



Comunicato Stampa

Alerion Clean Power: andamento gestionale dei primi nove mesi del 2016

- Risultati in forte miglioramento, nonostante i livelli dei prezzi dell'energia, grazie soprattutto all'efficacia del programma di incremento dell'efficienza
- Ricavi Operativi pari a 36,5 milioni di euro (in aumento rispetto ai 35,9 milioni di euro registrati nei primi nove mesi del 2015)
- EBITDA pari a 27,2 milioni di euro (+ 19% rispetto ai primi nove mesi del 2015)
- Indebitamento Finanziario Netto (esclusi i derivati) pari a 180,4 milioni di euro, in miglioramento di 8,1 milioni rispetto al 31 dicembre 2015

Milano, 28 ottobre 2016 - Il Consiglio di Amministrazione di Alerion Clean Power S.p.A., riunitosi in data odierna, ha esaminato l'andamento gestionale e i risultati economico-finanziari dei primi nove mesi del 2016, redatti utilizzando i principi di valutazione e misurazione stabiliti dagli "International Accounting Standard"/"International Financial Reporting Standard" (IAS/IFRS).

L'andamento economico gestionale dei primi nove mesi del 2016 è stato caratterizzato da una produzione elettrica in linea con le medie storiche stagionali e da una significativa riduzione dei costi di gestione a seguito del programma di efficientamento avviato nel 2015.

Nei primi nove mesi del 2016 la produzione elettrica degli impianti consolidati integralmente è stata pari a 272 GWh in aumento di circa 24 GWh rispetto ai primi nove mesi del 2015 quando era pari a 248 GWh. Tale aumento è riconducibile in particolare alla buona ventosità che ha caratterizzato il terzo trimestre 2016, con una produzione trimestrale degli impianti consolidati integralmente pari a 63 GWh, in aumento di 14 GWh rispetto allo stesso periodo del 2015.

I Ricavi dei primi nove mesi del 2016 ammontano a 37,7 milioni di euro, in aumento rispetto ai 37,1 milioni di euro dello stesso periodo del 2015. In particolare i Ricavi Operativi sono pari a 36,5 milioni di euro, in

aumento rispetto ai 35,9 milioni di euro registrati nello stesso periodo del 2015, nonostante la riduzione dei prezzi di cessione dell'energia elettrica e del cambio del criterio di calcolo degli incentivi. Nel 2016, infatti, il prezzo medio di cessione dell'energia elettrica e degli incentivi per gli impianti eolici italiani è stato pari a 138,8 Euro per MWh, rispetto a 148,7 Euro per MWh dei primi nove mesi del 2015. Inoltre, a partire dall'anno in corso, la componente tariffaria di incentivazione viene calcolata con riferimento al prezzo dell'energia elettrica dell'anno precedente, mentre in passato la stessa veniva calcolata con riferimento al prezzo dell'energia elettrica dello stesso anno di produzione. Tale cambio ha comportato, in un contesto di mercato con prezzi dell'energia elettrica in calo, una componente incentivi pari a circa €100/Mwh rispetto a €110/Mwh che si sarebbe avuta con l'applicazione del precedente meccanismo di calcolo.

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) dei primi nove mesi del 2016 è pari a 27,2 milioni di euro (in crescita del 19%, rispetto ai 22,8 milioni di euro del 2015) e riflette una riduzione dei costi operativi di circa 4,1 milioni di euro rispetto al 2015. In particolare, tali costi nei primi nove mesi del 2016 risultano pari a 11,0 milioni di euro, rispetto ai 15,1 milioni di euro dello stesso periodo dello scorso esercizio.

L'Indebitamento Finanziario Contabile al 30 settembre 2016 è pari a 195,8 milioni di euro, rispetto ai 205,4 milioni di euro al 31 dicembre 2015, e in diminuzione di oltre 10,9 milioni rispetto al 30 giugno 2016. L'Indebitamento Finanziario Contabile del Gruppo al 30 settembre 2016, escludendo la valutazione a *fair value* degli strumenti derivati, è pari a 180,4 milioni di euro (era pari a 188,5 milioni di euro al 31 dicembre 2015).

Prevedibile evoluzione della gestione

Nel corso degli ultimi mesi del 2016 si rifletteranno pienamente gli effetti derivanti dalle azioni già intraprese dal Gruppo di riduzione costi e di miglioramento dell'efficienza operativa, permettendo di registrare, sul presupposto di una ventosità in linea con le medie storiche, un aumento della marginalità operativa rispetto al 2015. A questo riguardo si prevede che si possa perseguire per l'esercizio 2016 un obiettivo a livello consolidato di Ricavi Operativi pari a circa 48 milioni di euro e un Indebitamento finanziario Netto (escludendo il valore dei derivati) inferiore a 180 milioni di euro, e confermare un obiettivo a livello consolidato di EBITDA pari a circa 36 milioni di euro. Tali obiettivi si basano sul

presupposto che non intervengano altri fattori rispetto a quelli considerati per tali proiezioni, fondate, tra l'altro, sul livello di ventosità allineato con le medie storiche e sugli attuali scenari riguardanti i prezzi dell'energia.

In riferimento alle stime e alle previsioni contenute nel presente comunicato si evidenzia che i risultati effettivi potranno differire in misura anche significativa rispetto a quelli comunicati a seguito di una molteplicità di fattori, tra cui: l'evoluzione futura dei prezzi, le performance operative degli impianti, le condizioni di ventosità, l'impatto delle regolamentazioni del settore energetico nel cui la società opera e altri cambiamenti nelle condizioni di business.

Il Dirigente preposto alla redazione dei documenti contabili societari, Stefano Francavilla, 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 ed alle scritture contabili.

Contatti

Alerion Clean Power S.p.A.:

Stefano Francavilla

(stefano.francavilla@alerion.it)

Tel. +39 02 7788901

Luca Lunghini

(luca.lunghini@alerion.it)

Tel. +39 02 7788901

Media Relations:

Image Building

Simona Raffaelli, Emanuela Borromeo

Tel: +39 02 89011300

E-mail: alerion@imagebuilding.it

IR Advisor

Blue Arrow

Maria Grazia Mantini

Tel: +39 3404980880

E-mail: mariagrazia.mantini@bluearrow.it