

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

FAIR VALUE DERIVATO IMPLICITO (A)

Milioni di euro	Inflazione USA	Prezzo spot alluminio	Cambio SKK/USD
Decremento del 10%	11	1	7
Scenario al 31.12.2007	8	8	8
Incremento del 10%	6	24	9

FAIR VALUE DERIVATO IMPLICITO (B)

Milioni di euro	Cambio SKK/USD
Decremento del 10%	(326)
Scenario al 31.12.2007	(302)
Incremento del 10%	(279)

FAIR VALUE DERIVATO IMPLICITO (C)

Milioni di euro	Prezzo gas
Decremento del 10%	(116)
Scenario al 31.12.2007	(119)
Incremento del 10%	(123)

I derivati su altre *commodity* classificati di *trading* si riferiscono esclusivamente a Endesa e presentano al 31 dicembre 2007 un valore di mercato complessivo positivo per 19 milioni di euro. L'analisi di sensitività effettuata su tali derivati non genera significative differenze al variare di +10% o -10% dello scenario prezzi.

FLUSSI DI CASSA ATTESI DA DERIVATI SU COMMODITY

Milioni di euro	al 31.12.2007	2008	2009	2010	2011	2012	oltre
Derivati cash flow hedge							
Derivati attivi (<i>fair value</i> positivo)	43	43	-	-	-	-	-
Derivati passivi (<i>fair value</i> negativo)	(38)	(38)	-	-	-	-	-
Derivati di trading							
Derivati attivi (<i>fair value</i> positivo)	336	329	3	2	2	2	2
Derivati passivi (<i>fair value</i> negativo)	(673)	(304)	(84)	(73)	(75)	(78)	(81)
Totale derivati su commodity	(332)	(30)	(81)	(71)	(73)	(76)	(79)

Rischio di credito

Enel gestisce questo tipo di rischio scegliendo esclusivamente controparti considerate solvibili dal mercato e quindi con elevato *standing* creditizio e non presenta concentrazioni del rischio di credito.

Il rischio di credito originato da posizioni aperte su operazioni in strumenti finanziari derivati viene considerato di entità marginale in quanto la gestione delle predette operazioni avviene esclusivamente utilizzando primari istituti di credito nazionali e internazionali e frazionando la relativa operatività tra i diversi istituti.

Nell'ambito del processo di approvvigionamento di combustibili per la generazione termoelettrica e delle operazioni di vendita e distribuzione di energia elettrica, della distribuzione di gas, della vendita di gas ai clienti eligibili, Enel impegna linee di credito commerciali verso controparti esterne. La scelta di tali controparti è attentamente monitorata mediante la valutazione del rischio di credito a esse

associato e la richiesta di adeguate garanzie e/o depositi cauzionali volti ad assicurare un adeguato livello di protezione dal rischio di "default" della controparte. Enel ritiene non materiale l'impatto economico sugli esercizi successivi dell'eventuale insolvenza delle controparti degli strumenti finanziari derivati in essere alla data di bilancio, sulla base dell'elevato merito creditizio di queste, della natura dello strumento (che prevede lo scambio dei soli flussi differenziali) e della diversificazione del rischio ottenuta mediante il frazionamento delle posizioni fra le diverse controparti.

Rischio di liquidità

La gestione del rischio di liquidità è centralizzata (con l'eccezione di Endesa SA e le sue controllate) presso la Tesoreria di Gruppo in Enel SpA, che assicura un'adeguata copertura dei fabbisogni finanziari (attraverso la sottoscrizione di idonee linee di credito e la stipula di programmi per l'emissione di obbligazioni e di *commercial paper*) e un'opportuna gestione delle eventuali eccedenze di liquidità. Anche Endesa mantiene una politica di liquidità che consiste nell'accensione di linee di credito *committed* per importi sufficienti a supportare i fabbisogni previsti su un orizzonte temporale che è in funzione dell'analisi della situazione e delle attese del mercato dei capitali.

Al 31 dicembre 2007 il Gruppo Enel aveva a disposizione linee di credito *committed* per 35,7 miliardi di euro, utilizzate per 24,7 miliardi di euro: tale importo comprende anche l'utilizzo della linea di credito di originari 35 miliardi di euro stipulata allo scopo di finanziare l'Offerta Pubblica di Acquisto su Endesa, successivamente ridotta a 19,5 miliardi di euro e interamente utilizzata al 31 dicembre 2007. Alla stessa data Enel disponeva di linee di credito *uncommitted* per 2,7 miliardi di euro, utilizzate per 0,8 miliardi di euro.

Inoltre, tramite la società Enel Finance International, è in essere un programma di emissione di *commercial paper* per un importo massimo di 4 miliardi di euro, di cui disponibili alla data del 31 dicembre 2007 circa 1,6 miliardi di euro.

In aggiunta, Endesa Internacional BV ha in essere un programma di emissione di *commercial paper* per un importo massimo di 2 miliardi di euro, di cui disponibili alla data del 31 dicembre 2007 circa 0,9 miliardi di euro. Infine, Endesa Capital SA ha un programma di *commercial paper* domestico ("*pagarès*") per un importo massimo di 2 miliardi di euro, di cui disponibili alla data del 31 dicembre 2007 circa 0,8 miliardi di euro.

4. Principali variazioni area di consolidamento

Nei due esercizi in analisi, l'area di consolidamento ha subito alcune modifiche a seguito delle seguenti principali operazioni.

2006

- > Acquisizione del 66% del capitale di Slovenské elektrárne, società operante nella generazione di energia elettrica in Slovacchia, avvenuta in data 28 aprile 2006;
- > cessione, in data 30 maggio 2006, del 30% del capitale di Enel Unión Fenosa Renovables. A seguito di tale cessione la partecipazione nella società è pari al 50% del suo capitale. A partire da tale data, la società è consolidata con il metodo proporzionale in quanto Enel esercita sulla stessa un controllo congiunto con soci terzi;
- > acquisizione del restante 40% del capitale di Enel Maritza East III Power Holding avvenuta in data 14 giugno 2006. A seguito di tale operazione il Gruppo detiene

- il 73% del capitale di Enel Maritza East 3, società di generazione operante in Bulgaria;
- > acquisizione, in data 14 giugno 2006, del 100% del capitale di Maritza O&M Holding Netherlands, società di partecipazioni che detiene il 73% del capitale di Enel Operations Bulgaria, società cui è affidata la manutenzione della centrale di Enel Maritza East 3;
 - > acquisizione, in data 21 giugno 2006, del 49,5% di Res Holdings che detiene il 100% della società russa RusEnergoSbyt (*trading* e vendita di energia). Enel esercita sulla stessa un controllo congiunto con soci terzi; conseguentemente, la società viene consolidata con il metodo proporzionale;
 - > acquisizione, in data 13 luglio 2006, del 100% di Enel Erelis, società operante nello sviluppo di impianti eolici in Francia;
 - > acquisizione, in data 1° agosto 2006, del 100% di Enel Panama (già Hydro Quebec Latin America) che congiuntamente al *partner* Globeleq (un fondo di *private equity*) esercitava il controllo di fatto su Fortuna, consolidata conseguentemente con il metodo proporzionale;
 - > acquisizione, in data 6 ottobre 2006, attraverso Enel Brasil Participações, società controllata da Enel Latin America, del 100% del capitale di dieci società del Gruppo Rede proprietarie di 20 impianti mini-idro.

2007

- > Acquisizione, in data 2 febbraio 2007, dell'intero capitale della società panamense Enel Fortuna (già Globeleq Holdings Fortuna), che ha consentito a Enel di disporre del pieno controllo di Fortuna e di consolidarla con il metodo integrale;
- > acquisizione di una partecipazione del 40% di Artic Russia (già Eni Russia), controllante diretta di SeverEnergia (già Enineftegaz), e successiva acquisizione da parte di quest'ultima, in data 4 aprile 2007, di un gruppo di *asset* nel settore del gas; trattandosi di controllo congiunto, SeverEnergia viene consolidata con il metodo proporzionale;
- > acquisizione, in data 2 luglio 2007, del 90% di Nuove Energie, società operante nella realizzazione e gestione di infrastrutture per la rigassificazione del gas naturale liquefatto;
- > acquisizione, in data 5 ottobre 2007, a seguito dell'esito positivo dell'OPA effettuata, del 42,08% del capitale di Endesa; a partire da tale data, tenuto conto delle quote di capitale già detenute (24,97%), Endesa viene consolidata con il metodo proporzionale trattandosi di controllo congiunto;
- > acquisizione, in data 1° ottobre 2007, del 100% di tre società (International Windpower, Wind Parks of Thrace e International Wind Parks of Thrace) operanti nella generazione da fonte eolica in Grecia;
- > acquisizione, in data 24 ottobre 2007, del 100% di Blue Line, una società rumena che possiede i diritti per lo sviluppo di progetti eolici nella regione di Dobrogea;
- > acquisizione, in data 6 dicembre 2007, del 100% di Inelec, società attiva nella generazione da fonte idroelettrica in Messico.

A seguito del raggiungimento del controllo congiunto di Endesa, dopo l'acquisizione del 42,08% del capitale della stessa e in forza dell'accordo siglato con Acciona in data 26 marzo 2007, sono divenute efficaci le pattuizioni contenute nei contratti siglati tra Enel, Acciona ed E.On concernenti il trasferimento di alcune attività detenute da Enel ed Endesa. Pertanto, ai fini della rappresentazione contabile di tali pattuizioni, sono state riportate nello Stato

patrimoniale consolidato come "Attività destinate alla vendita" e "Passività destinate alla vendita":

- > le attività e le passività detenute direttamente o indirettamente da Endesa in Italia, Francia, Polonia e Turchia, nonché talune ulteriori attività in Spagna rientranti nel perimetro di dismissione definito con E.On (di seguito "Endesa Europa");
- > le attività e le passività inerenti alle energie rinnovabili detenute da Endesa che verranno conferite nella società Acciona Energia, al cui capitale sociale, a seguito di tale conferimento, Endesa parteciperà al 49%;
- > le attività e le passività inerenti alle partecipazioni detenute da Enel in Enel Viesgo Generación, Enel Viesgo Servicios ed Electra de Viesgo Distribución e alle partecipazioni detenute dalle stesse rientranti nel perimetro di dismissione definito con E.On.

Nel Conto economico consolidato i risultati economici, al netto del relativo effetto fiscale, riconducibili alle attività e alle passività di Endesa Europa sono stati rappresentati come *discontinued operations* in quanto tali attività e passività sono state acquisite al solo fine della loro rivendita.

In merito alle acquisizioni di RusEnergosbyt, Enel Panama, Enel Fortuna e SeverEnergia (già Enineftegaz), l'allocazione del costo della partecipazione al valore corrente delle attività acquisite e delle passività assunte è stato completato entro la fine del 2007; pertanto, l'avviamento iscritto in via residuale è da ritenersi definitivo. Nelle tabelle seguenti sono esposte la determinazione di tale avviamento e la situazione contabile della società alla data di acquisizione.

DETERMINAZIONE AVVIAMENTO RUSENERGOSBYT

Milioni di euro	
Attività nette acquisite prima dell'allocazione ⁽¹⁾	4
Rettifiche per valutazione al fair value:	
- customer list	36
- passività per imposte differite nette	(9)
Totale rettifiche	27
Attività nette acquisite dopo l'allocazione ⁽¹⁾	31
Valore dell'operazione ⁽²⁾	83
Avviamento	52

(1) Attività nette proporzionalizzate alla quota di interessenza Enel per il 49,5%.

(2) Inclusi oneri accessori.

SITUAZIONE CONTABILE RUSENERGOSBYT ALLA DATA DI ACQUISIZIONE

Milioni di euro	Valori contabili ante 21 giugno 2006	Rettifiche per valutazione al fair value	Valori rilevati al 21 giugno 2006
Attività immateriali	-	73	73
Rimanenze, crediti commerciali e altri crediti	6	-	6
Cassa e disponibilità liquide equivalenti	4	-	4
Altre attività correnti e non	1	-	1
Totale attività	11	73	84
Patrimonio netto	8	55	63
Debiti commerciali e altri debiti	3	-	3
Passività finanziarie e Altre passività correnti e non	-	18	18
Totale patrimonio netto e passività	11	73	84

Si ricorda che la definitiva attribuzione del costo della transazione alle attività acquisite e alle passività assunte è avvenuta successivamente alla redazione del Bilancio consolidato al 31 dicembre 2006. Qualora l'allocazione del prezzo pagato per l'acquisizione fosse stata finalizzata al 31 dicembre 2006, il risultato netto consolidato del Gruppo del 2006 sarebbe stato inferiore di 2 milioni di euro, mentre i ricavi dell'esercizio non avrebbero subito variazioni.

DETERMINAZIONE AVVIAMENTO ENEL PANAMA

Milioni di euro	
Attività nette acquisite prima dell'allocazione ⁽¹⁾	130
Rettifiche per valutazione <i>al fair value</i> :	
- attività materiali	22
- attività immateriali	18
- passività per imposte differite nette	(12)
Totale rettifiche	28
Minoritari Fortuna	(87)
Attività nette acquisite dopo l'allocazione ⁽¹⁾	71
Valore dell'operazione ⁽²⁾	119
Avviamento	48

(1) Attività nette proporzionalizzate alla quota di interessenza Enel per il 49,9%.

(2) Inclusi oneri accessori.

SITUAZIONE CONTABILE ENEL PANAMA ALLA DATA DI ACQUISIZIONE

Milioni di euro	Valori contabili ante 1° agosto 2006	Rettifiche per valutazione al <i>fair value</i>	Valori rilevati al 1° agosto 2006
Attività materiali	324	45	369
Attività immateriali	-	36	36
Rimanenze, crediti commerciali e altri crediti	18	-	18
Cassa e disponibilità liquide equivalenti	8	-	8
Altre attività correnti e non	48	-	48
Totale attività	398	81	479
Patrimonio netto	115	28	143
Minoritari	145	29	174
Totale patrimonio netto	260	57	317
Debiti commerciali e altri debiti	7	-	7
Passività finanziarie e Altre passività correnti e non	131	24	155
Totale patrimonio netto e passività	398	81	479

DETERMINAZIONE AVVIAMENTO ENEL FORTUNA

Milioni di euro	
Attività nette acquisite prima dell'allocazione ⁽¹⁾	122
Rettifiche per valutazione al fair value:	
- attività materiali	23
- attività immateriali	17
- passività per imposte differite nette	(12)
Totale rettifiche	28
Minoritari Fortuna	(81)
Attività nette acquisite dopo l'allocazione ⁽¹⁾	69
Valore dell'operazione ⁽²⁾	125
Avviamento	56

(1) Attività nette proporzionalizzate alla quota di interessenza Enel per il 50,1%.

(2) Inclusi oneri accessori.

SITUAZIONE CONTABILE ENEL FORTUNA ALLA DATA DI ACQUISIZIONE

Milioni di euro	Valori contabili ante 2 febbraio 2007	Rettifiche per valutazione al fair value	Valori rilevati al 2 febbraio 2007
Attività materiali	310	46	356
Attività immateriali	-	35	35
Rimanenze, crediti commerciali e altri crediti	17	-	17
Cassa e disponibilità liquide equivalenti	9	-	9
Altre attività correnti e non	29	-	29
Totale attività	365	81	446
Patrimonio netto	110	27	137
Minoritari	134	29	163
Totale patrimonio netto	244	56	300
Debiti commerciali e altri debiti	10	-	10
Passività finanziarie e Altre passività correnti e non	111	25	136
Totale patrimonio netto e passività	365	81	446

La contribuzione di Enel Fortuna, quale società neo-acquisita, al risultato operativo del Gruppo è pari a 23 milioni di euro.

**DETERMINAZIONE AVVIAMENTO ARTIC RUSSIA (GIÀ ENI RUSSIA) / SEVERENERGIA
(GIÀ ENINEFTEGAZ)**

Milioni di euro	
Attività nette acquisite prima dell'allocazione ⁽¹⁾	11
Rettifiche per valutazione al fair value:	
- riserve minerarie provate	125
- riserve minerarie possibili	724
- passività per imposte differite nette	(204)
Totale rettifiche	645
Attività nette acquisite dopo l'allocazione	656
Valore dell'operazione ⁽²⁾	700
Avviamento	44

(1) Attività nette proporzionalizzate alla quota di interessenza Enel per il 40,0%.

(2) Inclusi oneri accessori relativi all'acquisizione del 40% di Artic Russia (già Eni Russia), che possiede il 100% di SeverEnergia (già Enineftegaz).

SITUAZIONE CONTABILE SEVERENERGIA (GIÀ ENINEFTEGAZ) ALLA DATA DI ACQUISIZIONE

Milioni di euro	Valori contabili ante 4 aprile 2007	Rettifiche per valutazione al fair value	Valori rilevati al 4 aprile 2007
Attività materiali	170	313	483
Attività immateriali	-	1.810	1.810
Rimanenze, crediti commerciali e altri crediti	18	-	18
Cassa e disponibilità liquide equivalenti	15	-	15
Altre attività correnti e non	60	-	60
Totale attività	263	2.123	2.386
Patrimonio netto	28	1.613	1.641
Debiti commerciali e altri debiti	55	-	55
Passività finanziarie e Altre passività correnti e non	160	510	670
Fondi diversi	20	-	20
Totale patrimonio netto e passività	263	2.123	2.386

La contribuzione di SeverEnergia, quale società neo-acquisita, al risultato operativo del Gruppo è negativa per 4 milioni di euro.

Nel corso dell'esercizio sono anche state completate le attività di allocazione del prezzo relativamente alle acquisizioni di AMP Resources e delle dieci società brasiliane appartenenti al Gruppo Rede, acquisite rispettivamente nel mese di marzo 2007 e nel mese di ottobre 2006. Dal processo di allocazione è stato determinato un avviamento residuale iscritto in via definitiva per la prima acquisizione pari a 11 milioni di euro a fronte di un esborso pari a 92 milioni di euro, mentre non risulta alcun avviamento residuale dall'allocazione del prezzo per il Gruppo Rede.

In merito alle altre acquisizioni avvenute nel corso dell'esercizio 2007, si segnala che la rilevazione delle differenze tra il costo delle partecipazioni e le attività acquisite al netto delle passività assunte è stata effettuata in via provvisoria nella voce "Avviamento" in attesa di una loro migliore attribuzione. Con riferimento all'acquisizione di Endesa, nella tabella successiva è esposta la determinazione di tale differenza, considerando le attività nette acquisite proporzionalizzate alla quota di interessenza di Enel pari al 67,05%.

ACQUISIZIONE DI ENDESA

Milioni di euro	
Attività materiali	19.983
Attività immateriali	335
Crediti commerciali e rimanenze	2.780
Cassa e disponibilità liquide equivalenti	544
Attività destinate alla vendita ⁽¹⁾	5.021
Altre attività correnti e non	6.291
Totale attività	34.954
Debiti commerciali	(2.096)
Indebitamento a lungo e breve termine	(14.125)
Fondi diversi e minoritari	(6.310)
Altre passività correnti e non	(7.266)
Totale passività	(29.797)
Totale attività nette acquisite	5.157
Aviamento	24.470
Valore dell'operazione ⁽²⁾	29.627
EFFETTO CASSA	28.211

(1) Include disponibilità liquide per 122 milioni di euro.

(2) Inclusi oneri accessori.

La contribuzione di Endesa, quale società neo-acquisita, al risultato operativo del Gruppo è pari a 892 milioni di euro.

Nella tabella seguente sono espressi i principali valori relativamente alle acquisizioni di Nuove Energie, International Windpower, Wind Parks of Thrace, International Wind Parks of Thrace, Blue Line e Inelec.

ALTRE ACQUISIZIONI

Milioni di euro	
Attività materiali	124
Attività immateriali	1
Crediti commerciali e rimanenze	5
Cassa e disponibilità liquide equivalenti	17
Altre attività correnti e non	11
Totale attività	158
Indebitamento finanziario	47
Debiti commerciali	1
Passività finanziarie e Altre passività correnti e non	39
Fondi diversi e minoritari	1
Totale passività	88
Totale attività nette acquisite	70
Aviamento	168
Valore dell'operazione ⁽¹⁾	238
EFFETTO CASSA	216

(1) Inclusi oneri accessori.

La contribuzione complessiva delle predette acquisizioni, quali società neo-acquisite, al risultato operativo del Gruppo è pari a 3 milioni di euro.

5. Dati economici e patrimoniali per area di attività

Le Divisioni "Mercato Italia", "Generazione ed Energy Management Italia", "Infrastrutture e Reti Italia" e "Internazionale", unitamente alle aree "Capogruppo" e "Servizi e Altre attività", hanno rappresentato nei due esercizi in analisi la struttura organizzativa di cui il Gruppo si è dotato e i cui risultati sono stati considerati dal *management* per valutare le *performance* del Gruppo. Pertanto, al fine di mantenere la continuità con le informazioni fornite nel corso del 2007, in tale sede non si tiene conto del nuovo assetto organizzativo varato nel mese di dicembre 2007 e che sarà operativo a partire dal 1° gennaio 2008 e il contributo ai risultati dell'anno delle acquisizioni effettuate all'estero nel corso dello stesso esercizio è ricompreso nell'ambito della Divisione Internazionale.

Ai fini della comparabilità dei valori si evidenzia che a seguito dell'operazione di cessione del ramo "Clienti energivori" (utilizzatori finali con consumo annuo superiore a 100 milioni di kWh) da Enel Trade a Enel Energia, avvenuta con efficacia 1° aprile 2006, i valori relativi al primo trimestre 2006, inerenti al ramo trasferito, sono stati riattribuiti dalla Divisione Generazione ed Energy Management Italia alla Divisione Mercato Italia.

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Risultati per area di attività del 2007 e del 2006

RISULTATI 2007 ⁽¹⁾

Milioni di euro	Mercato Italia	GEM Italia	Infr. e Reti Italia	Intern.le	Capo gruppo	Servizi e Altre attività	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi verso terzi	22.214	12.605	847	7.575	609	151	(328)	43.673
Ricavi intersettoriali	57	5.602	4.915	79	341	996	(11.990)	-
Totale ricavi	22.271	18.207	5.762	7.654	950	1.147	(12.318)	43.673
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio <i>commodity</i>	44	(206)	-	127	(1)	-	-	(36)
Margine operativo lordo	325	3.541	3.726	2.380	(59)	130	(20)	10.023
Ammortamenti e perdite di valore	216	941	893	886	16	81	-	3.033
Risultato operativo	109	2.600	2.833	1.494	(75)	49	(20)	6.990
Proventi/(Oneri) finanziari netti e da partecipazioni valutate a patrimonio netto	-	-	-	-	-	-	-	(902)
Imposte	-	-	-	-	-	-	-	2.002
Risultato delle <i>continuing operations</i>	-	-	-	-	-	-	-	4.086
Risultato delle <i>discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	-	-	127
Risultato netto (Gruppo e terzi)	-	-	-	-	-	-	-	4.213
Attività operative	8.269	17.917	17.611	67.492 ⁽²⁾	1.228	1.609	(3.885)	110.241
Passività operative	6.138	5.076	4.319	13.609 ⁽³⁾	1.221	1.354	(3.045)	28.672
Investimenti	59	1.167	1.587	1.983	19	114	-	4.929

RISULTATI 2006 ⁽¹⁾

Milioni di euro	Mercato Italia	GEM Italia	Infr. e Reti Italia	Intern.le	Capo gruppo	Servizi e Altre attività	Elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi verso terzi	21.237	12.438	906	3.056	891	267	(282)	38.513
Ricavi intersettoriali	123	3.219	4.801	12	287	894	(9.336)	-
Totale ricavi	21.360	15.657	5.707	3.068	1.178	1.161	(9.618)	38.513
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio <i>commodity</i>	(4)	(697)	-	91	(4)	-	-	(614)
Margine operativo lordo	167	3.157	3.418	918	177	179	3	8.019
Provento da scambio azionario	-	-	-	-	263	-	-	263
Ammortamenti e perdite di valore	173	952	829	399	17	93	-	2.463
Risultato operativo	(6)	2.205	2.589	519	423	86	3	5.819
Proventi/(Oneri) finanziari netti e da partecipazioni valutate a patrimonio netto	-	-	-	-	-	-	-	(651)
Imposte	-	-	-	-	-	-	-	2.067
Risultato netto (Gruppo e terzi)	-	-	-	-	-	-	-	3.101
Attività operative	6.948	16.752	16.875	10.008	1.013	1.771	(3.352)	50.015
Passività operative	6.272	4.019	4.042	4.037	1.275	1.128	(2.884)	17.889
Investimenti	56	897	1.459	467	13	71	-	2.963

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi, sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi dell'esercizio.

(2) Di cui 8.792 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "destinato alla vendita".

(3) Di cui 2.147 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "destinato alla vendita".

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

La seguente tabella presenta la riconciliazione tra attività e passività di settore e quelle consolidate.

Milioni di euro		
	al 31.12.2007	al 31.12.2006
Totale attività	123.748	54.500
Attività di natura finanziaria e disponibilità liquide	8.234	2.107
Attività di natura fiscale	5.273	2.378
Attività di settore	110.241	50.015
<i>- di cui:</i>		
Mercato Italia	8.269	6.948
Generazione ed Energy Management Italia	17.917	16.752
Infrastrutture e Reti Italia	17.611	16.875
Internazionale ⁽¹⁾	67.492	10.008
Capogruppo	1.228	1.013
Servizi e Altre attività	1.609	1.771
Elisioni e rettifiche	(3.885)	(3.352)
Totale passività	99.959	35.475
Passività di natura finanziaria e finanziamenti	65.299	14.661
Passività di natura fiscale	5.988	2.925
Passività di settore	28.672	17.889
<i>- di cui:</i>		
Mercato Italia	6.138	6.272
Generazione ed Energy Management Italia	5.076	4.019
Infrastrutture e Reti Italia	4.319	4.042
Internazionale ⁽²⁾	13.609	4.037
Capogruppo	1.221	1.275
Servizi e Altre attività	1.354	1.128
Elisioni e rettifiche	(3.045)	(2.884)

(1) Di cui 8.792 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "destinato alla vendita".

(2) Di cui 2.147 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "destinato alla vendita".

Informazioni sul Conto economico consolidato

Ricavi

6.a Ricavi delle vendite e delle prestazioni – Euro 42.695 milioni

Milioni di euro	2007	2006	2007-2006
Ricavi da vendita e trasporto di energia elettrica e contributi da Cassa Conguaglio e organismi assimilati	39.164	34.231	4.933
Ricavi da vendita e trasporto di gas naturale ai clienti finali	2.118	1.695	423
Ricavi da vendita di combustibili	235	413	(178)
Contributi di allacciamento alle reti elettriche e del gas	655	617	38
Ricavi per lavori in corso su ordinazione	16	138	(122)
Altre vendite e prestazioni	507	403	104
Totale	42.695	37.497	5.198

I "Ricavi da vendita e trasporto di energia elettrica e contributi da Cassa Conguaglio e organismi assimilati" comprendono prevalentemente ricavi da vendita e trasporto di energia elettrica sul mercato nazionale regolato per 13.578 milioni di euro (15.411 milioni di euro nel 2006), ricavi da vendita di energia elettrica sulla Borsa dell'energia elettrica e ad altri rivenditori in Italia per 10.308 milioni di euro (10.446 nel 2006), ricavi da vendita e trasporto di energia elettrica sul mercato nazionale libero per 5.880 milioni di euro (3.334 milioni di euro nel 2006), nonché ricavi da vendite di energia effettuate all'estero per complessivi 9.035 milioni di euro (5.016 milioni di euro nel 2006).

I "Ricavi da vendita e trasporto di gas naturale ai clienti finali" ammontano nel 2007 a 2.118 milioni di euro e comprendono ricavi da vendita di gas naturale in Italia per 1.661 milioni di euro (1.349 milioni di euro nel 2006) e ricavi da trasporto di gas naturale in Italia per 255 milioni di euro (346 milioni di euro nel 2006), cui si aggiungono nel 2007, per effetto del consolidamento di Endesa e SeverEnergia (già Enineftegaz), vendite di gas naturale all'estero per 202 milioni di euro.

I "Ricavi da vendita di combustibili", pari a 235 milioni di euro, includono nel 2007 vendite di gas naturale per 217 milioni di euro (395 milioni di euro nel 2006), cui si aggiungono vendite di altri combustibili per 18 milioni di euro (18 milioni di euro nel 2006).

I "Ricavi per lavori in corso su ordinazione" si riferiscono alle attività di ingegneria e costruzioni per clienti terzi.

Nella seguente tabella è evidenziata la composizione dei ricavi delle vendite e delle prestazioni per area geografica:

Milioni di euro		
	2007	2006
Italia	32.564	32.389
Europa	8.394	4.525
America	1.563	180
Medio Oriente	7	22
Altre	167	381
Totale	42.695	37.497

6.b Altri ricavi – Euro 978 milioni

Milioni di euro			
	2007	2006	2007-2006
Rimborso <i>stranded cost</i> per gas nigeriano	154	154	-
Contributi a preventivo e altri contributi	91	52	39
Rimborsi vari	96	124	(28)
Plusvalenze da cessione attività	-	90	(90)
Plusvalenze da alienazione di attività materiali e immateriali	70	22	48
Premi per continuità del servizio	184	194	(10)
Altri ricavi	383	380	3
Totale	978	1.016	(38)

I "Contributi a preventivo e altri contributi" sono relativi per 68 milioni di euro (51 milioni di euro nel 2006) a proventi realizzati su allacciamenti a preventivo della rete di energia elettrica e gas.

I "Rimborsi vari" raccolgono per 72 milioni di euro rimborsi vari da clienti.

Le "Plusvalenze da cessione attività" realizzate nell'esercizio 2006 si riferiscono per 85 milioni di euro alla cessione delle reti di distribuzione e vendita di alcuni Comuni della Provincia di Modena.

I "Premi per continuità del servizio" del 2007, pari a 184 milioni di euro, si riferiscono al premio spettante a Enel Distribuzione e Deval per i recuperi di continuità del servizio rilevati nell'esercizio.

Provento da scambio azionario

7. Provento da scambio azionario – Euro 0 milioni

Il provento, rilevato nel 2006, pari a 263 milioni di euro, si riferisce alla valutazione degli effetti dell'operazione di scambio azionario del 30,97% del capitale di Wind contro il 20,9% del capitale di Weather.

Costi**8.a Materie prime e materiali di consumo – Euro 25.694 milioni**

Milioni di euro			
	2007	2006	2007-2006
Energia elettrica	19.139	17.082	2.057
Combustibili e gas	5.792	5.637	155
Materiali	763	750	13
Totale	25.694	23.469	2.225
- di cui capitalizzati	(606)	(586)	(20)

Gli acquisti di "Energia elettrica" includono, tra gli altri, gli acquisti effettuati dall'Acquirente Unico per 8.422 milioni di euro (10.758 milioni di euro nel 2006), quelli dal GME per 4.129 milioni di euro (1.504 milioni di euro nel 2006) e gli acquisti da importazione per 692 milioni di euro (717 milioni di euro nel 2006). Gli acquisti di "Combustibili e gas" si riferiscono prevalentemente agli acquisti di gas naturale per 3.535 milioni di euro e agli acquisti di altri combustibili per 2.216 milioni di euro.

8.b Servizi – Euro 4.836 milioni

Milioni di euro			
	2007	2006	2007-2006
Vettoriamenti passivi	2.342	1.342	1.000
Manutenzioni e riparazioni	557	444	113
Telefonici e postali	297	289	8
Servizi di comunicazione	110	62	48
Godimento beni di terzi	385	425	(40)
Altri servizi	1.145	915	230
Totale	4.836	3.477	1.359

I "Vettoriamenti passivi" risentono nel 2007 dell'andamento delle vendite di energia elettrica sul mercato libero nazionale.

8.c Costo del personale – Euro 3.326 milioni

Milioni di euro			
	2007	2006	2007-2006
Salari e stipendi	2.230	1.995	235
Oneri sociali	650	568	82
Trattamento di fine rapporto	121	64	57
Altri costi	325	583	(258)
Totale	3.326	3.210	116
- di cui capitalizzati	(572)	(403)	(169)

Il costo del personale dell'esercizio 2007 è in crescita di 116 milioni di euro con un aumento della consistenza media dell'8,8%. Tale costo risente di minori oneri per incentivo all'esodo del personale rilevati nel 2007 e include gli oneri registrati a fronte del contenzioso INPS per 77 milioni di euro, nonché il costo relativo al rinnovo del contratto di lavoro del settore elettrico, pari a 21 milioni di euro. L'onere per piani a contribuzione definita incluso nel costo del personale nel 2007 è pari a 103 milioni di euro (42 milioni di euro nell'esercizio precedente).

Nel prospetto che segue è evidenziata la consistenza media dei dipendenti per categoria di appartenenza, confrontata con quella dell'esercizio precedente, nonché la consistenza effettiva al 31 dicembre 2007.

	Consistenza media			Consistenza
	2007	2006	2007-2006	al 31.12.2007 ⁽¹⁾
Dirigenti	701	692	9	1.069
Quadri	5.199	4.678	521	6.569
Impiegati	33.563	29.918	3.645	43.602
Operai	22.106	21.300	806	22.260
Totale	61.569	56.588	4.981	73.500

(1) Include 2.614 unità correlate alle Attività destinate alla vendita.

8.d Ammortamenti e perdite di valore – Euro 3.033 milioni

Milioni di euro			
	2007	2006	2007-2006
Ammortamenti delle attività materiali	2.499	2.154	345
Ammortamenti delle attività immateriali	201	190	11
Perdite di valore	333	119	214
Totale	3.033	2.463	570

Gli "Ammortamenti delle attività materiali" si incrementano di 345 milioni di euro e includono ammortamenti riferibili alle acquisizioni effettuate nel corso del 2007 per complessivi 255 milioni di euro.

La voce "Perdite di valore" nel 2007 si riferisce per 238 milioni di euro alla svalutazione di crediti commerciali (di cui 183 milioni di euro su crediti commerciali per vendita di energia elettrica e gas in Italia).

8.e Altri costi operativi – Euro 936 milioni

Milioni di euro			
	2007	2006	2007-2006
Accantonamenti per rischi e oneri diversi	267	98	169
Oneri per acquisto di certificati verdi	39	73	(34)
Oneri per emissioni di CO ₂	7	84	(77)
Imposte e tasse	190	159	31
Altri	433	299	134
Totale	936	713	223

Gli "Accantonamenti per rischi e oneri diversi" includono essenzialmente la rilevazione nell'esercizio 2007 di oneri su rischi diversi di Slovenské elektrárne. Gli "Oneri per emissioni di CO₂" sono essenzialmente riferibili agli acquisti effettuati in corso d'anno per la copertura del fabbisogno di quote risultante dalle quantità prodotte rispetto a quelle assegnate dai rispettivi piani nazionali.

8.f Costi per lavori interni capitalizzati – Euro (1.178) milioni

Gli oneri capitalizzati si riferiscono per 572 milioni di euro a costi del personale e per 606 milioni di euro a costi per materiali (rispettivamente 403 milioni di euro e 586 milioni di euro nell'esercizio 2006).

Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity**9. Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity –
Euro (36) milioni**

Gli oneri netti derivanti dalla gestione del rischio *commodity* si riferiscono per 73 milioni di euro a oneri netti da valutazione dei contratti derivati su *commodity* in essere al 31 dicembre 2007 e per 37 milioni di euro a proventi netti realizzati su posizioni chiuse nel corso dell'esercizio.

Milioni di euro	2007	2006	2007-2006
Proventi			
Da valutazione su "Contratti per differenza" in essere a fine esercizio	-	-	-
Da valutazione su altri contratti in essere a fine esercizio	199	16	183
Totale proventi da valutazione su contratti in essere a fine esercizio	199	16	183
Realizzati su "Contratti per differenza" chiusi nell'esercizio	-	-	-
Realizzati su altri contratti chiusi nell'esercizio	207	76	131
Totale proventi realizzati su contratti chiusi nell'esercizio	207	76	131
Totale proventi	406	92	314
Oneri			
Da valutazione su "Contratti per differenza" in essere a fine esercizio	-	(103)	103
Da valutazione su altri contratti in essere a fine esercizio	(272)	(42)	(230)
Totale oneri da valutazione su contratti in essere a fine esercizio	(272)	(145)	(127)
Realizzati su "Contratti per differenza" chiusi nell'esercizio	(84)	(519)	435
Realizzati su altri contratti chiusi nell'esercizio	(86)	(42)	(44)
Totale oneri realizzati su contratti chiusi nell'esercizio	(170)	(561)	391
Totale oneri	(442)	(706)	264
PROVENTI/(ONERI) NETTI DA GESTIONE RISCHIO COMMODITY	(36)	(614)	578
- di cui per derivati di trading/non copertura IFRS/IAS	4	(453)	457
- di cui quota inefficace su CFH	-	-	-