

ENEL - RELAZIONI CON I MEDIA

T +39 06 83055699 - F +39 06 83053771  
e-mail: ufficiostampa@enel.com

INVESTOR RELATIONS

T +39 06 83057449 - F +39 06 83057200  
e-mail: iregp@enel.com

[enelgreenpower.com](http://enelgreenpower.com)

## ENEL GREEN POWER ANNUNCIA I DATI PRELIMINARI CONSOLIDATI 2013

- *Ricavi totali a 2,8 miliardi di euro (2,5 miliardi nel 2012, +12,0%)<sup>1</sup>*
- *Ebitda a 1,8 miliardi di euro (1,6 miliardi nel 2012, +12,5%)<sup>2</sup>*
- *Indebitamento finanziario netto a 5,4 miliardi di euro (4,6 miliardi nel 2012, +17,4%)<sup>3</sup>*
- *Capacità installata netta a 8,9 GW (8,0 GW al 31.12.2012, +11,3%)*
- *Produzione netta a 29,5 TWh (25,1 TWh al 31.12.2012, +17,5%)*

\*\*\*

**Roma, 3 febbraio 2014** – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power SpA ("Enel Green Power"), riunitosi oggi sotto la presidenza di Luigi Ferraris, ha esaminato i risultati consolidati preliminari dell'esercizio 2013.

\*\*\*

I **Ricavi totali** del Gruppo Enel Green Power ammontano a 2,8 miliardi di euro, in aumento del 12,0% rispetto a 2,5 miliardi di euro del 2012. La crescita dei ricavi è pari a 0,3 miliardi di euro ed è principalmente riconducibile ai maggiori ricavi da vendita di energia elettrica, comprensivi degli incentivi, realizzati grazie all'aumento della produzione in Italia e nel Resto d'Europa e in Nord America.

L'**Ebitda** (margine operativo lordo) è pari a 1,8 miliardi di euro, in aumento del 12,5% rispetto a 1,6 miliardi di euro del 2012.

L'**Indebitamento finanziario netto** a fine 2013 è pari a 5,4 miliardi di euro, in aumento di circa 0,8 miliardi di euro rispetto a 4,6 miliardi di euro di fine 2012.

La consistenza del **personale** a fine 2013 è pari a 3.599 unità (3.512 unità alla fine del 2012, di cui 103 appartenenti ad Enel.si Srl).

Commentando i dati, l'Amministratore Delegato e Direttore Generale **Francesco Starace** ha detto: "I risultati raggiunti nel corso del 2013 - in linea con quanto annunciato - costituiscono una conferma della ottima implementazione delle linee strategiche adottate da Enel Green Power che combinano la crescente diversificazione geografica e tecnologica con la ricerca dell'eccellenza operativa. Anche quest'anno abbiamo incrementato la capacità installata di oltre 900MW consolidando la nostra presenza in molte parti del mondo e continuando lo sviluppo su mercati come gli Stati Uniti e l'area latino americana dove abbiamo un importante numero di progetti in corso di realizzazione".

## **DATI OPERATIVI**

### **Capacità Installata Netta**

La capacità installata netta del Gruppo alla fine del 2013 è pari complessivamente a 8,9 GW, di cui 2,6 GW (29%) idroelettrica, 5,1 GW (57%) eolica, 0,8 GW (9%) geotermica, 0,3 GW (4%) solare e 0,1 GW (1%) rappresentata da altre tecnologie rinnovabili (biomassa e cogenerazione). La capacità installata netta risulta incrementata, rispetto alla fine del 2012, di 0,9 GW (+11,3%)<sup>4</sup> principalmente nel settore eolico.

### **Produzione di energia elettrica**

La produzione netta del Gruppo nel 2013 è stata pari a 29,5 TWh, di cui 10,9 TWh (37%) idroelettrica, 12,2 TWh (41%) eolica, 5,6 TWh (19%) geotermica, 0,3 TWh (1%) solare e 0,5 TWh (2%) rappresentata da altre tecnologie rinnovabili (biomassa e cogenerazione).

La produzione di energia elettrica risulta incrementata rispetto al 2012 di 4,4 TWh (+17,5%) per effetto principalmente della maggiore capacità eolica installata.

## **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"<sup>5</sup>;
- 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.

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.

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](#).

---

<sup>1</sup> Si segnala che i ricavi totali del 2012 esposti nel presente comunicato stampa ai soli fini comparativi sono stati rideterminati per effetto della cessione di Enel.si Srl, avvenuta con data di efficacia 1° luglio 2013. Pertanto, tale voce esclude i risultati conseguiti dalla stessa società, nonché, per il 2013, anche la plusvalenza per la cessione della relativa partecipazione.

<sup>2</sup> Si segnala che a seguito dell'applicazione, con efficacia retroattiva a partire dal 1° gennaio 2013, 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 ed ai soli fini comparativi, la rettifica dei saldi di alcuni dati patrimoniali ed economici 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 di tutti gli utili e le perdite attuariali con conseguente eliminazione dal conto economico della quota di ammortamento di competenza del periodo relativa all'eccedenza dal *corridor*. Inoltre, non essendo più consentito il differimento della rilevazione contabile a conto economico del *past service cost*, la quota precedentemente non rilevata è stata iscritta ad incremento delle passività per benefici ai dipendenti in contropartita al patrimonio netto, per quanto riferibile agli esercizi precedenti, e al conto economico per quanto riguarda la quota di competenza del 2012. Al riguardo si segnala che la rideterminazione, ai soli fini comparativi, dell'Ebitda del 2012 complessivamente pari a 0,04 miliardi di euro è connessa essenzialmente alla rilevazione degli oneri relativi al piano di accompagnamento alla pensione, assegnato a taluni dipendenti in Italia a fine 2012. Inoltre si segnala che l'Ebitda del 2012 esposto nel presente comunicato stampa ai soli fini comparativi è stato rideterminato per effetto della cessione di Enel.si Srl, avvenuta con data di efficacia 1° luglio 2013. Pertanto, tale voce esclude i risultati conseguiti dalla stessa società, nonché, per il 2013, anche la plusvalenza per la cessione della relativa partecipazione.

<sup>3</sup> I dati patrimoniali indicati escludono i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita. In particolare, le attività e le passività possedute per la vendita al 31 dicembre 2013 riguardano alcune controllate di Enel Green Power España SL e la controllata francese WP France 3 SAS che, in ragione delle decisioni assunte dal *management*, rispondono ai requisiti previsti dal principio contabile internazionale di riferimento IFRS 5.

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 e Indebitamento finanziario netto), il cui significato e contenuto sono illustrati in allegato, in linea con la raccomandazione CESR/05-178b pubblicata il 3 novembre 2005.

<sup>4</sup> Tenuto conto di *decommissioning* pianificato per 61 MW.

<sup>5</sup> Al netto della quota capitalizzata