



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0554-4-2018	Data/Ora Ricezione 08 Marzo 2018 16:05:16	MTA - Star
---	---	------------

Societa' : FALCK RENEWABLES
Identificativo : 99869
Informazione
Regolamentata
Nome utilizzatore : FALCKN01 - Nanni
Tipologia : 1.1
Data/Ora Ricezione : 08 Marzo 2018 16:05:16
Data/Ora Inizio : 08 Marzo 2018 16:05:17
Diffusione presunta
Oggetto : Approvato Progetto di Bilancio 2017

Testo del comunicato

Vedi allegato.

COMUNICATO STAMPA**Falck Renewables S.p.A.****Il Consiglio di Amministrazione approva il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2017****NEL 2017 RAGGIUNTO IL MIGLIOR RISULTATO NETTO DI COMPETENZA DI SEMPRE: 20,35 MILIONI DI EURO****EBITDA IN FORTE CRESCITA A 149 MLN EURO (+9,6%)****CAPACITA' INSTALLATA 950 MW¹: + 128 MW NEL 2017 (+15,6%)****RAPPORTO PFN SU EBITDA IN RIDUZIONE****CONFERMATA PROPOSTA DI DIVIDENDO DI 5,3 CENTESIMI PER AZIONE (+8,2%)**

- **Ricavi** a 288,6 milioni di euro (+15,6%) rispetto a 249,6 milioni di euro dell'esercizio 2016;
- **EBITDA** a 149,4 milioni di euro (+9,6%) rispetto a 136,3 milioni di euro dell'esercizio 2016;
- **Risultato Netto**, pari a 32,1 milioni di euro rispetto a 1,9 milioni di euro dell'esercizio 2016;²
- **Risultato Netto di pertinenza del Gruppo**, pari a 20,35 milioni di euro rispetto a -3,9 milioni di euro dell'esercizio 2016;³
- **Investimenti totali in crescita a 154,9 milioni di euro (+62,4 milioni di euro) rispetto a 92,5 milioni di euro a dicembre 2016** per effetto delle acquisizioni in Svezia, Norvegia e negli USA;
- **Indebitamento finanziario netto, senza il fair value dei derivati**, a 537,2 milioni di euro rispetto ai 503,3 milioni di euro al 31 dicembre 2016 per effetto dei maggiori investimenti;
- Rapporto **PFN/EBITDA** pari a 3,9 volte nel 2017 in riduzione rispetto a 4,1 volte nel 2016;
- Proposto un **dividendo** pari a 5,3 centesimi di euro per azione.

Milano, 8 marzo 2018 – Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA** che ha approvato il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2017.

Il CEO Toni Volpe ha sottolineato: "Siamo estremamente soddisfatti dei risultati raggiunti dal Gruppo nel 2017. Presentiamo tutti numeri in crescita, sia in termini di produzione che di capacità di investimenti, di ricavi e di redditività. Sono numeri che superano i *target* che ci eravamo prefissati e che confermano la sostenibilità delle scelte strategiche di sviluppo compiute. Grazie a questi risultati, il Gruppo presenta oggi una situazione di solidità e forza senza precedenti, che ci consente di proseguire verso gli obiettivi di crescita indicati nel Piano industriale al 2021".

¹ 913 MW secondo la riclassificazione IFRS 11

² Pari a 16,9 milioni di euro nel 2016 se rettificato da una significativa operazione non ricorrente

³ Pari a 11,1 milioni di euro nel 2016 se rettificato dalla sopraccitata operazione non ricorrente

Risultati economici consolidati al 31 dicembre 2017 e al 31 dicembre 2016

(migliaia di euro)

	2017	2016
A Ricavi	288.619	249.622
Costo del personale diretto	(12.693)	(11.423)
Costi e spese diretti	(148.336)	(139.623)
B Totale costo del venduto	(161.029)	(151.046)
C Utile lordo industriale	127.590	98.576
Altri proventi	4.524	7.107
Costi del personale di struttura	(16.280)	(15.537)
Spese generali e amministrative	(40.470)	(30.502)
D Risultato operativo	75.364	59.644
Proventi e oneri finanziari	(35.265)	(41.374)
Proventi e oneri da partecipazioni	45	(79)
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	2.284	1.160
E Risultato ante imposte	42.428	19.351
Totale imposte sul reddito	(10.362)	(17.486)
F Risultato netto	32.066	1.865
G Risultato di pertinenza dei terzi	11.716	5.800
H Risultato di pertinenza del Gruppo	20.350	(3.935)
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base e diluito</i>	<i>0,070</i>	<i>(0,014)</i>
Ebitda (*)	149.366	136.292

(*) 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 2017

I risultati economici del Gruppo al 31 dicembre 2017 sono in forte crescita grazie (i) all'incremento della produzione di energia elettrica (ii) all'incremento dei prezzi di energia e (iii) alle azioni del *management* volte a migliorare l'efficienza degli impianti e a migliorare il profilo di costo.

I **Ricavi Consolidati** sono pari a 288,6 milioni di euro, in crescita del 15,6% rispetto ai 249,6 milioni di euro al 31 dicembre 2016: il miglioramento è dovuto sia alla maggiore produzione annua (2.043 GWh, + 9,5% rispetto a 1.866 GWh nel 2016) derivante dalla crescita della capacità installata sia dal significativo aumento dei prezzi medi di cessione dell'energia elettrica in Italia, Spagna e Regno Unito sia dall'efficienza gestionale. Tale andamento è stato mitigato, per quanto riguarda la produzione nel Regno Unito, dalla svalutazione della sterlina rispetto all'euro pari al 6,5% confrontato con il 2016. In Francia l'incremento dei prezzi dell'energia non ha invece portato alcun contributo aggiuntivo a causa della tariffa fissa, prevista dal regime tariffario incentivato di cui beneficiano gli impianti del Gruppo.

Di seguito le principali variazioni dei Ricavi Consolidati per settore:

Eolico: I ricavi generati dal settore sono stati pari a 216,8 milioni di euro in crescita del 16,4% rispetto al 2016, grazie al significativo incremento dei prezzi medi di cessione dell'energia elettrica rispettivamente pari a +13% in Italia, +68% in Spagna e a +16% nel Regno Unito unitamente all'incremento della produzione, pari al 10% rispetto allo stesso periodo del 2016, anche per effetto della maggiore capacità media installata e dell'efficienza gestionale. La produzione annua di energia elettrica è stata pari a 1.789 GWh rispetto ai 1.626 GWh dell'esercizio 2016. L'incremento dei ricavi è stato parzialmente compensato dalla sopracitata svalutazione della sterlina sull'euro con riferimento alla produzione nel Regno Unito.

Waste to Energy, Biomasse e Fotovoltaico: i ricavi del settore si attestano a 60,7 milioni di euro con una crescita pari al 13,1% rispetto al 2016, per effetto principalmente della crescita dei prezzi di cessione dell'energia elettrica, comprensivi della componente incentivante, rispettivamente del 13% per gli impianti WtE e del 2% per gli impianti solari. I ricavi beneficiano inoltre dell'incremento dei rifiuti trattati nell'impianto di Gorle, della migliore *performance* dell'impianto a biomasse di Ecosesto SpA, la cui produzione è in crescita del 12% circa anche per effetto della fermata programmata avvenuta nel 2016 e della maggior capacità installata nel solare.

Servizi: I ricavi del settore, costituito dal gruppo spagnolo Vector Cuatro, presentano una crescita del 21%, pari a 12,1 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente, soprattutto grazie alle attività di *transactions*, ingegneria e *asset management* in Spagna, Regno Unito, Giappone e Italia.

Grazie al positivo andamento dei ricavi, l'**EBITDA Consolidato** evidenzia una crescita del 9,6% a 149,4 milioni di euro rispetto all'esercizio precedente. I risultati sono stati migliori rispetto alla *guidance* sull'Ebitda, comunicata al mercato a fine 2016, pari a 132 milioni di euro e rivisti al rialzo a oltre 147 milioni di euro, a fine 2017 con l'aggiornamento del Piano Industriale 2017-2021.

Il Risultato Operativo cresce del 26,5% a 75,4 milioni di euro rispetto ai 59,6 milioni di euro dell'esercizio 2016 con un'incidenza sui ricavi di vendita pari al 26,1% (23,9% nel 2016) e ha beneficiato di minori ammortamenti per complessivi 5,7 milioni di euro, principalmente dovuti all'aggiornamento della vita utile degli impianti eolici e fotovoltaici (8,7 milioni di euro) effettuato da periti indipendenti che ha comportato un incremento medio della vita utile da 20 anni a 22,5 anni, solo in parte compensati dall'incremento degli ammortamenti dovuto alla maggiore capacità installata.

Il risultato operativo incorpora inoltre accantonamenti a fondo rischi e al fondo svalutazione crediti per un totale di 14 milioni di euro rispetto a 12,0 milioni nel 2016, tra cui si segnala l'accantonamento per 5 milioni di euro per adeguamento dei futuri oneri da sostenere per interventi di manutenzione straordinaria relativi alla controllata Ecosesto SpA, l'accantonamento per circa Euro 7 milioni a fronte dell'aggiornamento della stima delle passività legate a posizioni di contenzioso pregresse e posizioni sorte nell'esercizio, crediti IVA e con il personale dipendente nonché l'accantonamento per 2,0 milioni di euro, connesso a contenziosi con l'Autorità per l'Energia Elettrica, il Gas e il Sistema Idrico a cui il Gruppo ha proposto ricorso al TAR.

Inoltre, a seguito dell'*impairment test* effettuato nel 2017 si è provveduto, tra gli altri, a svalutare le concessioni e l'impianto di Esposito Srl, rispettivamente per 1,2 e 0,5 milioni di euro, il portafoglio contratti di Vector Cuatro in seguito alla risoluzione di alcuni contratti pluriennali per 1,8 milioni di euro, e ad effettuare un ripristino di valore sull'impianto ibrido di Rende per 3,2 milioni di euro. L'effetto netto è stato pari a circa 0,4 milioni di euro.

Gli oneri finanziari netti risultano in significativo miglioramento per 6,1 milioni di euro per effetto delle azioni del *management* volte a ridurre il costo del debito attraverso la rinegoziazione di alcuni *project financing*, di differenze cambi positive e di minori interessi passivi per contenziosi rispetto al 2016. Gli effetti positivi sugli oneri finanziari hanno più che compensato la riduzione degli interessi attivi sulle giacenze di liquidità del Gruppo a fronte dell'incremento dell'ammontare dei *project financing* e l'incremento del debito a *fair value* dei *royalty instruments*.

Le **imposte sul reddito** ammontano a 10,4 milioni di euro in sensibile riduzione rispetto a 17,5 milioni di euro dell'esercizio 2016 per effetto (i) dell'iscrizione, da parte delle società italiane aderenti al regime del consolidato fiscale, di un importo pari a 2,7 milioni di euro a titolo di proventi da consolidamento; (ii) dell'iscrizione di imposte anticipate a seguito alla rivisitazione delle vite utili degli impianti eolici e fotovoltaici, che, in relazione agli impianti eolici in Italia, hanno avuto un effetto positivo per un totale di 1,5 milioni di euro; (iii) della riduzione strutturale, a decorrere dal periodo d'imposta 2017, dell'aliquota fiscale sui redditi di impresa in Italia dal 27,5% al 24%, nonché nel Regno Unito (dal 1° aprile 2017) dal 20% al 19% e (iv) della maggiore produzione di energia elettrica e della significativa crescita dei risultati conseguiti nel Regno Unito rispetto al precedente periodo d'imposta.

Con riferimento alle imposte del 2016, si ricorda inoltre l'impatto negativo dell'operazione non ricorrente relativa alla sottoscrizione dell'accordo conciliativo con il quale era stata definita la controversia fiscale per gli anni 2009 e 2010, per effetto del quale la Società aveva contabilizzato nell'esercizio 2016 maggiori imposte per un importo pari a 12,6 milioni di euro in parte compensati da 4,9 milioni di euro di proventi da consolidato fiscale i cui presupposti per la loro iscrizione si erano realizzati nel 2016.

Per effetto delle dinamiche sopra esposte, il 2017 chiude con un **Risultato Netto** di 32,1 milioni di euro rispetto a 1,9 milioni di euro dell'esercizio 2016, che, ricordiamo, se rettificato per effetto dell'operazione non ricorrente sopra citata, sarebbe stato pari a 16,9 milioni di euro.

Il **Risultato di pertinenza del Gruppo**, scontato l'impatto delle *minorities* in aumento (+5,9 milioni di euro), per i maggiori utili realizzati dagli impianti localizzati nel Regno Unito, è pari a 20,35 milioni di euro rispetto a un risultato negativo per 3,9 milioni di euro realizzato nel 2016. Il Risultato Netto di pertinenza del Gruppo nel 2016, rettificato per effetto dell'operazione non ricorrente, sarebbe stato pari a 11,1 milioni di euro.

Posizione finanziaria netta

La **posizione finanziaria netta, senza il fair value dei derivati**⁴, presenta un saldo a debito pari a 537,2 milioni di euro in aumento rispetto ai 503,3 milioni di euro al 31 dicembre 2016 per effetto dei maggiori investimenti per le acquisizioni in Svezia, Norvegia e negli USA.

⁴ 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.

FALCK RENEWABLES

La **Posizione finanziaria netta comprensiva del fair value dei derivati** è pari, al 31 dicembre 2017, a 583,7 milioni di euro (562,0 milioni di euro al 31 dicembre 2016). La cassa generata nel periodo è pari a 89,1 milioni di euro ed è stata compensata da investimenti totali netti per circa 154,3 milioni di euro, dall'acquisto di azioni proprie e dai dividendi distribuiti per 22,8 milioni di euro. Il deprezzamento della sterlina rispetto all'euro ha avuto un effetto positivo sui debiti finanziari netti in sterline per 10,7 milioni di euro mentre la variazione del *fair value* dei derivati ha comportato un effetto positivo sulla posizione finanziaria netta pari a 12,2 milioni di euro. Inoltre l'investimento da parte delle *minorities* nelle nuove acquisizioni in Svezia e USA ha comportato un beneficio sulla PFN pari a 43,2 milioni di euro.

Investimenti

Nel corso del 2017, gli investimenti totali ammontano a 154,9 milioni di euro e hanno riguardato principalmente la costruzione del parco eolico di Auchrobert per 8,7 milioni di euro, di Brattmyrliden per 2,1 milioni di euro, di Aliden per 1,2 milioni di euro, di Falck Renewables Vind per 1,8 migliaia di euro, nonché l'acquisizione di società che hanno comportato una variazione dell'area di consolidamento, per 126,9 milioni di euro (comprensivo della posizione finanziaria netta acquisita e dei terzi).

Capacità produttiva installata

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

		(MW)
Tecnologia	Al 31 dicembre 2017	Al 31 dicembre 2016
Eolico	769,9	733,9
Wte	20,0	20,0
Biomasse	15,0	15,0
Fotovoltaico	108,1	16,1
Totale	913,0	785,0

Nel corso del mese di dicembre 2017 è entrata a far parte del perimetro del Gruppo la società Innovative Solar 42 LLC proprietaria del progetto fotovoltaico 92 MW nel North Carolina negli Stati Uniti d'America. Si segnala, inoltre, che nel 2017 è avvenuta l'energizzazione del parco eolico di Auchrobert nel Regno Unito, costituito da 12 turbine per una potenza installata di 36 MW.

Andamento economico finanziario di Falck Renewables SpA

L'esercizio 2017 si chiude con un utile netto di 27,9 milioni di euro, dopo aver effettuato ammortamenti per 498 migliaia di euro e iscritto proventi da consolidato fiscale per 5,6 milioni di euro. Il risultato netto è influenzato da dividendi per 46,0 milioni di euro (in crescita rispetto all'esercizio precedente per 15,2 milioni di euro) e da maggiori prestazioni sia per effetto di maggiori costi di gestione a supporto delle iniziative di sviluppo nei nuovi mercati (3,7 milioni di euro) sia per maggiori accantonamenti al netto dei ripristini per 7,1 milioni di euro. La posizione finanziaria presenta un saldo a credito di 54,9 milioni di euro, rispetto a un saldo a credito al 31 dicembre 2016 di 247,2 milioni di euro, dovuto principalmente all'acquisizione delle partecipazioni nelle società Eolo 3W Minervino Murge Srl, Eolica Sud Srl, Geopower Sardegna Srl e Eolica Petralia Srl, precedentemente detenute dalla controllata Falck Renewables Wind Ltd nell'ambito di una riorganizzazione societaria, interna al Gruppo.

Eventi gestionali più significativi del quarto trimestre 2017

In data 1 dicembre 2017, Falck Renewables SpA e Recurrent Energy, LLC, società interamente controllata da Canadian Solar Inc., hanno annunciato il *closing* per la compravendita del 99% della società proprietaria del progetto fotovoltaico 92-MW/71 MWac IS-42 nel North Carolina. Falck Renewables SpA ha acquisito il 99% delle quote del progetto attraverso Falck Renewables IS 42 LLC, società controllata al 100%, con un esborso complessivo di circa 43 milioni di dollari, interamente finanziato con risorse disponibili.

In data 12 dicembre 2017, il Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA ha aggiornato e approvato il Piano Industriale 2017-2021 della Società.

In data 20 dicembre 2017 è stato sottoscritto tra la società Earlsburn Mezzanine Ltd, da un lato in qualità di *borrower*, e il gruppo bancario MUFG (*core banking unit*) e Banco de Sabadell, dall'altro in qualità di *lenders*, un contratto di finanziamento in *project financing* senza ricorso sul socio per un ammontare complessivo di circa 21 milioni di sterline. Il contratto di finanziamento, con scadenza finale a marzo 2026, è stato chiuso a condizioni decisamente favorevoli che riflettono la solidità finanziaria del Gruppo.

In data 22 dicembre, Auchrobert Wind Energy Ltd, ha sottoscritto con il gruppo bancario MUFG (*core banking unit*), Barclays Bank Plc e Banco de Sabadell un contratto di finanziamento in *project financing* senza ricorso sul socio per un ammontare complessivo di circa 49,3 milioni di sterline, per il parco eolico di Auchrobert (Scozia), operativo da aprile 2017.

Eventi successivi alla chiusura dell'esercizio 2017

In data 15 gennaio 2018, Falck Renewables SpA, attraverso le proprie controllate svedesi, ha siglato con il gruppo Nordex due contratti del valore complessivo di circa 121,7 milioni di euro per la fornitura di 31 turbine eoliche N131/3900 e dei relativi lavori infrastrutturali, civili ed elettrici, su base EPC, per la costruzione dei due progetti recentemente acquisiti di Åliden e Brattmyrliden. I lavori preliminari sono iniziati e le attività si intensificheranno nel corso del 2018 e del 2019.

In data 14 febbraio 2018, Falck Renewables SpA ha annunciato la firma e il *closing* contestuali per l'acquisizione di un progetto fotovoltaico di circa 5,99 MW a Middleton (Massachusetts, USA) dallo sviluppatore HG Solar e la sigla di un accordo EPC (*Engineering, Procurement and Construction*) con la società Conti Solar con un investimento complessivo pari a circa 10,7 milioni di dollari: l'entrata in esercizio è prevista nel 2018.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2018 beneficeranno della produzione, per l'intero anno, dell'impianto eolico di Auchrobert (36 MW) la cui entrata in esercizio è avvenuta all'inizio del secondo trimestre 2017 e dell'impianto fotovoltaico Innovative Solar (92 MW) in North Carolina, entrato a far parte della capacità installata del Gruppo il 1° dicembre 2017 e dell'impianto di Middleton che entrerà nel 2018.

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

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

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 2018 la *guidance* prevista per i principali indicatori economico finanziari:

- Ebitda pari a circa 148 milioni di euro;
- Utile Netto consolidato prima delle *minorities* pari a circa 29 milioni di euro;

Posizione Finanziaria Netta (incluso il *fair value* dei derivati) pari a circa 687 milioni di euro

Il Consiglio di Amministrazione proporrà all'Assemblea degli Azionisti, prevista per il prossimo 19 aprile 2018, in prima convocazione, e 20 aprile 2018, in seconda convocazione, la distribuzione di un **dividendo pari a 0,053 euro** per ciascuna delle azioni aventi diritto (i.e. per ciascuna delle azioni che risulteranno in circolazione alla data di stacco cedola, escluse le azioni proprie in portafoglio a quella data), al lordo delle ritenute di legge. Il valore complessivo dei dividendi proposti è pari a 15.364.906,22 euro. Il dividendo sarà messo in pagamento dal 16 maggio 2018 (c.d. *payment date*), con stacco cedola (cedola n. 13) in data 14 maggio 2018 (c.d. *ex date*). Avranno diritto al dividendo coloro che risulteranno Azionisti di Falck Renewables S.p.A. al termine della giornata contabile del 15 maggio 2018 (c.d. *record date*).

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 (Chief Financial Manager); Vittorio Grande (Head of Operations); Marco Cittadini (Head of Client Services); Carmelo Scalone (Head of Business Development and M&A); Scott Gilbert (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.

Si allegano i prospetti contabili del Gruppo Falck Renewables estratti dal Bilancio Consolidato al 31 dicembre 2017 comparati con i dati patrimoniali consolidati al 31 dicembre 2016.

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 2017, unitamente alla relazione sulla gestione, è oggetto di revisione contabile, in corso di completamento.

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 19 aprile 2018. La seconda convocazione è fissata per il 20 aprile 2018.

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.

*Alle 10 di domani, venerdì 9 marzo 2018, si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione dei dati finanziari al 31 dicembre 2017. 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, sviluppa, progetta, costruisce e gestisce impianti di produzione di energia da fonti energetiche rinnovabili con una capacità installata di 950 MW nel 2017 (913 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 1700 MW, grazie a un'esperienza maturata in più di 25 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 31.12.2017 Consolidato FALCK RENEWABLES
Conto Economico**

			(migliaia di euro)			
			2017		2016	
		Note		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
A	Ricavi	(17)	288.619		249.622	
	Costo del personale diretto	(18)	(12.693)		(11.423)	
	Costi e spese diretti	(19)	(148.336)		(139.623)	
B	Totale costo del venduto		(161.029)		(151.046)	
C	Utile lordo industriale		127.590		98.576	
	Altri proventi	(20)	4.524	358	7.107	576
	Costi del personale di struttura	(18)	(16.280)		(15.537)	
	Spese generali e amministrative	(21)	(40.470)	(783)	(30.502)	(700)
D	Risultato operativo		75.364		59.644	
	Proventi e oneri finanziari	(22)	(35.265)	(230)	(41.374)	(802)
	Proventi e oneri da partecipazioni	(23)	45		(79)	
	Proventi e oneri da partecipazioni a equity	(24)	2.284	2.284	1.160	1.160
E	Risultato ante imposte		42.428		19.351	
	Totale imposte sul reddito	(25)	(10.362)		(17.486)	
F	Risultato netto		32.066		1.865	
G	Risultato di pertinenza dei terzi		11.716		5.800	
H	Risultato di pertinenza del Gruppo		20.350		(3.935)	
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base e diluito</i>	(11)	<i>0,070</i>		<i>(0,014)</i>	

Bilancio al 31.12.2017 Consolidato FALCK RENEWABLES
Stato Patrimoniale

						(migliaia di euro)	
				31.12.2017		31.12.2016	
		Note		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
Attività							
A	Attività non correnti						
1	Immobilizzazioni immateriali	(1)	107.135			96.542	
2	Immobilizzazioni materiali	(2)	1.024.885			957.644	
3	Titoli e partecipazioni	(3)	265			28	
4	Partecipazioni contabilizzate a equity	(4)	21.865			20.456	
5	Crediti finanziari a medio lungo termine	(5)	12.251	11.239		1.189	
6	Crediti per imposte anticipate	(8)	27.352			25.907	
7	Crediti diversi	(7)	1.081			1.823	
	Totale		1.194.834			1.103.589	
B	Attività correnti						
1	Rimanenze	(9)	4.932			4.518	
2	Crediti commerciali	(6)	103.304	376		84.686	257
3	Crediti diversi	(7)	25.561	9.304		42.941	11.563
4	Crediti finanziari a breve termine	(5)	1.720	1.542		189	
5	Titoli						
6	Cassa e disponibilità liquide	(10)	261.517			256.611	
	Totale		397.034			388.945	
C	Attività non correnti destinate alla vendita						
	Totale attività		1.591.868			1.492.534	
Passività							
D	Patrimonio netto						
1	Capitale sociale		291.414			291.414	
2	Riserve		136.459			152.515	
3	Risultato a nuovo						
4	Risultato dell'esercizio		20.350			(3.935)	
	Totale patrimonio netto di Gruppo	(11)	448.223			439.994	
5	Patrimonio netto dei terzi		49.514			35.865	
	Totale patrimonio netto	(11)	497.737			475.859	
E	Passività non correnti						
1	Debiti finanziari a medio lungo termine	(14)	769.946	1.309		753.169	2.997
2	Debiti commerciali	(15)	3.722			4.072	
3	Debiti diversi	(16)	45.556	2.876		5.023	
4	Imposte differite	(8)	27.516			18.231	
5	Fondi per rischi e oneri	(12)	76.265			65.815	
6	TFR	(13)	4.017			3.892	
	Totale		927.022			850.202	
F	Passività correnti						
1	Debiti commerciali	(15)	43.142	499		62.237	62
2	Debiti diversi	(16)	34.527	12.936		37.184	11.328
3	Debiti finanziari a breve termine	(14)	89.259	1.254		66.776	3.952
4	Fondi per rischi e oneri	(12)	181			276	
	Totale		167.109			166.473	
G	Passività associabili alle attività non correnti destinate alla vendita						
	Totale passività		1.591.868			1.492.534	

PRESS RELEASE

Falck Renewables S.p.A.

The Board of Directors approves the draft financial statements and consolidated financial statements at 31 December 2017

2017 GROUP NET RESULT IS THE BEST EVER ACHIEVED: EURO 20.35 MLN

STRONG GROWTH IN EBITDA: UP TO EURO 149 MLN (+9.6%)

INSTALLED CAPACITY 950MW¹: +128 MW IN 2017 (+15.6%)

PFN / EBITDA RATIO REDUCED

PROPOSED DIVIDEND OF 5.3 EURO CENTS PER SHARE CONFIRMED (+8.2%)

- **Revenue** of Euro 288.6 million (+15.6%) compared with Euro 249.6 million in 2016;
- **EBITDA** stands at Euro 149.4 million (+9.6%) as compared with Euro 136.3 million for FY 2016;
- **Net result** stands at Euro 32.1 million as compared with Euro 1.9 million for FY 2016²;
- **Net result pertaining to the Group** stands at Euro 20.35 million as compared with Euro -3.9 million for FY 2016³;
- **Total Investments up to Euro 154.9 million (Euro +62.4 million) compared to Euro 92.5 million in December 2016** as a result of acquisitions in Sweden, Norway and the US;
- **Net financial debt, not considering the fair value of derivatives**, totals Euro 537.2 million compared to Euro 503.3 million at 31 December 2016 as a result of greater investments;
- **PFN / EBITDA** ratio in 2017 equal to 3.9x reduced compared to 2016 4.1x
- Proposed **dividend** of 5.3 euro cents per share.

Milan, 8 March 2018 – The **Board of Directors of Falck Renewables SpA** met today, approving the draft and consolidated financial statements at 31 December 2017.

CEO Toni Volpe highlighted: *“We are extremely satisfied with the results that the Group achieved in 2017. We have witnessed growth across the board, in terms of production as well as investment capacity, revenues and profitability. These figures have all surpassed our pre-established targets and confirm the sustainability of the strategic development decisions we have made. Thanks to these results, today the Group is in a situation of solidity and strength without precedent, which enables us to continue on towards the growth objectives laid out in the Business Plan to 2021”.*

¹ 913 MW in accordance with the IFRS 11 reclassification

² Equal to Euro 16.9 million if adjusted for a significant non-recurring transaction

³ Equal to Euro 11.1 million if adjusted for the significant non-recurring transaction noted above

Consolidated income statement results at 31 December 2017 and at 31 December 2016

(thousands of Euro)

	2017	2016
A Revenue	288,619	249,622
Direct personnel expense	(12,693)	(11,423)
Direct costs and expenses	(148,336)	(139,623)
B Total cost of goods sold	(161,029)	(151,046)
C Gross profit	127,590	98,576
Other income	4,524	7,107
Indirect personnel expense	(16,280)	(15,537)
General and administrative expenses	(40,470)	(30,502)
D Operating result	75,364	59,644
Net financial expense	(35,265)	(41,374)
Net investment income	45	(79)
Net equity investment income	2,284	1,160
E Result before taxation	42,428	19,351
Total income tax expense	(10,362)	(17,486)
F Net result	32,066	1,865
G Profit (loss) attributable to non-controlling interests	11,716	5,800
H Result attributable to the Group	20,350	(3,935)
<i>Result attributable to the Group per base and diluted share</i>	<i>0.070</i>	<i>(0.014)</i>
EBITDA (*)	149,366	136,292

(*) 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. This amount has been determined in line with best market practice taking into consideration the latest project financing contracts entered into by the Group.

Income statement results at 31 December 2017

The Group's income statement results at 31 December 2017 have grown significantly thanks to (i) the increase in the production of electricity (ii) rising energy prices and (iii) the management's actions intended to improve plant efficiency and the cost profile.

Consolidated Revenue amounts to Euro 288.6 million, up 15.6% compared to Euro 249.6 million at 31 December 2016: this improvement was due to the greater annual production (2,043 GWh, + 9.5% compared with 1,866 GWh in 2016) deriving from the growth in installed capacity as well as the significant increase in average electricity sale prices in Italy, Spain and the United Kingdom and operational performances. This performance was mitigated by the devaluation of the pound with respect to the euro by 6.5% compared with 2016 and relating to production in the United Kingdom, while in France the energy price hike did not make any additional contribution due to the fixed tariff applied for the Group's plants.

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

Wind power: Revenues generated by the sector amounted to Euro 216.8 million, up by 16.4% compared with 2016, thanks to the significant rise in average electricity sale prices equal to +13% in Italy, +68% in Spain and +16% in the United Kingdom, alongside the 10% increase in production compared with the same period of 2016, also as a result of the greater average installed capacity and operational performances. Annual electricity production amounted to 1,789 GWh compared with 1,626 GWh in 2016. The increase in revenues was partially offset by the aforementioned devaluation of the pound with respect to the euro, with reference to production in the United Kingdom.

Waste to Energy, Biomass and Photovoltaic: the sector records revenues of Euro 60.7 million, up 13.1% over 2016, mainly as a result of the growth in electricity sale prices, including the incentive component, by 13% for WtE plants and 2% for solar plants. Revenues also benefitted from the increase in the waste treated at the Gorle plant as well as the better performance of the Ecosesto SpA biomass plant, whose production is up by about 12%, also as a result of planned downtime in 2016 and the greater installed capacity of the solar plant.

Services: Revenues for this sector, consisting of the Spanish Vector Cuatro group, were up 21%, equal to Euro 12.1 million compared with the previous year, especially thanks to transaction, engineering and asset management activities in Spain, the United Kingdom, Japan and Italy.

In light of positive revenue trends, **Consolidated EBITDA** rose by 9.6% to Euro 149.4 million with respect to the previous year. The results marked an improvement over the EBITDA guidance communicated to the market in late 2016, at Euro 132 million and revised upwards to more than Euro 147 million at the end of 2017 when the 2017-2021 Business Plan was updated.

The Operating result grew by 26.54% to Euro 75.4 million compared to 59.6 million in 2016, with an impact on sales revenues of 26.1% (23.9% in 2016), and benefited from lower depreciation for a total of Euro 5.7 million, primarily following the update of the useful life of wind and photovoltaic plants (Euro 8.7 million) carried out by independent experts, which resulted in an average increase in useful life from 20 years to 22.5 years, offset only in part by the increase in depreciation due to the greater installed capacity.

The operating result also incorporates provisions for risks and the impairment of receivables for a total of Euro 14 million compared to Euro 12.0 million in 2016, including the provision of Euro 5 million for the adjustment of future costs to be incurred for extraordinary maintenance relating to the subsidiary Ecosesto SpA, the provision of roughly Euro 7 million for the update of the estimated liabilities linked to prior disputes and disputes arising during the year, VAT and employee receivables and the provision of Euro 2.0 million connected to disputes with the Electricity, Gas and Water Authority, in relation to which the Group lodged an appeal before the regional administrative court.

FALCK RENEWABLES

In addition, following the impairment test conducted in 2017, amongst others, the concessions and plant of Esposito Srl were written down by Euro 1.2 million and 0,5 million respectively, the Vector Cuatro contract portfolio was written down by Euro 1.8 million following the termination of several long-term contracts. On the other hand, a write-back of Euro 3.2 million was recognised on the Rende hybrid plant. The net effect came to around Euro 0.4 million.

Net financial expense improved considerably by Euro 6.1 million due to the management's actions aimed at reducing the cost of debt through the renegotiation of some project financing, positive exchange differences and lower interest payable for disputes with respect to 2016. The positive effects on financial expense more than offset the reduction in interest earned on Group liquidity reserves as a result of the increase in the amount of project financing and the increase in the debt at fair value of royalty instruments.

Income taxes totalled Euro 10.4 million, a significant reduction compared to Euro 17.5 million in 2016 due to (i) the recognition, by the Italian companies participating in tax consolidation, of Euro 2.7 million as income from consolidation; (ii) the recognition of deferred tax assets following the review of the useful lives of wind and solar plants which, in relation to the wind plants in Italy, had a positive effect totalling Euro 1.5 million; (iii) the structural reduction, starting from the 2017 tax period, in the corporate income tax rate in Italy from 27.5% to 24%, as well as in the United Kingdom (as of 1 April 2017) from 20% to 19% and (iv) the increased production of electricity and the significant improvement in results achieved in the United Kingdom with respect to the previous tax period.

With reference to 2016 taxes, please note the negative impact of the non-recurrent significant operation that refers to the execution of a settlement agreement for the tax dispute related to years 2009 and 2010, for which the Company posted during 2016 an higher amount of taxes, for a total of Euro 12.6 million, partly offset by Euro 4.9 million from tax consolidation, whose criteria for the booking were realized in 2016.

As a result of the trends described above, the year 2017 closed with a **Net result** of Euro 32.1 million as compared with Euro 1.9 million for FY 2016, which, please recall, if adjusted for the non-recurrent significant operation previously mentioned, would be equal to Euro 16.9 million.

The **Group result**, less the increased impact of minorities (Euro +5.9 million), due to the greater profits earned by plants located in the United Kingdom, is equal to Euro 20.35 million compared with a loss of Euro 3.9 million in 2016. The Net result pertaining to the Group in 2016, adjusted due to the non-recurrent significant operation, would be equal to Euro 11.1 million.

Net financial position

Net financial debt, without considering the fair value of derivatives⁴, had a debt balance of Euro 537.2 million, up compared with Euro 503.3 million at 31 December 2016 due to higher investments for the acquisitions in Sweden, Norway and the US.

As at 31 December 2017, the **Net financial position, inclusive of the fair value of derivatives**, was Euro 583.7 million (Euro 562.0 million at 31 December 2016). The cash generated in the period amounted to Euro 89.1 million and was offset by net total investments for approximately Euro 154.3 million, by the purchase of own shares and dividends distributed for Euro 22.8 million. The devaluation of the pound with respect to the euro had a positive effect on net financial debt in pounds by Euro 10.7 million, while the change in the fair value of derivatives led to a positive effect on the net financial position of Euro 12.2

⁴ The total net financial position is calculated as the sum of cash and cash equivalents, current financial assets including securities available for sale, financial liabilities, the fair value of hedging instruments and other non-current financial assets.

million. In addition, the investment by the minorities in the new acquisitions in Sweden and the US entailed a benefit for the NFP of Euro 43.2 million.

Investments

In 2017, total investments amounted to Euro 154.9 million and are mainly related to the construction of the wind farms of Auchrobert for Euro 8.7 million, of Brattmyrlden for Euro 2.1 million, of Aliden for Euro 1.2 million and of Falck Renewables Vind for Euro 1.8 thousand, and the acquisition of companies which entailed a change in the scope of consolidation for Euro 126.9 million (inclusive of the net financial position acquired and of non-controlling interests).

Installed production capacity

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

		(MW)
Technology	31 December 2017	31 December 2016
Wind power	769.9	733.9
WTE	20.0	20.0
Biomass	15.0	15.0
Photovoltaic	108.1	16.1
Total	913.0	785.0

In the course of December 2017, the company Innovative Solar 42 LLC, owner of the 92 MW solar project in North Carolina in the United States, became part of the Group.

In addition, in 2017 the wind power plant of Auchrobert in the United Kingdom, consisting of 12 turbines for an installed power of 36 MW, was powered up.

Economic-financial trend of Falck Renewables SpA

FY 2017 closed with net profits of Euro 27.9 million, after having applied amortization for Euro 498 thousand and entered proceeds from the tax consolidation for Euro 5.6 million. The net result was influenced by dividends of Euro 46.0 million (up compared with the previous year by Euro 15.2 million) and increased services, as a result of higher operating costs in support of new market development initiatives (Euro 3.7 million) and higher provisions net of write-backs, for Euro 7.1 million. The financial position has a credit balance of Euro 54.9 million, compared to a credit balance of Euro 247.2 million at 31 December 2016, due primarily to the acquisition of investments in the companies Eolo 3W Minervino Murge Srl, Eolica Sud Srl, Geopower Sardegna Srl and Eolica Petralia Srl, previously held by the subsidiary Falck Renewables Wind Ltd as part of a corporate reorganization within the Group.

Most important management events during the fourth quarter of 2017

On 1 December 2017, Falck Renewables SpA and Recurrent Energy, LLC, a wholly-owned subsidiary of Canadian Solar Inc., announced the closing for the sale of 99% of the company which owns the 92-MW/71 MWac IS-42 solar project in North Carolina. Falck Renewables SpA acquired 99% of the shares of the project through Falck Renewables IS 42 LLC, a wholly-owned subsidiary, for a total outlay of roughly 43 million dollars, fully funded with available resources.

On 12 December 2017, the Board of Directors of Falck Renewables SpA updated and approved the Company's 2017-2021 Business Plan.

On 20 December 2017, Earlsburn Mezzanine Ltd, on the one hand, as borrower, and MUFG banking group (core banking unit) and Banco de Sabadell on the other, as lenders, stipulated a project financing contract without recourse on the shareholder, for a total amount of roughly GBP 21 million. The loan contract, with final maturity in March 2026, was entered into under decidedly favourable conditions, reflecting the Group's financial strength.

On 22 December, Auchrobert Wind Energy Ltd and MUFG banking group (core banking unit), Barclays Bank Plc and Banco de Sabadell stipulated a project financing contract without recourse on the shareholder, for a total amount of roughly GBP 49.3 million for the Auchrobert (Scotland) wind farm, which has been operating since April 2017.

2017 post-balance sheet events

On 15 January 2018, Falck Renewables SpA, through its Swedish subsidiaries, entered into two contracts with the Nordex group for a total value of around Euro 121.7 million for the supply of 31 N131/3900 wind turbines and the relative infrastructural, civil and electrical works, on an EPC basis, for the construction of the two recently acquired Åliden and Brattmyrliden projects. The preliminary works have started and activities will intensify in the course of 2018 and 2019.

On 14 February 2018, Falck Renewables SpA announced the signing and simultaneous closing for the acquisition of a roughly 5.99 MW wind project in Middleton (Massachusetts, USA) from the developer HG Solar and the signing of an EPC (Engineering, Procurement and Construction) agreement with the company Conti Solar with a total investment of roughly 10.7 million dollars: it is expected to begin operating in 2018.

Outlook

The Group's results for FY 2018 will benefit from the production, for the entire year, of the wind power plants of Auchrobert (36 MW), which began operating in the second quarter of 2017, the Innovative Solar solar plant (92 MW) in North Carolina, which became part of the Group's installed capacity on 1 December 2017 and the Middleton plant scheduled to achieve commercial operation in 2018 .

The Business Plan presented to the market on 14 November 2016 and updated on 12 December 2017, which should be referred to for more details, calls for (i) considerable growth in assets along with the policy of focusing on financial strength, (ii) renewed attention to be placed on the Southern European and North American markets and (iii) an improvement in the volumes and business objectives of services, with a focus on the asset management of renewable energy plants, energy management and energy efficiency, leveraging the internal digital platform.

Some investment opportunities are currently being assessed in the geographical areas of interest included in the Business Plan.

Thanks to the Group's excellent positioning, both in terms of expertise and in terms of economic and financial resources, and its ability to react, there are all the internal conditions to meet future challenges.

Guidance

For 2018, the following guidance is provided for the main economic and financial indicators:

FALCK RENEWABLES

- EBITDA of around Euro 148 million;
- Consolidated Net Profit before minority interests of around Euro 29 million.

Net Financial Position (including the fair value of derivatives) of approximately Euro 687 million.

The Board of Directors will propose to the Shareholders' Meeting, scheduled for 19 April 2018, in first call, and 20 April 2018, in second call, the distribution of a dividend of Euro 0.053 for each eligible share (i.e. each of the shares outstanding on the coupon detachment date, excluding the treasury shares held on that date), gross of statutory deductions. The total value of the proposed dividends is equal to Euro 15,364,906.22. The dividend will be paid as from 16 May 2018, with detachment of coupon (coupon No. 13) on 14 May 2018. Parties that are Shareholders of Falck Renewables SpA at the end of the accounting day of 15 May 2018 ("record date") will be entitled to the dividend.

The Board of Directors approved the Report of the Corporate Governance and Ownership (*Relazione sul Governo Societario e Asset Proprietari*) and the Compensation Report (*Relazione sulla Remunerazione*).

The managers with strategic responsibilities (*Dirigenti con Responsabilità Strategiche*) identified by the Company in line with the Industrial Plan are: Paolo Rundeddu (Chief Financial Manager); Vittorio Grande (Head of Operations); Marco Cittadini (Head of Client Services); Carmelo Scalone (Head of Business Development and M&A); Scott Gilbert (Head of Engineering & Construction).

* * *

Following a dedicated assessment, the Board ascertained the fulfilment of the independence conditions and requirements by its non-executive members pursuant to the provisions in force of the Consolidated Finance Act and the Corporate Governance Code.

Attached are the schedules of the Falck Renewables Group extracted from the Consolidated Financial Statements at 31 December 2017 compared with the consolidated balance sheet figures at 31 December 2016.

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 to documentary evidence, books and accounting records.

The draft financial statements at 31 December 2017, together with the directors' report, are subject to audit, and the audit procedures are currently being completed.

The company's draft financial statements and the group's draft consolidated financial statements will be made available within the legal deadline at the registered office at Corso Venezia 16, Milan, with Borsa Italiana SpA and online in the Investor Relations section of the www.falckrenewables.eu. In addition, they will be submitted for the shareholders' approval during the Shareholders' Meeting to be held on first call on 19 April 2018. The second call is scheduled for 20 April 2018.

For the transmission and storage of Regulated Information, the Company relies on the eMarket SDIR distribution system and the eMarket STORAGE storage mechanism available at www.emarketstorage.com and managed by Spafid Connect S.p.A., with registered office at Foro Buonaparte 10, Milan.

At 10:00 am tomorrow, Friday, 9 March 2018, a conference call will be held for analysts, investors and banks to present the financial data as at 31 December 2017. Details on how to participate are available at www.falckrenewables.eu, in the news section.

Support material will be made available on-line in the investor relations section when the conference call begins.

Falck Renewables S.p.A., listed on the STAR segment of the Italian Stock Exchange, develops, designs, builds and manages plants that generate energy from renewable sources, with an installed capacity of 950 MW in 2017 (913 MW in accordance with the IFRS 11 reclassification) in the United Kingdom, Italy, the United States, Spain and France, generated from wind, solar and biomass sources. The Group is an international player in technical consulting for renewable energy and in the management of third-party assets, through its subsidiary Vector Cuatro, which provides services to customers for a total installed capacity in excess of 1700 MW, based on the experience it has gained in more than 25 countries.

Contacts:

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

FALCK RENEWABLES Consolidated financial statements at 31.12.2017
Income Statement

				(thousands of Euro)	
		2017		2016	
		Notes	<i>of which related</i>		<i>of which related</i>
A	Revenue	(17)	288,619		249,622
	Direct personnel expense	(18)	(12,693)		(11,423)
	Direct costs and expenses	(19)	(148,336)		(139,623)
B	Total cost of goods sold		(161,029)		(151,046)
C	Gross profit		127,590		98,576
	Other income	(20)	4,524	358	7,107
	Indirect personnel expense	(18)	(16,280)		(15,537)
	General and administrative expenses	(21)	(40,470)	(783)	(30,502)
D	Operating result		75,364		59,644
	Net financial expense	(22)	(35,265)	(230)	(41,374)
	Net investment income	(23)	45		(79)
	Net equity investment income	(24)	2,284	2,284	1,160
E	Result before taxation		42,428		19,351
	Total income tax expense	(25)	(10,362)		(17,486)
F	Net result		32,066		1,865
G	Profit (loss) attributable to non-controlling interests		11,716		5,800
H	Result attributable to the Group		20,350		(3,935)
	<i>Result attributable to the Group per base and diluted share</i>	(11)	<i>0.070</i>		<i>(0.014)</i>

FALCK RENEWABLES Consolidated financial statements at 31.12.2017
Balance Sheet

						(thousands of Euro)	
				31.12.2017		31.12.2016	
		Notes		<i>of which related parties</i>		<i>of which related parties</i>	
Assets							
A Non-current assets							
1	Intangible assets	(1)	107,135			96,542	
2	Tangible assets	(2)	1,024,885			957,644	
3	Securities and investments	(3)	265			28	
4	Investments accounted for at equity	(4)	21,865			20,456	
5	Medium/long-term financial receivables	(5)	12,251	11,239		1,189	
6	Receivables for deferred tax assets	(8)	27,352			25,907	
7	Other receivables	(7)	1,081			1,823	
Total			1,194,834			1,103,589	
B Current assets							
1	Inventories	(9)	4,932			4,518	
2	Trade receivables	(6)	103,304	376		84,686	257
3	Other receivables	(7)	25,561	9,304		42,941	11,563
4	Current financial receivables	(5)	1,720	1,542		189	
5	Securities						
6	Cash and cash equivalents	(10)	261,517			256,611	
Total			397,034			388,945	
C Non-current assets held for sale							
Total assets			1,591,868			1,492,534	
Financial liabilities							
D Equity							
1	Share capital		291,414			291,414	
2	Reserves		136,459			152,515	
3	Retained earnings						
4	(Loss)/profit for the year		20,350			(3,935)	
Equity attributable to the Group			448,223			439,994	
5	Non-controlling interests		49,514			35,865	
Total Equity			497,737			475,859	
E Non-current liabilities							
1	Medium/long-term financial liabilities	(14)	769,946	1,309		753,169	2,997
2	Trade payables	(15)	3,722			4,072	
3	Other payables	(16)	45,556	2,876		5,023	
4	Deferred tax assets	(8)	27,516			18,231	
5	Provisions for risks and charges	(12)	76,265			65,815	
6	TFR	(13)	4,017			3,892	
Total			927,022			850,202	
F Current liabilities							
1	Trade payables	(15)	43,142	499		62,237	62
2	Other payables	(16)	34,527	12,936		37,184	11,328
3	Short-term financial payables	(14)	89,259	1,254		66,776	3,952
4	Provisions for risks and charges	(12)	181			276	
Total			167,109			166,473	
G Liabilities attributable to non-current assets held for sale							
Total liabilities			1,591,868			1,492,534	

Fine Comunicato n.0554-4

Numero di Pagine: 22