

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

- Ricavi totali a 2.688 milioni di euro (2.527 milioni nel 2011, +6,4%; +14,6% al netto di proventi ⁽¹⁾ non ricorrenti rilevati nel 2011)
- Ebitda a 1.678 milioni di euro (1.583 milioni nel 2011, +6,0%; +19,7% al netto di proventi ⁽¹⁾ non ricorrenti rilevati nel 2011)
- Ebit a 972 milioni di euro (913 milioni nel 2011, +6,5%; +18,5% al netto di proventi ⁽¹⁾ e adeguamenti di valore ⁽²⁾ non ricorrenti rilevati nel 2011)
- Risultato netto del Gruppo a 413 milioni di euro (408 milioni nel 2011, +1,2%; +4,6% al netto di proventi e adeguamenti di valore ⁽³⁾ non ricorrenti rilevati nel 2011)
- Utile netto ordinario del Gruppo a 431 milioni di euro (412 milioni di euro nel 2011, +4,6%)
- Indebitamento finanziario netto a 4.614 milioni di euro (4.075 milioni al 31 dicembre 2011, +13,2%)
- Dividendo proposto per l'esercizio 2012 pari a 2,59 centesimi di euro per azione
- Capacità installata netta a 8.001 MW (7.079 MW nel 2011, +13,0%)
- Produzione netta a 25,1TWh (22,5TWh nel 2011, +11,6%)

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

⁽²⁾ Tali adeguamenti di valore, pari a 88 milioni di euro, si riferiscono sostanzialmente alla CGU Grecia.

⁽³⁾ L'effetto netto dei proventi e degli adeguamenti di valore non ricorrenti del 2011 è pari a 13 milioni di euro.

Roma, 12 marzo 2013 – Il Consiglio di Amministrazione di Enel Green Power S.p.A. ("Enel Green Power"), presieduto da Luigi Ferraris, ha approvato nella serata di ieri i risultati dell'esercizio 2012.

Principali dati economico-finanziari consolidati:

(milioni di euro)	2012	2011	Variazione	2011 (**)	Variazione (**)
Ricavi Totali	2.688	2.527	6,4%	2.346	14,6%
Ebitda (Margine operativo lordo)	1.678	1.583	6,0%	1.402	19,7%
Ebit (Risultato operativo)	972	913	6,5%	820	18,5%
Risultato netto del Gruppo	413	408	1,2%	395	4,6%
Utile netto ordinario del Gruppo	431	412	4,6%	412	4,6%
Indebitamento finanziario netto (*)	4.614	4.075	13,2%	4.075	13,2%

* Al 31 dicembre 2012 e al 31 dicembre 2011

** Al netto delle operazioni non ricorrenti contabilizzate nel 2011

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

Principali dati operativi consolidati:

	2012	2011	Variazione
Capacità Installata Netta (MW)	8.001	7.079	13,0%
Produzione Netta (TWh)	25,1	22,5	11,6%

Francesco Starace, Amministratore Delegato e Direttore Generale di Enel Green Power, ha commentato: *“Siamo molto soddisfatti dei risultati conseguiti nel 2012 da Enel Green Power. Tali risultati, tutti in crescita, sono stati raggiunti nonostante il perdurare del difficile contesto macroeconomico, confermando così la validità della nostra strategia di diversificazione nello sviluppo tecnologico e geografico. Grazie all’installazione di oltre 900 MW, in linea con il target, la nostra capacità complessiva ha superato gli 8 mila MW, con un consolidamento della presenza in mercati importanti quali USA, Canada e Romania, e una crescita in quelli emergenti come Messico e Guatemala. A fronte di questi risultati, siamo certi che anche nel 2013 Enel Green Power svolgerà un ruolo da protagonista nel mondo delle rinnovabili.”*

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 2012

Capacità Installata Netta

Al 31 dicembre 2012 il Gruppo Enel Green Power (di seguito, il “Gruppo”) ha raggiunto gli 8 GW di capacità installata netta, con un incremento di 922 MW¹ (+13,0%) principalmente nel settore eolico (+774 MW), rispetto al 31 dicembre 2011.

La capacità installata netta del Gruppo al 31 dicembre 2012 è pari a 8.001 MW, di cui 4.315 MW (53,9%) eolica, 2.635 MW (32,9%) idroelettrica, 769 MW (9,6%) geotermica, 161 MW solare (2,0%) e 121 MW (1,5%) rappresentata da altre tecnologie (biomassa e cogenerazione).

Al 31 dicembre 2012 la capacità installata netta è pari a 3.998 MW (+11,6% rispetto al 31 dicembre 2011) nell’area Italia e Europa, a 2.764 MW (+11,2% rispetto al 31 dicembre 2011) nell’area Iberia e America Latina e a 1.239 MW (+22,7% rispetto al 31 dicembre 2011) nell’area Nord America.

¹ Tenuto conto di decommissioning pianificato per 8 MW.

La crescita registrata nell'area Italia e Europa, pari a 415 MW, è determinata principalmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici per 349 MW, in particolare in Romania (229 MW), Italia (93 MW), Grecia (27 MW), nonché di impianti fotovoltaici in Italia (32 MW) e Grecia (26 MW). La crescita registrata nell'area Iberia e America Latina, pari a 278² MW, deriva sostanzialmente dall'entrata in esercizio di impianti eolici in Messico (144 MW) e nella penisola Iberica (55 MW) e di un impianto idroelettrico in Guatemala (87 MW). La crescita registrata nell'area Nord America si riferisce all'entrata in esercizio di impianti eolici (227 MW) e solari (2 MW).

Produzione di energia elettrica

La produzione di energia elettrica del Gruppo nel 2012 ha superato i 25 TWh, attestandosi a 25,1 TWh, in crescita di 2,6 TWh (+ 11,6%) rispetto all'esercizio precedente, di cui 9,8 TWh (39,0%) idroelettrica, 9,0 TWh (35,9%) eolica, 5,5 TWh (21,9%) geotermica, 0,2 TWh (0,8%) solare e 0,6 TWh (2,4%) rappresentata da altre tecnologie (biomassa e cogenerazione). Il *load factor* medio (ossia il rapporto tra la produzione annua netta e la produzione teorica ottenibile in un anno – per un totale di 8.760 ore – rapportata ai MW nominali) è pari al 38,2% (39,9% al 31 dicembre 2011); la riduzione del load factor rispetto al 2011 deriva principalmente dalla minore idraulicità registrata in Italia nel corso del 2012 e dalla maggiore capacità eolica installata.

La produzione di energia elettrica è in crescita rispetto al 2011 principalmente per effetto dell'incremento della produzione eolica (+2,8 TWh) attribuibile prevalentemente alla maggiore capacità installata, a fronte della riduzione della produzione idroelettrica (-0,3 TWh), per la citata minore idraulicità registrata nel corso del 2012 principalmente in Italia.

La produzione di energia elettrica è stata pari a 13,1 TWh nell'area Italia e Europa (+4,0% rispetto al 2011), 8,1 TWh nell'area Iberia e America Latina (+15,7% rispetto al 2011) e 3,9 TWh nell'area Nord America (+34,5% rispetto al 2011).

DATI ECONOMICO-FINANZIARI CONSOLIDATI 2012

I **Ricavi totali** del 2012 pari a 2.688 milioni di euro, evidenziano un incremento di 161 milioni di euro rispetto al 2011 (+6,4%) come combinazione di un aumento di 317 milioni di euro dei ricavi per vendita di energia elettrica (pari a 2.300 milioni di euro nel 2012) e di una riduzione di 156 milioni di euro degli altri ricavi (pari a 388 milioni di euro nel 2012).

² Tenuto conto di *decommissioning* pianificato per 8 MW.

L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica, comprensivi degli incentivi, deriva principalmente dalla crescita della produzione in Iberia e America Latina (100 milioni di euro), in Nord America (83 milioni di euro) e in Italia e Europa (134 milioni di euro).

Gli altri ricavi, pari a 388 milioni di euro (544 milioni di euro nel 2011), si riferiscono principalmente ai ricavi derivanti dall'attività retail di Enel.si per 215 milioni di euro (248 milioni di euro nel 2011), dall'avvio della vendita dei pannelli fotovoltaici prodotti da 3Sun per 33 milioni di euro (1 milione di euro nel 2011) e dalla risoluzione degli accordi previsti con i partner della società Tradewind che ha determinato la cancellazione dei debiti per *success fee* connessi ai progetti realizzati e la rimisurazione al *fair value* del valore di attività e passività della società stessa, per la quale si sono modificati i requisiti relativi al controllo, per complessivi 52 milioni di euro.

Gli altri ricavi del 2011 comprendevano le citate operazioni significative in Nord America e Iberia per complessivi 181 milioni di euro.

Al netto dei citati proventi rilevati nel 2011, i "Ricavi totali" evidenziano un incremento di 342 milioni di euro (+14,6%).

L'**Ebitda** (margine operativo lordo) del 2012 pari a 1.678 milioni di euro, presenta un aumento di 95 milioni di euro (+6,0%) rispetto al 2011.

L'area Italia ed Europa ha registrato un margine operativo lordo pari a 971 milioni di euro, in aumento di 102 milioni di euro rispetto al 2011 (pari a 869 milioni di euro), principalmente per l'incremento della capacità installata (415 MW), effetto parzialmente compensato dalla minore idraulicità registrata in Italia nel primo trimestre 2012.

L'area Iberia e America Latina ha registrato un margine operativo lordo pari a 497 milioni di euro, in riduzione di 76 milioni di euro rispetto al 2011 (pari a 573 milioni di euro). Al netto degli effetti non ricorrenti contabilizzati nel 2011 (pari a 165 milioni di euro), il margine operativo lordo evidenzia un incremento di 89 milioni di euro (+21,8%), principalmente per effetto dell'incremento della capacità installata (286 MW).

L'area Nord America ha registrato un margine operativo lordo pari a 197 milioni di euro, in aumento di 90 milioni di euro rispetto al 2011 (pari a 107 milioni di euro). Al netto degli effetti non ricorrenti contabilizzati nel 2011 (pari a 16 milioni di euro), il margine operativo lordo evidenzia un incremento di 106 milioni di euro (+116,5%) principalmente per effetto dell'incremento della capacità installata (229 MW) e degli altri ricavi precedentemente citati.

L'Attività Retail ha registrato un margine operativo lordo pari a 13 milioni di euro, in riduzione di 21 milioni di euro rispetto al 2011 che beneficiava della vendita di TEE connessi a progetti di efficienza energetica realizzati in esercizi precedenti.

Al netto dei citati proventi rilevati nel 2011, il margine operativo lordo evidenzia un incremento di 276 milioni di euro (+19,7%).

L'**Ebit** (risultato operativo) del 2012 è pari a 972 milioni di euro, in aumento di 59 milioni di euro (+6,5%) rispetto ai 913 milioni di euro dell'esercizio precedente.

La variazione dell'utile operativo riflette l'aumento del margine operativo lordo, effetto solo parzialmente compensato dall'incremento degli ammortamenti e perdite di valore (pari a 36 milioni di euro). In particolare, i maggiori ammortamenti derivanti dall'incremento della capacità installata netta e dal completamento nel secondo semestre 2011 delle allocazioni di prezzo sulle operazioni di acquisizione in Iberia sono stati parzialmente compensati dagli effetti della rivisitazione della stima della vita utile degli impianti eolici in 25 anni, in linea con la prassi del settore. Tale operazione ha generato un impatto positivo nel 2012 pari a 44 milioni di euro.

Al netto dei citati proventi e degli adeguamenti di valore rilevati nel 2011, l'utile operativo si incrementa di 152 milioni di euro (+18,5%).

Il **Risultato netto del Gruppo** del 2012 è pari a 413 milioni di euro, con un incremento di 5 milioni di euro (+1,2%) rispetto ai 408 milioni di euro del 2011. Al netto degli effetti sull'utile dei citati proventi (pari a 96 milioni di euro) e adeguamenti di valore (pari a 83 milioni di euro) rilevati nel 2011, l'utile dell'esercizio del Gruppo evidenzia un incremento di 18 milioni di euro (+4,6%) rispetto al 2011 (pari a 395 milioni di euro).

L'**Utile netto ordinario del Gruppo** del 2012, al netto dei proventi da rimisurazione al fair value e degli adeguamenti di valore, è pari a 431 milioni di euro, con un incremento di 19 milioni di euro (+4,6%) rispetto ai 412 milioni di euro del 2011.

La **situazione patrimoniale consolidata** al 31 dicembre 2012 evidenzia un Capitale investito netto di 12.586 milioni di euro (11.813 milioni di euro al 31 dicembre 2011, inclusivo delle attività nette possedute per la vendita pari a 4 milioni di euro). Esso è coperto dal patrimonio netto di Gruppo e di terzi per 7.972 milioni di euro (7.738 milioni di euro al 31 dicembre 2011) e dall'indebitamento finanziario netto per 4.614 milioni di euro (4.075 milioni di euro al 31 dicembre 2011).

L'**Indebitamento finanziario netto** al 31 dicembre 2012 è pari a 4.614 milioni di euro. L'incremento pari a 539 milioni di euro si riferisce principalmente ai nuovi finanziamenti bancari e verso altri finanziatori a lungo termine. Al 31 dicembre 2012, l'incidenza dell'indebitamento finanziario netto sul patrimonio netto complessivo, il cosiddetto **rapporto debt to equity**, si attesta a 0,58 a fronte di un rapporto pari a 0,53 di fine 2011, mentre il **rapporto Indebitamento finanziario netto e Ebitda** è pari a 2,7 (2,9 al 31 dicembre 2011³).

Gli **Investimenti** effettuati nel corso del 2012 sono pari a 1.257 milioni di euro, in diminuzione di 300 milioni di euro rispetto al 2011. Oltre agli investimenti operativi, sono stati effettuati investimenti di natura finanziaria principalmente per l'acquisto delle società Stipa Nayaa (pari a 120 milioni di euro) e Zopilopan (126 milioni di euro) in Messico, per il pagamento di success fee per la realizzazione di progetti solari in Italia ed in Grecia (pari a 29 milioni di euro) e per l'acquisto di un'ulteriore quota di partecipazione in alcune società titolari

³ Al netto della partite non ricorrenti contabilizzate nel 2011

di un progetto eolico in Grecia che ha comportato un effetto finanziario positivo di 22 milioni di euro (inclusivo di contributi incassati pari a 32 milioni di euro).

I **Dipendenti** del Gruppo al 31 dicembre 2012 sono 3.512 (3.230 al 31 dicembre 2011), in crescita di 282 unità

RISULTATI 2012 DELLA CAPOGRUPPO

La Capogruppo Enel Green Power gestisce i propri impianti di produzione (379 impianti di produzione geotermoelettrica, idroelettrica, eolica e solare), con una capacità installata netta complessiva al 31 dicembre 2012 di 2.772 MW, e una produzione pari a 11,29 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):

	2012	2011	Variazione
Ricavi Totali	1.279	1.210	5,7%
Ebitda (Margine operativo lordo)	802	805	-0,4%
Ebit (Risultato operativo)	472	493	-4,3%
Risultato netto d'esercizio	236	247	-4,5%
Indebitamento finanziario netto (*)	2.774	2.176	27,5%

* Al 31 dicembre 2012 e al 31 dicembre 2011

I **Ricavi totali** del 2012 pari a 1.279 milioni di euro (1.210 milioni di euro nel 2011), si incrementano di 69 milioni di euro (57%) per effetto di un aumento di 9 milioni di euro dei ricavi connessi alla vendita di energia (pari a 1.087 milioni di euro nel 2012) e di 60 milioni di euro degli altri ricavi (pari a 192 milioni di euro nel 2012).

L'incremento degli altri ricavi riflette principalmente l'aumento delle attività connesse alla progettazione, realizzazione e messa in esercizio degli impianti effettuate per le società controllate.

L'**Ebitda** (margine operativo lordo) del 2012 si attesta a 802 milioni di euro (805 milioni di euro nel 2011), sostanzialmente in linea con l'esercizio precedente.

L'**Ebit** (risultato operativo) del 2012 pari a 472 milioni di euro (493 milioni di euro nel 2011), si riduce di 21 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente (-4,3%). Tale risultato tiene conto di ammortamenti e perdite di valore di partecipazioni per 330 milioni di euro (312 milioni

di euro nel 2011) effetto parzialmente compensato dalla riduzione degli "Ammortamenti delle attività materiali" dovuta alla rivisitazione della stima della vita utile degli impianti eolici in 25 anni, in linea con la prassi del settore.

Il Risultato netto dell'esercizio 2012 è pari a 236 milioni di euro, in riduzione di 11 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente (247 milioni di euro nel 2011). Tale risultato riflette il citato decremento dell'utile operativo, maggiori oneri finanziari netti per 15 milioni di euro, e maggiori proventi da partecipazione per 42 milioni di euro.

L'Indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2012 è pari a 2.774 milioni di euro (2.176 milioni di euro al 31 dicembre 2011); l'incremento, pari a 598 milioni di euro si riferisce sostanzialmente a nuovi finanziamenti bancari e all'utilizzo di linee di credito a breve verso la controllante.

Il Patrimonio netto al 31 dicembre 2012 è pari a 6.508 milioni di euro, è composto dal capitale sociale (1.000 milioni di euro), dalla riserva legale (200 milioni di euro), dalle altre riserve (4.458 milioni di euro), nonché dagli utili portati a nuovo (614 milioni di euro) e dall'utile rilevato nell'esercizio (236 milioni di euro). La variazione rispetto all'esercizio precedente (pari a 112 milioni di euro) riflette principalmente la rilevazione dell'utile dell'esercizio (236 milioni di euro) e la distribuzione dei dividendi 2011 (124 milioni di euro).

AVVENIMENTI RECENTI

Accordo con EKF per un finanziamento da 110 milioni di euro per un impianto eolico in Cile

Il 20 novembre 2012, Enel Green Power ha annunciato la sottoscrizione tra la controllata Enel Green Power International BV ("EGPI"), Export Credit Agency del governo danese ("EKF") e Citigroup, quest'ultima quale "*agent*" e "*arranger*", di un contratto di finanziamento della durata di 12 anni per un importo di 110 milioni di euro, garantito dalla stessa Enel Green Power.

Il finanziamento verrà utilizzato per coprire parte degli investimenti per l'impianto eolico di Enel Green Power di Talinay, in Cile, che ha una capacità installata di circa 90 MW. Il valore complessivo degli investimenti per la realizzazione dell'impianto è pari a circa 165 milioni di dollari. Il finanziamento è caratterizzato da un tasso di interesse in linea con il *benchmark* di mercato.

Enel Green Power si aggiudica 102 MW eolici in una gara pubblica in Messico

Il 22 novembre 2012, Enel Green Power ha annunciato l'aggiudicazione della gara pubblica denominata Sureste I – Phase II, bandita dall'ente elettrico del governo messicano, per la realizzazione di un impianto eolico da 102 MW. Il campo eolico sarà ubicato nell'Istmo di

Tehuantepec nello stato di Oaxaca, caratterizzato da un'elevata ventosità. Una volta realizzato, il nuovo impianto sarà in grado di generare oltre 350 GWh l'anno, con un fattore di producibilità di oltre il 40%. Questo implica che gli aerogeneratori potranno lavorare per oltre 3.500 ore equivalenti l'anno, di molto superiore alla media europea. La realizzazione dell'impianto richiede un investimento totale di circa 130 milioni di dollari.

Attraverso la gara, Enel Green Power ha ottenuto il diritto di stipulare un contratto ventennale di acquisto per l'energia elettrica prodotta dal progetto (*Power Purchase Agreement – PPA*) con la Comision Federal de Electricidad del governo messicano.

Accordo di finanziamento con BEI da 160 milioni di euro per impianti rinnovabili in Italia

Il 27 novembre 2012, Enel Green Power ha annunciato la sottoscrizione con la Banca Europea per gli Investimenti ("BEI") di un contratto per la concessione di un prestito di durata ventennale per complessivi 160 milioni di euro finalizzato a contribuire al finanziamento del programma di sviluppo in Italia delle attività di Enel Green Power fino all'anno 2014. Le condizioni economiche complessive dell'operazione di finanziamento risultano essere competitive rispetto al *benchmark* di mercato.

Al via i lavori per la realizzazione di tre parchi eolici in Brasile

Il 4 dicembre 2012, Enel Green Power ha annunciato che Enel Brasil Participacoes ha avviato i lavori per la realizzazione di tre parchi eolici nello stato brasiliano di Bahia.

I nuovi impianti, "Cristal", "Primavera" e "Sao Judas", ubicati in una medesima zona nell'interno dello stato di Bahia, avranno una capacità installata totale di circa 90 MW. A regime, saranno in grado di produrre circa 400 GWh annui, evitando l'emissione in atmosfera di oltre 250 mila tonnellate di CO₂. L'investimento totale per la realizzazione dei tre parchi eolici ammonta a circa 166 milioni di euro. Enel Green Power si era aggiudicata nel settembre 2010 la gara pubblica del Brasile dedicata alla sola energia eolica per la conclusione di tre contratti pluriennali per la vendita di energia elettrica da nuove centrali. I tre progetti sono caratterizzati da un'elevata ventosità e un fattore di producibilità di circa il 45%, tra i più alti a livello mondiale. Gli aerogeneratori potranno infatti lavorare per circa 4 mila ore equivalenti l'anno, media di molto superiore a quella europea. Attraverso la gara, Enel Green Power ha ottenuto il diritto di stipulare un contratto di vendita ventennale dell'energia elettrica prodotta dai tre impianti mediante l'ente nazionale brasiliano CCEE, a un prezzo indicizzato al 100% dell'inflazione brasiliana.

Entrata in esercizio in Italia di 64 nuovi MW eolici

Il 7 dicembre 2012, Enel Green Power ha reso noto di aver collegato alla rete gli impianti eolici di Cutro in Calabria, in provincia di Crotone, e di Potenza – Pietragalla, in Basilicata.

Il primo impianto, quello di Cutro, è costituito da 23 aerogeneratori da 2 MW ciascuno, per una capacità installata totale di 46 MW. L'impianto sarà in grado di produrre a regime circa 100 milioni di KWh di energia "pulita" all'anno, evitando così l'emissione in atmosfera di circa 26 mila tonnellate di CO₂. L'impianto è collegato alla rete di alta tensione tramite un cavidotto interrato lungo circa 18 chilometri.

L'altro impianto, Potenza – Pietragalla, è costituito da 9 turbine eoliche da 2 MW ciascuna per una capacità installata totale di 18 MW. Il nuovo impianto sarà in grado di produrre a regime oltre 39 milioni di KWh, evitando l'emissione in atmosfera di oltre 10 mila tonnellate di CO₂.

I due nuovi impianti produrranno, insieme, 139 milioni di kWh annui, evitando emissioni di CO2 in atmosfera per 36 mila tonnellate.

Entrata in esercizio dell'impianto eolico di Zopiloapan in Messico

Il 14 dicembre 2012, Enel Green Power ha annunciato di aver interconnesso alla rete il suo secondo impianto eolico in Messico, Zopiloapan, nello Stato di Oaxaca.

Sviluppato e costruito da Gamesa l'impianto è composto da 35 turbine eoliche da 2 MW ciascuna e ha un fattore di producibilità potenziale intorno al 40%, equivalente, a regime, a circa 250 milioni di kWh annui di energia "pulita", una produzione in grado di evitare l'emissione in atmosfera di circa 150 mila tonnellate di CO2 all'anno. L'investimento complessivo per la realizzazione di Zopiloapan ammonta a circa 160 milioni di dollari statunitensi.

Enel Green Power e Simest per lo sviluppo di progetti rinnovabili in Costa Rica e Messico

Il 17 dicembre 2012, Enel Green Power ha reso noto che due impianti rinnovabili in Costa Rica e Messico beneficeranno dell'affiancamento finanziario di Simest, la finanziaria pubblico-privata che promuove lo sviluppo delle imprese italiane all'estero. Si tratta dell'impianto idroelettrico di Chucas in Costa Rica, con una capacità installata di 50 MW, e dell'impianto eolico di Bi Nee Stipa II, in Messico, con una capacità di 74 MW.

La partecipazione di Simest al capitale di entrambi i progetti, per 10 milioni di euro complessivi, garantirà a Enel Green Power l'accesso a un contributo in conto interessi, erogato dalla stessa Simest.

Enel Green Power firma con IDB un accordo di finanziamento per un impianto eolico in Messico

Il 19 dicembre 2012, Enel Green Power ha annunciato la finalizzazione, attraverso la controllata Impulsora Nacional de Electricidad S. de R.L. de C.V., con l'Inter-American Development Bank (IDB) di un contratto di finanziamento per 988 milioni di pesos messicani, pari a circa 76 milioni di dollari statunitensi, a parziale copertura dell'investimento per l'impianto eolico Bii Nee Stipa II, in Messico.

Il contratto di finanziamento avrà una durata di 10 anni e sarà assistito da una *parent company guarantee* rilasciata dalla controllante Enel Green Power. Il parco eolico, che ha richiesto un investimento complessivo di circa 160 milioni di dollari statunitensi, è il primo di Enel Green Power in Messico, ha una capacità installata di 74 MW ed è in grado di produrre, a regime, circa 250 chilowattora all'anno.

Avviata la costruzione di un nuovo impianto eolico in Cile

Il 21 dicembre 2012, Enel Green Power ha reso noto di aver avviato la costruzione dell'impianto eolico di Valle de Los Vientos, nella II regione di Antofagasta in Cile.

Il nuovo impianto sarà costituito da 45 turbine eoliche da 2 MW ciascuna, per una capacità totale installata di circa 90 MW. Una volta in funzione, l'impianto di Valle de Los Vientos produrrà a regime oltre 200 GWh all'anno, evitando l'emissione in atmosfera di più di 165.000 tonnellate di CO2. L'investimento previsto per la realizzazione del nuovo parco eolico è di circa 140 milioni di dollari statunitensi.

Entrata in esercizio di tre nuovi impianti eolici in Romania

Il 28 dicembre 2012, Enel Green Power ha annunciato di aver collegato alla rete tre nuovi impianti eolici in Romania, Elcomex EOL (Zephir I), Targusor (Zephir II) e Gebelesis, nella regione di Dobrogea, per una capacità installata totale di 206 MW e una produzione, a regime, di circa 560 milioni di kWh all'anno.

In particolare, il parco eolico di Elcomex EOL è costituito da 52 turbine eoliche da 2,3 MW ciascuna, per una capacità installata totale di circa 120 MW, e sarà in grado di produrre, a regime, circa 340 milioni di Kwh all'anno. L'impianto di Targusor, costituito da 26 turbine eoliche da 2,3 MW ciascuna, per una capacità installata totale di circa 60 MW, potrà produrre, a regime, oltre 170 milioni di Kwh all'anno.

Gebelesis, nel nord della Dobrogea, è costituito da 5 turbine eoliche da 3 MW ciascuna e da 6 turbine eoliche da 2 MW ciascuna, per una capacità installata totale di 27 MW e sarà in grado di produrre a regime circa 50 milioni di Kwh all'anno.

Il valore complessivo degli investimenti per la realizzazione degli impianti è pari a circa 340 milioni di euro.

La Corte d'Appello di Parigi conferma il lodo del Tribunale Arbitrale Internazionale favorevole a Enel Green Power sul caso Lageo

Il 9 gennaio 2013, Enel Green Power ha annunciato che la Corte d'Appello di Parigi ha confermato il lodo emesso dal Tribunale Arbitrale della ICC (Camera di Commercio Internazionale) in merito al procedimento arbitrale internazionale instaurato da Enel Green Power contro Inversiones Energeticas ("INE"), suo partner in LaGeo, la *joint venture* per lo sviluppo della geotermia in El Salvador. I giudici hanno respinto l'appello di INE per l'annullamento del giudizio favorevole ad Enel Green Power, confermando che tale giudizio era stato emesso al termine di un giusto processo. La decisione della Corte d'Appello riafferma il diritto di Enel Green Power di imputare a capitale gli investimenti effettuati in LaGeo, mediante la sottoscrizione di azioni di nuova emissione della stessa *joint venture*.

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 i suoi sforzi principalmente nei paesi emergenti attraverso uno sviluppo equilibrato in tutte le principali tecnologie. Farà inoltre leva sui vantaggi economici e finanziari perseguibili attraverso la razionalizzazione dei costi operativi e l'esercizio efficiente degli impianti, oltre che sulle 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. Saranno opportunamente valutate e

selezionate eventuali nuove opportunità 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.

ASSEMBLEA E DIVIDENDI

Il Consiglio di Amministrazione ha convocato l'Assemblea degli azionisti in sede ordinaria e straordinaria per i prossimi 24 aprile 2013 (in prima convocazione) e 25 aprile 2013 (in seconda convocazione).

Tale Assemblea sarà chiamata anzitutto, in sede ordinaria, ad approvare il bilancio di esercizio e ad esaminare il bilancio consolidato 2012, nonché a deliberare circa la distribuzione di un dividendo relativo all'esercizio 2012 di 2,59 centesimi di euro per azione. Il monte dividendi relativo all'esercizio 2012 risulta quindi pari a 129,5 milioni di euro a fronte di un Utile netto ordinario di Gruppo (ossia riconducibile alla sola gestione caratteristica) pari a 431 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 20 maggio 2013 come data di "stacco cedola" e il 23 maggio 2013 per il pagamento del dividendo in questione.

L'Assemblea sarà inoltre chiamata in sede ordinaria a deliberare riguardo al rinnovo del Consiglio di Amministrazione 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 in sede straordinaria circa una modifica dello statuto sociale volta a prevedere che l'Assemblea si tenga di regola, sia in sede ordinaria che straordinaria, in unica convocazione.

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 10.00 di oggi, 12 marzo 2013, si terrà una conference call per illustrare i risultati dell'esercizio 2012 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):

	2012	2011	%
Ricavi totali	1.433	1.250	14,6%
Ebitda	971	869	11,7%
Ebit	581	445	30,6%
Investimenti	773	970	-20,3%

I **Ricavi totali** del 2012 ammontano a 1.433 milioni di euro ed evidenziano un incremento di 183 milioni di euro rispetto al 2011 (pari a 1.250 milioni di euro) per effetto principalmente dell'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica (134 milioni di euro) registrato prevalentemente nel resto d'Europa e dei ricavi da vendita dei pannelli fotovoltaici di 3Sun (32 milioni di euro).

L'**Ebitda** del 2012, pari a 971 milioni di euro, registra un aumento di 102 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente (pari a 869 milioni di euro), principalmente per l'incremento della capacità installata (415 MW), effetto solo parzialmente compensato dalla minore idraulicità del periodo registrata in Italia e dei costi connessi alla produzione dei pannelli fotovoltaici (26 milioni di euro).

L'**Ebit** del 2012, pari a 581 milioni di euro, evidenzia un incremento di 136 milioni di euro rispetto al 2011, tenuto conto del decremento degli ammortamenti e delle perdite di valore (34 milioni di euro). Tale decremento riflette un incremento di 21 milioni di euro per l'effetto della maggiore capacità installata netta, in parte compensato dall'effetto positivo derivante dalla rivisitazione della vita utile degli impianti eolici (17 milioni di euro), e una riduzione di 62 milioni di euro delle perdite di valore che nel 2011 accoglievano l'adeguamento di valore dell'avviamento iscritto sulle attività detenute in Grecia (70 milioni di euro).

Gli **Investimenti** del 2012 ammontano a 773 milioni di euro (970 milioni di euro nel 2011), di cui 390 milioni di euro realizzati in Italia (495 milioni di euro nel 2011) e 383 milioni di euro in Europa (475 milioni di euro nel 2011). Gli investimenti realizzati in Italia si riferiscono principalmente ad impianti geotermici per 187 milioni di euro (104 milioni di euro nel 2011), ad impianti fotovoltaici per 59 milioni di euro (147 milioni di euro nel 2011), ad impianti eolici per 66 milioni di euro (82 milioni di euro nel 2011) e ad impianti idroelettrici per 57 milioni di euro (64 milioni di euro nel 2011).

In Europa gli investimenti si riferiscono principalmente alla realizzazione di impianti eolici in Romania per 251 milioni di euro (330 milioni di euro nel 2011) e in Francia per 8 milioni di

euro (56 milioni di euro nel 2011) e ad impianti solari in Grecia per 124 milioni di euro (47 milioni di euro nel 2011).

Si evidenzia, inoltre, che nel 2012 sono state riconosciute *success fee* per 29 milioni di euro, relativamente all'acquisizione di progetti fotovoltaici in Italia e in Grecia.

Area Iberia e America Latina

Risultati (milioni di euro):

	2012	2011	%
Ricavi totali	797	881	-9,5%
Ebitda	497	573	-13,3%
Ebit	272	376	-27,7%
Investimenti	339	280	21,1%

I **Ricavi totali** del 2012 sono pari a 797 milioni di euro con un decremento di 84 milioni di euro rispetto al 2011 (881 milioni di euro al 31 dicembre 2011), per effetto di un aumento dei ricavi per vendita di energia (100 milioni di euro) e di una riduzione degli altri ricavi (190 milioni di euro) che, nel 2011, includono l'effetto di alcune operazioni non ricorrenti, quali il perfezionamento dell'accordo per la suddivisione degli *asset* facenti capo a EUFER (120 milioni di euro) e la rimisurazione al *fair value* delle attività e delle passività di due società in Iberia (45 milioni di euro) per le quali si sono modificati i requisiti relativi al controllo.

L'incremento dei ricavi per vendita di energia elettrica è principalmente riconducibile all'effetto dei maggiori volumi in Iberia (pari a 55 milioni di euro) e per quanto riguarda l'America Latina, per maggiori volumi e maggiori prezzi medi (pari a 46 milioni di euro).

L'**Ebitda** del 2012, pari a 497 milioni di euro, registra una riduzione di 76 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente (pari a 573 milioni di euro). Al netto dei citati effetti non ricorrenti contabilizzati nel corso del 2011 (pari a 165 milioni di euro), il margine operativo lordo evidenzia un incremento di 89 milioni di euro (+21,8%) principalmente per effetto dell'aumento della capacità installata.

L'**Ebit** del 2012, pari a 272 milioni di euro, diminuisce di 104 milioni di euro rispetto al 2011. La riduzione dell'utile operativo riflette, oltre alla riduzione del margine operativo lordo, i maggiori ammortamenti (26 milioni di euro), dovuti principalmente alla maggiore capacità installata, effetto in parte compensato dalla rivisitazione della vita utile degli impianti eolici (24 milioni di euro).

Al netto dei suddetti ricavi non ricorrenti del 2011 (pari a 165 milioni di euro), l'utile operativo evidenzia un incremento di 49 milioni.

Gli **Investimenti** del 2012 ammontano a 339 milioni di euro (280 milioni di euro nel 2011) e si riferiscono principalmente alla realizzazione di impianti eolici in Iberia per 122 milioni di euro (188 milioni di euro nel 2011), in Brasile per 79 milioni di euro (6 milioni di euro nel 2011) ed in Cile per 43 milioni di euro (non presenti nel 2011) ed impianti idroelettrici in Guatemala per 40 milioni di euro (45 milioni di euro nel 2011) e in Costa Rica per 14 milioni di euro (in linea con il 2011).

Si evidenzia inoltre che sono stati effettuati investimenti finanziari in Messico per 120 milioni di euro, oltre ad acconti versati per l'acquisizione della partecipazione nella società che sta realizzando l'impianto eolico Talinay in Cile (27 milioni di euro).

Area Nord America

Risultati (milioni di euro):

	2012	2011	%
Ricavi totali	300	183	63,9%
Ebitda	197	107	84,1%
Ebit	116	55	110,9%
Investimenti	145	307	-52,8%

I **Ricavi totali** del 2012 pari a 300 milioni di euro, registrano un incremento di 117 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente (183 milioni di euro) per effetto principalmente dei maggiori ricavi per vendita di energia elettrica e da tax partnership (42 milioni di euro) e gli altri ricavi (75 milioni di euro).

Gli altri ricavi, pari a 75 milioni di euro, si riferiscono principalmente alla cancellazione del debito per *success fee* iscritto nell'esercizio precedente per l'acquisizione del progetto Caney River (31 milioni di euro) a seguito di accordi con i *partner*, alla rimisurazione al *fair value* delle attività e delle passività della società Tradewind Energy (21 milioni di euro) per la quale si sono modificati i requisiti relativi al controllo e la dismissione di immobilizzazioni materiali (10 milioni di euro).

Al netto degli effetti non ricorrenti contabilizzati nel 2011 (pari a 16 milioni di euro e relativi al riconoscimento di un indennizzo per la definizione del contenzioso Star Lake), i Ricavi totali, evidenziano un incremento pari a 133 milioni di euro.

L'**Ebitda** del 2012, pari a 197 milioni di euro, registra un incremento di 90 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente (pari a 107 milioni di euro). Al netto degli effetti non ricorrenti contabilizzati nel 2011 (pari a 16 milioni di euro), il margine operativo lordo evidenzia un incremento di 106 milioni di euro (+116,5%) principalmente per effetto dell'aumento della capacità installata e degli altri ricavi.

L'**Ebit** del 2012, pari a 116 milioni di euro, registra un incremento di 61 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo dell'esercizio precedente. Al netto dell'effetto relativo ai ricavi non

ricorrenti contabilizzati nel 2011 (pari a 16 milioni di euro), l'Utile operativo evidenzia un incremento pari a 77 milioni di euro. L'incremento del margine operativo lordo è stato in parte compensato dalle perdite di valore contabilizzate nell'esercizio (12 milioni di euro) e dai maggiori ammortamenti del periodo (13 milioni di euro), riconducibili alla maggiore capacità installata, al netto dell'effetto della rivisitazione della vita utile degli impianti eolici (3 milioni di euro).

Gli **Investimenti** del 2012 sono pari a 145 milioni di euro (307 milioni di euro al 31 dicembre 2011) e si riferiscono principalmente alla realizzazione di impianti eolici per 110 milioni di euro (249 milioni di euro nel 2011), impianti geotermici per 27 milioni di euro (3 milioni di euro nel 2011) ed impianti idroelettrici per 8 milioni di euro (12 milioni di euro nel 2011). Si evidenzia inoltre che sono stati effettuati investimenti finanziari per l'acquisizione di partecipazioni di minoranza nelle società che stanno realizzando i progetti eolici Chisholm View e Prairie Rose (108 milioni di euro).

Enel.si

Risultati (milioni di euro):

	2012	2011	%
Ricavi totali	215	327	-34,3%
Ebitda	13	34	-61,8%
Ebit	3	37	-91,9%
Investimenti	-	-	%

I **Ricavi totali** del 2012 ammontano a 215 milioni di euro (327 milioni di euro nel 2011) e si riducono di 112 milioni di euro, per effetto sostanzialmente dei minori ricavi per vendite di pannelli fotovoltaici alle altre società del Gruppo (79 milioni di euro) e a terzi (34 milioni di euro).

L'**Ebitda** del 2012, pari a 13 milioni di euro, registra un decremento di 21 milioni di euro rispetto al 2011 (34 milioni di euro) che beneficiava della vendita di TEE connessi a progetti di efficienza energetica realizzati in esercizi precedenti inizialmente contestati dall'AEEG, e quindi parzialmente svalutati, e poi riconosciuti nel 2011 con sentenza favorevole dal Consiglio di Stato.

L'**Ebit** del 2012, positivo per 3 milioni di euro (37 milioni di euro nel 2011), si riduce di 34 milioni di euro rispetto al 2011 per effetto della riduzione del margine operativo lordo (21 milioni di euro) e di maggiori accantonamenti per svalutazione crediti (9 milioni di euro), che tengono conto sia della probabile inesigibilità di alcune partite specifiche rilevanti, sia del maggior rischio di esigibilità connesso alla situazione economica del Paese.

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).

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

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

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

* * * * *

⁴ Al netto della quota capitalizzata.

Schema di conto economico consolidato

Milioni di euro

	2012		2011	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Ricavi e proventi				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	2.565	1.225	2.253	1.176
Altri ricavi e proventi	131	14	286	12
	2.696		2.539	
Costi				
Materie prime e materiali di consumo	371	34	431	34
Servizi	431	90	352	99
Costo del personale	242		213	
Ammortamenti e perdite di valore	706		670	
Altri costi operativi	128	27	68	1
Costi per lavori interni capitalizzati	(162)		(120)	
	1.716		1.614	
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	(8)	(5)	(12)	(9)
Utile operativo	972		913	
Proventi/(Oneri) finanziari netti	(230)	(156)	(163)	(136)
Proventi finanziari	133	4	128	3
Oneri finanziari	(363)	(160)	(291)	(139)
Quota proventi/(oneri) netti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	47		46	
Utile prima delle imposte	789		796	
Imposte	298		282	
Utile dell'esercizio	491		514	
Quota di pertinenza del Gruppo	413		408	
Interessenze di minoranza	78		106	
<i>Utile per azione: base e diluito (in euro)</i>	<i>0,08</i>		<i>0,08</i>	

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

Milioni di euro

	2012	2011
Utile dell'esercizio rilevato a Conto economico	491	514
Altre componenti di Conto economico complessivo:		
Variazione fair value derivati di copertura <i>cash flow hedge</i>	(14)	(18)
Utile/(Perdita) da differenze cambio da traduzione	(86)	24
Utile/(Perdita) dell'esercizio rilevato direttamente a patrimonio netto (al netto dell'effetto fiscale)	(100)	6
Totale utile rilevato nell'esercizio	391	520
Quota di pertinenza:		
- Gruppo	325	411
- Interessenze di minoranza	66	109

Schema di stato patrimoniale consolidato

Milioni di euro	al 31.12.2012		al 31.12.2011	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
ATTIVITA'				
Immobili, impianti e macchinari	10.878	26	10.172	30
Attività immateriali	1.260		1.299	
Avviamento	942		858	
Attività per imposte anticipate	297		323	
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	533		488	
Attività finanziarie non correnti	328	14	335	34
Altre attività non correnti	83		53	
	14.321		13.528	
Attività correnti				
Rimanenze	64		61	
Crediti commerciali	571	203	529	260
Crediti tributari	63	6	44	18
Attività finanziarie correnti	428	370	163	19
Altre attività correnti	344	22	275	6
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	333		349	
	1.803		1.421	
Attività possedute per la vendita	0		4	
TOTALE ATTIVITA'	16.124		14.953	
PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'				
Patrimonio netto del Gruppo				
Capitale sociale	1.000		1.000	
Riserve	5.685		5.489	
Utile dell'esercizio del Gruppo	413		408	
	7.098		6.897	
Interessenze di minoranza	874		841	
<i>di cui risultato dell'esercizio</i>	<i>78</i>		<i>106</i>	
TOTALE PATRIMONIO NETTO	7.972		7.738	
Passività non correnti				
Finanziamenti a lungo termine	4.617	2.491	3.733	2.306
TFR e altri benefici ai dipendenti	46		43	
Fondi rischi e oneri	101		99	
Passività per imposte differite	584		600	
Passività finanziarie non correnti	67	34	40	14
Altre passività non correnti	137		123	
	5.552		4.638	
Passività correnti				
Finanziamenti a breve termine	818	725	867	822
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	202		256	
Quote correnti dei fondi a lungo termine e fondi a breve termine	2		2	
Debiti commerciali	1.070	302	1.033	267
Debiti per imposte sul reddito	44		93	3
Altre passività correnti	375	17	203	24
Passività finanziarie correnti	89	71	123	84
	2.600		2.577	
Passività possedute per la vendita	0		0	
TOTALE PASSIVITA'	8.152		7.215	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITA'	16.124		14.953	

Schema di rendiconto finanziario consolidato

Milioni di euro	2012	di cui parti correlate	2011	di cui parti correlate
Utile prima delle Imposte	789		796	
Rettifiche per:				
Ammortamenti e perdite di valore	706		670	
Accantonamenti ai fondi rischi ed oneri e TFR e altri benefici ai dipendenti	4		2	
Quota (proventi)/oneri netti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(47)		(46)	
(Proventi)/ Oneri finanziari netti	230	156	163	101
(Plusvalenze)/Minusvalenze e altri elementi non monetari	(55)		(188)	
<i>Flusso di cassa generato da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto</i>	<i>1.627</i>		<i>1.397</i>	
Incremento/(Decremento) fondi rischi e oneri e TFR e altri benefici ai dipendenti	(13)		(37)	
(Incremento)/ Decremento di rimanenze	(3)		57	
(Incremento)/ Decremento crediti e debiti commerciali	39	(22)	218	(86)
(Incremento)/ Decremento di altre attività/passività correnti e non correnti	(62)	(6)	16	(26)
Interessi attivi (passivi) e altri proventi/(oneri) finanziari incassati/(pagati)	(249)	(153)	(177)	(117)
Imposte pagate	(280)		(216)	
Flusso di cassa da attività operativa (a)	1.059		1.258	
Investimenti in immobili, impianti e macchinari	(1.226)		(1.536)	
Investimenti in attività immateriali	(31)		(21)	
Investimenti in imprese o rami di imprese per success fee	(29)		(99)	
Investimenti in imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	(113)		(57)	
Dismissioni di imprese o rami di imprese al netto delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti	0		21	
(Incremento)/ decremento di altre attività investimento	(58)		(47)	
Dividendi incassati da società collegate	41		18	
Flusso di cassa da attività di investimento (b)	(1.416)		(1.721)	
Nuove emissioni (rimborsi) di debiti finanziari a lungo termine	1.095	185	2.121	1.656
Rimborsi ed altre variazioni nette di debiti finanziari	(605)	242	(1.377)	(678)
Dividendi e acconti sui dividendi pagati	(147)	100	(136)	(94)
Flusso di cassa da attività di finanziamento (c)	343		608	
Effetto variazione dei cambi su disponibilità liquide e mezzi equivalenti (d)	(2)		5	
Incremento (decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c+d)	(16)		150	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	349		199	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio	333		349	

* * * * *

Schema di conto economico civilistico di Enel Green Power SpA

Milioni di Euro	2012		2011	
		<i>di cui con parti correlate</i>		<i>di cui con parti correlate</i>
Ricavi delle vendite e prestazioni	1.254	1.254	1.185	1.185
Altri ricavi	30	7	32	14
Totale ricavi	1.284		1.217	
Materie prime e materiali di consumo	105	34	61	27
Servizi	211	89	206	98
Costo del personale	141		128	
Ammortamenti e perdite di valore	333		316	
Altri costi operativi	51		27	
Costi per lavori interni capitalizzati	(34)		(23)	
Totale costi	807		717	
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio <i>commodity</i>	(5)	(5)	(7)	(7)
Utile operativo	472		493	
Proventi da partecipazioni	42	42	18	18
Proventi finanziari	12	10	5	3
Oneri finanziari	(98)	(82)	(76)	(68)
Utile prima delle imposte	428		440	
Imposte	(192)		(193)	
Utile dell'esercizio	236		247	

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

Milioni di euro	2012	2011
Utile dell'esercizio rilevato a Conto economico	236	247
Altre componenti di Conto economico complessivo:		
Variazione <i>fair value</i> derivati di copertura <i>cash flow hedge</i>	(0)	(18)
Utile/(Perdita) rilevato direttamente a patrimonio netto	(0)	(18)
Totale utile rilevato nell'esercizio	236	229

* * * * *

Schema di stato patrimoniale civilistico di Enel Green Power SpA

Milioni di euro

ATTIVITA	al 31.12.2012	<i>di cui con parti</i> <i>correlate</i>	al 31.12.2011	<i>di cui con parti</i> <i>correlate</i>
Attività non correnti				
Immobili, impianti e macchinari	4.589	-	4.794	-
Attività immateriali	15	-	8	-
Attività per imposte anticipate	132	-	127	-
Partecipazioni	4.488	-	3.766	-
Crediti finanziari e titoli a medio/lungo termine	23	21	2	-
Attività finanziarie non correnti	1	1	-	-
Altre attività non correnti	17	3	5	-
Totale attività non correnti	9.265		8.702	
Attività correnti				
Rimanenze	15	-	14	-
Crediti commerciali	720	696	439	421
Crediti per imposte sul reddito	5	3	19	18
Crediti finanziari e titoli a breve termine	41	41	8	7
Attività finanziarie correnti	3	3	1	1
Altre attività correnti	66	23	50	14
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	8	-	9	-
Totale attività correnti	858		540	
TOTALE	10.123		9.242	

Milioni di euro

PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ	al 31.12.2012	<i>di cui con parti correlate</i>	al 31.12.2011	<i>di cui con parti correlate</i>
Capitale sociale	1.000	-	1.000	-
Altre riserve	4.658	-	4.658	-
Utili e perdite accumulate	614	-	491	-
Utile dell'esercizio	236	-	247	-
TOTALE PATRIMONIO NETTO	6.508		6.396	
Passività non correnti				
Finanziamenti a lungo termine	2.045	1.200	1.697	1.200
TFR e altri benefici ai dipendenti	40	-	37	-
Fondo rischi e oneri	43	-	44	-
Passività per imposte differite	9	-	8	-
Passività finanziarie non correnti	29	27	17	14
Altre passività non correnti	37	-	25	-
Totale passività non correnti	2.203		1.828	
Passività correnti				
Finanziamenti a breve termine	761	713	470	470
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	40	-	27	-
Quote correnti dei fondi a lungo termine e fondi a breve termine	1	-	1	-
Debiti commerciali	422	267	380	223
Debiti per imposte sul reddito	2	-	21	-
Altre passività correnti	109	16	91	19
Passività finanziarie correnti	77	75	27	26
Totale passività correnti	1.412		1.017	
TOTALE PASSIVITÀ'	3.615		2.845	
TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ'	10.123		9.242	

Schema di rendiconto finanziario civilistico di Enel Green Power SpA

Millioni di euro

	2012	<i>di cui con parti correlate</i>	2011	<i>di cui con parti correlate</i>
Utile prima delle imposte	428		440	
Rettifiche per:				
Ammortamenti e perdite di valore di attività materiali	290		313	
Ammortamenti e perdite di valore di attività immateriali	4		3	
Altre svalutazioni	35		-	-
Accantonamento ai fondi	11		5	
Dividendi da società controllate, collegate e altre imprese	(42)	(42)	(18)	(18)
(Proventi)/Oneri finanziari netti	87	72	71	64
(Plusvalenze)/Minusvalenze e altri elementi non monetari	6		-	-
Cash flow da attività operativa prima delle variazioni del capitale circolante netto	819		814	
Incremento/(Decremento) fondi	(11)		(13)	
(Incremento)/Decremento rimanenze	(1)		-	-
(Incremento)/Decremento crediti commerciali	(115)	(275)	52	60
(Incremento)/Decremento attività/passività correnti e non correnti (finanziarie e non)	(28)	(3)	(15)	(32)
Incremento/(Decremento) debiti commerciali	42	44	62	79
Interessi attivi e altri proventi finanziari incassati	3		2	-
Interessi passivi e altri oneri finanziari pagati	(68)	(20)	(91)	(58)
Dividendi incassati da società controllate, collegate e altre imprese	42	42	18	18
Imposte pagate	(204)	(132)	(190)	(132)
Cash flow da attività operativa (a)	479		639	
Investimenti netti in attività materiali e altri movimenti	(286)		(323)	
Investimenti netti in attività immateriali	(10)		(4)	
Disinvestimenti in attività materiali e immateriali	46		-	-
Investimenti in partecipazioni	(758)	(758)	(436)	(436)
Cash flow da attività di investimento/disinvestimento (b)	(1.008)		(763)	
Nuove emissioni di debiti finanziari a lungo	388		700	700
Rimborsi e altre variazioni nette di debiti finanziari	263	243	(431)	(403)
Dividendi pagati	(124)	(85)	(136)	
Cash flow da attività di finanziamento (c)	527		133	
Incremento/(Decremento) disponibilità liquide e mezzi equivalenti (a+b+c)	(1)		9	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	9		-	
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio	8		9	