

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

- Ricavi totali a 2.778 milioni di euro (2.476 milioni nel 2012, +12,2%)
- Ebitda a 1.787 milioni di euro (1.626 milioni nel 2012, + 9,9%)
- Ebit a 1.065 milioni di euro (930 milioni nel 2012, +14,5%)
- Risultato netto del Gruppo a 528 milioni di euro (387 milioni nel 2012, +36,4%; al netto del risultato di 61 milioni di euro delle discontinued operations +20,7%)
- Utile netto ordinario del Gruppo a 527 milioni di euro (431 milioni di euro nel 2012, +22,3%)
- Indebitamento finanziario netto a 5.446 milioni di euro (4.614 milioni al 31 dicembre 2012, +18,0%)
- Dividendo proposto per l'esercizio 2013 pari a 3,20 centesimi di euro per azione
- Capacità installata netta a 8,9 GW (8,0 GW al 31 dicembre 2012, +11,3%)
- Produzione netta a 29,5 TWh (25,1 TWh nel 2012, +17,5%)

Roma, 7 marzo 2014 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power S.p.A. ("Enel Green Power"), presieduto da Luigi Ferraris, ha approvato i risultati dell'esercizio 2013.

Principali dati economico-finanziari consolidati:

(milioni di euro)	2013	2012	Variazione %
Ricavi Totali	2.778	2.476	+12,2%
Ebitda (Margine operativo lordo)	1.787	1.626	+9,9%
Ebit (Risultato operativo)	1.065	930	+14,5%
Risultato netto del Gruppo¹	528	387	+36,4% ²
Utile netto ordinario del Gruppo	527	431	+22,3%
Indebitamento finanziario netto al 31 dicembre	5.446	4.614	+18,0%

Principali dati operativi consolidati:

	2013	2012	Variazione %
Capacità Installata Netta (GW)	8,9	8,0	+11,3%
Produzione Netta (TWh)	29,5	25,1	+17,5%

¹ Di cui "Risultato delle discontinued operations" rispettivamente 61 milioni di euro nel 2013 e 0 milioni di euro nel 2012

² +20,7% al netto del risultato delle discontinued operations

Enel Green Power SpA – Sede legale 00198 Roma, Viale Regina Margherita 125 – Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale e Partita IVA 10236451000 - R.E.A. 1219253 – Capitale Sociale Euro 1.000.000.000,00 i.v. – Direzione e coordinamento di Enel SpA

Francesco Starace, Amministratore Delegato e Direttore Generale di Enel Green Power, ha commentato: *"Siamo molto soddisfatti dei risultati raggiunti nel 2013, che confermano - in linea con quanto annunciato ai mercati - l'ottima implementazione delle linee strategiche adottate da Enel Green Power. Grazie a quanto fatto lo scorso anno, abbiamo toccato i 9 mila MW di capacità installata, obiettivo che il piano di IPO prevedeva raggiungessimo a fine 2014, mantenendo la leadership in mercati maturi come l'Italia e consolidando ulteriormente la nostra presenza in molte parti del mondo a crescita sostenuta, tra cui gli Usa e l'area latino americana, dove abbiamo numerosi progetti in corso di realizzazione"*.

* * * * *

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 39 milioni 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.

I dati patrimoniali al 31 dicembre 2013 escludono i valori di Enel.si Srl il cui controllo è stato ceduto con data di efficacia 1° luglio 2013. I dati economici indicati (con esclusione del Risultato netto di Gruppo) non tengono conto – tanto per il 2013 quanto per il 2012 – dei risultati conseguiti dalla stessa società (*discontinued operations*), nonché della plusvalenza (ed i relativi effetti fiscali) per la cessione della relativa partecipazione realizzata nel 2013.

Inoltre, i dati patrimoniali al 31 dicembre 2013 escludono (ove non diversamente indicato) i valori relativi alle attività e alle passività possedute per la vendita inerenti alcune controllate di Enel Green Power España SL e una controllata di Enel Green Power France SAS che, in base allo stato di avanzamento delle trattative per la loro cessione a terzi, ricadono nell'applicazione dell'IFRS 5.

L'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2013 non include le disponibilità liquide, per un importo complessivo pari a 9 milioni di euro, relativo alle "attività possedute per la vendita", inerenti le citate controllate di Enel Green Power España SL e la controllata francese WP France 3 SAS.

Si segnala che i dati di Stato patrimoniale e Conto Economico presentati nel Bilancio Consolidato 2012 sono stati rideterminati per tenere conto degli effetti derivanti da:

- la rilevazione in via definitiva entro i termini previsti dall'IFRS 3/R, del fair value delle attività e delle passività acquisite e delle passività potenziali assunte con l'acquisizione del controllo delle società greche del gruppo Kafireas (possedute precedentemente al 30% e delle quali nel 2012 è stato acquisito un ulteriore 50%) e del 100% delle società Stipa Nayaá e Zopiloapan;
- l'adozione di un nuovo criterio di contabilizzazione dei certificati verdi in base al quale i contributi per certificati verdi sono stati riclassificati dalla voce "Ricavi delle vendite e delle prestazioni" alla voce "Altri ricavi e proventi" (294 milioni di euro) e il valore dei certificati verdi non ancora accreditati sul conto di proprietà è stato riclassificato dalla voce "Crediti commerciali" alla voce "Altre attività non finanziarie correnti" (71 milioni di euro).

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

* * * * *

DATI OPERATIVI 2013

Capacità Installata Netta

	Capacità installata netta (MW)			
	Al 31 dicembre			
	2013	2012	Var.ne	2011
Idroelettrica	2.624	2.635	(11)	2.540
Geotermica	795	769	26	769
Eolica	5.122	4.315	807	3.541
Solare	268	161	107	101
Cogenerazione	51	77	(26)	84
Biomassa	23	44	(21)	44
Totale	8.883	8.001	882	7.079

La capacità installata netta del Gruppo Enel Green Power (di seguito, il "Gruppo") al 31 dicembre 2013 è pari a 8,9 GW, con un incremento di 0,9 GW (+11,3%)³ di cui 0,8 GW di capacità eolica e 0,1 GW di capacità solare.

Al 31 dicembre 2013 la capacità installata netta è pari a 4,1 GW (+3,3% rispetto al 31 dicembre 2012) nell'area Italia e Europa, a 3,1 GW (+11,1% rispetto al 31 dicembre 2012) nell'area Iberia e America Latina e a 1,7 GW (+35,8% rispetto al 31 dicembre 2012) nell'area Nord America.

La crescita registrata nell'area Italia e Europa (pari a 130 MW) è determinata principalmente dall'entrata in esercizio di impianti fotovoltaici in Grecia (pari a 48 MW), Romania (pari a 36 MW) ed in Italia (pari a 21 MW), mentre quella registrata nelle aree Iberia e America Latina (pari a 308 MW) e Nord America (pari a 444 MW) deriva sostanzialmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici.

Produzione di energia elettrica

	Produzione di energia (TWh)			Capacità installata media (MW)		
	2013	2012	Var.ne	2013	2012	Var.ne
Idroelettrica	10,9	9,8	1,1	2.629	2.611	18
Geotermica	5,6	5,5	0,1	772	769	3
Eolica	12,2	9,0	3,2	4.748	3.842	906
Solare	0,3	0,2	0,1	232	137	95
Cogenerazione	0,2	0,3	(0,1)	51	82	(31)
Biomassa	0,3	0,3	0	39	44	(5)
Totale	29,5	25,1	4,4	8.471	7.485	986

La produzione di energia elettrica del Gruppo nel 2013 è pari a 29,5 TWh, in crescita di 4,4 TWh (+17,5%) rispetto al 2012.

³ Tenuto conto di *decommissioning* pianificato per 62MW.

In particolare la crescita del 2013 è principalmente riconducibile all'effetto dell'incremento della produzione eolica (+3,2 TWh), in linea con l'aumento della capacità installata media, e all'incremento della produzione idroelettrica (+1,1 TWh) per effetto della maggiore disponibilità della risorsa.

La produzione di energia elettrica è stata pari a 15,3 TWh nell'area Italia e Europa (+16,8% rispetto al 2012), 8,8 TWh nell'area Iberia e America Latina (+8,6% rispetto al 2012) e 5,4 TWh nell'area Nord America (+38,5% rispetto al 2012).

Il load factor medio del 2013 (ossia il rapporto tra la produzione effettiva e quella teorica) è pari al 39,7% (38,2% nel 2012); il miglioramento dell'indice deriva dalla maggiore idraulicità registrata in Italia nel 2013 rispetto al 2012 e dalla maggiore disponibilità della risorsa eolica, principalmente in Iberia, e dall'elevato load factor degli impianti installati nel 2012 e nel 2013.

DATI ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI 2013

I **Ricavi totali** del 2013, pari a 2.778 milioni di euro, evidenziano un incremento di 302 milioni di euro rispetto al 2012 (+12,2%) come combinazione di un aumento di 328 milioni di euro dei ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 2.628 milioni di euro nel 2013) e di una riduzione di 26 milioni di euro degli altri ricavi (pari a 150 milioni di euro nel 2013).

L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica, comprensivo dell'incremento degli incentivi (pari a 198 milioni di euro), deriva principalmente dalla crescita della produzione in Italia e Europa (170 milioni di euro), in Nord America (90 milioni di euro) ed in Iberia e America Latina (68 milioni di euro). I ricavi realizzati in Spagna tengono conto della stima degli effetti della modifica regolatoria introdotta con il Regio Decreto Legge n. 9/2013.

L'**Ebitda** (margine operativo lordo) del 2013, pari a 1.787 milioni di euro, presenta un aumento di 161 milioni di euro (+9,9%) rispetto al 2012 ed è stato realizzato principalmente in Italia ed Europa (112 milioni di euro) e Nord America (49 milioni di euro).

L'area Italia ed Europa ha registrato un margine operativo lordo pari a 1.044 milioni di euro, in aumento di 112 milioni di euro rispetto al 2012 (pari a 932 milioni di euro), per effetto del citato incremento dei ricavi e della rilevazione nell'esercizio precedente degli oneri relativi al piano di accompagnamento alla pensione (39 milioni di euro), effetti parzialmente compensati dall'incremento dei costi connessi principalmente all'introduzione della tassa sulla produzione da fonti rinnovabili in Grecia e alla maggiore capacità installata.

L'area Iberia e America Latina ha registrato un margine operativo lordo pari a 497 milioni di euro, in linea con l'esercizio precedente, tenuto conto di un effetto cambi negativo (10 milioni di euro). Il citato incremento dei ricavi, realizzato grazie alla maggiore produzione nonostante la riduzione tariffaria introdotta in Spagna con il Regio Decreto Legge n. 9/2013, è stato infatti interamente compensato dai maggiori costi per acquisto di energia e combustibili (pari a 41 milioni di euro), in

Panama, in Cile e in Iberia, e dall'introduzione della tassa sulla produzione da fonti rinnovabili in Spagna (pari a 26 milioni di euro).

L'area Nord America ha registrato un margine operativo lordo pari a 246 milioni di euro, in aumento di 49 milioni di euro (tenuto conto di un effetto cambi negativo pari a 8 milioni di euro) rispetto all'esercizio precedente (197 milioni di euro) per effetto del citato incremento dei ricavi e solo in parte compensato dall'aumento dei costi operativi connessi alla maggiore capacità installata.

L'**Ebit** (risultato operativo) del 2013 è pari a 1.065 milioni di euro, in aumento di 135 milioni di euro (+14,5%) rispetto ai 930 milioni di euro dell'esercizio precedente.

Il citato aumento del margine operativo lordo è stato parzialmente compensato dall'incremento degli ammortamenti e perdite di valore (pari a 26 milioni di euro) riferibile principalmente alla maggiore capacità installata in Nord America e in America Latina.

Il **Risultato netto del Gruppo**, inclusivo del risultato delle *discontinued operations* (61 milioni di euro), è pari a 528 milioni di euro, con un incremento di 141 milioni di euro (+36,4%) rispetto ai 387 milioni di euro del 2012. L'incremento dell'Ebit e della quota dei proventi netti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto (pari a 17 milioni di euro) è stato infatti parzialmente compensato dall'aumento degli oneri finanziari netti (pari a 40 milioni di euro) e delle imposte dell'esercizio (pari a 40 milioni di euro). Il risultato delle *discontinued operations* comprende la plusvalenza realizzata dalla cessione di Enel.si Srl, che tiene conto dell'aggiustamento prezzo stimato sulla base delle informazioni disponibili alla data di chiusura (69 milioni di euro), nonché i risultati economici conseguiti dalla stessa sino alla data di cessione (7 milioni di euro) e l'effetto fiscale (pari a 1 milione di euro). Al netto del risultato delle *discontinued operations*, il Risultato netto del Gruppo presenta un incremento di 80 milioni di euro (+20,7%) rispetto ai 387 milioni di euro del 2012.

L'**Utile netto ordinario del Gruppo** del 2013 è pari a 527 milioni di euro, con un incremento di 96 milioni di euro (+22,3%) rispetto ai 431 milioni di euro del 2012.

La **situazione patrimoniale consolidata** al 31 dicembre 2013 evidenzia un Capitale investito netto di 13.709 milioni di euro (12.567 milioni di euro al 31 dicembre 2012) coperto dal patrimonio netto di Gruppo e di terzi per 8.263 milioni di euro (7.953 milioni di euro al 31 dicembre 2012) e dall'indebitamento finanziario netto per 5.446 milioni di euro (4.614 milioni di euro al 31 dicembre 2012).

L'**Indebitamento finanziario netto** al 31 dicembre 2013, pari a 5.446 milioni di euro, presenta un incremento di 832 milioni di euro. Al 31 dicembre 2013, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto rapporto debt to equity, si attesta a 0,7 (0,6 al 31 dicembre 2012), mentre il **rapporto Indebitamento finanziario netto e Ebitda** è pari 3,0 (2,8 al 31 dicembre 2012).

Gli **Investimenti** operativi del 2013 sono pari a 1.249 milioni di euro, in diminuzione di 8 milioni di euro rispetto al 2012. Tali investimenti si riferiscono principalmente al settore eolico in America Latina (539 milioni di euro), in Nord America (131 milioni di euro), in Italia e Europa (39 milioni di euro) e in Iberia (35 milioni di euro), al settore geotermico in Italia (174 milioni di euro) e in Nord America (51 milioni di euro), al solare in Romania (54 milioni di euro) e in Italia (44 milioni di euro)

nonché al settore idroelettrico in Italia (57 milioni di euro) e in America Latina (40 milioni di euro). Si segnala che tale valore è al netto dei contributi incassati in Grecia a fronte di impianti la cui costruzione non è stata ancora avviata.

Oltre agli investimenti operativi, sono stati effettuati investimenti di natura finanziaria per l'acquisto del 100% della partecipazione nella società che detiene l'impianto cileno di Talinay (pari a 81 milioni di euro), per l'aumento del capitale della società collegata americana che detiene il progetto Buffalo Dunes (65 milioni di euro), nonché per l'aumento di capitale effettuato nelle società americane che detengono gli impianti di Chisholm View e Prairie Rose (62 milioni di euro), delle quali successivamente è stato acquisito il controllo.

I **Dipendenti** del Gruppo al 31 dicembre 2013 sono 3.599 (3.512 al 31 dicembre 2012), in crescita di 87 unità.

RISULTATI 2013 DELLA CAPOGRUPPO

La Capogruppo Enel Green Power gestisce i propri impianti di produzione (369 impianti di produzione geotermoelettrica, idroelettrica, eolica e solare), con una capacità installata netta complessiva al 31 dicembre 2013 di 2,9 GW, e una produzione pari a 12,9 TWh. Inoltre, Enel Green Power coordina le attività delle società controllate definendone gli obiettivi strategici. Svolge altresì funzioni di tesoreria centrale per le società estere del Gruppo tramite la sua controllata Enel Green Power International BV, provvede alla copertura dei rischi assicurativi, fornisce assistenza e indirizzi in materia di organizzazione, gestione del personale e relazioni industriali, nonché in materia contabile, amministrativa, fiscale, legale e societaria.

Risultati (milioni di euro):

	2013	2012	Variazione
Ricavi Totali	1.296	1.279	+1,3%
Ebitda (Margine operativo lordo)	842	763	+10,4%
Ebit (Risultato operativo)	502	433	+15,9%
Risultato netto d'esercizio	290	210	+38,1%
Indebitamento finanziario netto al 31 dicembre	3.307	2.774	+19,2%

I **Ricavi totali** del 2013 pari a 1.296 milioni di euro (1.279 milioni di euro nel 2012), si incrementano di 17 milioni di euro (+1,3%) per effetto di un aumento di 95 milioni di euro dei ricavi connessi alla vendita di energia (pari a 1.182 milioni di euro nel 2013 e 1.087 milioni di euro nel 2012), effetti parzialmente compensati da una riduzione degli altri ricavi di 78 milioni di euro (114 milioni di euro nel 2013 e 192 milioni di euro nel 2012).

L'aumento dei ricavi connessi alla vendita di energia rispetto all'esercizio precedente deriva principalmente dalla maggiore produzione idroelettrica.

La riduzione degli altri ricavi riflette principalmente le minori attività/vendite di materiale effettuate per le società controllate nell'ambito principalmente dei contratti di *Engineering, Procurement & Construction* (EPC).

L'**Ebitda** (margine operativo lordo) del 2013 si attesta a 842 milioni di euro (763 milioni di euro nel 2012), registrando un incremento di 79 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente a fronte del citato aumento dei ricavi di 17 milioni di euro e della riduzione dei costi per 62 milioni di euro. Tale riduzione beneficia del decremento dei costi del personale derivante dall'iscrizione nel 2012 delle passività relative al piano di accompagnamento al pensionamento per 39 milioni di euro e delle minori attività/vendite di materiale effettuate per le società controllate nell'ambito dei contratti di *Engineering, Procurement & Construction* (EPC) già commentata nella riduzione degli altri ricavi. Tenuto conto di tali fenomeni, si evidenzia un incremento dei costi dovuto alla maggiore capacità installata e all'incremento dei canoni connessi all'esercizio degli impianti.

L'**Ebit** (risultato operativo) del 2013 pari a 502 milioni di euro (433 milioni di euro nel 2012), aumenta di 69 milioni di euro rispetto al 2012.

Tale risultato tiene conto di ammortamenti e perdite di valore di partecipazioni per 340 milioni di euro (330 milioni di euro nel 2012) in aumento di 10 milioni di euro rispetto al 2012, per effetto di maggiori svalutazioni di crediti e partecipazioni (39 milioni di euro) e di minori ammortamenti (29 milioni di euro); la riduzione degli ammortamenti deriva sostanzialmente dalla rivisitazione della stima della vita utile degli impianti asserviti alle concessioni di derivazione d'acqua ad uso idroelettrico a far data da settembre 2012, in applicazione delle modifiche introdotte dalla Legge 134 del 7 agosto 2012.

Il **Risultato netto dell'esercizio** 2013 (comprensivo del risultato delle *discontinued operations* pari a 71 milioni di euro), pari a 290 milioni di euro, è in aumento di 80 milioni di euro rispetto al 2012 (210 milioni di euro nel 2012 *restated*, comprensivo del risultato delle *discontinued operations* pari a 16 milioni di euro), tenuto conto dell'incremento del risultato delle *discontinued operations* (pari a 55 milioni di euro). L'incremento dell'utile operativo e dei proventi da partecipazioni (13 milioni di euro) è stato infatti parzialmente compensato dall'aumento degli oneri finanziari netti (32 milioni di euro) e delle imposte (25 milioni di euro).

L'**Indebitamento finanziario netto**, pari a 3.307 milioni di euro (2.774 milioni di euro al 31 dicembre 2012), evidenzia un incremento di 533 milioni di euro in linea sostanzialmente con gli aumenti di capitale deliberati a favore delle società partecipate Enel Green Power International BV (502 milioni di euro) e Parque Eolico Talinay Oriente SA (44 milioni di euro).

Il **Patrimonio Netto**, pari a 6.648 milioni di euro, è composto dal capitale sociale (1.000 milioni di euro), dalla riserva legale (200 milioni di euro), dalle altre riserve (4.464 milioni di euro), nonché dagli utili portati a nuovo (694 milioni di euro) e dall'utile rilevato nell'esercizio (290 milioni di euro). La variazione rispetto all'esercizio precedente riflette principalmente la rilevazione dell'utile dell'esercizio (290 milioni di euro) e la distribuzione dei dividendi 2012 (129 milioni di euro).

AVVENIMENTI RECENTI

Al via i lavori per un nuovo parco eolico in Messico

Il 12 novembre 2013, Enel Green Power ha reso noto che Energías Renovables La Mata, S.A.P.I. de C.V., società controllata da Enel Green Power Mexico S. de R.L. de C.V. (già Impulsora Nacional de Electricidad S.de R.L. de C.V.), ha avviato i lavori per la costruzione, nello stato di Oaxaca, del nuovo parco eolico di Sureste I-Phase II. L'impianto, composto da 34 turbine eoliche da 3 MW ciascuna, per una capacità installata totale di 102 MW, sarà completato nel corso del secondo semestre 2014 e, una volta in esercizio, sarà in grado di generare fino a 390 GWh all'anno. La realizzazione del parco eolico, in linea con gli obiettivi di crescita stabiliti nel piano industriale 2013-2017 di Enel Green Power, richiede un investimento complessivo di circa 160 milioni di dollari statunitensi.

Nel giugno 2013, Enel Green Power, attraverso Enel Green Power Mexico S. de R.L. de C.V., ha stipulato con il gruppo finanziario BBVA Bancomer un contratto di finanziamento per 100 milioni di dollari statunitensi. Parte di questo finanziamento sarà destinato alla realizzazione del nuovo impianto. Enel Green Power si è aggiudicata la realizzazione di Sureste I-Phase II in una gara pubblica indetta dalla Comisión Federal de Electricidad (CFE). Al progetto è associato un contratto d'acquisto ventennale dell'energia prodotta dall'impianto (PPA) che sarà consegnata alla rete di trasmissione attraverso una sottostazione elettrica, situata in prossimità dell'impianto.

Partono i lavori per un nuovo impianto eolico in USA

Il 21 novembre 2013, Enel Green Power ha annunciato di aver avviato, attraverso la sua controllata Enel Green Power North America, Inc., i lavori per la realizzazione del progetto eolico Origin, nelle contee di Murray e Carter, in Oklahoma (USA). Il nuovo impianto, che avrà una capacità installata totale di 150 MW, sarà in grado di generare fino a 650 GWh di elettricità all'anno.

Il parco eolico Origin, detenuto da Origin Wind Energy, LLC, società controllata da Enel Green Power North America, Inc., è previsto che venga completato ed entri in esercizio entro la fine del 2014.

La realizzazione del parco eolico in linea con gli obiettivi di crescita stabiliti nel piano industriale 2013-2017 di Enel Green Power richiede un investimento complessivo di circa 250 milioni di dollari statunitensi, finanziato attraverso risorse del Gruppo Enel Green Power.

Al progetto è associato un contratto d'acquisto ventennale dell'energia che sarà prodotta dall'impianto (PPA). Il progetto detiene le caratteristiche necessarie alla qualificazione per l'ottenimento di "*production tax credits*" (PTC), incentivi di natura fiscale previsti dalla normativa statunitense in favore dei produttori di energia da fonte rinnovabile.

Entrata in esercizio della centrale geotermica di Cove Fort nello Utah

Il 27 novembre 2013, Enel Green Power ha comunicato di aver completato e collegato alla rete la centrale geotermica di Cove Fort, nello Stato dello Utah (USA), che, con una capacità installata di 25 MW, sarà in grado di generare, a regime, fino a 160 GWh ogni anno. La realizzazione dell'impianto, in linea con gli obiettivi di crescita stabiliti nel piano industriale 2013 – 2017 di Enel Green Power, ha richiesto un investimento complessivo di circa 126 milioni di dollari statunitensi, finanziato attraverso risorse del Gruppo Enel Green Power.

All'impianto di Cove Fort è associato un contratto d'acquisto ventennale dell'energia prodotta (PPA), concluso con la società Salt River Project.

Enel Green Power si aggiudica contratti pluriennali di fornitura di Energia al mercato regolato cileno

Il 29 novembre 2013, Enel Green Power ha annunciato che il Gruppo, nell'ambito della gara pubblica cilena "SIC 2013 -01", si è aggiudicato il diritto di concludere contratti pluriennali di fornitura di energia per un massimo di 4.159 GWh per l'intera durata dei contratti, con un pool di società di distribuzione operanti sul mercato regolato cileno. La fornitura, ad un prezzo di 128 dollari statunitensi al MWh, con inizio nel corso del mese di dicembre 2013, durerà sino al 2024 e sarà assicurata da un impianto già in esercizio e successivamente da tre nuovi impianti - due solari fotovoltaici e un eolico - che avranno una capacità installata complessiva di 161 MW e saranno localizzati nel Sistema Interconnesso Centrale (SIC).

I nuovi impianti saranno costruiti ed entreranno in esercizio entro il primo semestre 2015.

La realizzazione dei tre impianti richiede un investimento complessivo di 320 milioni di dollari statunitensi, finanziato con risorse proprie del Gruppo Enel Green Power. Tale risultato è in linea con gli obiettivi di crescita strategica di Enel Green Power così come previsto dal piano industriale 2013 - 2017.

Accordo di finanziamento con BEI a parziale copertura di investimenti in Romania

Il 2 dicembre 2013, Enel Green Power ha reso noto che la Banca europea per gli investimenti (BEI) ed Enel Green Power International BV, holding finanziaria e di partecipazione delle società estere del Gruppo Enel Green Power, hanno concluso un'operazione di finanziamento di 200 milioni di euro a parziale copertura degli investimenti di alcuni parchi eolici in Romania, nelle regioni di Banat e Dobrogea. Il finanziamento con una durata di 15 anni e un preammortamento fino a 2 anni e mezzo, presenta condizioni economiche competitive rispetto al *benchmark* di mercato ed è assistito da una *parent company guarantee* rilasciata, su richiesta di Enel Green Power, dalla società controllante Enel S.p.A. Il rilascio della garanzia beneficia dell'esenzione dall'applicazione della Procedura per la disciplina delle operazioni con parti correlate adottata da Enel Green Power, in quanto operazione ordinaria di maggiore rilevanza a condizioni equivalenti a quelle di mercato o standard. Le condizioni della garanzia, infatti, sono in linea con quelle generalmente riconosciute da Enel Green Power primari istituti bancari per analogo importo e durata.

Avvio della costruzione di un nuovo impianto eolico in Messico

L'11 dicembre 2013, Enel Green Power ha comunicato di aver avviato i lavori per la costruzione in Messico del nuovo parco eolico di Dominica I. L'impianto, situato nel Municipio di Charcas e detenuto da Dominica Energia Limpia S. de R.L., società controllata da Enel Green Power Mexico S. de R.L. de C.V. (già Impulsora Nacional de Electricidad S. de R.L. de C.V.), è il primo parco eolico nello stato di San Luis Potosí e sarà composto da 50 turbine da 2 MW ciascuna, per una capacità installata totale di 100 MW.

Dominica I, che sarà completato ed entrerà in esercizio nel corso del secondo semestre 2014, sarà così in grado di generare, una volta in esercizio, fino a 260 GWh all'anno. La realizzazione del parco eolico, in linea con gli obiettivi di crescita stabiliti nel piano industriale 2013-2017 di Enel Green Power, richiede un investimento complessivo di circa 196 milioni di dollari statunitensi, finanziato attraverso risorse del Gruppo Enel Green Power.

Al progetto sono associati due accordi di fornitura di energia, a lungo termine (PPA), per un valore complessivo di circa 485 milioni di dollari statunitensi.

Modifica regolatoria del meccanismo dei certificati verdi in Romania

Il 17 dicembre 2013, l'ordinanza EGO n. 57/2013 di modifica temporanea del meccanismo dei certificati verdi (CV), emessa nel mese di giugno, è stata approvata definitivamente stabilendo la sospensione per un periodo limitato (dal 1° luglio 2013 al 31 marzo 2017) della commercializzazione di parte dei certificati dovuti ai produttori rinnovabili (1 CV/MWh per l'eolico e mini-idro e 2 CV/MWh per il fotovoltaico). I CV trattenuti potranno essere commercializzati gradualmente a partire dal 1° aprile 2017 (per il fotovoltaico e per il mini-idro) o dal 1° gennaio 2018 (per gli impianti eolici) fino a dicembre 2020.

Entrata in esercizio del parco eolico di Valle de los Vientos in Cile

Il 27 dicembre 2013, Enel Green Power ha annunciato di aver completato ed allacciato alla rete il nuovo parco eolico di Valle de Los Vientos, nella II regione di Antofagasta, in Cile. Il nuovo impianto, detenuto da Parque Eólico Valle de los Vientos S.A., società controllata da Enel Green Power Chile Ltda, è costituito da 45 turbine eoliche da 2 MW ciascuna, ha una capacità totale installata di 90 MW e produrrà a regime fino ad oltre 200 GWh all'anno.

La realizzazione del parco eolico, in linea con gli obiettivi di crescita stabiliti nel piano industriale 2013-2017 di Enel Green Power, ha richiesto un investimento complessivo di circa 170 milioni di dollari USA. Parte di questo investimento è coperto da una quota del finanziamento che Enel Green Power, attraverso Enel Green Power International BV, ha stipulato con la Export Credit Agency danese (EKF) e Citi, quest'ultima quale unica "lead arranger" e "agent".

A Valle de Los Vientos è associato un contratto d'acquisto ventennale dell'energia prodotta dall'impianto (PPA).

Accordo di finanziamento con EKF per impianti eolici in Cile

Il 27 dicembre 2013, Enel Green Power ha reso noto di aver sottoscritto, attraverso la controllata Enel Green Power International BV, con la Export Credit Agency danese ("EKF") e Citi, quest'ultima quale unica "lead arranger" e "agent", un contratto di finanziamento per un importo di 100 milioni di euro, garantito dalla stessa Enel Green Power.

Il finanziamento, della durata di 12 anni, verrà utilizzato per coprire parte degli investimenti per gli impianti eolici di Taltal e Valle de los Vientos, in Cile, interamente posseduti da Enel Green Power, che hanno una capacità installata complessiva di circa 190 MW.

Enel Green Power si aggiudica contratti pluriennali di fornitura di energia in Brasile

Il 2 gennaio 2014, Enel Green Power ha comunicato di essersi aggiudicata dei contratti pluriennali di fornitura di energia in Brasile nell'ambito della gara pubblica "Pernambuco's Solar Tender" con due progetti fotovoltaici che avranno una capacità totale di 11 MW. I due impianti saranno contigui e localizzati nello Stato di Pernambuco, nel nordest del Brasile. A regime, i due impianti potranno generare fino a oltre 17 GWh all'anno.

Enel Green Power firma con BBVA un accordo di finanziamento in Cile

Il 7 gennaio 2014, Enel Green Power ha reso noto di aver finalizzato, attraverso la controllata Enel Green Power Chile Ltda, con il Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Chile un contratto di finanziamento per 150 milioni di dollari statunitensi destinato a parziale copertura del piano degli investimenti

previsto per i prossimi anni nel Paese. Il contratto di finanziamento, che avrà una durata di 5 anni è caratterizzato da un tasso di interesse in linea con il *benchmark* di mercato e sarà assistito da una *parent company guarantee* rilasciata dalla controllante Enel Green Power.

Enel Green Power firma con BBVA un accordo di finanziamento in Messico

Il 7 gennaio 2014 Enel Green Power ha comunicato di aver finalizzato, attraverso la controllata Enel Green Power Mexico, S. de R.L. de C.V., con il Banco Bilbao Vizcaya Argentaria Bancomer un contratto di finanziamento per 150 milioni di dollari statunitensi destinato alla copertura parziale degli investimenti del Paese. Il contratto di finanziamento, erogato nel 2013 e che avrà una durata di 5 anni, è caratterizzato da un tasso di interesse in linea con il *benchmark* di mercato e sarà assistito da una *parent company guarantee* rilasciata dalla controllante Enel Green Power.

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

Il 15 gennaio 2014, la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (di seguito "CNMC") spagnola ha pubblicato un documento sul Regio Decreto Legge n. 9/2013. Nel documento la CNMC ha sottolineato che, tenuto conto della complessità del modello di remunerazione proposto nel decreto, la quantificazione dell'impatto economico di tale manovra nel settore rinnovabile non può ragionevolmente prescindere dall'emanazione dei relativi provvedimenti ministeriali.

In data 31 gennaio 2014, il Ministero dell'Industria ha inviato alla CNMC e alle società, comunità autonome e associazioni dei consumatori interessate dalla riforma la bozza degli ordini ministeriali che definiscono la nuova remunerazione per le attività di generazione da fonti rinnovabili. Il documento propone più di 1.600 *standard* di impianti rinnovabili.

Entro il 26 febbraio 2014, sono stati presentati dei commenti al documento, solo relativamente alle assunzioni "tecniche" (*load factor*, investimenti *standard*, etc.), all'applicabilità del modello e al livello definito di "remunerazione ragionevole". La pubblicazione del documento definitivo non è quindi prevista prima di metà marzo 2014.

Il Gruppo Enel Green Power ha tenuto conto dei nuovi valori di remunerazione contenuti nella bozza dei provvedimenti attuativi sopra citata ai fini della determinazione dei ricavi per vendita di energia e della correlata tassa del 7% sull'energia prodotta, con un impatto netto sul margine operativo lordo del Gruppo Enel Green Power di circa 20 milioni di euro; tale imputazione, infatti, prende in considerazione l'applicazione, a far data dal 14 luglio 2013, della nuova normativa prevista dal Regio Decreto Legge n.9/2013.

Coerentemente, si è inoltre tenuto conto dell'impatto di tali provvedimenti sui flussi di cassa attesi nell'ambito delle procedure di *impairment*; non sono emerse perdite di valore a fronte di un valore d'uso della *cash generating unit* (CGU) Enel Green Power Espana di entità tale da poter anche assorbire ragionevoli oscillazioni delle principali variabili utilizzate per stimare il valore d'uso.

Modifica alla struttura organizzativa di Enel Green Power

Il 25 febbraio 2014, il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power ha approvato una rivisitazione della struttura organizzativa del Gruppo al fine di rispecchiare le scelte strategiche di Enel Green Power in un'ottica di maggiore efficienza.

In particolare, sono stati ridefiniti i perimetri dell'Area Italia ed Europa e dell'Area Iberia e America Latina, in quanto non più in linea con lo sviluppo corrente del Gruppo Enel Green Power.

Più specificamente:

- la sub-area Iberia è stata assorbita nel naturale alveo dell'Area Italia ed Europa al fine di garantire una omogeneità geografica e di obiettivi di *business*;

- L'Area Iberia e America Latina è stata ridenominata Area America Latina, area che mantiene i paesi del centro e sud America oggetto di una forte crescita negli ultimi anni (Brasile, Cile e paesi andini e Messico e Centro America).

PREVEDIBILE EVOLUZIONE DELLA GESTIONE

Nel corso del 2013 Enel Green Power ha confermato la propria posizione di leadership nel settore delle energie rinnovabili e ha conseguito tutti gli obiettivi strategici comunicati al mercato finanziario nonostante le continue tensioni sui mercati e i cambiamenti di scenario nella regolamentazione, in modo particolare nei paesi europei.

Il 2014 sarà un anno sfidante per il Gruppo chiamato ad arginare la contrazione dei prezzi sui principali mercati europei e le misure economiche sfavorevoli adottate dai paesi per contrastare il perdurare della crisi. Enel Green Power ha elaborato un piano strategico caratterizzato da una crescita della capacità installata soprattutto nei paesi emergenti, attraverso un *mix* equilibrato di tecnologie.

L'attenzione del Gruppo sarà rivolta ai mercati con abbondanti risorse rinnovabili, stabilità del sistema regolatorio ed elevata crescita economica. Nel 2014 inoltre si proseguirà nella ricerca di nuove opportunità di crescita in paesi con un ampio potenziale di sviluppo, sempre con l'obiettivo di incrementare la diversificazione geografica.

Contestualmente alla crescita il Gruppo proseguirà nell'azione di razionalizzazione dei costi operativi attraverso una gestione diretta ed efficiente del parco impianti e di perseguimento di economie di scala in modo particolare nell'ambito del *procurement*.

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

ASSEMBLEA E DIVIDENDI

Il Consiglio di Amministrazione ha convocato l'Assemblea degli azionisti in sede ordinaria per il prossimo 13 maggio 2014, in unica convocazione.

Tale Assemblea sarà chiamata anzitutto ad approvare il bilancio di esercizio e ad esaminare il bilancio consolidato 2013, nonché a deliberare circa la distribuzione di un dividendo relativo all'esercizio 2013 di 3,20 centesimi di euro per azione. Il monte dividendi relativo all'esercizio 2013 risulta quindi pari a 160 milioni di euro a fronte di un Utile netto ordinario di Gruppo (ossia riconducibile alla sola gestione caratteristica) pari a 527 milioni di euro, in linea con l'annunciata politica dei dividendi che prevede, a partire dal 2010, un *pay-out* non inferiore al 30% dell'utile netto consolidato.

Il Consiglio di Amministrazione propone di fissare il 19 maggio 2014 come data di “stacco cedola”, il 21 maggio 2014 come “record date” (ossia data di legittimazione al pagamento del dividendo) e il 22 maggio 2014 come data di pagamento.

L'Assemblea sarà inoltre chiamata a deliberare riguardo al rinnovo del Collegio Sindacale per scadenza del termine del mandato, nonché ad assumere una delibera non vincolante sulla sezione della relazione sulla remunerazione che illustra la politica di Enel Green Power in materia di remunerazione degli Amministratori, del Direttore Generale e dei Dirigenti con responsabilità strategiche.

L'Assemblea sarà infine chiamata a deliberare sull'adeguamento del corrispettivo della società di revisione legale di Enel Green Power.

La documentazione relativa agli argomenti all'ordine del giorno dell'Assemblea, prevista dalla normativa vigente, sarà messa a disposizione del pubblico nei termini di legge.

Alle ore 15.00 di oggi, 7 marzo 2014, si terrà una conference call per illustrare i risultati dell'esercizio 2013 ad analisti finanziari e investitori istituzionali, alla quale potranno collegarsi “ad audiendum” anche i giornalisti.

Il materiale di supporto sarà reso disponibile nel sito 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 gli schemi di conto economico, del prospetto dell'utile (perdita) complessivo rilevato nell'esercizio, di stato patrimoniale e di rendiconto finanziario consolidati del Gruppo Enel Green Power e gli analoghi schemi di bilancio della Capogruppo Enel Green Power e si segnala che tali schemi e le note di commento sono stati consegnati al Collegio Sindacale e 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.

Segue una sintetica analisi dei risultati delle singole Aree di business (le cui tabelle non tengono conto di elisioni intersettoriali).

Risultati delle Aree di *business*

Area Italia ed Europa

Risultati (in milioni di euro):

	2013	2012	Variazione %
Ricavi totali	1.611	1.433	+12,4%
Ebitda	1.044	932	+12,0%
Ebit	663	542	+22,3%
Investimenti^(*)	395	773	-48,9%

^(*)Valore al netto dei contributi incassati in Grecia a fronte di impianti la cui costruzione non è stata ancora avviata.

I **Ricavi totali** del 2013 ammontano a 1.611 milioni di euro ed evidenziano un incremento di 178 milioni di euro rispetto al 2012 (pari a 1.433 milioni di euro) per effetto sostanzialmente dell'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica (171 milioni di euro) registrato sia in Italia (92 milioni di euro), grazie all'incremento della produzione che ha più che compensato la riduzione dei prezzi medi, che nel resto d'Europa (75 milioni di euro), principalmente a seguito della maggiore capacità eolica media installata che ha più che compensato la riduzione dei prezzi medi in Romania.

L'**Ebitda** del 2013, pari a 1.044 milioni di euro, registra un aumento di 112 milioni di euro (12,0%) rispetto al 2012 (pari a 928 milioni di euro) per effetto del citato incremento dei ricavi e della rilevazione degli oneri relativi al piano di accompagnamento alla pensione (39 milioni di euro), effetti parzialmente compensati dall'incremento dei costi connessi principalmente all'introduzione della tassa sulla produzione da fonti rinnovabili in Grecia (16 milioni di euro) e alla maggiore capacità installata.

L'**Ebit** del 2013, pari a 663 milioni di euro, evidenzia un incremento di 121 milioni di euro (+22,3%) rispetto al 2012 (pari a 542 milioni di euro) per effetto del citato aumento dell'Ebitda e del decremento degli ammortamenti rispetto al 2012. L'incremento degli ammortamenti dovuto alla maggiore capacità installata netta è stato più che compensato dall'effetto positivo derivante dalla rivisitazione della vita utile dei beni gratuitamente devolvibili a seguito della Legge n.134 del 7 agosto 2012.

Gli **Investimenti** del 2013 ammontano a 395 milioni di euro (773 milioni di euro nel 2012), di cui 325 milioni di euro realizzati in Italia (390 milioni di euro nel 2012) e 70 milioni di euro nel Resto d'Europa (383 milioni di euro nel 2012).

Gli investimenti realizzati in Italia si riferiscono principalmente ad impianti geotermici per 174 milioni di euro (187 milioni di euro nel 2012), ad idroelettrici per 57 milioni di euro (57 milioni di euro nel 2012), ad impianti fotovoltaici per 44 milioni di euro (59 milioni di euro nel 2012) e ad impianti eolici per 30 milioni di euro (66 milioni di euro nel 2012).

Nel Resto d'Europa, gli investimenti si riferiscono principalmente alla realizzazione di impianti in Romania, solari per 54 milioni di euro (6 milioni di euro nel 2012) ed eolici per 29 milioni di euro (251 milioni di euro nel 2012), ed impianti eolici in Francia per 15 milioni di euro (8 milioni di euro nel 2012). Si segnala che tale valore è al netto dei contributi incassati in Grecia a fronte di impianti la cui costruzione non è stata ancora avviata.

Area Iberia e America Latina

Risultati (milioni di euro):

	2013	2012	%
Ricavi totali	871	797	+9,3%
Ebitda	497	497	+0,0%
Ebit	263	272	-3,3%
Investimenti	652	339	+92,3%

I **Ricavi totali** del 2013, pari a 871 milioni di euro, evidenziano un incremento di 74 milioni di euro (tenuto conto dell'effetto cambi negativo pari a 20 milioni di euro) rispetto al 2012 (797 milioni di euro al 31 dicembre 2012), per effetto principalmente di un aumento dei ricavi connessi alla vendita di energia (67 milioni di euro), compresi i ricavi da incentivi, prevalentemente riconducibile all'effetto dei maggiori volumi in America Latina (pari a 54 milioni di euro) e in Iberia (pari a 13 milioni di euro). I ricavi realizzati in Spagna tengono conto della stima degli effetti della modifica regolatoria introdotta con il Regio Decreto Legge n. 9/2013.

L'**Ebitda** del 2013, pari a 497 milioni di euro, è in linea con l'esercizio precedente (tenuto conto dell'effetto cambi negativo pari a 10 milioni di euro) a fronte del citato incremento dei ricavi che è stato interamente compensato dall'incremento dei costi operativi connessi all'acquisto di energia e combustibile (pari a 41 milioni di euro) in Panama, in Cile e in Iberia, oltre all'introduzione in Spagna di una tassa sulla produzione da fonti rinnovabili (pari a 26 milioni di euro).

L'**Ebit** del 2013, pari a 263 milioni di euro, diminuisce di 9 milioni di euro rispetto al 2012 (pari a 272 milioni di euro) per effetto dell'incremento degli ammortamenti e degli adeguamenti di valore (pari a 5 milioni di euro) di alcuni specifici progetti in Nicaragua e Spagna.

Gli **Investimenti** del 2013 ammontano a 652 milioni di euro (339 milioni di euro nel 2012) e si riferiscono principalmente alla realizzazione di impianti eolici in Brasile per 308 milioni di euro (79 milioni di euro nel 2012), in Cile per 149 milioni di euro (43 milioni di euro nel 2012), in Messico per 80 milioni di euro (16 milioni di euro nel 2012) ed in Iberia per 35 milioni di euro (122 milioni di euro nel 2012), nonché ad impianti idroelettrici in Costa Rica per 16 milioni di euro (14 milioni di euro nel 2012) ed in Guatemala per 2 milioni di euro (40 milioni di euro nel 2012).

Area Nord America

Risultati (milioni di euro):

	2013	2012	Variazione %
Ricavi totali	363	300	+21,0%
Ebitda	246	197	+24,9%
Ebit	139	116	+19,8%
Investimenti	202	145	+39,3%

I **Ricavi totali** del 2013 pari a 363 milioni di euro, registrano un incremento (tenuto conto dell'effetto cambi negativo pari a 12 milioni di euro) di 63 milioni di euro (+21%) rispetto al 2012 (pari a 300 milioni di euro) per effetto dei maggiori ricavi per vendita di energia elettrica (46 milioni di euro) e da *tax partnership* (42 milioni di euro), in linea con l'incremento della produzione e della diminuzione degli altri ricavi (27 milioni di euro).

Gli altri ricavi del 2013, pari a 44 milioni di euro, si riferiscono principalmente agli effetti derivanti dalla cessione della quota di controllo del 51% di Buffalo Dunes ad un prezzo di 67 milioni di euro, comprensivo di una *development fee* di 35 milioni di euro e del rimborso degli investimenti preliminari effettuati durante le trattative di 32 milioni di euro. Complessivamente l'operazione ha comportato la rilevazione di 40 milioni di altri ricavi, relativi per 20 milioni di euro alla plusvalenza realizzata sulla quota ceduta e per 20 milioni di euro alla conseguente rimisurazione al *fair value* del 49% ancora in portafoglio.

Gli altri ricavi relativi all'esercizio precedente, pari a 71 milioni di euro, si riferiscono principalmente alla cancellazione del debito per *success fee* iscritto nel 2012 per l'acquisizione del progetto Caney River (31 milioni di euro) a seguito di accordi con i *partner*, alla rimisurazione al *fair value* dell'attivo netto della società Trade Wind Energy LLC (21 milioni di euro), per la quale si erano modificati i requisiti relativi al controllo, e alla dismissione di immobilizzazioni materiali (10 milioni di euro).

L'**Ebitda** del 2013, pari a 246 milioni di euro, registra un incremento (tenuto conto dell'effetto cambi negativo 8 milioni di euro) di 49 milioni di euro (+24,9%) rispetto all'esercizio precedente (pari a 197 milioni di euro) per effetto del citato incremento dei ricavi e dell'aumento dei costi operativi connessi alla maggiore capacità installata.

L'**Ebit** del 2013, pari a 139 milioni di euro, registra un incremento di 23 milioni di euro (+19,8%) rispetto al 2012 (pari a 116 milioni di euro). L'aumento del margine operativo lordo è stato parzialmente compensato dai maggiori ammortamenti e perdite di valore dell'esercizio (26 milioni di euro), riconducibili alla maggiore capacità installata.

Gli **Investimenti** del 2013 sono pari a 202 milioni di euro (145 milioni di euro nel 2012) e si riferiscono principalmente alla realizzazione di impianti eolici per 131 milioni di euro (110 milioni di euro nel 2012) e geotermici per 51 milioni di euro (27 milioni di euro nel 2012).

Il Gruppo, a seguito dell'esercizio dell'opzione per l'acquisto di un ulteriore 26% delle società, ha incrementato la propria partecipazione in Chisholm View LLC e Prairie Rose LLC passando dal 49%

(precedentemente consolidato con il metodo del patrimonio netto) al 75% (consolidato con il metodo integrale).

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 quali 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"⁴.

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 di talune "Attività finanziarie correnti" e "non correnti" (Crediti finanziari e titoli diversi da partecipazioni) incluse nelle "Altre attività correnti" e nelle "Altre attività non correnti".

Il **Capitale investito netto** è definito quale somma algebrica delle "Attività correnti", delle "Attività non correnti" e delle "Attività nette possedute per la vendita" al netto delle "Passività correnti" e delle "Passività non correnti", escludendo le voci precedentemente considerate nella definizione di Indebitamento finanziario netto.

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".

L'**Utile netto ordinario del Gruppo** è definito come "Risultato netto del Gruppo" riconducibile alla sola gestione caratteristica.

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](#).

⁴ Al netto della quota capitalizzata.

Schema di conto economico consolidato

Milioni di euro

	2013		2012 Restated ^(*)	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Ricavi e proventi				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	2.263	935	2.064	934
Altri ricavi e proventi	494	299	420	308
	2.757		2.484	
Costi				
Materie prime e materiali di consumo	265	70	239	35
Servizi	444	111	413	92
Costo del personale	247		273	
Ammortamenti e perdite di valore	722		696	
Altri costi operativi	138	4	87	27
Costi per lavori interni capitalizzati	(103)		(162)	
	1.713		1.546	
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	21	22	(8)	(5)
Utile operativo	1.065		930	
Proventi/(Oneri) finanziari netti	(268)	(171)	(228)	(156)
Proventi finanziari	79	37	132	4
Oneri finanziari	(347)	(208)	(360)	(160)
Quota Proventi/(Oneri) da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	64		47	
Utile prima delle imposte	861		749	
Imposte	324		284	
Risultato delle <i>continuing operations</i>	537		465	
Risultato delle <i>discontinued operations</i> ⁽¹⁾	61		0	
Utile dell'esercizio	598		465	
Quota di pertinenza del Gruppo	528		387	
Interessenze di minoranza	70		78	
<i>Utile per azione: base e diluito (in Euro)</i>	<i>0,11</i>		<i>0,08</i>	
<i>Utile delle continuing operations: base e diluito (in Euro)</i>	<i>0,10</i>		<i>0,08</i>	
<i>Utile delle discontinued operations: base e diluito (in Euro)</i>	<i>0,01</i>		<i>0,00</i>	

* Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato.

⁽¹⁾ Il risultato delle *discontinued operations* è interamente di pertinenza del Gruppo.

Schema di prospetto dell'utile/(perdita) complessivo rilevato nell'esercizio su base consolidata

Milioni di euro

	2013	2012 <i>Restated^(*)</i>
Utile dell'esercizio rilevato a Conto economico	598	465
<i>Altre componenti di conto economico complessivo:</i>		
Rimisurazione delle passività per piani a benefici definiti	(3)	(2)
Elementi che non saranno riclassificati a Conto economico (a)	(3)	(2)
Utile/(Perdita) su derivati <i>cash flow hedge</i>	43	(14)
Quota di Utile/(Perdita) rilevata a patrimonio netto da società valutate con il metodo del patrimonio netto	2	0
Utile/(Perdita) da differenze cambio	(218)	(86)
Elementi che saranno riclassificati a Conto economico (b)	(173)	(100)
Utile/(Perdita) dell'esercizio rilevato direttamente a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale) (a+b)	(176)	(102)
Totale utile rilevato nell'esercizio	422	363
<i>Quota di pertinenza:</i>		
- Gruppo	350	297
- <i>Interessenze di minoranza</i>	72	66

^{*} Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato.

Schema di stato patrimoniale consolidato

Millioni di euro

	31.12.2013		31.12.2012 Restated ^(*)	
		di cui con parti correlate		di cui con parti correlate
ATTIVITÀ				
Attività non correnti				
Immobili, impianti e macchinari	11.851	28	10.878	26
Attività immateriali	1.328		1.340	
Avviamento	882		889	
Attività per imposte anticipate	318		312	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	508		533	
Attività finanziarie non correnti	363	325	328	14
Altre attività non correnti	145	3	83	
	15.395		14.363	
Attività correnti				
Rimanenze	93		64	
Crediti commerciali	364	185	500	132
Crediti tributari	63	2	63	6
Attività finanziarie correnti	224	182	428	370
Altre attività correnti	417	96	415	93
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	343		333	
	1.504		1.803	
Attività possedute per la vendita	37	1	-	
TOTALE ATTIVITÀ	16.936		16.166	
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ				
Patrimonio netto del Gruppo				
Capitale sociale	1.000		1.000	
Riserve	5.762		5.683	
Utile dell'esercizio di Gruppo	528		387	
	7.290		7.070	
Interessenze di minoranza	973		883	
di cui utile dell'esercizio	70		78	
TOTALE PATRIMONIO NETTO	8.263		7.953	
Passività non correnti				
Finanziamenti a lungo termine	5.277	2.480	4.617	2.491
TFR ed altri benefici ai dipendenti	48		89	
Fondo rischi ed oneri	118		101	
Passività per imposte differite	694		602	
Passività finanziarie non correnti	37	14	67	34
Altre passività non correnti	183		137	
	6.357		5.613	
Passività correnti				
Finanziamenti a breve termine	839	796	818	725
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	220	2	202	
Quote correnti dei fondi a lungo termine e fondi a breve termine	14		2	
Debiti commerciali	753	165	1.070	302
Debiti per imposte sul reddito	42		44	
Altre passività correnti	343	51	375	17
Passività finanziarie correnti	93	76	89	71
	2.304		2.600	
Passività possedute per la vendita	12		0	
TOTALE PASSIVITÀ	8.673		8.213	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	16.936		16.166	

* Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato.

Schema di rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro

	2013	di cui con parti correlate	2012 Restated ^(*)	di cui con parti correlate
Utile prima delle imposte	923		749	
Rettifiche per:				
Ammortamenti e perdite di valore	722		696	
Accantonamenti ai fondi rischi ed oneri e TFR e altri benefici ai dipendenti	-		4	
Quota (proventi)/oneri netti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(64)		(47)	
(Proventi)/Oneri finanziari netti	268	171	228	156
(Plusvalenze)/Minusvalenze e altri elementi non monetari	(91)		(16)	
Flusso di cassa generato da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto	1.758		1.614	
Incremento/(decremento) fondi rischi e oneri e TFR e altri benefici ai dipendenti	(17)		(13)	
(Incremento)/ Decremento di rimanenze	(29)		(3)	
(Incremento)/ Decremento crediti e debiti commerciali	(269)	(190)	120	(93)
(Incremento)/ Decremento di altre attività/passività correnti e non correnti	(155)	18	(141)	65
Interessi attivi (passivi) e altri proventi/(oneri) finanziari incassati/(pagati)	(302)	(80)	(247)	(153)
Imposte pagate	(287)		(271)	
Flusso di cassa da attività operativa (a)	699		1.059	
- di cui discontinued operations	5		(3)	
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	(1.206)		(1.226)	
Investimenti in attività immateriali	(43)		(31)	
Investimenti in imprese o rami di imprese per success fee	0		(29)	
Investimenti in imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(149)		(113)	
(Incremento)/ decremento di altre attività investimento	53		0	
Dismissioni di imprese (o rami di imprese) al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	173		(58)	
Dividendi incassati da collegate	44		41	
Flusso di cassa da attività di investimento (b)	(1.128)		(1.416)	
- di cui discontinued operations	85		0	
Nuove emissioni/(rimborsi) di debiti finanziari a lungo termine	693	62	1.095	185
Rimborsi ed altre variazioni nette di debiti finanziari	(89)	(125)	(605)	242
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(150)	(102)	(147)	100
Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)	454		343	
- di cui discontinued operations	7		5	
Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	(5)		(2)	
- di cui discontinued operations	0		0	
Incremento/(decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	20		(16)	
- di cui discontinued operations	97		2	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	333		349	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio ^(**)	353		333	

* Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato.

** di cui disponibilità liquide delle "Attività possedute per la vendita" pari a 10 milioni di euro al 31 dicembre 2013.

Schema di conto economico civilistico di Enel Green Power SpA

Milioni di euro

	2013	di cui con parti correlate	2012 Restated(*)	di cui con parti correlate
Ricavi e proventi				
Ricavi delle vendite e prestazioni	958	958	1.034	1.034
Altri ricavi	316	302	250	228
<i>(Subtotale)</i>	1.274		1.284	
Costi				
Materie prime e materiali di consumo	72	43	105	34
Servizi	225	101	211	89
Costo del personale	141		180	
Ammortamenti e perdite di valore	343		333	
Altri costi operativi	45		51	
Costi per lavori interni capitalizzati	(32)		(34)	
<i>(Subtotale)</i>	794		846	
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	22	22	(5)	(5)
Utile Operativo	502		433	
Proventi da partecipazioni	39	39	26	26
Proventi finanziari	15	13	12	10
Oneri finanziari	(133)	(113)	(98)	(82)
<i>(Subtotale)</i>	(79)		(60)	
Utile prima delle imposte	423		373	
Imposte	(204)		(179)	
Utile delle <i>continuing operations</i>	219		194	
Utile delle <i>discontinued operations</i>	71		16	
Utile dell'esercizio	290		210	

* Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato relativamente a Enel.si Srl, Certificati Verdi e Ias 19 Revised.

Schema di prospetto dell'utile (perdita) complessivo rilevato nell'esercizio su base civilistica

Milioni di euro

	2011	2012
	3	Restated(*)
Utile dell'esercizio rilevato a Conto economico	290	210
Altre componenti di Conto economico complessivo:		
Rimisurazione delle passività per piani a benefici definiti	(2)	(2)
Elementi che non saranno riclassificati a Conto economico (a)	(2)	(2)
Utili/(Perdite) su derivati <i>cash flow hedge</i>	10	0
Elementi che saranno riclassificati a Conto economico (b)	10	0
Utile/(Perdita) dell'esercizio rilevato direttamente a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale) (a+b)	8	(2)
Totale utile rilevato nell'esercizio	298	208

* Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato relativamente a Enel.si Srl, Certificati Verdi e Ias 19 *Revised*.

Schema di stato patrimoniale civilistico di Enel Green Power SpA

Milioni di euro

	al 31.12.2013	di cui con parti correlate	al 31.12.2012 Restated (*)	di cui con parti correlate
ATTIVITA'				
Attività non correnti				
Immobili, impianti e macchinari	4.774		4.589	-
Attività Immateriali	20		15	-
Avviamento	6		-	-
Attività per imposte anticipate	144		146	-
Partecipazioni	5.094		4.488	-
Crediti finanziari e titoli a m/l termine	20	18	23	21
Attività finanziarie non correnti	6	6	1	1
Altre attività non correnti	10	3	17	3
Totale attività non correnti	10.074		9.279	-
Attività correnti				
Rimanenze	43		15	-
Crediti Commerciali	408	399	656	632
Crediti per lavori in corso su ordinazione	-	-	-	-
Crediti per imposte sul reddito	3	-	5	3
Crediti finanziari e titoli a breve termine	49	49	41	41
Attività finanziarie correnti	1	1	3	3
Altre attività correnti	147	105	131	88
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	9		8	-
Totale attività correnti	660		859	-
Totale Attivo	10.734		10.138	-
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ				
Capitale sociale	1.000		1.000	-
Riserve	4.664		4.656	-
Utili e perdite accumulate	694		614	-
Utile dell'esercizio	290		210	-
TOTALE PATRIMONIO NETTO	6.648		6.480	-
Passività non correnti				
Finanziamenti a medio/lungo termine	2.000	1.200	2.045	1.200
TFR ed altri benefici ai dipendenti	44		83	-
Fondo rischi ed oneri	67		43	-
Passività per imposte differite	10		9	-
Passività finanziarie non correnti	15	12	29	27
Altre passività non correnti	61		37	-
Totale passività non correnti	2.197		2.246	-
Passività correnti				
Finanziamenti a breve termine	1.342	1.336	761	713
Quote correnti dei finanziamenti a medio/lungo termine	45	-	40	-
Quote correnti dei fondi a lungo termine e fondi a breve termine	12	-	1	-
Debiti commerciali	315	154	422	267
Debiti per imposte sul reddito	6	3	2	-
Altre passività correnti	137	45	109	16
Passività finanziarie correnti	32	30	77	75
Totale passività correnti	1.889	-	1.412	-
TOTALE PASSIVITÀ'	4.086	-	3.658	-
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ'	10.734	-	10.138	-

* Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato relativamente a Enel.si Srl, Certificati Verdi e Ias 19 Revised.

Schema di rendiconto finanziario civilistico di Enel Green Power SpA

Milioni di euro

	2013	di cui parti correlate	2012 restated(*)	di cui parti correlate
Utile prima delle imposte	495		389	
Rettifiche per:				
Ammortamenti e perdite di valore	343		330	
Accantonamenti ai fondi rischi ed oneri e TFR e altri benefici ai dipendenti	2		11	
Dividendi da società controllate, collegate e altre imprese	(39)	(39)	(42)	(42)
(Proventi)/Oneri finanziari netti	118	101	87	72
(Plusvalenze)/Minusvalenze e altri elementi non monetari	(67)	(67)	44	
Flusso di cassa generato da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto	852		819	
- di cui discontinued operations	72		16	
Incremento/(decremento) fondi rischi e oneri e TFR e altri benefici ai dipendenti	(15)		(25)	
(Incremento)/ Decremento di rimanenze	(28)		(1)	
(Incremento)/ Decremento crediti e debiti commerciali	(164)	119	(9)	(231)
(Incremento)/ Decremento di altre attività/passività correnti e non correnti	(92)	(43)	(78)	(3)
Interessi attivi (passivi) e altri proventi/(oneri) finanziari incassati/(pagati)	(23)		(65)	(20)
Dividendi incassati da società controllate, collegate e altre imprese	37	37	42	42
Imposte pagate	(197)	(165)	(204)	(132)
Flusso di cassa da attività operativa (a)	370		479	
- di cui discontinued operations	(76)		16	
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	(294)		(286)	
Investimenti in attività immateriali	(12)		(10)	
Investimenti in partecipazioni	(594)	(594)	(758)	(758)
Dismissioni di partecipazioni	86		-	
Disinvestimenti in attività materiali e immateriali	48		46	
Flusso di cassa da attività di investimento (b)	(766)		(1.008)	
- di cui discontinued operations	76		-	
Nuove emissioni/(rimborsi) di debiti finanziari a lungo termine	(40)		361	243
Rimborsi ed altre variazioni nette di debiti finanziari	567	619	291	
Dividendi pagati	(130)	(88)	(124)	(85)
Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)	397		528	
- di cui discontinued operations	-		-	
Incremento/(decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c)	1		(1)	
- di cui discontinued operations	-		-	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	8		9	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio	9		8	

* Per il dettaglio si rinvia alla nota a pagina 2 del presente comunicato relativamente a Enel.si Srl, Certificati Verdi e Ias 19 Revised.