



## COMUNICATO STAMPA

### Falck Renewables S.p.A.

## Il Consiglio di Amministrazione approva i risultati del primo trimestre 2017: crescono Ricavi, EBITDA e Risultato prima delle imposte

- **Ricavi** pari a 77,5 milioni di euro (+5,9%) rispetto a 73,2 milioni di euro del primo trimestre 2016;
- **EBITDA<sup>1</sup>** a 45,3 milioni di euro (+6,4%) rispetto a 42,6 milioni di euro del primo trimestre 2016 con margine sui ricavi pari al 58,5%;
- **Risultato Prima delle imposte** pari a 19,5 milioni di euro (+24,8%) rispetto a 15,6 milioni del primo trimestre 2016;
- **Indebitamento finanziario netto, escludendo il *fair value* dei derivati, a 506 milioni di euro**, in linea con i 503,3 milioni di euro al 31 dicembre 2016.

**Milano, 11 maggio, 2017** – Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A.** che ha esaminato e approvato il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2017.

Il Gruppo chiude il primo trimestre 2017 con risultati in miglioramento rispetto all'analogo periodo principalmente grazie a un significativo incremento dei prezzi medi di cessione dell'energia elettrica in Italia, Spagna e Regno Unito, che ha compensato in gran parte la scarsa ventosità del periodo e l'impatto negativo della svalutazione della sterlina sull'euro con riferimento alla produzione di energia nel Regno Unito.

**L'Amministratore Delegato Toni Volpe ha** così commentato: *“Registriamo un buon avvio del piano 2017-2021 presentato 5 mesi fa grazie ad un trimestre molto positivo. L'azienda ha migliorato il risultato rispetto allo stesso periodo dell'anno scorso nonostante condizioni di vento molto inferiori alle attese, compensate da un incremento dei prezzi medi di vendita nei nostri mercati di riferimento e da una costante attenzione all'efficienza operativa”*.

---

<sup>1</sup> Ebitda = L'Ebitda è definito dal Gruppo Falck Renewables come risultato netto al lordo dei proventi e oneri da partecipazioni, dei proventi e oneri finanziari, degli ammortamenti, delle svalutazioni e degli accantonamenti a fondo rischi e delle imposte sul reddito. Tale importo è stato determinato secondo le best practice di mercato, anche alla luce dei contratti di finanziamento stipulati dal Gruppo.

**Risultati economici consolidati al 31 marzo 2017 e al 31 marzo 2016**

	(migliaia di euro)		
	31.3.2017	31.3.2016	31.12.2016
Ricavi	77.452	73.159	249.622
Costo del personale diretto	(3.002)	(2.706)	(11.423)
Costi e spese diretti	(37.842)	(36.193)	(139.623)
Totale costo del venduto	(40.844)	(38.899)	(151.046)
<b>Utile lordo industriale</b>	<b>36.608</b>	<b>34.260</b>	<b>98.576</b>
Altri proventi	1.050	255	7.107
Costo del personale di struttura	(4.004)	(3.964)	(15.537)
Spese generali e amministrative	(5.483)	(4.882)	(30.502)
<b>Risultato operativo</b>	<b>28.171</b>	<b>25.669</b>	<b>59.644</b>
Proventi e oneri finanziari	(9.755)	(11.089)	(41.374)
Proventi e oneri da partecipazioni			(79)
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	1.101	1.053	1.160
<b>Risultato ante imposte</b>	<b>19.517</b>	<b>15.633</b>	<b>19.351</b>
Imposte sul reddito			(17.486)
<b>Risultato netto</b>			<b>1.865</b>
Risultato di pertinenza dei terzi			5.800
<b>Risultato di pertinenza del Gruppo</b>			<b>(3.935)</b>
<b>Ebitda (1)</b>	<b>45.303</b>	<b>42.568</b>	<b>136.292</b>

I **Ricavi Consolidati** sono pari a 77,5 milioni di euro, in aumento del 5,9% rispetto ai 73,2 milioni di euro del primo trimestre 2016.

L'incremento dei ricavi è principalmente ascrivibile all'aumento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica e del perimetro.

La produzione è stata inferiore sia rispetto alle attese sia rispetto al primo trimestre 2016 in quanto i GWh prodotti dal settore eolico sono stati pari a 497 rispetto ai 512 dell'analogo periodo del 2016 (-3% rispetto allo stesso periodo del 2016). I GWh prodotti globalmente da tutte le tecnologie del Gruppo sono stati pari a 557 rispetto ai 570 del primo trimestre 2016 (-2% rispetto allo stesso periodo del 2016) a causa della scarsa ventosità in Spagna ma in misura più accentuata in Italia e in Francia. Rispetto alle aspettative di produzione anche il Regno Unito ha registrato una flessione che non ha permesso alla capacità installata, seppur in crescita (785

MW del primo trimestre 2017 contro i 725,7 MW del primo trimestre 2016), di esprimere tutto il suo potenziale in termini di produzione.

A ciò si è aggiunta la svalutazione della sterlina sull'euro pari al 10,4% con riferimento alla produzione nel Regno Unito.

Di seguito l'andamento dei ricavi per settore:

**Eolico:** il settore riporta ricavi per 60,3 milioni di euro, in aumento dell' 1,8% grazie a prezzi di cessione dell'energia elettrica, comprensivi della componente incentivante, in crescita rispetto al primo trimestre 2016, in Italia del 16%, in Spagna del 144% e nel Regno Unito del 15%, mentre in Francia il meccanismo della *feed in tariff* ha neutralizzato tali incrementi.

**WtE e biomasse:** il settore presenta ricavi a 14,6 milioni di euro in aumento del 23% rispetto al primo trimestre 2016, per effetto principalmente dei prezzi di cessione dell'energia elettrica, comprensivi della componente incentivante, del 4% per gli impianti WtE e del 2% per gli impianti solari. In particolare l'impianto biomasse di Ecosesto SpA, ha beneficiato di un aumento del 27% del prezzo di cessione dell'energia prodotta, anche grazie alla modifica della normativa introdotta dal 1° luglio 2016 secondo la quale l'incentivo per gli impianti a biomasse si adegua secondo il meccanismo degli impianti eolici.

**Servizi:** I ricavi presentano un incremento del 29,5% a 2,7 milioni di euro, grazie soprattutto a maggiori ricavi da servizi di *transactions* e *asset management* in Spagna, Regno Unito, Giappone, Italia e Francia.

L'**Ebitda** del primo trimestre 2017 raggiunge i 45,3 milioni di euro in crescita del 6,4% rispetto ai 42,6 milioni di euro nel primo trimestre 2016 con un EBITDA margin pari al 58,5% (58,2% nel primo trimestre 2016). Il miglioramento è dovuto principalmente ai maggiori ricavi conseguiti nel periodo in esame.

Gli **oneri finanziari netti** si attestano a 9,8 milioni di euro in riduzione del 12% rispetto agli 11,1 milioni di Euro al primo trimestre del 2016 per effetto i) delle azioni del *management* volte a ridurre il costo del debito attraverso la rinegoziazione di alcuni *project financing* (ii) del minore indebitamento, su cui ha inciso positivamente anche il deprezzamento della sterlina rispetto all'euro e (iii) di minori differenze cambio.

Per effetto delle dinamiche sopra esposte, nel corso del primo trimestre del 2017, il Gruppo Falck Renewables ha registrato un **risultato positivo ante imposte e prima della quota dei terzi** pari a **19,5 milioni di euro, con un incremento del 24,8%** rispetto ai 15,6 milioni conseguiti nel primo trimestre del 2016

### **Posizione finanziaria netta**

La **posizione finanziaria netta, senza il fair value dei derivati**, presenta un saldo a debito pari a 506,0 milioni di euro sostanzialmente in linea con i 503,3 milioni di euro al 31 dicembre 2016. Tale incremento è da attribuire principalmente agli investimenti netti del periodo per circa 5,4 milioni di euro e all'acquisto di azioni proprie per circa 1 milione di euro compensati dalla cassa generata dagli impianti in esercizio pari a circa 4 milioni di euro (43,6 milioni di euro nel primo trimestre 2016), mentre la rivalutazione dell'euro rispetto alla sterlina ha comportato un peggioramento di circa 0,3 milioni di euro; la diminuzione della cassa generata dagli impianti, rispetto al 2016, è dovuta principalmente (i) alla variazione del circolante per investimenti effettuati nel 2016 e pagati nel primo trimestre 2017 per circa 27 milioni di euro (ii) alle dinamiche di incasso dei crediti verso clienti per circa 12 milioni di euro.

La **Posizione finanziaria netta comprensiva del fair value dei derivati** è pari, al 31 marzo 2017, a 565,0 milioni di euro (562,0 milioni di euro al 31 dicembre 2016).

#### **Investimenti**

Nel corso del primo trimestre 2017, gli investimenti in immobilizzazioni materiali ammontano a 5,4 milioni di euro e hanno riguardato principalmente la costruzione del parco eolico di Auchrobert per 5,1 milioni di euro.

#### **Capacità produttiva installata**

Tecnologia	(MW)		
	Al 31.3.2017	Al 31.12.2016	Al 31.3.2016
Eolico	733,9	733,9	674,6
Wte	20,0	20,0	20,0
Biomasse	15,0	15,0	15,0
Fotovoltaico	16,1	16,1	16,1
<b>Totale</b>	<b>785,0</b>	<b>785,0</b>	<b>725,7</b>

La capacità installata si è incrementata di 59,25 MW rispetto al 31 marzo 2016 e raggiunge i 785,0 MW, in seguito dell'entrata in esercizio dei parchi eolici di Spaldington Airfield, Kingsburn e Assel Valley.

Dopo la chiusura del trimestre è entrato in esercizio il parco eolico di Auchrobert, nel Regno Unito, costituito da 12 turbine per una potenza complessiva installata di 36 MW, che ha portato la capacità installata totale a 821 MW.

#### **Eventi gestionali più significativi del primo trimestre 2017**

In data 16 gennaio 2017, l'Assemblea degli azionisti ha autorizzato l'acquisto e la disposizione di azioni.

Al 11 maggio 2017 sono state acquistate 1.050.000 azioni corrispondenti al 0,3603% del capitale sociale. In totale le azioni possedute sono 1.510.000 corrispondenti al 0,5182% del capitale sociale e per un costo medio pari a 0,9524 euro per azione.

#### **Eventi successivi alla chiusura del primo trimestre 2017**

L'Assemblea degli Azionisti del 27 aprile 2017 ha approvato, al termine di un processo che ha coinvolto anche il proprio comitato risorse umane, il "Piano di stock grant 2017-2019" destinato all'Amministratore Delegato e a dirigenti e dipendenti che rivestono ruoli chiave all'interno della Società e delle sue società controllate ai sensi dell'art. 114-bis del D. Lgs. del 24 febbraio 1998, n. 58 ("TUF").

Nel mese di aprile 2017 è entrato in esercizio il parco eolico di Auchrobert, nel Regno Unito, costituito da 12 turbine per una potenza complessiva installata di 36 MW.

#### **Evoluzione prevedibile della gestione**

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2017 beneficeranno della produzione, per l'intero anno, degli impianti eolici di Spaldington, Assel Valley e Kingsburn, nel Regno Unito, per un totale di 59,25 MW e per nove mesi

dell'impianto di Auchrobert (36 MW) la cui entrata in pieno esercizio è stata all'inizio del secondo trimestre 2017.

Il Piano industriale, presentato al mercato il 29 novembre 2016 a cui si rinvia per maggiori informazioni, prevede un forte impulso dello sviluppo e degli investimenti in nuovi impianti eolici e solari anche in nuovi mercati (Paesi Nordici, Nord Europa, Stati Uniti) a partire dal 2017, i cui effetti in termini di capacità installata addizionale saranno evidenti sui risultati 2018 e 2019, pur mantenendo un costante monitoraggio dei parametri finanziari.

A febbraio 2017 è stata costituita la Falck Renewables North America Inc. nello stato del Delaware quale *start-up* delle attività negli Stati Uniti.

Sono in corso la valutazione di alcuni *dossier* di investimento nei nuovi mercati (Paesi Nordici, Nord Europa, Stati Uniti).

\*\*\*

*Il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari, dott. Paolo Rundeddu, dichiara ai sensi del comma 2, articolo 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.*

\*\*\*

*Il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2017 è disponibile secondo i termini di legge presso la sede sociale in Corso Venezia 16 Milano, in Borsa Italiana SpA e nella sezione Investor Relation del sito [www.falckrenewables.eu](http://www.falckrenewables.eu)*

\*\*\*

*Domani alle ore 11.00 si terrà una conference call riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione dei dati finanziari al 31 marzo 2017. I dettagli per il collegamento sono disponibili sul sito [www.falckrenewables.eu](http://www.falckrenewables.eu), nella sezione news. Il materiale di supporto sarà reso disponibile sul sito internet, nella sezione investor relation, in concomitanza con l'avvio della conference call.*

\*\*\*

**Falck Renewables S.p.A.**, Società del Gruppo Falck, quotata in Borsa al segmento STAR (codice di negoziazione FKR.MI), sviluppa, progetta, realizza e gestisce impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili. E' presente in Europa con 858 MW installati nel 2017 (821 MW in base a riclassificazione IFRS 11), e produce energia in Italia, Gran Bretagna, Spagna e Francia per oltre due miliardi di kWh all'anno diversificata nelle tecnologie eolica, solare, biomasse e waste-to-energy.

Contatti:

Giorgio BOTTA – Investor Relator - Tel. 02.2433.3338

Alessandra RUZZU – Media Relations – Tel. 02.2433.2360

SEC SPA – Tel. 02.6249991

Marco Fraquelli, Fabio Leoni, Riccardo Mottadelli

CDR Communication – Tel. 335 6909547 Vincenza Colucci

**Resoconto Intermedio di Gestione al 31 marzo 2017**  
**Conto Economico**

	(migliaia di euro)		
	31.3.2017	31.3.2016	31.12.2016
Ricavi	77.452	73.159	249.622
Costo del personale diretto	(3.002)	(2.706)	(11.423)
Costi e spese diretti	(37.842)	(36.193)	(139.623)
Totale costo del venduto	(40.844)	(38.899)	(151.046)
<b>Utile lordo industriale</b>	<b>36.608</b>	<b>34.260</b>	<b>98.576</b>
Altri proventi	1.050	255	7.107
Costo del personale di struttura	(4.004)	(3.964)	(15.537)
Spese generali e amministrative	(5.483)	(4.882)	(30.502)
<b>Risultato operativo</b>	<b>28.171</b>	<b>25.669</b>	<b>59.644</b>
Proventi e oneri finanziari	(9.755)	(11.089)	(41.374)
Proventi e oneri da partecipazioni			(79)
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	1.101	1.053	1.160
<b>Risultato ante imposte</b>	<b>19.517</b>	<b>15.633</b>	<b>19.351</b>
Imposte sul reddito			(17.486)
<b>Risultato netto</b>			<b>1.865</b>
Risultato di pertinenza dei terzi			5.800
<b>Risultato di pertinenza del Gruppo</b>			<b>(3.935)</b>
<b>Ebitda (1)</b>	<b>45.303</b>	<b>42.568</b>	<b>136.292</b>

**Resoconto Intermedio di Gestione al 31 marzo 2017  
Posizione Finanziaria Netta**

			(migliaia di euro)
	31.3.2017	31.12.2016	31.3.2016
Debiti finanziari a breve termine verso terzi	(68.909)	(66.776)	(76.683)
Debiti finanziari a breve termine infragruppo			
Crediti finanziari a breve termine verso terzi	22	189	1.726
Crediti finanziari a breve termine infragruppo			1
Altri titoli			
Disponibilità a breve	252.087	256.611	180.103
<b>Posizione finanziaria netta a breve termine</b>	<b>183.200</b>	<b>190.024</b>	<b>105.147</b>
Debiti finanziari a medio lungo termine verso terzi	(750.179)	(753.169)	(694.922)
Debiti finanziari a medio lungo termine infragruppo			
Altri titoli			
<b>Posizione finanziaria medio lungo termine</b>	<b>(750.179)</b>	<b>(753.169)</b>	<b>(694.922)</b>
<b>Posizione finanziaria netta come da Comunicazione</b>			
<b>Consob N. DEM/6064293/2006</b>	<b>(566.979)</b>	<b>(563.145)</b>	<b>(589.775)</b>
Crediti finanziari a medio lungo termine verso terzi	1.946	1.189	739
Crediti finanziari a medio lungo termine infragruppo			
<b>Posizione finanziaria netta globale</b>	<b>(565.033)</b>	<b>(561.956)</b>	<b>(589.036)</b>
- di cui <i>Project financing</i> "non recourse"	(731.642)	(734.875)	(662.661)
- di cui fair value derivati	(59.043)	(58.631)	(70.213)
<b>Posizione finanziaria netta senza fair value derivati</b>	<b>(505.990)</b>	<b>(503.325)</b>	<b>(518.823)</b>



Fine Comunicato n.0554-36

Numero di Pagine: 9