

COMUNICATO STAMPA**Falck Renewables SpA****Il Consiglio di Amministrazione approva i risultati al 30 giugno 2011:**

- Ricavi pari a 114 milioni di euro ed Ebitda a 65 milioni di euro (57% dei ricavi) in forte crescita rispettivamente del 32% e del 39% rispetto al dato aggregato pro forma al 30 giugno 2010;
- Risultato ante imposte aumenta del 130,5% rispetto al dato aggregato pro forma del primo semestre e si attesta a 24,8 milioni di euro (21,8% dei ricavi);
- Risultato netto sale del 59% rispetto al dato aggregato pro forma al 30 giugno 2010 e raggiunge 14,3 milioni di euro (12,6% sui ricavi);
- Capacità installata è di 526 MW + 19% rispetto al dato aggregato pro forma al 30 giugno 2010;
- Indebitamento finanziario netto in diminuzione di 73 milioni di euro ed è pari a 655,6 milioni di euro, di cui l'85% in project financing e il 72% coperto da variazioni dei tassi di interesse:

Il risultato netto e l'indebitamento finanziario netto sono significativamente migliori di quelli previsti nel Piano Industriale.

Milano, 29 agosto 2011 - Si è riunito oggi il **Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables SpA** che ha esaminato e **approvato la relazione finanziaria semestrale** al 30 giugno 2011.

Al fine di una migliore comprensione delle dinamiche economiche, nel presente comunicato stampa il conto economico consolidato al 30 giugno 2011 viene comparato con i dati aggregati pro forma al 30 giugno 2010, come se il Gruppo Actelios e il Gruppo Falck Renewables Plc avessero operato come un'unica entità riconducibile a Falck Renewables SpA sin dal 1 gennaio 2010 anziché dal 15 novembre 2010, data di efficacia della scissione e conferimento¹.

Piero Manzoni, Consigliere Delegato di Falck Renewables SpA ha commentato: "Siamo molto soddisfatti dei risultati aziendali approvati oggi dal Consiglio di Amministrazione e, ferme restando le condizioni meteorologiche attese per il proseguo dell'anno, possiamo confermare il target di oltre 130 milioni di Ebitda per l'esercizio 2011 dichiarato nel piano industriale. Un'attenzione particolare merita il risultato netto, che risulterebbe più che quadruplicato se escludessimo i benefici della Tremonti-ter dal risultato aggregato al 30 giugno 2010, inoltre, anche qualora fosse confermata l'introduzione della Robin Tax, questa ridurrebbe il risultato netto al 30 Giugno 2011 per un importo pari a 0,8 milioni. La posizione finanziaria netta è in diminuzione rispetto al 31 dicembre 2010. Questi risultati recepiscono l'elevata qualità dei nostri progetti, che beneficiano di ottimi fattori di costo e di produzione e della continua attenzione ai fattori gestionali e alla riduzione dei costi interni. Occorre inoltre considerare che una parte significativa del debito (30%) è relativo a investimenti che genereranno ricavi a partire dal secondo semestre. Entro la fine dell'anno, la capacità installata raggiungerà circa 685 MW con un incremento pari a circa il 30% rispetto alla capacità in esercizio al 30 giugno 2011. Continueremo a crescere sia in termini di Ebitda sia in termini di capacità installata, con un parco impianti di recente costruzione, che sarà in grado di garantire ricavi per i prossimi vent'anni".

1) Per effetto dell'Operazione di Scissione e Conferimento delle attività eoliche in Falck Renewables, perfezionata il 15 novembre 2010, il conto economico include, a differenza del 1° semestre 2010, anche i risultati del settore eolico. Si evidenzia pertanto che i dati economici consolidati al 30 giugno 2011 non sono confrontabili con quelli consolidati al 30 giugno 2010 e per questa ragione sono stati predisposti i dati aggregati pro-forma del primo semestre 2010 che permettono la comparazione dei risultati economici nei due periodi di riferimento.

Risultati economici consolidati al 30 giugno 2011, aggregati pro-forma al 30 giugno 2010, consolidati al 30 giugno 2010

		(migliaia di euro)		
		consolidato 30.6.2011	aggregato pro forma 30.6.2010 (2)	consolidato 30.6.2010 (3)
A	Ricavi	114.034	86.196	43.266
	Costo del personale diretto	(4.797)	(4.093)	(3.852)
	Costi e spese diretti	(53.617)	(43.671)	(20.544)
B	Totale costo del venduto	(58.414)	(47.764)	(24.396)
C	Utile lordo industriale	55.620	38.432	18.870
	Altri proventi	1.527	2.871	878
	Costi del personale di struttura	(6.122)	(5.644)	(2.983)
	Spese generali e amministrative	(8.903)	(8.143)	(4.423)
D	Risultato operativo	42.122	27.516	12.342
	Proventi e oneri finanziari	(17.867)	(17.068)	(1.398)
	Proventi e oneri da partecipazione	560	317	1
E	Risultato ante imposte	24.815	10.765	10.945
	Totale imposte sul reddito	(10.483)	(1.768)	(4.179)
F	Risultato netto	14.332	8.997	6.766
G	Risultato di pertinenza dei terzi	997	1.541	1.076
H	Risultato di pertinenza del Gruppo	13.335	7.456	5.690
	EBITDA (1)	64.993	46.875	17.495

(1) 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. Questa definizione è stata utilizzata anche retroattivamente per calcolare l'EBITDA del bilancio aggregato relativo al primo semestre 2010.

(2) Il conto economico aggregato pro-forma al 30 giugno 2010 comprende sia i risultati del Gruppo Actelios a tale data, sia i risultati del Gruppo Falck Renewables Wind (settore eolico) con le opportune rettifiche ed elisioni.

(3) Il conto economico consolidato al 30 giugno 2010 rappresenta il conto economico del Gruppo Actelios a tale data e non include quindi il settore Eolico

Confronto conto economico consolidato al 30.6.2011 con dato aggregato pro-forma al 30.6.2010

I ricavi consolidati del Gruppo Falck Renewables presentano un netto incremento di 27,8 milioni di euro (+32,3%) rispetto al valore aggregato pro-forma al 30 giugno 2010. Essi beneficiano tra l'altro, dei maggiori ricavi del settore eolico per 15,6 milioni di euro per effetto dell'entrata in produzione di alcuni nuovi impianti e dell'incremento della capacità installata, parzialmente compensati dalla carenza di vento registrata nel corso del 2011 nei parchi eolici italiani; del contributo positivo per 5,4 milioni di euro derivante dal consolidamento per tutto il semestre 2011 delle società Esposito Servizi Ecologici Srl ed Ecocentro Soluzioni Ambientali Srl acquisite nel mese di giugno 2010; della crescita dei ricavi per 1,7 milioni di euro degli impianti fotovoltaici per effetto dell'entrata in esercizio commerciale degli impianti di Actelios Solar SpA in Sicilia; della ripresa dell'attività produttiva da gennaio 2011 dell'impianto a biomasse di Rende e della buona performance degli impianti di Trezzo e Granarolo dell'Emilia, per un totale complessivo di maggiori ricavi pari a 5,1 milioni di euro. Si ricorda che per l'impianto di Trezzo nel mese di aprile 2011 è venuta a scadere la quota della tariffa

relativa alla componente di incentivazione di cui al punto 3 del decreto CIP6/92, mentre rimane in vigore la tariffa relativa al costo evitato.

L'**Ebitda** consolidato del Gruppo Falck Renewables per il primo semestre 2011 è in netto miglioramento (+18,1 milioni di euro, +38,7%) rispetto all'Ebitda aggregato registrato nel primo semestre 2010. L'Ebitda rapportato ai ricavi di vendita si attesta al 57% rispetto al 54,4% del primo semestre 2010.

Il **Risultato Operativo** consolidato del Gruppo Falck Renewables per il primo semestre 2011 presenta una significativa variazione in aumento rispetto al valore aggregato pro forma del 2010 (+14,6 milioni di euro, +53,1%).

Il **Risultato prima delle imposte** consolidato del Gruppo Falck Renewables è in fortissima crescita (+14,0 milioni di euro, +130,5%) rispetto al dato aggregato del primo semestre 2010, per effetto di quanto sopra indicato e della contenuta spesa per oneri finanziari.

Le **imposte** consolidate del Gruppo nel primo semestre 2011 hanno evidenziato una forte crescita rispetto al semestre 2010, per effetto del maggiore utile conseguito, ma soprattutto per effetto del mancato beneficio delle agevolazioni fiscali previste dalla legge Tremonti-Ter fruibili solo per gli esercizi 2009 e 2010 che ammontava, al 30 giugno 2010, a 6,0 milioni di euro.

Il **Risultato netto** è positivo per 14,3 milioni di euro (9,0 milioni di euro al 30 giugno 2010 con riferimento ai dati aggregati pro forma) ed evidenzia una crescita del 59,3%. Nel confrontare questo dato con quello del primo semestre 2010 occorre sottolineare che il risultato netto 2010 includeva il beneficio della Tremonti Ter per 6,0 milioni di euro. Non considerando tale effetto, l'utile netto del primo semestre 2010 risulterebbe pari a 3,0 milioni, pertanto il risultato netto del primo semestre 2011 sarebbe più che quadruplicato rispetto a quello dell'analogo periodo precedente. Occorre segnalare che con l'emanazione della c.d. Manovra di Ferragosto, che prevede un'addizionale IRES pari al 10,5% sul reddito imponibile per le società operanti nella produzione di energia elettrica con ricavi di 10 milioni di euro e un reddito imponibile di 1 milione di euro (cd Robin Hood tax) e in attesa degli eventuali interventi di correzione che verranno decisi dal Parlamento, si può prevedere per il Gruppo Falck Renewables una maggiore imposizione fiscale rispetto a quella calcolata nella presente Relazione semestrale di circa 1,5 milioni di euro, compensata dall'adeguamento delle imposte differite attive per circa 0,7 milioni di euro con un conseguente effetto negativo sul conto economico del semestre pari a circa 0,8 milioni di euro. Allo stato attuale la Robin Tax non dovrebbe dunque impattare significativamente sulle politiche economiche e finanziarie della società al 31 dicembre 2011.

Posizione finanziaria netta

		(migliaia di euro)
	30.6.2011	31.12.2010
Totale posizione finanziaria netta	(655.604)	(728.351)

La **posizione finanziaria netta**, che presenta un saldo a debito pari a 655,6 milioni di euro, risulta in decremento rispetto al 31 dicembre 2010, di circa 73 milioni di euro, principalmente per l'incasso derivante dall'aumento di capitale della capogruppo Falck Renewables SpA di circa 130 milioni di euro e per la generazione di cassa derivante dagli impianti produttivi. Il decremento è parzialmente compensato dagli investimenti effettuati nel corso del semestre, pari ad un totale di circa 86 milioni di euro, principalmente nella costruzione dei parchi eolici di Buddusò e Alà dei Sardi e di Petralia Sottana in Italia e nelle estensioni dei parchi eolici nel Regno Unito di Kilbraur e Millennium nonché negli impianti fotovoltaici di Spinasantà, Cardonita e Sugherotorto in Sicilia.

Il Progetto industriale di Consolidamento, effettuato nello scorso esercizio, ha portato all'incremento del capitale investito derivante dal consolidamento delle attività relative al settore eolico (capacità installata a fine giugno 2011 pari a 526 MW), con il conseguente consolidamento della posizione finanziaria netta dello stesso settore.

Si evidenzia che la posizione finanziaria netta incorpora debiti finanziari netti pari a 197,5 milioni di euro relativi a investimenti che genereranno i relativi ricavi nel corso del secondo semestre. Nel corso dello stesso periodo, entreranno in produzione circa 158 nuovi MW pari a circa il 30% del totale della capacità installata al 30 giugno 2011. Al netto di tale importo la posizione finanziaria netta sarebbe pari a 458,1 milioni di euro.

Occorre, infine, segnalare che la posizione finanziaria è comprensiva di finanziamenti "non recourse" per un ammontare al 30 giugno 2011 pari a 639,0 milioni di euro ("Debito Lordo Project").

La posizione finanziaria netta delle società progetto (PFN Project) che incorpora il Debito Lordo Project, il *fair value* dei derivati relativi alla copertura delle variazioni dei tassi di interesse di tale debito e la liquidità riferita agli stessi *project financing*, è pari a 558,8 milioni di euro e costituisce circa l'85% della posizione finanziaria netta del Gruppo al 30 giugno 2011.

Inoltre il Debito Lordo Project è coperto, attraverso operazioni di *interest rate swap*, da oscillazioni dei tassi di interesse per un ammontare pari a 457,6 milioni di euro, pari al 72% di tale debito.

Capacità produttiva installata

La tabella sotto riportata illustra la capacità installata, distinta per tecnologia, che evidenzia il notevole incremento rispetto al dato aggregato pro forma del primo semestre 2010 (+19%).

Tecnologia	(MW)			
	Al 30 giugno 2011	Al 31 dicembre 2010	Al 30 giugno 2010 aggregato pro-forma	Al 30 giugno 2010 consolidato
Eolico	465,2	450,2	408,1	n/a
Wte	31	31,0	31,0	31,0
Biomasse	14	14,0	0,0	0,0
Fotovoltaico	16,1	3,0	2,0	2,0
Totale	526,3	498,2	441,1	33,0

Investimenti

	(migliaia di euro)	
	30.6.2011	31.12.2010
Immobilizzazioni immateriali	363	13.522
Immobilizzazioni materiali	85.519	177.418
Totale immobilizzazioni	85.882	190.940

Gli **investimenti** del periodo, che ammontano a 85,9 milioni di euro, rappresentano l'impegno finanziario del gruppo per gli impianti eolici e quelli fotovoltaici, nonché per gli interventi di miglioramento sugli impianti in esercizio. Nel periodo in esame gli investimenti hanno interessato la costruzione dell'impianto eolico di Buddusò e Alà dei Sardi per 43,0 milioni di euro; la costruzione dell'impianto eolico di Petralia Sottana per 8,3 milioni di euro; le estensioni dei parchi eolici di Kilbraur e Millennium nel Regno Unito per un totale di 21,0 milioni di euro; la realizzazione degli impianti fotovoltaici di Spinasantà, Cardonita e Sugherotorto per un totale di 10,9 milioni di euro.

Evoluzione prevedibile della gestione confrontata con i dati aggregati dell'intero anno 2010

I risultati economici dell'esercizio in corso beneficeranno, rispetto ai risultati aggregati pro forma,

- dei risultati per l'intero anno dell'impianto a biomasse di Rende (14 MW) il cui *revamping* è terminato a fine 2010;
- dell'entrata in esercizio dal 25 aprile 2011 dei tre impianti fotovoltaici di Cardonita (Enna), 3,8 MW, Spinasanta (Catania), 6 MW, e Sugherotorto (Ragusa), 3,3 MW;
- dell'entrata in esercizio delle estensioni degli impianti scozzesi di Kilbraur (20 MW), che sarà completato nel corso del terzo trimestre e di Millennium (15 MW) già ad oggi operativo;
- dell'entrata in esercizio dell'impianto di Buddusò e Alà dei Sardi (138 MW) che per il 50% è già stato completato e, per tale parte, è in fase di *commissioning* e sarà completato nel corso del quarto trimestre;
- dei risultati per l'intero anno di Ecocentro Soluzioni Ambientali Srl ed Esposito Servizi Ecologici Srl, che nel 2010 erano consolidati solo a partire dal mese di giugno.

Si ricorda che il gruppo ha già raccolto le risorse finanziarie necessarie, sia tramite finanziamenti *non recourse* sia tramite il finanziamento *corporate* di 165 milioni di euro per gli impianti in costruzione secondo quanto previsto dal Piano Industriale 2010-2014. Il gruppo è quindi nella posizione di cogliere al meglio le opportunità di mercato e di investimento che si presenteranno, pur mantenendo una costante attenzione alla crescita della posizione finanziaria netta, mitigata dalla generazione di cassa proveniente dagli impianti in esercizio che stanno avendo, nel loro complesso, performance molto positive.

Il gruppo continuerà a monitorare la normativa del settore delle energie rinnovabili, con particolare riferimento alla politica di incentivazione, soprattutto in Italia dove è in corso un'ulteriore revisione del sistema di incentivazione sulle energie rinnovabili.

Il gruppo terrà conto di tali variazioni normative e fiscali al fine di allocare i futuri investimenti nei business/paesi più interessanti e favorevoli, privilegiando la pluralità di tecnologie e di localizzazione geografica.

Si allegano i prospetti contabili del Gruppo Falck Renewables estratti dalla Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2011 comparati con i dati patrimoniali consolidati al 31 dicembre 2010, con i dati economici aggregati pro forma al 30 giugno 2010 e con i dati consolidati al 30 giugno 2010.

Il Dirigente Preposto alla redazione dei documenti contabili societari, dott. Paolo Rundeddu, dichiara ai sensi del comma 2, articolo 154 bis del Testo Unico della Finanza che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili.

La relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2011 del Gruppo è disponibile secondo i 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.

Alle 16,00 di oggi si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione della relazione finanziaria semestrale. I dettagli per il collegamento sono disponibili sul sito www.falckrenewables.eu, nella sezione *news*. Il materiale di supporto sarà reso disponibile sul sito internet, nella sezione *investor relation*, in concomitanza con l'avvio della *conference call*.

Per informazioni:

Giorgio BOTTA – Investor Relator - tel. 02.2433.3338

Paolo RUNDEDDU – Chief Financial Officer e Direttore Management Services – tel. 02.2433.3353

Ferdinando SCIAGATA – Responsabile Amministrativo di Gruppo – tel. 02.2433.2384

Chiara VALENTI - Responsabile Comunicazione - 02.2433.2360 – cell. 335.7598657

Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2011 - Stato patrimoniale

(migliaia di euro)

	Note	30.6.2011		31.12.2010	
		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
Attività					
A Attività non correnti					
1	(1)	132.408		136.277	
2	(2)	998.937		947.061	
3	(3)	997		1.191	
4	(4)	10.824	734	10.765	734
5	(5)	2.212			
6	(7)	18.389		17.833	
7	(6)	8.600	6.302	11.352	10.079
Totale		1.172.367		1.124.479	
B Attività correnti					
1	(8)	3.964		3.728	
2	(5)	68.189	127	72.570	35
3	(6)	53.941	6.316	49.170	7.814
4	(4)	56	42	13	13
5					
6	(9)	104.782		92.789	
Totale		230.932		218.270	
C Attività non correnti destinate alla vendita					
Totale attività		1.403.299		1.342.749	
Passività					
D Patrimonio netto					
1		291.414		161.897	
2		139.193		139.879	
3		20.022		23.713	
4		13.335		2.499	
Totale patrimonio netto di Gruppo	(10)	463.964		327.988	
5		6.946		7.345	
Totale patrimonio netto	(10)	470.910		335.333	
E Passività non correnti					
1	(13)	719.434		618.746	
2	(15)	1.929		1.837	
3	(7)	19.013		17.471	
4	(11)	8.303		5.982	
5	(12)	3.599		2.952	
Totale		752.278		646.988	
F Passività correnti					
1	(14)	87.412	11.352	106.707	27.380
2	(15)	40.867	4.944	40.549	8.554
3	(16)	51.832	1.773	213.172	161.464
4					
Totale		180.111		360.428	
G Passività associabili alle attività non correnti destinate alla vendita					
Totale passività		1.403.299		1.342.749	

Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2011 - Conto economico

			30.6.2011	30.6.2010	(migliaia di euro)
		Note		consolidato	30.6.2010 aggregato pro forma
A	Ricavi	(17)	114.034	43.266	86.196
	Costo del personale diretto	(18)	(4.797)	(3.852)	(4.093)
	Costi e spese diretti	(19)	(53.617)	(20.544)	(43.671)
B	Totale costo del venduto		(58.414)	(24.396)	(47.764)
C	Utile lordo industriale		55.620	18.870	38.432
	Altri proventi	(20)	1.527	878	2.871
	Costi del personale di struttura	(18)	(6.122)	(2.983)	(5.644)
	Spese generali e amministrative	(21)	(8.903)	(4.423)	(8.143)
D	Risultato operativo		42.122	12.342	27.516
	Proventi e oneri finanziari	(22)	(17.867)	(1.398)	(17.068)
	Proventi e oneri da partecipazione	(23)	560	1	317
E	Risultato ante imposte		24.815	10.945	10.765
	Totale imposte sul reddito	(24)	(10.483)	(4.179)	(1.768)
F	Risultato netto		14.332	6.766	8.997
G	di cui risultato di pertinenza dei terzi		997	1.076	1.541
H	di cui risultato di pertinenza del Gruppo		13.335	5.690	7.456
	<i>Utile base per azione (euro per azione)</i>	(10)	<i>0,06</i>	<i>0,08</i>	<i>0,11</i>