



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0554-24-2019	Data/Ora Ricezione 07 Novembre 2019 16:23:56	MTA - Star
--	--	------------

Societa' : FALCK RENEWABLES

Identificativo : 124379

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : FALCKN01 - Nanni

Tipologia : REGEM

Data/Ora Ricezione : 07 Novembre 2019 16:23:56

Data/Ora Inizio : 07 Novembre 2019 16:23:57

Diffusione presunta

Oggetto : Approvato il Resoconto Intermedio di
Gestione al 30 settembre 2019

Testo del comunicato

Vedi allegato.

COMUNICATO STAMPA**Falck Renewables S.p.A.****Il Consiglio di Amministrazione approva il
Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2019****Risultati in costante crescita:**

**EBITDA a 147,7 milioni di euro (+ 13,1% rispetto ai primi 9 mesi del 2018);
Risultato ante imposte a 51,3 milioni di euro (+7,3% rispetto ai primi 9 mesi del 2018);
Aggiornata al rialzo la *Guidance* per il 2019.**

- **Ricavi** a 268,4 milioni di euro (+15,9%), rispetto a 231,6 milioni di euro dei primi nove mesi del 2018;
- **EBITDA¹** a 147,7 milioni di euro in crescita del 13,1% rispetto a 130,6 milioni di euro dei primi nove mesi del 2018 (143,2 milioni di euro al netto dell'adozione IFRS 16 in crescita del 16% rispetto all'EBITDA dei primi nove mesi del 2018 nettati dell'effetto dell'operazione non ricorrente²);
- **Risultato ante imposte e prima della quota dei terzi** a 51,3 milioni di euro (+7,3%) rispetto a 47,8 milioni di euro dei primi nove mesi del 2018 (53,1 milioni di euro al netto dell'adozione IFRS 16, in crescita del 30,5% rispetto allo stesso dato dei primi nove mesi del 2018 nettati dell'operazione non ricorrente²);
- **Capex** comprensivi delle acquisizioni di impianti per 164,2 milioni di euro rispetto a 81 milioni di euro dei primi nove mesi del 2018;
- **Indebitamento finanziario netto**, comprensivo del *fair value* dei derivati, a 701,5 milioni di euro (627,1 milioni di euro al netto dell'adozione IFRS 16) rispetto a 547 milioni di euro al 31 dicembre 2018, principalmente per effetto delle acquisizioni e degli investimenti per gli impianti in costruzione;
- **Aggiornata al rialzo la *Guidance* per i principali indicatori economico-finanziari per il 2019:** Ebitda incrementato da circa 184 milioni di euro a circa 196 milioni di euro; Risultato Netto di pertinenza del Gruppo da "superiore a 35 milioni di euro" a "superiore a 41 milioni di euro"; Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) da circa 737 milioni di euro a circa 680 milioni di euro.

RISULTATI INDUSTRIALI DEI PRIMI NOVE MESI DEL 2019

- Attività di costruzione di 5 nuovi impianti per complessivi circa 202 MW, di cui 106,8 MW – Åliden (Svezia) 46,8 MW, Hennøy (Norvegia) 50 MW, Energia Eolica de Castilla (Spagna) 10 MW – con entrata in esercizio prevista a fine 2019 e 95,1 MW – Brattmyrliden (Svezia) 74,1 MW e Okla (Norvegia) 21 MW – con entrata

¹ Ebitda = Ebitda definito dal Gruppo come risultato netto al lordo dei proventi e oneri da partecipazioni, dei proventi e oneri finanziari, degli ammortamenti, delle svalutazioni e degli accantonamenti ai fondi rischi e delle imposte sul reddito.

² L'operazione 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 (Ebitda primi nove mesi 2018, al netto dell'operazione non ricorrente, pari a 123,5 milioni di euro; Risultato Operativo dei primi nove mesi 2018, al netto dell'operazione non ricorrente, pari a 69,6 milioni di euro; Risultato Ante Imposte primi nove mesi 2018, al netto dell'operazione non ricorrente, pari a 40,7 milioni di euro).

in esercizio successiva al 2019. La percentuale di completamento³ è giunta all'81% per gli impianti previsti in esercizio entro la fine del 2019 e a circa il 31% per gli altri;

- Produzioni superiori (+7%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente (1.656 GWh vs 1.548 GWh nei primi nove mesi del 2018);
- Prezzi di cessione dell'energia elettrica in crescita rispetto allo stesso periodo del 2018 nel Regno Unito (al netto della componente ROC Recycle), andamento in linea in Italia;
- Dispacciati dall'unità di Energy Management 654 GWh, pari al 100% dell'energia prodotta dal Gruppo in Italia a cui si aggiungono le produzioni gestite per conto di terzi (100 MW). Sensibile crescita rispetto a 261 GWh dei primi nove mesi del 2018;
- La *pipeline* di progetti di sviluppo raggiunge 1,4 GW. Firmato un accordo di sviluppo con REG Windpower Ltd. per lo sviluppo di circa 200 MW di progetti eolici e solari nel Regno Unito;
- La controllata Actelios Solar SpA, proprietaria di un portafoglio di 13 MW di impianti solari, procederà alla sostituzione di moduli solari esistenti per 6 MW al fine di migliorare la performance degli impianti e il ritorno sull'investimento. Tale decisione ha comportato la svalutazione per 6,2 milioni di euro degli *asset* esistenti.

Milano, 7 novembre 2019 – Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA** che ha esaminato e approvato il resoconto intermedio di gestione al 30 settembre 2019.

L'Amministratore Delegato Toni Volpe ha così commentato: *"I risultati approvati oggi confermano la forte crescita e l'efficacia delle linee strategiche di sviluppo. Grazie all'ottimo posizionamento del Gruppo, in termini di business, di risorse economiche e finanziarie e velocità di azione sul mercato, siamo pronti a cogliere le sfide future. Questi risultati ci consentono di rivedere al rialzo la Guidance. Continuiamo a lavorare a nuovi target per il Piano Industriale, che presenteremo a mercato e investitori congiuntamente ai risultati di Gruppo del 31 dicembre 2019"*.

Nota introduttiva

Con riferimento ai principi contabili in vigore dal 1° gennaio 2019, rispetto a quelli applicabili all'esercizio 2018, si evidenzia l'adozione dell'**IFRS 16 "Leases"**.

Gli effetti derivanti dall'adozione del nuovo principio ai leasing operativi sono rappresentati di seguito:

- Incremento al 1° gennaio 2019 delle Attività per diritti d'uso per 70,5 milioni di euro e delle Passività finanziarie per leasing operativi per 71,6 milioni di euro. Al 30 settembre 2019 le Attività per diritti d'uso sono pari a 72,3 milioni di euro e le Passività finanziarie per leasing operativi pari a 74,4 milioni di euro;
- Minori canoni di leasing operativi al 30 settembre 2019 per 4,4 milioni di euro con un miglioramento dell'Ebitda di pari importo;
- Maggiori ammortamenti al 30 settembre 2019 per gli anzidetti diritti d'uso per 4 milioni di euro con un miglioramento del risultato operativo di circa 0,4 milioni di euro;
- Maggiori oneri finanziari al 30 settembre 2019 per 2,2 milioni di euro;
- L'effetto sul risultato ante imposte è negativo per 1,8 milioni di euro.

³ La percentuale di completamento è calcolata come rapporto tra l'avanzamento degli investimenti e l'ammontare totale previsto per gli investimenti.

Risultati economici consolidati al 30 settembre 2019 e al 30 settembre 2018

(migliaia di euro)

	3° trimestre 2019 ***	3° trimestre 2018	AI 30.9.2019	AI 30.9.2018	AI 31.12.2018**
Ricavi	83.012	66.600	268.429	231.574	335.889
Costi e spese diretti	(54.135)	(42.478)	(148.828)	(122.124)	(169.784)
Costo del personale	(9.918)	(7.866)	(29.615)	(24.207)	(34.504)
Altri proventi	3.006	1.912	8.184	12.260	13.258
Spese generali e amministrative	(6.709)	(4.286)	(19.300)	(20.827)	(30.088)
Margine netto da attività di trading	(4)		(51)		
Risultato operativo	15.252	13.882	78.819	76.676	114.771
Proventi e oneri finanziari	(10.005)	(10.039)	(29.468)	(29.602)	(40.899)
Proventi e oneri da partecipazioni	38		38		(3)
Proventi e oneri da partecipazioni a <i>equity</i>	1.028	(229)	1.915	728	2.745
Risultato ante imposte	6.313	3.614	51.304	47.802	76.614
Imposte sul reddito					(16.693)
Risultato netto					59.921
Risultato di pertinenza dei terzi					16.263
Risultato di pertinenza del Gruppo					43.658
Ebitda (*)	42.727	31.223	147.662	130.612	191.478

(*) 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.

(**) I dati al 31 dicembre 2018 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali relativamente all'acquisizione di Energy Team Spa e di Energia Eolica de Castilla Sl.

(***) I dati del terzo trimestre 2019 riflettono gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali relativamente all'acquisizione di Energy Team Spa e di Energia Eolica de Castilla Sl.

Risultati dei primi nove mesi 2019

I Ricavi Consolidati sono pari a 268,4 milioni di euro, in aumento del 15,9% rispetto ai 231,6 milioni dei primi nove mesi del 2018. L'incremento dei **ricavi** è dovuto:

- i) per circa 18,6 milioni di euro, alla variazione del perimetro di consolidamento per effetto delle acquisizioni avvenute nel corso del 2018 di Energy Team SpA e dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità nel mercato energetico italiano, parzialmente controbilanciate dalla cessione di Esposito Servizi Ecologici Srl, dell'acquisizione, avvenuta a marzo 2019, di cinque parchi eolici francesi con una capacità di rete pari a 56 MW e del pieno regime degli impianti fotovoltaici negli USA;
- ii) per circa 5 milioni di euro, al maggior volume di energia ceduta da parte di Falck Next Energy Srl, al fine di mitigare il costo di sbilanciamento;

- iii) per circa 1,9 milioni di euro, all'aumento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica da fonte eolica nel Regno Unito al netto della componente ROC Recycle;
- iv) ai maggiori ricavi da ROC Recycle rispetto ai primi nove mesi del 2018 per 2,9 milioni di euro;
- v) per circa 2 milioni di euro, all'aumento dei prezzi relativi al servizio di smaltimento e trattamento rifiuti (+14%) per l'impianto *WtE* di Trezzo sull'Adda;
- vi) per circa 4,5 milioni di euro, all'aumento della produzione di energia elettrica derivante dalla maggiore ventosità in Italia e nel Regno Unito.

Nei primi nove mesi del 2019 i GWh prodotti globalmente da tutte le tecnologie del Gruppo sono stati pari a 1.656, rispetto ai 1.548 dei primi nove mesi del 2018 (+7% rispetto allo stesso periodo del 2018).

Di seguito, le principali variazioni dei Ricavi Consolidati per settore:

Eolico: il settore riporta ricavi per 174,6 milioni di euro, in aumento del 7% rispetto a 163,2 milioni di euro grazie al sopracitato aumento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica nel Regno Unito, all'aumento della produzione derivante dalla maggior ventosità in Italia e Regno Unito, alla maggiore capacità installata e ai maggiori ricavi da ROC Recycle. I GWh prodotti dal settore eolico sono stati pari a 1.350, rispetto ai 1.257 dei primi nove mesi del 2018 (+7% rispetto allo stesso periodo del 2018).

Fotovoltaico, Biomasse e WtE: il settore presenta ricavi pari a 51,3 milioni di euro, in leggero incremento rispetto ai primi 9 mesi del 2018. La maggiore capacità installata in USA (+20,5 MW vs 2018), la maggiore produzione di energia elettrica degli impianti *Waste to Energy* di Trezzo sull'Adda e biomasse di Rende e i maggiori prezzi di conferimento rifiuti (+14% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente) dell'impianto *WtE* di Trezzo hanno più che controbilanciato la riduzione derivante dalla cessione di Esposito Servizi Ecologici Srl.

Servizi: il settore presenta ricavi per 31,4 milioni di euro, in incremento di 21,7 milioni di euro (9,7 milioni di euro nei primi nove mesi del 2018) dovuto ai maggiori servizi di gestione di *asset management* effettuata sia per il Gruppo sia per terze parti, al consolidamento di Energy Team Spa, Windfor Srl e dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità di energia sul mercato italiano.

Altre attività: i ricavi pari a 51,6 milioni di euro presentano un incremento di 28 milioni di euro rispetto al corrispondente periodo del 2018, principalmente legato alla vendita di energia di Falck Next Energy Srl (in precedenza Falck Renewables Energy Srl), attiva soprattutto nell'ambito delle attività di Energy Management.

Di seguito il riepilogo dei ricavi per settore di origine:

	(migliaia di euro)			
	3° trimestre 2019	3° trimestre 2018	A1 30.9.2019	A1 30.9.2018
Vendita energia elettrica	71.628	59.217	232.139	205.209
Smaltimento e trattamento rifiuti	3.933	5.128	13.617	16.243
Servizi e gestione impianti energia rinnovabile	7.410	2.157	21.467	6.814
Altre prestazioni	41	98	1.206	3.308
Totale	83.012	66.600	268.429	231.574

L'EBITDA dei primi nove mesi del 2019 raggiunge i 147,7 milioni di euro, in crescita del 13,1% rispetto ai 130,6 milioni di euro nei primi nove mesi del 2018, con un *Ebitda margin* pari al 55% rispetto al 56,4% dei primi nove mesi del 2018. Escludendo dai ricavi dei primi nove mesi del 2018 e 2019 la rivendita di energia acquistata dal

mercato da parte di Falck Next Energy Srl, al fine di mitigare il costo di sbilanciamento (rispettivamente per 15 milioni di euro e 10,3 milioni di euro), l'Ebitda rapportato ai ricavi risulta essere pari al 58,3% (59% nel 2018). L'Ebitda ha beneficiato per 4,4 milioni di euro dell'adozione del principio contabile IFRS 16. L'Ebitda dei primi nove mesi del 2019, depurato degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, sarebbe pari a 143,2 milioni di euro e risulterebbe in crescita del 16% (+19,7 milioni di euro) rispetto all'Ebitda dei primi nove mesi del 2018 che, depurato degli effetti dell'Evento non ricorrente 2018, ammonterebbe a 123,5 milioni di euro.

Il Risultato Operativo è pari a 78,8 milioni di euro, in aumento del 2,7% rispetto ai 76,7 milioni di euro dei primi nove mesi del 2018. Il Risultato Operativo dei primi nove mesi del 2019, depurato degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, sarebbe pari a 78,4 milioni di euro e sarebbe in crescita del 12,7% (+8,9 milioni di euro), se fosse confrontato con il risultato operativo dello stesso periodo del 2018, pari a 69,6 milioni, dopo averlo depurato dell'evento non ricorrente 2018. Si segnala che, nel corso del terzo trimestre 2019, è stata effettuata la svalutazione pari a 6,2 milioni di euro degli impianti fotovoltaici di Actelios Solar SpA, in previsione della sostituzione di moduli solari, per complessivi 6 MW, con modelli più performanti per migliorare la redditività degli impianti.

Gli **oneri finanziari netti** risultano in diminuzione rispetto ai primi nove mesi del 2018 per 134 migliaia di euro. Anche sugli oneri finanziari ha inciso l'entrata in vigore, dal 1° gennaio 2019, del principio contabile IFRS 16 che ha comportato per il Gruppo maggiori interessi passivi per 2,2 milioni di euro. Tale effetto è stato totalmente compensato dai minori oneri finanziari riferibili a un debito medio di finanziamenti *non-recourse* inferiore a quello dello scorso periodo, dalle azioni del *management* volte ad efficientare i costi finanziari e da maggiori differenze cambio attive.

Nel corso dei primi nove mesi del 2019, il Gruppo Falck Renewables ha registrato un **Risultato ante imposte e prima della quota dei terzi** pari a 51,3 milioni di euro, con un incremento di oltre il 7% rispetto al 2018. L'applicazione del principio contabile IFRS 16 ha avuto l'effetto di ridurre il risultato ante imposte di 1,8 milioni di euro. Il Risultato ante imposte e prima della quota dei terzi dei primi nove mesi del 2019, depurato degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, sarebbe pari a 53,1 milioni di euro e sarebbe in crescita del 30,5% (+12,4 milioni di euro), se fosse confrontato con il Risultato ante imposte e prima della quota dei terzi del 2018, pari a 40,7 milioni, dopo averlo depurato dell'evento non ricorrente 2018.

Posizione Finanziaria Netta

La posizione finanziaria netta, comprensiva del fair value dei derivati, è pari a 701,5 milioni di euro (627,1 milioni di euro al netto dell'applicazione del principio IFRS 16), rispetto ai 547 milioni di euro del 31 dicembre 2018.

L'incremento della posizione finanziaria netta, pari a circa 154 milioni di euro, è attribuibile, in larga parte, alle acquisizioni e agli investimenti negli impianti in costruzione effettuati nel periodo, al netto di alcune cessioni. La generazione di cassa operativa, pari a 109 milioni di euro, ha più che controbilanciato la distribuzione di dividendi per circa 29 milioni di euro, la variazione negativa del *fair value* dei derivati per circa 6 milioni di euro e un effetto cambio anch'esso negativo per circa 3 milioni di euro. Hanno infine determinato la variazione della posizione finanziaria netta il contributo positivo per circa 3 milioni di euro da parte delle *minorities*, nonché l'applicazione del nuovo principio IFRS 16 che ha comportato maggiore esposizione per circa 72 milioni di euro.

La posizione finanziaria netta, senza il *fair value* dei derivati, evidenzia un saldo a debito pari a 657 milioni di euro rispetto a 509 milioni di euro al 31 dicembre 2018. Tuttavia si ricorda che l'applicazione dell'IFRS 16 ha inciso per 74,4 milioni di euro, pertanto al 30 settembre 2019 la posizione finanziaria netta, senza il *fair value* dei derivati e senza l'effetto IFRS 16, sarebbe pari a 582,6 milioni di euro in crescita, rispetto ai 509 milioni di euro al 31 dicembre 2018, per effetto dei significativi investimenti al netto della generazione della cassa operativa.

Investimenti

Nel corso dei primi nove mesi del 2019, gli investimenti totali ammontano a 119,2 milioni di euro.

Gli investimenti relativi a immobilizzazioni materiali ammontano a 112,3 milioni di euro e hanno riguardato principalmente l'acquisizione del 100% delle società titolari di un portafoglio di 5 parchi eolici in esercizio in Francia (20,7 milioni di euro), la costruzione dei parchi eolici di Brattmyrliiden (15,8 milioni di euro) e di Åliden (29,6 milioni di euro) in Svezia, di Falck Renewables Vind AS in Norvegia (31,2 milioni di euro), di Energia Eolica de Castilla SL in Spagna (7,4 milioni di euro), la costruzione della batteria di Falck Middleton (1,7 milioni di euro), interventi di manutenzione sull'impianto di Eolo 3W Minervino Murge (347 migliaia di euro), di Kilbraur Wind Energy (342 migliaia di euro), di Trezzo sull'Adda (1 milione di euro) e la capitalizzazione di diritti d'uso (2 milioni di euro) correlata al principio contabile IFRS 16.

I dati relativi all'acquisizione delle società francesi oggetto di acquisizione saranno soggetti alla *purchase price allocation*, ai sensi dell'IFRS 3, da completarsi entro 12 mesi dalla data di acquisizione.

Gli investimenti relativi a immobilizzazioni immateriali ammontano a 6,9 milioni di euro e si riferiscono principalmente a spese per software operativi e licenze (2,7 milioni di euro), costi di sviluppo per 1,8 milioni di euro e a costi sulle concessioni di Falck Renewables Vind AS (1,3 milioni di euro) e di Parc Eolien d'Illois Sarl (0,5 milioni di euro).

Altri investimenti (variazione area di consolidamento)

L'investimento nelle acquisizioni, registrato come variazione dell'area di consolidamento, è stato di 45 milioni di euro (comprensivo della posizione finanziaria netta acquisita), che deve essere aggiunto agli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali sopra descritti, per un totale di 164,2 milioni di euro.

Capacità produttiva installata

La tabella sotto riportata illustra la capacità installata (MW), distinta per tecnologia:

Tecnologia	Al 30.9.2019	Al 30.9.2018	Al 31.12.2018
Eolico	825,9	769,9	769,9
Wte	20,0	20,0	20,0
Biomasse	15,0	15,0	15,0
Fotovoltaico	128,6	128,6	128,6
Totale	989,5	933,5	933,5

La capacità installata si è incrementata di 56 MW rispetto al 30 settembre 2018 e al 31 dicembre 2018 a seguito di un accordo sottoscritto il 15 marzo 2019 da Falck Energies Renouvelables SAS per l'acquisizione del 100% di società titolari di un portafoglio di cinque parchi eolici in esercizio in Francia.

Eventi gestionali più significativi del terzo trimestre del 2019

In data **4 luglio 2019** Falck Renewables Energy Srl ha modificato la propria denominazione sociale, assumendo quella di Falck Next Energy Srl.

In data **25 luglio 2019** Falck Renewables SpA ha perfezionato con Canadian Solar Group un contratto di compravendita per l'acquisto del 70% di Big Fish SPV Srl, proprietaria di un progetto solare in fase di sviluppo in Sicilia, per una capacità complessiva fino a 195 MW.

In data **9 settembre 2019**, Energia Eolica de Castilla ha firmato un contratto (*power purchase agreement*, PPA) con Holaluz, fornitore di energia spagnolo, che consente una copertura di circa il 75% della produzione dell'impianto. L'accordo, della durata di sette anni, è tra i primi nel suo genere per i progetti eolici in Spagna e rappresenta un traguardo importante per i contratti bilaterali di compravendita di energia rinnovabile.

In data **23 settembre 2019** Kilbraur Wind Energy Ltd. ha firmato un contratto (*power purchase agreement*, PPA) per la vendita a Shell Energy Europe Ltd. del 100% dell'energia prodotta dall'impianto eolico di Kilbraur nel Regno Unito. L'accordo comporterà la vendita dell'energia e dei benefit ad essa associati, quali ROCs, ROC Recycle e REGOs, prodotta dall'impianto situato nei pressi di Golspie, Scozia, e fa seguito a un accordo analogo firmato lo scorso aprile con Shell Energy Europe Ltd. per l'impianto eolico Millennium.

Eventi successivi alla chiusura dei primi nove mesi 2019

In data **10 ottobre 2019** Falck Renewables Wind Ltd. ha firmato un accordo di sviluppo congiunto con REG Windpower Ltd. per circa 200 MW di progetti solari ed eolici nel Regno Unito. A questo fine, è stata istituita una società di sviluppo dedicata, Naturalis Energy Developments Ltd. Al completamento dell'iter autorizzativo, Falck Renewables Wind Ltd. beneficerà di un'opzione per l'acquisto e la costruzione dei progetti o la vendita di uno o più di essi sul mercato.

In data **25 ottobre 2019** Actelios Solar SpA ha rinegoziato con successo ed esteso un contratto di finanziamento *non-recourse project financing* di 21,7 milioni di euro per tre impianti solari in Sicilia, con l'aggiunta di 13,3 milioni di euro, per un totale di 35 milioni di euro. Il contratto in *project financing* rinegoziato è valido fino a dicembre 2029, con una scadenza più lunga di 3 anni e mezzo rispetto al precedente e migliori termini e condizioni. Il finanziamento aggiuntivo permetterà anche di sostituire 6 MW di moduli solari esistenti per migliorare la performance degli impianti e il ritorno dell'investimento.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2019 beneficeranno (i) della produzione degli impianti fotovoltaici in Massachusetts (20,5 MW) per l'intero anno, (ii) della produzione dei 5 parchi eolici in esercizio in Francia acquisiti a marzo 2019 (56 MW) per dieci mesi nonché (iii) del risultato di Energy Team SpA per l'intero anno.

A fine 2019 è previsto il completamento della costruzione degli impianti eolici di Åliden (Svezia), Hennøy (Norvegia) e Energia Eolica de Castilla (Spagna), per un totale di circa 107 MW.

Il Piano industriale, aggiornato il 12 dicembre 2018, a cui si rinvia per maggiori informazioni, prevede una crescita importante degli *asset* e degli *economics* del Gruppo coniugata con la politica di attenzione alla solidità finanziaria.

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

Grazie all'ottimo posizionamento del Gruppo, sia in termini di competenze sia in termini di risorse economiche e finanziarie, e alla sua capacità di reazione, vi sono tutte le condizioni interne per far fronte alle sfide future.

Guidance

Per il 2019 viene rivista al rialzo la *Guidance* per i principali indicatori economico-finanziari (fornita il 30 luglio 2019 in occasione dell'approvazione della Relazione Finanziaria Semestrale al 30 giugno 2019):

- Ebitda è incrementato da circa 184 milioni di euro a circa 196 milioni di euro;
- Risultato Netto di pertinenza del Gruppo da "superiore a 35 milioni di euro" a "superiore a 41 milioni di euro";

- Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) da circa 737 milioni di euro a circa 680 milioni di euro.

Al fine di poter comparare la guidance con i risultati dell'esercizio precedente, gli indicatori economico-finanziari non includono gli impatti derivanti dall'adozione dell'IFRS 16.

La stima dell'impatto annuo relativo all'adozione dell'IFRS 16, con riferimento ai principali indicatori sopraesposti, risulta essere la seguente:

- Impatto positivo su Ebitda per 5,9 milioni di euro;
- Impatto negativo su Risultato Netto di pertinenza del Gruppo per 1,7 milioni di euro;
- Incremento della Posizione Finanziaria Netta per 74 milioni di euro.

La presentazione del prossimo piano industriale verrà effettuata in occasione della presentazione dei risultati del Gruppo al 31 dicembre 2019.

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 30 settembre 2019 è disponibile, secondo i termini di legge, presso la sede sociale in Corso Venezia 16, Milano, nella sezione Investor Relations del sito www.falckrenewables.eu e presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" all'indirizzo www.emarketstorage.com.

Il 7 novembre 2019 alle 18.00 CET, si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione del resoconto intermedio di gestione al 30 settembre. 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 1.026 MW (989,5 MW secondo la riclassificazione IFRS 11) nel Regno Unito, Italia, Stati Uniti, Spagna, Francia, generati da fonti eoliche, solari, WiE 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 2.500 MW, grazie a un'esperienza maturata in più di 30 Paesi.

Contatti:

Falck Renewables

Giorgio BOTTA – Investor Relations – Tel. 02.2433.3338

Alessandra RUZZU – Media Relations – Tel. 02.2433.2360

SEC Newgate S.p.A

Daniele Pinosa, Fabio Leoni, Fabio Santilio – Tel. 02.6249991

CDR Communication

Vincenza Colucci – Tel. 335 6909547

Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2019 – Conto Economico

(migliaia di euro)

	3° trimestre 2019 ***	3° trimestre 2018	AI 30.9.2019	AI 30.9.2018	AI 31.12.2018**
Ricavi	83.012	66.600	268.429	231.574	335.889
Costi e spese diretti	(54.135)	(42.478)	(148.828)	(122.124)	(169.784)
Costo del personale	(9.918)	(7.866)	(29.615)	(24.207)	(34.504)
Altri proventi	3.006	1.912	8.184	12.260	13.258
Spese generali e amministrative	(6.709)	(4.286)	(19.300)	(20.827)	(30.088)
Margine netto da attività di trading	(4)		(51)		
Risultato operativo	15.252	13.882	78.819	76.676	114.771
Proventi e oneri finanziari	(10.005)	(10.039)	(29.468)	(29.602)	(40.899)
Proventi e oneri da partecipazioni	38		38		(3)
Proventi e oneri da partecipazioni a <i>equity</i>	1.028	(229)	1.915	728	2.745
Risultato ante imposte	6.313	3.614	51.304	47.802	76.614
Imposte sul reddito					(16.693)
Risultato netto					59.921
Risultato di pertinenza dei terzi					16.263
Risultato di pertinenza del Gruppo					43.658
Ebitda (*)	42.727	31.223	147.662	130.612	191.478

(*) 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.

(**) I dati al 31 dicembre 2018 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali relativamente all'acquisizione Energy Team Spa e Energia Eolica de Castilla Sl.

(***) I dati del terzo trimestre 2019 riflettono gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali relativamente all'acquisizione Energy Team Spa e Energia Eolica de Castilla Sl.

Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2019 – Posizione Finanziaria Netta

	30.9.2019	30.6.2019 **	31.12.2018**	Variazioni	
	(1)	(2)	(3)	(4)=(1)-(2)	(5)=(1)-(3)
Debiti finanziari a breve termine verso terzi	(87.934)	(84.999)	(78.226)	(2.935)	(9.708)
Debiti finanziari a breve termine per leasing operativi	(3.950)	(3.758)		(192)	(3.950)
Crediti finanziari a breve termine verso terzi	9.514	4.294	2.615	5.220	6.899
Disponibilità a breve	171.137	154.496	218.188	16.641	(47.051)
Posizione finanziaria netta a breve termine	88.767	70.033	142.577	18.734	(53.810)
Debiti finanziari a medio lungo termine verso terzi	(728.638)	(690.897)	(700.693)	(37.741)	(27.945)
Debiti finanziari a medio lungo termine per leasing operativi	(70.458)	(68.443)		(2.015)	(70.458)
Posizione finanziaria medio lungo termine	(799.096)	(759.340)	(700.693)	(39.756)	(98.403)
Posizione finanziaria netta come da Comunicaz.					
Consob N. DEM/6064293/2006	(710.329)	(689.307)	(558.116)	(21.022)	(152.213)
Crediti finanziari a medio lungo termine verso terzi	8.859	9.161	11.103	(302)	(2.244)
Posizione finanziaria netta globale	(701.470)	(680.146)	(547.013)	(21.324)	(154.457)
- di cui finanziamenti "non recourse "	(687.526)	(687.184)	(700.365)	(342)	12.839
- di cui debiti finanziari per leasing operativi	(74.408)	(72.201)		(2.207)	(74.408)
Posizione finanziaria netta senza leasing operativi	(627.062)	(607.945)	(547.013)	(19.117)	(80.049)

(**) I dati al 31 dicembre 2018 e al 30 giugno 2019 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali relativamente all'acquisizione Energy Team Spa e Energia Eolica de Castilla Sl.

PRESS RELEASE

Falck Renewables S.p.A.

The Board of Directors approves the Interim Financial Report at 30 September 2019

Results show continuous growth:

**EBITDA up to €147.7 million (+13.1% on the first nine months of 2018);
Profit before taxation rises to €51.3 million (+7.3% on the first nine months of 2018);
2019 guidance revised upwards.**

- **Revenues** total €268.4 million, up 15.9% on €231.6 million for the first nine months of 2018;
- **EBITDA**¹ at €147.7 million, up 13.1% on the €130.6 million for the first nine months of 2018 (€143.2 million excluding the effects of the adoption of IFRS 16, up 16% compared to EBITDA for the first nine months of 2018 excluding the effects of the non-recurring transaction²);
- **Profit before taxation and non-controlling interests** at €51.3 million, up 7.3% on the €47.8 million of the first nine months of 2018 (€53.1 million excluding the effects of applying IFRS 16, a 30.5% increase compared to the first nine months of 2018 excluding the non-recurring transaction²);
- **Capex** including plants acquisitions at €164.2 million vs €81 million in the first nine months of 2018;
- **Net financial debt**, including the fair value of derivatives, amounts to €701.5 million (€627.1 million excluding the effects of applying IFRS 16), up from €547 million at 31 December 2018, mainly due to acquisitions and capex for plants under construction;
- **2019 guidance for the main economic-financial indicators improved:** EBITDA from about €184 million to about €196 million; Group Net Earnings “greater than €41 million” (previous “greater than €35 million”); Net Financial Position (including the fair value of derivatives) from approximately €737 million to approximately €680 million.

INDUSTRIAL RESULTS FOR THE FIRST NINE MONTHS OF 2019

- Construction of five new plants for a total of about 202 MW, of which 106.8 MW – Åliden (Sweden) 46.8 MW, Hennøy (Norway) 50 MW, Energia Eolica de Castilla (Spain) 10 MW – expected in operation by the end of 2019 and 95.1 MW – Brattmyrliiden (Sweden) 74.1 MW and Okla (Norway) 21 MW – expected in operation after 2019. The percentage of completion³ has reached 81% for the plants expected in operation within the end of 2019 and 31% for the remaining plants;

¹ EBITDA = The Group measures EBITDA as earnings before income and expense on investments, net financial income/expense, amortization, depreciation, impairment, provisions for risks and income taxes.

² The non-recurring transaction was the release of certain accruals and provisions, not considering transaction costs, to settle the dispute concerning plots of land of the Sicilian vehicles in liquidation (EBITDA for the first nine months of 2018, excluding the effects of this non-recurring transaction, was €123.5 million; operating profit for the first nine months of 2018, excluding the effects of this non-recurring transaction, was €69.6 million; profit before taxation for the first nine months of 2018, excluding the effects of this non-recurring transaction, was €40.7 million).

³ The percentage of completion is calculated as the ratio of capex incurred to forecast total expenditure.

- Production in the period exceeds (+7%) that in the same period of the previous year (1,656 GWh vs 1,548 GWh in the first nine months of 2018);
- Electricity sale prices show growth compared to the same period of 2018 in the United Kingdom (excluding ROC Recycle), while in Italy price trend is in line with last year's;
- 654 GWh were dispatched by the Energy Management unit, accounting for 100% of all energy produced by the Group in Italy, in addition to the production managed on behalf of third parties (100 MW): this reflects a significant growth on the 261 GWh in the first nine months of 2018;
- The pipeline of development projects reached 1.4 GW. Signed a joint development agreement with REG Windpower Ltd. to develop about 200 MW of wind and solar projects in the United Kingdom;
- The controlled company Actelios Solar S.p.A., owner of a 13 MW solar plants portfolio, will proceed to replace 6 MW of existing solar modules in order to improve plants' performance and the return on investment. This decision has generated a €6.2 million write-down on existing assets.

Milan, 7 November 2019 – Falck Renewables S.p.A.'s Board of Directors met today to examine and approve the interim financial report at 30 September 2019.

Chief Executive Officer Toni Volpe announced, *“The results approved today confirm the strong growth and the effectiveness of our development strategies. We are positioned well in terms of business, financial resources, and rapid action on the market to gather future opportunities. These results allow us to revise our 2019 guidance upwards. We continue to work on new targets for the business plan, which we will present to the market and investors along with the Group's results for 2019”*.

Introduction

The accounting standards applicable for reporting periods beginning on or after 1 January 2019 have changed from those applicable for 2018 with the adoption of **IFRS 16 “Leases”**.

The effects of applying this new standard to operating leases are described below:

- Right-of-use assets and financial liabilities for operating leases at 1 January 2019 have increased by €70.5 million and €71.6 million, respectively. At 30 September 2019, right-of-use assets amount to €72.3 million and financial liabilities for operating leases total €74.4 million;
- Operating lease expenses at 30 September 2019 have decreased by €4.4 million, with an equivalent increase in EBITDA;
- The depreciation of right-of-use assets at 30 September 2019 has increased by €4 million, with operating profit up by approximately €0.4 million;
- Financial expense at 30 September 2019 has increased by €2.2 million;
- The effect on the profit before taxation is a negative €1.8 million.

Consolidated income statement for the periods ended 30 September 2019 and 30 September 2018

	(thousands of Euro)				
	Q3 2019 ***	Q3 2018	To 30.9.2019	To 30.9.2018	To 31.12.2018**
Revenue	83,012	66,600	268,429	231,574	335,889
Direct costs	(54,135)	(42,478)	(148,828)	(122,124)	(169,784)
Employee costs	(9,918)	(7,866)	(29,615)	(24,207)	(34,504)
Other income	3,006	1,912	8,184	12,260	13,258
Administrative expenses	(6,709)	(4,286)	(19,300)	(20,827)	(30,088)
Net margin from trading activities	(4)		(51)		
Operating profit/(loss)	15,252	13,882	78,819	76,676	114,771
Financial income/(expenses)	(10,005)	(10,039)	(29,468)	(29,602)	(40,899)
Investment income/(expenses)	38		38		(3)
Share of profit of investments accounted for using the equity method	1,028	(229)	1,915	728	2,745
Profit/(loss) before tax	6,313	3,614	51,304	47,802	76,614
Income tax expense					(16,693)
Profit/(loss) for the period					59,921
Profit attributable to non-controlling interests					16,263
Profit/(loss) attributable to owners of the parent					43,658
EBITDA (*)	42,727	31,223	147,662	130,612	191,478

(*) EBITDA = The Falck Renewables Group measures EBITDA as earnings before income and expense on investments, net financial income/expense, amortization, depreciation, impairment, provisions for risks and income taxes.

(**) The data for the year ended 31 December 2018 have been restated to reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business Combinations to the acquisitions of Energy Team S.p.A. and Energia Eolica de Castilla SL.

(***) The data for the third quarter of 2019 have been restated to reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business Combinations to the acquisitions of Energy Team S.p.A. and Energia Eolica de Castilla SL.

Results for the first nine months of 2019

Consolidated revenues total €268.4 million, up 15.9% on the €231.6 million of the first nine months of 2018. The increase in **revenues** is illustrated below:

- i)** approximately €18.6 million of the increase is due to the change in consolidation scope as a result of the 2018 acquisitions of Energy Team S.p.A. and the consortia that manage the interruptibility service on the Italian energy market, partially offset by the sale of Esposito Servizi Ecologici S.r.l. as well as the March 2019 acquisition of five French wind farms (with a total export capacity of 56 MW) and the fact that the photovoltaic plants in the US are now fully up and running;
- ii)** roughly €5 million of the increase is due to the greater volume of energy sold by Falck Next Energy S.r.l. to offset imbalance cost;
- iii)** around €1.9 million of the increase is due to the increase in the sale price of wind-generated electricity in the United Kingdom, excluding ROC Recycle;

- iv) €2.9 million is due to greater revenues from ROC Recycle than in the first nine months of 2018;
- v) approximately €2 million is due to higher waste disposal and treatment service prices (+14%) for the WtE plant in Trezzo sull'Adda;
- (vi) roughly €4.5 million is due to an increase in the production of electricity thanks to more wind in Italy and the United Kingdom.

In the first nine months of 2019, all the Group's technologies combined generated 1,656 GWh, compared to 1,548 GWh in the first nine months of 2018 (+7% compared to same period of 2018).

The main changes in consolidated revenues by operating segment are described below:

Wind power: this segment generated revenues of €174.6 million, up 7% on the €163.2 million of the previous period, thanks to the aforementioned increase in electricity prices in the United Kingdom, the increase in the production of electricity thanks to more wind in Italy and the United Kingdom, the increase in installed capacity and greater revenues from ROC Recycle. In the first nine months of 2019, the wind power segment generated 1,350 GWh, compared to 1,257 GWh in the first nine months of 2018 (+7% compared to same period of 2018).

Photovoltaic, Biomass and WtE: this segment generated revenues of €51.3 million, slightly increasing compared to the first nine months of 2018. The growth in installed capacity in the US (+20.5 MW vs 2018), the increase in the production of electricity of the Waste-to-Energy plant in Trezzo sull'Adda and the biomass plant in Rende and the higher prices for waste brought to the plants (+14% on the same period of the previous year) of the Waste-to-Energy plant in Trezzo more than offset the decrease due to the sale of Esposito Servizi Ecologici S.r.l.

Services: this segment generated revenues of €31.4 million, up €21.7 million on the €9.7 million of the first nine months of 2018, due to growth in asset management services for the Group and third parties, the consolidation of Energy Team S.p.A., Windfor S.r.l. and the consortia that manage the electricity interruptibility service for the Italian market.

Other businesses: revenues of €51.6 million show a €28 million increase on the same period of 2018, mainly due to the sale of Falck Next Energy S.r.l.'s energy (previously Falck Renewables Energy S.r.l.). This company is mainly active in energy management.

Revenues are reported below by operating segment:

	(thousands of Euro)			
	Q3 2019	Q3 2018	To 30.9.2019	To 30.9.2018
Sale of electricity	71,628	59,217	232,139	205,209
Waste disposal and treatment	3,933	5,128	13,617	16,243
Renewable energy services and plant maintenance	7,410	2,157	21,467	6,814
Other services	41	98	1,206	3,308
Total	83,012	66,600	268,429	231,574

EBITDA reached €147.7 million in the first nine months of 2019, up 13.1% on the €130.6 million of the first nine months of 2018, with an EBITDA margin of 55%, compared to 56.4% in the same period of 2018. Not considering revenues from the resale of energy purchased by Falck Next Energy S.r.l. on the market in the first nine months of 2018 and 2019 (respectively €15 million and €10.3 million) in order to offset imbalance cost, EBITDA as a percentage of revenues is 58.3% (59% in 2018).

The application of IFRS 16 led to a €4.4 million increase in EBITDA. Adjusted to exclude the effects of applying IFRS 16, **EBITDA** would have been €143.2 million in the first nine months of 2019, up 16% (+€19.7 million) on EBITDA for the same period of 2018, which, adjusted to exclude the effects of the non-recurring event in 2018, would have amounted to €123.5 million.

Operating profit at €78.8 million, increased by 2.7% from €76.7 million in the first nine months of 2018. Adjusted to exclude the effects of applying IFRS 16, operating profit would have been €78.4 million in the first nine months of 2019, up 12.7% (+€8.9 million) on operating profit of the same period of 2018, which, adjusted to exclude the effects of the non-recurring event in 2018, would have amounted to €69.6 million. Actelios Solar S.p.A.'s photovoltaic plants were impaired by €6.2 million in the third quarter of 2019 as some photovoltaic panels (6 MW overall) will be replaced with higher performance models to boost profitability.

Net financial expense is down €134 thousand on the first nine months of 2018. IFRS 16, which became applicable on 1 January 2019, also influenced financial expenses, entailing a €2.2 million increase in interest expense for the Group.

This impact was completely offset by decreasing net financial expense related to a lower average non-recourse financing debt compared to the previous period, management's efforts to improve borrowing costs and greater exchange gains.

The Falck Renewables Group reported a **profit before taxation and non-controlling interests** of €51.3 million for the first nine months of 2019, up by more than 7% on the same period of 2018. The application of IFRS 16 generated a €1.8 million decrease in the profit before taxation.

Profit before taxation and non-controlling interests of the first nine months of 2019, excluding the effects of applying IFRS 16, would have been €53.1 million, up 30.5% (+€12.4 million) if compared with the 2018 profit before taxation and non-controlling interests, equal to €40.7 million adjusted to exclude the effects of the non-recurring event.

Net financial position

Net financial debt, including the fair value of derivatives, amounts to €701.5 million (€627.1 million excluding the effects of applying IFRS 16), compared to €547 million at 31 December 2018.

Net financial debt increased by approximately €154 million, largely due to acquisitions and capex in construction plants during the period, not considering certain sales. Cash flows generated by operating activities total €109 million, more than offsetting the distribution of approximately €29 million in dividends, the fair value loss of roughly €6 million in derivatives and the net exchange loss of around €3 million. Furthermore, the positive impact of non-controlling interests (+€3 million) and the application of the new IFRS 16 (approximately +€72 million) contributed to the change in net financial debt.

Net financial debt, excluding the fair value of derivatives, amounts to €657 million, compared to €509 million as at 31 December 2018. However, the application of IFRS 16 had an impact of €74.4 million. Accordingly, at 30 September 2019, net financial debt, without the fair value of derivatives and without the impact of IFRS 16, would have been €582.6 million, up on the €509 million of 31 December 2018, due to the considerable capex net of the operating cash generated.

Capex

Capex totals €119.2 million in the first nine months of 2019.

€112.3 million was invested in property, plant and equipment, mainly: to acquire 100% ownership of the companies that own a portfolio of five wind farms operating in France (€20.7 million); to build the wind farms in Brattmyrlden (€15.8 million) and Åliden (€29.6 million) in Sweden; for Falck Renewables Vind AS in Norway (€31.2 million) and Energia Eolica de Castilla SL in Spain (€7.4 million); to build the Falck Middleton energy storage system (€1.7 million); for maintenance on the Eolo 3W Minervino Murge plant (€347 thousand); the Kilbraur Wind Energy plant (€342 thousand); the Trezzo sull'Adda (€1 million) and to capitalise rights of use (€2 million) related to IFRS 16.

The figures reflecting the acquisition of the French companies will be subject to purchase price allocation within 12 months of the acquisition date in accordance with IFRS 3.

€6.9 million was invested in intangible assets, mainly for operating software and licences (€2.7 million), development costs (€1.8 million), Falck Renewables Vind AS concessions (€1.3 million) and Parc Eolien d’Illois Sarl concessions (€0.5 million).

Other investments (change in consolidation scope)

Acquisitions, which are accounted for as changes in the consolidation scope, total €45 million (including the acquired net financial position), in addition to the capex in property, plant and equipment and intangible assets described above, for a combined total of €164.2 million.

Installed production capacity

The following table shows installed capacity (MW) by technology:

Technology	(MW)		
	At 30.9.2019	At 30.9.2018	At 31.12.2018
Wind power	825.9	769.9	769.9
WtE	20.0	20.0	20.0
Biomass	15.0	15.0	15.0
Photovoltaic	128.6	128.6	128.6
Total	989.5	933,5	933,5

Installed capacity increased by 56 MW on 30 September 2018 and on 31 December 2018 due to an agreement signed on 15 March 2019 by Falck Energies Renouvelables SAS for the acquisition of 100% of the companies that own a portfolio of five wind farms operating in France.

The most significant events in the third quarter of 2019

On **4 July 2019**, Falck Renewables Energy S.r.l. changed its name to Falck Next Energy S.r.l.

On **25 July 2019**, Falck Renewables S.p.A. finalised an agreement with Canadian Solar Group to acquire 70% of Big Fish SPV S.r.l., which owns a solar power project under development in Sicily, with total capacity of up to 195 MW.

On **9 September 2019**, Energia Eolica de Castilla signed a power purchase agreement (PPA) with Holaluz, a Spanish energy supplier, which covers about 75% of the plant’s production. The seven-year agreement is one of the first of its kind for wind power in Spain and marks an important milestone for bilateral renewable energy agreements.

On **23 September 2019**, Kilbraur Wind Energy Ltd. signed a PPA for the sale of 100% of the energy produced by the wind farm in Kilbraur, UK to Shell Energy Europe Ltd. The agreement will entail the sale of energy generated by the plant near Golspie, Scotland and the associated benefits, such as ROCs, ROC Recycle and REGOs, and comes in the wake of a similar agreement signed last April with Shell Energy Europe Ltd. for the Millennium wind power plant.

Subsequent events

On **10 October 2019**, Falck Renewables Wind Ltd. signed an agreement with REG Windpower Ltd. to jointly develop solar and wind power projects in the United Kingdom for approximately 200 MW. Naturalis Energy Developments Ltd., a dedicated development company, was established for this purpose. Once the

authorisation process is complete, Falck Renewables Wind Ltd. will have an option to purchase and build the projects or sell one or more of them on the market.

On **25 October 2019**, Actelios Solar S.p.A. successfully renegotiated and extended a non-recourse project financing agreement of €21.7 million for three photovoltaic plants in Sicily, with the addition of €13.3 million, for a total of €35 million. The renegotiated project financing agreement is valid until December 2029, with better terms and conditions than the previous contract and a maturity that is three and a half years longer. The additional financing will also make it possible to replace some of the photovoltaic panels (6 MW overall) to improve the performance of the plants and increase returns on the investment.

Outlook

The Group's results for 2019 will benefit from (i) the production of the photovoltaic plants in Massachusetts (20.5 MW) for the full year, (ii) the production of five wind farms operating in France, which were acquired in March 2019 (56 MW) for ten months of the year and (iii) the results of Energy Team S.p.A., consolidated for the entire year.

Construction on the wind power plants in Åliden (Sweden), Hennøy (Norway) and Energia Eolica de Castilla (Spain) is expected to be completed at the end of 2019. The plants will generate a total of about 107 MW.

The business plan, which was updated on 12 December 2018 and to which reference should be made for more detailed information, forecasts considerable growth in Group's assets and economics combined with a focus on financial soundness.

Various investment options are currently being studied in the geographical areas of interest covered in the business plan.

With its excellent positioning, both in terms of expertise and economic and financial resources, and its ability to react, the Group is poised to meet the challenges that lie ahead.

Guidance

For 2019, the guidance (provided on 30 July 2019 upon the approval of the half-year Financial Report at 30 June 2019) has been updated upwards for the main economic-financial indicators:

- EBITDA from about €184 million to about €196 million;
- Group Net Earnings "greater than €41 million" (previous "greater than €35 million");
- Net Financial Position (including the fair value of derivatives) from approximately €737 million to approximately €680 million.

In order to be able to compare the guidance with the previous year's results, the economic-financial indicators do not include impacts deriving from the adoption of IFRS 16.

The estimated annual impact relative to the adoption of IFRS 16 in respect of the main indicators given above, is as follows:

- Positive impact for around €5.9 million on EBITDA;
- Negative impact for around €1.7 million on the Group Net Earnings;
- Increase of Net Financial Position for €74 million.

The next business plan will be presented together with the Group's results for 2019.

The Executive responsible for drawing up the company's accounting documents, Paolo Rundeddu, certifies – in accordance with paragraph 2, article 154 bis of the Financial Act (TUF) – that the accounting information contained in this document corresponds with the records, books and accounting entries.

The interim financial report at 30 September 2019 is available as required by law at the registered office at Corso Venezia 16, Milan, online in the Investor Relations section of the website www.falckrenewables.eu and on the authorized storage mechanism eMarket Storage (www.emarketstorage.com).

At 6:00 pm CET on 7 November 2019, a conference call will be held for analysts, investors and banks to present the interim financial report at 30 September 2019. Details on how to participate are available at www.falckrenewables.eu in the news section. Support material will be made available online, in the Investor Relations section, when the conference call begins.

Falck Renewables S.p.A., listed on the Italian stock exchange in the STAR segment ("FKR.MI") and included in the FTSE Italia Mid Cap Index, develops, designs, builds and manages power production plants from renewable sources, with an installed capacity of 1,026 MW (989.5 MW according to the IFRS 11 reclassification) in the United Kingdom, Italy, United States, Spain and France, using wind power, solar power, WiE and biomass technologies. The Group is a global player in the renewable energy technical advisory and asset management services business, through its wholly owned subsidiary Vector Cuatro, providing asset management services to clients accounting for approximately 2,500 MW of installed capacity and with experience in more than 30 countries.

Contacts:

Falck Renewables

Giorgio BOTTA – Investor Relations – Tel. +39 02 2433 3338

Alessandra RUZZU – Media Relations – Tel. + 39 02 2433 2360

SEC Newgate S.p.A

Daniele Pinosa, Fabio Leoni, Fabio Santilio – Tel. +39 02 6249991

CDR Communication

Vincenza Colucci – Tel. +39 335 6909547

Interim financial report at 30 September 2019 – Income Statement

(thousands of Euro)

	Q3 2019 ***	Q3 2018	To 30.9.2019	To 30.9.2018	To 31.12.2018**
Revenue	83,012	66,600	268,429	231,574	335,889
Direct costs	(54,135)	(42,478)	(148,828)	(122,124)	(169,784)
Employee costs	(9,918)	(7,866)	(29,615)	(24,207)	(34,504)
Other income	3,006	1,912	8,184	12,260	13,258
Administrative expenses	(6,709)	(4,286)	(19,300)	(20,827)	(30,088)
Net margin from trading activities	(4)		(51)		
Operating profit/(loss)	15,252	13,882	78,819	76,676	114,771
Financial income/(expenses)	(10,005)	(10,039)	(29,468)	(29,602)	(40,899)
Investment income/(expenses)	38		38		(3)
Share of profit of investments accounted for using the equity method	1,028	(229)	1,915	728	2,745
Profit/(loss) before tax	6,313	3,614	51,304	47,802	76,614
Income tax expense					(16,693)
Profit/(loss) for the period					59,921
Profit attributable to non-controlling interests					16,263
Profit/(loss) attributable to owners of the parent					43,658
EBITDA (*)	42,727	31,223	147,662	130,612	191,478

(*) EBITDA = The Falck Renewables Group measures EBITDA as earnings before income and expense on investments, net financial income/expense, amortization, depreciation, impairment, provisions for risks and income taxes.

(**) The data for the year ended 31 December 2018 have been restated to reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business Combinations to the acquisitions of Energy Team S.p.A. and Energia Eolica de Castilla Sl.

(***) The data for the third quarter of 2019 reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business Combinations to the acquisitions of Energy Team S.p.A. and Energia Eolica de Castilla Sl.

Interim financial report at 30 September 2019 - Net financial position

	30.9.2019	30.6.2019**	31.12.2018**	Changes	
	(1)	(2)	(3)	(4)=(1)-(2)	(5)=(1)-(3)
Current financial liabilities - third parties	(87,934)	(84,999)	(78,226)	(2,935)	(9,708)
Current financial liabilities for operating leases	(3,950)	(3,758)		(192)	(3,950)
Current financial assets - third parties	9,514	4,294	2,615	5,220	6,899
Current liquid funds	171,137	154,496	218,188	16,641	(47,051)
Current net financial debt	88,767	70,033	142,577	18,734	(53,810)
Non-current financial liabilities - third parties	(728,638)	(690,897)	(700,693)	(37,741)	(27,945)
Non-current financial liabilities for operating leases	(70,458)	(68,443)		(2,015)	(70,458)
Non-current financial debt	(799,096)	(759,340)	(700,693)	(39,756)	(98,403)
Net financial debt, as per					
CONSOB Communication no. DEM/6064293/2006	(710,329)	(689,307)	(558,116)	(21,022)	(152,213)
Non-current financial assets - third parties	8,859	9,161	11,103	(302)	(2,244)
Total net financial debt	(701,470)	(680,146)	(547,013)	(21,324)	(154,457)
- non-recourse loans	(687,526)	(687,184)	(700,365)	(342)	12,839
- financial liabilities for operating leases	(74,408)	(72,201)		(2,207)	(74.408)
Net financial debt excluding operating leases	(627,062)	(607,945)	(547,013)	(19,117)	(80,049)

(**) The data at 31 December 2018 and 30 June 2019 have been restated to reflect the adjustments following the application of IFRS 3 - Business Combinations to the acquisitions of Energy Team S.p.A. and Energia Eolica de Castilla Sl.

Fine Comunicato n.0554-24

Numero di Pagine: 22