

## Comunicato Stampa

### **Alerion Clean Power:**

#### **Andamento gestionale dei primi nove mesi del 2020**

- **Produzione elettrica pari a 731,9 GWh (372,1 GWh nei primi nove mesi del 2019)**
- **Potenza installata lorda al 30 settembre 2020 pari a 684 MW, in aumento del 33% rispetto al 30 settembre 2019 (514 MW)**
- **Ricavi Operativi pari a 73,6 milioni di euro, (43,2 milioni di euro nei primi nove mesi del 2019)**
- **EBITDA pari a 55,3 milioni di euro, (34 milioni di euro nei primi nove mesi del 2019)**
- **Indebitamento Finanziario Netto (esclusi i derivati) pari a 479 milioni di euro (395,8 milioni di euro al 31 dicembre 2019), a seguito di circa 105 milioni di euro di investimenti effettuati nei primi nove mesi del 2020**
- **Il Consiglio di Amministrazione delibera inoltre di convocare l'Assemblea straordinaria degli Azionisti al fine di proporre un aumento di capitale sociale**

**Milano, 13 novembre 2020** - 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 consolidati dei primi nove mesi del 2020, redatti utilizzando i principi di valutazione e misurazione stabiliti dagli "International Accounting Standard"/"International Financial Reporting Standard" (IAS/IFRS).

## **Andamento gestionale dei primi nove mesi del 2020**

Nel corso dei primi nove mesi del 2020 Alerion ha perfezionato l'acquisizione di tre impianti eolici operativi, che hanno aumentato la potenza installata lorda del Gruppo al 30 settembre 2020 fino a 684 MW, in aumento del 33% rispetto al 30 settembre 2019 (514 MW).

In particolare, tali operazioni hanno riguardato l'acquisizione dell'intero capitale sociale di FW Holding S.r.l., titolare di due parchi eolici in esercizio, aventi una potenza complessiva installata pari a 90 MW e siti nei comuni di Ricigliano (SA) e di Grottole (MT) e all'acquisizione di una partecipazione pari al 90% del capitale sociale di Fri-El Nulvi Holding S.r.l., titolare di un parco eolico in esercizio, avente una potenza complessiva installata pari a 29,75 MW e sito nei Comuni di Nulvi e Tergu (SS).

Si segnala inoltre che in data 29 maggio 2020 Alerion, attraverso la propria controllata Enermac S.r.l., si è aggiudicata nell'asta FER indetta dal GSE (Gestore Servizi Energetici) 51 MW di nuova capacità rinnovabile per 2 progetti eolici, rispettivamente di 27,2 MW e 23,8 MW, con una produzione attesa complessiva pari a circa 130 GWh/anno.

### *Emergenza COVID-19*

In relazione allo stato di emergenza connesso all'epidemia da COVID-19, il Gruppo ha emanato linee guida volte a prevenire il contagio in ambito lavorativo e al contempo assicurare la continuità aziendale. Grazie al proprio modello di business e ad una solida struttura finanziaria, non si hanno evidenze di impatti significativi sul Gruppo derivanti dallo stato di emergenza connesso all'epidemia da COVID-19. È stata inoltre avviata un'attività di monitoraggio costante degli impatti che tale stato di emergenza potrà avere sulle variabili economiche e di business, al fine di consentire la tempestiva implementazione di adeguati piani di azione.

In tale contesto, si rileva che il principale effetto economico subito dal Gruppo derivante dalla crisi legata al COVID 19 è relativo alla diminuzione dei prezzi di vendita dell'energia elettrica. In particolare, il prezzo medio di cessione dell'energia elettrica nei primi nove mesi 2020 è stato pari a 33,3 euro per MWh, rispetto a 51,4 euro per MWh del medesimo periodo 2019.

### *Guidance 2020*

In tale contesto è ragionevole attendersi degli scostamenti rispetto alle linee guida per l'anno 2020 comunicate in data 18 marzo 2020, in particolare per quanto riguarda l'Utile Netto e l'EBITDA, che, sulla base di quanto descritto in precedenza, potrebbero risultare in diminuzione di circa il 10% rispetto ai valori comunicati a marzo 2020. Si ricorda però che nel 2021 i risultati economici del Gruppo beneficeranno di un forte aumento della tariffa incentivante rispetto al 2020, essendo il valore della stessa correlato in maniera inversa all'andamento del prezzo dell'energia elettrica dell'anno precedente.

### **Risultati economico-patrimoniali dei primi nove mesi del 2020**

L'andamento economico gestionale dei primi nove mesi del 2020 è stato caratterizzato da una produzione elettrica degli impianti consolidati integralmente pari a 731,9 GWh, quasi più che raddoppiata rispetto alla produzione registrata nei primi nove mesi del 2019, pari a 372,1 GWh, nonostante questi primi nove mesi del 2020 siano stati caratterizzati da una ventosità sensibilmente inferiore alla media stagionale. In particolare, nel solo terzo trimestre 2020 la produzione è stata pari a 194,8 GWh, in aumento del 58% rispetto alla produzione del terzo trimestre 2019 (pari a 123,4 GWh).

L'incremento è da ricondurre principalmente alla variazione del perimetro degli impianti operativi rispetto allo stesso periodo del 2019, che rileva di fatto un aumento della capacità lorda da 514 MW a 684 MW, per effetto delle

acquisizioni, effettuate rispettivamente nel corso dell'ultimo trimestre del 2019 e del primo trimestre 2020.

I **Ricavi dei primi nove mesi del 2020** ammontano a 76,8 milioni di euro (44,6 milioni di euro al 30 settembre 2019). In particolare, i Ricavi operativi sono pari a 73,6 milioni di euro, in aumento del 70% rispetto ai 43,2 milioni di euro consuntivati nei primi nove mesi del 2019, a seguito soprattutto della crescita della produzione elettrica descritta in precedenza, nonostante il periodo in oggetto sia stato caratterizzato da una ventosità sensibilmente inferiore alla media stagionale e da un calo dei prezzi di vendita dell'energia elettrica, derivante principalmente dalla crisi legata al COVID 19.

In particolare, i Ricavi Operativi del solo terzo trimestre 2020 sono pari a 20,9 milioni di euro, in aumento del 60% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente. A tale riguardo si evidenzia comunque che nel settore eolico il terzo trimestre rappresenta strutturalmente il trimestre con la minore produzione dell'anno, a causa della stagionalità che caratterizza la ventosità dei siti, influenzandola negativamente nei mesi più caldi dell'anno.

Il **Margine Operativo Lordo (EBITDA)** dei primi nove mesi del 2020 è pari a 55,3 milioni di euro, in crescita di oltre il 63% rispetto all'analogo periodo dell'esercizio precedente, pari a 34 milioni di euro, e riflette l'incremento dei ricavi consolidati derivante dalla variazione del perimetro degli impianti consolidati, parzialmente compensato dalla minor ventosità rilevata nel corso del 2020. Si segnala inoltre che il **Margine Operativo Lordo** include circa 0,4 milioni di euro relativi a costi attinenti alle operazioni straordinarie effettuate all'inizio del 2020 ed incorpora il risultato delle società in *joint-venture* per circa 1,1 milioni di euro, in flessione rispetto al stesso periodo del 2019 (pari a 1,5 milioni di euro) a seguito del calo di ventosità rilevato nei primi nove mesi del 2020 che ha interessato anche le società in joint venture.

**L'Indebitamento Finanziario Netto** al 30 settembre 2020 è pari a 491,2 milioni di euro, con un aumento di 84 milioni di euro rispetto al 31 dicembre

2019. Tale variazione riflette investimenti pari a circa 105 milioni di euro per l'acquisizione di tre parchi eolici operativi con una potenza installata complessiva di 119,75 MW, descritta in precedenza.

**L'Indebitamento Finanziario Netto (esclusi derivati)** al 30 settembre 2020, è pari a 479 milioni di euro (395,8 milioni di euro al 31 dicembre 2019).

**Il Consiglio delibera di convocare l'Assemblea straordinaria degli Azionisti per un aumento di capitale.**

In data odierna il Consiglio di Amministrazione ha inoltre deliberato l'acquisizione, da parte della Società, di partecipazioni pari al 49% del capitale sociale di Fri-El Anzi Holding S.r.l., Fri-El Guardionara S.r.l. e Andromeda Wind S.r.l. (congiuntamente le "Società Target") detenute da Fri-El Green Power S.p.A. ("FGP"), a fronte di un corrispettivo pari ad Euro 29 milioni che verrà corrisposto mediante (i) la cessione di n. 1.123.227 azioni proprie attualmente detenute da Alerion, al prezzo unitario di Euro 7,00, nonché (ii) l'emissione, da parte di Alerion, di n. 3.019.630 di nuove azioni nel contesto di un aumento di capitale con esclusione del diritto di opzione, ai sensi dell'art. 2441, comma primo periodo, cod. civ., al prezzo di emissione unitario di Euro 7,00.

In tale contesto, il Consiglio di Amministrazione di Alerion ha pertanto approvato la proposta - da sottoporre all'assemblea degli azionisti - di aumentare il capitale sociale in via inscindibile e a pagamento per un importo complessivo, comprensivo di sovrapprezzo, pari ad Euro 21.137.411, con esclusione del diritto di opzione, ai sensi dell'art. 2441, comma 4, primo periodo, cod. civ., da eseguirsi mediante emissione di numero 3.019.630 nuove azioni ordinarie, con godimento regolare e aventi le medesime caratteristiche di quelle già in circolazione alla data di emissione, da liberarsi, come anticipato, mediante il conferimento in natura da parte di FGP del 35,7% del capitale sociale delle Società Target al prezzo di emissione unitario di Euro 7,00.

L'operazione ha una significativa valenza industriale per Alerion e, in particolare, persegue l'obiettivo di rafforzare il disegno strategico incentrato sullo sviluppo del business della produzione di energie rinnovabili derivanti da fonte eolica e si inserisce nel più ampio contesto del progetto, già intrapreso nel corso del 2017, volto alla creazione di un operatore leader nel settore dell'energia rinnovabile da fonti eoliche.

L'operazione si qualifica come "operazione con parte correlata" di maggiore rilevanza ai sensi del Regolamento Consob n. 17221/2010 e della procedura per le operazioni con parti correlate adottata dal Consiglio di Amministrazione di Alerion in data 12 novembre 2010. Pertanto, è stata debitamente espletata la relativa procedura e, in data 13 novembre 2020, il Comitato Parti Correlate di Alerion ha rilasciato parere favorevole sulla sussistenza dell'interesse della società al compimento dell'operazione e sulla convenienza e correttezza sostanziale delle relative condizioni.

---

## **Contatti**

**Alerion Clean Power S.p.A.:**  
**Stefano Francavilla**  
stefano.francavilla@alerion.it  
Tel. +39 02 7788901

**True Relazioni Pubbliche**  
**Federica Menichino**  
f.menichino@true-rp.it  
Tel: +39 02 76341410