

ENEL GREEN POWER: IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE APPROVA I RISULTATI AL 30 SETTEMBRE 2012

- Ricavi totali a 1.907 milioni di euro (1.859 milioni al 30.09.2011, +2,6%; **+13,6% al netto di proventi ⁽¹⁾ non ricorrenti rilevati nel 2011**)
- Ebitda a 1.122 milioni di euro (1.186 milioni al 30.09.2011, -5,4%; **+11,6% al netto di proventi ⁽¹⁾ non ricorrenti rilevati nel 2011**)
- Ebit a 658 milioni di euro (774 milioni al 30.09.2011, -15,0%; **+11,0% al netto di proventi ⁽¹⁾ non ricorrenti rilevati nel 2011**)
- Risultato netto del Gruppo a 278 milioni di euro (363 milioni al 30.09.2011, -23,4%; **+4,1% al netto di proventi ⁽²⁾ non ricorrenti rilevati nel 2011**)
- Indebitamento finanziario netto a 4.687 milioni di euro (4.075 milioni al 31 dicembre 2011, +15,0%)
- Capacità installata netta a 7.609 MW (6.490 MW al 30.09.2011, +17,2%)
- Produzione netta a 18,2 TWh (16,8 TWh al 30.09.2011, +8,3%)

⁽¹⁾ Tali proventi sono relativi ad alcune operazioni non ricorrenti realizzate nel primo semestre 2011 per complessivi 181 milioni di euro, derivanti dalla suddivisione degli asset facenti capo a Eufer, dal riconoscimento di un indennizzo per la definizione del contenzioso Star Lake in Nord America e dalla rimisurazione al fair value delle attività e delle passività di talune società in Iberia, per le quali, a seguito di operazioni effettuate nello stesso periodo, si sono modificati i requisiti relativi al controllo.

⁽²⁾ L'effetto di tali proventi relativo alle sopracitate operazioni è pari a 96 milioni di euro.

Roma, 12 novembre 2012 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power SpA, presieduto da Luigi Ferraris, ha esaminato e approvato in data odierna il Resoconto intermedio di gestione contenente i risultati del terzo trimestre e dei primi nove mesi del 2012.

Principali dati economico-finanziari consolidati:

(milioni di euro)	Primi nove mesi 2012	Primi nove mesi 2011	Variazione	Primi nove mesi 2011 (**)	Variazione (**)
Ricavi Totali	1.907	1.859	2,6%	1.678	13,6%
Ebitda (Margine operativo lordo)	1.122	1.186	-5,4%	1.005	11,6%
Ebit (Risultato operativo)	658	774	-15,0%	593	11,0%
Risultato netto del Gruppo	278	363	-23,4%	267	4,1%
Indebitamento finanziario netto	4.687	4.075*	15,0%	4.075*	15,0%

* Al 31 dicembre 2011

** Al netto delle operazioni non ricorrenti contabilizzate nel 2011

Principali dati operativi consolidati:

	Primi nove mesi 2012	Primi nove mesi 2011	Variazione
Capacità Installata Netta (MW)	7.609	6.490	17,2%
Produzione Netta (TWh)	18,2	16,8	8,3%

Francesco Starace, Amministratore delegato e Direttore generale di Enel Green Power, ha così commentato: *“I risultati economici dei primi nove mesi dell’anno, conseguiti in un contesto macroeconomico generale che continua a permanere critico, sono molto soddisfacenti e con tutti gli indicatori in crescita, al netto delle partite non ricorrenti dello scorso anno. Tali risultati confermano la generazione di valore anche in un contesto sfidante, attraverso una solida crescita in capacità installata e una forte spinta nella diversificazione geografica e tecnologica.”*

Nel presente comunicato vengono utilizzati alcuni “indicatori alternativi di performance” non previsti dai principi contabili internazionali così come adottati dall’Unione Europea - IFRS-EU (Ricavi totali, Ebitda, Indebitamento finanziario netto, Attività immobilizzate nette, Capitale circolante netto, Capitale investito netto, Attività nette possedute per la vendita), il cui significato e contenuto sono illustrati in allegato, in linea con la raccomandazione CESR/05-178b pubblicata il 3 novembre 2005.

DATI OPERATIVI

Capacità Installata Netta

La capacità installata netta del Gruppo Enel Green Power (di seguito il “Gruppo”) al 30 settembre 2012 è pari a 7.609 MW, (+17,2% rispetto al 30.09.2011) di cui 3.924 MW (51,6%) eolica, 2.635 MW (34,6%) idroelettrica, 769 MW (10,1%) geotermica, 153 MW solare (2,0%) e 128 MW (1,7%) rappresentata da altre tecnologie (biomassa e cogenerazione).

La capacità installata netta del Gruppo al 30 settembre 2012 risulta incrementata, rispetto allo stesso periodo del 2011, di 1.119 MW¹ di cui 943 MW (+31,6%) eolica, 86 MW (+128,4%) solare e 96 MW (+3,8%) idroelettrica.

Al 30 settembre 2012 la capacità installata netta è pari a 3.690 MW (+10,9% rispetto al 30 settembre 2011) nell’area Italia e Europa, a 2.682 MW (+12,9% rispetto al 30 settembre 2011) nell’area Iberia e America Latina e a 1.237 MW (+57,4% rispetto al 30 settembre 2011) nell’area Nord America.

¹ Tenuto conto di *decommissioning* pianificato per 6 MW.

La crescita complessiva registrata nell'area Italia e Europa, pari a 362 MW, è determinata principalmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici per 300 MW, in particolare in Romania (188 MW), Italia (85 MW), Grecia (27 MW), nonché di impianti fotovoltaici in Italia (33 MW) e Grecia (28 MW). La crescita registrata nell'area Iberia e America Latina, pari a 306 MW, deriva sostanzialmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici nella penisola iberica (144 MW) e in Messico (74 MW) e di un impianto idroelettrico in Guatemala (87 MW). La crescita registrata nell'area Nord America si riferisce all'entrata in esercizio di impianti eolici (425 MW) e solari (26 MW).

Rispetto al 31 dicembre 2011 la capacità installata netta del Gruppo si incrementa di 530 MW (+7,5%), di cui 383 MW (+10,8%) eolica, 95 MW (+3,7%) idroelettrica, 52 MW (+51,5%) solare.

Produzione di energia elettrica

La produzione di energia elettrica del Gruppo nei primi nove mesi del 2012 è pari a 18,2 TWh, di cui 7,2 TWh (39,6%) idroelettrica, 6,3 TWh (34,6%) eolica, 4,1 TWh (22,5%) geotermica, 0,1 TWh (0,6%) solare e 0,5 TWh (2,7%) rappresentata da altre tecnologie (biomassa e cogenerazione). Il load factor medio (ossia il rapporto tra la produzione annua netta e la produzione teorica ottenibile in un anno – per un totale di 8.760 ore – rapportata ai MW nominali) è pari al 37,8% (40,9% al 30 settembre 2011); la riduzione del load factor rispetto allo stesso periodo del 2011 deriva principalmente dalla minore idraulicità registrata in Italia nel corso dei primi nove mesi del 2012.

La produzione di energia elettrica è in crescita rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente per effetto di un incremento della produzione eolica (+2,0 TWh) e solare (+0,1 TWh), attribuibile prevalentemente alla maggiore capacità installata, e di una riduzione della produzione idroelettrica (-0,7 TWh), per la citata minore idraulicità registrata nel corso dei primi nove mesi del 2012.

La produzione di energia elettrica è stata pari a 9,5 TWh nell'area Italia e Europa (-1,0% rispetto ai primi nove mesi del 2011), 5,9 TWh (+15,7% rispetto ai primi nove mesi del 2011) nell'area Iberia e America Latina e 2,8 TWh (+33,3% rispetto ai primi nove mesi del 2011) nell'area Nord America.

DATI ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI

I **Ricavi totali** del Gruppo, pari a 1.907 milioni di euro, evidenziano un incremento di 48 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (+2,6%) come combinazione di un aumento dei ricavi per vendita di energia elettrica (209 milioni di euro) e di una riduzione degli altri ricavi (161 milioni di euro). L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica deriva principalmente dalla crescita della produzione e dei ricavi medi di vendita in Iberia e America Latina (pari a 77 milioni di euro) e in Nord America (pari a 54 milioni di euro) e prevalentemente dalla crescita della produzione nel resto d'Europa (pari a 71 milioni di euro). I ricavi per vendita di energia elettrica realizzati in Italia evidenziano un incremento di 7 milioni di euro; l'incremento dei ricavi realizzato grazie alla maggiore produzione eolica e l'aumento dei ricavi medi di vendita hanno infatti più che compensato la riduzione degli stessi derivante dalla minore produzione idroelettrica conseguente alla minore idraulicità (785 milioni di kWh).

La riduzione degli altri ricavi è riconducibile alla rilevazione nel primo semestre del 2011, per complessivi 181 milioni di euro, dei citati proventi realizzati in Iberia e in Nord America; tale effetto è stato parzialmente compensato dai ricavi derivanti dall'avvio della vendita dei pannelli fotovoltaici prodotti da 3Sun (22 milioni di euro) e dall'aumento dei ricavi del business retail (18 milioni di euro).

Al netto dei citati proventi rilevati nel 2011, i Ricavi totali evidenziano un incremento di 229 milioni di euro (+13,6%).

L'**Ebitda** (margine operativo lordo), pari a 1.122 milioni di euro, presenta una diminuzione di 64 milioni di euro (-5,4%) rispetto allo stesso periodo del 2011.

L'area **Italia ed Europa** ha registrato un Ebitda pari a 669 milioni di euro, in aumento di 37 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 632 milioni di euro) principalmente per l'incremento della capacità installata (362 MW), effetto parzialmente compensato dalla minore idraulicità del periodo registrata in Italia.

L'area **Iberia e America Latina** ha registrato un Ebitda pari a 356 milioni di euro, in riduzione di 104 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 460 milioni di euro). Al netto degli effetti non ricorrenti contabilizzati nel 2011 (pari a 165 milioni di euro), il margine operativo lordo evidenzia un incremento di 61 milioni di euro (+20,7%), principalmente per effetto dell'incremento della capacità installata (306 MW).

L'area **Nord America** ha registrato un Ebitda pari a 90 milioni di euro, in aumento di 5 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 85 milioni di euro). Al netto degli effetti non ricorrenti contabilizzati nel 2011 (pari a 16 milioni di euro), il margine operativo lordo evidenzia un incremento di 21 milioni di euro (+30,4%), principalmente per effetto dell'incremento della capacità installata (451 MW).

L'Attività **Retail** ha registrato un Ebitda pari a 7 milioni di euro, in riduzione di 2 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 9 milioni di euro) per effetto dell'incremento dei costi operativi.

Al netto dei citati proventi rilevati nel 2011, l'Ebitda evidenzia un incremento di 117 milioni di euro (+11,6%), sostanzialmente in linea con l'andamento dei ricavi.

L'**Ebit** (risultato operativo) è pari a 658 milioni di euro, in diminuzione di 116 milioni di euro (-15,0%) rispetto ai 774 milioni di euro del corrispondente periodo dell'esercizio precedente. La riduzione dell'Ebit riflette, oltre alla riduzione dell'Ebitda, l'incremento degli ammortamenti e perdite di valore (complessivamente pari a 52 milioni di euro). In particolare, i maggiori ammortamenti derivanti dall'incremento della capacità installata netta e dal completamento nel secondo semestre 2011 delle allocazioni di prezzo sulle citate operazioni di acquisizione, sono stati parzialmente compensati dagli effetti della rivisitazione della stima della vita utile degli impianti eolici in 25 anni, in linea con la prassi del settore. Tale operazione ha generato un impatto positivo nei primi nove mesi del 2012 pari a 31 milioni di euro.

Al netto dei citati proventi rilevati nel 2011, l'Ebit si incrementa di 65 milioni di euro (+11,0%).

Il **Risultato netto del Gruppo** dei primi nove mesi del 2012 è pari a 278 milioni di euro, con un decremento di 85 milioni di euro (-23,4%) rispetto ai 363 milioni di euro dello stesso periodo del 2011.

Al netto degli effetti sul risultato dei citati proventi rilevati nel 2011 (pari a 96 milioni di euro), il Risultato netto del Gruppo evidenzia un incremento di 11 milioni di euro (+4,1%) rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 267 milioni di euro).

La **Situazione patrimoniale consolidata** al 30 settembre 2012 evidenzia un capitale investito netto di 12.556 milioni di euro (11.813 milioni di euro al 31 dicembre 2011, inclusivo delle attività nette possedute per la vendita pari a 4 milioni di euro). Esso è coperto dal patrimonio netto di Gruppo e di terzi per 7.869 milioni di euro (7.738 milioni di euro al 31 dicembre 2011) e dall'indebitamento finanziario netto per 4.687 milioni di euro (4.075 milioni di euro al 31 dicembre 2011). Al 30 settembre 2012, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto rapporto **debt to equity**, si attesta a 0,60 (0,53 al 31 dicembre 2011).

Gli **Investimenti** nel corso dei primi nove mesi del 2012 sono pari a 714 milioni di euro, in riduzione di 319 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2011. Oltre agli investimenti operativi, sono stati effettuati investimenti di natura finanziaria pari a 136 milioni di euro principalmente per l'acquisto della società Stipa Nayaa in Messico (pari a 120 milioni di euro), per il pagamento di *success fee* per la realizzazione di progetti solari in Italia ed in Grecia (pari a 25 milioni di euro) e per l'acquisto di un'ulteriore quota di partecipazione in un progetto eolico in Grecia che ha comportato un effetto finanziario positivo di 22 milioni di euro (inclusivo dei contributi incassati pari a 32 milioni di euro).

I **Dipendenti** del Gruppo al 30 settembre 2012 sono 3.432 (3.230 al 31 dicembre 2011), in crescita di 202 unità.

I risultati consolidati del terzo trimestre 2012

Principali risultati consolidati del terzo trimestre del 2012 (milioni di euro):

	Terzo trimestre 2012	Terzo trimestre 2011	Variazione
Ricavi Totali	582	525	10,9%
Ebitda (Margine operativo lordo)	315	308	2,3%
Ebit (Risultato operativo)	158	167	-5,4%
Risultato netto del Gruppo	57	63	-9,5%

I **Ricavi totali** del terzo trimestre 2012, pari a 582 milioni di euro, evidenziano un incremento di 57 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (+10,9%) come combinazione di un aumento dei ricavi per vendita di energia elettrica, pari a 61 milioni di euro (+13,0%) e di una riduzione degli altri ricavi e proventi per 4 milioni di euro (-7,1%).

L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica rispetto al terzo trimestre 2011 riflette un aumento sia dei "Ricavi connessi alla vendita di energia" (35 milioni di euro, inclusi i "Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity"), sia dei "Ricavi da certificati verdi e altre forme di incentivi" (26 milioni di euro), principalmente in Iberia e America Latina (17 milioni di euro), nel resto d'Europa (25 milioni di euro) e in Nord America (19 milioni di euro). Si evidenzia, in particolare, che i "Ricavi da certificati verdi e altre forme di incentivi", pari a 151 milioni di euro, si incrementano principalmente per effetto della maggior produzione incentivata nel resto d'Europa (19 milioni di euro) e per l'incremento di ricavi da tax partnership in Nord America (9 milioni di euro).

L'**Ebitda** (Margine operativo lordo), pari a 315 milioni di euro, evidenzia un incremento di 7 milioni di euro (+2,3%) rispetto allo stesso periodo del 2011 (pari a 308 milioni di euro). In particolare, si evidenzia che l'Ebitda dell'area Italia e Europa è pari a 201 milioni di euro (+1,0%), quello dell'area Iberia e America Latina è pari a 92 milioni di euro (-6,1%), quello dell'area Nord America è pari a 19 milioni di euro (+58,3%) e quello dell'attività Retail è pari a 3 milioni di euro (negativo per 1 milione nel terzo trimestre 2011).

L'**Ebit** (Utile operativo) è pari a 158 milioni di euro, in diminuzione di 9 milioni di euro rispetto ai 167 milioni di euro dello stesso periodo del 2011. La variazione del margine operativo lordo è stato infatti in parte compensata dall'incremento degli ammortamenti e perdite di valore (16 milioni di euro). La rivisitazione della stima della vita utile degli impianti eolici in 25 anni, in

linea con la prassi del settore, ha generato un impatto positivo nel trimestre pari a 10 milioni di euro.

In particolare, si evidenzia che l'Ebit dell'area Italia e Europa è pari a 111 milioni di euro (in linea con lo stesso periodo del 2011), quello dell'area Iberia e America Latina è pari a 41 milioni di euro (-28,1%), quello dell'area Nord America è pari a 5 milioni di euro (pari a zero nel terzo trimestre 2011) e quello dell'attività Retail è pari a 1 milione di euro (negativo per 1 milione nel terzo trimestre 2011).

Il **Risultato netto del Gruppo** del terzo trimestre 2012 è pari a 57 milioni di euro, con un decremento di 6 milioni di euro (-9,5%) rispetto ai 63 milioni di euro dello stesso periodo del 2011.

AVVENIMENTI RECENTI

Conclusi gli accordi di equity partnership e capital contribution per il progetto eolico di Prairie Rose

In data 6 agosto 2012 Enel Green Power ha annunciato la conclusione di un accordo di equity partnership tra la sua controllata statunitense Enel Green Power North America e la controllata di GE Capital, EFS Prairie Rose LLC, per la realizzazione del parco eolico di Prairie Rose nel nord della contea di Rock, nel Minnesota. Il progetto avrà una capacità totale installata di 200 MW ed è supportato da un contratto di acquisto a lungo termine dell'energia prodotta dall'impianto (PPA). Inoltre, Enel Green Power North America ed EFS Prairie Rose hanno firmato un accordo di capital contribution con un consorzio guidato da J.P. Morgan - che include Wells Fargo Wind Holdings LLC e Metropolitan Life Insurance Company - in base al quale il consorzio si impegna a un tax equity contribution di circa 190 milioni di dollari Usa. I membri del consorzio rilasceranno i fondi al momento dell'entrata in esercizio dell'impianto prevista nel quarto trimestre del 2012, fatto salvo il rispetto dei requisiti specificati nell'accordo di capital contribution, divenendo così partner del progetto con diritti di voto limitati. Questa partecipazione permetterà ai membri del consorzio di ottenere una percentuale dei benefici fiscali e finanziari attribuiti al progetto.

Entrata in esercizio del parco eolico Moldova Noua in Romania

Il 30 agosto 2012 Enel Green Power ha totalmente allacciato alla rete il nuovo parco eolico di Moldova Noua, nella regione di Banat, in Romania. L'impianto, costituito da 21 aerogeneratori SWT da 2,3 MW ciascuno per una capacità installata totale di 48 MW, di cui 25 MW già operativi dallo scorso dicembre, sarà in grado di produrre, a regime, circa 130 milioni di KWh all'anno, evitando così l'emissione in atmosfera di oltre 70 mila tonnellate di CO2.

Entrata in esercizio del parco eolico Padul in Andalusia

Il 5 settembre 2012 Enel Green Power ha collegato alla rete un nuovo parco eolico da 18 MW in Andalusia, che prende il nome di "Padul" dal comune vicino Granada nel quale è ubicato. L'impianto produrrà, a regime, oltre 37 milioni di kWh all'anno. L'energia prodotta dalle 9 turbine da 2 MW ciascuna di Padul eviterà ogni anno l'emissione in atmosfera di circa 28 mila tonnellate di CO₂, con un risparmio di circa 14 mila tonnellate equivalenti petrolio (TEP).

Entrata in esercizio di nuovi impianti solari in Italia

Il 14 settembre 2012 Enel Green Power ha ulteriormente consolidato la sua posizione sul mercato fotovoltaico in Italia con l'entrata in esercizio di sei nuovi impianti su tetto situati tra Abruzzo e Molise.

I quattro impianti di Termoli, in provincia di Campobasso in Molise, hanno una capacità installata totale di oltre 2,3 MW, mentre quello di Casoli, in provincia di Chieti, e quello di Nocciano in provincia di Pescara, entrambi in Abruzzo, hanno una capacità installata totale di 1,5 MW circa. L'entrata in esercizio di questi nuovi impianti su tetti di capannoni industriali che, a regime, produrranno più di 4,5 milioni di kWh, eviterà l'emissione in atmosfera di oltre 2.300 tonnellate di CO₂ all'anno.

Inoltre, ESSE, la joint venture paritetica tra Enel Green Power e Sharp, ha avviato due impianti su tetto in Campania per complessivi 1,5 MW circa di capacità installata. Si tratta degli impianti di Colbuccaro (Acerra 2) e Montegranaro (Acerra 1). Gli impianti realizzati sui tetti di 8 capannoni agricoli, produrranno annualmente più di 1,8 milioni di kWh, evitando così l'emissione in atmosfera di oltre 900 tonnellate di CO₂ all'anno. Gli impianti sono stati realizzati utilizzando i moduli a film sottile della fabbrica catanese della 3Sun, la joint venture paritetica tra Enel Green Power, Sharp e STMicroelectronics, che alla fine di settembre ha prodotto il suo milionesimo pannello.

Enel Green Power, Provincia autonoma di Bolzano e TIS insieme per l'innovazione

Il 29 settembre 2012 - Enel Green Power, l'Assessorato alla Innovazione, Ricerca, Sviluppo e Cooperative - Assessorat für Innovation, Forschung, Entwicklung und Genossenschaften - della Provincia Autonoma di Bolzano e il TIS - Techno Innovation Park - hanno siglato un protocollo di intesa di durata triennale per favorire l'innovazione tecnologica nella generazione di energia elettrica da fonti rinnovabili.

Entrata in esercizio del parco eolico di Acampo Hospital

In data 4 ottobre Enel Green Power España ha sviluppato e collegato alla rete il nuovo parco eolico di Acampo Hospital a Saragozza (Aragon), progetto acquisito nell'ambito di una gara pubblica. L'impianto, con una capacità installata di 5,4 MW, produrrà, a regime, oltre 19 milioni di kWh all'anno. L'energia prodotta dalle tre turbine da 1,8 MW ciascuna di Acampo Hospital eviterà ogni anno l'emissione in atmosfera di oltre 14 mila tonnellate di CO₂, con un risparmio di circa 7 mila tonnellate equivalenti petrolio (TEP).

* * * * *

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Nell'ultimo trimestre del 2012, il Gruppo finalizzerà il piano di sviluppo della capacità installata secondo quanto comunicato in occasione della presentazione del piano industriale alla comunità finanziaria, perseguendo una crescita equilibrata in tutte le principali tecnologie di produzione.

Tale crescita ha già generato nel corso dei primi nove mesi dell'anno quasi 2 TWh di maggior produzione, anche se controbilanciata da un'idraulicità di periodo inferiore alla media storica. Alla luce di quest'ultima considerazione, si ritiene che l'esercizio 2012 si chiuderà comunque con un EBITDA superiore ad 1,6 miliardi di euro.

Si continuerà a perseguire la diversificazione geografica del portafoglio, focalizzando l'attenzione verso i mercati con abbondanti risorse rinnovabili, stabilità del sistema regolatorio ed elevata crescita economica. In un'ottica di medio periodo, si continuerà a valutare e selezionare possibili nuove opportunità in paesi che presentano un ampio potenziale di sviluppo.

Il Gruppo manterrà alto il proprio focus su i tutti i progetti, già avviati nel corso del 2011, volti ad incrementare l'esercizio efficiente degli impianti in esercizio ed a razionalizzarne la gestione in termini economico finanziari.

Enel Green Power continuerà l'attuazione del piano di razionalizzazione societaria del Gruppo con l'obiettivo di massimizzare il valore delle partecipazioni di minoranza e ridurre la complessità di gestione.

Il Gruppo proseguirà il proprio impegno nel settore della ricerca e dello sviluppo di tecnologie innovative, ponendo la massima attenzione alle problematiche ambientali e alla safety.

Alle ore 18,00 di oggi, 12 novembre 2012, si terrà una conference call per illustrare i risultati dei primi nove mesi del 2012 ad analisti finanziari e investitori istituzionali, alla quale potranno collegarsi "ad audiendum" anche i giornalisti.

Il materiale di supporto sarà pubblicato nel sito internet della Società www.enelgreenpower.com, nella sezione "Media e Investor", in concomitanza con l'avvio della conference call, al seguente indirizzo http://www.enelgreenpower.com/it-IT/media_investor/annual_presentations/presentazione.aspx?id=2012_05.

Si allegano le tabelle dei risultati delle singole Aree di business (che non tengono conto di elisioni intersettoriali), nonché gli schemi di conto economico sintetico, dell'utile/(perdita) complessivo rilevato nel periodo, della situazione patrimoniale sintetica e di rendiconto finanziario sintetico del Gruppo Enel Green Power. Si allega, inoltre, una sintesi descrittiva degli "indicatori alternativi di performance".

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Giulio Antonio Carone, dichiara ai sensi del comma 2 dell'art. 154-bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa

contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

* * * * *

Risultati delle Aree di *business*

La rappresentazione dei risultati economici e patrimoniali per Aree di *business* è effettuata in base all'approccio utilizzato dal *management* per valutare le *performance* del Gruppo nei due periodi a confronto.

Area Italia e Europa

Risultati (milioni di euro):	Primi nove mesi			Terzo trimestre		
	2012	2011	Variazione	2012	2011	Variazione
Ricavi Totali	1.007	906	11,1%	315	291	8,2%
EBITDA	669	632	5,9%	201	199	1,0%
EBIT	405	374	8,3%	111	111	0,0%
Investimenti	447	667	-33,0%			

Area Iberia e America Latina

Risultati (milioni di euro):	Primi nove mesi			Terzo trimestre		
	2012	2011	Variazione	2012	2011	Variazione
Ricavi Totali	578	672	-14,0%	177	171	3,5%
EBITDA	356	460	-22,6%	92	98	-6,1%
EBIT	207	337	-38,6%	41	57	-28,1%
Investimenti	128	170	-24,7%			

Area Nord America

Risultati (milioni di euro):	Primi nove mesi			Terzo trimestre		
	2012	2011	Variazione	2012	2011	Variazione
Ricavi Totali	164	140	17,1%	46	33	39,4%
EBITDA	90	85	5,9%	19	12	58,3%
EBIT	48	51	-5,9%	5	0	
Investimenti	139	196	-29,1%			

Enel.si

Risultati (milioni di euro):	Primi nove mesi			Terzo trimestre		
	2012	2011	Variazione	2012	2011	Variazione
Ricavi Totali	175	236	-25,8%	45	88	-48,9%
EBITDA	7	9	-22,2%	3	(1)	-400,0%
EBIT	(1)	12	-108,3%	1	(1)	-200,0%

INDICATORI ALTERNATIVI DI PERFORMANCE

Di seguito viene riportato il significato e il contenuto degli "indicatori alternativi di performance", non previsti dai principi contabili IFRS-EU, utilizzati nel presente comunicato al fine di consentire una migliore valutazione dell'andamento della gestione economico-finanziaria del Gruppo.

I **Ricavi totali** sono determinati quale sommatoria dei "Ricavi" e dei "Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity".

L'**Ebitda** (margine operativo lordo) rappresenta per Enel Green Power un indicatore della performance operativa ed è calcolato sommando all' "Utile operativo" gli "Ammortamenti e perdite di valore"²;

L'**Indebitamento finanziario netto** rappresenta per Enel Green Power un indicatore della propria struttura finanziaria ed è determinato dai "Finanziamenti a lungo termine", dalle quote correnti a essi riferiti, dai "Finanziamenti a breve termine", al netto delle "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti" e delle "Attività finanziarie correnti" e "non correnti" non considerate nella definizione degli altri indicatori di performance patrimoniale;

Le **Attività immobilizzate nette** sono determinate quale differenza tra le "Attività non correnti" e le "Passività non correnti" ad esclusione: delle "Attività per imposte anticipate" dei "Crediti finanziari a lungo termine" inclusi nella voce "Attività finanziarie non correnti"; dei "Finanziamenti a lungo termine"; del "TFR e altri benefici ai dipendenti"; dei "Fondi rischi ed oneri" e delle "Passività per imposte differite".

Il **Capitale circolante netto** è definito quale differenza tra le "Attività correnti" e le "Passività correnti" ad esclusione: dei "Titoli" e di altre partite degli "Altri crediti finanziari" inclusi nella voce "Attività finanziarie correnti"; delle "Disponibilità liquide e mezzi equivalenti"; dei "Finanziamenti a breve termine" e "Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine".

Il **Capitale investito netto** è determinato quale somma algebrica delle "Attività immobilizzate nette" e del "Capitale circolante netto", dei "Fondi diversi", nonché delle "Attività nette possedute per la vendita".

Le **Attività nette possedute per la vendita** sono definite come somma algebrica delle "Attività possedute per la vendita" e delle "Passività possedute per la vendita".

Tutti i comunicati stampa di Enel Green Power sono disponibili anche in versione Smartphone e Tablet. Puoi scaricare la App Enel Mobile su: [Apple Store](#), [Google Play](#) e [BlackBerry App World](#).

² Al netto della quota capitalizzata

Conto economico consolidato sintetico

3° trimestre				Milioni di euro	primi nove mesi			
2012	2011	Variazioni			2012	2011	Variazioni	
582	525	57	10,9%	Ricavi totali, incluso effetto gestione rischio commodity	1.907	1.859	48	2,6%
267	217	50	23,0%	Totale costi	785	673	112	16,6%
315	308	7	2,3%	MARGINE OPERATIVO LORDO	1.122	1.186	(64)	(5,4%)
157	141	16	11,3%	Ammortamenti e perdite di valore	464	412	52	12,6%
158	167	(9)	(5,4%)	UTILE OPERATIVO	658	774	(116)	(15,0%)
(75)	(40)	(35)	87,5%	Totale proventi/(oneri) finanziari netti	(169)	(126)	(43)	34,1%
16	7	9	128,6%	Quota proventi/(oneri) da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	28	34	(6)	(17,6%)
99	134	(35)	(26,1%)	UTILE PRIMA DELLE IMPOSTE	517	682	(165)	(24,2%)
38	57	(19)	(33,3%)	Imposte	184	223	(39)	(17,5%)
61	77	(16)	(20,8%)	UTILE DEL PERIODO	333	459	(126)	(27,5%)
57	63	(6)	(9,5%)	- Quota di pertinenza di Gruppo	278	363	(85)	(23,4%)
4	14	(10)	(71,4%)	- Interessenze di minoranza	55	96	(41)	(42,7%)
<i>Utile per azione: base e diluito (in Euro)</i>					<i>0,06</i>	<i>0,07</i>	<i>(0,01)</i>	<i>(14,3%)</i>

Prospetto dell'utile/(perdita) complessivo rilevato nel periodo

Milioni di euro

	2012	2011
Utile del periodo rilevato a Conto economico	333	459
Altre componenti di conto economico complessivo:		
Perdite su derivati cash flow hedge	(10)	(21)
Utile/(Perdita) da differenze cambio da traduzione	(37)	(81)
Utile/(Perdita) del periodo rilevato direttamente a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale)	(47)	(102)
Totale utile rilevato nel periodo	286	357
Quota di pertinenza:		
- Gruppo	238	252
- Interessenze di minoranza	48	105

* * * * *

Situazione patrimoniale consolidata sintetica

Milioni di euro

ATTIVITA'	30.09.2011	31.12.2011	Variazione
Attività non correnti			
Attività materiali e immateriali	11.717	11.471	246
Avviamento	947	858	89
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	657	488	169
Altre attività non correnti ⁽¹⁾	670	711	(41)
	13.991	13.528	463
Attività correnti			
Rimanenze	83	61	22
Crediti commerciali	584	529	55
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	355	349	6
Altre attività correnti ⁽²⁾	628	482	146
	1.650	1.421	229
Attività possedute per la vendita	0	4	(4)
TOTALE ATTIVITA'	15.641	14.953	688
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'			
	30.09.2011	31.12.2011	Variazione
Patrimonio netto del Gruppo	7.011	6.897	114
Interessenze di minoranza	858	841	17
TOTALE PATRIMONIO NETTO	7.869	7.738	131
Passività non correnti			
Finanziamenti a lungo termine	4.233	3.733	500
Fondi diversi e passività per imposte differite	700	742	(42)
Altre passività non correnti	204	163	41
	5.137	4.638	499
Passività correnti			
Finanziamenti a breve termine e quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	1.179	1.123	56
Debiti commerciali	934	1.033	(99)
Altre passività correnti	522	421	101
	2.635	2.577	58
Passività possedute per la vendita	0	0	0
TOTALE PASSIVITA'	7.772	7.215	557
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	15.641	14.953	688

⁽¹⁾ di cui crediti finanziari e titoli a m/l termine pari a 244 milioni di euro al 30 settembre 2012 (279 milioni di euro al 31 dicembre 2011).

⁽²⁾ di cui crediti finanziari e titoli a breve termine pari a 126 milioni di euro al 30 settembre 2012 (153 milioni di euro al 31 dicembre 2011).

Rendiconto finanziario consolidato sintetico

Millioni di euro	Primi nove mesi del 2012	Primi nove mesi del 2011	Variazione
Flusso di cassa da attività operativa (a)	643	856	(213)
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	(709)	(1.022)	313
Investimenti in attività immateriali	(5)	(11)	6
Investimenti in imprese o rami di imprese per success fee	(25)	(83)	58
Investimenti in imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(111)	(52)	(59)
Dismissioni di imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti (Incremento)/ decremento di altre attività investimento	0	(13)	13
Dividendi incassati da società collegate	(247)	18	(265)
Dividendi incassati da società collegate	30	0	30
Flusso di cassa da attività di investimento (b)	(1.067)	(1.163)	96
Variazione dei debiti finanziari netti	577	510	67
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(147)	(136)	(11)
Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)	430	374	56
Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	0	(1)	1
Incremento (decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	6	66	(60)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo	349	199	150
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo	355	265	90
