

COMUNICATO STAMPA

Falck Renewables SpA

Il Consiglio di Amministrazione approva il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2015.

Ricavi e EBITDA in decisa crescita rispetto all'anno precedente. Risultato netto raddoppiato. Indebitamento finanziario netto in diminuzione.

- **Ricavi** pari a 270,7 milioni di euro in crescita del 9% rispetto a 248,3 milioni di euro dell'anno precedente;
- **EBITDA** in aumento del 12,6% a 152,4 milioni di euro rispetto a 135,3 milioni di euro dell'esercizio 2014;
- **Risultato Netto** a 18,7 milioni di euro rispetto a 8,9 milioni di euro dell'anno precedente.
- Il **Risultato di pertinenza del Gruppo** passa da 3,3 milioni di euro del 2014 a 5,3 milioni di euro (+60%);
- **Indebitamento finanziario netto, comprensivo del fair value dei derivati**, a 629,9 milioni di euro in diminuzione rispetto a 638,1 milioni di euro al 31 dicembre 2014.
- Proposto un **dividendo** pari a 0,045 euro per azione con yield pari a circa 4,7%

Milano, 10 marzo 2016 - 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 2015.

“L’ottimo anno che abbiamo appena chiuso – ha commentato il Presidente di Falck Renewables Enrico Falck – conferma la solidità dell’azienda. Con un fatturato in aumento del 9%, una marginalità del 56,3% sui ricavi e un risultato netto di pertinenza del Gruppo in aumento del 60% a 5,3 milioni di euro, possiamo guardare al futuro partendo da ottime basi. Nel corso dell’anno abbiamo investito 60 milioni per lo sviluppo del business, abbiamo ridotto di circa 8 milioni l’indebitamento netto e abbiamo ottenuto finanziamenti per 150 milioni da un pool di primari istituti di credito, volti a supportare lo sviluppo delle attività future. L’ottimo posizionamento del Gruppo, sia in termini di competenze che di risorse economiche e finanziarie, ci consentirà di dare ulteriore impulso alle attività di sviluppo industriale.”

“Un risultato solido – ha commentato il Consigliere Delegato Toni Volpe - che ha rafforzato la società in un contesto di mercato che si presenta sfidante per il 2016. Il risultato del 2015 ha beneficiato di una buona ventosità in Europa e dell’apprezzamento della sterlina che hanno compensato la riduzione degli incentivi in UK. Inoltre la costruzione dei quattro impianti eolici, la cui piena operatività è prevista nel secondo semestre del 2016 per i primi due e a partire dal primo trimestre del 2017 per gli altri due, contribuiranno a consolidare la posizione in UK e nell’eolico. Considero inoltre molto positiva la flessione dell’indebitamento finanziario netto e degli oneri finanziari, in particolar modo a fronte degli investimenti sostenuti per lo sviluppo”.

Risultati economici consolidati al 31 dicembre 2015 e al 31 dicembre 2014

Migliaia di euro

| | | 31.12.2015 | 31.12.2014 (*) |
|----------|---|----------------|----------------|
| A | Ricavi | 270.740 | 248.325 |
| | Costo del personale diretto | (11.118) | (7.169) |
| | Costi e spese diretti | (155.443) | (142.951) |
| B | Totale costo del venduto | (166.561) | (150.120) |
| C | Utile lordo industriale | 104.179 | 98.205 |
| | Altri proventi | 6.209 | 9.365 |
| | Costi del personale di struttura | (14.152) | (15.240) |
| | Spese generali e amministrative | (29.923) | (21.628) |
| D | Risultato operativo | 66.313 | 70.702 |
| | Proventi e oneri finanziari | (45.101) | (49.820) |
| | Proventi e oneri da partecipazioni | 151 | 213 |
| | Proventi e oneri da partecipazioni a equity | 2.433 | 409 |
| E | Risultato ante imposte | 23.796 | 21.504 |
| | Totale imposte sul reddito | (5.100) | (12.592) |
| F | Risultato netto | 18.696 | 8.912 |
| G | Risultato di pertinenza dei terzi | 13.421 | 5.612 |
| H | Risultato di pertinenza del Gruppo | 5.275 | 3.300 |
| | <i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base e diluito</i> | <i>0,018</i> | <i>0,012</i> |
| | Ebitda (**) | 152.375 | 135.292 |

(*) Dati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati e seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 – Aggregazioni aziendali – relativamente all'acquisizione del Gruppo Vector Cuatro.

(**) 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 2015

I **Ricavi Consolidati** sono pari a 270,7 milioni di euro, in crescita del 9% rispetto ai 248,3 milioni di euro al 31 dicembre 2014: l'andamento favorevole riflette principalmente l'ottima ventosità registrata nel Regno Unito, la piena operatività del parco eolico di West Browncastle (30 MW), il consolidamento del Gruppo Vector Cuatro per l'intero 2015, la rivalutazione della sterlina (+11% circa rispetto al 2014) nei confronti dell'euro e l'efficiente gestione tecnica degli impianti che ha permesso di ottenere delle elevate *performance* consentendo di massimizzare gli effetti positivi derivanti dall'ottima ventosità. La crescita del fatturato è stata parzialmente ridotta sia per effetto dell'abolizione inaspettata nel Regno Unito della componente tariffaria LECs (*Levy Exemption Certificates*) a partire da agosto 2015, sia per la contrazione, peraltro prevista, dei prezzi medi di cessione dell'energia elettrica dell'impianto di Trezzo sull'Adda, con particolare riferimento alla componente costo evitato (CIP 6/92).

La voce **Altri proventi** passa da 9,4 milioni di euro del 2014 a 6,2 milioni di euro dell'esercizio 2015 per effetto dei minori indennizzi da assicurazione ottenuti per il risarcimento del sinistro relativo al termovalorizzatore di Trezzo contabilizzati nell'esercizio 2014.

Di seguito le principali variazioni dei Ricavi Consolidati per settore:

Eolico: I ricavi generati dal settore, pari a 202,6 milioni di euro, presentano un incremento di 15,6 milioni di euro rispetto all'anno precedente. Tale incremento risulta soprattutto grazie all'ottima ventosità che ha caratterizzato il primo e il secondo trimestre 2015, alla maggiore capacità produttiva installata derivante dal parco eolico di West Browncastle (UK), che nel 2014 era operativo solo a partire dal mese di giugno, e alla rivalutazione della sterlina (+11% rispetto al 2014) nei confronti dell'euro con riferimento ai ricavi generati dagli impianti del Regno Unito.

Waste to Energy, Biomasse e Fotovoltaico: i ricavi del settore si attestano a 59,6 milioni di euro e risultano in aumento rispetto al 31 dicembre 2014 per circa 0,4 milioni di euro, per effetto, principalmente, di una maggiore produzione di energia elettrica dell'impianto di termovalorizzazione di Trezzo sull'Adda e di una maggiore vendita di energia dell'impianto di Rende. Si segnala inoltre che, nello scorso esercizio, l'impianto di termovalorizzazione di Trezzo non aveva prodotto energia elettrica a partire dalla fine di aprile fino a metà ottobre per effetto del guasto all'alternatore e ciò aveva parzialmente ridotto i ricavi dei primi nove mesi. I ricavi del termovalorizzatore di Trezzo sull'Adda sono stati, inoltre, influenzati dalla riduzione dei prezzi medi di cessione dell'energia elettrica, con particolare riferimento alla componente "costo evitato" (CIP 6/92), scaduto ad agosto 2014 relativamente a 15 MW (3 MW rimanenti), e dalla fermata per manutenzione programmata del termovalorizzatore nel mese di marzo 2015.

Servizi: I ricavi del settore, costituito dal gruppo spagnolo Vector Cuatro, ammontano a 8,8 milioni di euro. Occorre precisare che il gruppo, acquisito in data 15 settembre 2014, è stato consolidato a partire dal 1° ottobre 2014 per cui non è possibile procedere a una comparazione dei dati.

L'**EBITDA Consolidato** è pari a 152,4 milioni di euro ed è in forte crescita rispetto ai 135,3 milioni di euro al 31 dicembre 2014 (17,1 milioni di euro, pari a +12,6% circa), attestandosi al 56,3% dei ricavi di vendita rispetto al 54,5% consuntivato nell'anno precedente. I fattori sopraesposti, unitamente alla reazione alle

dinamiche delle tariffe elettriche europee e agli interventi normativi, hanno contribuito a ottenere un valore superiore rispetto all'intervallo della *guidance* (137-142 milioni di euro) comunicato al mercato durante il 2015.

Il **Risultato Operativo Consolidato** ammonta a 66,3 milioni di euro rispetto ai 70,7 milioni di euro dell'esercizio 2014. Il Risultato Operativo è influenzato principalmente: da maggiori ammortamenti per effetto della rivalutazione della sterlina e della maggiore capacità installata, da accantonamenti netti a fondo rischi, a fondo rettificativo poste dell'attivo e fondi svalutazione crediti per un totale di 8,0 milioni di euro e da svalutazioni, al netto dei ripristini di valore, per complessivi 9,9 milioni di euro a seguito sia dell'*impairment test* effettuato sugli avviamenti e sulle immobilizzazioni immateriali e materiali iscritti nell'attivo del bilancio sia della retrocessione della partecipazione in Verus Energy Oak Ltd allo sviluppatore. Nell'esercizio 2014 le svalutazioni erano state pari a 1,9 milioni di euro.

Gli oneri finanziari netti si attestano a 45,1 milioni di euro, in riduzione del 9,4% rispetto ai 49,8 milioni di euro nel 2014, essenzialmente per minori interessi passivi relativi ai finanziamenti soci erogati da CII Holdco Ltd e per minori costi/oneri finanziari sul *Corporate Loan* sottoscritto in data 12 giugno 2015.

Le **imposte** consolidate del Gruppo sono pari a 5,1 milioni di euro e risultano in calo rispetto all'esercizio precedente per 7,5 milioni di euro. La differenza è principalmente attribuibile a:

- **minori imposte correnti per circa 1,8 milioni di euro** a seguito della dichiarazione di incostituzionalità della Robin Hood Tax;
- **beneficio fiscale di 3,5 milioni di euro** derivante dall'adeguamento alla variazione delle aliquote di imposta in essere nel Regno Unito e in Italia. Nel corso del 2015, infatti, sia in Italia sia nel Regno Unito sono state approvate riduzioni delle aliquote fiscali in essere che hanno comportato il ricalcolo delle imposte differite sia attive sia passive, con un impatto positivo a conto economico;
- iscrizione di un beneficio fiscale, in termini di **minori imposte correnti, pari a 3,4 milioni di euro** a seguito della conciliazione giudiziale relativa ai Progetti Siciliani effettuata tra il Gruppo e l'Assessorato e la Presidenza della Regione Siciliana. Tale importo è stato ritenuto interamente recuperabile nell'ambito del consolidato fiscale relativo all'esercizio 2015 che sarà liquidato entro il 31.12.2016. Il residuo beneficio fiscale (pari a circa 5 milioni di euro, attualmente non iscritto a bilancio né delle società in liquidazione né nel consolidato) sarà oggetto di iscrizione, totale o parziale, nel/i prossimo/i esercizio/i qualora sia soddisfatto il requisito prudenziale di permanenza delle società anzidette nel regime di liquidazione per il tempo necessario a ottenere, con altrettanta certezza, l'ammontare del provento di consolidamento derivante o garantito dal consolidato fiscale di Gruppo calcolato con riferimento a tale tempo.

Per effetto delle dinamiche sopra esposte, il **Risultato Netto** registra un saldo positivo di 18,7 milioni di euro, pari al 6,9% dei ricavi. Per effetto delle *minorities*, derivanti dall'Operazione Borea con cui è stato ceduto nel 2014 il 49% di sei impianti eolici nel Regno Unito, il Risultato di pertinenza del Gruppo è pari a 5,3 milioni di euro (3,3 milioni di euro nel 2014). Le *minorities* sono in crescita, rispetto al 2014, per effetto dei maggiori utili realizzati dagli impianti localizzati nel Regno Unito grazie all'ottima ventosità registrata.

Posizione finanziaria netta

La **Posizione finanziaria netta comprensiva del *fair value* dei derivati**¹ è pari, al 31 dicembre 2015, a 629,9 milioni di euro (638,1 milioni di euro al 31 dicembre 2014). Gli investimenti effettuati nel corso del 2015, pari

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 delle altre attività finanziarie non correnti.

a circa 60,0 milioni di euro, unitamente ai dividendi distribuiti (21,9 milioni di euro) e alla rivalutazione della sterlina sull'euro (16 milioni di euro), sono stati più che compensati dalla generazione di cassa, pari a 88,0 milioni di euro, e dal miglioramento del *fair value* dei derivati di copertura del rischio di tasso.

La **posizione finanziaria netta, senza il *fair value* dei derivati**, presenta un saldo a debito pari a 566,6 milioni di euro ed è in leggero aumento rispetto ai 560,0 milioni di euro al 31 dicembre 2014.

I finanziamenti "*non recourse*" sono pari a 634,7 milioni di euro (673,9 milioni di euro al 31 dicembre 2014). La Posizione finanziaria netta incorpora debiti finanziari netti pari a 81,6 milioni di euro relativi a progetti in costruzione che, al 31 dicembre 2015, non hanno ancora generato i relativi ricavi; al netto di tale importo e del *fair value* dei derivati la posizione finanziaria netta sarebbe pari a 485,0 milioni di euro.

Capacità produttiva installata

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

| Tecnologia | A1 31.12.2015 | A1 31.12.2014 |
|---------------|---------------|---------------|
| Eolico | 674,6 | 674,6 |
| Wte | 20,0 | 20,0 |
| Biomasse | 15,0 | 15,0 |
| Fotovoltaico | 16,1 | 16,1 |
| Totale | 725,7 | 725,7 |

Nel corso dell'esercizio 2015 il Gruppo ha prodotto energia per **1.852 GWh**, con una crescita del 9,3% rispetto all'esercizio 2014 (1.694 GWh) e ha trattato rifiuti per circa 282,8 migliaia di tonnellate, in crescita del 4,4% rispetto alle 270,8 migliaia di tonnellate consumate nell'esercizio 2014.

Investimenti

Nel corso del 2015, gli investimenti in immobilizzazioni ammontano a circa 60,0 milioni di euro e hanno riguardato principalmente:

- Settore eolico: 58,3 milioni di euro prevalentemente per la costruzione dei parchi eolici di Assel Valley (15,9 milioni di euro), Spaldington (9,6 milioni di euro), Auchrobert (12,2 milioni di euro), Kingsburn (19,5 milioni di euro) e West Browncastle (0,6 milioni di euro) nel Regno Unito;
- Settore WtE, biomasse e fotovoltaico: 0,9 milioni di euro per migliorie sull'impianto di termovalorizzazione di Trezzo sull'Adda;
- Settore Servizi: 0,5 milioni di euro per un nuovo sistema gestionale e per la ristrutturazione delle sedi di Madrid e Tokyo.

Andamento economico finanziario di Falck Renewables SpA

L'esercizio 2015 si chiude con un utile netto di 10,8 milioni di euro rispetto ai 30,0 milioni di euro consumati nell'esercizio precedente. Il risultato è influenzato, per 18,2 milioni di euro, dai dividendi maturati dalle partecipazioni (in flessione rispetto ai 39,4 milioni di euro del 2014 comprendenti i benefici dell'operazione

Borea) al netto delle svalutazioni alle stesse apportate a seguito di *impairment test* per un totale di circa 4,0 milioni di euro (principalmente relative alla controllata Ecosesto SpA per 3,8 milioni di euro).

Sintesi degli eventi gestionali più significativi dell'esercizio 2015

Si segnala che, a fronte dell'invito alla conciliazione giudiziale ex art. 185 c.p.c. formulato il 27 marzo 2015 dal Giudice del Tribunale di Milano, alle udienze tenutesi in data 8 giugno 2015, Falck Renewables SpA, Falck SpA, Elettroambiente SpA, Tifeo, Platani e Pea hanno definito transattivamente con l'Assessorato e la Presidenza della Regione Siciliana le controversie relative alle procedure per la realizzazione degli impianti di termovalorizzazione dei rifiuti, indette nel 2002 (i "Progetti Siciliani"). Ciò ha comportato, tra l'altro, la rinuncia reciproca a tutte le pretese scaturenti dai fatti e atti oggetto di lite, delle gare del 2002 e dei successivi rapporti intercorsi tra le parti nell'ambito dei giudizi (anche rispetto ai giudizi amministrativi pendenti avanti al CGARS per cui si è provveduto alla rinuncia e la cui estinzione è attesa). In data 8 giugno 2015 è stato sottoscritto un accordo tra Amia, Falck Renewables e Falck in base al quale, tra l'altro, Falck Renewables (anche per il tramite di società dalla stessa designata) si è impegnata ad acquistare le partecipazioni detenute da Amia in Pea e Platani, pari rispettivamente al 48% e allo 0,41% del capitale sociale, nonché i crediti vantati dalla stessa Amia nei confronti di Pea e Platani. In data 16 dicembre 2015 si è perfezionata la cessione dei crediti vantati da AMIA nei confronti di Pea e Platani a Falck Renewables SpA. In data 17 dicembre 2015 si è perfezionata la cessione delle partecipazioni detenute da AMIA in Pea e Platani, rispettivamente in favore di Falck Renewables SpA e Elettroambiente.

Il 12 giugno 2015 Falck Renewables SpA ha sottoscritto un contratto di finanziamento di Euro 150.000.000 con un *pool* di primari Istituti di Credito composto da Banco Popolare Sc, quale Banca Agente, e dalle altre Banche Finanziatrici, Banca Popolare di Milano Scarl, Banca Popolare di Sondrio Scpa, Credito Valtellinese Sc, Intesa Sanpaolo SpA, Mediobanca SpA, Banca Monte dei Paschi di Siena SpA, UBI Banca Scpa e UniCredit SpA. L'operazione è finalizzata a supportare le esigenze finanziarie e lo sviluppo delle attività del Gruppo.

Il Contratto di Finanziamento è costituito da una linea di credito *revolving* per un importo pari a Euro 150.000.000, con scadenza il 30 giugno 2020.

Il Contratto di Finanziamento prevede condizioni notevolmente più favorevoli del precedente, sia a livello di *spread* sia di *covenant*, permettendo una significativa riduzione degli oneri finanziari, rispetto alla precedente operazione di finanziamento *corporate* realizzata dalla Società. Si segnala che il precedente finanziamento *corporate*, stipulato il 14 gennaio 2011 e avente scadenza 30 giugno 2015, è stato integralmente rimborsato alla fine di maggio 2015.

In data 10 dicembre 2015 l'Ing. Piero Manzoni e la Società Falck Renewables SpA hanno raggiunto un accordo per la cessazione del rapporto di amministrazione per effetto del quale lo stesso Ing. Piero Manzoni ha rassegnato, con effetto dal 31 dicembre 2015, le proprie dimissioni dalla carica di consigliere e amministratore delegato della Società.

Eventi successivi alla chiusura dell'esercizio 2015

Finanziamento FRUK Holdings (No. 1) Ltd:

In data 26 gennaio 2016 è stato sottoscritto tra la società FRUK Holdings (No.1) Ltd, controllante di Cambrian Wind Energy Ltd e Boyndie Wind Energy Ltd e The Bank Of Tokyo Mitsubishi un atto modificativo del contratto di finanziamento esistente con il quale la banca è subentrata come unica finanziatrice nelle posizioni delle altre banche del *pool*, concedendo, allo stesso tempo, una linea di finanziamento aggiuntiva a FRUK Holdings (No.1) Ltd, pari 36,7 milioni di sterline. Le due linee di finanziamento esistenti su Cambrian Wind Energy Ltd e Boyndie Wind Energy Ltd sono rimaste invariate.

La nuova linea di finanziamento concessa a FRUK ha scadenza finale al 31 dicembre 2025 e ha permesso il rimborso parziale del più oneroso finanziamento subordinato di CII Holdco Ltd consentendo anche di ottimizzare la gestione finanziaria del Gruppo.

Nomina Amministratore Delegato e Direttore Generale:

Il Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A., riunitosi il 4 febbraio sotto la presidenza di Enrico Falck, ha cooptato Toni Volpe quale amministratore della Società e ha contestualmente deliberato di conferirgli la carica di Amministratore Delegato e l'incarico di Direttore Generale della Società con decorrenza dal 22 febbraio 2016. La candidatura è stata oggetto di analisi da parte del Comitato Risorse Umane, che ha espresso il proprio parere favorevole all'unanimità.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2016 beneficeranno per il secondo semestre della produzione degli impianti eolici di Spaldington e Kingsburn per un totale di 34,3 MW.

Tuttavia i risultati del Gruppo risentiranno di prezzi dell'energia elettrica in riduzione, fatto che è riconducibile alla debole domanda elettrica, ai recenti significativi e repentini ribassi nei prezzi di gas e petrolio nonché al rallentamento di alcune importanti economie extra europee. Il Gruppo prevede prezzi dell'energia elettrica in flessione rispetto alle medie del 2015 in Italia, Spagna e Regno Unito mentre in Francia il meccanismo della *feed in tariff* costituirà uno scudo contro tali variazioni. Come ha fatto anche nel corso del 2015, il Gruppo porrà in essere iniziative volte a ottimizzare le performance e a contenere i costi di gestione per ridurre tali effetti e per meglio posizionarsi nel momento della ripresa del ciclo economico.

Proseguirà e verrà completata la costruzione degli impianti di Assel Valley (25 MW) e Auchrobert (36 MW), la cui piena operatività è prevista a partire dal primo trimestre 2017.

Il contesto normativo e di mercato in cui opera il Gruppo Falck Renewables sta vivendo un profondo mutamento a causa di una revisione generalizzata dei sistemi incentivanti nonché dell'introduzione di normative volte a favorire un'accresciuta concorrenzialità delle fonti rinnovabili nel contesto più generale dei sistemi energetici. Questi mutamenti di mercato, accompagnati e spesso enfatizzati anche dagli effetti depressivi della crisi economica sui consumi elettrici, saranno affrontati nell'ambito del nuovo piano industriale che sarà presentato al mercato in autunno.

In un contesto di mercato atteso difficile per l'esercizio 2016, il Gruppo affronterà le nuove sfide dando impulso alle attività di sviluppo industriale, di miglioramento delle performance degli impianti operativi e di sviluppo nel settore dei servizi con VectorCuatro.

Il Consiglio di Amministrazione proporrà all'Assemblea degli Azionisti, prevista per il prossimo 28 aprile 2016, in prima convocazione, e 29 aprile 2016, in seconda convocazione, la distribuzione di un dividendo unitario complessivo, al lordo delle ritenute di legge, pari a 0,045 Euro per azione, di cui euro 0,03698 da utili dell'esercizio 2015 ed euro 0,00802 da distribuzione della riserva utili portati a nuovo, per un importo pari a circa 13 milioni di Euro, con stacco della cedola n. 11, il 9 maggio (record date il 10 maggio) e pagamento a partire dall'11 maggio.

Si allegano i prospetti contabili del Gruppo Falck Renewables estratti dal Bilancio Consolidato al 31 dicembre 2015 comparati con i dati patrimoniali consolidati al 31 dicembre 2014.

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 2015, 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 28 aprile 2016. La seconda convocazione è fissata per il 29 aprile 2016.

*Alle 18.00 di questa sera, giovedì 10 marzo 2016, si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione dei dati finanziari al 31 dicembre 2015. 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*.*

*Presente in Europa con 762 MW installati nel 2015 (726 MW in base a riclassificazione IFRS 11), **Falck Renewables S.p.A.**, Società del Gruppo Falck quotata in Borsa al segmento STAR (codice di negoziazione FKR.MI) sviluppa, progetta, realizza e gestisce impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili. La propria missione è contribuire al fabbisogno energetico della popolazione, secondo un preciso piano d'integrazione industriale, basato sulla differenziazione per tecnologie di produzione e per aree geografiche. Grazie a questa strategia, la Società è flessibile nell'allocazione degli investimenti, con l'obiettivo di mitigare i rischi e di cogliere le opportunità di mercato.*

Per informazioni:

Giorgio BOTTA – Investor Relator - tel. 02.2433.3338

Alessandra RUZZU – Responsabile Comunicazione – Tel. 02.2433.2360

**Bilancio al 31.12.2015 Consolidato FALCK RENEWABLES
Conto Economico**

| | | | | (migliaia di euro) | |
|----------|---|------|-------------------------------|--------------------|-------------------------------|
| | | | | 31.12.2015 | 31.12.2014 (1) |
| | | Note | <i>di cui parti correlate</i> | | <i>di cui parti correlate</i> |
| A | Ricavi | (17) | 270.740 | | 248.325 |
| | Costo del personale diretto | (18) | (11.118) | | (7.169) |
| | Costi e spese diretti | (19) | (155.443) | | (142.951) |
| B | Totale costo del venduto | | (166.561) | | (150.120) |
| C | Utile lordo industriale | | 104.179 | | 98.205 |
| | Altri proventi | (20) | 6.209 | 1.301 | 9.365 |
| | Costi del personale di struttura | (18) | (14.152) | | (15.240) |
| | Spese generali e amministrative | (21) | (29.923) | (1.635) | (21.628) |
| D | Risultato operativo | | 66.313 | | 70.702 |
| | Proventi e oneri finanziari | (22) | (45.101) | (3.387) | (49.820) |
| | Proventi e oneri da partecipazioni | (23) | 151 | | 213 |
| | Proventi e oneri da partecipazioni a equity | (24) | 2.433 | 2.433 | 409 |
| E | Risultato ante imposte | | 23.796 | | 21.504 |
| | Totale imposte sul reddito | (25) | (5.100) | | (12.592) |
| F | Risultato netto | | 18.696 | | 8.912 |
| G | Risultato di pertinenza dei terzi | | 13.421 | | 5.612 |
| H | Risultato di pertinenza del Gruppo | | 5.275 | | 3.300 |
| | <i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base e diluito</i> | (11) | <i>0,018</i> | | <i>0,012</i> |

(1) I dati al 31 dicembre 2014 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali- relativamente all'acquisizione del gruppo Vector Cuatro.

Bilancio al 31.12.2015 Consolidato FALCK RENEWABLES
Stato Patrimoniale

| | | | | (migliaia di euro) | |
|--|--|------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | | 31.12.2015 | | 31.12.2014 (1) | |
| | | Note | <i>di cui parti correlate</i> | <i>di cui parti correlate</i> | <i>di cui parti correlate</i> |
| Attività | | | | | |
| A Attività non correnti | | | | | |
| 1 | Immobilizzazioni immateriali | (1) | 109.288 | | 106.008 |
| 2 | Immobilizzazioni materiali | (2) | 973.151 | | 965.732 |
| 3 | Titoli e partecipazioni | (3) | | | |
| 4 | Partecipazioni contabilizzate a equity | (4) | 20.919 | | 19.595 |
| 5 | Crediti finanziari a medio lungo termine | (5) | 777 | | 25 |
| 6 | Crediti per imposte anticipate | (8) | 26.097 | | 29.245 |
| 7 | Crediti diversi | (7) | 19.797 | | 9.601 |
| | Totale | | 1.150.029 | | 1.130.206 |
| B Attività correnti | | | | | |
| 1 | Rimanenze | (9) | 4.868 | | 5.313 |
| 2 | Crediti commerciali | (6) | 110.710 | 379 | 117.527 |
| 3 | Crediti diversi | (7) | 37.949 | 10.110 | 38.322 |
| 4 | Crediti finanziari | (5) | 137 | 5 | 856 |
| 5 | Titoli | | | | |
| 6 | Cassa e disponibilità liquide | (10) | 128.874 | | 207.606 |
| | Totale | | 282.538 | | 369.624 |
| C Attività non correnti destinate alla vendita | | | | | |
| Totale attività | | | 1.432.567 | | 1.499.830 |
| Passività | | | | | |
| D Patrimonio netto | | | | | |
| 1 | Capitale sociale | | 291.414 | | 291.414 |
| 2 | Riserve | | 175.783 | | 173.879 |
| 3 | Risultato a nuovo | | | | |
| 4 | Risultato dell'esercizio | | 5.275 | | 3.300 |
| | Totale patrimonio netto di Gruppo | (11) | 472.472 | | 468.593 |
| 5 | Patrimonio netto dei terzi | | 46.499 | | 31.115 |
| | Totale patrimonio netto | (11) | 518.971 | | 499.708 |
| E Passività non correnti | | | | | |
| 1 | Debiti finanziari a medio lungo termine | (14) | 685.485 | 32.705 | 758.640 |
| 2 | Debiti commerciali | (15) | 1.114 | | 1.046 |
| 3 | Debiti diversi | (16) | | | |
| 4 | Imposte differite | (8) | 20.071 | | 18.827 |
| 5 | Fondi per rischi e oneri | (12) | 43.270 | | 37.214 |
| 6 | TFR | (13) | 3.767 | | 3.820 |
| | Totale | | 753.707 | | 819.547 |
| F Passività correnti | | | | | |
| 1 | Debiti commerciali | (15) | 45.154 | 257 | 50.774 |
| 2 | Debiti diversi | (16) | 40.348 | 10.556 | 41.825 |
| 3 | Debiti finanziari a breve termine | (14) | 74.153 | 6.359 | 87.976 |
| 4 | Fondi per rischi e oneri | (12) | 234 | | |
| | Totale | | 159.889 | | 180.575 |
| G Passività associabili alle attività non correnti destinate alla vendita | | | | | |
| Totale passività | | | 1.432.567 | | 1.499.830 |

(1) I dati al 31 dicembre 2014 sono stati riesposti per riflettere gli aggiustamenti effettuati a seguito dell'applicazione dell'IFRS 3 - Aggregazioni aziendali- relativamente all'acquisizione del gruppo Vector Cuatro.