



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0554-19-2019	Data/Ora Ricezione 30 Luglio 2019 16:42:34	MTA - Star
--	--	------------

Societa' : FALCK RENEWABLES

Identificativo : 121171

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : FALCKN01 - Nanni

Tipologia : 1.2

Data/Ora Ricezione : 30 Luglio 2019 16:42:34

Data/Ora Inizio : 30 Luglio 2019 16:42:35

Diffusione presunta

Oggetto : Approvata la relazione finanziaria
semestrale al 30 giugno 2019

Testo del comunicato

Vedi allegato.

COMUNICATO STAMPA

Falck Renewables S.p.A.

Il Consiglio di Amministrazione approva la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2019

Risultati semestrali confermano crescita:

Ebitda a 104,9 milioni di euro;

Risultato netto di pertinenza del Gruppo a 27,3 milioni di euro;

**Aggiornata al rialzo la *Guidance* sul Risultato netto di competenza del Gruppo
per il 2019.**

- **Ricavi** a 185,4 milioni di euro (+12%), rispetto a 165,0 milioni del primo semestre 2018;
- **EBITDA**¹ a 104,9 milioni di euro in crescita del 5,5% rispetto a 99,4 milioni del primo semestre 2018 (101,7 milioni di euro al netto dell'adozione IFRS 16 in crescita del 10,2% se confrontato con l'EBITDA del primo semestre 2018 al netto dell'effetto dell'operazione non ricorrente²);
- **Risultato Netto** a 34,8 milioni di euro, rispetto a 34,3 milioni del primo semestre 2018 (35,5 milioni di euro al netto dell'adozione IFRS 16, in crescita del 30,6% se confrontato con lo stesso dato del primo semestre 2018 al netto dell'operazione non ricorrente²);
- **Risultato netto di pertinenza del Gruppo** a 27,3 milioni di euro, rispetto a 27,7 milioni del primo semestre 2018 (27,9 milioni di euro al netto dell'adozione IFRS 16, in crescita del 34% rispetto allo stesso dato del primo semestre 2018 al netto dell'operazione non ricorrente²);
- **Indebitamento finanziario netto**, comprensivo del *fair value* dei derivati, a 680,3 milioni di euro (608,1 milioni di euro al netto dell'adozione IFRS 16) rispetto a 547,2 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* sul Risultato netto di competenza del Gruppo per il 2019.**

RISULTATI INDUSTRIALI PRIMO SEMESTRE 2019

- Attività di costruzione dei 5 nuovi impianti - Åliden (Svezia) 46,8 MW, Brattmyrliden (Svezia) 74,1 MW, Hennøy (Norvegia) 50 MW, Okla (Norvegia) 21 MW, Carrecastro (Spagna) 10 MW - in linea con le aspettative e giunta al 38% di completamento³;
- Capex per la costruzione degli impianti in Svezia, Norvegia e Spagna per circa 41 milioni di euro;

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 primo semestre 2018, al netto dell'operazione non ricorrente, pari a 92,3 milioni di euro; Risultato Netto primo semestre 2018, al netto dell'operazione non ricorrente, pari a 27,2 milioni di euro; Risultato Netto di pertinenza del Gruppo primo semestre 2018, al netto dell'operazione non ricorrente, pari a 20,9 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.

- Raggiunto oltre 1 GW di *gross pipeline* in sviluppo: acquisito in data 25 luglio il 70% di un progetto solare in sviluppo in Sicilia per una capacità complessiva fino a 195 MW e iniziato lo sviluppo di un progetto solare in Spagna per una capacità complessiva fino a 150 MW;
- Annunciato primo progetto negli Stati Uniti per l'installazione di un sistema di accumulo a batteria da 6,6 MWh;
- Produzioni del semestre superiori (+4%) rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente (1.177 GWh vs 1.129 GWh nel 1H 2018), nonostante la disponibilità di sole e vento inferiore alle aspettative;
- 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;
- Ricavi servizi per 21,2 milioni di euro, in crescita grazie al consolidamento di Energy Team Spa, Windfor Srl e dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità di energia sul mercato italiano e i maggiori servizi di gestione di *asset management* di Gruppo;
- Dispacciati dall'unità di Energy Management 468 GWh, pari al 100% dell'energia prodotta dal Gruppo in Italia, rispetto a 187 GWh del primo semestre 2018;
- Firmati in Italia i primi contratti per dispacciare energia di terzi (100 MW).

Milano, 30 luglio 2019 – Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA** che ha esaminato e approvato la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2019.

L'Amministratore Delegato di Falck Renewables SpA Toni Volpe ha così commentato: *“Una buona performance della gestione energia e della gestione degli impianti, più l'effetto della crescita, hanno consentito di bilanciare la bassa disponibilità di sole e vento, consegnando un risultato in netta crescita che conferma la solidità industriale del Gruppo”*.

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 giugno 2019 le Attività per diritti d'uso sono pari a 70,9 milioni di euro e le Passività finanziarie per leasing operativi pari a 72,2 milioni di euro;
- minori canoni di leasing operativi nel primo semestre 2019 per 3,2 milioni di euro, con un miglioramento dell'Ebitda di pari importo;
- maggiori ammortamenti nel primo semestre 2019 per gli anzidetti diritti d'uso per 2,7 milioni di euro, con un miglioramento del risultato operativo di circa 0,5 milioni di euro;
- maggiori oneri finanziari nel primo semestre 2019 per 1,5 milioni di euro;
- l'effetto sul Risultato netto è negativo per 0,7 milioni di euro e sul Risultato netto di competenza del Gruppo è negativo per 0,6 milioni di euro.

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

	(migliaia di euro)	
	30.06.2019	30.06.2018
Ricavi	185.417	164.974
Costi e spese diretti	(93.275)	(79.646)
Costo del personale	(19.697)	(16.341)
Altri proventi	5.112	10.348
Spese generali e amministrative	(12.591)	(16.541)
Margine netto da attività di trading	(47)	
Risultato operativo	64.919	62.794
Proventi e oneri finanziari	(19.463)	(19.563)
Proventi e oneri da partecipazioni		
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	887	957
Risultato ante imposte	46.343	44.188
Totale imposte sul reddito	(11.548)	(9.876)
Risultato netto	34.795	34.312
Risultato di pertinenza dei terzi	7.472	6.610
Risultato di pertinenza del Gruppo	27.323	27.702
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base</i>	<i>0,094</i>	<i>0,096</i>
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione diluito</i>	<i>0,094</i>	<i>0,095</i>
EBITDA	104.869	99.389

Risultati del primo semestre 2019

I **Ricavi Consolidati** sono pari a 185,4 milioni di euro, in aumento del 12% rispetto ai 165,0 milioni del primo semestre 2018. L'incremento dei **ricavi** è dovuto:

- i) per circa 12,7 milioni di euro, alla variazione del perimetro di consolidamento per effetto delle acquisizioni avvenute nel 2018 di Energy Team SpA, di Windfor Srl e dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità nel mercato energetico italiano, nonché dell'acquisizione, avvenuta a marzo 2019, di 5 parchi eolici francesi (con una capacità di rete pari a 56 MW) e dell'entrata a pieno regime degli impianti fotovoltaici negli USA, parzialmente controbilanciata dalla cessione di Esposito Servizi Ecologici Srl;
- ii) per circa 5 milioni di euro, al maggior volume di energia ceduta da parte di Falck Renewables Energy Srl, al fine di mitigare il costo di sbilanciamento;
- iii) all'aumento dell'8% dei prezzi di cessione dell'energia elettrica da fonte eolica nel Regno Unito, al netto della componente ROC Recycle, e del 10% in Spagna;

- iv)** per circa 2,1 milioni di euro, ai maggiori ricavi da *curtailment* (compensazioni a fronte delle richieste di fermo da parte del gestore della rete) rispetto al primo semestre del 2018;
- v)** all'aumento dei prezzi relativi al servizio di smaltimento e trattamento rifiuti (+13%) per l'impianto *WtE* di Trezzo sull'Adda;
- vi)** ai maggiori volumi di conferimento relativi all'impianto *WtE* di Trezzo sull'Adda.

Nel primo semestre del 2019 i GWh prodotti globalmente da tutte le tecnologie del Gruppo sono stati pari a 1.177, rispetto ai 1.129 del primo semestre 2018 (+4% rispetto allo stesso periodo del 2018).

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

Eolico: il settore riporta ricavi per 124,6 milioni di euro, in aumento del 2% rispetto a 122,1 milioni di euro grazie al sopracitato aumento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica e dai maggiori ricavi da *curtailment*. I GWh prodotti dal settore eolico sono stati pari a 982, rispetto ai 939 del primo semestre 2018 (+5% rispetto allo stesso periodo del 2018).

WtE, Biomasse e Fotovoltaico: il settore presenta ricavi pari a 33,1 milioni di euro, in incremento rispetto a 32,4 milioni di euro del primo semestre 2018 (+2%). La maggiore capacità installata in USA (+20,5 MW) ha più che controbilanciato la riduzione derivante dalla cessione di Esposito Servizi Ecologici Srl. Gli impianti *Waste to Energy* di Trezzo sull'Adda e biomasse di Rende hanno beneficiato, rispettivamente, di maggiori prezzi di conferimento rifiuti (+13% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente) e di una maggiore produzione di energia elettrica (l'impianto di Rende lo scorso anno aveva effettuato la manutenzione biennale).

Servizi: il settore presenta ricavi per 21,2 milioni di euro, in incremento di 15,3 milioni di euro (5,9 milioni di euro nel primo semestre 2018) grazie ai maggiori servizi di gestione di *asset management* legati al trasferimento dei rami d'azienda di alcune funzioni di staff (da Falck Renewables Spa e Falck Renewables Wind Ltd a Vector Cuatro Srl e Vector Cuatro UK Ltd), nonché 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 presentano un incremento di 21,9 milioni di euro rispetto al corrispondente semestre 2018, essenzialmente legato alla vendita di energia di 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)			
	30.6.2019	%	30.6.2018	%
Settore Wte, biomasse e fotovoltaico	33.121	18	32.419	20
Settore Eolico	124.563	67	122.097	74
Settore Servizi	21.222	11	5.888	4
Altre Attività	37.064	20	15.157	9
Totale parziale	215.970	116	175.561	106
Eliminazione ricavi infragruppo	(30.553)	-16	(10.587)	-6
Totale	185.417	100	164.974	100

L'**EBITDA** del primo semestre 2019 raggiunge i 104,9 milioni di euro, in crescita del 5,5% rispetto ai 99,4 milioni di euro nel primo semestre 2018, con un EBITDA *margin* pari al 56,6% rispetto al 60,2% del primo semestre 2018. Escludendo dai ricavi del primo semestre 2018 e 2019 la rivendita di energia acquistata dal mercato da parte di Falck Renewables Energy Srl, al fine di mitigare il costo di sbilanciamento (rispettivamente per 5,9 milioni di euro e 10,9 milioni di euro) l'Ebitda rapportato ai ricavi risulta essere pari al 60,1% (62,5% nel primo semestre 2018). L'Ebitda ha beneficiato per 3,2 milioni di euro dell'adozione del principio contabile IFRS 16. L'Ebitda del primo semestre 2019, depurato degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, sarebbe pari a 101,7 milioni di euro e risulterebbe in crescita del 10% (+9,4 milioni di euro) rispetto all'Ebitda del primo semestre 2018 che, depurato degli effetti dell'Evento non ricorrente 2018, ammonterebbe a 92,3 milioni di euro.

Il **Risultato Operativo** è pari a 64,9 milioni di euro, in aumento del 3,4% rispetto ai 62,8 milioni di euro del primo semestre 2018. Il Risultato Operativo del primo semestre 2019, depurato degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, sarebbe pari a 64,4 milioni di euro e sarebbe in crescita del 16% (+8,7 milioni di euro), se fosse confrontato con il risultato operativo del primo semestre 2018, pari a 55,7 milioni, dopo averlo depurato dell'Evento non ricorrente 2018.

Gli **oneri finanziari netti** risultano sostanzialmente in linea rispetto al primo semestre del 2018. Anche sugli oneri finanziari ha inciso l'entrata in vigore del principio contabile IFRS 16 che ha comportato per il Gruppo maggiori interessi passivi per 1,5 milioni di euro. Tale effetto è stato totalmente compensato dalle maggiori differenze cambio attive e dalle azioni del *management* volte ad efficientare i costi finanziari.

Le **imposte sul reddito** al 30 giugno 2019 ammontano a 11,5 milioni di euro (9,9 milioni di euro nel primo semestre 2018).

Per effetto delle dinamiche sopra illustrate, il **Risultato netto** si attesta a 34,8 milioni di euro, con un incremento di 483 migliaia di euro rispetto al 30 giugno 2018. Il **Risultato netto di competenza del Gruppo** è pari a 27,3 milioni di euro, rispetto a 27,7 milioni di euro al primo semestre 2018. L'applicazione del principio contabile IFRS 16 ha inciso negativamente sul risultato netto per 0,7 milioni di euro e su quello di competenza del Gruppo per 0,6 milioni di euro. Pertanto:

- (i) il **Risultato netto** del primo semestre 2019, depurato degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, sarebbe pari a 35,5 milioni di euro e risulterebbe in crescita del 31% (+8,3 milioni di euro) rispetto al Risultato netto del primo semestre 2018 che, depurato degli effetti dell'Evento non ricorrente 2018, ammonterebbe a 27,2 milioni di euro;
- (ii) il **Risultato netto di competenza del Gruppo** del primo semestre 2019, depurato degli effetti dell'applicazione dell'IFRS 16, sarebbe pari a 27,9 milioni di euro e sarebbe in crescita del 34% (+7 milioni di euro), se fosse confrontato con il risultato netto di competenza del primo semestre 2018, pari a 20,9 milioni di euro, dopo averlo depurato dell'Evento non ricorrente 2018.

Posizione Finanziaria Netta

La **posizione finanziaria netta, comprensiva del *fair value* dei derivati**, è pari a 680,3 milioni di euro (608,1 milioni di euro al netto dell'applicazione del principio IFRS 16), rispetto ai 547,2 milioni di euro del 31 dicembre 2018.

Le componenti che determinano la variazione della posizione finanziaria netta sono le seguenti: la generazione di cassa derivante dalla gestione operativa ammonta a circa 74,1 milioni di euro ed è compensata dagli investimenti netti, comprensivi della variazione dell'area di consolidamento, effettuati nel corso del 2019 per 107,5 milioni di euro e dai dividendi distribuiti per 27,7 milioni di euro. La variazione dell'euro rispetto alla sterlina e al dollaro americano ha avuto un effetto positivo sui debiti finanziari netti per 1,0 milione di euro. La variazione del *fair value* dei derivati ha comportato un effetto negativo sulla posizione finanziaria netta pari a 3,5 milioni di euro. L'applicazione del nuovo principio IFRS 16 ha comportato, al 1° gennaio 2019, un aumento della posizione finanziaria netta di circa 71,6 milioni di euro. Inoltre, l'investimento da parte delle *minorities* ha comportato un beneficio sulla posizione finanziaria netta pari a 2,1 milioni di euro.

La posizione finanziaria netta, senza il *fair value* dei derivati, evidenzia un saldo a debito pari a 631 milioni di euro rispetto a 509,2 milioni di euro al 31 dicembre 2018; tuttavia si ricorda che l'applicazione dell'IFRS 16 ha inciso per 72,1 milioni di euro, pertanto al 30 giugno 2019 la posizione finanziaria netta, senza il *fair value* dei derivati e senza l'effetto IFRS 16, sarebbe pari a 558,8 milioni di euro in crescita, rispetto ai 509,2 milioni di euro rispetto al 31 dicembre 2018, per effetto dei significativi investimenti.

Investimenti

Nel corso del primo semestre del 2019, gli investimenti ammontano 70,7 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 (25,3 milioni di euro), la costruzione dei parchi eolici di Brattmyrliden (290 migliaia di euro) e di Åliden (22,5 milioni di euro) in Svezia, di Falck Renewables Vind AS in Norvegia (10,8 milioni di euro), di Energia Eolica de Castilla SL in Spagna (5,7 milioni di euro), interventi di manutenzione sull'impianto di Trezzo (422 migliaia di euro), la costruzione del sistema di accumulo a batteria presso l'impianto fotovoltaico di Middleton (595 migliaia di euro) e la capitalizzazione dei diritti d'uso (744 migliaia di euro).

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 3,3 milioni di euro e si riferiscono principalmente a spese per software operativi e licenze per 1,6 milioni di euro, a costi di sviluppo per 386 migliaia di euro e a costi sulle concessioni di Falck Renewables Vind AS per 1,3 milioni di euro.

Altri investimenti (variazione area di consolidamento)

L'investimento nelle acquisizioni, registrato come variazione dell'area di consolidamento, è stato di 45,0 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 115,7 milioni di euro.

Capacità produttiva installata

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

Tecnologia	(MW)		
	Al 30.6.2019	Al 30.6.2018	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 ha registrato un incremento di 56 MW rispetto al 30 giugno 2018, legato all'acquisizione del 100% delle società titolari di un portafoglio di 5 parchi eolici in esercizio in Francia, per una capacità di rete complessiva di 56 MW (capacità installata 59,5 MW).

Eventi gestionali più significativi del primo semestre 2019

In data **15 gennaio 2019**, Falck Renewables SpA ha perfezionato la cessione del 100% delle quote detenute in Esposito Servizi Ecologici Srl al prezzo complessivo di 1,2 milioni di euro.

In data **15 marzo 2019**, Falck Energies Renouvelables SAS ha perfezionato l'acquisto di 5 parchi eolici in Francia, pari a circa 56 MW, per un controvalore di circa 37 milioni di euro.

In data **7 maggio 2019**, Falck Renewables ha annunciato un investimento stimato in 3,6 milioni di dollari per l'installazione di un sistema di accumulo a batteria da 6,6 MWh collegato al proprio impianto fotovoltaico in esercizio a Middleton, Massachusetts (USA). La messa in esercizio della batteria è prevista per il terzo trimestre del 2019.

Middleton Electric Light Department ("MELD"), utility del Massachusetts, ha stipulato un contratto di lungo termine con una società del Gruppo Falck Renewables per il dispacciamento dell'energia accumulata dalla batteria durante i periodi caratterizzati da elevati oneri di sistema. Questa soluzione permetterà a MELD di ridurre tali oneri, generando vantaggi anche per l'intera comunità di Middleton, che beneficerà della riduzione dei costi operativi del sistema.

In data **8 maggio 2019**, Falck Renewables Vind AS, ha sottoscritto con Vestas Norway AS un contratto di fornitura per l'acquisto di 5 turbine eoliche V117-4,2 MW per il suo parco di Okla in Norvegia, per una capacità complessiva di 21 MW e un valore totale di circa 13,1 milioni di euro, finanziati interamente con risorse proprie. Le parti hanno, inoltre, sottoscritto un accordo di *operations and maintenance* a lungo termine.

Eventi successivi alla chiusura del primo semestre 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.

Il prezzo per la partecipazione al capitale sociale di Big Fish SPV Srl è di circa 60 migliaia di euro, e potrà in seguito aumentare fino a un massimo di 145 migliaia di euro, in base alla capacità finale complessiva del progetto.

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 Carreastro (Spagna), per un totale di 107 MW.

Il Piano industriale, aggiornato il 12 dicembre 2018, 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.

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 aggiornata la *guidance* (fornita il 9 maggio 2019 in occasione dell'approvazione del Resoconto Intermedio di Gestione al 31 marzo 2019) con riferimento alla previsione del Risultato netto di pertinenza del Gruppo (al lordo di eventuali *impairments* e accantonamenti del secondo semestre). Le stime relative ai principali indicatori economico-finanziari risultano pertanto essere:

- Ebitda pari a circa 184 milioni di euro;
- **Risultato Netto di pertinenza del Gruppo superiore a 35 milioni di euro** (da "superiore a 30 milioni di euro");
- Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) di circa 737 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 6,4 milioni di euro;
- Impatto negativo su Risultato netto di Gruppo per 1,2 milioni di euro;
- Incremento della Posizione Finanziaria Netta per 70 milioni di euro.

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.

La Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2019, comprensiva della Relazione della Società di Revisione, verrà messa a disposizione del pubblico nei termini previsti dalla vigente normativa presso la sede sociale in Corso Venezia 16 Milano, presso Borsa Italiana S.p.A., nella sezione Investor Relation del sito www.falckrenewables.eu e sul meccanismo di stoccaggio autorizzato eMarket Storage (www.emarketstorage.com).

*Il 31 luglio 2019 alle 10.00 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, sviluppa, progetta, costruisce e gestisce impianti di produzione di energia da fonti energetiche rinnovabili con una capacità installata attuale 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 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 capacità installata complessiva superiore a 2.500 MW, grazie a un'esperienza maturata in più di 30 Paesi.

Contatti:

Giorgio BOTTA – Investor Relations - Tel. 02.2433.3338

Alessandra RUZZU – Media Relations – Tel. 02.2433.2360

SEC SPA – Tel. 02.6249991

Daniele Pinosa, Fabio Leoni, Fabio Santilio

CDR Communication – Tel. 335 6909547

Vincenza Colucci

Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2019 – Conto Economico

		(migliaia di euro)			
		30.6.2019		30.6.2018	
		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
A	Ricavi	185.417		164.974	
	Costi e spese diretti	(93.275)		(79.646)	
	Costo del personale	(19.697)		(16.341)	
	Altri proventi	5.112	214	10.348	277
	Spese generali e amministrative	(12.591)	(548)	(16.541)	(383)
	Margine netto da attività di trading	(47)			
B	Risultato operativo	64.919		62.794	
	Proventi e oneri finanziari	(19.463)	(84)	(19.563)	(56)
	Proventi e oneri da partecipazione				
	Proventi e oneri da partecipazioni a equity	887	887	957	957
C	Risultato ante imposte	46.343		44.188	
	Totale imposte sul reddito	(11.548)		(9.876)	
D	Risultato netto	34.795		34.312	
E	Risultato di pertinenza dei terzi	7.472		6.610	
F	Risultato di pertinenza del Gruppo	27.323		27.702	
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base (euro)</i>	<i>0,094</i>		<i>0,096</i>	
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo diluito (euro)</i>	<i>0,094</i>		<i>0,095</i>	

Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2019 – Stato Patrimoniale

(migliaia di euro)

	30.6.2019		31.12.2018	
	<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
Attività				
A Attività non correnti				
1	Immobilizzazioni immateriali	142.220		140.580
2	Immobilizzazioni materiali	1.190.028		1.043.025
3	Titoli e partecipazioni	2.054		1.214
4	Partecipazioni contabilizzate a equity	21.237		22.804
5	Crediti finanziari a medio lungo termine	9.161	8.834	11.103
6	Crediti commerciali			9.618
7	Crediti per imposte anticipate	17.534		19.892
8	Crediti diversi	3.072		3.479
	Totale	1.385.306		1.242.097
B Attività correnti				
1	Rimanenze	7.725		5.828
2	Crediti commerciali	102.084	253	98.678
3	Crediti diversi	40.875	17.173	37.730
4	Crediti finanziari a breve termine	4.294	1.622	2.615
5	Titoli	936		1.787
6	Cassa e disponibilità liquide	154.496		218.188
	Totale	310.410		364.826
C Attività non correnti destinate alla vendita				
				3.701
	Totale attività	1.695.716		1.610.624
Passività				
D Patrimonio netto				
1	Capitale sociale	291.414		291.414
2	Riserve	189.701		165.851
3	Risultato a nuovo			
4	Risultato dell'esercizio	27.323		44.159
	Totale patrimonio netto di Gruppo	508.438		501.424
5	Patrimonio netto dei terzi	54.469		54.696
	Totale patrimonio netto	562.907		556.120
E Passività non correnti				
1	Debiti finanziari a medio lungo termine	759.494	19.740	700.847
2	Debiti commerciali	2.464		3.585
3	Debiti diversi	56.432	2.364	57.565
4	Imposte differite	35.730		26.755
5	Fondi per rischi e oneri	81.902		79.867
6	TFR	4.512		4.316
	Totale	940.534		872.935
F Passività correnti				
1	Debiti commerciali	48.011	1.041	48.287
2	Debiti diversi	55.507	29.478	52.425
3	Debiti finanziari a breve termine	88.757	1.887	78.226
4	Fondi per rischi e oneri			2.511
	Totale	192.275		178.938
G Passività associabili alle attività non correnti destinate alla vendita				
				2.631
	Totale passività	1.695.716		1.610.624

PRESS RELEASE

Falck Renewables S.p.A.

The Board of Directors approves the interim financial report as at June 30, 2019

**Interim results confirm the continuous growth:
EBITDA of Euro 104.9 million;
Group net result of Euro 27.3 million;
Guidance on Group net profit for 2019 revised upwards.**

- **Revenues** Euro 185.4 million (+12%), compared to Euro 165.0 million in the first half of 2018;
- **EBITDA**¹ Euro 104.9 million increasing by 5.5% vs 99.4 million of the first half of 2018 (Euro 101.7 million net of the adoption of IFRS 16, increasing by 10.2% if compared to EBITDA of first half of 2018 net of the effect of the non-recurring transaction²);
- **Net profit** Euro 34.8 million vs 34.3 million of the first half of 2018 (Euro 35.5 million net of the adoption of IFRS 16, increasing by 30.6% if compared to same indicator of first half of 2018 net of the non-recurring transaction²);
- **Group net profit** Euro 27.3 million vs 27.7 million of the first half of 2018 (Euro 27.9 million net of the adoption of IFRS 16, increasing by 34% if compared to same indicator of first half of 2018 net of the non-recurring transaction²);
- **Net financial debt**, including the fair value of derivatives, at Euro 680.3 million (Euro 608.1 million net of the adoption of IFRS 16) vs Euro 547.2 million as at December 31, 2018, mainly due to acquisitions and investments in plants under construction;
- **Guidance on Group net profit for 2019 revised upwards.**

INDUSTRIAL RESULTS OF THE FIRST HALF OF 2019

- Construction works on 5 new plants - Åliden (Sweden) 46.8 MW, Brattmyrliden (Sweden) 74.1 MW, Hennøy (Norway) 50 MW, Okla (Norway) 21 MW, Carrecastro (Spain) 10 MW - in line with forecast and reached 38% completion³;
- Capex for the construction of plants in Sweden, Norway and Spain for a total equivalent value of approximately Euro 41 million;

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

² Non-recurring income refers to the release of accruals and provisions, net of transaction costs, following the settlement of a dispute relating to certain plots of land of the Sicilian project companies in liquidation (EBITDA first half of 2018, net of the non-recurring transaction, equal to Euro 92.3 million; Net profit first half of 2018, net of the non-recurring transaction, Euro 27.2 million; Group net profit first half of 2018, net of the non-recurring transaction, equal to Euro 20.9 million).

³ The percentage of completion is calculated as the ratio between the progress of investments and the total amount envisaged for investments.

- Reached over 1 GW of gross pipeline under development: acquired 70% of a solar project under development in Sicily on July 25, for a total capacity of up to 195 MW, and started the development of a solar project in Spain, for a total capacity of up to 150 MW;
- Announced first project in the United States for the installation of a 6.6 MWh battery storage system;
- Half-year production up (+4%) on the same period of the previous year (1,177 GWh vs 1,129 GWh in the first half of 2018), notwithstanding lower than expected wind and sun availability;
- Electricity sale prices up on the same period of 2018 in the UK (net of the ROC Recycle component), in line in Italy;
- Services revenues for Euro 21.2 million, increasing thanks to the consolidation of Energy Team Spa, Windfor Srl and the consortia managing the energy interruptibility service on the Italian market, and thanks to the Group's greater asset management services;
- 468 GWh dispatched by the Energy Management Unit, equal to 100% of the energy produced by the Group in Italy, with respect to 187 GWh of the first half 2018;
- First third party energy dispatching contracts signed in Italy (100 MW).

Milan, July 30, 2019 – The Board of Directors of Falck Renewables SpA met today, examining and approving the interim financial report as at June 30, 2019.

The Chief Executive Officer of Falck Renewables SpA Toni Volpe commented as follows: *“A good performance of energy and plants management, plus the effect of growth, made it possible to counterbalance the low sun and wind availability delivering a strong positive result that confirms the industrial solidity of the Group”*.

Introduction

As regards the accounting standards applicable for reporting periods beginning on or after January 1, 2019, compared to those applicable for FY 2018, the adoption of **IFRS 16 – Leases** is noted.

The effects deriving from the adoption of the new standard on operative leases, are described below:

- at January 1, 2019, increased right-of-use assets for Euro 70.5 million and financial liabilities for operative leases for Euro 71.6 million. At June 30, 2019, right-of-use assets amount to Euro 70.9 million and financial liabilities for operative leases to Euro 72.2 million;
- lesser operative lease charges during the first half of 2019 for Euro 3.2 million, with an improvement in EBITDA by the same amount;
- greater amortization/depreciation in the first half of 2019 for said rights of use for Euro 2.7 million, with an improvement in the operating profit of around Euro 0.5 million;
- greater financial charges in the first half of 2019 for Euro 1.5 million;
- the effect on the net result is negative for Euro 0.7 million and on the net result attributable to the Group is negative for Euro 0.6 million.

Consolidated results as at June 30, 2019 and June 30, 2018

	(thousands of Euro)	
	30.06.2019	30.06.2018
Revenue	185,417	164,974
Direct costs and expenses	(93,275)	(79,646)
Personnel expense	(19,697)	(16,341)
Other income	5,112	10,348
General and administrative expenses	(12,591)	(16,541)
Net income from trading	(47)	
Operating profit	64,919	62,794
Net financial expense	(19,463)	(19,563)
Net investment income		
Net income from equity-accounted investees	887	957
Profit before taxation	46,343	44,188
Total income tax expense	(11,548)	(9,876)
Profit for the period	34,795	34,312
Profit attributable to non-controlling interests	7,472	6,610
Profit attributable to the owners of the parent	27,323	27,702
<i>Result attributable to the Group per base share</i>	<i>0.094</i>	<i>0.096</i>
<i>Result attributable to the Group per diluted share</i>	<i>0.094</i>	<i>0.095</i>
EBITDA	104,869	99,389

Results of the first half of 2019

Consolidated revenues amount to Euro 185.4 million, up 12% compared to Euro 165.0 million in the first half of 2018. The increase in **revenue** is due to:

- i)** for approximately Euro 12.7 million, the change in the consolidation scope due to the 2018 acquisitions of Energy Team SpA, Windfor Srl and the consortia for the management of the interruptibility service on the Italian energy market as well as the March 2019 acquisition of 5 French wind farms (with a grid capacity of 56 MW) and the full start-up of the photovoltaic plants in the USA, partially offset by the sale of Esposito Servizi Ecologici Srl;
- ii)** for approximately Euro 5 million, the greater volume of energy sold by Falck Renewables Energy Srl, in order to mitigate the cost of imbalance;

- iii) the 8% increase in the prices of sale of electricity produced from wind in the United Kingdom, net of the ROC Recycle components, and 10% in Spain;
- iv) for approximately Euro 2.1 million, the greater revenues from curtailment (offset against the downtime requests made by the grid manager) with respect to the first half of 2018;
- v) the increase in prices relative to the waste disposal and treatment service (+13%) for the WtE plant of Trezzo sull'Adda;
- vi) the greater volumes of conferral relative to the WtE plant of Trezzo sull'Adda.

During the first half of 2019, the GWh produced globally by all Group technologies totaled 1,177 as compared with the 1,129 of the first half of 2018 (+4% on the same period of 2018).

Below are the main changes in Consolidated Revenues according to sector:

Wind: the sector reports revenues for Euro 124.6 million, up 2% on the Euro 122.1 million, thanks to the abovementioned increase in the prices of sale of electricity as and greater curtailment revenues. The GWh produced by the wind power sector totaled 982 as compared with the 939 of the first half of 2018 (+5% on the same period of 2018);

WtE, Biomass and Photovoltaic: the sector records revenues of Euro 33.1 million, increasing if compared to Euro 32.4 million of the first half of 2018 (+2%). The greater installed capacity in the USA (+20.5 MW) more than offset the reduction deriving from the sale of Esposito Servizi Ecologici Srl. The waste-to-energy plant of Trezzo sull'Adda and the biomass plant of Rende respectively benefited from greater waste conferral prices (+13% on the same period of the previous year) and a greater production of electricity (last year, the Rende plant carried out its two-yearly maintenance).

Services: the sector records revenues of Euro 21.2 million, up Euro 15.3 million (Euro 5.9 million in the first half of 2018), thanks to greater asset management services linked to the transfer of business units of some staff departments (from Falck Renewables Spa and Falck Renewables Wind Ltd to Vector Cuatro Srl and Vector Cuatro UK Ltd), and the consolidation of Energy Team Spa, Windfor Srl and the energy interruptibility service management consortia on the Italian market.

Other businesses: revenues are up by Euro 21.9 million on the same half of 2018, essentially connected with the sale of energy of Falck Renewables Energy Srl, operating above all in the area of Energy Management activities.

Revenue by business segment is summarized below:

	(thousands of Euro)			
	30.6.2019	%	30.6.2018	%
WtE, Biomass and Photovoltaic	33,121	18	32,419	20
Wind Power	124,563	67	122,097	74
Services	21,222	11	5,888	4
Other Businesses	37,064	20	15,157	9
Sub-total	215,970	116	175,561	106
Elimination of intercompany revenue	(30,553)	-16	(10,587)	-6
Total	185,417	100	164,974	100

EBITDA in the first half of 2019 reaches Euro 104.9 million, up 5.5% over the Euro 99.4 million in the first half of 2018, with an EBITDA margin of 56.6%, as compared with the 60.2% of the first half of 2018. Excluding the resale of energy purchased from the market by Falck Renewables Energy Srl from the first half of 2018 and 2019 revenues, in order to mitigate the imbalance costs (respectively for Euro 5.9 million and Euro 10.9 million) EBITDA compared with revenues is 60.1% (62.5% during the first half of 2018).

EBITDA has benefited for Euro 3.2 million from the adoption of accounting standard IFRS 16. EBITDA for the first half of 2019, net of the effects of the application of IFRS 16, would be Euro 101.7 million and up 10% (Euro +9.4 million) on the EBITDA of the first half 2018, which, net of the effects of the non-recurring event of 2018, would be Euro 92.3 million.

Operating profit amounts to Euro 64.9 million, up 3.4% compared to Euro 62.8 million of the first half of 2018. Operating profit for the first half of 2019, net of the effects of the application of IFRS 16, would be Euro 64.4 million, up 16% (Euro +8.7 million) if compared with the operating profit of the first half of 2018, equal to 55.7 million, after having removed the non-recurring event of 2018.

Net financial expenses are basically in line with the first half of 2018. Financial expenses were also impacted by the entry into force of accounting standard IFRS 16, which brought about greater interest expense for the Group of Euro 1.5 million. This effect has been totally offset by the greater exchange gains and the management actions aimed at increasing the effectiveness of the financial costs.

Income tax as at June 30, 2019 amounts to Euro 11.5 million (Euro 9.9 million during the first half of 2018).

As a result of the factors described above, the **Net Result** comes in at Euro 34.8 million, up Euro 483 thousand on June 30, 2018. **Group Net result** stands at Euro 27.3 million as compared with the Euro 27.7 million for the first half of 2018. The application of accounting standard IFRS 16 negatively impacted the net result for Euro 0.7 million and the Group's share by Euro 0.6 million. Therefore:

- (i) The **net result** for the first half of 2019, net of the effects of the application of IFRS 16, would be Euro 35.5 million and up 31% (Euro +8.3 million) on the net result of the first half 2018, which, net of the effects of the non-recurring event of 2018, would be Euro 27.2 million.
- (ii) The **Group net result** for the first half of 2019, net of the effects of the application of IFRS 16, would be Euro 27.9 million, up 34% (Euro +7 million), if compared with the net result of the first half of 2018, of Euro 20.9 million, after having removed the non-recurring event of 2018.

Net Financial Position

Net financial debt, inclusive of the fair value of derivatives, was Euro 680.3 million (Euro 608.1 million net of the application of IFRS 16), compared to the Euro 547.2 million at December 31, 2018.

The change in net financial debt is the result of the following: cash flows generated by operating activities of approximately Euro 74.1 million, offset by net investments, including the change in consolidation scope of Euro 107.5 million in 2019 and the distribution of dividends of Euro 27.7 million. The variation of the euro against the sterling and the US dollar had a positive effect on net financial debt, for Euro 1.0 million. The change in the fair value of derivatives led to a negative effect on the net financial position of Euro 3.5 million. At January 1, 2019, the application of the new IFRS 16 led to a rise of roughly Euro 71.6 million in net financial debt. Additionally, the investment by the minorities benefited the net financial position of Euro 2.1 million.

Net financial debt, without considering the fair value of derivatives shows a debit balance of Euro 631 million, as compared with the Euro 509.2 million at December 31, 2018; however, it should be remembered that the

application of IFRS 16 accounted for Euro 72.1 million, therefore at June 30, 2019 the net financial debt, without considering the fair value of derivatives, and without the effect of IFRS 16, would be equal to Euro 558.8 million, up if compared to Euro 509.2 million as at December 31, 2018, as a result of significant investments.

Investments

During the first half of 2019, investments came to Euro 70.7 million and mainly regarded the acquisition of 100% of the companies holding a portfolio of 5 wind farms operating in France (Euro 25.3 million), the construction of the wind farms of Brattmyrliden (Euro 290 thousand) and Åliden (Euro 22.5 million) in Sweden, Falck Renewables Vind AS in Norway (Euro 10.8 million), Energia Eolica de Castilla SL in Spain (Euro 5.7 million), maintenance work on the Trezzo plant (Euro 422 thousand), the construction of the battery storage system at the Middleton photovoltaic plant (Euro 595 thousand) and the capitalisation of use rights (Euro 744 thousand).

The data relating to the acquisition of the French companies being acquired will be subject to purchase price allocation in accordance with IFRS 3, to be completed within 12 months of the date of acquisition.

Investments in intangible fixed assets amount to Euro 3.3 million and mainly refer to expenses for operating software and licenses for Euro 1.6 million, development costs for Euro 386 thousand and costs on Falck Renewables Vind AS concessions for Euro 1.3 million.

Other investments (change in the scope of consolidation)

The investment in acquisitions, which is accounted for as changes in the consolidation scope, total Euro 45.0 million (including the acquired net financial position/(debt)), which is in addition to the investments in property, plant and equipment and intangible assets described above, for a total of Euro 115.7 million.

Installed production capacity

The following table illustrates installed capacity (MW), analyzed by technology:

Technology	(MW)		
	At 30.06.2019	At 30.06.2018	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 recorded a rise of 56 MW on June 30, 2018, linked to the acquisition of 100% of the companies holding a portfolio of 5 wind farms operating in France, for a total grid capacity of 56 MW (installed capacity 59.5 MW).

Most important management events in the first half of 2019

On **January 15, 2019**, Falck Renewables SpA completed sale of 100% of the shares held in Esposito Servizi Ecologici Srl for a total price of Euro 1.2 million.

On **March 15, 2019**, Falck Energies Renouvelables SAS completed purchase of 5 wind farms in France for approximately 56 MW, for an equivalent value of around Euro 37 million.

On **May 7, 2019**, Falck Renewables announced an investment estimated in the amount of 3.6 million dollars for the installation of a 6.6 MWh battery storage system connected to its photovoltaic plant operating in Middleton, Massachusetts (USA). The battery is slated to begin operating in the third quarter of 2019.

Middleton Electric Light Department ("MELD"), utility company of Massachusetts, has stipulated a long-term contract with a Falck Renewables Group company for the dispatching of the energy stored by the battery during periods characterized by high system costs. This solution will allow MELD to reduce these costs, generating advantages for the whole of the Middleton community, which will benefit from the reduction of the system operating costs.

On **May 8, 2019**, Falck Renewables Vind AS, stipulated a supply contract with Vestas Norway AS for the purchase of 5 V117-4.2 MW wind turbines for its Okla farm in Norway, for a total capacity of 21 MW and a total value of approximately Euro 13.1 million, financed entirely with its own resources. The parties have also stipulated a long-term operations and maintenance agreement.

Subsequent events

On **July 4, 2019**, Falck Renewables Energy Srl changed its business name, taking on that of Falck Next Energy Srl.

On **July 25, 2019**, Falck Renewables SpA completed the closing of the acquisition of 70% of Big Fish SPV Srl from Canadian Solar Group. Big Fish SPV Srl owns a solar project under development in Sicily, for a total capacity of up to 195 MW.

The price for the investment in the share capital of Big Fish SPV Srl is approximately Euro 60 thousand and may, later, increase up to a maximum of Euro 145 thousand, depending on the project's total final capacity.

Outlook

The Group's results in FY 2019 will benefit from (i) the production of the photovoltaic plants in Massachusetts (20.5 MW) for the whole year; (ii) the production of 5 wind farms operating in France acquired in March 2019 (56 MW) for ten months, and (iii) the results of the acquisition of Energy Team SpA for the whole year.

At end 2019, completion is expected of the construction of the wind farms of Åliden (Sweden), Hennøy (Norway) and Carrecastro (Spain) for a total of 107 MW.

The business plan, updated on December 12, 2018 and to which reference should be made for more detailed information, envisages: (i) considerable growth in assets combined with a focus on financial soundness; (ii) renewed focus on Southern European and North American markets; and (iii) an increase in service volumes and business objectives, concentrating on asset management for renewable energy plants, energy management and energy efficiency, optimizing the internal digital platform.

At present, various investment options are being assessed in the geographic areas of interest included 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 (supplied on May 9, 2019 upon approval of the Interim Management Report as at March 31, 2019) is updated for the Group Net result (gross of any impairments and provisions of the second semester). The estimates relating to the main economic-financial indicators are therefore:

- EBITDA of around Euro 184 million;
- **Group net result in excess of Euro 35 million** (previous “in excess of Euro 30 million”);
- Net financial position (including the fair value of derivatives) of approximately Euro 737 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 Euro 6.4 million on EBITDA;
- Negative impact for around Euro 1.2 million on the Group net result;
- Increase on the Net Financial Position for Euro 70 million.

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

The interim financial report as at June 30, 2019, including the Independent Auditors' Report, will be available to the public in accordance with the legal terms at the headquarter at Corso Venezia, 16, Milan, at Borsa Italiana S.p.A., in the Investor Relations section of the website www.falckrenewables.eu, and on the authorized storage mechanism eMarket Storage (www.emarketstorage.com).

At 10:00 a.m. CET on July 31, 2019, a conference call will be held for analysts, investors and banks to present the interim financial report. 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, develops, designs, builds and manages power production plants from renewable sources, with a current 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 and biomass technologies. The Group is an international player offering technical consultancy for renewable energy and third party asset management, through its subsidiary Vector Cuatro, which provides customers with these services, for total installed capacity in excess of 2,500 MW, thanks to experience accrued in more than 30 different countries worldwide.

Contacts:

Giorgio BOTTA – Investor Relations - Tel. 02.2433.3338

Alessandra RUZZU – Media Relations – Tel. 02.2433.2360

SEC S.p.A. – Tel. 02.6249991

Daniele Pinosa, Fabio Leoni, Fabio Santilio

CDR Communication – Tel. 335 6909547

Vincenza Colucci

Interim financial report as at June 30, 2019 – Income statement

		(thousands of Euro)			
		30.6.2019	30.6.2018		
			<i>of which related parties</i>	<i>of which related parties</i>	
A	Revenue	185,417		164,974	
	Direct costs and expenses	(93,275)		(79,646)	
	Personnel expense	(19,697)		(16,341)	
	Other income	5,112	214	10,348	277
	General and administrative expenses	(12,591)	(548)	(16,541)	(383)
	Net income from trading	(47)			
B	Operating profit	64,919		62,794	
	Net financial expense	(19,463)	(84)	(19,563)	(56)
	Net investment income				
	Net income from equity-accounted investees	887	887	957	957
C	Profit before taxation	46,343		44,188	
	Total income tax expense	(11,548)		(9,876)	
D	Profit for the period	34,795		34,312	
E	Profit attributable to non-controlling interests	7,472		6,610	
F	Profit attributable to the owners of the parent	27,323		27,702	
	<i>Result attributable to the Group per base share (Euro)</i>	<i>0.094</i>		<i>0.096</i>	
	<i>Result attributable to the Group (diluted) (Euro)</i>	<i>0.094</i>		<i>0.095</i>	

Interim financial report as at June 30, 2019 – Balance sheet

(thousands of Euro)

	30.6.2019		31.12.2018	
		<i>of which related parties</i>		<i>of which related parties</i>
Assets				
A Non-current assets				
1 Intangible assets	142,220		140,580	
2 Tangible assets	1,190,028		1,043,025	
3 Securities and investments	2,054		1,214	
4 Investments accounted for at equity	21,237		22,804	
5 Medium/long-term financial receivables	9,161	8,834	11,103	9,618
6 Trade receivables				
7 Receivables for deferred tax assets	17,534		19,892	
8 Other receivables	3,072		3,479	
Total	1,385,306		1,242,097	
B Current assets				
1 Inventories	7,725		5,828	
2 Trade receivables	102,084	253	98,678	304
3 Other receivables	40,875	17,173	37,730	10,872
4 Current financial receivables	4,294	1,622	2,615	1,631
5 Securities	936		1,787	
6 Cash and cash equivalents	154,496		218,188	
Total	310,410		364,826	
C Non-current assets held for sale			3,701	
Total assets	1,695,716		1,610,624	
Financial liabilities				
D Equity				
1 Share capital	291,414		291,414	
2 Reserves	189,701		165,851	
3 Retained earnings				
4 (Loss)/profit for the year	27,323		44,159	
Equity attributable to the Group	508,438		501,424	
5 Non-controlling interests	54,469		54,696	
Total Equity	562,907		556,120	
E Non-current liabilities				
1 Medium/long-term financial liabilities	759,494	19,740	700,847	19,718
2 Trade payables	2,464		3,585	
3 Other payables	56,432	2,364	57,565	2,734
4 Deferred tax assets	35,730		26,755	
5 Provisions for risks and charges	81,902		79,867	
6 TFR	4,512		4,316	
Total	940,534		872,935	
F Current liabilities				
1 Trade payables	48,011	1,041	48,287	704
2 Other payables	55,507	29,478	52,425	24,302
3 Short-term financial payables	88,757	1,887	78,226	2,511
4 Provisions for risks and charges				
Total	192,275		178,938	
G Liabilities attributable to non-current assets held for sale			2,631	

Fine Comunicato n.0554-19

Numero di Pagine: 24