

Relazioni con i Media
Tel. +39 06 83055699
Fax +39 06 83053771
e-mail: ufficiostampa@enel.it

Investor Relations
Tel. +39 06 83057008
Fax +39 06 83053771
e-mail: investor.relations@enel.it
www.enel.it

Enel: il CdA approva i risultati al 30 settembre 2006

Ricavi a 28.621 milioni di euro, +17,0%
Ebitda a 6.264 milioni di euro, +4,3%
Ebit a 4.885 milioni di euro, +12,4%
Risultato netto del Gruppo a 2.640 milioni di euro, -19,4%
(+12,4% al netto del contributo di Wind e Terna)

Indebitamento finanziario netto a 12.510 milioni di euro, +1,6%

Roma, 9 novembre 2006 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel SpA, presieduto da Piero Gnudi, ha esaminato e approvato oggi i risultati del terzo trimestre e dei primi nove mesi del 2006.

Principali risultati consolidati dei primi nove mesi del 2006 (milioni di euro)

	Primi nove mesi 2006	Primi nove mesi 2005	Variazione
Ricavi	28.621	24.464	+17,0%
Ebitda (Margine operativo lordo)	6.264	6.003	+4,3%
Ebit (Risultato operativo)	4.885	4.345	+12,4%
Risultato netto del Gruppo	2.640	3.274	-19,4%
Indebitamento finanziario netto	12.510*	12.312**	+1,6%

* al 30 settembre 2006, ** al 31 dicembre 2005

L'amministratore delegato **Fulvio Conti** ha commentato: **"Sono molto soddisfatto dei risultati raggiunti nel periodo, che confermano la validità delle azioni già avviate e che intendiamo proseguire nel tempo per migliorare l'efficienza e incentivare lo sviluppo. Tali azioni ci consentono di prevedere per l'intero esercizio 2006 un utile di Gruppo, al netto del contributo di Wind e Terna, in crescita rispetto a quello del 2005"**.

DATI OPERATIVI

La richiesta di energia elettrica in Italia nei primi nove mesi del 2006 è stata pari a 252,5 TWh (Terawattora, miliardi di chilowattora), in crescita del 2,5% rispetto al corrispondente periodo del 2005 (dati statistici di Terna). La domanda è stata coperta per l'87,6% dalla produzione nazionale e per il restante 12,4% dalle importazioni nette. La maggiore richiesta di energia e

la riduzione delle importazioni (-17,2%) sono state coperte dall'aumento della produzione netta nazionale (+5,7%).

In questo contesto, Enel, pur riducendo le sue vendite complessive di elettricità ai consumatori finali da 110,4 TWh a 107 TWh (-3,1%), ha aumentato le **vendite di elettricità** sul mercato libero dell'11,5% (da 13,6 TWh a 15,2 TWh, +1,6 TWh).

Nel mercato del **gas**, Enel ha proseguito la sua strategia di focalizzazione sulle offerte alle imprese medie e piccole, aumentando del 10,6% il numero dei clienti, pur in presenza di una contrazione dei volumi venduti da 3,5 miliardi di metri cubi nei primi nove mesi del 2005 a 3,2 miliardi di metri cubi nel periodo in esame.

Nella **generazione di energia elettrica**, le centrali dell'Enel in Italia hanno prodotto nel periodo in esame 80,1 TWh (rispetto agli 83,4 TWh dei primi nove mesi del 2005) per la minore produzione termoelettrica (-3,9 TWh), parzialmente compensata da una maggiore produzione idroelettrica (+454 GWh, Gigawattora o milioni di chilowattora), geotermoelettrica (+148 GWh) e da altre fonti rinnovabili per l'entrata in esercizio di nuovi impianti eolici (+42 GWh). La quota di mercato di Enel (riferita alla produzione netta e alle importazioni) si attesta nei primi nove mesi del 2006 al 34,7%, a fronte del 37,9% del corrispondente periodo del 2005.

I volumi di **elettricità distribuita** da Enel in Italia sono aumentati dell'1,5%, da 187,7 TWh a 190,6 TWh.

In miglioramento tutti i dati operativi delle **attività internazionali** di Enel per l'apporto delle società di distribuzione di energia elettrica rumene, di Slovenske Elektrarne e della partecipazione nella società russa di *trading* RusEnergosbyt. In particolare, le vendite all'estero di elettricità di Enel pressoché raddoppiano, passando da 5,6 TWh a 10 TWh (+78,1%), mentre l'elettricità distribuita sale da 6,6 TWh a 9,3 TWh (+40,5%). La produzione netta delle centrali Enel all'estero sale a 18,5 TWh, con una crescita di 8,3 TWh (di cui 6,3 TWh da fonte nucleare e 2,2 TWh da fonte idroelettrica, a fronte di una modesta riduzione della fonte termoelettrica e delle altre fonti) riconducibile principalmente al contributo di Slovenske Elektrarne.

DATI ECONOMICO-FINANZIARI

I risultati consolidati dei primi nove mesi del 2006

I **Ricavi** dei primi nove mesi del 2006 sono pari a 28.621 milioni di euro, con un incremento del 17% rispetto allo stesso periodo del 2005. In particolare, i ricavi della Divisione Internazionale aumentano del 65,4%, quelli della Divisione Generazione ed Energy Management Italia del 23,5% e quelli della Divisione Mercato Italia dell'11,4%.

L'**Ebitda** (Margine operativo lordo) del periodo si attesta a 6.264 milioni di euro, con un incremento di 261 milioni di euro (+4,3%) rispetto allo stesso periodo del 2005 principalmente riconducibile alla crescita della Divisione Internazionale (il cui Ebitda sale a 617 milioni di euro, +80,9%) e al buon andamento delle altre aree di attività, in particolare della Divisione Mercato Italia (il cui Ebitda sale a 174 milioni di euro a fronte di 34 milioni di euro nei primi nove mesi del 2005).

L'**Ebit** (Risultato operativo) nei primi nove mesi del 2006 ammonta a 4.885 milioni di euro, in crescita di 540 milioni di euro (+12,4%) rispetto allo stesso periodo del 2005. Oltre che dall'aumento dell'Ebitda, tale incremento è influenzato per 263 milioni di euro dal provento lordo generato dallo scambio azionario del 30,97% del capitale di Wind contro il 20,9% del capitale di Weather Investments.

Il **Risultato netto del Gruppo** ammonta a 2.640 milioni di euro contro i 3.274 milioni di euro dello stesso periodo del 2005 (-19,4%). Se si esclude dal risultato netto dei primi nove mesi del 2005 la plusvalenza realizzata con la cessione del 43,85% del capitale di Terna, pari a 1.153 milioni di euro, e da quello dei primi nove mesi del 2006 il provento netto generato dall'indicato scambio azionario Wind-Weather, pari a 256 milioni di euro, il risultato netto ordinario del Gruppo è in crescita di 263 milioni di euro (+12,4%) passando da 2.121 milioni di euro a 2.384 milioni di euro.

Il **Capitale investito netto** al 30 settembre 2006 è pari a 31.015 milioni di euro ed è coperto per il 59,7% dal patrimonio netto complessivo (18.505 milioni di euro) e per il restante 40,3% dall'indebitamento finanziario netto (12.510 milioni di euro); quest'ultimo risulta in aumento di 198 milioni di euro (+1,6%) rispetto al 31 dicembre 2005, principalmente per l'acquisizione del 66% del capitale di Slovenske Elektrarne e il consolidamento del relativo debito, parzialmente compensati dal positivo andamento dei flussi generati dalla gestione operativa. Il **rapporto debt to equity** al 30 settembre 2006 si attesta a 0,68 a fronte di 0,63 di fine 2005.

I **dipendenti** del Gruppo al 30 settembre 2006 sono 59.309, in aumento di 7.531 unità rispetto ai 51.778 dipendenti di fine 2005. La variazione del perimetro operativo, riferibile principalmente alle acquisizioni di Slovenske Elektrarne, di Maritza East 3 Operating Company e di RusEnergySbyt, ha comportato un incremento di 8.812 addetti, mentre il saldo tra assunzioni e cessazioni è stato negativo per 1.281 unità.

I risultati consolidati del terzo trimestre del 2006

Principali risultati consolidati del terzo trimestre 2006 (milioni di euro)

	Terzo trimestre 2006	Terzo trimestre 2005	Variazione
Ricavi	9.556	8.312	+15,0%
Ebitda (Margine operativo lordo)	1.903	1.801	+5,7%
Ebit (Risultato operativo)	1.320	1.259	+4,8%
Risultato netto del Gruppo	662	1.359	-51,3%

I **Ricavi** del periodo sono pari a 9.556 milioni di euro, in crescita del 15% rispetto al terzo trimestre del 2005.

L'**Ebitda** si attesta a 1.903 milioni di euro (+5,7%). L'**Ebit** è pari a 1.320 milioni di euro (+4,8%).

Il **Risultato netto del Gruppo** è pari a 662 milioni di euro. Il risultato del corrispondente trimestre del 2005 (1.359 milioni di euro) beneficiava per 825 milioni di euro della plusvalenza realizzata con la cessione del 29,99% del capitale di Terna. Escludendo tale plusvalenza, il risultato netto evidenzia una crescita del 24%, passando da 534 milioni di euro del terzo trimestre 2005 a 662 milioni di euro del terzo trimestre 2006.

FATTI DI RILIEVO SUCCESSIVI ALLA CHIUSURA DEL TERZO TRIMESTRE

Ottobre – In Bulgaria, firmati due *Memorandum of Understanding*: con Nek (società nazionale per l'energia elettrica bulgara) per un aumento di potenza pari a 640 MW della centrale di Maritza East III e con Bulgargaz per la realizzazione di un gasdotto di collegamento tra Bulgaria e Italia lungo il "Corridoio 8".

In Grecia, raggiunto un accordo per aumentare al 75% la partecipazione nella compagnia elettrica Enelco, che dispone di due licenze di generazione per sviluppare impianti a gas a ciclo combinato e intende partecipare allo sviluppo di centrali a partire dal *tender* per 400 MW recentemente annunciato dalle autorità greche.

In Brasile, Enel Latin America perfeziona l'acquisizione di 10 società del gruppo Rede che possiedono 20 impianti mini-idro con una capacità installata complessiva di circa 92 MW.

Negli Stati Uniti, Enel North America raggiunge un accordo con Windkraft Nord USA per l'acquisizione dei diritti relativi a 63 MW del progetto Snyder da sviluppare in Texas.

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Enel ha finalizzato nel corso del terzo trimestre 2006 ulteriori investimenti all'estero nel campo delle fonti rinnovabili in Francia e Panama, confermando la strategia di crescita in campo internazionale.

In Italia, Enel proseguirà i programmi di riduzione dei costi e di miglioramento dell'efficienza operativa nonché le strategie di ottimizzazione nell'approvvigionamento dei combustibili. Enel continuerà inoltre le attività di trasformazione del proprio parco centrali volte alla realizzazione di un mix di combustibili più sicuro ed efficiente.

Sulla base dei risultati conseguiti nei primi nove mesi e delle azioni intraprese da Enel, si prevede per l'intero esercizio 2006 un utile di Gruppo, al netto del contributo di Wind e Terna, in crescita rispetto a quello dell'esercizio 2005.

Tenuto conto dei flussi finanziari derivanti dalla gestione corrente e di quelli connessi alle operazioni già definite, l'indebitamento finanziario netto dovrebbe attestarsi a fine anno a circa 14 miliardi di euro.

Alle ore 17:30 si terrà una conference call per illustrare ad analisti finanziari e investitori istituzionali i risultati dei primi nove mesi del 2006, alla quale potranno collegarsi "ad audiendum" anche i giornalisti. Il materiale di supporto alla conference call sarà reso disponibile nel sito www.enel.it, nella sezione Investor Relations, in concomitanza con l'avvio della conference call stessa.

Si allegano le tabelle dei risultati delle principali aree di attività (che non tengono conto di elisioni infragruppo e dei risultati della Capogruppo), nonché gli schemi sintetici di conto economico, di stato patrimoniale e di rendiconto finanziario e la tabella esplicativa delle componenti dell'indebitamento finanziario netto su base consolidata.

Risultati delle principali aree di attività

Divisione Mercato Italia

Risultati (in milioni di euro):

	Primi nove mesi 2006	Primi nove mesi 2005	Variazione	Terzo trimestre 2006	Terzo trimestre 2005	Variazione
Ricavi	15.662	14.061	11,4%	5.138	4.717	8,9%
Ebitda	174	34	-	12	(30)	-
Ebit	93	(34)	-	(20)	(53)	-62,3%
Investimenti	22	23	-4,3%	8	7	14,3%

Divisione Generazione ed Energy Management Italia

Risultati (in milioni di euro):

	Primi nove mesi 2006	Primi nove mesi 2005	Variazione	Terzo trimestre 2006	Terzo trimestre 2005	Variazione
Ricavi	11.723	9.492	23,5%	3.814	3.009	26,8%
Ebitda	2.645	2.928	-9,7%	795	683	16,4%
Ebit	1.961	2.092	-6,3%	548	424	29,2%
Investimenti	526	462	13,9%	210	142	47,9%

Divisione Infrastrutture e Reti Italia

Risultati (in milioni di euro):

	Primi nove mesi 2006	Primi nove mesi 2005	Variazione	Terzo trimestre 2006	Terzo trimestre 2005	Variazione
Ricavi	4.080	4.058	0,5%	1.313	1.437	-8,6%
Ebitda	2.524	2.462	2,5%	788	883	-10,8%
Ebit	1.922	1.915	0,4%	588	698	-15,8%
Investimenti	979	1.083	-9,6%	331	371	-10,8%

Divisione Internazionale

Risultati (in milioni di euro):

	Primi nove mesi 2006	Primi nove mesi 2005	Variazione	Terzo trimestre 2006	Terzo trimestre 2005	Variazione
Ricavi	2.125	1.285	65,4%	861	483	78,3%
Ebitda	617	341	80,9%	244	126	93,7%
Ebit	415	202	105,4%	164	74	121,6%
Investimenti	228	166	37,3%	98	50	96,0%

Servizi e Altre attività

Risultati (in milioni di euro):

	Primi nove mesi 2006	Primi nove mesi 2005	Variazione	Terzo trimestre 2006	Terzo trimestre 2005	Variazione
Ricavi	782	1.089	-28,2%	272	396	-31,3%
Ebitda	141	182	-22,5%	44	78	-43,6%
Ebit	78	120	-35,0%	23	57	-59,6%
Investimenti	37	51	-27,5%	10	16	-37,5%

Conto economico consolidato sintetico

3° trimestre				Milioni di euro	Primi nove mesi			
2006	2005	Variazioni			2006	2005	Variazioni	
9.556	8.312	1.244	15,0%	Totale ricavi	28.621	24.464	4.157	17,0%
7.473	6.412	1.061	16,5%	Totale costi	21.813	18.687	3.126	16,7%
(180)	(99)	(81)	81,8%	Proventi/(oneri) netti da gestione rischio commodity	(544)	226	(770)	-
1.903	1.801	102	5,7%	MARGINE OPERATIVO LORDO	6.264	6.003	261	4,3%
-	-	-	-	Provento da scambio azionario	263	-	263	-
583	542	41	7,6%	Ammortamenti e perdite di valore	1.642	1.658	(16)	-1,0%
1.320	1.259	61	4,8%	RISULTATO OPERATIVO	4.885	4.345	540	12,4%
44	28	16	57,1%	Proventi finanziari	205	181	24	13,3%
247	227	20	8,8%	Oneri finanziari	689	732	(43)	-5,9%
(203)	(199)	(4)	2,0%	Totale proventi/(oneri) finanziari	(484)	(551)	67	-12,2%
1	(23)	24	-	Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(7)	(20)	13	-65,0%
1.118	1.037	81	7,8%	RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE	4.394	3.774	620	16,4%
425	435	(10)	-2,3%	Imposte	1.674	1.549	125	8,1%
693	602	91	15,1%	RISULTATO DELLE CONTINUING OPERATIONS	2.720	2.225	495	22,2%
-	889	(889)	-	RISULTATO DELLE DISCONTINUED OPERATIONS	-	1.272	(1.272)	-
693	1.491	(798)	-53,5%	RISULTATO NETTO DEL PERIODO (Gruppo e terzi)	2.720	3.497	(777)	-22,2%
31	132	(101)	-76,5%	Quota di pertinenza di terzi	80	223	(143)	-64,1%
662	1.359	(697)	-51,3%	Quota di pertinenza del Gruppo	2.640	3.274	(634)	-19,4%
				<i>Risultato netto del Gruppo per azione (euro)⁽¹⁾</i>	0,43	0,53	(0,10)	-18,9%

⁽¹⁾ Il risultato netto diluito del Gruppo per azione coincide con il risultato netto del Gruppo per azione.

Situazione patrimoniale consolidata sintetica

Milioni di euro

	al 30.09.2006	al 31.12.2005	Variazione
ATTIVITA'			
Attività non correnti			
- Immobilizzazioni materiali e immateriali	33.122	30.795	2.327
- Investimenti immobiliari	9	-	9
- Avviamento	2.134	1.575	559
- Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	2.012	1.797	215
- Altre attività non correnti ⁽¹⁾	2.688	3.589	(901)
Totale	39.965	37.756	2.209
Attività correnti			
- Crediti commerciali	7.686	8.316	(630)
- Rimanenze	1.319	884	435
- Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	687	476	211
- Altre attività correnti ⁽²⁾	4.265	3.070	1.195
Totale	13.957	12.746	1.211
TOTALE ATTIVITA'	53.922	50.502	3.420
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'			
- Patrimonio netto di Gruppo	17.893	19.057	(1.164)
- Patrimonio netto di terzi	612	359	253
Totale	18.505	19.416	(911)
Passività non correnti			
- Finanziamenti a lungo termine	11.243	10.967	276
- Fondi diversi e passività per imposte differite	7.392	6.393	999
- Altre passività non correnti	1.087	1.108	(21)
Totale	19.722	18.468	1.254
Passività correnti			
- Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	2.888	2.296	592
- Debiti commerciali	5.528	6.610	(1.082)
- Altre passività correnti e fondo imposte del periodo	7.279	3.712	3.567
Totale	15.695	12.618	3.077
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	53.922	50.502	3.420

⁽¹⁾ Di cui crediti finanziari a lungo termine: 217 milioni di euro al 30 settembre 2006 e 63 milioni di euro al 31 dicembre 2005.

⁽²⁾ Di cui crediti finanziari a breve termine: 717 milioni di euro al 30 settembre 2006 e 412 milioni di euro al 31 dicembre 2005.

Rendiconto finanziario consolidato sintetico

Milioni di euro	Primi nove mesi	
	2006	2005
Cash flow da attività operativa (a)	5.403	4.991
- di cui discontinued operations		730
Investimenti in attività materiali e immateriali	(1.795)	(2.236)
Investimenti in imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti acquisiti	(923)	(493)
Dismissione di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	518	4.641
(Incremento)/Decremento di altre attività di investimento	49	163
Cash flow da attività di investimento/disinvestimento (b)	(2.151)	2.075
- di cui discontinued operations		(439)
Variazione dei debiti finanziari netti	(408)	(2.793)
Dividendi pagati	(2.715)	(2.303)
Aumento di capitale e riserve per esercizio <i>stock option</i>	77	296
Aumenti in c/capitale versati da terzi	-	3
Cash flow da attività di finanziamento (c)	(3.046)	(4.797)
- di cui discontinued operations		(11)
Effetto variazione cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	(2)	8
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	204	2.277
- di cui discontinued operations		280
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo	508	363
- di cui discontinued operations		133
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo	712 ⁽¹⁾	2.640
- di cui discontinued operations ⁽²⁾		-

⁽¹⁾ Di cui titoli a breve pari a 25 milioni di euro al 30 settembre 2006.

⁽²⁾ Le disponibilità liquide e i mezzi equivalenti relativi alle *discontinued operations*, in essere al momento della loro cessione e pari a 413 milioni di euro, sono state considerate a riduzione della plusvalenza da cessione inclusa nel *cash flow* da attività di dismissione.

Indebitamento finanziario netto

Milioni di euro

	al 30.09.2006	al 31.12.2005	Variazione
Indebitamento a lungo termine:			
Finanziamenti bancari	2.674	2.782	(108)
Obbligazioni	8.299	8.043	256
Debiti verso altri finanziatori	270	142	128
Indebitamento a lungo termine	11.243	10.967	276
Crediti finanziari a lungo termine	(217)	(63)	(154)
Indebitamento netto a lungo termine	11.026	10.904	122
Indebitamento a breve termine:			
- Finanziamenti bancari:			
. quota a breve dei finanziamenti bancari a lungo termine	234	399	(165)
. altri finanziamenti a breve verso banche	668	970	(302)
Indebitamento bancario a breve termine	902	1.369	(467)
Obbligazioni (quota a breve)	487	487	-
Debiti verso altri finanziatori (quota a breve)	50	49	1
Commercial paper	1.423	275	1.148
Altri debiti finanziari a breve termine	26	116	(90)
Indebitamento verso altri finanziatori a breve termine	1.986	927	1.059
Crediti finanziari a lungo termine (quota a breve)	(6)	(3)	(3)
Crediti finanziari per operazioni di <i>factoring</i>	(187)	(374)	187
Altri crediti finanziari a breve termine	(499)	(3)	(496)
Disponibilità presso banche e titoli a breve	(712)	(508)	(204)
Disponibilità e crediti finanziari a breve	(1.404)	(888)	(516)
Indebitamento netto a breve termine	1.484	1.408	76
INDEBITAMENTO FINANZIARIO NETTO	12.510	12.312	198