

ENEL GREEN POWER: IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE APPROVA I RISULTATI DEL PRIMO SEMESTRE 2013

- Ricavi totali a 1.461 milioni di euro (1.195 milioni nel 1H 2012, +22,3%)
- Ebitda a 972 milioni di euro (803 milioni nel 1H 2012, +21,0%)
- Ebit a 617 milioni di euro (502 milioni nel 1H 2012, +22,9%)
- Risultato netto del Gruppo a 269 milioni di euro (221 milioni nel 1H 2012, +21,7%)
- Indebitamento finanziario netto a 5.668 milioni di euro (4.614 milioni al 31 dicembre 2012, +22,8%)
- Capacità installata netta a 8,7 GW (7,6 GW nel 1H 2012, +14,5%)
- Produzione netta a 15,2 TWh (12,6 TWh nel 1H 2012, +20,6%)

Roma, 31 luglio 2013 – 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 2013.

Principali dati economico-finanziari consolidati (milioni di euro):

	Primo semestre 2013	Primo semestre 2012	Variazione
Ricavi Totali	1.461	1.195	+22,3%
Ebitda (Margine operativo lordo)	972	803	+21,0%
Ebit (Risultato operativo)	617	502	+22,9%
Risultato netto del Gruppo	269	221	+21,7%
Indebitamento finanziario netto	5.668	4.614(*)	+22,8%

* Al 31 dicembre 2012

Principali dati operativi consolidati:

	Primo semestre 2013	Primo semestre 2012	Variazione
Capacità installata netta (GW)	8,7	7,6	+14,5%
Produzione netta (TWh)	15,2	12,6	+20,6%

Francesco Starace, Amministratore Delegato e Direttore Generale di Enel Green Power, ha così commentato: "*Siamo molto soddisfatti dei risultati operativi ed economici raggiunti in questa prima metà del 2013, che dimostrano la validità della nostra strategia di crescita e la solida performance operativa. Nel corso del semestre abbiamo incrementato la capacità installata di oltre 700 MW, coprendo più del 70% del target prefissato per il 2013. Insieme agli ulteriori progetti già in corso di realizzazione, questo si traduce in una copertura di circa il 60% della capacità aggiuntiva prevista nell'arco del corrente piano al 2017. Tali risultati ci portano a prevedere il pieno raggiungimento dei target annunciati al mercato per l'anno in corso*".

I dati patrimoniali al 30 giugno 2013 escludono i valori delle attività e delle passività il cui controllo è stato ceduto con data di efficacia 1 luglio 2013 (Enel.si) che, in ragione dell'operazione di cessione, sono stati classificati come attività e passività possedute per la vendita. I dati economici indicati (con esclusione del Risultato netto di Gruppo) non tengono conto – tanto per il primo semestre 2013 quanto per il primo semestre 2012 – dei risultati conseguiti dalla stessa Società (*discontinued operations*).

Inoltre, i dati patrimoniali al 30 giugno 2013 escludono (ove non diversamente indicato) i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita inerenti le partecipate canadesi di Enel Green Power North America e il valore della partecipazione nella collegata spagnola Alvia che, in base allo stato di avanzamento delle trattative per la loro cessione a terzi, ricadono nell'applicazione dell'IFRS 5.

Si segnala che, a seguito dell'applicazione, a partire dal 1° gennaio 2013 con efficacia retrospettiva, della nuova versione del principio contabile "IAS 19 – Benefici per i dipendenti", si è resa necessaria, in base a quanto previsto dai principi contabili di riferimento, la rettifica dei saldi di alcune voci patrimoniali rispetto a quanto presentato nel bilancio consolidato al 31 dicembre 2012. In particolare, le modifiche intervenute hanno reso non più applicabile il c.d. *corridor approach*, obbligando alla rilevazione a patrimonio netto di tutti gli utili e perdite attuariali. Pertanto, sono stati rilevati a patrimonio netto di Gruppo gli utili e le perdite attuariali non rilevati in applicazione del predetto metodo, con conseguente rettifica delle rispettive passività per benefici ai dipendenti iscritte nello Stato Patrimoniale, al netto degli effetti fiscali teorici. Infine, non essendo più consentito il differimento della rilevazione contabile a conto economico del *past service cost*, la quota non rilevata nei periodi in esame è stata iscritta ad incremento delle passività per benefici ai dipendenti. Anche in questo caso, sono stati calcolati gli effetti fiscali teorici.

Con riferimento alle operazioni di acquisizione da parte del Gruppo del 50% del capitale sociale nel progetto Kafireas in Grecia e del 100% del capitale sociale di Stipa Naya in Messico, il completamento dell'allocatione del relativo costo di acquisizione, secondo quanto previsto dal principio contabile internazionale di riferimento IFRS 3R e nei termini consentiti dallo stesso, ha determinato alcune variazioni nei valori iscritti in via provvisoria nel bilancio consolidato al 31 dicembre 2012 per effetto della definitiva determinazione dei fair value delle attività acquisite e delle passività assunte. Conseguentemente, i saldi di alcune voci patrimoniali al 31 dicembre 2012 sono stati opportunamente rettificati e ripresentati ai soli fini comparativi.

Si rileva inoltre che l'impatto sul Conto economico consolidato relativo al primo semestre 2012 delle sopra citate modifiche è trascurabile.

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

Al 30 giugno 2013 il Gruppo Enel Green Power (di seguito il "Gruppo") ha raggiunto 8,7 GW di capacità installata netta, con un incremento di 1,1 GW (+14,5%), principalmente nel settore eolico, rispetto allo stesso periodo del 2012.

La capacità installata netta del Gruppo al 30 giugno 2013 è pari a 8,7 GW di cui 4,9 GW (56,3%) eolica, 2,6 GW (29,9%) idroelettrica, 0,8 GW (9,2%) geotermica, 0,3 GW solare (3,4%) e 0,1 GW (1,2%) rappresentata da altre tecnologie (biomassa e cogenerazione).

Al 30 giugno 2013 la capacità installata netta è pari a 4,1 GW nell'area Italia e Europa (+12,1% rispetto al 30 giugno 2012), a 2,9 GW nell'area Iberia e America Latina (+9,6% rispetto al 30 giugno 2012) e a 1,7 GW nell'area Nord America (+35,2% rispetto al 30 giugno 2012).

La crescita registrata nell'area Italia e Europa, pari a 0,4 GW, è determinata principalmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici in Romania (0,2 GW) e in Italia (0,1 GW), nonché di impianti fotovoltaici in Grecia (0,1 GW).

La crescita registrata nell'area Iberia e America Latina, pari a 0,3 GW, deriva sostanzialmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici nella penisola iberica (0,1 GW), in Cile (0,1 GW) e in Messico (0,1 GW).

La crescita registrata nell'area Nord America (0,4 GW) si riferisce sostanzialmente agli impianti eolici di Chisholm View e Prairie Rose di cui è stato acquisito il controllo nel corso del secondo trimestre 2013.

Rispetto al 31 dicembre 2012 la capacità installata netta del Gruppo si incrementa di 0,7 GW (+8,6%) di cui 0,6 GW (+14,5%) eolica, 0,1 GW (+54,7%) solare.

Produzione di energia elettrica

La produzione di energia elettrica del Gruppo nel primo semestre 2013 ha superato i 15,2 TWh, in crescita di 2,6 TWh (+20,6%) rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente, di cui 6,0 TWh (39,5%) idroelettrica, 6,1 TWh (40,1%) eolica, 2,7 TWh (17,8%) geotermica, 0,1 TWh (0,7%) solare e 0,3 TWh (1,9%) rappresentata da altre tecnologie (biomassa e cogenerazione). Il *load factor medio* del primo semestre 2013 (ossia il rapporto tra la produzione effettiva e quella teorica) è pari al 42,4% (39,9% nel primo semestre 2012). Il miglioramento dell'indice deriva dalla maggiore disponibilità nel periodo della risorsa idrica ed eolica, tenuto anche conto della minore idraulicità registrata in Italia nel 2012 che nel 2013 è superiore alla media storica del paese.

La produzione di energia elettrica è in crescita rispetto al primo semestre del 2012 principalmente per effetto dell'incremento della produzione eolica (+1,7 TWh) attribuibile prevalentemente alla maggiore capacità installata e dell'incremento della produzione idroelettrica (+1,0 TWh) per effetto della maggiore idraulicità registrata in Italia rispetto alla media storica.

La produzione di energia elettrica è stata pari a 8,1 TWh nell'area Italia e Europa (+25,1 % rispetto al primo semestre 2012), 4,5 TWh nell'area Iberia e America Latina (+10,5% rispetto

al primo semestre 2012) e 2,6 TWh nell'area Nord America (+30,8% rispetto al primo semestre 2012).

DATI ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI

I **Ricavi totali** del Gruppo, pari a 1.461 milioni di euro, evidenziano un incremento di 266 milioni di euro rispetto al primo semestre 2012 (+22,3%) come combinazione di un aumento di 229 milioni di euro dei ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 1.371 milioni di euro nel primo semestre 2013) e di 37 milioni di euro degli altri ricavi (pari a 90 milioni di euro nel primo semestre 2013).

L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica, comprensivi degli incentivi (pari a 461 milioni di euro), deriva principalmente dalla crescita della produzione in Italia e Europa (125 milioni di euro), in Iberia e America Latina (71 milioni di euro) e in Nord America (33 milioni di euro).

Si evidenzia in particolare che i ricavi relativi agli incentivi si incrementano di 145 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente, rispettivamente in Italia e Europa (100 milioni di euro) in Iberia (34 milioni di euro) e in Nord America (11 milioni di euro), per effetto della maggior produzione incentivata e dell'andamento del prezzo decrescente di Borsa in Italia e Spagna che ha determinato un conseguente incremento dell'incentivo.

L'incremento degli altri ricavi è principalmente riconducibile al riconoscimento, nel prezzo di cessione della quota di controllo del progetto Buffalo Dunes, della *development fee* (20 milioni di euro) ed alla conseguente rimisurazione al *fair value* del 49% del progetto ancora in portafoglio (20 milioni di euro).

L'**Ebitda** (margine operativo lordo) pari a 972 milioni di euro, presenta un aumento di 169 milioni di euro (+21,0%), rispetto al primo semestre del 2012 ed è stato realizzato principalmente in Italia ed Europa (+89 milioni di euro) e in Nord America (+73 milioni di euro).

Tale risultato tiene conto del citato aumento di 266 milioni di euro dei ricavi e di un aumento dei costi operativi di 97 milioni di euro (pari a 489 milioni di euro nel primo semestre 2013), dovuto all'aumento dei costi per acquisto energia in America Latina, all'introduzione di tasse sulla produzione da fonti rinnovabili in Spagna e Grecia e alla maggiore capacità installata.

L'area Italia ed Europa ha registrato un Ebitda pari a 557 milioni di euro, in aumento di 89 milioni di euro rispetto al primo semestre 2012 (pari a 468 milioni di euro), per effetto del citato incremento dei ricavi, solo parzialmente compensato dall'incremento dei costi connessi principalmente alla maggiore capacità installata e all'introduzione della tassa sulla produzione da fonti rinnovabili in Grecia.

L'area Iberia e America Latina ha registrato un Ebitda pari a 271 milioni di euro, in aumento di 7 milioni di euro rispetto allo stesso periodo dell'esercizio precedente (pari a 264 milioni di euro). Il citato incremento dei ricavi è stato infatti quasi interamente compensato dall'incremento dei costi operativi connessi all'acquisto di energia in America Latina e dall'introduzione in Spagna di una tassa sulla produzione da fonti rinnovabili.

L'area Nord America ha registrato un Ebitda pari a 144 milioni di euro, in aumento di 73 milioni di euro allo stesso periodo dell'esercizio precedente (pari a 71 milioni di euro) per effetto dell'incremento dei ricavi.

L'**Ebit** (risultato operativo) è pari a 617 milioni di euro, in aumento di 115 milioni di euro (+22,9%) rispetto ai 502 milioni di euro del corrispondente periodo dell'esercizio precedente. La variazione dell'Ebit riflette l'aumento del Ebitda, effetto solo parzialmente compensato dall'incremento degli ammortamenti e perdite di valore (pari a 54 milioni di euro), che comprendono adeguamenti di valore riferibili principalmente agli impianti per la realizzazione di pannelli fotovoltaici di 3Sun e ad alcuni progetti specifici in Iberia e America Latina.

Il **Risultato netto del Gruppo**, inclusivo del risultato delle *discontinued operations* (-7 milioni di euro), è pari a 269 milioni di euro, con un incremento di 48 milioni di euro (+21,7%) rispetto ai 221 milioni di euro del primo semestre 2012. L'incremento dell'Ebit e della quota dei proventi netti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto (pari a 33 milioni di euro) è stato infatti parzialmente compensato dall'aumento degli oneri finanziari netti (pari a 45 milioni di euro) e delle imposte del periodo (pari a 51 milioni di euro).

La **Situazione patrimoniale consolidata** al 30 giugno 2013 evidenzia un Capitale investito netto di 13.862 milioni di euro (12.567 milioni di euro al 31 dicembre 2012 restated²). Esso è coperto dal patrimonio netto di Gruppo e di terzi per 8.194 milioni di euro (7.953 milioni di euro al 31 dicembre 2012 restated²) e dall'indebitamento finanziario netto per 5.668 milioni di euro (4.614 milioni di euro al 31 dicembre 2012). Al 30 giugno 2013, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto debt to equity**, si attesta 0,69 (0,58 al 31 dicembre 2012 restated²).

Gli **Investimenti** operativi del primo semestre 2013 sono pari a 552 milioni di euro, in aumento di 95 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2012. Oltre agli investimenti operativi, sono stati effettuati investimenti di natura finanziaria per l'acquisto del progetto cileno Talinay (pari a 81 milioni di euro), per il progetto Buffalo Dunes (65 milioni di euro) e per l'acquisizione del controllo nei progetti Chisholm View e Prairie Rose (62 milioni di euro).

I **Dipendenti** del Gruppo al 30 giugno 2013 sono 3.546 (3.632 includendo i dipendenti di Enel.si), in crescita di 137 unità.

² Per i dettagli relativi allo Stato Patrimoniale al 31 dicembre 2012 restated si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato.

AVVENIMENTI RECENTI

Enel Green Power North America tra i 5 operatori del settore geotermico selezionati come fornitori preferenziali dall'esercito USA

Il 9 maggio 2013, Enel Green Power ha annunciato che la società controllata Enel Green Power North America, Inc. ("EGP-NA") è una delle cinque aziende che si sono aggiudicate il diritto di partecipare alle gare dell'Esercito degli Stati Uniti per la fornitura di energia (*Power Purchase Agreements*) generata con tecnologia geotermica.

Entrata in esercizio di un nuovo impianto eolico in Spagna

Il 10 maggio 2013, Enel Green Power ha reso noto che Enel Green Power España (EGPE) ha messo in esercizio il nuovo impianto eolico da 13,5 MW di capacità installata, Ampliación Sierra del Cortado, situato ad Almenar de Soria, nella regione di Castiglia e Leon.

Il nuovo impianto potrà produrre a regime fino a 42 milioni di kWh all'anno. L'impianto è di proprietà della società Parque Eólico Sierra del Madero, posseduta al 58% da EGPE e al 42% da EDP Renováveis (EDPR).

Acquisizione del controllo nei parchi eolici di Chisholm View e Prairie Rose

Il 22 maggio 2013, Enel Green Power ha annunciato che la propria controllata EGP-NA ha siglato un accordo per acquisire dalla controllata di GE Capital, EFS Chisholm, LLC, un ulteriore 26% di azioni di classe A della "Chisholm View Wind Project LLC", società che gestisce l'impianto eolico da 235 MW di Chisholm View, per un corrispettivo di circa 47 milioni di dollari statunitensi.

EGP-NA ha anche siglato un accordo per acquisire dalla controllata di GE Capital, EFS Prairie Rose, LLC un ulteriore 26% di azioni di classe A della "Prairie Rose Wind Project LLC", società che gestisce l'impianto eolico da 200 MW di Prairie Rose, per un corrispettivo di 34 milioni di dollari statunitensi.

Per effetto di tali operazioni, che sono state finalizzate una volta ottenute le necessarie autorizzazioni da parte della *Federal Energy Regulatory Commission*, EGP-NA detiene il 75% delle azioni di Classe A di entrambe le società che gestiscono i parchi eolici, mentre le controllate di GE Capital ne detengono il rimanente 25%.

Avviata la costruzione di tre parchi eolici in Brasile

Il 29 maggio 2013, Enel Green Power ha annunciato l'avvio della costruzione di tre nuovi parchi eolici, denominati Curva dos Ventos, Fontes dos Ventos e Modelo, negli Stati brasiliani di Bahia, Pernambuco e Rio Grande do Norte, nel nordest del Paese.

L'impianto di Curva dos Ventos avrà una capacità installata di oltre 56 MW e andrà ad aggiungersi ai circa 90 MW dei tre parchi (denominati Cristal, Primavera e Sao Judas) già in costruzione nello Stato di Bahia, portando a oltre 146 MW la capacità installata nel medesimo Stato brasiliano. Fontes dos Ventos e Modelo, che avranno una capacità installata, rispettivamente, di circa 80 MW e di oltre 56 MW, sono invece i primi parchi eolici di Enel Green Power negli Stati di Pernambuco e Rio Grande do Norte. I tre progetti eolici, per la cui realizzazione è previsto un investimento complessivo di 330 milioni di euro, forniranno energia sia al mercato regolato che al mercato libero in base a un "*Power Purchase Agreement*" (PPA) a lungo termine, che la Società si è aggiudicata nella gara pubblica "*Brazilian New Energy*" del 2011.

Fusione per incorporazione di Enel Green Power Portoscuso in Enel Green Power

Il 12 giugno 2013, Enel Green Power ha reso noto che è stato depositato presso il Registro delle Imprese di Roma il progetto di fusione per incorporazione di Enel Green Power Portoscuso nella stessa Enel Green Power, approvato dagli organi sociali di entrambe le società. L'operazione consentirà di raggiungere una maggiore efficienza operativa e una semplificazione dei processi amministrativi, nonché di beneficiare della conseguente riduzione dei costi di gestione.

Tenuto conto che Enel Green Power controlla interamente Enel Green Power Portoscuso, la fusione è stata approvata dal Consiglio di Amministrazione in via semplificata, così come previsto dall'art. 2505 del codice civile e dall'art. 19 dello Statuto sociale.

Trattandosi di una fusione semplificata, Enel Green Power non procederà ad alcun aumento del proprio capitale sociale né assegnerà – ai sensi dell'art. 2504-ter del codice civile – azioni in sostituzione della partecipazione detenuta nella società oggetto di incorporazione, la quale verrà annullata senza concambio in esito alla fusione. Parimenti, non è prevista alcuna modifica dello Statuto sociale di Enel Green Power.

Gli effetti reali della fusione decorreranno, a norma di legge, dall'ultima delle iscrizioni dell'atto di fusione presso il registro delle imprese o dalla diversa data successiva che sarà stabilita nell'atto di fusione; gli effetti contabili e fiscali, invece, saranno imputati al bilancio della società incorporante con efficacia retroattiva al 1° gennaio 2013.

Accordo per la cessione di Enel.si

Il 17 giugno 2013, Enel Green Power ed Enel Energia S.p.A. ("Enel Energia") hanno annunciato un accordo concernente la cessione a quest'ultima dell'intero capitale di Enel.si S.r.l. ("Enel.si"), società interamente posseduta da Enel Green Power che offre in Italia al mercato *retail* soluzioni integrate per la realizzazione di impianti di generazione distribuita di energia da fonti rinnovabili e per il risparmio e l'efficienza energetica negli usi finali, attraverso una rete di negozi in *franchising*. Il corrispettivo riconosciuto da Enel Energia per l'intero capitale di Enel.si è pari a circa 92 milioni di euro (soggetto ad un aggiustamento prezzo alla data di efficacia del trasferimento della partecipazione) ed è stato determinato sulla base dell'*enterprise value* al 31 dicembre 2012 (pari a circa 76 milioni di euro) e della posizione finanziaria netta della società in pari data (positiva per circa 16 milioni di euro). Il corrispettivo della cessione, versato in un'unica soluzione alla data di efficacia del trasferimento della partecipazione (1° luglio 2013) determina un conseguente impatto positivo sull'indebitamento finanziario netto consolidato del Gruppo Enel Green Power.

Enel Green Power e 40South Energy insieme per lo sviluppo dell'energia prodotta dalle onde del mare

Il 19 giugno 2013, Enel Green Power e 40South Energy hanno reso noto di aver avviato l'installazione e messa in esercizio di un primo generatore R115, con una capacità nominale di 150 kW e di potenza installata pari a circa 100 kW, per la conversione in elettricità dell'energia prodotta dalle onde del mare dell'Arcipelago Toscano, a Punta Righini (Castiglioncello).

Il nuovo generatore - ideato e costruito da 40South Energy - assicura una completa integrazione nell'ambiente marino e facilità di manutenzione e sarà in grado, secondo le prime stime, di produrre circa 220 MWh all'anno.

Accordo con BBVA per finanziamento in Messico

Il 24 giugno 2013, Enel Green Power ha annunciato di aver finalizzato, attraverso la controllata Impulsora Nacional de Electricidad S.de R.L. de C.V., con il Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Bancomer (BBVA) un contratto di finanziamento per 100 milioni di dollari statunitensi destinato alla copertura parziale degli investimenti previsti nello stato messicano di Oaxaca. Il contratto di finanziamento, che avrà una durata di 5 anni e verrà erogato entro il 2013, è caratterizzato da un tasso di interesse in linea con il *benchmark* di mercato e sarà assistito da una *parent company guarantee* rilasciata da Enel Green Power.

Accordo di Capital Contribution con un Consorzio guidato da J.P. Morgan per il progetto eolico di Buffalo Dunes in USA

Il 9 luglio 2013, Enel Green Power ha annunciato che la controllata Enel Green Power North America Development ("EGPD") ed EFS Buffalo Dunes, una controllata di GE Capital, hanno firmato un accordo di *capital contribution* con un consorzio guidato da J.P. Morgan, in base al quale il consorzio - che include anche Wells Fargo Wind Holdings, Metropolitan Life Insurance Company e State Street Bank and Trust Company - si è impegnato a finanziare per circa 260 milioni di dollari statunitensi il progetto eolico di Buffalo Dunes in Kansas, avente una capacità installata di 250 MW. Al progetto è associato un contratto d'acquisto a lungo termine dell'energia elettrica prodotta dall'impianto.

EFS Buffalo Dunes possiede una quota pari al 51% del progetto eolico ed EGPD il restante 49%, oltre a un'opzione per l'acquisizione del 26% della quota di EFS Buffalo Dunes in date stabilite del 2013 e 2014.

Nel momento in cui il consorzio emetterà il finanziamento, nel corso del quarto trimestre 2013 - fatto salvo il rispetto dei requisiti specificati nell'accordo di *capital contribution* - è previsto che le parti sottoscrivano per l'impianto un *tax equity agreement*.

Enel Green Power ha fornito una *parent company guarantee*, non estesa al ritorno sull'investimento, per gli obblighi della propria controllata derivanti dall'accordo di *capital contribution* e dal *tax equity agreement* che sarà siglato nel corso dell'anno.

Modifiche regolatorie intervenute in Spagna con il Regio Decreto Legge n.9/2013

Il 12 luglio 2013, il Governo spagnolo ha approvato il Regio Decreto Legge n. 9/2013, che introduce una serie di misure volte a garantire la stabilità finanziaria del sistema elettrico locale. Alcune delle misure introdotte con il menzionato decreto modificano le attuali modalità di remunerazione delle attività di generazione da fonti rinnovabili. In particolare, viene emendato lo schema di remunerazione delle attività di generazione da fonti rinnovabili, passando da uno schema a Feed-in ad uno schema che garantisce un rendimento predefinito del capitale investito, basato su una "remunerazione ragionevole" come definita dal legislatore, garantita attraverso una eventuale integrazione ai ricavi ottenuti dagli operatori sul mercato. L'attuazione delle misure contenute nel citato Regio Decreto Legge, sebbene risultino immediatamente esecutive a partire dalla data di pubblicazione nel *Boletín Oficial del Estado* (BOE), richiede l'emanazione di una serie di provvedimenti ministeriali attuativi che definiranno le relative modalità applicative.

In assenza di tali disposizioni attuative, al momento, non è possibile procedere a una stima attendibile degli impatti sulla redditività delle attività del Gruppo Enel Green Power in Spagna.

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Il 2012 ha rappresentato un anno fondamentale nel confermare la posizione di *leadership* di Enel Green Power nel settore delle energie rinnovabili e nel raggiungimento degli obiettivi strategici assunti con il mercato finanziario.

Il Gruppo nel corso del 2013 proseguirà nell'esecuzione del Piano Strategico, confermando la crescita della potenza installata e focalizzando il suo impegno principalmente nei paesi emergenti, attraverso uno sviluppo equilibrato in tutte le principali tecnologie. Parallelamente all'obiettivo della crescita di capacità, Enel Green Power concentrerà i suoi sforzi nella razionalizzazione dei costi operativi, attraverso una gestione sempre più diretta del parco impianti e nel loro esercizio efficiente. Si conferma inoltre il perseguimento delle economie di scala, principalmente nell'ambito del *procurement*.

L'attenzione del Gruppo sarà rivolta ai mercati con abbondanti risorse rinnovabili, stabilità del sistema regolatorio ed elevata crescita economica. Nel 2013 si continuerà nella ricerca di nuove opportunità di crescita in paesi con un ampio potenziale di sviluppo, sempre con l'obiettivo di incrementare la diversificazione geografica.

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, 31 luglio 2013, si terrà una conference call per illustrare i risultati del primo semestre del 2013 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/.

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 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 semestri a confronto.

Area Italia ed Europa

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2013	1° semestre 2012	Variazione
Ricavi Totali	832	692	+20,2%
Ebitda	557	468	+19,0%
Ebit	358	294	+21,8%
Investimenti	192	263	-27,0%

Area Iberia e America Latina

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2013	1° semestre 2012	Variazione
Ricavi Totali	467	401	+16,5%
Ebitda	271	264	+2,7%
Ebit	156	166	-6,0%
Investimenti	263	71	+270,4%

Area Nord America

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2013	1° semestre 2012	Variazione
Ricavi Totali	195	118	+65,3%
Ebitda	144	71	+102,8%
Ebit	103	42	+145,2%
Investimenti	97	123	-21,1%

Enel.si*

Risultati (milioni di euro):

	1° semestre 2013	1° semestre 2012	Variazione
Ricavi Totali	70	130	-46,2%
Ebitda	1	4	-75,0%
Ebit	(7)	(2)	-250,0%

*Discontinued Operations

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 al "Risultato operativo" gli "Ammortamenti e perdite di valore" al netto della quota capitalizzata;
- Le **Attività nette possedute per la vendita** sono definite quale somma algebrica delle "Attività possedute per la vendita" e delle "Passività possedute per la vendita";
- Il **Capitale investito netto** è determinato quale somma algebrica delle "Attività immobilizzate nette" e del "Capitale circolante netto", dei Fondi non precedentemente considerati, delle "Attività per imposte anticipate" e delle "Passività per imposte differite", nonché delle "Attività nette possedute per la vendita";
- L'**Indebitamento finanziario netto** rappresenta un indicatore della 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 precedentemente considerate nella definizione degli altri indicatori di performance patrimoniale. Più in generale, l'indebitamento finanziario del Gruppo Enel Green Power è determinato conformemente a quanto previsto nel paragrafo 127 delle raccomandazioni CESR/05-054b, attuative del Regolamento 809/2004/CE e in linea con le disposizioni CONSOB del 26 luglio 2007 per la definizione della posizione finanziaria netta, dedotti i crediti finanziari e i titoli non correnti.

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](#).

Conto economico consolidato

Milioni di euro	1° semestre			
	2013	di cui con parti correlate	2012 Restated ^(*)	di cui con parti correlate
Ricavi e proventi				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	1.376	442	1.172	615
Altri ricavi e proventi	65	2	30	7
	<i>[Subtotale]</i>	1.441	1.202	
Costi				
Materie prime e materiali di consumo	134	27	80	9
Servizi	219	43	196	43
Costo del personale	126		113	
Ammortamenti e perdite di valore	355		301	
Altri costi operativi	60	4	33	22
Costi per lavori interni capitalizzati	(50)		(30)	
	<i>[Subtotale]</i>	844	693	
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	20	21	(7)	(6)
Utile operativo	617		502	
Proventi/(Oneri) finanziari netti	(139)		(94)	
Proventi finanziari	36	14	87	5
Oneri finanziari	(175)	(93)	(181)	(81)
Quota proventi da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	45		12	
Utile prima delle imposte	523		420	
Imposte	198		147	
Risultato delle continuing operations	325		273	
Risultato delle discontinued operations⁽¹⁾	(7)		(1)	
Utile del periodo	318		272	
Quota di pertinenza di Gruppo	269		221	
Interessenze di minoranza	49		51	
Utile per azione: base e diluito (in Euro)	0,05		0,04	
<i>Utile delle continuing operations per azione: base e diluito (in Euro)</i>	0,05		0,04	
<i>Utile delle discontinued operations per azione: base e diluito (in Euro)</i>	0,00		0,00	

⁽¹⁾ il risultato delle discontinued operations è interamente di pertinenza del Gruppo

⁽²⁾ Per i dettagli relativi si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato

Prospetto dell'utile consolidato complessivo rilevato nel periodo

Milioni di euro

	1° semestre	
	2013	2012
Utile del periodo rilevato a Conto economico	318	272
Altre componenti di conto economico complessivo:		
Elementi che non saranno riclassificati a Conto economico (a)	0	0
Utile/(Perdita) su derivati cash flow hedge	27	(10)
Quota di risultato rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	(10)	0
Utile/(Perdita) da differenze cambio da traduzione	3	32
Elementi che saranno riclassificati a Conto economico (b)	20	22
Utile/(Perdita) del periodo rilevato direttamente a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale) (a+b)	20	22
Totale utile rilevato nel periodo	338	294
Quota di pertinenza:		
- Gruppo	282	240
- Interessenze di minoranza	56	54

Stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro

ATTIVITA'	30.06.2013	31.12.2012 <i>Restated^(*)</i>	
		<i>di cui con parti correlate</i>	<i>di cui con parti correlate</i>
Attività non correnti			
Immobili, impianti e macchinari	11.649	28	10.878
Attività immateriali	1.280		1.329
Avviamento	906		897
Attività per imposte anticipate	328		312
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	574		533
Attività finanziarie non correnti	311	257	328
Altre attività non correnti	107		83
	15.155		14.360
Attività correnti			
Rimanenze	55		64
Crediti commerciali	622	376	571
Crediti tributari	116	53	63
Attività finanziarie correnti	220	159	428
Altre attività correnti	354	16	344
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	429		333
	1.796		1.803
Attività possedute per la vendita	91		-
TOTALE ATTIVITA'	17.042		16.163

PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	30.06.2013	31.12.2012 <i>Restated^(*)</i>	
		<i>di cui con parti correlate</i>	<i>di cui con parti correlate</i>
Patrimonio netto del Gruppo			
Capitale sociale	1.000		1.000
Altre riserve	5.953		5.657
Utile del periodo di Gruppo	269		413
	7.222		7.070
Interessenze di minoranza	972		883
TOTALE PATRIMONIO NETTO	8.194		7.953
Passività non correnti			
Finanziamenti a lungo termine	4.974	2.490	4.617
TFR ed altri benefici ai dipendenti	91		89
Fondo rischi ed oneri	96		101
Passività per imposte differite	669		599
Passività finanziarie non correnti	45	19	67
Altre passività non correnti	121		137
	5.996		5.610
Passività correnti			
Finanziamenti a breve termine	1.340	1.267	818
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	268		202
Quote correnti dei fondi a lungo termine e fondi a breve termine	2		2
Debiti commerciali	601	177	1.070
Debiti per imposte sul reddito	152		44
Passività finanziarie correnti	75	57	89
Altre passività correnti	325	13	375
	2.763		2.600
Passività possedute per la vendita	89		-
TOTALE PASSIVITA'	8.848		8.210
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	17.042		16.163

(*)Per i dettagli relativi si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato

Rendiconto finanziario consolidato

1° semestre				
Milioni di euro	2013	di cui parti correlate	2012 restated ^(*)	di cui parti correlate
Utile prima delle Imposte	523		420	
Rettifiche per:				
Ammortamenti e perdite di valore	355		301	
Quota (proventi)/ oneri netti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(45)		(12)	
(Proventi)/ Oneri finanziari netti	139	79	108	76
(Plusvalenze)/Minusvalenze e altri elementi non monetari	(31)		(11)	
<i>Flusso di cassa generato da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto</i>	<i>941</i>		<i>806</i>	
Incremento/(decremento) fondi rischi e oneri e TFR e altri benefici ai dipendenti	(3)		(2)	
(Incremento)/ Decremento di rimanenze	(1)		(3)	
(Incremento)/ Decremento crediti e debiti commerciali	(501)	(298)	(209)	7
(Incremento)/ Decremento di altre attività/passività correnti e non correnti	(160)	(95)	(92)	39
Interessi attivi/(passivi) e altri proventi/(oneri) finanziari incassati/(pagati)	(151)	(80)	(147)	(123)
Imposte pagate	(112)		(113)	
Flusso di cassa da attività operativa (a)	13		240	
- di cui discontinued operations	5		13	
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	(546)		(453)	
Investimenti in attività immateriali	(6)		(4)	
Investimenti in imprese o rami di imprese per success fee	0		(14)	
Investimenti in imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(140)		(104)	
(Incremento)/ decremento di altre attività investimento	(81)		(125)	
Dismissioni di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	68		0	
Dividendi incassati da collegate	32		18	
Flusso di cassa da attività di investimento (b)	(673)		(682)	
Variazione debiti finanziari netti	888	519	688	300
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(130)	(89)	(147)	(102)
Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)	758		541	
- di cui discontinued operations	7		1	
Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	1		6	
Incremento/(decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	99		105	
- di cui discontinued operations	12		14	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio del periodo	333		349	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine del periodo(**)	432		454	

(*) Per i dettagli relativi si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato
(**) di cui disponibilità liquide delle "Attività possedute per la vendita" pari a 3 milioni di euro al 30 giugno 2013