

COMUNICATO STAMPA

Falck Renewables S.p.A.

Il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 30 giugno 2018

**Risultati semestrali migliori di sempre:
Ebitda a 99,4 milioni di euro;
risultato netto di pertinenza del Gruppo a 27,7 milioni di euro.
Guidance in rialzo.**

- **Ricavi** a 165,0 milioni di euro (+17%) rispetto a 141,0 milioni del primo semestre 2017;
- **EBITDA¹** a 99,4 milioni di euro (+27%) rispetto a 78,2 milioni del primo semestre 2017, compreso un effetto non ricorrente pari a 7,1 milioni di euro²;
- **Risultato Netto a 34,3 milioni di euro** (+76%) rispetto a 19,5 milioni del primo semestre 2017;
- **Risultato netto di pertinenza del Gruppo a 27,7 milioni di euro** (+116,9%) **più che raddoppiato** rispetto a 12,8 milioni del primo semestre 2017;
- **Indebitamento finanziario netto, escludendo il fair value dei derivati, in riduzione a 537,1 milioni di euro**, rispetto a 538,1 milioni di euro al 31 dicembre 2017.
- **Guidance:** rivisto **EBITDA** in rialzo a 163 milioni di euro, comprensivo degli effetti non ricorrenti del primo semestre.

Milano, 31 luglio 2018 – Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A.** che ha esaminato e approvato la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2018.

L'Amministratore Delegato di Falck Renewables S.p.A. Toni Volpe ha così commentato: “Vediamo in questa semestrale gli effetti del lavoro fatto dal 2016 con risultati economici estremamente brillanti ed una politica di espansione e di diversificazione del *business* di assoluto interesse”.

¹ 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. 1/11

² L'effetto non ricorrente si riferisce al rilascio di alcuni accantonamenti e stanziamenti, al netto dei costi di transazione, per la chiusura di un contenzioso relativo ad alcuni terreni dei progetti siciliani in liquidazione.

Risultati economici consolidati al 30 giugno 2018 e al 30 giugno 2017

(migliaia di euro)

| | 30.6.2018 | 30.6.2017 |
|--|-----------------|-----------------|
| A Ricavi | 164.974 | 141.009 |
| Costo del personale diretto | (7.471) | (6.336) |
| Costi e spese diretti | (79.646) | (74.533) |
| B Totale costo del venduto | (87.117) | (80.869) |
| C Utile lordo industriale | 77.857 | 60.140 |
| Altri proventi | 10.348 | 3.617 |
| Costi del personale di struttura | (8.870) | (8.172) |
| Spese generali e amministrative | (16.541) | (11.702) |
| D Risultato operativo | 62.794 | 43.883 |
| Proventi e oneri finanziari | (19.563) | (19.591) |
| Proventi e oneri da partecipazione | | 46 |
| Proventi e oneri da partecipazioni a equity | 957 | 1.061 |
| E Risultato ante imposte | 44.188 | 25.399 |
| Totale imposte sul reddito | (9.876) | (5.896) |
| F Risultato netto | 34.312 | 19.503 |
| G di cui risultato di pertinenza dei terzi | 6.610 | 6.732 |
| H di cui risultato di pertinenza del Gruppo | 27.702 | 12.771 |
| <i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base (euro)</i> | <i>0,096</i> | <i>0,044</i> |
| <i>Risultato di pertinenza del Gruppo diluito (euro)</i> | <i>0,095</i> | <i>0,044</i> |
| EBITDA | 99.389 | 78.214 |

Nota introduttiva

Con riferimento ai principi contabili in vigore dal 1° gennaio 2018, rispetto a quelli applicabili all'esercizio 2017, l'unico effetto significativo è relativo all'adozione dell'**IFRS 9 "Strumenti finanziari"**.

Nel 2018 è stato introdotto il settore "Altre Attività" composto dalle società Falck Renewables S.p.A. e Falck Renewables Energy Srl. Falck Renewables Energy Srl ("FRE"), fino al 31 dicembre 2017, faceva parte del settore "WtE, biomasse e fotovoltaico". Questa variazione è stata effettuata in quanto dal 1 gennaio 2018 FRE opera nell'ambito dell'*Energy Management* (sulla base delle *policy* definite a livello di Gruppo), attività che include, fra l'altro, il dispacciamento, la gestione degli sbilanciamenti, la vendita e la copertura del rischio *commodity*, potenzialmente per tutti i settori del Gruppo.

Ancorché la nuova esposizione non sia significativa sui dati del primo semestre 2017, i dati di settore al 30 giugno 2017 sono stati riesposti al fine di renderli comparabili ai risultati del primo semestre 2018.

Risultati del primo semestre 2018

I Ricavi Consolidati sono pari a 165,0 milioni di euro, in aumento del 17,0% rispetto ai 141,0 milioni del primo semestre 2017.

Il significativo incremento dei **ricavi** è dovuto: (i) all'aumento della produzione di energia elettrica derivante dalla maggiore ventosità in Italia, Spagna e Francia (ii) all'aumento della produzione derivante dalla maggiore capacità installata (933,5 MW del primo semestre 2018 contro gli 821 MW del primo semestre 2017) per effetto, rispetto al primo semestre del 2017, della acquisizione dell'impianto fotovoltaico Innovative Solar 42 (92 MW) in North Carolina nel dicembre 2017, della energizzazione dell'impianto fotovoltaico di HG Solar Development LLC in Massachusetts negli Stati Uniti d'America (6 MW) e dell'acquisizione di tre progetti fotovoltaici in Massachusetts negli Stati Uniti d'America, già in esercizio (14,5MW), nel mese giugno 2018, (iii) alla rivendita di energia acquistata dal mercato da parte di Falck Renewables Energy Srl, al fine di mitigare il costo di sbilanciamento e l'ottimizzazione della vendita, per 5,9 milioni di euro.

I GWh prodotti dalle tecnologie del Gruppo sono stati pari a 1.129 rispetto ai 1.000 del primo semestre 2017 (+13% rispetto allo stesso periodo del 2017) per effetto principalmente della produzione fotovoltaica negli Stati Uniti d'America rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente (+75 GWh) e della produzione di Auchrobert, la cui energizzazione è avvenuta ad aprile 2017 (+29 GWh). In generale la produzione, pur essendo in crescita rispetto al primo semestre 2017, è comunque stata inferiore del 6% rispetto alle previsioni per effetto della minore ventosità principalmente nel Regno Unito.

Di seguito l'andamento dei ricavi per settore:

Eolico: il settore riporta ricavi per 122,1 milioni di euro, in aumento del 16,1% rispetto a 105,1 milioni di euro grazie alla migliore ventosità in Italia, Francia e Spagna e al contributo legato alla piena operatività dell'impianto di Auchrobert (36 MW) nel Regno Unito. Nel primo semestre del 2018 i GWh prodotti dal settore eolico sono stati pari a 939 rispetto agli 876 del primo semestre 2017 (+7%). I ricavi hanno inoltre beneficiato dell'incremento dei prezzi dell'energia nel Regno Unito (+10%), in parte compensati dalla svalutazione della sterlina sull'euro pari al 2,2%, dal decremento dei prezzi di cessione di energia in Italia (-5%, comprensivi della

componente incentivante) e in Spagna (-8%). In Francia il meccanismo della *feed in tariff* ha neutralizzato l'oscillazione dei prezzi (+1%).

WtE, Biomasse e Fotovoltaico: il settore presenta ricavi in aumento del 7,7% nel primo semestre a 32,4 milioni di euro rispetto a 30,1 milioni del primo semestre 2017. Tale andamento è dovuto (i) all'incremento di produzione derivante dalla maggiore capacità produttiva solare (pari a 3,9 milioni di euro) in parte compensata dalla fermata programmata (biennale) dell'impianto ibrido di Rende, (ii) all'incremento dei prezzi di conferimento dei rifiuti (+19%), in parte compensati da minori prezzi di cessione dell'energia elettrica, rispetto al primo semestre 2017 e dal decremento delle quantità di rifiuti trattati dovuto ad una fermata accidentale dell'impianto di termovalorizzazione di Trezzo sull'Adda.

Il primo semestre 2018 è stato caratterizzato da prezzi di cessione dell'energia elettrica, comprensivi della componente incentivante, in calo rispetto al primo semestre 2017, in Italia, per gli impianti WtE del 10%, per gli impianti a biomasse del 4% e in crescita per gli impianti solari in Italia del 1%. L'impianto fotovoltaico Innovative Solar 42 ha stipulato un contratto di cessione dell'energia elettrica a un prezzo di riferimento fisso a MWh senza un obbligo di consegna della quantità fisica non prodotta.

Servizi: il settore presenta ricavi per 5,9 milioni di euro leggermente in diminuzione rispetto ai 6,2 milioni di euro del primo semestre 2017 a causa di minori ricavi da servizi di *transactions* in Spagna ed *asset management* in Italia e nel Regno Unito.

Altre attività: I ricavi presentano un incremento di 15,1 milioni di euro, essenzialmente legato all'attività di vendita di energia di Falck Renewables Energy Srl che opera nell'ambito dell'Energy Management (sulla base delle policy definite a livello di Gruppo), attività che include, fra l'altro, il dispacciamento, la gestione degli sbilanciamenti, la vendita e la copertura del rischio commodity, potenzialmente per tutti i settori del Gruppo.

Di seguito il riepilogo dei ricavi per settore di origine:

| | (migliaia di euro) | | | |
|--------------------------------------|--------------------|------------|----------------|------------|
| | 30.6.2018 | % | 30.6.2017 | % |
| Settore Wte, biomasse e fotovoltaico | 32.419 | 20 | 30.088 | 21 |
| Settore Eolico | 122.097 | 74 | 105.130 | 75 |
| Settore Servizi | 5.888 | 4 | 6.174 | 4 |
| Altre Attività | 15.157 | 9 | 98 | 0 |
| Totale parziale | 175.561 | 106 | 141.490 | 100 |
| Eliminazione ricavi infragruppo | (10.587) | -6 | (481) | 0 |
| Totale | 164.974 | 100 | 141.009 | 100 |

L'EBITDA del primo semestre 2018 raggiunge i 99,4 milioni di euro in crescita del 27,1% rispetto ai 78,2 milioni di euro nel primo semestre 2017 con un EBITDA *margin* pari al 60,2% rispetto al 55,5% del primo semestre 2017. Il miglioramento è dovuto principalmente agli andamenti sovra esposti e all'effetto non ricorrente, pari a 7,1 milioni di euro, derivante dal rilascio di alcuni accantonamenti e stanziamenti, al netto dei costi di transazione, per la chiusura di un contenzioso relativo ad alcuni terreni dei progetti siciliani in liquidazione. L'effetto è stato trattato come operazione non ricorrente ai sensi della comunicazione CONSOB n. DEM/6064293 del 28 luglio 2006.

Il Risultato Operativo è pari a 62,8 milioni di euro, in aumento del 43% rispetto ai 43,9 milioni di euro del primo semestre 2017, ed è pari al 38% dei ricavi di vendita (31% rispetto allo stesso periodo del 2017). Influenzano il risultato operativo gli accantonamenti per circa 4 milioni di euro che si riferiscono principalmente ad accantonamenti per contenziosi delle società progetto siciliane. Si ricorda inoltre che il risultato operativo del 2017 era influenzato dall'accantonamento pari a 3,8 milioni di euro per l'adeguamento dei futuri oneri da sostenere per interventi di manutenzione straordinaria relativi a Ecosesto S.p.A.

Gli **oneri finanziari netti** risultano in diminuzione rispetto al primo semestre del 2017 per 28 migliaia di euro e risentono dell'applicazione del principio contabile IFRS 9 ("Strumenti Finanziari") che ha comportato un incremento degli oneri finanziari pari a 2 milioni di euro per effetto della riesposizione delle passività finanziarie che ha avuto un impatto positivo di 13,3 milioni di euro, al netto delle imposte, sulle riserve di patrimonio netto al 1 gennaio 2018 (per maggiori informazioni si rimanda alla Relazione Finanziaria Semestrale). I maggiori interessi sono stati compensati per effetto (i) delle azioni del *management* volte ad efficientare la gestione del debito, (ii) di differenze cambio nette positive e (iii) dei minori interessi in riferimento al debito a *fair value* dei *royalty instruments*.

Le **imposte sul reddito** al 30 giugno 2018 ammontano a 9,9 milioni di euro (5,9 milioni rispetto allo stesso periodo del 2017) e risentono positivamente di proventi da consolidamento pari a 1 milione di euro. Con riferimento alle imposte del primo semestre 2017, si ricorda che era stato iscritto un beneficio fiscale, in termini di minori imposte, pari a 1,4 milioni di euro, in seguito alla rivisitazione delle vite utili degli impianti eolici e fotovoltaici italiani.

Per effetto delle dinamiche sopra illustrate, **il Risultato Netto si attesta a 34,3 milioni di euro, con un incremento del 75,9% rispetto a 19,5 milioni del primo semestre 2017.**

Il Risultato Netto di competenza del Gruppo, è pari a 27,7 milioni di euro, più che raddoppiato rispetto a 12,8 milioni di euro nel primo semestre del 2017.

Il **Risultato netto** del primo semestre 2018, rettificato per l'effetto non ricorrente della chiusura del contenzioso relativo ad alcuni terreni dei progetti siciliani in liquidazione, sarebbe pari a 27,2 milioni di euro mentre il Risultato di pertinenza del Gruppo sarebbe pari a 20,9 milioni di euro, rispettivamente in crescita del 39% e del 63% rispetto al primo semestre 2017.

Posizione Finanziaria Netta

La **posizione finanziaria netta, senza il fair value dei derivati**, risulta in miglioramento con un saldo a debito pari a 537,1 milioni di euro rispetto a 538,1 milioni di euro al 31 dicembre 2017.

Le componenti che determinano la variazione della posizione finanziaria netta sono le seguenti: la generazione di cassa derivante dalla gestione operativa ammonta a circa 59,3 milioni di euro ed è compensata dagli investimenti netti, comprensivi della variazione dell'area di consolidamento, effettuati nel corso del 2018 per 66,6 milioni di euro, dall'acquisto di azioni proprie e dai dividendi distribuiti per 21,6 milioni di euro. Il deprezzamento dell'euro rispetto alla sterlina ha avuto un effetto negativo sui debiti finanziari netti in sterline per 1,2 milioni di euro, la variazione del *fair value* dei derivati ha comportato un effetto positivo sulla posizione finanziaria netta pari a 4,2 milioni di euro. L'applicazione del nuovo principio IFRS 9 ha comportato una riduzione

della posizione finanziaria netta di circa 17,4 milioni di euro. La posizione finanziaria netta beneficia inoltre dell'investimento da parte delle *minorities* nelle nuove acquisizioni in Norvegia e USA che ha comportato un miglioramento pari a 13,1 milioni di euro.

I dati patrimoniali al 31 dicembre 2017 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 -Aggregazioni aziendali.

Investimenti

Nel corso del primo semestre del 2018, gli investimenti ammontano 32,1 milioni di euro e hanno riguardato principalmente la costruzione dei parchi eolici di Auchrobert nel Regno Unito (0,4 milioni di euro), di Brattmyrliden (2,2 milioni di euro) e di Aliden (3,3 milioni di euro) in Svezia, di Falck Renewables Vind (12,0 milioni di euro) in Norvegia, dell'impianto fotovoltaico di HG Solar negli USA (9,2 milioni di euro) e degli impianti fotovoltaici di Fisher Road Solar I LLC Syncarpha Palmer LLC e Syncarpha Massachusetts LLC negli USA (4,2 milioni di euro) e altri minori investimenti per la parte residuale.

Altri investimenti

Nel corso del primo semestre 2018 sono state acquisite alcune società in USA, consolidate integralmente dalla data di acquisizione del controllo.

L'investimento nelle acquisizioni, registrato come variazione dell'area di consolidamento, è stato di 34,6 migliaia di euro (comprensivo della posizione finanziaria netta acquisita e dei terzi) che deve essere aggiunto agli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali sopra descritti.

Capacità produttiva installata

| Tecnologia | (MW) | | |
|---------------|--------------|--------------|---------------|
| | Al 30.6.2018 | Al 30.6.2017 | Al 31.12.2017 |
| Eolico | 769,9 | 769,9 | 769,9 |
| Wte | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| Biomasse | 15,0 | 15,0 | 15,0 |
| Fotovoltaico | 128,6 | 16,1 | 108,1 |
| Totale | 933,5 | 821,0 | 913,0 |

La capacità installata si è incrementata di 112,5 MW rispetto al 30 giugno 2017, legata alla crescita degli *asset* solari negli USA.

Eventi gestionali più significativi del primo semestre 2018

In data 15 gennaio 2018, Falck Renewables S.p.A., attraverso le proprie controllate svedesi, ha sottoscritto con il gruppo Nordex due contratti del valore complessivo di circa 121,7 milioni di euro per la fornitura di 31 turbine eoliche N131/3900 e dei relativi lavori infrastrutturali, civili ed elettrici, su base EPC, per la costruzione dei due progetti recentemente acquisiti di Åliden e Brattmyrliden. I lavori preliminari sono iniziati e le attività si intensificheranno nel corso del 2018 e del 2019. La messa in esercizio di Åliden è prevista nel quarto trimestre del 2019 mentre quella di Brattmyrliden è prevista nel quarto trimestre del 2020.

In data 14 febbraio 2018 Falck Middleton LLC, società costituita nel 2018, interamente controllata dalla Falck Renewables North America Inc, ha acquisito un progetto fotovoltaico di circa 6 MW a Middleton (Massachusetts, USA) dallo sviluppatore HG Solar e siglato un accordo EPC (*Engineering, Procurement and Construction*) con la società Conti Solar. L'impianto sta fornendo energia elettrica al Middleton Electric Light Department sulla base di un accordo PPA (*Power Purchase Agreement*) di lungo periodo e potrà inoltre vendere Renewables Energy Credits nel Massachusetts e ricevere *Federal Investment Tax Credit Incentive (ITC)*.

In data 31 maggio 2018, Falck Renewables S.p.A. tramite la sua controllata norvegese Falck Renewables Vind A.S, ha siglato con Vestas un contratto per un valore totale di circa 36 milioni di Euro per la fornitura di 12 turbine eoliche V136 da 4,2 MW presso il parco eolico di Hennøy, Norvegia. La costruzione dell'impianto è già iniziata, i lavori si intensificheranno nel corso del 2018 e le turbine saranno consegnate nel 2019. La messa in esercizio è prevista per l'ultimo trimestre del 2019.

In data 5 giugno 2018, Falck Renewables S.p.A. ha annunciato la firma e il *closing* contestuali per l'acquisizione di tre progetti fotovoltaici, già in esercizio, per un totale di 14,5MW DC e per i diritti a investire in progetti futuri con Syncarpha Capital, LLC (Syncarpha) valutati complessivamente 27,44 milioni di dollari. Falck Renewables ha acquisito il 100% dei progetti solari attraverso Falck Renewables North America, Inc., società interamente controllata.

In data 14 giugno 2018, Falck Renewables S.p.A. ha rafforzato il suo *team* con l'ingresso di Michela Bambara, nuovo *Chief Digital and Information Officer* della Società: a lei il compito di continuare il percorso di trasformazione digitale di Falck Renewables e delle sue controllate.

Eventi successivi alla chiusura del primo semestre 2018

Nel mese di luglio 2018 è stato siglato un accordo di *tax equity partnership* per un totale di 4,5 milioni di dollari con uno dei principali investitori statunitensi, che parteciperà indirettamente al capitale dell'impianto solare di 6 MW di HG Solar Development LLC in Massachusetts negli Stati Uniti d'America.

In data 24 luglio 2018 la controllata Vector Cuatro Srl, ha siglato un accordo per l'acquisizione del 100% di Windfor Srl, nota azienda leader in Italia nei servizi di *technical advisory* per il settore eolico. Il valore dell'acquisizione, il cui perfezionamento è previsto entro settembre 2018, è pari a 0,625 milioni di euro.

In data 25 luglio 2018 Falck Renewables S.p.A. ha sottoscritto con Ascia Renovables SL un contratto preliminare (*signing*) per l'acquisizione di un progetto eolico, nella regione spagnola di Castilla y León, composto da 4 turbine, per una capacità totale di 10 MW. L'acquisizione è strutturata in più passaggi (con un acquisto iniziale del 49%) ed è soggetta a condizioni sospensive. L'avvio dei lavori di costruzione è previsto per la fine dell'anno. Il prezzo di acquisizione del progetto è di 1,2 milioni di euro, da pagare in *tranche*. L'entrata in esercizio è prevista per l'ultimo trimestre del 2019.

In data 30 luglio Falck Renewables S.p.A. ha sottoscritto con un pool di primari Istituti di Credito la modifica del contratto di Corporate Loan di 150 milioni di euro, attualmente non utilizzato, che prevede l'estensione della data di rimborso dal 30 Giugno 2020 al 31 Dicembre 2023, e l'incremento dell'importo utilizzabile fino a 325 milioni di euro. Le modifiche alle condizioni del Corporate Loan, immediatamente applicabili, sono state

apportate al fine di coprire le esigenze finanziarie del piano industriale 2017-2021 e garantire ulteriore flessibilità in termini di importo e di scadenza temporale.

Il *Corporate Loan* prevede le medesime favorevoli condizioni del contratto precedente: il margine sull'Euribor (parametrato al rapporto tra la posizione finanziaria netta e l'Ebitda a livello consolidato) non si è modificato e rimangono inalterati i livelli di *covenant* in linea con i migliori standard di mercato.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2018 beneficeranno per tutto l'anno della produzione dell'impianto fotovoltaico Innovative Solar (92 MW) in North Carolina e per il secondo semestre della produzione degli impianti fotovoltaici di recente acquisizione in Massachusetts (14,5 MW) e l'entrata in servizio di 5,99 MW relativi al progetto Middleton in Massachusetts.

Il Piano industriale, presentato al mercato il 14 novembre 2016 e aggiornato il 12 dicembre 2017, a cui si rinvia per maggiori informazioni, prevede (i) una crescita importante degli *asset* coniugata con la politica di attenzione alla solidità finanziaria, (ii) una rinnovata attenzione ai mercati del Sud Europa e del Nord America, e (iii) un aumento dei volumi e degli obiettivi del *business* dei servizi con focus sull'*asset management* degli impianti delle energie rinnovabili, sull'*energy management* e sull'efficienza energetica, valorizzando la piattaforma digitale interna.

Attualmente è in corso la valutazione di alcuni *dossier* di investimento nelle aree geografiche di interesse comprese nel Piano Industriale.

Guidance

Per il 2018 viene rivista al rialzo la *guidance* (fornita 10 maggio 2018 in occasione dell'approvazione del Resoconto Intermedio di Gestione al 31 marzo 2018) per i principali indicatori economico finanziari:

- Ebitda è incrementato da circa 151-153 milioni di euro a 163 milioni di euro, comprensivo degli effetti non ricorrenti del primo semestre.
- Utile Netto consolidato prima delle *minorities* è incrementato da un valore maggiore di 30 milioni di euro a 39 milioni di euro;
- Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) è attesa in miglioramento da circa 660 milioni di euro a circa 650 milioni di euro.

Il CFO e 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.

La Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2018 è disponibile secondo i termini di legge presso la sede sociale in Corso Venezia 16 Milano, in Borsa Italiana S.p.A. e nella sezione Investor Relation del sito www.falckrenewables.eu.

Il 1 agosto 2018 alle 9.30 CET, si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione della relazione finanziaria semestrale. I dettagli per il collegamento sono disponibili sul sito www.falckrenewables.eu, nella sezione *news*. Il materiale di supporto sarà reso disponibile sul sito internet, nella sezione *investor relations*, in concomitanza con l'avvio della *conference call*.

Falck Renewables S.p.A., quotata al segmento STAR della Borsa Italiana, e inclusa nel FTSE Italia Mid Cap Index, sviluppa, progetta, costruisce e gestisce impianti di produzione di energia da fonti energetiche rinnovabili con una capacità installata di 970 MW nel 2018 (933 MW secondo la riclassificazione IFRS 11) nel Regno Unito, Italia, Stati Uniti, Spagna, Francia, generati da fonti eoliche, solari e da biomasse. Il Gruppo è un player internazionale nella consulenza tecnica per l'energia rinnovabile e nella gestione di asset di terzi, attraverso la propria controllata Vector Cuatro, che fornisce i servizi a clienti per una capacità installata complessiva di circa 1600 MW, grazie a un'esperienza maturata in più di 25 paesi.

Contatti:

Giorgio BOTTA – Investor Relations - Tel. 02.2433.3338

Alessandra RUZZU – Media Relations – Tel. 02.2433.2360

SEC SPA – Tel. 02.6249991

Marco Fraquelli, Fabio Leoni, Fabio Santilio

CDR Communication – Tel. 335 6909547

Vincenza Colucci

Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2018 – Conto Economico

| | | (migliaia di euro) | | | |
|----------|--|-------------------------------|-----------------|-------------------------------|----------|
| | | 30.6.2018 | | 30.6.2017 | |
| | Note | <i>di cui parti correlate</i> | | <i>di cui parti correlate</i> | |
| A | Ricavi | (17) | 164.974 | 141.009 | |
| | Costo del personale diretto | (18) | (7.471) | (6.336) | |
| | Costi e spese diretti | (19) | (79.646) | (74.533) | |
| B | Totale costo del venduto | | (87.117) | (80.869) | |
| C | Utile lordo industriale | | 77.857 | 60.140 | |
| | Altri proventi | (20) | 10.348 | 277 | 3.617 |
| | Costi del personale di struttura | (18) | (8.870) | (8.172) | |
| | Spese generali e amministrative | (21) | (16.541) | (383) | (11.702) |
| D | Risultato operativo | | 62.794 | 43.883 | |
| | Proventi e oneri finanziari | (22) | (19.563) | (56) | (19.591) |
| | Proventi e oneri da partecipazione | (23) | | 46 | |
| | Proventi e oneri da partecipazioni a equity | (24) | 957 | 957 | 1.061 |
| E | Risultato ante imposte | | 44.188 | 25.399 | |
| | Totale imposte sul reddito | (25) | (9.876) | (5.896) | |
| F | Risultato netto | | 34.312 | 19.503 | |
| G | di cui risultato di pertinenza dei terzi | | 6.610 | 6.732 | |
| H | di cui risultato di pertinenza del Gruppo | | 27.702 | 12.771 | |
| | <i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base (euro)</i> | (11) | <i>0,096</i> | <i>0,044</i> | |
| | <i>Risultato di pertinenza del Gruppo diluito (euro)</i> | (11) | <i>0,095</i> | <i>0,044</i> | |

Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2018 – Stato Patrimoniale

| | | (migliaia di euro) | | | |
|--|------|-------------------------------|--------|-------------------------------|--------|
| | | 30.6.2018 | | 31.12.2017* | |
| | Note | <i>di cui parti correlate</i> | | <i>di cui parti correlate</i> | |
| Attività | | | | | |
| A Attività non correnti | | | | | |
| 1 | | 107.155 | | 107.135 | |
| 2 | | 1.059.656 | | 1.021.616 | |
| 3 | | 787 | | 265 | |
| 4 | | 22.873 | | 21.865 | |
| 5 | | 12.568 | 10.482 | 12.251 | 11.239 |
| 6 | | | | | |
| 7 | | 22.742 | | 28.038 | |
| 8 | | 1.463 | | 1.081 | |
| Totale | | 1.227.244 | | 1.192.251 | |
| B Attività correnti | | | | | |
| 1 | | 4.770 | | 4.932 | |
| 2 | | 104.597 | 203 | 103.304 | 376 |
| 3 | | 34.304 | 13.235 | 25.561 | 9.304 |
| 4 | | 1.748 | 1.544 | 1.720 | 1.542 |
| 5 | | | | | |
| 6 | | 220.505 | | 261.517 | |
| Totale | | 365.924 | | 397.034 | |
| C Attività non correnti destinate alla vendita | | | | | |
| Totale attività | | 1.593.168 | | 1.589.285 | |
| Passività | | | | | |
| D Patrimonio netto | | | | | |
| 1 | | 291.414 | | 291.414 | |
| 2 | | 161.177 | | 138.024 | |
| 3 | | | | | |
| 4 | | 27.702 | | 19.788 | |
| Totale patrimonio netto di Gruppo | (11) | 480.293 | | 449.226 | |
| 5 | | 48.787 | | 48.333 | |
| Totale patrimonio netto | (11) | 529.080 | | 497.559 | |
| E Passività non correnti | | | | | |
| 1 | | 733.951 | 2.539 | 770.776 | 1.309 |
| 2 | | 3.644 | | 3.722 | |
| 3 | | 58.510 | 2.989 | 45.599 | 2.930 |
| 4 | | 26.832 | | 24.442 | |
| 5 | | 78.720 | | 76.265 | |
| 6 | | 4.034 | | 4.017 | |
| Totale | | 905.691 | | 924.821 | |
| F Passività correnti | | | | | |
| 1 | | 40.287 | 376 | 43.142 | 499 |
| 2 | | 37.158 | 16.015 | 34.323 | 12.732 |
| 3 | | 80.865 | 886 | 89.259 | 1.254 |
| 4 | | 87 | | 181 | |
| Totale | | 158.397 | | 166.905 | |
| G Passività associabili alle attività non correnti destinate alla vendita | | | | | |
| Totale passività | | 1.593.168 | | 1.589.285 | |