@p Srl	-	(0,4)	-	-	-	-
- Enineftegaz	0,1	-	-	-	-	0,1
- Maritza East III Power Holding BV	-	-	-	0,2	-	-
- Nuove Energie Srl	0,1	-	-	-	-	0,1
- Rusenergosbyt LLC	0,6	-	-	-	-	0,4
- Enel Service UK Ltd	-	0,1	-	0,4	-	-
<b>Totale</b>	<b>727,8</b>	<b>203,8</b>	<b>0,1</b>	<b>83,0</b>	<b>-</b>	<b>469,4</b>
<b>Altre parti correlate:</b>						
- Acquirente Unico	60,9	-	-	-	342,1	-
- GME	-	9,2	14,0	11,1	-	-
- Terna SpA	0,2	0,9	0,3	3,9	-	-
- GSE	0,5	0,7	-	-	-	-
- Altre parti correlate	0,1	0,9	0,1	1,6	-	0,1
<b>Totale</b>	<b>61,7</b>	<b>11,7</b>	<b>14,4</b>	<b>16,6</b>	<b>342,1</b>	<b>0,1</b>
<b>TOTALE GENERALE</b>	<b>789,5</b>	<b>215,5</b>	<b>14,5</b>	<b>99,6</b>	<b>342,1</b>	<b>469,5</b>

(1) Ex Enel Servizi Srl.

## XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

## ESERCIZIO 2006

Milioni di euro	Crediti    Debiti		Costi		Ricavi	
			Beni	Servizi	Beni	Servizi
	al 31.12.2006		2006		2006	
<b>Imprese controllate:</b>						
- 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 Servizi 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
<b>Totale</b>	<b>351,7</b>	<b>306,2</b>	<b>-</b>	<b>122,4</b>	<b>1,1</b>	<b>238,9</b>
<b>Altre parti correlate:</b>						
- Acquirente Unico	133,4	-	-	-	717,3	-
- GME	-	8,2	20,0	-	-	-
- Wind Telecomunicazioni SpA <sup>(1)</sup>	-	-	-	2,1	-	-
- Terna SpA	1,5	6,4	4,1	19,4	8,4	-
- GSE	0,6	0,7	4,8	-	3,4	-
<b>Totale</b>	<b>135,5</b>	<b>15,3</b>	<b>28,9</b>	<b>21,5</b>	<b>729,1</b>	<b>0,0</b>
<b>TOTALE GENERALE</b>	<b>487,2</b>	<b>321,5</b>	<b>28,9</b>	<b>143,9</b>	<b>730,2</b>	<b>238,9</b>

(1) Per operazioni svolte sino a febbraio 2006.

## Rapporti finanziari

### ESERCIZIO 2007

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Dividendi
	al 31.12.2007			2007		
<b>Imprese controllate</b>						
- Enel Produzione SpA	5.360,3	9,9	1.479,1	38,6	329,7	2.077,2
- Enel Sole Srl	66,5	-	67,5	-	2,8	7,5
- Enel Distribuzione SpA	3.480,8	42,3	4.400,5	34,8	99,1	1.608,1
- Enel Rete Gas SpA	603,5	3,9	39,5	-	28,1	-
- Enel Servizi Srl	115,4	76,3	14,8	5,6	10,0	-
- Enel Trade SpA	56,6	82,5	2.434,3	44,4	95,6	171,9
- Enel Romania Srl <sup>(1)</sup>	1,5	-	-	-	0,1	-
- Maritza East III Power Holding BV	-	0,5	-	0,1	-	-
- Enel Green Power International SA	25,9	0,4	-	2,1	3,4	-
- Enel.si Srl	8,9	0,1	15,0	0,1	0,2	-
- Enel Energia SpA	516,6	-	349,6	-	15,1	-
- Deval SpA	2,8	-	-	-	-	-
- Deval Energie Srl	-	0,2	-	-	-	-
- Electra de Viesgo Distribución SL	-	0,2	-	-	-	-
- Enel Viesgo Energia SL	-	0,3	-	-	-	-
- Enel Viesgo Servicios SL	-	0,3	-	-	-	-
- Enel Viesgo Generación SL	-	19,6	-	0,1	-	-
- Avisio Energia SpA	-	-	2,3	-	-	-
- Slovenské elektrárne AS	0,8	0,8	-	-	0,8	-
- Enel Finance International SA	68,1	12.560,8	14.481,1	297,9	68,1	-
- Enel.NewHydro Srl	26,8	-	29,5	-	1,4	-
- Enel.Factor SpA	176,3	-	-	-	7,6	3,4
- Enel Capital Srl	-	6,4	-	0,3	-	-
- Sfera Srl	-	7,8	1,0	0,2	-	-
- Enelpower SpA	0,8	27,2	37,5	5,1	1,5	9,0
- Enelpower UK Ltd	2,5	-	-	-	0,2	-
- Enel Investment Holding BV	290,0	610,1	3.609,3	68,0	25,1	-
- Pragma Energy SA	-	8,0	-	0,3	-	-
- Enel North America Inc	0,5	1,5	120,3	8,3	5,7	-
- Enel Ireland Finance Ltd	-	1.225,8	-	16,0	0,4	-
- Enel M@p Srl	-	0,6	5,0	-	-	-
- Concert Srl	0,1	-	0,3	-	-	-
- Enel Energy Europe Srl	25.492,4	-	-	-	522,7	-
- Nuove Energie Srl	4,0	-	-	-	0,1	-
- Enel Erelis Sas (già Erelis Sas)	-	-	6,3	-	-	-
<b>Totale</b>	<b>36.301,1</b>	<b>14.685,5</b>	<b>27.092,9</b>	<b>521,9</b>	<b>1.217,7</b>	<b>3.877,1</b>
<b>Altre parti correlate</b>						
- Terna SpA	-	-	-	-	-	14,6
- Emittenti titoli SpA	-	-	-	-	-	0,1
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14,7</b>
<b>TOTALE GENERALE</b>	<b>36.301,1</b>	<b>14.685,5</b>	<b>27.092,9</b>	<b>521,9</b>	<b>1.217,7</b>	<b>3.891,8</b>

(1) Ex Enel Servizi Srl.



## XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

## ESERCIZIO 2006

Milioni di euro	Crediti	Debiti	Garanzie	Oneri	Proventi	Dividendi
	al 31.12.2006				2006	
<b>Imprese controllate</b>						
- 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 Servizi 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 Energia 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	-	-	-
<b>Totale</b>	<b>7.818,7</b>	<b>1.196,3</b>	<b>11.503,2</b>	<b>214,1</b>	<b>454,9</b>	<b>3.060,6</b>
<b>Altre parti correlate</b>						
- Terna SpA	-	-	-	-	-	13,6
<b>Totale</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13,6</b>
<b>TOTALE GENERALE</b>	<b>7.818,7</b>	<b>1.196,3</b>	<b>11.503,2</b>	<b>214,1</b>	<b>454,9</b>	<b>3.074,2</b>

## XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

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

## INCIDENZA SULLA SITUAZIONE PATRIMONIALE

Milioni di euro	2007			2006		
	Totale	Correlate	Incidenza %	Totale	Correlate	Incidenza %
<b>al 31.12.2007</b>						
<b>Attività</b>						
Attività finanziarie non correnti	846,0	735,6	87,0%	2.748,6	1.772,1	64,5%
Crediti commerciali	483,4	479,8	99,3%	262,8	254,2	96,7%
Attività finanziarie correnti	36.726,3	35.565,5	96,8%	6.073,7	6.046,6	99,6%
Altre attività correnti	629,1	309,7	49,2%	615,4	233,0	37,9%
<b>Passività</b>						
Finanziamenti a lungo termine	26.377,8	521,6	2,0%	8.165,4	571,4	7,0%
Finanziamenti a breve termine	14.714,1	13.705,1	93,1%	990,6	549,4	55,5%
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	1.141,8	50,0	4,4%	85,0	0,0	0,0%
Debiti commerciali	422,2	58,6	13,9%	423,3	99,7	23,6%
Passività finanziarie correnti	929,2	408,8	44,0%	349,6	75,5	21,6%
Altre passività correnti	702,8	156,9	22,3%	648,3	221,7	34,2%

## INCIDENZA SUL RISULTATO ECONOMICO

Milioni di euro	2007			2006		
	Totale	Correlate	Incidenza %	Totale	Correlate	Incidenza %
Ricavi	1.078,9	811,7	75,2%	1.186,2	969,1	81,7%
Proventi da scambio azionario e da cessione di partecipazioni significative	-	-	-	189,7	43,3	22,8%
Acquisti energia elettrica e materiali di consumo	603,3	14,5	2,4%	621,3	28,9	4,7%
Servizi e altri costi operativi	533,1	99,5	18,7%	379,6	144,1	38,0%
Proventi da partecipazioni	3.891,8	3.891,8	100,0%	3.074,4	3.074,3	100,0%
Proventi finanziari	1.814,9	1.217,7	67,1%	778,1	454,9	58,5%
Oneri finanziari	1.953,5	521,9	26,7%	788,2	213,9	27,1%

## INCIDENZA SUI FLUSSI FINANZIARI

Milioni di euro	2007			2006		
	Totale	Correlate	Incidenza %	Totale	Correlate	Incidenza %
Cash flow da attività operativa	3.697,5	(74,9)	-2,0%	3.380,4	48,8	1,4%
Cash flow da attività di investimento/disinvestimento	(6.024,5)	(6.006,0)	99,7%	1.315,7	1,1	0,1%
Cash flow da attività di finanziamento	2.259,6	(15.376,6)	-680,5%	(4.663,8)	(327,3)	7,0%

## 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.

## XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

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.

Una descrizione del trattamento economico complessivo riconosciuto ai componenti il Consiglio di Amministrazione, ai membri dei relativi Comitati, nonché al Presidente e all'Amministratore Delegato/Direttore Generale è riportata nella Relazione sulla *corporate governance*, nell'ambito della seconda sezione di tale documento (*sub* "Consiglio di Amministrazione - Compensi").

## 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)
<b>Amministratori e Direttore Generale</b>									
Gnudi	Piero	Presidente	1/2007-12/2007	approv. bil. 2007	700.000,00	12.543,78 <sup>(1)</sup>	410.000,00 <sup>(2)</sup>		1.122.543,78
Conti	Fulvio	A.D. e D.G.	1/2007-12/2007	approv. bil. 2007	600.000,00		600.000,00 <sup>(3)</sup>	1.902.582,30 <sup>(4)</sup>	3.102.582,30
Ballio	Giulio	Consigliere	1/2007-12/2007	approv. bil. 2007	116.250,00				116.250,00
Fantozzi	Augusto	Consigliere	1/2007-12/2007	approv. bil. 2007	122.000,00				122.000,00
Luciano	Alessandro	Consigliere	1/2007-12/2007	approv. bil. 2007	117.000,00				117.000,00
Napolitano	Fernando	Consigliere	1/2007-12/2007	approv. bil. 2007	116.500,00				116.500,00
Taranto	Francesco	Consigliere	1/2007-12/2007	approv. bil. 2007	121.500,00				121.500,00
Tosi	Gianfranco	Consigliere	1/2007-12/2007	approv. bil. 2007	116.500,00				116.500,00
Valsecchi	Francesco	Consigliere	1/2007-12/2007	approv. bil. 2007	117.000,00				117.000,00
<b>Totale compensi Amministratori e D.G.</b>					<b>2.126.750,00</b>	<b>12.543,78</b>	<b>1.010.000,00</b>	<b>1.902.582,30</b>	<b>5.051.876,08</b>
<b>Sindaci cessati</b>									
Pinto	Eugenio	Pres. Coll. Sind.	1/2007-5/2007	approv. bil. 2006	38.180,55				38.180,55
<b>Sindaci in carica</b>									
Fontana	Franco	Pres. Coll. Sind.	5/2007-12/2007	approv. bil. 2009	44.791,73				44.791,73
Fontana	Franco	Sindaco effettivo	1/2007-5/2007	approv. bil. 2006	32.152,70				32.152,70
Conte	Carlo	Sindaco effettivo	1/2007-12/2007	approv. bil. 2009	71.972,21 <sup>(5)</sup>				71.972,21
Mariconda	Gennaro	Sindaco effettivo	5/2007-12/2007	approv. bil. 2009	38.819,44				38.819,44
<b>Totale compensi sindaci</b>					<b>225.916,63</b>				<b>225.916,63</b>
<b>Dirigenti con responsabilità strategiche <sup>(6)</sup> 1/2007-12/2007</b>								<b>11.786.847,63</b>	<b>11.786.847,63</b>
<b>TOTALE COMPLESSIVO</b>					<b>2.352.666,63</b>	<b>12.543,78</b>	<b>1.010.000,00</b>	<b>13.689.429,93</b>	<b>17.064.640,34</b>

1) Polizza assicurativa.

(2) Si segnala che tale importo si compone: i) per euro 210.000,00 della parte variabile dell'emolumento relativa all'esercizio 2006, deliberata ed erogata nel corso del 2007, nonché ii) per euro 200.000,00 del bonus erogato per l'acquisizione della partecipazione del 66% di Slovenské elektrárne AS. Nel corso del 2008 il Consiglio di Amministrazione provvederà a individuare la parte variabile dell'emolumento da corrispondere al Presidente per l'esercizio 2007 (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) Componente variabile dell'emolumento relativa all'esercizio 2006, deliberata ed erogata nel corso del 2007. Nel corso del 2008 il Consiglio di Amministrazione provvederà a individuare la parte variabile dell'emolumento da corrispondere all'Amministratore Delegato per l'esercizio 2007 (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) Si segnala che tale importo si compone: i) per euro 702.582,30 dell'emolumento fisso relativo alla carica di Direttore Generale per il 2007, ii) per euro 700.000,00 della parte variabile dell'emolumento medesimo relativa all'esercizio 2006, deliberata ed erogata nel corso del 2007 e iii) per euro 500.000,00 del bonus erogato per l'acquisizione della partecipazione del 66% di Slovenské elektrárne AS. Nel corso del 2008 il Consiglio di Amministrazione provvederà a individuare la parte variabile dell'emolumento da corrispondere al Direttore Generale per l'esercizio 2007 (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 Finanze per l'importo di euro 60.972,21 ai sensi della direttiva della Presidenza del Consiglio dei Ministri - Dipartimento della Funzione Pubblica del 1° marzo 2000.

(6) Nel corso dell'esercizio 2007 hanno rivestito la qualità di dirigenti con responsabilità strategiche i Direttori di Funzione di Enel SpA e i Direttori di Divisione, per un totale di 15 posizioni dirigenziali. I compensi di tali Dirigenti includono anche (i) le somme percepite a seguito dell'esercizio di *stock option* e della successiva rivendita delle azioni di compendio che risultano essere state assoggettate a tassazione quale reddito di lavoro dipendente in base alla disciplina fiscale di riferimento (che ha trovato applicazione per l'intero anno 2007), nonché (ii) i *bonus* riconosciuti in concomitanza con l'esercizio delle stesse *stock option*. Trattasi, a tale ultimo riguardo, di *bonus* riconosciuti alla generalità dei dirigenti assegnatari di *stock option*, al momento dell'esercizio delle opzioni loro assegnate; la misura di tali *bonus*, proporzionale al numero di opzioni esercitate, è correlata alla porzione dei dividendi distribuiti da Enel dopo l'assegnazione delle *stock option* e prima dell'esercizio delle stesse da parte dei dirigenti assegnatari, che risulta riconducibile a dismissione di asset. Si segnala che nell'analoga tabella, inserita nelle note di commento al bilancio 2006, non si è tenuto conto delle somme e dei *bonus* sopra indicati sub (i) e (ii) di pertinenza dei Dirigenti con responsabilità strategiche. Il computo di tali voci avrebbe comportato un incremento dei compensi corrisposti a tali dirigenti nel corso del 2006 pari a euro 2.191.612,47.

## 33. Piani di stock option

Con riferimento ai piani di *stock option* adottati in ambito Enel e ancora in essere al 31 dicembre 2007, si riporta di seguito una tabella riassuntiva dell'evoluzione nel corso del 2007 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	Piano 2007	Totale
Opzioni assegnate al 31 dicembre 2005	41.748.500	47.624.005	38.527.550	-	-	127.900.055
Opzioni esercitate al 31 dicembre 2005	34.801.650	30.500.492	12.392.982	-	-	77.695.124
Opzioni decadute al 31 dicembre 2005	4.872.500	3.288.426	1.625.500	-	-	9.786.426
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
Nuove opzioni assegnate nel 2007	-	-	-	-	27.920.000	27.920.000
Opzioni esercitate nel 2007	755.300	711.212	6.705.062	-	-	8.171.574
Opzioni decadute nel 2007	-	-	105.400	619.000	147.000	871.400
Opzioni esistenti al 31 dicembre 2007	-	1.337.573	11.284.735	30.885.000	27.773.000	71.280.308
- di cui esercitabili al 31 dicembre 2007	-	1.337.573	3.216.314	-	-	4.553.887
<i>Fair value</i> alla data di assegnazione (euro)	0,17	0,37	0,18	0,23	0,29	
Volatilità	28%	28%	17%	14%	13%	
Scadenza opzioni	Dic. 2007	Dic. 2008	Dic. 2009	Dic. 2012	Dic. 2013	

In data 25 maggio 2007 l'Assemblea ordinaria di Enel ha deliberato il Piano di *stock option* relativo all'anno 2007 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. Tale Piano è dotato di caratteristiche analoghe a quelle delle precedenti deleghe del maggio 2001, del maggio 2003, del maggio 2004 e del maggio 2006.

In concreto, in data 26 giugno 2007 il Consiglio di Amministrazione di Enel SpA, in attuazione del mandato ricevuto dall'Assemblea, ha quindi provveduto ad assegnare n. 27.920.000 opzioni in favore di 379 dirigenti del Gruppo Enel; le verifiche di competenza del Consiglio di Amministrazione circa la realizzazione delle condizioni di esercizio del Piano 2007 sono previste in occasione dell'approvazione dei progetti di bilancio relativi agli esercizi 2008 (quanto al 25% delle opzioni assegnate) e 2009 (quanto al 75% delle opzioni assegnate).

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.

Si osserva che la contrazione del numero dei destinatari (nonché delle opzioni assegnate) rispetto ai piani precedenti risulta imputabile all'esclusione dal novero

dei destinatari del Piano dei dirigenti della Divisione "Infrastrutture e Reti" (ai quali sono stati assegnati altri strumenti di incentivazione caratterizzati da obiettivi specifici attinenti alla relativa area di *business*). Tale esclusione trova fondamento nell'obbligo in capo a Enel – connesso alla piena liberalizzazione del settore elettrico intervenuta a decorrere dal 1° luglio 2007 – di porre in essere un *unbundling* amministrativo e contabile, tale da separare le attività facenti capo alla Divisione "Infrastrutture e Reti" dalle attività delle altre aree di *business* del Gruppo. L'esercitabilità dei piani di *stock option* 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.

Si segnala che delle indicate 27.920.000 opzioni assegnate ne sono decadute 147.000 per cessazione anticipata dal servizio dei relativi assegnatari nel periodo compreso tra la data di assegnazione delle opzioni stesse (avvenuta nel mese di giugno 2007) e la fine del 2007.

## 34. Impegni contrattuali e garanzie

Milioni di euro			
	al 31.12.2007	al 31.12.2006	2007-2006
<b>Fideiussioni e garanzie prestate a:</b>			
- terzi	776,7	769,9	6,8
- imprese controllate	27.092,9	11.503,2	15.589,7
- imprese collegate e altre	14,1	14,1	-
<b>Totale</b>	<b>27.883,7</b>	<b>12.287,2</b>	<b>15.596,5</b>
Altri impegni per acquisti di energia elettrica da terzi	1.163,4	1.744,8	(581,4)
<b>TOTALE</b>	<b>29.047,1</b>	<b>14.032,0</b>	<b>15.015,1</b>

Le fideiussioni prestate a terzi riguardano garanzie rilasciate dalla Capogruppo in occasione della cessione di determinate attività aziendali facenti capo a Enel SpA o nell'interesse di società da questa controllate.

Relativamente a Enel SpA si riferiscono:

- > per 738 milioni di euro a garanzia, nell'operazione di vendita del patrimonio immobiliare, relativamente alla disciplina che regola la facoltà di recesso dai contratti di locazione e i canoni di locazione 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 garanzia degli obblighi assunti 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 a garanzie reali prestate che riguardano il deposito in pegno delle azioni di Idrosicilia a garanzia di un finanziamento concesso alla Sicilacque, controllata al 75% dalla Idrosicilia stessa;
- > per 5 milioni a una garanzia rilasciata nei confronti di Terna per il "Servizio di Dispacciamento dell'energia elettrica" ai sensi della delibera 111/06;
- > per 1 milione di euro in favore della società Societatea Naionala Nuclearelectrica SA - Romania per "Bid Bond";

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

- > per 7.836 milioni di euro a garanzie emesse nell'interesse di Enel Finance International a copertura del programma di "Credit Facility Agreement";
- > per 4.000 milioni a garanzie emesse nell'interesse di Enel Finance International a copertura di un programma di Euro Commercial Paper;
- > per 2.735 milioni a garanzie rilasciate nell'interesse di Enel Investment Holding BV nell'ambito dell'operazione "OGK-5";
- > per 2.644 milioni di euro a garanzie emesse nell'interesse di Enel Finance International a copertura di prestiti obbligazionari in USD e yen;
- > per 1.950 milioni di euro a una garanzia rilasciata da Enel SpA all'Acquirente Unico, nell'interesse di Enel Distribuzione SpA, per le obbligazioni assunte nell'ambito del contratto di acquisto di energia elettrica;

- > per 2.220 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 1.650 milioni di euro a controgaranzie rilasciate in favore delle banche che hanno garantito il "Gestore del Mercato Elettrico" nell'interesse di Enel Trade;
- > per 1.155 milioni di euro a controgaranzie rilasciate in favore delle banche che hanno garantito Enel Distribuzione per finanziamenti concessi dalla BEI;
- > per 575 milioni di euro a favore delle controparti finanziarie a garanzia dei prestiti obbligazionari emessi da Enel Investment Holding;
- > per 506 milioni di euro a garanzie rilasciate a Terna per conto di Enel Distribuzione, Enel Trade, Enel Produzione ed Enel Energia relative alle "Convenzioni per il servizio di trasmissione dell'energia elettrica";
- > per 295 milioni di euro a garanzie emesse nell'interesse di Enel Investment Holding relativamente all'acquisizione di *asset* (ex Yukos) *nell'upstream* del gas in *joint venture* con Eni;
- > per 255 milioni di euro a una garanzia rilasciata a favore di Eni e nell'interesse di Enel Trade per la fornitura di gas;
- > per 201 milioni di euro a garanzie rilasciate in favore di Snam Rete Gas e nell'interesse di Enel Trade per "riserva capacità di trasporto";
- > per 81 milioni di euro a garanzie rilasciate all'Amministrazione Finanziaria per l'adesione alla procedura "IVA di Gruppo" nell'interesse delle società Enel Energia, Enel Trade, Enel New.Hydro, Enel Produzione, Avisio, Enel Servizi (ex Cise) ed Enelpower;
- > per 40 milioni di euro a una garanzia rilasciata a E.On nell'interesse di Enel Trade per "attività di *trading* sul mercato elettrico tedesco";
- > per 30 milioni di euro a una garanzia rilasciata a favore di Electrabel e nell'interesse di Enel Trade per la fornitura di gas;
- > per 915 milioni di euro a garanzie rilasciate a beneficiari diversi 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 New.Hydro 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.

## 35. Passività e attività potenziali

### Giudizi in materia tariffaria

Enel è parte in una serie di giudizi promossi da alcune imprese ad altissimo consumo di energia elettrica volti a contestare, in tutto o in parte, la legittimità dei provvedimenti con cui il Comitato Interministeriale Prezzi (CIP) prima e l'Autorità per l'energia elettrica e il gas dopo hanno determinato di volta in volta le variazioni alle componenti delle tariffe elettriche. La giurisprudenza sino a ora formatasi si è prevalentemente orientata per il rigetto dei ricorsi proposti. Pertanto, alla luce di tali decisioni pare ragionevole ipotizzare come remota la possibilità di potenziali passività.

### Contenzioso stragiudiziale e giudiziale connesso al *black-out* del 28 settembre 2003

In relazione al *black-out* del 28 settembre 2003 sono pervenute, da parte di clienti di Enel Distribuzione, numerose lettere (predisposte, per lo più, in maniera uniforme, secondo i modelli elaborati dalle Associazioni dei consumatori), concernenti la richiesta stragiudiziale di indennizzi automatici/forfettari, sulla base delle Carte del servizio elettrico e delle delibere dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (Autorità) (pari a 25,82 euro ciascuno), nonché di ulteriori danni, per i quali il cliente si riservava la quantificazione ai fini di eventuali azioni giudiziarie.

Per quanto attiene alle richieste giudiziali, singolarmente di modesto importo, a fine 2007, risultano promossi circa 110.000 giudizi (concentrati essenzialmente nelle Regioni Calabria, Campania e Basilicata) volti a richiedere i citati indennizzi automatici/forfettari. Enel Distribuzione ha contestato tali richieste con le seguenti argomentazioni: in primo luogo, si è precisato che le delibere dell'Autorità, così come le richiamate Carte del servizio elettrico (la cui normativa di riferimento è stata, peraltro, abrogata) non prevedono l'indennizzo automatico/forfettario richiesto per il caso di interruzione della fornitura, come è stato, altresì, puntualizzato dalla stessa Autorità in un suo comunicato stampa. In secondo luogo, si è sostenuto che, nelle modalità e con l'intensità con cui si è verificato, il *black-out* del 28 settembre 2003 ha rappresentato un evento imprevisto e imprevedibile e che, conseguentemente, non possa configurarsi alcuna responsabilità in capo alle società del Gruppo, essendo le cause riconducibili a eventi di natura eccezionale del tutto estranei alle dette società. Nell'ambito del contenzioso in esame, a fine 2007 risultano emanate dai Giudici di Pace oltre 50.000 sentenze, con prevalenza di quelle di accoglimento della domanda di risarcimento, i cui oneri potranno essere parzialmente recuperati attraverso le vigenti coperture assicurative. I Giudici di Tribunale che si sono pronunciati in sede di appello hanno quasi tutti deciso a favore di Enel Distribuzione motivando sia in relazione alla carenza di prova dei danni denunciati, sia riconoscendo l'estraneità della società all'evento. Le poche sentenze sfavorevoli a Enel Distribuzione sono state impugnate davanti alla Corte di Cassazione. Nel contempo, sono state attivate le iniziative dirette a ottenere il rimborso, da parte delle società di assicurazione, di quanto pagato a seguito delle sentenze di condanna.