

Mercato Italia

Alla Divisione Mercato Italia sono demandate le attività commerciali con l'obiettivo di sviluppare un'offerta integrata di prodotti e di servizi per il mercato finale dell'energia elettrica e del gas. Tali attività sono espletate da:

- > Enel Distribuzione e Deval (quest'ultima limitatamente al territorio della Valle d'Aosta) per la vendita di energia elettrica sul mercato regolato;
- > Enel Energia per la vendita di energia elettrica sul mercato libero e per la vendita di gas naturale alla clientela finale;
- > Enel.si per l'impiantistica e il *franchising*.

Dati operativi

VENDITE DI ENERGIA ELETTRICA

Milioni di kWh

	2007	2006	2007-2006	
Mercato libero:				
- clienti <i>mass market</i>	18.369	3.036	15.333	-
- clienti <i>business</i> ⁽¹⁾	21.578	19.231	2.347	12,2%
Totale mercato libero	39.947	22.267	17.680	79,4%
 Mercati di maggior tutela e salvaguardia	102.493	120.385	(17.892)	-14,9%
Totale	142.440	142.652	(212)	-0,1%

(1) Forniture a clienti *large* ed energivori (consumi annui maggiori a 1 GWh).

L'energia venduta sul mercato libero nel 2007 è pari a 39.947 milioni di kWh, in aumento di 17.680 milioni di kWh rispetto all'esercizio precedente, per effetto principalmente della maggiore apertura del mercato che ha comportato, per contro, una riduzione dei volumi venduti nei mercati di maggior tutela e salvaguardia.

N. clienti

	2007	2006	2007-2006	
Mercato libero:				
- clienti <i>mass market</i>	1.202.069	268.220	933.849	-
- clienti <i>business</i> ⁽¹⁾	23.986	29.242	(5.256)	-18,0%
Totale mercato libero ⁽²⁾	1.226.055	297.462	928.593	-
 Mercati di maggior tutela e salvaguardia	29.489.225	29.970.325	(481.100)	-1,6%
Totale	30.715.280	30.267.787	447.493	1,5%

(1) Forniture a clienti *large* ed energivori (consumi annui maggiori a 1GWh).

(2) Include clienti *dual energy*.

Il processo di liberalizzazione del mercato elettrico ha influenzato la dinamica della tipologia di clienti serviti dalla Divisione Mercato Italia. In particolare, alla riduzione del numero dei clienti dei mercati di maggior tutela e salvaguardia si contrappone l'aumento dei clienti del mercato libero, prevalentemente riferibile all'acquisizione di clienti *mass market* avvenuta successivamente al 1° luglio 2007.

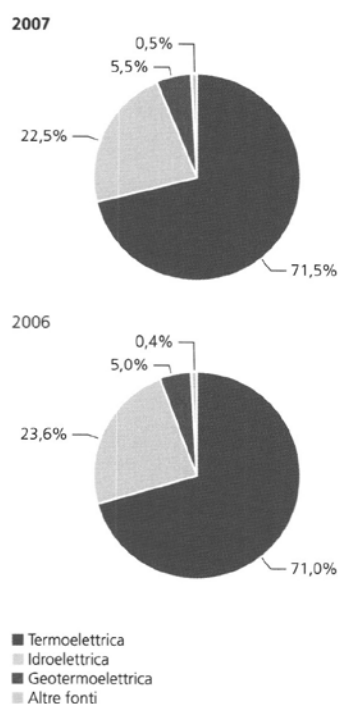
Generazione ed Energy Management Italia

La Divisione opera nei settori dell'energia elettrica e dei prodotti energetici.

Le attività espletate dalla Divisione Generazione ed Energy Management Italia risultano così articolate:

- > produzione e vendita di energia elettrica:
 - generazione sul territorio nazionale, tramite Enel Produzione;
 - *trading* sui mercati internazionali e in Italia, tramite Enel Trade;
- > approvvigionamento e vendita di prodotti energetici, tramite Enel Trade:
 - approvvigionamento per tutte le esigenze del Gruppo;
 - vendita di gas naturale a clienti "distributori";
- > ingegneria e costruzioni, tramite Enel Produzione.

Produzione netta di energia per fonti



Dati operativi

PRODUZIONE NETTA DI ENERGIA

Milioni di kWh	2007			
	2007	2006	2007-2006	
Termoelettrica	67.334	73.842	(6.508)	-8,8%
Idroelettrica	21.183	24.475	(3.292)	-13,5%
Geotermoelettrica	5.233	5.195	38	0,7%
Altre fonti	473	398	75	18,8%
Totale produzione netta	94.223	103.910	(9.687)	-9,3%

Nel 2007 la produzione netta di energia perviene a 94.223 milioni di kWh evidenziando un decremento del 9,3% rispetto al 2006 essenzialmente per l'aumento della produzione di terzi e l'indisponibilità di centrali Enel in corso di trasformazione. In particolare, la produzione termoelettrica registra un decremento di 6.508 milioni di kWh, cui si aggiunge la riduzione della produzione idroelettrica per 3.292 milioni di kWh da riferire prevalentemente alle diverse condizioni di idraulicità dei due esercizi di riferimento.

CONTRIBUTI ALLA PRODUZIONE TERMICA LORDA

Milioni di kWh	2007			
	2007	2006	2007-2006	
Olio combustibile pesante (S>0,25%)	2.746	7.704	(4.958)	-64,4%
Olio combustibile leggero (S<0,25%)	4.799	8.330	(3.531)	-42,4%
Totale olio combustibile	7.545	16.034	(8.489)	-52,9%
Gas naturale	33.959	33.402	557	1,7%
Carbone	30.171	29.010	1.161	4,0%
Altri combustibili	349	256	93	36,3%
TOTALE	72.024	78.702	(6.678)	-8,5%

Nel 2007, con riferimento al *mix* di combustibili impiegati nella produzione termoelettrica, si evidenzia un decremento dell'utilizzo dell'olio combustibile e una crescita dell'incidenza del gas naturale e del carbone.

La produzione termica lorda registra comunque un calo generalizzato dell'8,5% rispetto al 2006; in particolare, la produzione da olio combustibile evidenzia una forte riduzione (-52,9%) attribuibile in parte al cambiamento del *mix* a favore del carbone e in parte al Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico che ha stabilito alcune modifiche delle condizioni di esercizio delle centrali

termoelettriche nei primi mesi del 2006, al fine di contenere i consumi di gas per la generazione elettrica. Mentre la produzione da gas naturale si è mantenuta sostanzialmente invariata, l'incremento della produzione termica da carbone (+4,0%) risente della maggiore affidabilità raggiunta dalle sezioni 2 della centrale Sulcis e 3 della centrale di La Spezia, che ha compensato l'effetto negativo delle fermate nell'ultima parte del 2006 delle sezioni 1 e 2 della centrale di Fusina, finalizzate alle attività di ambientalizzazione.

POTENZA EFFICIENTE NETTA DI ENEL INSTALLATA IN ITALIA

MW	al 31.12.2007	al 31.12.2006	2007-2006
Impianti termoelettrici (1)	25.005	25.117	(112)
Impianti idroelettrici	14.401	14.379	22
Impianti geotermoelettrici	671	671	-
Impianti con altre fonti	319	308	11
Totale	40.396	40.475	(79)

(1) Di cui 2.081 MW e 2.605 MW indisponibili per attività di trasformazione e 990 MW e 287 MW indisponibili per aspetti tecnici di lunga durata, rispettivamente al 31 dicembre 2007 e al 31 dicembre 2006.

La potenza efficiente netta installata in Italia al 31 dicembre 2007 risulta sostanzialmente in linea con quella registrata alla fine dell'esercizio 2006.

Risultati economici

Milioni di euro	2007	2006	2007-2006
Ricavi	18.207	15.657	2.550
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	(206)	(697)	491
<i>Margine operativo lordo</i>	<i>3.541</i>	<i>3.157</i>	<i>384</i>
Risultato operativo	2.600	2.205	395
Attività operative	17.917	16.752	1.165
Passività operative	5.076	4.019	1.057
Dipendenti a fine esercizio (n.)	9.306	9.573	(267)
Investimenti	1.167	897	270

I ricavi del 2007 ammontano a 18.207 milioni di euro, in aumento di 2.550 milioni di euro (+16,3%) rispetto al 2006 in conseguenza dei seguenti principali fattori:

- > maggiori vendite di energia per 2.128 milioni di euro, principalmente correlate alle maggiori quantità di energia vendute alla Divisione Mercato Italia e destinate al mercato libero, parzialmente compensate da minori ricavi per 358 milioni di euro della Divisione Generazione ed Energy Management Italia sul mercato libero;
- > maggiori ricavi per vendite sulla Borsa dell'energia elettrica per 717 milioni di euro dovuti essenzialmente alla crescita delle quantità vendute, i cui effetti sono stati parzialmente compensati dalla riduzione dei prezzi medi di vendita;
- > maggiori ricavi per attività di *trading* di energia elettrica nei mercati internazionali per 252 milioni di euro, che riflettono i maggiori volumi intermediati (+3,4 TWh);
- > incremento di 195 milioni di euro di ricavi per lavori in corso su ordinazione riferibili alle attività di ingegneria e costruzioni eseguite per conto delle società della Divisione Internazionale;
- > minori ricavi per attività di *trading* di combustibili pari a 133 milioni di euro, quale effetto della diminuzione dei ricavi da vendita di gas per 108 milioni di euro e della contrazione della vendita degli altri combustibili per 25 milioni di euro;

- > minori ricavi delle vendite per energia CIP 6 pari a 108 milioni di euro dovuti prevalentemente alla cessazione del meccanismo di incentivazione di alcuni impianti;
- > minori ricavi per vendita, per 65 milioni di euro, di certificati verdi alle altre Divisioni del Gruppo e di diritti di emissione CO₂; questi ultimi connessi essenzialmente al decremento del prezzo medio registrato nei due periodi di riferimento;
- > rilevazione nel 2006 di ricavi, per 92 milioni di euro, relativi all'attuazione degli accordi transattivi sottoscritti con Siemens (51 milioni di euro) e alla definizione di partite pregresse con il GRTN, ora Terna (41 milioni di euro).

Il *marginale operativo lordo* si attesta a 3.541 milioni di euro, in aumento di 384 milioni di euro (+12,2%) rispetto ai 3.157 milioni di euro registrati nel 2006. Tale incremento è sostanzialmente riconducibile alla variazione della valutazione al *fair value* dei "Contratti per differenza" (più favorevole per 103 milioni di euro), al miglioramento del margine di generazione (232 milioni di euro), al riconoscimento di minori oneri relativi a canoni demaniali *ex lege* n. 266/05 versati negli esercizi precedenti per un ammontare pari a 45 milioni di euro e ai minori oneri per incentivi all'esodo per 96 milioni di euro. Tali fenomeni risultano in parte compensati dal minor apporto di partite pregresse citate nel commento ai ricavi rilevate nel 2006 (92 milioni di euro).

Il *risultato operativo* si attesta a 2.600 milioni di euro, in aumento di 395 milioni di euro (+17,9%) rispetto al 2006. Tale incremento è da attribuirsi prevalentemente alla crescita del margine operativo lordo, cui si aggiunge una riduzione degli ammortamenti delle attività materiali dovuta alla dismissione di alcuni impianti (-41 milioni di euro), che ha più che compensato la proventizzazione, effettuata nel 2006, di alcuni fondi accantonati negli esercizi precedenti per perdite di valore (27 milioni di euro).

Investimenti

Milioni di euro

	2007	2006	2007-2006	
Impianti di produzione:				
- termoelettrici	773	627	146	23,3%
- idroelettrici	182	130	52	40,0%
- geotermoelettrici	91	77	14	18,2%
- con altre fonti	74	31	43	138,7%
Totale impianti di produzione	1.120	865	255	29,5%
Altri investimenti in immobilizzazioni materiali	30	15	15	100,0%
Investimenti in attività immateriali	17	17	-	-
TOTALE	1.167	897	270	30,1%

Gli *investimenti* ammontano a 1.167 milioni di euro, di cui 1.120 milioni di euro in impianti di produzione. I principali investimenti del 2007 riguardano la prosecuzione di attività sugli impianti termoelettrici per 773 milioni di euro (tra cui la riconversione a carbone della centrale di Torrevaldaliga Nord per 511 milioni di euro), gli interventi di rifacimento e ripotenziamento su diversi impianti idroelettrici per 182 milioni di euro, nonché le attività sugli impianti geotermoelettrici per 91 milioni di euro (di cui 21 milioni di euro riferibili ad attività di perforazione inserite nel programma di attività mineraria per nuove opportunità di sviluppo della produzione geotermica), eolici per 65 milioni di euro e fotovoltaici per 9 milioni di euro.

Infrastrutture e Reti Italia

Alla Divisione Infrastrutture e Reti Italia è prevalentemente demandata la gestione delle reti di distribuzione di energia elettrica e del gas.

Le attività sono espletate da:

- > Enel Distribuzione e Deval (quest'ultima limitatamente al territorio della Valle d'Aosta) per la distribuzione di energia elettrica destinata al mercato libero e regolato;
- > Enel Rete Gas per la distribuzione del gas;
- > Enel Sole per l'illuminazione pubblica e artistica.

Dati operativi

RETE DI DISTRIBUZIONE E TRASPORTO DI ENERGIA ELETTRICA

	2007	2006	2007-2006
Linee alta tensione a fine esercizio (km)	18.930	18.804	126
Linee media tensione a fine esercizio (km)	338.644	336.517	2.127
Linee bassa tensione a fine esercizio (km)	747.406	740.979	6.427
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (milioni di kWh) ⁽¹⁾	255.787	255.038	749

(1) Esclusa l'energia trasportata nel periodo precedente ma commercialmente considerata nei due periodi di riferimento, pari a 1,3 TWh e 0,6 TWh rispettivamente nel 2007 e nel 2006.

La consistenza della rete di distribuzione di energia elettrica e i quantitativi di energia vettoriata non presentano scostamenti significativi rispetto al precedente esercizio, registrando un incremento rispettivamente dello 0,8% e dello 0,3%.

RETE DI DISTRIBUZIONE E TRASPORTO DI GAS

	2007	2006	2007-2006
Gas vettoriato (milioni di m³)			
Per società Gruppo Enel	2.864	3.252	(388)
Per società di terzi	587	412	175
Totale gas vettoriato	3.451	3.664	(213)
Rete a fine esercizio (km)	31.243	31.113	130

Il decremento di gas vettoriato rispetto al precedente esercizio, pari a circa il 5,8%, è da ricondursi alle condizioni climatiche dei primi mesi del 2007 che hanno comportato una riduzione dei consumi del gas naturale in Italia.

Risultati economici

Milioni di euro

	2007	2006	2007-2006
Energia elettrica			
Ricavi	5.437	5.421	16
<i>Margine operativo lordo</i>	3.544	3.297	247
Risultato operativo	2.743	2.558	185
Gas			
Ricavi	325	286	39
<i>Margine operativo lordo</i>	182	121	61
Risultato operativo	90	31	59
Totale			
Ricavi	5.762	5.707	55
<i>Margine operativo lordo</i>	3.726	3.418	308
Risultato operativo	2.833	2.589	244
Attività operative	17.611	16.875	736
Passività operative	4.319	4.042	277
Dipendenti a fine esercizio (n.)	22.710	24.701	(1.991)
Investimenti	1.587	1.459	128

I *ricavi* complessivi del 2007 ammontano a 5.762 milioni di euro, in aumento di 55 milioni di euro rispetto al 2006 (+1,0%) in conseguenza dei seguenti fattori:

- > maggiori ricavi della rete elettrica per 16 milioni di euro, dovuti essenzialmente all'incremento dei ricavi tariffari connessi all'attività di trasporto di energia elettrica (34 milioni di euro) e alla rilevazione nel 2007 della remunerazione riconosciuta ai servizi di misura dell'energia elettrica (perequazione misura, pari a 46 milioni di euro), nonché ai maggiori proventi per rimborsi da clienti per 21 milioni di euro. Tali incrementi risultano parzialmente compensati dalla plusvalenza realizzata nel 2006 per la cessione della rete di distribuzione di alcuni Comuni della Provincia di Modena (85 milioni di euro);
- > maggiori ricavi della rete di distribuzione di gas per 39 milioni di euro essenzialmente riconducibili alla rilevazione nel 2007 di partite pregresse relative ai vettoriamenti per il periodo 2004-2006 (35 milioni di euro), nonché alla crescita dei prezzi medi di vendita che ha più che compensato la minore quantità di gas vettoriato.

Il *margine operativo lordo* complessivo ammonta a 3.726 milioni di euro ed evidenzia un incremento di 308 milioni di euro riconducibile a:

- > un miglior risultato della rete elettrica per 247 milioni di euro, dovuto essenzialmente ai minori oneri per incentivi all'esodo per 142 milioni di euro, al miglioramento del margine energia per 113 milioni di euro (di cui 46 milioni di euro relativi alla maggiore perequazione misura) e alle maggiori capitalizzazioni effettuate su attività in economia e su nuove costruzioni per 52 milioni di euro. Tali fenomeni sono stati parzialmente compensati dalla plusvalenza realizzata nel 2006 con la cessione della rete di distribuzione di alcuni Comuni della Provincia di Modena (85 milioni di euro);
- > un incremento del margine della rete di distribuzione di gas per 61 milioni di euro da collegare prevalentemente alle partite pregresse relative ai vettoriamenti degli esercizi 2004, 2005 e 2006 citate nel commento ai ricavi, nonché alla contrazione dei costi operativi per 20 milioni di euro (di cui 5 milioni di euro riferibili ai minori oneri per incentivi all'esodo).

Il *risultato operativo* complessivo, tenuto conto di ammortamenti e perdite di valore per 893 milioni di euro (829 milioni di euro nel 2006), si attesta a 2.833 milioni di euro, in aumento di 244 milioni di euro rispetto a quello registrato nel 2006 (+9,4%).

Investimenti

Milioni di euro	2007	2006	2007-2006	
Rete di distribuzione di energia elettrica	1.204	1.200	4	0,3%
Rete di distribuzione di gas	91	88	3	3,4%
Impianti di produzione da fonti alternative	9	-	9	-
Altri investimenti in immobilizzazioni materiali	124	93	31	33,3%
Investimenti in attività immateriali	159	78	81	103,8%
Totale	1.587	1.459	128	8,8%

Gli *investimenti* aumentano di 128 milioni di euro, essenzialmente per effetto degli investimenti in attività immateriali, tra cui quelli relativi al progetto Giove e altri sistemi informatici e alla realizzazione dei progetti di efficienza energetica finalizzati all'ottenimento dei titoli.

Internazionale

Nella Divisione Internazionale sono state concentrate dal 2006 tutte le risorse dedicate alle attività svolte all'estero. Le principali aree geografiche nelle quali la Divisione svolge le sue attività sono:

- > penisola iberica, con attività di generazione (Enel Viesgo Generación ed Enel Unión Fenosa Renovables), di distribuzione e vendita di energia elettrica e di supporto (Electra de Viesgo Distribución, Enel Viesgo Energía ed Enel Viesgo Servicios) in Spagna;
- > Europa centrale, con attività di *trading* di energia (Enel France) e di sviluppo di impianti eolici (Enel Erelis) in Francia e con attività di generazione in Slovacchia (Slovenské elektrárne);
- > Europa sud-orientale, con attività di generazione e supporto in Bulgaria (Enel Maritza East 3 ed Enel Operations Bulgaria), di distribuzione e vendita di energia elettrica e di supporto in Romania (Enel Distributie Banat - già Enel Electrica Banat, Enel Distributie Dobrogea - già Enel Electrica Dobrogea, Enel Energie, Enel Romania ed Enel Servicii Comune) e sviluppo e gestione di impianti eolici in Grecia (Enelco, International Windpower, Wind Parks of Thrace e International Wind Parks of Thrace) e Romania (Blue Line);
- > Russia, con attività di *upstream* nel settore gas (SeverEnergia, già Enineftegaz), *trading* e vendita di energia (RusEnergosbyt) e gestione impianti di produzione (ESN Energo) nella Federazione Russa;
- > Americhe, con attività di generazione di energia elettrica da fonti rinnovabili (Enel North America, Enel Latin America, Enel Fortuna, Enel Panama e Inelec).

La Divisione accoglie, dalla data di entrata nel perimetro di consolidamento del Gruppo, i dati relativi all'acquisizione di Endesa. Endesa opera principalmente nel settore della generazione, distribuzione e vendita di energia elettrica e gas e svolge anche altre attività connesse al proprio *core business*. Endesa concentra le proprie attività in Spagna, Portogallo e America Latina (in particolare in Cile, Argentina, Colombia, Perù e, con una presenza minore, Brasile). Al fine di facilitare la comparazione dei dati dei due esercizi, i dati relativi a Endesa sono evidenziati in colonne separate.

Dati operativi

PRODUZIONE NETTA DI ENERGIA

Milioni di kWh

	2007		2006	2007-2006	
	<i>di cui Endesa</i>				
Termoelettrica	23.868	13.246	9.640	14.228	-
Nucleare	18.159	4.052	10.692	7.467	69,8%
Idroelettrica	15.794	6.800	6.011	9.783	-
Eolica	1.079	260	846	233	27,5%
Altre fonti	372	29	327	45	13,8%
Totale produzione netta	59.272	24.387	27.516	31.756	115,4%

La produzione netta effettuata all'estero nel 2007 è pari a 59.272 milioni di kWh, con un incremento di 31.756 milioni di kWh rispetto al 2006 principalmente riferibile al consolidamento di Endesa (24.387 milioni di kWh). La produzione netta di Endesa si riferisce per 13.965 milioni di kWh alla produzione effettuata nella penisola iberica (di cui 8.972 milioni di kWh riferibili alla generazione da fonte

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

termoelettrica e 4.052 milioni di kWh alla generazione da fonte nucleare) e per 10.416 milioni di kWh alla produzione effettuata in America Latina (di cui 6.140 milioni di kWh riferibili alla produzione da fonte idroelettrica).
L'incremento nella produzione netta all'estero riflette anche la maggior produzione di Slovenské elektrárne (5.848 milioni di kWh), prevalentemente riferibile al diverso periodo di consolidamento.

CONTRIBUTI ALLA PRODUZIONE TERMICA LORDA

Milioni di kWh	2007		2006		2007-2006			
	<i>di cui Endesa</i>							
Olio combustibile pesante (S>0,25%)	1.231	2,7%	1.231	6,7%	148	0,7%	1.083	-
Olio combustibile leggero (S<0,25%)	30	0,1%	30	0,2%	-	-	30	-
Totale olio combustibile	1.261	2,8%	1.261	6,9%	148	0,7%	1.113	-
Gas naturale	5.146	11,3%	5.137	28,2%	129	0,6%	5.017	-
Carbone	18.776	41,1%	6.722	36,8%	10.578	47,0%	8.198	77,5%
Combustibile nucleare	19.574	42,9%	4.240	23,2%	11.633	51,7%	7.941	68,3%
Altri combustibili	889	1,9%	889	4,9%	-	-	889	-
Totale	45.646	100,0%	18.249	100,0%	22.488	100,0%	23.158	103,0%

Con riferimento al *mix* di combustibili impiegati nella produzione termoelettrica del 2007, l'aumento rispetto all'esercizio precedente dell'utilizzo del gas naturale e dell'olio combustibile è riferibile al consolidamento di Endesa, avvenuto nel corso del quarto trimestre 2007. Con riferimento alle altre società della Divisione, si evidenzia un incremento dell'incidenza del combustibile nucleare e del carbone dovuto al consolidamento di Slovenské elektrárne con effetto dal secondo trimestre 2006 che ha più che compensato la fermata di alcuni impianti nucleari della stessa società, avvenuta a fine 2006.

POTENZA EFFICIENTE NETTA DI ENEL INSTALLATA ALL'ESTERO

MW	al 31.12.2007		al 31.12.2006		2007-2006	
	<i>di cui Endesa</i>					
Impianti termoelettrici	15.559	12.929	3.740	11.819		
Impianti idroelettrici	13.490	9.509	3.772	9.718		
Impianti eolici	1.492	950	283	1.209		
Impianti nucleari	4.491	2.441	2.460	2.031		
Impianti con fonti alternative	95	41	46	49		
Totale (1)	35.127	25.870	10.301	24.826		

(1) Di cui 1.149 MW (1.559 MW al 31 dicembre 2006) di Slovenské elektrárne oggetto di *carve-out*: impianto nucleare EBO V1 per 410 MW (820 MW al 31 dicembre 2006) e impianti idrici per 739 MW (invariati rispetto al 31 dicembre 2006, di cui 720 MW Gabčíkovo).

La potenza efficiente netta installata all'estero registra un incremento di 24.826 MW prevalentemente riferibile al consolidamento di Endesa che contribuisce all'incremento complessivo per 25.870 MW. La potenza efficiente netta di Endesa è dislocata per 15.748 MW nella penisola iberica (di cui 8.618 MW da fonte termoelettrica, 3.721 MW da fonte idroelettrica e 2.441 MW da fonte nucleare) e per 10.111 MW in America Latina (di cui 5.788 MW da fonte idroelettrica e 4.310 MW da fonte termoelettrica).

L'incremento realizzato attraverso il consolidamento di Endesa è parzialmente

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

compensato dalla riduzione della potenza efficiente netta da parte di Enel Viesgo Generación per 731 MW a seguito della fermata di alcuni impianti termoelettrici.

RETI DI DISTRIBUZIONE E TRASPORTO DI ENERGIA ELETTRICA

	2007		2006	2007-2006
	<i>di cui Endesa</i>			
Linee alta tensione a fine esercizio (km)	28.993	22.845	6.142	22.851
Linee media tensione a fine esercizio (km)	192.736	159.425	33.050	159.686
Linee bassa tensione a fine esercizio (km)	246.659	202.496	43.770	202.889
Energia trasportata sulla rete di distribuzione di Enel (milioni di kWh)	43.261	30.560	12.570	30.691

Al 31 dicembre 2007 la consistenza della rete di distribuzione di energia elettrica all'estero registra un forte incremento rispetto alla fine dell'esercizio precedente, riferibile essenzialmente al consolidamento di Endesa.

L'incremento dell'energia trasportata risente anch'esso del consolidamento di Endesa, con un apporto incrementativo di 30.560 milioni di kWh.

VENDITA DI ENERGIA

Milioni di kWh	2007		2006	2007-2006	
	<i>di cui Endesa</i>				
Mercato libero:					
- penisola iberica	7.663	6.798	649	7.014	-
- Romania	644	-	446	198	44,4%
- Francia	394	-	-	394	-
- Russia	17.222	-	7.575	9.647	127,4%
- America Latina	328	328	-	328	-
Totale mercato libero	26.251	7.126	8.670	17.581	-
Mercato regolato:					
- penisola iberica	16.094	12.109	3.968	12.126	-
- Romania	4.274	-	4.446	(172)	-3,9%
- Russia	203	-	69	134	-
- America Latina	7.069	7.069	-	7.069	-
Totale mercato regolato	27.640	19.178	8.483	19.157	-
Totale	53.891	26.304	17.153	36.738	-
- di cui penisola iberica	23.757	18.907	4.617	19.140	-
- di cui Romania	4.918	-	4.892	26	0,5%
- di cui Francia	394	-	-	394	-
- di cui Russia	17.425	-	7.644	9.781	128,0%
- di cui America Latina	7.397	7.397	-	7.397	-

La vendita di energia effettuata dalla Divisione Internazionale nel 2007 si incrementa di 36,7 miliardi di kWh, con una crescita da riferire prevalentemente alla variazione del perimetro di consolidamento (+26,7 miliardi di kWh di cui +26,3 miliardi di kWh riferibili a Endesa), nonché all'incremento delle attività di RusEnergosbyt nel mercato russo (+9,8 miliardi di kWh).

XVI LEGISLATURA – DISEGNI DI LEGGE E RELAZIONI - DOCUMENTI

Risultati economici

Milioni di euro

	2007	2006	2007-2006
Internazionale perimetro costante			
Ricavi	4.207	3.068	1.139
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio <i>commodity</i>	107	91	16
<i>Margine operativo lordo</i>	1.151	918	233
Risultato operativo	602	519	83
Endesa			
Ricavi	3.447	-	3.447
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio <i>commodity</i>	20	-	20
<i>Margine operativo lordo</i>	1.229	-	1.229
Risultato operativo	892	-	892
Totale			
Ricavi	7.654	3.068	4.586
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio <i>commodity</i>	127	91	36
<i>Margine operativo lordo</i>	2.380	918	1.462
Risultato operativo	1.494	519	975
Attività operative	67.492 ⁽¹⁾	10.008	57.484
Passività operative	13.609 ⁽²⁾	4.037	9.572
Dipendenti a fine esercizio (n.)	31.754 ⁽³⁾	13.861	17.893
Investimenti	1.983	467	1.516

(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".

(3) Include 2.614 unità riferite al perimetro classificato come "destinato alla vendita".

Nelle seguenti tabelle sono evidenziati i risultati economici suddivisi per ciascuna delle aree geografiche di attività.

RICA VI

Milioni di euro	Perimetro costante			2006	2007-2006
	Endesa	Totale	2007		
Penisola iberica	1.134	2.030	3.164	1.049	2.115
Europa centrale	1.505	97	1.602	975	627
Europa sud-orientale	703	-	703	670	33
Russia	592	-	592	202	390
Americhe	273	1.320	1.593	172	1.421
Totale	4.207	3.447	7.654	3.068	4.586

MARGINE OPERATIVO LORDO

Milioni di euro	Perimetro costante			2006	2007-2006
	Endesa	Totale	2007		
Penisola iberica	235	691	926	235	691
Europa centrale	565	7	572	389	183
Europa sud-orientale	186	-	186	180	6
Russia	16	-	16	7	9
Americhe	149	531	680	107	573
Totale	1.151	1.229	2.380	918	1.462

RISULTATO OPERATIVO

Milioni di euro	Perimetro costante	Endesa	Totale		
				2007	2006
Penisola iberica	137	522	659	110	549
Europa centrale	230	6	236	198	38
Europa sud-orientale	114	-	114	127	(13)
Russia	11	-	11	7	4
Americhe	110	364	474	77	397
Totale	602	892	1.494	519	975

Divisione Internazionale perimetro costante

I ricavi sono in crescita di 1.139 milioni di euro (+37,1%) passando da 3.068 milioni di euro a 4.207 milioni di euro. L'incremento è prevalentemente dovuto alla variazione del perimetro di consolidamento relativa alle acquisizioni di Slovenské elektrárne (456 milioni di euro), di RusEnergosbyt (379 milioni di euro), di Enel Panama ed Enel Fortuna (87 milioni di euro), di Enel France (74 milioni di euro), di SeverEnergia (già Enineftegaz, per 11 milioni di euro), delle società greche attive nella generazione da fonte eolica (4 milioni di euro) e alla cessione del 30% della partecipazione di Enel Unión Fenosa Renovables (-11 milioni di euro). A tale incremento netto si aggiungono i maggiori ricavi delle società spagnole per 97 milioni di euro (prevalentemente riferibile alle maggiori attività di *trading* di energia e combustibili), delle società rumene per 56 milioni di euro (prevalentemente riferibili all'incremento delle tariffe) e delle società americane per 13 milioni di euro, solo parzialmente compensati dai minori ricavi delle società bulgare per 27 milioni di euro prevalentemente riferibili ai rimborsi ricevuti nel 2006 in relazione a contenziosi su ritardi progettuali.

Il margine operativo lordo ammonta a 1.151 milioni di euro, in crescita di 233 milioni di euro (+25,4%) rispetto al 2006, prevalentemente riferibili per 244 milioni di euro alla variazione di perimetro di consolidamento intervenuta (riconducibile sostanzialmente a Slovenské elektrárne per 191 milioni di euro, a Enel Panama ed Enel Fortuna per 51 milioni di euro) e al miglioramento del margine delle società rumene per 28 milioni di euro. Tali incrementi risultano parzialmente compensati dalla riduzione del margine delle società bulgare per 25 milioni di euro (prevalentemente riconducibile ai già citati rimborsi ricevuti), nonché dal decremento del margine delle società americane per 8 milioni di euro.

Il risultato operativo è pari a 602 milioni di euro ed evidenzia, rispetto al 2006, una crescita di 83 milioni di euro sostanzialmente attribuibile per 89 milioni di euro alla variazione di perimetro, di cui 47 milioni di euro relativi a Slovenské elektrárne e 43 milioni di euro relativi a Enel Panama ed Enel Fortuna, e al miglioramento del risultato operativo delle società spagnole per 28 milioni di euro. Tali fenomeni risultano solo parzialmente compensati dai citati rimborsi rilevati nel 2006 dalle società bulgare e dal risultato negativo delle società americane per 10 milioni di euro.

Endesa

I ricavi di Endesa relativi al primo periodo di consolidamento ammontano a 3.447 milioni di euro e sono riferiti prevalentemente alla penisola iberica per 2.030 milioni di euro e all'America Latina per 1.320 milioni di euro. In particolare, i ricavi relativi alla penisola iberica sono riferiti principalmente all'attività di generazione

per 1.140 milioni di euro e all'attività di distribuzione e vendita dell'energia elettrica per 412 milioni di euro. I ricavi relativi all'America Latina si riferiscono sostanzialmente alla distribuzione e vendita di energia elettrica per 788 milioni di euro e alla generazione per 506 milioni di euro.

Il *marginale operativo lordo* ammonta a 1.229 milioni di euro ed è riferito prevalentemente alla penisola iberica per 691 milioni di euro e all'America Latina per 531 milioni di euro. In particolare, il margine operativo lordo relativo alla penisola iberica è riferito principalmente all'attività di generazione per 403 milioni di euro e all'attività di distribuzione e vendita dell'energia elettrica per 207 milioni di euro. Il margine operativo lordo relativo all'America Latina si riferisce sostanzialmente alla generazione di energia elettrica per 294 milioni di euro e alla distribuzione e vendita per 233 milioni di euro.

Il *risultato operativo* ammonta a 892 milioni di euro ed è riferito prevalentemente alla penisola iberica per 522 milioni di euro e all'America Latina per 364 milioni di euro. In particolare, il risultato operativo relativo alla penisola iberica è riferito principalmente all'attività di generazione per 312 milioni di euro e all'attività di distribuzione e vendita dell'energia elettrica per 140 milioni di euro. Il risultato operativo relativo all'America Latina si riferisce alla generazione di energia elettrica per 196 milioni di euro e alla distribuzione e vendita per 168 milioni di euro.

Investimenti

Milioni di euro

	2007	2006	2007-2006	
	<i>di cui Endesa</i>			
Impianti di produzione:				
- termoelettrici	684	305	139	545
- idroelettrici	64	29	27	37
- geotermoelettrici	19	-	2	17
- nucleari	136	18	57	79
- con fonti energetiche alternative	349	11	84	265
Totale impianti di produzione	1.252	363	309	943
Investimenti in reti di distribuzione di energia elettrica	593	420	124	469
Investimenti in reti di distribuzione di gas	4	4	-	4
Altri investimenti in immobilizzazioni materiali	82	70	11	71
Investimenti in attività immateriali	52	29	23	29
TOTALE	1.983	886	467	1.516

Gli *investimenti* ammontano a 1.983 milioni di euro, in aumento di 1.516 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente, di cui 886 milioni di euro relativi al consolidamento di Endesa. In particolare, i maggiori investimenti in impianti di generazione, pari a 943 milioni di euro, risentono del consolidamento di Endesa e dei maggiori investimenti in Spagna per 266 milioni di euro (in particolare riferiti alla trasformazione a ciclo combinato dell'impianto di Escatrón), in America per 209 milioni di euro (prevalentemente riferibili ai progetti eolici di Smoky Hills e Snyder) e in Slovacchia per 68 milioni di euro (prevalentemente in campo nucleare). L'incremento registrato dagli investimenti sulle reti di distribuzione all'estero, pari a 49 milioni di euro al netto dell'effetto del consolidamento di Endesa, riflette invece, in via prevalente, l'incremento degli investimenti in Romania per 44 milioni di euro.

Capogruppo, Servizi e Altre attività

Milioni di euro	2007	2006	2007-2006
Capogruppo			
Ricavi	950	1.178	(228)
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio <i>commodity</i>	(1)	(4)	3
<i>Margine operativo lordo</i>	(59)	177	(236)
Provento da scambio azionario	-	263	(263)
Risultato operativo	(75)	423	(498)
Attività operative	1.228	1.013	215
Passività operative	1.221	1.275	(54)
Dipendenti a fine esercizio (n.)	735	652	83
Investimenti	19	13	6
Servizi e Altre attività			
Ricavi	1.147	1.161	(14)
<i>Margine operativo lordo</i>	130	179	(49)
Risultato operativo	49	86	(37)
Attività operative	1.609	1.771	(162)
Passività operative	1.354	1.128	226
Dipendenti a fine esercizio (n.)	4.223	4.585	(362)
Investimenti	114	71	43

Capogruppo

La Capogruppo Enel SpA, nella propria funzione di *holding* industriale, definisce gli obiettivi strategici a livello di Gruppo e di società partecipate e ne coordina l'attività. Svolge inoltre la funzione di tesoreria centrale, provvede alla copertura dei rischi assicurativi, fornisce assistenza e indirizzi in materia di organizzazione, gestione del personale e relazioni industriali, nonché in materia contabile, amministrativa, fiscale, legale e societaria. Inoltre Enel risulta titolare dei contratti pluriennali di importazione di energia elettrica.

Risultati economici

I *ricavi* del 2007 risultano pari a 950 milioni di euro, in diminuzione di 228 milioni di euro rispetto al 2006 (-19,4%). Tale decremento è riferibile principalmente alla riduzione dei ricavi da vendita di energia elettrica, essenzialmente dovuta alle minori vendite nei confronti dell'Acquirente Unico (-375 milioni di euro) e parzialmente compensate dalle maggiori cessioni in Francia (+106 milioni di euro), nonché al rilascio a Conto economico nel 2006 del risultato positivo direttamente imputato a patrimonio netto nell'esercizio 2005 (23 milioni di euro) derivante dalla valutazione al *fair value* delle azioni gratuite di Terna (c.d. *bonus share*). Tali fenomeni risultano parzialmente compensati dall'incremento dei ricavi connessi alle maggiori attività svolte dalla *holding* per le società del Gruppo circa lo sviluppo dei processi correlati alla normativa "Sarbanes-Oxley Act", nonché alle maggiori attività svolte a supporto delle acquisizioni internazionali e al reperimento delle risorse finanziarie necessarie.

Il *margine operativo lordo* del 2007, negativo per 59 milioni di euro, registra un decremento di 236 milioni di euro rispetto a quello del 2006 prevalentemente connesso alla riduzione del margine energia (-240 milioni di euro) e al citato provento relativo alla *bonus share* di Terna rilevato nel 2006. Tali fenomeni sono parzialmente compensati dalla riduzione dei costi operativi, tra cui minori incentivi all'esodo per 6 milioni di euro.

Il *risultato operativo* è negativo per 75 milioni di euro, in diminuzione di 498 milioni di euro rispetto a quello del 2006 (423 milioni di euro) per effetto del peggioramento del margine operativo lordo e del provento collegato allo scambio azionario Wind-Weather rilevato nel 2006 per 263 milioni di euro.

Servizi e Altre attività

L'area Servizi e Altre attività si propone prevalentemente di assicurare servizi competitivi alle società del Gruppo, quali le attività immobiliari e di *facility*, i servizi informatici, i servizi di formazione e gestione amministrativa del personale, i servizi di amministrazione, il *factoring* e i servizi assicurativi.

Risultati economici

I *ricavi* dell'area Servizi e Altre attività nel 2007 sono pari a 1.147 milioni di euro, a fronte di 1.161 milioni di euro del 2006. La contrazione, pari a 14 milioni di euro (-1,2%), è da attribuire essenzialmente alle minori attività di ingegneria e costruzioni (-90 milioni di euro), i cui effetti sono in parte compensati dall'incremento dei ricavi per servizi di *staff* (+64 milioni di euro) e dalle maggiori plusvalenze realizzate attraverso la dismissione di parte del patrimonio immobiliare (+12 milioni di euro).

Il *margine operativo lordo* del 2007 si attesta a 130 milioni di euro, in calo di 49 milioni di euro (-27,4%) rispetto a quello del 2006 essenzialmente per effetto degli oneri connessi all'acquisizione di Endesa e dei minori margini riferibili alla riduzione delle attività di ingegneria e costruzioni.

Il *risultato operativo* del 2007 si attesta a 49 milioni di euro, in flessione di 37 milioni di euro rispetto al 2006.

PAGINA BIANCA