

ENEL GREEN POWER: IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE APPROVA I RISULTATI DEL PRIMO SEMESTRE 2012

- Ricavi totali a 1.325 milioni di euro (1.334 milioni ⁽¹⁾ nel 1H 2011, -0,7%)
- Ebitda a 807 milioni di euro (878 milioni ⁽¹⁾ nel 1H 2011, -8,1%)
- Ebit a 500 milioni di euro (607 milioni ⁽¹⁾ nel 1H 2011, -17,6%)
- Risultato netto del Gruppo a 221 milioni di euro (300 milioni ⁽²⁾ nel 1H 2011, -26,3%)
- Al netto di partite non ricorrenti del primo semestre 2011, l'Ebit del primo semestre 2012 cresce del 17% e il Risultato netto del Gruppo dell'8%
- Indebitamento finanziario netto a 4.661 milioni di euro (4.075 milioni al 31 dicembre 2011, +14,4%)
- Capacità installata netta a 7.554 MW (6.372 MW nel 1H 2011, +18,5%)
- Produzione netta a 12,6 TWh (11,8 TWh nel 1H 2011, +6,8%)

⁽¹⁾ Tali risultati includono proventi relativi ad alcune operazioni non ricorrenti realizzate nel 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 Starlake 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⁾ Tale risultato beneficia delle sopracitate operazioni realizzate nel 2011 per 96 milioni di euro

Roma, 1 agosto 2012 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power SpA, presieduto da Luigi Ferraris, ha esaminato e approvato in data odierna la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2012.

Principali dati economico-finanziari consolidati:

(milioni di euro)	Primo Semestre 2012	Primo Semestre 2011	Variazione
Ricavi Totali	1.325	1.334	-0,7%
Ebitda (Margine operativo lordo)	807	878	-8,1%
Ebit (Risultato operativo)	500	607	-17,6%
Risultato netto del Gruppo	221	300	-26,3%
Indebitamento finanziario netto	4.661	4.075*	14,4%

* Al 31 dicembre 2011

Principali dati operativi consolidati:

	Primo Semestre 2012	Primo Semestre 2011	Variazione
Capacità Installata Netta (MW)	7.554	6.372	18,5%
Produzione Netta (TWh)	12,6	11,8	6,8%

Francesco Starace, Amministratore Delegato e Direttore Generale di Enel Green Power, ha così commentato: *"Nel primo semestre 2012, EGP ha conseguito risultati operativi ed economici molto soddisfacenti, con tutti gli indicatori in crescita, al netto delle partite non ricorrenti dello scorso anno. Tali risultati, in linea con le nostre aspettative, sono stati raggiunti nonostante un contesto generale sfidante, che rimarrà tale per l'intero anno. La crescita della capacità installata, la diversificazione geografica e tecnologica, nonché la capacità di generare flussi di cassa in crescita, si confermano essere gli elementi portanti della nostra strategia."*

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, 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 giugno 2012 è pari a 7.554 MW, di cui 3.878 MW (51,3%) eolica, 2.633 MW (34,9%) idroelettrica, 769 MW (10,2%) geotermica, 146 MW solare (1,9%) e 128 MW (1,7%) rappresentata da altre tecnologie (biomassa e cogenerazione).

La capacità installata risulta incrementata, rispetto allo stesso periodo del 2011, di 1.182¹ MW di cui 985 MW (+34%) eolico, 108 MW (+284,21%) solare, 95 MW (+3,7%) idroelettrica.

Al 30 giugno 2012 la capacità installata netta è pari a 3.660 MW (+13,4% rispetto al 30 giugno 2011) nell'area Italia e Europa, a 2.657 MW (+12,6% rispetto al 30 giugno 2011) nell'area Iberia e America Latina e a 1.237 MW (+57,4% rispetto al 30 giugno 2011) nell'area Nord America.

¹ Tenuto conto di *decommissioning* pianificato per 7 MW.

La crescita complessiva registrata nell'area Italia e Europa, pari a 433 MW, è determinata principalmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici per 348 MW, in particolare in Romania (165 MW), Italia (85 MW), Grecia (70 MW) e Francia (28 MW), nonché di impianti fotovoltaici in Italia (54 MW) e Grecia (27 MW). La crescita registrata nell'area Iberia e America Latina, pari a 298 MW, deriva sostanzialmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici nella penisola iberica (138 MW), in Messico (74 MW) e dell'impianto idroelettrico di Palo Viejo 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 475² MW (+6,7%) di cui 94 MW (+3,7%) idroelettrico, 337 MW (+9,5%) eolico e 44 MW (+43,6%) solare.

Produzione di energia elettrica

La produzione di energia elettrica del Gruppo del primo semestre del 2012 è pari a 12,6 TWh, di cui 4,4 TWh (34,9%) eolica, 5,0 TWh (39,7%) idroelettrica, 2,8 TWh (22,2%) geotermica, 0,1 TWh (0,8%) solare e 0,3 TWh (2,4%) 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 39,9% (43,6% al 30 giugno 2011); la riduzione del *load factor* rispetto allo stesso periodo del 2011 deriva principalmente dalla minore idraulicità registrata in Italia nel primo trimestre 2012.

La produzione di energia elettrica è in linea con lo stesso periodo dell'esercizio precedente per effetto di un incremento della produzione eolica (+1,4 TWh) e solare (+0,1 TWh), attribuibile prevalentemente alla maggiore capacità installata, e di una riduzione della produzione idroelettrica (-0,6 TWh), per la citata minore idraulicità registrata nel primo trimestre 2012.

La produzione di energia elettrica è stata pari a 6,6 TWh nell'area Italia e Europa (-2,3% rispetto al primo semestre 2011), 4,0 TWh (+15,4% rispetto al primo semestre 2011) nell'area Iberia e America Latina e 2,0 TWh (+26,2% rispetto al primo semestre 2011) nell'area Nord America.

² Tenuto conto di *decommissioning* pianificato per 1 MW.

DATI ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI

I **Ricavi totali** del Gruppo, pari a 1.325 milioni di euro, evidenziano una lieve flessione rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (-0,7%) come combinazione di un aumento dei ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 148 milioni di euro) e di una riduzione degli altri ricavi (pari a 157 milioni di euro).

L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica deriva principalmente dalla crescita della produzione e dei prezzi medi di vendita in Iberia e America Latina (pari a 60 milioni di euro), della produzione in Nord America (pari a 36 milioni di euro) e nel resto d'Europa (pari a 46 milioni di euro) e dei prezzi medi di vendita in Italia (pari a 6 milioni di euro).

La riduzione degli altri ricavi è riconducibile alla rilevazione nel primo semestre 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 (pari a 15 milioni di euro) e dall'aumento dei ricavi del *business retail* (pari a 11 milioni di euro).

Al netto dei citati proventi rilevati nel primo semestre 2011, i Ricavi totali evidenziano un incremento pari a 172 milioni di euro (+14,9%).

L'**Ebitda** (margine operativo lordo), pari a 807 milioni di euro, presenta una diminuzione di 71 milioni di euro (-8,1%) rispetto allo stesso periodo del 2011.

L'area **Italia ed Europa** ha registrato un Ebitda pari a 468 milioni di euro, in aumento di 35 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 433 milioni di euro) per effetto dell'incremento dei ricavi per vendita di energia, parzialmente compensato dall'incremento dei costi operativi correlati alla maggiore capacità installata ed alla vendita di pannelli fotovoltaici prodotti da 3SUN.

L'area **Iberia e America Latina** ha registrato un Ebitda pari a 264 milioni di euro, in riduzione di 98 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 362 milioni di euro). Al netto degli effetti non ricorrenti contabilizzati nel corso del primo semestre 2011 (pari a 165 milioni di euro), l'Ebitda evidenzia un incremento di 67 milioni di euro (+34,0%). Tale incremento riflette la maggiore produzione e i maggiori prezzi medi di vendita e la riduzione dei costi operativi.

L'area **Nord America** ha registrato un Ebitda pari a 71 milioni di euro, in riduzione di 2 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 73 milioni di euro). Al netto degli effetti non ricorrenti contabilizzati nel corso del primo semestre 2011 (pari a 16 milioni di euro), l'Ebitda evidenzia un incremento di 14 milioni di euro (+24,6%). Tale variazione riflette l'incremento della produzione e dei prezzi medi di vendita, i cui effetti sono in parte compensati dall'incremento dei costi operativi.

L'Attività **Retail** ha registrato un Ebitda pari a 4 milioni di euro, in riduzione di 6 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 10 milioni di euro) per effetto dell'incremento dei costi operativi.

Al netto dei citati proventi rilevati nel primo semestre 2011, l'Ebitda evidenzia un incremento pari a 110 milioni di euro (+15,8%), sostanzialmente in linea con l'andamento dei ricavi.

L'**Ebit** (risultato operativo) è pari a 500 milioni di euro, in diminuzione di 107 milioni di euro (-17,6%) rispetto ai 607 milioni di euro del corrispondente periodo dell'esercizio precedente.

La variazione del periodo riflette, oltre alla riduzione del margine operativo lordo, l'incremento degli ammortamenti e perdite di valore (complessivamente pari a 36 milioni di euro). In particolare, i maggiori ammortamenti derivanti dalla maggiore 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 nel semestre pari a 21 milioni di euro.

Al netto dei citati proventi rilevati nel primo semestre 2011, l'Ebit si incrementa di 74 milioni di euro (+17,4%).

Il **Risultato netto del Gruppo** del primo semestre 2012 è pari a 221 milioni di euro, con un decremento di 79 milioni di euro (-26,3%) rispetto ai 300 milioni di euro dello stesso periodo del 2011. **Al netto degli effetti sul risultato dei citati proventi rilevati nel primo semestre 2011 (pari a 96 milioni di euro), il Risultato netto del Gruppo evidenzia un incremento di 17 milioni di euro (+8,3%)** rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 204 milioni di euro).

La **Situazione patrimoniale consolidata** al 30 giugno 2012 evidenzia un capitale investito netto di 12.539 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 7.878 milioni di euro (7.738 milioni di euro al 31 dicembre 2011) e dall'indebitamento finanziario netto per 4.661 milioni di euro (4.075 milioni di euro al 31 dicembre 2011). Al 30 giugno 2012, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto debt to equity**, si attesta 0,59 (0,53 al 31 dicembre 2011).

Gli **Investimenti** effettuati nel corso del primo semestre 2012 sono pari a 457 milioni di euro, in riduzione di 167 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2011. Oltre agli investimenti operativi, sono stati effettuati investimenti di natura finanziaria pari a 158 milioni di euro principalmente in Messico, per l'acquisto della società Stipa Naya pari a 120 milioni di euro ed in Grecia per l'acquisto delle società incluse nel progetto Kafireas pari a 24 milioni di euro.

I **Dipendenti** del Gruppo al 30 giugno 2012 sono 3.379 (3.230 al 31 dicembre 2011), in crescita di 149 unità.

AVVENIMENTI RECENTI

Al via i lavori per un nuovo impianto geotermico in USA

In data 7 maggio Enel Green Power, attraverso la sua controllata Enel Green Power North America Inc., ha avviato i lavori per la realizzazione dell'impianto geotermico di Cove Fort, situato nello Utah meridionale, negli USA.

Il nuovo impianto, con una capacità installata lorda di 25 MW, sarà in grado di produrre circa 160 milioni di kWh di energia ogni anno, evitando l'emissione in atmosfera di circa 115.000 tonnellate di CO₂ all'anno e godrà di un contratto di vendita ventennale dell'energia prodotta.

Enel Green Power mette in esercizio nuovi impianti in Grecia

Enel Green Power consolida la sua posizione nel settore delle rinnovabili in Grecia, nella regione del Peloponneso, con la messa in esercizio nel mese di maggio e giugno dei campi fotovoltaici di Kourtesi II, Agrilia Baka, situato nell'area di Messinia, di Kavasila, situato nella Achaea occidentale, di Limnochori e di Chamolio, situato a Corinto, con una capacità installata complessiva pari a 22,2 MW e con una produzione complessiva a regime di circa 29 milioni di kWh all'anno.

Inoltre, nel mese di maggio è entrato in esercizio l'impianto eolico di Corinto, composto da 32 pale eoliche da 0,85 MW ciascuna per una capacità installata totale di oltre 27 MW e con una produzione, a regime, di 57 milioni di kWh di elettricità all'anno.

Al via Rancia 2, la centrale geotermica in Toscana

In data 30 maggio è entrata in esercizio, completamente rinnovata, la centrale geotermica Rancia 2, in Toscana, nel comune di Radicondoli, in provincia di Siena.

L'impianto, che ha una potenza installata netta di 17 MW, sarà in grado di produrre a regime circa 150 milioni di kWh, evitando così l'emissione in atmosfera di 100 mila tonnellate di CO₂.

Al via l'impianto eolico di Castle Rock Ridge in Canada

In data 31 maggio è stato connesso alla rete l'impianto eolico di Castle Rock Ridge, a Pincher Creek, nella regione di Alberta, in Canada, costituito da 33 turbine e con una capacità installata totale di 76 MW; a regime, l'impianto sarà in grado di produrre ogni anno oltre 200 milioni di kWh evitando l'emissione in atmosfera di oltre 130 mila tonnellate di CO₂.

Finalizzato accordo di equity partnership e tax partnership per Chisholm View

In data 6 giugno, Enel Green Power ha annunciato che Enel Green Power North America ed EFS Chisholm LLC hanno firmato con un consorzio, guidato da J.P. Morgan e composto anche da Wells Fargo Wind Holdings LLC e da Metropolitan Life Insurance Company ("MetLife"), un accordo di *capital contribution*, in base al quale il consorzio si impegna a finanziare per circa 220 milioni di dollari il progetto eolico di Chisholm View. Tale finanziamento sarà erogato dal consorzio nel quarto trimestre 2012 al momento della sottoscrizione di un *tax equity agreement* che consentirà al consorzio di ricevere in cambio una partecipazione con diritto di

voto e di ottenere una percentuale dei benefici fiscali che saranno riconosciuti al progetto di Chisholm View. EGP ha fornito una *parent company guarantee*, non estesa al ritorno sull'investimento, per gli obblighi di Enel Green Power North America derivanti dall'accordo di *capital contribution* e del *tax equity agreement*.

Entrata in esercizio del parco eolico di Rocky Ridge in Oklahoma

In data 2 luglio 2012, Enel Green Power North America Inc. ha messo in esercizio l'impianto eolico di Rocky Ridge, situato nelle contee di Kiowa e Washita, in Oklahoma. Il nuovo parco eolico ha una capacità installata totale di circa 150 MW, con 93 turbine da 1,6 MW ciascuna. A regime, Rocky Ridge produrrà oltre 600 milioni di kWh all'anno, evitando così l'emissione in atmosfera di oltre 450 mila tonnellate di CO₂ all'anno. L'energia prodotta dal nuovo parco eolico sarà acquistata dall'operatore locale Western Farmers Electric Cooperative.

Al via il primo impianto eolico di EGP in Messico

In data 9 luglio è entrato in esercizio il primo impianto eolico di EGP in Messico, Bii Nee Stipa II, composto da 37 turbine eoliche da 2 MW ciascuna, per una capacità installata totale di 74 MW. L'impianto, sviluppato e costruito da Gamesa, sfrutta l'eccellente risorsa eolica propria dell'Istmo di Tehuantepec (nello Stato messicano di Oaxaca) e con un fattore di producibilità potenziale di circa il 40%, produrrà, a regime, più di 250 milioni di kWh annui, evitando così l'emissione in atmosfera di oltre 100 mila tonnellate di CO₂ all'anno.

Finanziamento per il parco eolico di Caney River

In data 20 luglio 2012, Enel Green Power ha annunciato che la propria controllata Enel Green Power North America Inc. ha ottenuto dal dipartimento del Tesoro americano un grant per un importo pari a circa 99 milioni di dollari statunitensi per la realizzazione del parco eolico di Caney River, in Kansas.

Il contributo, assegnato in conformità a quanto previsto dalla Section 1603 dell'American Recovery and Reinvestment Act del 2009, verrà allocato al consorzio guidato da J. P. Morgan con cui EGP NA a dicembre dello scorso anno ha concluso un accordo di tax equity partnership. Gli altri membri del consorzio sono Wells Fargo Wind Holdings LLC e Metropolitan Life Insurance Company.

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Il 2011 ha rappresentato un anno fondamentale nel consolidamento della posizione di leadership di Enel Green Power nel settore delle energie rinnovabili e nel raggiungimento degli obiettivi strategici assunti con gli investitori a seguito della recente quotazione.

Il Gruppo nella seconda metà del 2012 proseguirà nell'attuazione del piano di sviluppo della capacità installata comunicato in occasione della presentazione del piano industriale alla comunità finanziaria perseguendo uno sviluppo equilibrato in tutte le principali tecnologie e nei paesi di presenza. Tale obiettivo sarà realizzato grazie anche ai vantaggi economici perseguibili

attraverso le economie di scala, principalmente nell'ambito del procurement e garantirà il rafforzamento della presenza del Gruppo nei paesi di interesse strategico.

Si continuerà a perseguire la diversificazione geografica del proprio 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 continuerà a focalizzare la propria attenzione su tutti i progetti in corso, volti ad incrementare l'esercizio efficiente degli impianti in *operation* ed a razionalizzare la gestione degli stessi 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 delle stesse.

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 17,30 di oggi, 1 agosto 2012, si terrà una conference call per illustrare i risultati del primo semestre 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 "Investitori", 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_04.

Si allegano le tabelle dei risultati delle singole Aree di business (che non tengono conto di elisioni intersettoriali), nonché gli schemi di conto economico, dell'utile/(perdita) complessivo rilevato nel periodo, di stato patrimoniale e di rendiconto finanziario del Gruppo Enel Green Power e si rileva che tali schemi e le note illustrative sono stati consegnati alla Società di revisione per le valutazioni di competenza. Si allega, inoltre, una sintesi descrittiva degli "indicatori alternativi di performance".

Il dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Giulio 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 semestri a confronto.

Area Italia ed Europa

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2012	1° semestre 2011	Variazione
Ricavi Totali	692	615	12,5%
Ebitda	468	433	8,1%
Ebit	294	263	11,8%
Investimenti	263	454	-42,1%

Area Iberia e America Latina

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2012	1° semestre 2011	Variazione
Ricavi Totali	401	501	-20,0%
Ebitda	264	362	-27,1%
Ebit	166	280	-40,7%
Investimenti	71	94	-24,5%

Area Nord America

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2012	1° semestre 2011	Variazione
Ricavi Totali	118	107	10,3%
Ebitda	71	73	-2,7%
Ebit	42	51	-17,6%
Investimenti	123	76	61,8%

Enel.si

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2012	1° semestre 2011	Variazione
Ricavi Totali	130	148	-12,2%
Ebitda	4	10	-60,0%
Ebit	(2)	13	-115,4%

* * * * *

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"³;

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](#).

³ Al netto della quota capitalizzata

Schema di conto economico consolidato

Milioni di euro	Note	1° semestre			
		2012	di cui con parti correlate	2011	di cui con parti correlate
Ricavi					
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	4.a	1.301	615	1.113	641
Altri ricavi	4.b	31	7	216	
		1.332		1.329	
Costi					
Materie prime e materiali di consumo	5.a	163	9	192	5
Servizi	5.b	209	43	158	45
Costo del personale	5.c	117		108	
Ammortamenti e perdite di valore	5.d	307		271	
Altri costi operativi	5.e	59	22	34	1
Costi per lavori interni capitalizzati		(30)		(36)	
		825		727	
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	6	(7)	(6)	5	5
Utile operativo		500		607	
Proventi/(Oneri) finanziari netti	7	(94)		(86)	
Proventi finanziari		88	5	47	1
Oneri finanziari		(182)	81	(133)	60
Quota proventi da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	8	12		27	
Utile prima delle imposte		418		548	
Imposte	9	146		166	
Utile del periodo		272		382	
Quota di pertinenza di Gruppo	25	221		300	
Quota di pertinenza di Terzi		51		82	
<i>Utile per azione: base e diluito (in Euro)</i>		<i>0,04</i>		<i>0,06</i>	

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

Milioni di euro	<i>Note</i>		
		2012	2011
Utile del periodo rilevato a Conto economico		272	382
Altre componenti di conto economico complessivo:	<i>23</i>		
Perdite su derivati cash flow hedge		(10)	(14)
Utile/(Perdita) da differenze cambio da traduzione		32	(179)
Utile/(Perdita) del periodo rilevato direttamente a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale)		22	(193)
Totale utile rilevato nel periodo		294	189
Quota di pertinenza:			
- Gruppo		240	125
- Terzi		54	64

* * * * *

Schema di stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro	Note	30.06.2012		31.12.2011	
ATTIVITA'					
			<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Attività non correnti					
Immobili, impianti e macchinari	10	10.463	27	10.172	30
Attività Immateriali	11	1.246		1.299	
Avviamento	12	951		858	
Attività per imposte anticipate	13	302		323	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	14	548		488	
Attività finanziarie non correnti	15	276	16	335	34
Altre attività non correnti	16	66		53	
		13.852		13.528	
Attività correnti					
Rimanenze	17	64		61	
Crediti commerciali	18	608	270	529	260
Crediti tributari	33	104	56	44	18
Attività finanziarie correnti	19	229	25	163	19
Altre attività correnti	20	335	7	275	6
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	21	454		349	
		1.794		1.421	
Attività possedute per la vendita	22	4		4	
TOTALE ATTIVITA'		15.650		14.953	

Milioni di euro	Note				
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'		30.06.2012		31.12.2011	
			<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Patrimonio netto del Gruppo					
Capitale sociale	23	1.000		1.000	
Altre riserve		5.792		5.489	
Utile del periodo di Gruppo		221		408	
		7.013		6.897	
Interessenze di terzi	24	865		841	
TOTALE PATRIMONIO NETTO		7.878		7.738	
Passività non correnti					
Finanziamenti a lungo termine	26	4.201	2.364	3.733	2.306
TFR ed altri benefici ai dipendenti		46		43	
Fondo rischi ed oneri	27	96		99	
Passività per imposte differite	13	570		600	
Passività finanziarie non correnti	28	51	22	40	14
Altre passività non correnti	29	145		123	
		5.109		4.638	
Passività correnti					
Finanziamenti a breve termine	30	1.152	1.096	867	822
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	26	195		256	
Quote correnti dei fondi a lungo termine e fondi a breve termine	27	2		2	
Debiti commerciali	31	841	264	1.033	267
Debiti per imposte sul reddito	33	178		93	3
Passività finanziarie correnti	32	86	56	123	84
Altre passività correnti	34	209	27	203	24
		2.663		2.577	
Passività possedute per la vendita		0		0	
TOTALE PASSIVITA'		7.772		7.215	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'		15.650		14.953	

Schema di Rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro	Note	1° Semestre 2012	di cui parti correlate	1° Semestre 2011	di cui parti correlate
Utile prima delle imposte		418		548	
Rettifiche per:					
Ammortamenti e perdite di valore	5.d	307	-	276	
Accantonamenti ai fondi rischi ed oneri e TFR e altri benefici ai dipendenti		-	-	-	
Quota proventi da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	6	(12)	-	(27)	
Oneri finanziari netti (Plusvalenze)/Minusvalenze e altri elementi non monetari	7	108	76	86	59
<i>Flusso di cassa generato da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto</i>		<i>810</i>		<i>703</i>	
Incremento/(decremento) fondi rischi e oneri e TFR e altri benefici ai dipendenti		(2)	-	(25)	-
(Incremento)/ Decremento di rimanenze		(3)	-	(44)	-
(Incremento)/ Decremento crediti e debiti commerciali		(215)	7	10	(134)
(Incremento)/ Decremento di altre attività/passività correnti e non correnti		(92)	39	33	24
Interessi attivi (passivi) e altri proventi/(oneri) finanziari incassati/(pagati)		(147)	(123)	(110)	(99)
Imposte pagate		(111)	-	(65)	-
Flusso di cassa da attività operativa (a)	10	240		502	
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	11	(453)	-	(617)	
Investimenti in attività immateriali		(4)	-	(7)	
Investimenti in imprese o rami di imprese per success fee		(14)		-	
Investimenti in imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	2	(104)	-	(52)	-
(Incremento)/ decremento di altre attività investimento		(125)	-	(32)	
Dividendi incassati da società collegate	14	18	-	18	-
Flusso di cassa da attività di investimento (b)		(682)		(690)	
Variazione dei debiti finanziari netti		688	300	388	680
Dividendi e acconti sui dividendi pagati		(147)	(102)	(136)	(94)
Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)		541		252	
Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)		6		(8)	
Incremento (decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	20	105		56	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo		349		199	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio		454		255	