

COMUNICATO STAMPA

Falck Renewables S.p.A.

Il Consiglio di Amministrazione approva il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2018

NEL 2018 RISULTATI RECORD: UTILE NETTO DI GRUPPO PIÙ CHE RADDOPPIATO

PROPOSTO DIVIDENDO IN CRESCITA DEL 19% A 6,3 CENTESIMI PER AZIONE

RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI

- **Ricavi in aumento** a 335,9 milioni di euro (+16,4%) rispetto a 288,6 milioni di euro dell'esercizio 2017;
- **EBITDA** in aumento a 191,5 milioni di euro (+28,2%) rispetto a 149,4 milioni di euro dell'esercizio 2017;
- **Risultato Netto di pertinenza del Gruppo** in aumento, pari a 44,2 milioni di euro rispetto a 19,8 milioni di euro dell'esercizio 2017 (+123%);
- **Investimenti totali a 122,4 milioni di euro al 31 dicembre 2018** rispetto ai 154,9 milioni di euro del 2017;
- **Posizione Finanziaria netta, senza il fair value dei derivati, a 509,2 milioni di euro** rispetto a 538,1 milioni di euro al 31 dicembre 2017 per effetto dei maggiori investimenti; la Posizione Finanziaria Netta, **comprensiva del fair value dei derivati**, è pari a **547,2 milioni di euro** al 31 dicembre 2018 (584,5 al 31 dicembre 2017);
- Rapporto **PFN/EBITDA** più basso di sempre, pari a 2,9 volte nel 2018, in forte riduzione rispetto a 3,9 volte nel 2017;
- **Guidance 2019**: confermata EBITDA a 184 milioni di euro e Risultato Netto di pertinenza del Gruppo superiore a 30 milioni di euro; Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) di circa 737 milioni di euro.

- Proposto un **dividendo** pari a 6,3 centesimi di euro per azione.

RISULTATI INDUSTRIALI 2018

ASSET

- Migliora la produzione rispetto al 2017 (+7%) soprattutto grazie all'aumento del perimetro (+112,5 MW) e alla ventosità in Italia (+25 GWh);
- Significativo incremento dei prezzi complessivi "catturati" dell'energia elettrica pari a +15% nel Regno Unito. In flessione in Italia (-5%);
- Ridotta volatilità dei prezzi in Italia per effetto di coperture;
- Perfezionata la cessione di Esposito Servizi Ecologici Srl ;
- Impianti in costruzione: Åliden (Svezia) 46,8 MW, percentuale di completamento 24%; Brattmyrliden (Svezia) 74,1 MW, 9%; Hennøy (Norvegia) 50 MW, 36%; Okla (Norvegia) 21 MW, 6%; Carrecastro (Spagna) 10 MW, 20% (dati al 31 dicembre 2018).

ENERGY MANAGEMENT E ENERGY EFFICIENCY

- Dispacciati 360 GWh, pari al 44% dell'energia prodotta dal Gruppo in Italia;
- Rafforzamento delle attività di *Energy Management* con l'acquisizione di Energy Team consolidata dall'ultimo trimestre 2018;
- Prosegue l'attività di scouting di potenziali opportunità di crescita.

ASSET MANAGEMENT E TECHNICAL ADVISORY

- Ricavi del Gruppo Vector Cuatro per 15,1 milioni di euro;
- Completate le operazioni di riorganizzazione all'interno del Gruppo con effetti dal 2019;
- Prospettive di crescita incoraggianti del portafoglio "commerciale" del gruppo Vector Cuatro nei primi mesi del 2019.

Milano, 7 marzo 2019 – Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A.** che ha approvato il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2018.

L'Amministratore Delegato Toni Volpe ha sottolineato: *"Il 2018 si chiude con risultati senza precedenti che si inseriscono in un trend positivo di crescita del Gruppo, costante negli ultimi anni"*.

Nota introduttiva

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

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

I dati di settore al 31 dicembre 2017 sono stati riesposti al fine di renderli comparabili ai risultati del 31 dicembre 2018.

Risultati economici consolidati al 31 dicembre 2018 e al 31 dicembre 2017

(migliaia di euro)

	2018	2017*
A Ricavi	335.889	288.619
Costi e spese diretti	(169.070)	(148.328)
Costo del personale	(34.504)	(28.973)
Altri proventi	13.236	4.524
Spese generali e amministrative	(30.088)	(40.470)
B Risultato operativo	115.463	75.372
Proventi e oneri finanziari	(40.899)	(35.260)
Proventi e oneri da partecipazioni	(3)	45
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	2.745	2.284
C Risultato ante imposte	77.306	42.441
Totale imposte sul reddito	(16.884)	(10.983)
D Risultato netto	60.422	31.458
E Risultato di pertinenza dei terzi	16.263	11.670
F Risultato di pertinenza del Gruppo	44.159	19.788
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base</i>	<i>0,153</i>	<i>0,068</i>
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione diluito</i>	<i>0,152</i>	<i>0,068</i>
Ebitda (**)	191.456	149.366

(*) I dati al 31 dicembre 2017 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali - relativamente all'acquisizione del gruppo NC 42 LLC, Falck Renewables Vind AS, Åliden Vind AB e Brattmyrliden Vind AB.

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

Risultati economici al 31 dicembre 2018

I risultati di quest'anno sono in forte crescita e hanno superato largamente le aspettative del Gruppo grazie (i) all'incremento della produzione di energia elettrica (ii) all'incremento medio dei prezzi di energia e (iii) alle azioni del *management* volte a migliorare l'efficienza degli impianti e a migliorare il profilo di costo.

Nel 2018 il Gruppo ha aumentato la capacità installata a 933,5 MW, con un +20,5 MW_{dc} di solare in esercizio negli Stati Uniti, e ha rafforzato la presenza nel settore dei servizi (Energy Management e Energy Efficiency) grazie anche all'acquisizione di Energy Team, azienda leader in Italia nel monitoraggio dei consumi energetici e nei servizi di gestione della flessibilità nel mercato elettrico italiano, e di Windfor, ben

nota realtà italiana nei servizi di *technical advisory* per il settore eolico. In Italia, grazie a queste acquisizioni e al lancio di un servizio di dispacciamento *in-house* degli *asset* rinnovabili, il Gruppo ha oggi completato il suo obiettivo di creare un modello di *business "end-to-end"*.

I **Ricavi Consolidati nel 2018** sono pari a 335,9 milioni di euro, in crescita del 16,4% rispetto ai 288,6 milioni di euro al 31 dicembre 2017: il miglioramento è dovuto sia alla maggiore produzione annua derivante (i) dalla crescita della capacità installata (933,5 MW del 2018 contro 913 MW del 2017) per effetto dell'acquisizione dell'impianto fotovoltaico Innovative Solar 42 (92 MW) in North Carolina nel dicembre 2017, che ha contribuito a produrre energia per tutto il 2018, (ii) all'energizzazione dell'impianto fotovoltaico di HG Solar Development LLC in Massachusetts negli Stati Uniti d'America (6 MW) e all'acquisizione di tre progetti fotovoltaici in Massachusetts negli Stati Uniti d'America, già in esercizio (14,5 MW), nel mese giugno 2018; (iii) alla rivendita di energia acquistata dal mercato da parte di Falck Renewables Energy S.r.l., al fine di mitigare il costo di sbilanciamento e l'ottimizzazione della vendita, per 14,2 milioni di euro.

La produzione annua di energia elettrica è stata pari a 2.187 GWh rispetto ai 2.043 GWh dell'esercizio 2017 in crescita del 7% per effetto principalmente della maggiore capacità installata.

Di seguito le principali variazioni dei Ricavi Consolidati per settore:

Eolico: I ricavi generati dal settore sono stati pari a 238,9 milioni di euro in crescita del 10,2% rispetto al 2017, grazie al significativo incremento dei prezzi dell'energia elettrica pari a +15% nel Regno Unito e, in minor misura, +2% in Spagna. L'incremento dei ricavi è stato parzialmente ridotto dalla svalutazione della sterlina sull'euro pari allo 0,9% con riferimento alla produzione nel Regno Unito e dal decremento dei prezzi di cessione di energia in Italia (-5%, comprensivi della componente incentivante). In Francia il meccanismo della *feed in tariff* ha neutralizzato l'oscillazione dei prezzi (+1%). La produzione annua di energia elettrica è stata pari a 1.812 GWh rispetto ai 1.789 GWh dell'esercizio 2017.

Waste to Energy, Biomasse e Fotovoltaico: I ricavi del settore si attestano a 67,8 milioni di euro con una crescita pari al 12,3% rispetto al 2017, per effetto (i) dell'incremento di produzione derivante dalla maggiore capacità produttiva solare (pari a 9,4 milioni di euro) in parte compensata dalla fermata programmata (biennale) dell'impianto ibrido di Rende e dal decremento delle quantità di rifiuti trattati, dovuto a una fermata accidentale dell'impianto di termovalorizzazione di Trezzo sull'Adda e (ii) dell'incremento dei prezzi di conferimento dei rifiuti (+20%), in parte compensati dai minori prezzi di cessione dell'energia elettrica, comprensivi della componente incentivante, in calo rispetto al 2017 rispettivamente del 15% per gli impianti WtE, del 5% per gli impianti a biomasse e in crescita del 3% per gli impianti solari in Italia.

Servizi: I ricavi del settore, costituito dal gruppo spagnolo Vector Cuatro e dal gruppo Energy Team (consolidato quest'ultimo a partire dal 3 ottobre 2018), presentano una crescita del 66,2%, a 20,1 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente, soprattutto grazie ai maggiori servizi di gestione di impianti in Italia e nel Regno Unito e al consolidamento di Energy Team S.p.A.

Altre attività: I ricavi del settore (attualmente composto da Falck Renewables S.p.A., Falck Renewables Sicilia S.r.l., Falck Renewables Sviluppo S.r.l. e Falck Renewables Energy S.r.l.) ammontano a 33,1 milioni di euro e presentano un incremento di 30,4 milioni di euro, essenzialmente legato all'attività di vendita di energia di Falck Renewables Energy S.r.l. che opera nell'ambito dell'*Energy Management* (sulla base delle *policy* definite a livello di Gruppo), attività che include, fra l'altro, il dispacciamento, la gestione degli sbilanciamenti, la vendita e la copertura del rischio *commodity*, potenzialmente per tutti i settori del Gruppo.

Di seguito il riepilogo dei ricavi per settore di origine:

	(migliaia di euro)			
	31.12.2018	%	31.12.2017	%
Settore Wte, biomasse e fotovoltaico	67.801	20	60.361	21
Settore Eolico	238.948	71	216.759	75
Settore Servizi	20.121	6	12.103	4
Altre Attività	33.089	10	2.650	1
Totale parziale	359.959	107	291.873	101
Eliminazione Ricavi infragruppo	(24.070)	-7	(3.254)	-1
Totale	335.889	100	288.619	100

Grazie al positivo andamento dei ricavi, l'**EBITDA Consolidato** evidenzia una crescita del 28,2% rispetto all'esercizio precedente, raggiungendo 191,5 milioni di euro, con un'incidenza sui ricavi pari a al 57,0% (51,8% al 2017). Escludendo l'impatto delle attività effettuate da Falck Renewables Energy S.r.l., pari a 14,2 milioni di euro, l'Ebitda *margin* risulterebbe pari al 59,5% rispetto al 51,8% del 2017. I risultati sono stati migliori rispetto alla *guidance*, aggiornata a fine 2018, e hanno raggiunto il massimo storico per il Gruppo Falck Renewables, grazie agli andamenti sovraesposti e anche all'effetto non ricorrente, pari a 7,1 milioni di euro, derivante dal rilascio di alcuni accantonamenti e stanziamenti, al netto dei costi di transazione, per la chiusura di un contenzioso relativo ad alcuni terreni dei progetti siciliani in liquidazione.

Il Risultato Operativo cresce del 53,2% a 115,5 milioni di euro rispetto ai 75,4 milioni di euro dell'esercizio 2017 con un'incidenza sui ricavi di vendita pari al 34,4% (26,1% nel 2017). Influenzano il risultato operativo gli accantonamenti per circa 9 milioni di euro principalmente per contenziosi e svalutazione crediti delle società progetto siciliane, per ripristino di alcune componenti di impianti negli USA a causa di eventi atmosferici e per l'adeguamento dei futuri oneri da sostenere per interventi di manutenzione straordinaria relativi a Ecostesto S.p.A. Si ricorda che il risultato operativo del 2017 era influenzato dagli accantonamenti a fondo rischi e al fondo svalutazione crediti per un totale di circa 14 milioni di euro.

A seguito dell'impairment test effettuato nel 2018 sono state effettuate svalutazioni totali per 2,4 milioni di euro. L'ammontare è principalmente composto da (i) portafoglio contratti di Vector Cuatro per effetto della risoluzione di alcuni contratti pluriennali per 0,5 milioni di euro, (ii) l'impianto di Ty Ru per 1,2 milioni di euro, (iii) l'impianto di Eolica Petralia per 1,5 milioni di euro, (iv) l'impianto di Solar Mesagne per 0,1 milioni di euro e (v) il ripristino di valore sull'impianto di Eolica Cabezo San Roque per 0,9 milioni di euro.

Gli **oneri finanziari netti** risultano in aumento rispetto al 2017 per 5,6 milioni di euro. L'incremento degli oneri finanziari è dovuto principalmente all'entrata in vigore, dal 1° gennaio 2018, del principio contabile IFRS 9 che ha comportato per il Gruppo maggiori oneri finanziari per circa 5 milioni di euro.

Le imposte sul reddito al 31 dicembre 2018, ammontano a 16,9 milioni di euro (11 milioni di euro nell'esercizio precedente). Tale dato ha risentito della significativa crescita dei risultati conseguiti dal Gruppo. Si segnala inoltre che per effetto degli ottimi risultati nel calcolo delle imposte di competenza è stato possibile considerare la deduzione di interessi passivi non dedotti in esercizi precedenti per un ammontare pari a circa 2,0 milioni di euro.

Per effetto delle dinamiche sopra esposte, il **Risultato netto** è pari a 60,4 milioni di euro, pari al 18,0% dei ricavi. Le *minority* sono in aumento (+4,6 milioni di euro), principalmente a causa dei maggiori utili realizzati dagli impianti eolici localizzati nel Regno Unito. Di conseguenza, il **Risultato netto di competenza del Gruppo** è pari a 44,2 milioni di euro, in forte crescita (+123%) rispetto ai 19,8 milioni di euro dell'esercizio precedente.

Il **Risultato netto del 2018**, rettificato per l'effetto non ricorrente della chiusura del contenzioso relativo ad alcuni terreni dei progetti siciliani in liquidazione, sarebbe stato pari a 53,3 milioni di euro mentre il Risultato di pertinenza del Gruppo sarebbe stato pari a 37,3 milioni di euro.

Posizione finanziaria netta

La **posizione finanziaria netta, senza il fair value dei derivati**¹, presenta un saldo a debito pari a 509,2 milioni di euro in diminuzione rispetto ai 538,1 milioni di euro al 31 dicembre 2017.

La **Posizione finanziaria netta comprensiva del fair value dei derivati** è pari, al 31 dicembre 2018, a 547,2 milioni di euro (584,5 milioni di euro al 31 dicembre 2017). La cassa generata nel periodo è pari a 141,1 milioni di euro ed è stata compensata da investimenti totali netti per circa 122,2 milioni di euro, dall'acquisto di azioni proprie e dai dividendi distribuiti per 26,4 milioni di euro. Il deprezzamento della sterlina rispetto all'euro ha avuto un effetto positivo sui debiti finanziari netti in sterline per 1,4 milioni di euro mentre la variazione del *fair value* dei derivati ha comportato un effetto positivo sulla posizione finanziaria netta pari a 8,3 milioni di euro. L'applicazione del nuovo principio IFRS 9 ha comportato una riduzione della posizione finanziaria netta di circa 17,4 milioni di euro. Inoltre l'investimento da parte delle *minorities* nelle nuove acquisizioni in Norvegia e USA ha comportato un beneficio sulla PFN pari a 17,7 milioni di euro.

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

Investimenti

Nel corso del 2018, gli investimenti totali ammontano a 87,0 milioni di euro. Gli investimenti in immobilizzazioni materiali ammontano a 51,7 milioni di euro e hanno riguardato principalmente la costruzione dei parchi eolici di Brattmyrliden (6,4 milioni di euro) e di Åliden (11,6 milioni di euro) in Svezia, di Falck Renewables Vind (17,9 milioni di euro) in Norvegia, di Energia Eolica de Castilla in Spagna (3,8 milioni di euro) e dell'impianto fotovoltaico di HG Solar negli USA (9,7 milioni di euro).

Gli investimenti relativi a immobilizzazioni immateriali ammontano a 35,3 milioni di euro e si riferiscono principalmente ad avviamenti a seguito dell'acquisizione di Energy Team S.p.A. per 32,0 milioni di euro.

In aggiunta agli investimenti sopra descritti, nel corso del 2018 sono state acquisite alcune società il cui investimento, registrato come variazione dell'area di consolidamento, è stato di 35,4 milioni di euro (comprensivo della posizione finanziaria netta acquisita e dei terzi).

¹ Si segnala che la Posizione finanziaria netta complessiva è calcolata come somma delle disponibilità liquide e mezzi equivalenti, delle attività finanziarie correnti comprendenti i titoli disponibili per la vendita, delle passività finanziarie, del valore equo degli strumenti finanziari di copertura e della altre attività finanziarie non correnti.

Capacità produttiva installata

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

	(MW)	
Tecnologia	Al 31 dicembre 2018	Al 31 dicembre 2017
Eolico	769,9	769,9
Wte	20,0	20,0
Biomasse	15,0	15,0
Fotovoltaico	128,6	108,1
Totale	933,5	913,0

La capacità installata è incrementata di 20,5 MW rispetto al 31 dicembre 2017, grazie all'energizzazione dell'impianto fotovoltaico di HG Solar Development LLC in Massachusetts negli Stati Uniti d'America, per una potenza installata di 6 MW, e all'acquisizione di tre progetti fotovoltaici in Massachusetts negli Stati Uniti d'America, già in esercizio, per un totale di 14,5 MW.

In data 6 dicembre 2018, Falck Renewables S.p.A., tramite la sua controllata Falck Energies Renouvelables SAS, ha sottoscritto un accordo preliminare con Glennmont Clean Energy Coöperatief UA, per l'acquisizione del 100% delle società titolari di un portafoglio di 5 parchi eolici in esercizio in Francia. Il portafoglio comprende 25 turbine per una capacità di rete complessiva di 56 MW (capacità installata 59,5 MW) e una produzione totale di 117 GWh. Il prezzo per l'acquisizione dei progetti, entrati in esercizio tra il 2006 e il 2013, è pari a circa 37 milioni di euro, finanziati interamente con risorse finanziarie proprie. L'accordo prevede il subentro dell'acquirente nei contratti di finanziamento con le banche. Il *closing* dell'acquisizione è previsto nel mese di marzo 2019. Considerando anche questa capacità, il Gruppo raggiunge i 989,5 MW.

Andamento economico finanziario di Falck Renewables S.p.A.

L'esercizio 2018 si chiude con un utile netto di 37,0 milioni di euro, dopo aver effettuato ammortamenti per circa 0,5 milioni di euro e iscritto imposte positive di competenza per 4,8 milioni di euro. Il risultato è influenzato: (i) da maggiori rilasci di fondi rischi, al netto degli accantonamenti, relativi principalmente ai Progetti siciliani (7,0 milioni di euro), (ii) da maggiori dividendi (3,2 milioni di euro), (iii) da maggiori rivalutazioni, al netto delle svalutazioni, delle partecipazioni per circa 1,0 milione di euro compensati da maggiori prestazioni per 1,8 milioni di euro.

Eventi gestionali più significativi del quarto trimestre 2018

In data 2 ottobre 2018 Falck Renewables S.p.A. ha perfezionato l'accordo per l'acquisizione del 51% di Energy Team S.p.A., azienda *leader* in Italia nei servizi di *Energy Management*. Con tale acquisizione il Gruppo entra in settori in forte crescita quali il controllo dei consumi e la gestione della flessibilità sui mercati elettrici. Il prezzo provvisorio dell'Acquisizione, pari a circa 18,3 milioni di euro, finanziati interamente con proprie risorse finanziarie, sarà soggetto ad eventuali aggiustamenti tipici per questo tipo di transazione principalmente basati sui risultati e sulla posizione finanziaria. Il pagamento è stato pari al 40% del prezzo pattuito e il saldo verrà regolato per il 30% a seguito dell'aggiustamento del prezzo. Il rimanente 30% sarà depositato in *escrow* e rilasciato allo scadere delle obbligazioni di indennizzo a carico dei venditori.

In data 12 ottobre 2018 Falck Renewables S.p.A. ha sottoscritto con I.M.G. 2 S.r.l., azienda operativa da anni nel settore dello smaltimento rifiuti in Lombardia, un contratto preliminare di compravendita avente ad oggetto il 100% delle quote detenute in Esposito Servizi Ecologici S.r.l. Il perfezionamento del contratto

definitivo è avvenuto il 15 gennaio 2019 al prezzo complessivo di circa 1,2 milioni di euro.

In data 24 ottobre 2018 Falck Renewables S.p.A. ha rinnovato i contratti per il servizio O&M con il gruppo Nordex per 14 dei suoi parchi eolici in Europa, stipulando un accordo quadro di 5 anni che copre l'intero portafoglio Falck Renewables con tecnologia eolica Nordex. Il contratto di manutenzione coprirà 159 turbine da 2 a 2,5 MW installate tra il 2007 e il 2016 in Gran Bretagna, Francia e Italia.

In data 27 novembre 2018 Falck Renewables S.p.A. ha concluso l'acquisizione del 49% di Energia Eolica de Castilla S.L. ("EEC") da ASCIA Renovables S.L., con un prezzo delle quote pari a circa 1,2 milioni di euro. EEC è proprietaria di un progetto eolico di 4 turbine nella regione di Castilla y León per una capacità totale di 10 MW e una produzione prevista di 33 GWh all'anno. È stato altresì stipulato un patto parasociale volto a consentire il controllo di EEC, un patto di *lock-up* e opzioni di acquisto e di vendita esercitabili a un triennio dal *closing*.

Come precedentemente indicato, il Gruppo Falck Renewables, in data 6 dicembre 2018, ha sottoscritto un accordo preliminare per l'acquisizione del 100% delle società titolari di un portafoglio di 5 parchi eolici in Francia, per una capacità di rete complessiva di 56 MW.

In data 12 dicembre 2018 il Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A. ha aggiornato il Piano Industriale del Gruppo al 2021.

Eventi successivi alla chiusura dell'esercizio 2018

In data 15 gennaio 2019, Falck Renewables S.p.A., fatto seguito a quanto comunicato in data 12 ottobre 2018, ha annunciato il perfezionamento della cessione del 100% delle quote detenute in Esposito Servizi Ecologici S.r.l., al prezzo complessivo di circa 1,2 milioni di euro.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2019 beneficeranno della produzione (i) degli impianti fotovoltaici di recente acquisizione in Massachusetts (20,5 MW) (ii) delle società titolari di un portafoglio di 5 parchi eolici in esercizio in Francia per una capacità di rete complessiva di 56 MW nonché (iii) dei risultati dell'acquisizione di Energy Team.

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

Confermata per il 2019 la *guidance*² prevista per i principali indicatori economico finanziari:

- Ebitda pari a circa 184 milioni di euro;
- Risultato Netto di pertinenza del Gruppo superiore a 30 milioni di euro;
- Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) di circa 737 milioni di euro.

Il Consiglio di Amministrazione proporrà all'Assemblea degli Azionisti, prevista per il prossimo 15 aprile 2019, in prima convocazione, e 16 aprile 2019, in seconda convocazione, la distribuzione di un dividendo unitario ordinario, al lordo delle ritenute di legge, pari a 0,063 Euro per azione, per un importo pari a circa 18,2 milioni di euro con stacco della cedola n. 14, il 13 maggio 2019 (record date il 14 maggio 2019) e pagamento a partire dal 16 maggio 2019.

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato la Relazione sul Governo Societario e Assetti Proprietari e la Relazione sulla Remunerazione.

Si rende noto che i dirigenti con responsabilità strategiche identificati dalla Società in linea con il Piano Industriale sono: Paolo Rundeddu (Group Chief Financial Officer); Marco Cittadini (Global Head of Energy Management & Downstream Services); Carmelo Scalone (Global Head of Business Development and M&A); Scott Gilbert (Global Head of Engineering & Construction).

A seguito di apposita valutazione, il Consiglio ha accertato la sussistenza delle condizioni e dei requisiti di indipendenza dei propri componenti non esecutivi ai sensi delle previsioni vigenti del TUF e del Codice di Autodisciplina nonché del Collegio Sindacale. Ha altresì verificato la sussistenza dei requisiti di onorabilità e professionalità nonché i limiti del cumulo incarichi dei componenti del Consiglio di Amministrazione e del Collegio Sindacale.

Si allegano i prospetti contabili del Gruppo Falck Renewables estratti dal Bilancio Consolidato al 31 dicembre 2018 comparati con i dati consolidati al 31 dicembre 2017.

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 Progetto di Bilancio al 31 dicembre 2018, unitamente alla relazione sulla gestione, è oggetto di revisione contabile, in corso di completamento.

² Stimata sulla base degli IFRS in vigore al 31 dicembre 2018.

FALCK RENEWABLES

Il Progetto di Bilancio della Società e del Gruppo saranno resi disponibili nei termini di legge presso la sede sociale in Corso Venezia 16 Milano, in Borsa Italiana SpA e nella sezione Investor Relation del sito www.falckrenewables.eu e saranno posti all'approvazione dell'Assemblea degli Azionisti che si terrà in prima convocazione il 15 aprile 2019. La seconda convocazione è fissata per il 16 aprile 2019.

Per la trasmissione e lo stoccaggio delle Informazioni Regolamentate, la Società si avvale del sistema di diffusione eMarket SDIR e del meccanismo di stoccaggio eMarket STORAGE disponibile all'indirizzo www.emarketstorage.com gestiti da Spafid Connect S.p.A., con sede in Foro Buonaparte 10, Milano.

Venerdì 8 marzo 2019, alle ore 10.00, si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione dei dati finanziari al 31 dicembre 2018. 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 relation*, in concomitanza con l'avvio della *conference call*.

Falck Renewables S.p.A., quotata al segmento STAR della Borsa Italiana, e inclusa nel FTSE Italia Mid Cap Index, sviluppa, progetta, costruisce e gestisce impianti di produzione di energia da fonti energetiche rinnovabili con una capacità installata di 970 MW nel 2018 (933,5 MW secondo la riclassificazione IFRS 11) nel Regno Unito, Italia, Stati Uniti, Spagna, Francia, generati da fonti eoliche, solari, WtE 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 2400 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 SPA – Tel. 02.6249991

Marco Fraquelli, Fabio Leoni, Fabio Santilio

CDR Communication – Tel. 335 6909547

Vincenza Colucci

**Bilancio al 31.12.2018 Consolidato FALCK RENEWABLES
Conto Economico**

					(migliaia di euro)	
			2018		2017*	
		Note		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
A	Ricavi	(17)	335.889		288.619	
	Costi e spese diretti	(19)	(169.070)		(148.328)	
	Costo del personale	(18)	(34.504)		(28.973)	
	Altri proventi	(20)	13.236	808	4.524	358
	Spese generali e amministrative	(21)	(30.088)	(1.109)	(40.470)	(783)
B	Risultato operativo		115.463		75.372	
	Proventi e oneri finanziari	(22)	(40.899)	(149)	(35.260)	(273)
	Proventi e oneri da partecipazioni	(23)	(3)		45	
	Proventi e oneri da partecipazioni a equity	(24)	2.745	2.745	2.284	2.284
C	Risultato ante imposte		77.306		42.441	
	Totale imposte sul reddito	(25)	(16.884)		(10.983)	
D	Risultato netto		60.422		31.458	
E	Risultato di pertinenza dei terzi		16.263		11.670	
F	Risultato di pertinenza del Gruppo		44.159		19.788	
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base</i>	(11)	<i>0,153</i>		<i>0,068</i>	
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione diluito</i>	(11)	<i>0,152</i>		<i>0,068</i>	

*I dati al 31 dicembre 2017 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali - relativamente all'acquisizione del gruppo NC 42 LLC, Falck Renewables Vind AS, Åliden Vind AB e Brattmyrliden Vind AB.

Bilancio al 31.12.2018 Consolidato FALCK RENEWABLES
Stato Patrimoniale

				(migliaia di euro)	
		31.12.2018		31.12.2017*	
		Note	<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
Attività					
A	Attività non correnti				
	1 Immobilizzazioni immateriali	(1)	140.580		107.135
	2 Immobilizzazioni materiali	(2)	1.043.025		1.022.302
	3 Titoli e partecipazioni	(3)	1.214		265
	4 Partecipazioni contabilizzate a equity	(4)	22.804		21.865
	5 Crediti finanziari a medio lungo termine	(5)	11.103	9.618	12.251
	6 Crediti per imposte anticipate	(8)	19.892		27.352
	7 Crediti diversi	(7)	3.479		1.081
	Totale		1.242.097		1.192.251
B	Attività correnti				
	1 Rimanenze	(9)	5.828		4.932
	2 Crediti commerciali	(6)	98.678	304	103.304
	3 Crediti diversi	(7)	37.730	10.872	25.561
	4 Crediti finanziari a breve termine	(5)	2.615	1.631	1.720
	5 Titoli	(3)	1.787		
	6 Cassa e disponibilità liquide	(10)	218.188		261.517
	Totale		364.826		397.034
C	Attività non correnti destinate alla vendita		3.701		
	Totale attività		1.610.624		1.589.285
Passività					
D	Patrimonio netto				
	1 Capitale sociale		291.414		291.414
	2 Riserve		165.851		138.024
	3 Risultato a nuovo				
	4 Risultato dell'esercizio		44.159		19.788
	Totale patrimonio netto di Gruppo	(11)	501.424		449.226
	5 Patrimonio netto dei terzi		54.696		48.333
	Totale patrimonio netto	(11)	556.120		497.559
E	Passività non correnti				
	1 Debiti finanziari a medio lungo termine	(14)	700.847	19.718	770.776
	2 Debiti commerciali	(15)	3.585		3.722
	3 Debiti diversi	(16)	57.565	2.734	45.599
	4 Imposte differite	(8)	26.755		24.442
	5 Fondi per rischi e oneri	(12)	79.867		76.265
	6 TFR	(13)	4.316		4.017
	Totale		872.935		924.821
F	Passività correnti				
	1 Debiti commerciali	(15)	48.287	704	43.142
	2 Debiti diversi	(16)	52.425	24.302	34.323
	3 Debiti finanziari a breve termine	(14)	78.226	2.511	89.259
	4 Fondi per rischi e oneri	(12)			181
	Totale		178.938		166.905
G	Passività non correnti associabili alle attività destinate alla vendita		2.631		
	Totale passività		1.610.624		1.589.285

*I dati al 31 dicembre 2017 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 -Aggregazioni aziendali- relativamente all'acquisizione del gruppo NC 42 LLC, Falck Renewables Vind AS, Åliden Vind AB e Brattmyrlden Vind AB.