

COMUNICATO STAMPA**Il Consiglio di Amministrazione approva il progetto di bilancio d'esercizio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2021****Anno *record* per gli investimenti che raggiungono un totale di 204,8 milioni di euro (+9% vs 2020)****Raggiunti 12,5 GW di *pipeline* (+350% vs 2020)****Progressi estremamente significativi nell'eolico marino galleggiante in Scozia e Italia****RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI**

- **Ricavi *adjusted*** a 568,4 milioni di euro, rispetto a 384,4 milioni di euro del 2020 (+47,9%). I ricavi *adjusted*, senza i ricavi dell'*energy management* che non generano margini significativi, a 447,7 milioni di euro, rispetto a 370 milioni di euro del 2020 (+21%);
- **EBITDA *adjusted*** a 207,6 milioni di euro, rispetto a 195,8 milioni di euro del 2020;
- **Risultato Netto *adjusted*** a 47,3 milioni di euro, rispetto a 51,9 milioni di euro del 2020;
- **Risultato Netto di pertinenza del Gruppo *adjusted*** a 22,2 milioni di euro, rispetto a 36,6 milioni di euro del 2020;
- **Indebitamento finanziario netto *adjusted***, comprensivo del *fair value* dei derivati, che include anche il *fair value* delle coperture, a 1.013,6 milioni di euro rispetto a 728,7 milioni di euro al 31 dicembre 2020, in crescita principalmente per l'effetto del *fair value* dei derivati di copertura sul rischio di prezzo dell'energia;
- **Investimenti** per 204,8 milioni di euro² rispetto a 188,0 milioni di euro del 2020;

¹ Ebitda è definito dal Gruppo come: risultato netto, più le imposte dirette, l'IRAP e qualsiasi perdita straordinaria e qualunque svalutazione, più gli oneri finanziari netti consolidati, gli accantonamenti ai fondi rischi, gli accantonamenti TFR, gli accantonamenti a fondo svalutazione crediti, altri accantonamenti, gli ammortamenti delle immobilizzazioni materiali e immateriali, meno qualunque ricavo straordinario e qualunque rivalutazione.

² Comprende la variazione di perimetro.

- **Cash cost sviluppo** a 28,2 milioni di euro nel 2021 da 18,8 milioni di euro del 2020.
- **Nuovo azionista per l'accelerazione del processo di crescita:** acquisizione da parte di Infrastructure Investments Fund ("IIF") della partecipazione rappresentativa del 60 per cento del capitale di Falck Renewables S.p.A. di titolarità di Falck S.p.A., annunciata il 20 ottobre 2021 e conclusasi il 24 febbraio 2022.

PRINCIPALI RISULTATI INDUSTRIALI

- Capacità installata cresciuta del 14,5% anno su anno (+174,7 MW rispetto al 31 dicembre 2020). Raggiunti 1.370 MW di installato;
- Entrata in esercizio commerciale dell'impianto eolico di Okla (21,0 MW) in Norvegia, del parco eolico di Brattmyrliden (74,1 MW) in Svezia, dell'impianto solare di Westmoreland (29,6 MW) negli Stati Uniti; acquisto di un impianto solare in esercizio in Spagna (Desafio, 50 MW);
- Raggiunti circa 12,5 GW di *pipeline*³ (+350% rispetto a dicembre 2020);
- Ottenuta l'opzione per la concessione nell'ambito dell'asta ScotWind (in Scozia) per sviluppare fino a 3 GW⁴ di eolico marino galleggiante in tre siti diversi, insieme ad altri *partner* (BlueFloat Energy e Ørsted);
- Eolico marino galleggiante in Italia: presentati cinque progetti in Italia (Puglia, Calabria, Sardegna) per un totale di 4,6 GW con il *partner* BlueFloat Energy;
- Eolico *onshore*: via libera del Consiglio comunale di Beuningen al piano regolatore e al permesso ambientale che permetterebbero la costruzione di un progetto eolico nei Paesi Bassi (30 MW), di cui Falck Renewables Nederland BV possiede una quota pari al 25%. Il progetto è fortemente incentrato sul coinvolgimento della comunità locale;
- Ottenuto il permesso per pianificare il nostro primo progetto fotovoltaico nel Regno Unito (Blandford Hill, 15 MW);
- Produzione totale pari a 2.813 GWh (+4% circa rispetto al 2020) grazie all'aumento della capacità installata in Svezia, Spagna e Stati Uniti;
- Scarsa ventosità nel Regno Unito, Svezia, Norvegia e Francia nel corso del 2021 se confrontata con la migliore ventosità registrata nel 2020 (indice di produzione interna di riferimento: -9,9% in 2021 in confronto a -1,9% nel 2020);
- **Energy management:** dispacciati 1.762 GWh nel 2021 in Italia e nel Regno Unito (+32% in confronto al 2020); di questi, 1.086 GWh dispacciati da Falck Renewables e 676 GWh da terzi;
- Andamento positivo nel *business* dei servizi: continua il miglioramento verso l'anno precedente con Ebitda a 6,6 milioni di euro (+2,1 milioni di euro rispetto al 2020); per Energy Team fatturato *record*; integrazione di SAET SpA in Falck Renewables Next Solutions per sfruttare sinergie e nuovo assetto organizzativo per meglio rispondere alle esigenze di *business*. Vector Renewables raggiunge 4,1 GW di *asset* in gestione.

³ I MW inclusi nella *joint venture* Novis e nelle *partnership offshore* con BlueFloat Energy sono considerati al 100% e non pro-rata. I dati si riferiscono alla *pipeline* al 31/01/2022.

⁴ Nella *pipeline*, l'opzione aggiudicata rientra per un totale di 2,7 GW.

Milano 10 marzo 2022 - Si è riunito oggi il Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A. che ha esaminato e approvato il progetto di bilancio e il bilancio consolidato al 31 dicembre 2021.

L'Amministratore Delegato Toni Volpe ha così commentato: *"Il 2021 è stato caratterizzato da importanti cambiamenti per il Gruppo con il raggiungimento dell'accordo per l'acquisizione, da parte di Infrastructure Investments Fund, del 60% delle quote di Falck Renewables detenute da Falck S.p.A e da un momento di svolta dal punto di vista industriale. Oltre alla crescita del perimetro di attività, con un importante aumento della capacità installata, si è avuta un'imponente crescita e diversificazione della pipeline dei progetti in sviluppo. Il Gruppo ha raggiunto, infatti, ottimi risultati in ambito eolico offshore galleggiante, in Italia e in Scozia, affermandosi come uno dei maggiori player del settore a livello internazionale".*

Risultati economici consolidati *adjusted* al 31 dicembre 2021 e al 31 dicembre 2020

(migliaia di euro)

	31.12.2021	31.12.2020
Ricavi	568.417	384.359
Costi e spese diretti	(372.458)	(213.062)
Costo del personale	(57.710)	(45.675)
Altri proventi	14.298	14.173
Spese generali e amministrative	(44.263)	(31.610)
Margine netto da attività di trading	(6.367)	31
Risultato operativo	101.917	108.216
Proventi e oneri finanziari	(36.950)	(38.546)
Proventi e oneri da partecipazioni	51	10
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	992	(2.506)
Risultato ante imposte	66.010	67.174
Totale imposte sul reddito	(18.672)	(15.302)
Risultato netto	47.338	51.872
Risultato di pertinenza dei terzi	25.168	15.256
Risultato di pertinenza del Gruppo	22.170	36.616
EBITDA *	207.558	195.762

(*) Ebitda è definito dal Gruppo come: risultato netto, più le imposte dirette, l'IRAP e qualsiasi perdita straordinaria e qualunque svalutazione, più gli oneri finanziari netti consolidati, gli accantonamenti ai fondi rischi, gli accantonamenti TFR, gli accantonamenti a fondo svalutazione crediti, altri accantonamenti, gli ammortamenti delle immobilizzazioni materiali e immateriali, meno qualunque ricavo straordinario e qualunque rivalutazione.

Al fine di facilitare la comprensione dell'andamento gestionale del *business*, i risultati economici, finanziari e patrimoniali sono commentati evidenziando alcuni *adjustment* relativi

a (i) eventi o operazioni il cui accadimento risulta non ricorrente ovvero quelle operazioni o fatti che non si ripetono frequentemente nel consueto svolgimento delle attività (cosiddetti Eventi non Ricorrenti ai sensi della comunicazione CONSOB del 28 luglio 2006 n. DEM/6064293) o (ii) eventi o operazioni aventi natura non ordinaria ovvero non rappresentativi della normale attività del *business* (cosiddetti *Special items*): tali risultati sono indicati con la definizione "Risultati *adjusted*". I risultati *adjusted* non sono oggetto di revisione contabile. Nel paragrafo "Impatto *Adjustments*" sono presentati i prospetti riepilogativi di raccordo che evidenziano il passaggio dai dati "*reported*" a quelli "*adjusted*" sia per il 2021 sia per il 2020.

Nel corso del 2021 il Gruppo Falck Renewables ha ottenuto ricavi *adjusted* pari a 568,4 milioni di euro con un incremento, rispetto al 2020, di 184,1 milioni di euro (+47,9%).

L'incremento dei ricavi riflette dinamiche tra loro contrapposte, così principalmente sintetizzabili:

- (i) per circa 20,3 milioni di euro per la variazione del perimetro di consolidamento per effetto dell'acquisizione degli impianti di Building Energy Holding US (novembre 2020), dell'impianto di Desafio Solar SL (aprile 2021) e di Donema (luglio 2020) e per l'entrata in esercizio dell'impianto eolico di Brattmyrliden (giugno 2021), dell'impianto solare di Westmoreland (ottobre 2021) e dell'impianto eolico di Okla (dicembre 2021);
- (ii) per circa 120,7 milioni di euro per il maggior volume di energia ceduta da parte di Falck Next Energy Srl e per circa 11 milioni di euro per i maggiori ricavi dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità nel mercato energetico italiano;
- (iii) per circa 23,5 milioni di euro per l'incremento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica in Italia, in Spagna, nel Regno Unito, in Francia e in Norvegia, incluso il differenziale attribuibile alla componente ROC Recycle;
- (iv) per circa 18,2 milioni di euro per la minore produzione eolica nel Regno Unito, Francia e nei Paesi nordici (Svezia e Norvegia) parzialmente compensata dalla maggiore produzione in Spagna e in Italia;
- (v) per circa 2,9 milioni di euro per la maggiore produzione energetica dell'impianto a biomasse che, durante il 2020, ha effettuato la manutenzione biennale programmata, e del *WtE* di Trezzo;
- (vi) per 13,3 milioni di euro per maggiori ricavi a seguito dell'acquisizione del gruppo SAET (dal 1° agosto);
- (vii) per 4,7 milioni di euro per maggiori ricavi del settore Servizi;
- (viii) per 0,6 milioni maggiore produzione energetica degli impianti solari;
- (ix) per 1 milione di euro per i maggiori rifiuti trattati dall'impianto *WtE* di Trezzo;
- (x) per 3,9 milioni di euro per effetto degli effetti cambio.

Si segnala infatti che, con riferimento ai ricavi nel Regno Unito, nel corso del 2021 la rivalutazione media della sterlina sull'euro è stata pari al 3,5% rispetto all'analogo periodo dell'anno precedente. Per quanto riguarda, invece, i ricavi negli Stati Uniti d'America, nel corso del 2021 la svalutazione media del dollaro sull'euro è stata pari al 3,4% rispetto all'analogo periodo dell'anno precedente.

I GWh prodotti globalmente da tutte le tecnologie del Gruppo sono stati pari a 2.813 rispetto ai 2.712 del 2020 (+4% circa rispetto all'anno precedente).

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

Eolico: il settore riporta ricavi per 309,7 milioni di euro, in aumento del 25,6% rispetto a 246,7 milioni di euro del 2020. L'incremento di 63,0 milioni di euro è principalmente legato, per circa 8,7 milioni di euro, all'aumento della capacità installata per 30 MW negli Stati Uniti, derivante dall'acquisizione di Building Energy Holding US (novembre 2020), e all'entrata in esercizio dell'impianto di Brattmyrliden (giugno 2021) e dell'impianto eolico di Okla (dicembre 2021), nonché, per circa 68,8 milioni di euro, all'incremento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica in Italia, in Spagna, in Norvegia e nel Regno Unito, incluso il differenziale attribuibile alla componente ROC Recycle ma prima delle coperture sul prezzo dell'energia effettuate a livello di Gruppo. L'effetto cambio ha avuto un impatto positivo per circa 4,4 milioni di euro per la rivalutazione media della sterlina britannica. L'incremento dei ricavi è stato parzialmente ridotto, per circa 18,2 milioni di euro, dalla minore produzione eolica nel Regno Unito, in Francia e nei Paesi nordici (Svezia e Norvegia). In Spagna e in Italia la produzione è cresciuta rispetto allo stesso periodo dell'anno scorso.

I GWh prodotti dal settore eolico nel corso del 2021 sono stati pari a 2.299 rispetto ai 2.337 del 2020 (-2%).

Fotovoltaico, Biomasse e WtE: il settore presenta ricavi pari a 81,6 milioni di euro, in aumento di circa il 25,8% rispetto ai 64,9 milioni di euro del 2020, principalmente per effetto dell'incremento del perimetro di riferimento a seguito dell'ingresso della società spagnola Desafio Solar SL (6,9 milioni di euro), dell'entrata in esercizio dell'impianto di Westmoreland County Solar Project e del consolidamento per i 12 mesi delle attività solari di Building Energy (4,4 milioni di euro) negli Stati Uniti. Il settore ha inoltre beneficiato dei maggiori prezzi e dei maggiori volumi dell'impianto di Rende, che nel 2020 aveva effettuato la manutenzione programmata biennale e dell'impianto di Trezzo. Anche gli impianti operativi solari hanno registrato un incremento di volumi rispetto allo scorso esercizio.

Servizi: il settore presenta ricavi in crescita per 26,0 milioni di euro. L'incremento è guidato principalmente dall'incremento dei volumi di interrompibilità gestiti dai Consorzi (attività che era rallentata nel 2020 a causa della pandemia), dal consolidamento del gruppo SAET, da Falck Next e dai ricavi infragruppo derivanti dalla cessione delle licenze NUO alle altre società del Gruppo.

Energy Management: i ricavi pari a 263 milioni di euro sono in forte crescita rispetto agli 81,4 milioni di euro del 2020 (+181,6 milioni di euro) grazie ai maggiori volumi gestiti relativamente agli impianti di terze parti e del Gruppo e dall'incremento dei prezzi.

Altre attività: i ricavi pari a 1,9 milioni di euro derivano quasi esclusivamente dall'attività di servizi di Falck Renewables SpA principalmente a società del Gruppo. L'incremento complessivo

rispetto allo scorso anno è pari a circa 1,8 milioni di euro e deriva dalla riclassifica di altri ricavi di prestazione per una migliore esposizione.

I ricavi del 2021 suddivisi per categoria di attività sono così composti:

	(migliaia di euro)			
	2021	%	2020	%
Vendita energia elettrica e termica	487.321	85,7	331.378	86,2
Smaltimento e trattamento rifiuti	20.634	3,6	19.777	5,2
Servizi e gestione impianti energia rinnovabile	46.101	8,1	31.147	8,1
Ricavi da lavori in corso su ordinazione	12.977	2,3		
Altri ricavi operativi	1.384	0,2	2.057	0,5
Totale	568.417	100	384.359	100

Gli **Altri proventi adjusted**, pari a 14,3 milioni di euro, risultano in linea con l'analogo dato del 2020, pari a 14,2 milioni di euro. I maggiori contributi in conto esercizio e in conto capitale per 1,8 milioni di euro rispetto al periodo precedente, derivanti dall'impianto eolico Iowa negli Stati Uniti, i proventi dovuti al *lease-back* dal *Tax equity partner* dell'impianto di Westmoreland sempre negli Stati Uniti (0,3 milioni di euro) e i maggiori ricavi da prestazione per 1,9 milioni di euro sono stati quasi interamente compensati dalla plusvalenza per 3,9 milioni di euro, realizzata a seguito della cessione da parte del Gruppo del 50% delle quote di partecipazione di Novis Renewables LLC.

Costi e spese dirette adjusted sono in crescita per 159,4 milioni di euro, principalmente: (i) per l'acquisto di energia dal mercato da parte di Falck Next Energy Srl e per i maggiori costi dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità nel mercato energetico italiano per 130,8 milioni di euro, (ii) per i maggiori costi e ammortamenti dovuti alla maggiore capacità installata e nuove società acquisite, (iii) per l'accantonamento al fondo ripristino ambientale e per i maggiori costi di gestione parzialmente compensati da minori costi di manutenzione dell'impianto di Rende, che ha subito la fermata biennale per manutenzione nel 2020, e (iv) per la riclassifica di alcuni costi dalle Spese generali e amministrative.

Il **Costo del personale adjusted**, pari a 57,7 milioni di euro, è in crescita per 12,0 milioni di euro per effetto principalmente dell'incremento medio dell'organico (+78 unità) e degli incrementi salariali rispetto all'analogo periodo del 2020. L'incremento del numero del personale rispetto al 31 dicembre 2020 è dovuto principalmente al settore Servizi per l'acquisizione, nel corso del mese di luglio 2021, del gruppo SAET Spa (74 dipendenti) e a una crescita interna, in quanto le principali funzioni, in continuità con quanto avvenuto nel 2020, si stanno strutturando per far fronte allo sviluppo delle nuove iniziative previste dal Piano Industriale. Hanno inciso nel costo del personale, rispetto al 2020 anche i maggiori costi di *bonus* pluriennali ai dipendenti dedicati alle attività di sviluppo per 1,6 milioni di euro.

Le **Spese generali e amministrative adjusted**, per un totale di 44,3 milioni di euro, risultano in aumento, rispetto all'analogo periodo del 2020, per 12,7 milioni di euro principalmente per maggiori prestazioni dovute alla crescita del *business*, per l'ingresso nel perimetro di consolidamento di nuove società acquisite, per maggiori costi accessori, per maggiori costi di noleggio e per maggiori imposte locali, nonché per una penale pagata a un *offtaker* dalla società Brattmyrliden per il ritardo dell'entrata in funzione dell'impianto che sarà oggetto di richiesta di risarcimento al costruttore dell'impianto. Maggiori ammortamenti di immobilizzazioni materiali e immateriali, relativi a investimenti fatti negli anni precedenti ed entrati in funzione nel 2021, sono parzialmente compensati da maggiori rilasci di accantonamenti ai fondi rischi e ai fondi svalutazione crediti.

L'**Ebitda adjusted** del 2021, pari a 207,6 milioni di euro, risulta in aumento rispetto a 195,8 milioni di euro dell'analogo periodo dell'esercizio precedente principalmente per: (i) maggiore produzione di energia elettrica del Gruppo grazie alla nuova capacità installata, (ii) incremento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica in Italia, in Spagna, nel Regno Unito, in Francia e in Norvegia, incluso il differenziale attribuibile alla componente ROC Recycle, (iii) maggiore produzione energetica dell'impianto a biomasse che, durante il 2020, ha effettuato la manutenzione biennale programmata, (iv) maggiori margini del settore Servizi anche a seguito dell'acquisizione del gruppo SAET e (v) minore produzione eolica nel Regno Unito, Francia e nei Paesi nordici (Svezia e Norvegia). Come precedentemente illustrato, il 2020 beneficiava anche della plusvalenza realizzata a seguito della cessione da parte del Gruppo del 50% delle quote di partecipazione di Novis Renewables LLC a Eni New Energy US Inc, per 3,9 milioni di euro.

Il **Risultato operativo adjusted** si attesta a 101,9 milioni di euro (108,2 milioni di euro nel 2020) e rapportato ai ricavi risulta essere pari al 17,9% (28,2% nel 2020).

Gli **Oneri finanziari netti adjusted** risultano inferiori rispetto al 2020 per 1,6 milioni di euro grazie alle azioni del *management* volte ad efficientare i costi finanziari tramite rinegoziazioni del debito svolte negli ultimi anni che hanno permesso una riduzione degli interessi passivi pari a 3,7 milioni di euro e a rilasci e minori accantonamenti del fondo svalutazione crediti per un totale di 1,4 milioni di euro, parzialmente compensati dall'effetto delle maggiori differenze cambio passive nette pari a 0,3 milioni di euro e alla maggiore variazione *dei Royalty Instruments*, valutati a *fair value*, pari a 2,8 milioni di euro.

Le **imposte sul reddito adjusted** al 31 dicembre 2021 ammontano a 18,7 migliaia di euro (15,3 milioni di euro nell'esercizio precedente) e sono principalmente impattate dalla tassazione, in Italia, del 5% dei dividendi di natura straordinaria distribuiti dalle società controllate a Falck Renewables SpA, per un impatto negativo totale di circa 1,8 milioni di euro.

Per effetto delle dinamiche sopra esposte, il Gruppo Falck Renewables ha registrato un **Risultato Netto adjusted** di 47,3 milioni di euro. Il **Risultato Netto di competenza del Gruppo adjusted** è pari a 22,2 milioni di euro, in diminuzione rispetto ai 36,6 milioni di euro dell'esercizio precedente.

Posizione Finanziaria Netta

La **Posizione finanziaria netta *adjusted*** comprensiva del *fair value* dei derivati è pari a 1.013,6 milioni di euro rispetto a 728,7 milioni di euro al 31 dicembre 2020. La Posizione finanziaria netta *adjusted* si differenzia rispetto alla Posizione finanziaria netta *reported*:

- per il 2020 per un ammontare complessivo pari a 23,2 milioni di euro ed imputabile alla contabilizzazione a riserva della parte opzionale legata al *fair value* della conversione del prestito obbligazionario convertibile, per un valore di 22,6 milioni di euro. La parte residuale, pari a 0,6 milioni di euro, è legata all'impatto combinato degli *special items* relativi ai costi di *Long Term Incentive plan* legato allo *Share Plan 2017-2018*, alla variazione del *fair value* dell'opzione *Put* di Energy Team e l'impatto finanziario dei costi in favore delle comunità locali per l'emergenza Covid-19;
- per il 2021 la differenza globale è pari a 24,8 milioni di euro, principalmente composto dal saldo riveniente dall'anno precedente pari a 23,2 milioni di euro, a cui si aggiungono le variazioni cumulate per 1,6 milioni di euro imputabili a oneri figurativi del costo ammortizzato del prestito obbligazionario convertibile per 4,7 milioni di euro (che riducono la posizione finanziaria netta *adjusted*), e alla variazione positiva del *Fair Value* dell'opzione *Put* di Energy Team per 0,5 milioni di euro (*special items*). A questi effetti si aggiunge l'ammontare 6,2 milioni di euro a fronte della concessione di trasferire diritti di *governance* minoritari in sei *SPV* nel Regno Unito parzialmente ridotto dall'impatto finanziario di costi per le prestazioni relative all'operazione straordinaria di ricerca di un *partner* strategico per 0,5 milioni di euro (*non-recurring*).

La **Posizione finanziaria netta *reported***, comprensiva del *fair value* dei derivati, è pari a 988,8 milioni di euro rispetto a 705,5 milioni di euro del 31 dicembre 2020.

L'incremento della posizione finanziaria netta *reported* è dovuto principalmente alla variazione del *fair value* negativo dei derivati di copertura del rischio *commodities* che, per effetto dell'eccezionale crescita dei prezzi dell'energia elettrica sui mercati *forward*, particolarmente elevata per i prezzi del 2022, ha registrato un incremento di 217 milioni di euro dal 31 dicembre 2020 (da -10,2 milioni di euro a -227,2 milioni di euro) e si è concentrato soprattutto dopo il 30 giugno 2021 con una variazione nel solo secondo semestre del 2021 pari a -187,0 milioni di euro e il cui effetto sarà assorbito principalmente nel corso del 2022 e nel corso del 2023 in funzione dei volumi consegnati sui contratti derivati.

Inoltre, nel 2021 si è assistito a una crescita degli investimenti netti pari a 204,6 milioni di euro al 31 dicembre 2021.

Di seguito si indicano le componenti che hanno determinato la variazione della posizione finanziaria netta *reported* dal 31 dicembre 2020: la generazione di cassa derivante dalla gestione operativa ammonta a circa 148,7 milioni di euro ed è più che compensata dagli investimenti netti e dagli incrementi della variazione dell'area di consolidamento effettuati nel corso del 2021 per un totale di circa 204,6 milioni di euro. La rivalutazione della sterlina e del dollaro rispetto all'euro hanno avuto un effetto negativo sui debiti finanziari netti per 25,4 milioni di euro e la variazione del *fair value* dei derivati ha comportato un effetto negativo

sulla posizione finanziaria netta pari a 163,7 milioni di euro. Gli aumenti di capitale in società valutate con il metodo del patrimonio netto sono stati pari a circa 7,4 milioni di euro e il pagamento di dividendi è stato pari a 32,1 milioni di euro. Infine, gli ulteriori movimenti di *minority* sono stati positivi per circa 1,2 milioni di euro.

La Posizione finanziaria netta *reported* pari a 988,8 milioni di euro si differenzia poi con l'Indebitamento Finanziario Netto, come definito dall'ESMA (European Security and Markets Authority) nei propri orientamenti pubblicati il 4 marzo 2021, pari a 1.010,2 milioni di euro, per effetto dell'esclusione di alcune poste quali gli "altri debiti non correnti" e l'inclusione del *fair value* degli strumenti finanziari (derivati attivi) non correnti e di quelli "di copertura" nonché dei "crediti finanziari non correnti".

Impatto "Adjustments"

Per una migliore comprensione dei dati economici del 2021 e della loro comparazione rispetto allo stesso periodo del 2020 e della posizione finanziaria netta al 31 dicembre 2021 e della sua comparazione rispetto al 31 dicembre 2020, si illustrano di seguito gli effetti degli "Eventi non ricorrenti" e degli "*special items*" sui risultati *adjusted*.

Gli "Eventi non ricorrenti" 2021 sono i seguenti:

- costi per le prestazioni relative all'operazione straordinaria di ricerca di un *partner* strategico per 10 milioni di euro e costi per il *bonus* straordinario per 29,3 milioni di euro connessi all'operazione *Change of Control* per la parte di competenza del 2021;
- compenso di 7,7 milioni di euro a fronte della concessione di trasferire diritti di *governance* minoritari in sei *SPV* nel Regno Unito.

Gli Eventi non ricorrenti portano ad una rettifica sul Risultato ante imposte dell'esercizio 2021 pari a +31,6 milioni di euro e di +23,7 milioni sul Risultato di pertinenza del Gruppo.

Gli "Eventi non ricorrenti" 2020 erano i seguenti:

- la variazione positiva del *fair value* dell'opzione di conversione del prestito obbligazionario *senior unsecured equity-linked green*, emesso il 23 settembre 2020, per un valore, al netto dei costi contrattuali e dell'effetto del costo ammortizzato come previsto dal principio IFRS 9, di 3,5 milioni di euro, mentre l'effetto sull'indebitamento finanziario è stato pari a 22,6 milioni di euro principalmente per la contabilizzazione a riserva della parte opzionale;
- iscrizione delle imposte differite attive, al netto delle imposte sostitutive, per 3,4 milioni di euro a seguito della rivalutazione dell'impianto di Buddusò-Ala de Sardi di proprietà di Geopower Srl ai sensi dell'art.110 del DL 104/2020 che ha introdotto la facoltà di rivalutare i beni di impresa con benefici fiscali;
- sopravvenienze attive per debiti verso un fornitore relativo a società in liquidazione per 3,3 milioni di euro.

Gli Eventi non ricorrenti avevano portato ad una rettifica sul Risultato ante imposte dell'esercizio 2020 pari a -6,7 milioni di euro e di -8,9 milioni sul Risultato di pertinenza del Gruppo.

Gli "**Special items**" 2021 sono i seguenti:

- gli oneri figurativi del costo ammortizzato del prestito obbligazionario convertibile per 4,7 milioni di euro che aumentano gli Oneri finanziari *reported* e comportano un incremento di 4,7 milioni di euro della posizione finanziaria netta *reported* al 31 dicembre 2021;
- la variazione positiva del *fair value* dell'opzione *Put* di Energy Team per 0,5 milioni di euro che aumenta i Proventi finanziari *reported* e comporta un decremento di 0,5 milioni di euro della posizione finanziaria netta *reported* al 31 dicembre 2021;
- l'adeguamento delle imposte differite nel Regno Unito per un totale di 8,5 milioni di euro sul Risultato netto e per un totale di 8,7 milioni di euro sul Patrimonio netto del gruppo e dei terzi, a seguito dell'incremento dell'aliquota dell'imposta sul reddito delle società al 25% a decorrere dal 1° aprile 2023;
- svalutazione dell'impianto di Rende, a seguito di *impairment test*, al netto del ripristino di valore dell'impianto WtE di Trezzo, dell'impianto eolico di Ty Ru e dell'impianto eolico di Eolica Petralia per un totale netto di 5,5 milioni di euro;
- costi di *Long Term Incentive Plan* dell'Amministratore delegato di Falck Renewables SpA e dei *manager* del Gruppo per 3,8 milioni di euro per effetto dell'accelerazione del piano ipotizzando un *Change of Control* nel primo trimestre 2022 (*special item*) per la parte di competenza del 2021.

Gli *Special Items* portano ad una rettifica sul Risultato ante imposte dell'esercizio 2021 pari a +13,5 milioni di euro e di +16,9 milioni sul Risultato di pertinenza del Gruppo.

Gli "**Special items**" 2020 erano i seguenti:

- ripristino di valore, a seguito di *impairment test*, dell'impianto solare di Solar Mesagne per 0,4 milioni di euro e di Eolica Petralia per 1,2 milioni di euro;
- costi di *Long Term Incentive Plan* per 1 milione di euro relativi allo *Share Plan* 2017-2019 che aumentano i costi *reported* e comportano un incremento di 0,7 milioni di euro della posizione finanziaria netta *reported* al 31 dicembre 2020;
- i costi in favore delle comunità locali e dei territori in cui opera il Gruppo a sostegno dell'emergenza "*Covid-19*" per 0,8 milioni di euro che aumentano i costi operativi *reported* e comportano un incremento di 0,6 milioni di euro della posizione finanziaria netta *reported* al 31 dicembre 2020;
- adeguamento delle imposte differite nel Regno Unito per un totale di 2,7 milioni di euro, a seguito della mancata riduzione al 17% dell'aliquota dell'imposta sui redditi (precedentemente approvata e successivamente abrogata);

- la variazione positiva del *fair value* dell'opzione *Put* di Energy Team per 1,9 milioni di euro che aumenta i proventi finanziari *reported* e comporta un decremento di 1,9 milioni di euro della posizione finanziaria netta *reported* al 31 dicembre 2020.

Gli *Special Items* avevano portato ad una rettifica sul Risultato ante imposte dell'esercizio 2020 pari a -1,7 milioni di euro e un valore non significativo sul Risultato di pertinenza del Gruppo.

La somma degli Eventi non ricorrenti e *Special Items* 2021 portano ad una rettifica del Risultato ante imposte dell'esercizio 2021 pari a +45,1 milioni di euro (che quindi passa da 20,9 milioni a 66 milioni di euro) e di +40,5 milioni sul Risultato di pertinenza del Gruppo (che quindi passa da -18,4 milioni di euro a +22,2 milioni di euro).

(migliaia di euro)

	31.12.2021 Adjusted	31.12.2020 Adjusted	Variazioni
Ricavi	568.417	384.359	184.058
Costi al netto degli altri proventi	(360.859)	(188.597)	(172.262)
Ebitda	207.558	195.762	11.796
Ammortamenti, accantonamenti, svalutazioni (rivalutazioni)	(105.641)	(87.546)	(18.095)
Risultato operativo	101.917	108.216	(6.299)
Proventi e oneri finanziari	(36.950)	(38.546)	1.596
Proventi e oneri da partecipazioni	1.043	(2.496)	3.539
Risultato ante imposte	66.010	67.174	(1.164)
Imposte sul reddito	(18.672)	(15.302)	(3.370)
Risultato netto	47.338	51.872	(4.534)
Risultato di pertinenza dei terzi	25.168	15.256	9.912
Risultato di pertinenza del Gruppo	22.170	36.616	(14.446)
Capitale investito al netto dei fondi	1.625.603	1.409.790	215.813
Patrimonio netto del Gruppo e dei terzi	612.052	681.071	(69.019)
Posizione finanziaria netta - debito/(credito)	1.013.551	728.719	284.832

(migliaia di euro)

	31.12.2021 Reported	Eventi non ricorrenti 2021	31.12.2021 al netto degli eventi non ricorrenti	Adjustments anni precedenti	Special items 2021	31.12.2021 Adjusted
Ricavi	568.417		568.417			568.417
Costi al netto degli altri proventi	(358.158)	(6.487)	(364.645)		3.786	(360.859)
Ebitda	210.259	(6.487)	203.772		3.786	207.558
Ammortamenti, accantonamenti, svalutazioni (rivalutazioni)	(149.254)	38.071	(111.183)		5.542	(105.641)
Risultato operativo	61.005	31.584	92.589		9.328	101.917
Proventi e oneri finanziari	(41.151)		(41.151)		4.201	(36.950)
Proventi e oneri da partecipazioni	1.043		1.043			1.043
Risultato ante imposte	20.897	31.584	52.481		13.529	66.010
Imposte sul reddito	(16.507)	(7.931)	(24.438)		5.766	(18.672)
Risultato netto	4.390	23.653	28.043		19.295	47.338
Risultato di pertinenza dei terzi	22.757		22.757		2.411	25.168
Risultato di pertinenza del Gruppo	(18.367)	23.653	5.286		16.884	22.170
Capitale investito al netto dei fondi	1.584.784	29.450	1.614.234	(3.933)	15.302	1.625.603
Patrimonio netto del Gruppo e dei terzi	596.019	23.653	619.672	(27.123)	19.503	612.052
Posizione finanziaria netta - debito/(credito)	988.765	5.797	994.562	23.190	(4.201)	1.013.551

(migliaia di euro)

	31.12.2020 Reported	Eventi non ricorrenti 2020	31.12.2020 al netto degli eventi non ricorrenti	Adjustments anni precedenti	Special items 2020	31.12.2020 Adjusted
Ricavi	384.359		384.359			384.359
Costi al netto degli altri proventi	(187.119)	(3.235)	(190.354)		1.757	(188.597)
Ebitda	197.240	(3.235)	194.005		1.757	195.762
Ammortamenti, accantonamenti, svalutazioni (rivalutazioni)	(85.960)		(85.960)		(1.586)	(87.546)
Risultato operativo	111.280	(3.235)	108.045		171	108.216
Proventi e oneri finanziari	(33.197)	(3.452)	(36.649)		(1.897)	(38.546)
Proventi e oneri da partecipazioni	(2.496)		(2.496)			(2.496)
Risultato ante imposte	75.587	(6.687)	68.900		(1.726)	67.174
Imposte sul reddito	(15.762)	(2.235)	(17.997)		2.695	(15.302)
Risultato netto	59.825	(8.922)	50.903		969	51.872
Risultato di pertinenza dei terzi	14.219	(13)	14.206		1.050	15.256
Risultato di pertinenza del Gruppo	45.606	(8.909)	36.697		(81)	36.616
Capitale investito al netto dei fondi	1.413.723	(5.470)	1.408.253		1.537	1.409.790
Patrimonio netto del Gruppo e dei terzi	708.194	(28.092)	680.102		969	681.071
Posizione finanziaria netta - debito/(credito)	705.529	22.622	728.151		568	728.719

Investimenti

Nel corso del 2021 gli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali sono stati pari a 143,5 milioni di euro.

Gli investimenti in immobilizzazioni materiali ammontano a 114,6 milioni di euro e hanno riguardato principalmente la costruzione dei parchi eolici di Brattmyrliden (13,1 milioni di euro) in Svezia, di Falck Renewables Vind (17,5 milioni di euro) in Norvegia, di Parc Eolien d'Illois (8,9 milioni di euro) in Francia, la costruzione dei parchi solari di Westmoreland County Solar Project (19,3 milioni di euro) e dei 5 impianti solari nello Stato di New York negli Stati Uniti d'America (42,9 milioni di euro), di Landolina (2,9 migliaia di euro) in Italia nonché la capitalizzazione di diritti d'uso (5,7 milioni di euro) e l'acquisto di *hardware*, di arredi e investimenti per uffici (1,4 migliaia di euro).

Gli investimenti relativi a immobilizzazioni immateriali ammontano a 28,9 milioni di euro e si riferiscono a spese per *software* operativi e licenze per 7,5 milioni di euro e ai costi di sviluppo

per 9,4 milioni di euro, all'avviamento emerso dalla *Purchase Price Allocation* temporanea generato⁵ dall'acquisizione del gruppo SAET SpA per 8,2 milioni di euro, alla concessione di due impianti *Ready to build* in Finlandia con una capacità installata totale pari a 55 MW per 3,6 milioni di euro e a diritti d'uso per 0,2 milioni di euro.

L'investimento nelle acquisizioni (Desafio, impianto solare in Spagna di 50 MW, SAET SpA, società *leader* nella progettazione e costruzioni di sistemi elettrici di alta tensione e impianti di *energy storage* e due impianti eolici, *ready to build*, in Finlandia con una capacità installata di 55 MW), registrato come variazione dell'area di consolidamento, è stato di 61,3 milioni di euro (comprensivo della posizione finanziaria netta acquisita) che deve essere aggiunto agli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali sopra descritti per un totale di 204,8 milioni di euro (188,0 milioni di euro nel 2020).

Capacità produttiva installata

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

Tecnologia	(MW)	
	31.12.2021	31.12.2020
Eolico	1.058	963
Wte	20	20
Biomasse	15	15
Fotovoltaico	241	161
Totale	1.334	1.159
WtE equity consolidated	11	11
Wind equity consolidated	26	26
Totale	1.370	1.195

La capacità installata è incrementata di 174,7 MW rispetto al 31 dicembre 2020, per effetto delle seguenti acquisizioni:

- nel corso del mese di aprile 2021 è stata perfezionata l'acquisizione del 100% del capitale Desafio Solar SL titolare di un impianto solare operativo in Spagna con una capacità installata di 50 MW;
- nel mese di giugno 2021, è entrato in esercizio l'impianto svedese di Brattmyrliden, che ha incrementato la capacità installata del Gruppo di ulteriori 74,1 MW;

⁵ Come previsto dall'IFRS 3 la *Purchase Price Allocation* sarà conclusa entro 12 mesi dalla data di esecuzione.

- in data 22 ottobre 2021 l'entrata in esercizio dell'impianto di Westmoreland County Solar Project, in Virginia, Stati Uniti d'America, ha aggiunto 29,6 MW di nuova capacità solare;
- in data 29 dicembre 2021 l'entrata in esercizio dell'impianto di Okla in Norvegia ha aggiunto ulteriori 21 MW di nuova capacità eolica.

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

L'esercizio 2021 si chiude con un utile netto negativo di 25,5 milioni di euro rispetto al risultato positivo di 37,2 milioni di euro del 2020. Il risultato è influenzato principalmente da (i) maggiori accantonamenti per la svalutazione della partecipazione detenuta in Falck Next Energy Srl (149,0 milioni di euro), (ii) maggiori costi per prestazioni dirette (5,2 milioni di euro) e da maggiori costi del personale per 4,1 milioni di euro per il rafforzamento di alcune strutture di *business line* e di *staff*, (iii) minori Altri proventi per 2,4 milioni di euro principalmente dovuti alla plusvalenza per la cessione del *software* Nuo alla Nuo Srl contabilizzata nel periodo precedente, (iv) maggiori oneri finanziari per 10,6 milioni di euro (principalmente per gli oneri figurativi del costo ammortizzato del prestito obbligazionario convertibile per 4,7 milioni di euro), (v) maggiori Spese generali e amministrative per 18,5 milioni di euro per le prestazioni relative all'operazione straordinaria di ricerca di un *partner* strategico per 10 milioni di euro ("Evento non ricorrente"), (vi) maggiori prestazioni dovute alla crescita del *business*, (vii) maggiori costi accessori e per i maggiori costi di *Long Term Incentive Plan* dell'Amministratore delegato di Falck Renewables SpA per 2 milioni di euro per effetto dell'accelerazione del piano ipotizzando un *Change of Control* al 31 marzo 2022, (viii) accantonamento costo per *bonus* straordinario è pari a 25,7 milioni euro ("Evento non ricorrente"). Gli impatti negativi sono parzialmente compensati dai maggiori dividendi incassati (143,2 milioni di euro) e da maggiori ricavi per prestazioni per circa 2,0 milioni di euro.

Si ricorda che i proventi finanziari del 2020 beneficiavano della variazione positiva del *Fair Value* del derivato incorporato nel prestito obbligazionario *senior unsecured equity-linked green* per un valore, al netto dei costi contrattuali e dell'effetto del costo ammortizzato come previsto dal principio IFRS 9, di 3,5 milioni di euro ("Evento non ricorrente") e del ripristino di valore dei crediti finanziari, vantati da Falck Renewables SpA, verso Elettroambiente per 2,4 milioni di euro.

Eventi gestionali più significativi del quarto trimestre

In data 12 ottobre 2021 Falck Renewables SpA si è aggiudicata il primo posto nei Top 100 - ESG Sustainability Award 2021 promosso da Credit Suisse e Kon.

In data 13 ottobre 2021 Falck Renewables SpA, per partecipare alla realizzazione e allo sviluppo del parco di Landolina a Scicli (provincia di Ragusa, Sicilia) e permettere ai cittadini sciclitani e siciliani di beneficiare di un investimento redditizio, sostenibile e sicuro, ha lanciato la prima iniziativa di *lending crowdfunding* del programma "Coltiviamo energia". L'opportunità di finanziamento è stata aperta anche ai dipendenti italiani di Falck Renewables.

In data 18 ottobre 2021 Falck Renewables SpA ha annunciato che è stata inclusa nell'indice MIB® ESG lanciato da Euronext e Borsa Italiana. Si tratta del primo indice ESG (*Environmental, Social and Governance*) dedicato alle *blue-chip* italiane.

In data 20 ottobre 2021 Falck Renewables SpA ha comunicato che Infrastructure Investments Fund ("IIF") ha raggiunto un accordo per l'acquisto della partecipazione rappresentativa del 60 per cento del capitale di Falck Renewables SpA di titolarità di Falck SpA, cui seguirà un'offerta pubblica di acquisto obbligatoria.

In data 22 ottobre 2021 Falck Renewables SpA ha aggiunto ulteriori 29,6 MW di nuova capacità solare con l'entrata in esercizio dell'impianto di Westmoreland County Solar Project, in Virginia negli Stati Uniti. In data 2 novembre 2021 Westmoreland County Solar Project, LLC ha firmato un *tax equity financing* per 44,6 milioni di dollari.

In data 26 ottobre 2021 Falck Renewables e BlueFloat Energy hanno comunicato di aver iniziato una consultazione preliminare facoltativa finalizzata ad indirizzare al meglio i contenuti dello studio di impatto ambientale relativo al progetto per la costruzione di un parco eolico marino galleggiante al largo della costa meridionale della provincia di Lecce per la società Odra Energia. La capacità massima installata prevista per questo progetto è pari a circa 1,3 GW.

In data 3 novembre Falck Renewables Finland Oy ha firmato l'accordo per l'acquisto di due impianti eolici, *ready to build*, in Finlandia, di proprietà del gruppo danese European Energy. I progetti sono situati entrambi nella municipalità di Karstula e prevedono una capacità installata totale pari a 55 MW.

In data 24 novembre 2021 il Consiglio comunale di Beuningen ha approvato il piano regolatore e il permesso ambientale che permetterebbero la costruzione di un progetto eolico nei Paesi Bassi. Il progetto (30 MW) è sviluppato da Falck Renewables, attraverso la sua filiale olandese Falck Renewables Nederland BV, che possiede una quota pari al 25% del progetto, in collaborazione con la cooperativa energetica EnergieVoorVier e l'*utility* olandese Eneco.

In data 14 dicembre 2021, nel quadro della *partnership* paritetica tra Falck Renewables e BlueFloat Energy per lo sviluppo di parchi eolici marini galleggianti al largo delle coste italiane, le aziende annunciano la nascita di una società *ad hoc* per lo sviluppo di una proposta progettuale atta a realizzare un parco eolico marino galleggiante al largo di Catanzaro: Minervia Energia. La capacità installata prevista è pari a 675 MW.

In data 14 dicembre 2021 l'assemblea degli azionisti di Falck Renewables ha approvato le proposte del Consiglio di Amministrazione inerenti alla modifica dell'articolo 1 dello Statuto Speciale (subordinatamente al verificarsi, entro il 31 ottobre 2022, della perdita del controllo, ai sensi dell'art. 2359, comma 1, n. 1, c.c., di Falck S.p.A. su Falck Renewables SpA) e la modifica alla "Politica di Remunerazione per l'esercizio 2021" contenuta nella Sezione I della Relazione 2021 sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti della Società.

In data 29 dicembre 2021 Falck Renewables SpA ha aggiunto ulteriori 21 MW di nuova capacità eolica con l'entrata in esercizio dell'impianto di Okla in Norvegia.

Eventi successivi alla chiusura dell'esercizio

In data 17 gennaio 2022 la *partnership* tra Falck Renewables e BlueFloat Energy ha annunciato il successo di tre delle sue offerte nell'ambito dell'asta ScotWind, condotta da Crown Estate Scotland per aggiudicare le concessioni dei fondali marini per lo sviluppo di progetti eolici marini su larga scala al largo delle coste scozzesi. Due dei progetti proposti dalla *partnership*, un sito a est di Aberdeen ("Plan Option E1") e un sito a nord di Fraserburgh ("Plan Option NE6"), hanno ottenuto l'opzione per la concessione da Crown Estate Scotland, insieme a un sito proposto a est di Caithness ("Plan Option NE3"), che sarà sviluppato da una *partnership* composta da Falck Renewables, BlueFloat Energy e Ørsted. Le tre aree potrebbero ospitare un totale fino a 3 GW di capacità eolica marina con tecnologia galleggiante.

In data 20 gennaio 2022 Falck Renewables ha ottenuto la certificazione Top Employers, riconoscimento ufficiale delle eccellenze aziendali nelle politiche e strategie *Human Resources* ("HR") e della loro attuazione per contribuire al benessere delle persone, migliorare l'ambiente di lavoro e il mondo del lavoro.

In data 26 gennaio 2022 Falck Renewables è stata inserita nel Bloomberg Gender-Equality Index (GEI) 2022, un indice modificato e ponderato in base alla capitalizzazione di mercato che include 418 società in 45 Paesi.

In data 27 gennaio 2022 Falck Renewables si è aggiudicata il premio UnipolSai "L'Italia che verrà", nell'ambito "Territorio", per l'iniziativa di *lending crowdfunding* lanciata lo scorso ottobre 2021 per il finanziamento del progetto agrivoltaico di Scicli, in provincia di Ragusa. Il premio valorizza le imprese italiane virtuose che lavorano per progettare e realizzare il futuro sostenibile del Paese.

In data 22 febbraio 2022 Nora Ventu, la società nata dalla *partnership* tra Falck Renewables e BlueFloat Energy per lo sviluppo di parchi eolici marini galleggianti al largo delle coste sarde, annuncia l'avvio di un percorso di incontri con il territorio per condividere le proposte progettuali su due impianti che intende realizzare al largo del Golfo di Cagliari per circa 1,4 GW di capacità totale installata.

In data 24 febbraio 2022 Falck Renewables S.p.A. è stata informata che Infrastructure Investments Fund ha completato l'acquisizione dell'intera partecipazione detenuta da Falck S.p.A. nella Società. A seguito del perfezionamento dell'Operazione, Green BidCo S.p.A. - designata quale acquirente della partecipazione di maggioranza detenuta da Falck S.p.A., secondo i termini e le condizioni del Contratto - promuoverà un'offerta pubblica di acquisto obbligatoria per cassa, ai sensi degli Articoli 102 e 106, comma 1, del Decreto Legislativo n. 58 del 24 febbraio 1998 sul restante capitale sociale della Società. In data 25 febbraio 2022, Green

BidCo S.p.A. ha promosso un'offerta di acquisto volontaria in denaro sul prestito obbligazionario convertibile a condizioni economiche equivalenti a quelle dell'Offerta.

In aggiunta, Enrico Falck, Presidente esecutivo del Consiglio di Amministrazione della Società e membro del Sustainable Strategy Committee, nonché Federico Falck, Filippo Marchi e Guido Corbetta, amministratori non esecutivi e non indipendenti, nell'ambito degli accordi raggiunti ai sensi del Contratto, hanno rassegnato, con effetto immediato, le proprie dimissioni dalla carica di membri del Consiglio di Amministrazione della Società. A seguito delle dimissioni degli amministratori di cui sopra, il Consiglio di Amministrazione ha nominato per cooptazione i seguenti nuovi amministratori: Olov Mikael Kramer, John Hoskins Foster, Mark Alan Walters e Sneha Sinha. Il Consiglio di Amministrazione ha inoltre nominato (i) l'amministratore Olov Mikael Kramer quale Presidente esecutivo del Consiglio di Amministrazione della Società nonché quale nuovo membro e Presidente del Sustainable Strategy Committee, e (ii) l'amministratore John Hoskins Foster quale Vice Presidente.

In data 1° marzo 2022 Novis Renewables Holding, LLC, *partnership* tra Falck Renewables North America ed Eni New Energy US, controllata di Eni gas e luce - Plenitude, per la gestione di impianti solari, eolici *onshore* e *storage* negli Stati Uniti, aggiunge 15 MW di nuova capacità solare con l'entrata in esercizio degli impianti USA 963 e USA 40. Si stima che ciascun impianto (7,5 MW) produrrà annualmente circa 9,25 GWh di energia pulita, equivalente al fabbisogno di circa 865 famiglie americane. Entrambi i progetti sono stati concepiti con un approccio forte al coinvolgimento della comunità locale.

Evoluzione prevedibile della gestione e prospettive di continuità

I risultati industriali del Gruppo beneficeranno, per tutto l'anno 2022, della produzione dell'impianto eolico di Brattmyrliden (74,1 MW, in Svezia), dell'impianto solare di Desafio Solar SL (50 MW, in Spagna), dell'impianto solare di Westmoreland County Solar Project (29,6 MW, in USA), dell'impianto eolico di Okla (21 MW in Norvegia), e dei risultati del gruppo SAET.

Nel corso del 2021 la Società ha dato avvio all'accelerazione della crescita della propria *pipeline* di progetti in sviluppo sia attraverso l'avvio di nuove iniziative progettuali nell'eolico *onshore*, sia nel solare *onshore*, sia nelle batterie sia attraverso il rafforzamento del numero di risorse umane nelle aree sviluppo, ingegneria, costruzione, *procurement*, *energy management* e finanza.

Il numero delle risorse dedicate in queste aree è aumentato da 60 (al 31 dicembre 2020) a 96 (al 31 dicembre 2021). È stato inoltre ampliato il numero di iniziative nell'eolico marino galleggiante, che alla fine del 2021 annoverano una presenza di progetti di sviluppo attivi sia in Italia sia in Scozia. L'azienda sta proseguendo le attività di *scouting* negli altri Paesi. Il piano accelerato di espansione della *pipeline* ha superato gli obiettivi di sviluppo del Piano industriale pubblicato a marzo del 2020, e tale *trend* si prevede continuerà anche nel 2022 e negli anni successivi.

Tali obiettivi di crescita della *pipeline*, oltre che l'impegno a far sì che i progetti ottengano tutto quanto necessario per poter essere avviati in costruzione, rappresentano l'elemento cardine della strategia aziendale di sviluppo che beneficerà della presenza di un'azionista di riferimento come IIF, veicolo di investimento di cui JP Morgan Investment Management è *advisor*.

Dichiarazione consolidata di carattere Non Finanziario

Il Consiglio di Amministrazione, in data odierna, ha altresì approvato la Dichiarazione consolidata di carattere Non Finanziario ("DNF") pubblicata ai sensi del D. Lgs. 30 dicembre 2016, n. 254 che disciplina la comunicazione di informazioni di carattere non finanziario e di informazioni sulla diversità. La DNF è redatta secondo i "*Sustainability Reporting Standards*" definiti nel 2016 dal *Global Reporting Initiative* (GRI) ed eventuali aggiornamenti successivi. Il documento è stato preparato con il coinvolgimento delle strutture/direzioni aziendali che hanno contribuito all'individuazione e valutazione dei temi materiali emersi nell'analisi di materialità, che nella sua revisione annuale ha coinvolto i principali *stakeholder* finanziari quali investitori istituzionali ESG, analisti finanziari, analisti ESG, esponenti di primari istituti di credito. La seconda edizione della DNF, seguendo gli ambiti definiti all'interno del Decreto n. 254 descrive il modello di organizzazione e gestione delle attività con riferimento alla Corporate Governance e al sistema normativo interno articolato su diversi strumenti dando anche informazione sulle attività di *training* effettuate, includendo in tali attività anche il riferimento alla tutela dei diritti umani che, pur non essendo emerso come tema materiale a sé stante, è connesso ad altri temi materiali trattati nel documento. La trattazione si completa attraverso la descrizione del sistema del controllo e gestione dei rischi, che in questa seconda edizione è stato arricchito inserendo i risultati di un progetto relativo al *Climate Change Risk Assessment*, con lo scopo di identificare gli ambiti aziendali maggiormente esposti e vulnerabili ai rischi correlati al cambiamento climatico e per identificare le principali opportunità offerte dalla transizione energetica.

Un secondo elemento di novità introdotto in questa edizione della DNF è rappresentato dall'Informativa sulla Tassonomia UE, che definisce gli indirizzi dell'Unione europea in materia di transizione ecologica attraverso l'articolo 8 del regolamento 2020/852/UE, imponendo alle società finanziarie e non finanziarie soggette all'obbligo di pubblicazione della DNF di fornire, nell'ambito della stessa, informazioni sulle prestazioni ambientali delle loro attività economiche. È stata pertanto effettuata un'analisi con lo scopo di definire le attività eleggibili con riferimento alle tre grandezze economiche individuate dalla Tassonomia UE (Ricavi, *Opex* e *Capex*), partendo dalla considerazione che il Gruppo genera la maggior parte dei propri ricavi tramite la produzione di energia da fonti rinnovabili (fotovoltaica ed eolica) e, a livello di investimenti, impegna una significativa porzione delle proprie risorse finanziarie nello sviluppo e nella costruzione di nuova capacità installata.

È stato dato inoltre spazio sia alla prevenzione della corruzione attiva e passiva, trattando delle principali norme di comportamento ai fini delle misure di contrasto alla corruzione, sia alla gestione delle risorse umane dettagliando i dati a livello occupazionale e descrivendo i processi di selezione e sviluppo del capitale umano. La DNF dà anche l'opportunità di delineare i principali aspetti legati alla salute e sicurezza, illustrando come il Gruppo promuova una

gestione integrata dei processi con l'obiettivo di prevenire e ridurre al minimo i rischi per l'incolumità e la salute dei lavoratori. Gli aspetti sociali trattati in DNF delineano l'impegno sociale a favore dei territori e delle comunità locali, insito nel Dna dell'azienda sin dallo sviluppo dei primi progetti eolici nel Regno Unito, attraverso la diffusione di schemi cooperativi e di proprietà, sviluppato attraverso modelli innovativi di condivisione del valore economico generato dagli impianti rinnovabili nei diversi siti dove il Gruppo è presente (non ultimo il meccanismo di finanziamento partecipativo - *lending crowdfunding* - per un progetto agrivoltaico in costruzione in Sicilia). Nella trattazione degli aspetti ambientali vengono descritte sia le politiche e strumenti di gestione ambientale nonché viene esposto il consumo di energia e acqua nonché i valori di emissioni dirette e indirette (Scope I e II). La descrizione degli aspetti ambientali si completa attraverso la descrizione di occupazione del territorio e la tutela della biodiversità collegata principalmente alla presenza sui territori dei parchi eolici e fotovoltaici.

Principali risultati ottenuti dal programma di sostenibilità

Il 2021 ha visto il rafforzamento dell'azione di sostenibilità, sia in termini di ulteriore integrazione ESG nel processo strategico decisionale, sia in termini di mole del programma di attività implementato, specialmente nell'ambito del *community engagement*.

La crisi pandemica protratta ha costituito ulteriore stimolo al processo di *stakeholder engagement* e all'aggiornamento della matrice di materialità, effettuati in Q3.

Il processo, quest'anno, ha visto dare maggiore enfasi all'ascolto degli *stakeholder* finanziari. Il settore finanziario è infatti protagonista di un'evoluzione radicale in materia di sostenibilità, riflettendo i rapidi e incisivi sviluppi - volti a finanziare la crescita sostenibile - che avvengono a livello europeo e che avranno un grande impatto sul mondo degli investitori. L'esito finale del processo di aggiornamento conferma le tematiche e quindi gli indirizzi tracciati dalle analisi condotte negli esercizi precedenti, offrendo nuove chiavi di lettura che restituiscono l'evoluzione dello scenario e della sua influenza sulla capacità del Gruppo di generare valore.

Alcuni dei principali risultati ottenuti dal programma di sostenibilità:

- 174,8 milioni di euro il valore aggiunto distribuito a tutti gli *stakeholder*⁶. Di questi, 5,2 milioni di euro a favore delle comunità che vivono nei territori in cui il Gruppo opera;
- 40% la percentuale degli impianti con un programma significativo di *community engagement*⁷. Il programma di borse di studio per la specializzazione tecnica in energia rinnovabile oggi raggiunge anche Norvegia, Francia, Svezia, e Spagna, oltre al Regno Unito;

⁶ Quali collaboratori, azionisti, fornitori di capitale di credito, Pubblica Amministrazione centrale e periferica e comunità locali.

⁷ Da intendersi come il coinvolgimento delle comunità locali attraverso *cooperative scheme, ownership scheme, benefit scheme*, iniziative di *crowdfunding* o con l'abilitazione locale di servizi di consumo di energia sostenibile (i.e. *community energy PPA*, l'accesso a *net metering credit scheme*, ecc.) a favore delle comunità o di enti/istituzioni di pubblica utilità. Dato inferiore al 2020 per via dell'aumento del numero di impianti inclusi nel perimetro di rendicontazione (il dato 2020 non includeva infatti gli impianti di BEHUS, entrati nel perimetro a fine novembre 2020).

- evitate in atmosfera 537.071 tonnellate di CO₂ equivalente⁸, grazie alla generazione eolica e solare⁹;
- raggiunte 47,4 ore medie individuali di formazione erogate nel corso dell'anno. Il risultato è principalmente da attribuirsi ad una maggiore fruibilità dei corsi erogati *online*;
- prima azienda in Spagna a ottenere il Certificato di Eccellenza alla Sostenibilità per un progetto solare;
- adottato in Italia lo sviluppo progettuale integrato agrivoltaico modulabile sul contesto ambientale e territoriale di destinazione;
- inclusione nel Gender Equality Index di Bloomberg;
- riduzione delle emissioni di Scope 2 associate all'acquisto di energia mediante il passaggio a pacchetti di fornitura basati al 100% su fonti di energia. Questo processo ha portato a consumare 691.654 MWh di energia da fonti rinnovabili pari al 77% dell'energia consumata nel corso dell'anno e a raggiungere un totale di emissioni residuali pari a circa 631 tCO₂;
- lanciata la prima campagna di *lending crowdfunding* per il finanziamento di un impianto agrivoltaico in Sicilia, avviando quindi per la prima volta in Italia un'iniziativa di coinvolgimento delle comunità locali attorno ad un impianto del Gruppo. La campagna si è chiusa con successo, sia in termini di partecipazione che di fondi raccolti (68 investitori coinvolti per un totale di 178.861 euro raccolti - target 100.000 euro).

I risultati raggiunti sono in linea con la progressione al 2025 comunicata a marzo 2021.

La Società non fornisce *Guidance* per l'anno in corso in virtù dell'intenzione del nuovo azionista di riferimento di togliere dalla quotazione la Società.

Il Consiglio di Amministrazione ha approvato la Relazione sul Governo Societario e Assetti Proprietari. La documentazione relativa all'Assemblea degli Azionisti, comprensiva delle relazioni illustrative del Consiglio di Amministrazione, sarà messa a disposizione del pubblico nei termini previsti dalle vigenti disposizioni normative e regolamentari.

Si allegano i prospetti contabili Consolidati del Gruppo Falck Renewables estratti dal Progetto di Bilancio al 31 dicembre 2021 comparati con i dati consolidati al 31 dicembre 2020.

⁸ Riferimenti dei fattori di emissione applicati in questo rapporto: USA: "Emission Factors for Greenhouse Gas Inventories" (US EPA 2021): 0,306 tCO₂/MWh per North Carolina e Virginia, 0,2215 tCO₂/MWh per Massachusetts, 0,4976 tCO₂/MWh per Iowa, 0,3148 tCO₂/MWh per Maryland e 0,1052 tCO₂/MWh per New York; UE and UK: "Efficiency and decarbonization indicators for total energy consumption and power sector. Comparison among Italy and the biggest European countries" (ISPRA, 2021): Italia 0,2686, Spagna 0,2089 tCO₂/MWh, Francia 0,0533 tCO₂/MWh, Svezia 0,0212 tCO₂/MWh e UK 0,231 tCO₂/MWh; Norvegia: "Electricity disclosure 2018" (NVE-RME, aggiornamento 2020) pari a 0,0189 tCO₂/MWh.

⁹ Il valore, inferiore al *target* dichiarato, è da collegare ad una produttività influenzata da bassa ventosità nel Regno Unito e in Francia, e all'applicazione di fattori di emissione aggiornati che hanno beneficiato della progressiva decarbonizzazione in atto nei Paesi dove il Gruppo opera. Negli Stati Uniti l'aggiornamento ha anche riguardato l'utilizzo di fattori emissivi con riferimento ai singoli stati federali dove il Gruppo opera, invece che di un fattore medio Paese come avvenuto nel 2020.

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 2021, 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, nella sezione *Investor Relations* del sito www.falckrenewables.com e presso il meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" all'indirizzo www.emarketstorage.com.

In data odierna, alle ore 18.00 CET, si terrà una *conference call* Q&A riservata ad analisti, investitori e banche riguardo la presentazione dei dati finanziari al 31 dicembre 2021. I dettagli per il collegamento sono disponibili sul sito www.falckrenewables.com, nella sezione *Prossimi eventi*. Il materiale di supporto sarà reso disponibile sul sito internet, nella sezione *Investor Relations*, in concomitanza con l'avvio della *conference call*.

Falck Renewables S.p.A., quotata all'Euronext STAR Milan e inclusa nel FTSE Italia Mid Cap Index e nel MIB ESG Index, sviluppa, progetta, costruisce e gestisce impianti di produzione di energia da fonti energetiche rinnovabili con una capacità installata di 1.385 MW (1.349 MW secondo la riclassificazione IFRS 11) nel Regno Unito, Italia, Stati Uniti, Spagna, Francia, Norvegia e Svezia, generati da fonti eoliche, solari, WtE e da biomasse. Il Gruppo è un player internazionale nella consulenza tecnica per l'energia rinnovabile e nella gestione di asset di terzi, attraverso la propria controllata Vector Renewables, che fornisce i servizi a clienti per una capacità installata complessiva di circa 4.100 MW, grazie a un'esperienza maturata in più di 40 Paesi. Inoltre, Falck Renewables fornisce servizi altamente specializzati di energy management e downstream sia a produttori di energia sia a consumatori. Visita www.falckrenewables.com e connettiti con noi su LinkedIn e Twitter (@falckrenewables).

Contatti:

Falck Renewables

Giorgio Botta – Investor Relations – Tel. 02 2433 3338

Elena Roda – Media Relations – Tel. 02 2433 2297

SEC Newgate S.p.A

Daniele Pinosa, Fabio Leoni, Fabio Santilio – Tel. 02 6249991

CDR Communication
Vincenza Colucci – Tel. 335 6909547

Bilancio al 31 dicembre 2021 consolidato – Conto Economico

		(migliaia di euro)			
		31.12.2021		31.12.2020	
		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
A	Ricavi	568.417	652	384.359	1.593
	Costi e spese diretti	(378.000)	(541)	(211.476)	(1.328)
	Costo del personale	(59.532)		(46.123)	
	Altri proventi	22.010	12.542	17.473	2.996
	Spese generali e amministrative	(56.210)	(1.244)	(32.984)	(1.588)
	Margine netto da attività di trading	(6.367)		31	
	Accantonamento costo per bonus straordinario	(29.313)			
B	Risultato operativo	61.005		111.280	
	Proventi e oneri finanziari	(41.151)	159	(33.197)	(58)
	Proventi e oneri da partecipazione	51		10	
	Proventi e oneri da partecipazioni a equity	992	992	(2.506)	(2.506)
C	Risultato ante imposte	20.897		75.587	
	Totale imposte sul reddito	(16.507)		(15.762)	
D	Risultato netto	4.390		59.825	
E	Risultato di pertinenza dei terzi	22.757		14.219	
F	Risultato di pertinenza del Gruppo	(18.367)		45.606	
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base (euro)</i>	<i>-0,064</i>		<i>0,158</i>	
	<i>Risultato di pertinenza del Gruppo diluito (euro)</i>	<i>-0,064</i>		<i>0,157</i>	

Bilancio al 31 dicembre 2021 consolidato – Stato Patrimoniale

	(migliaia di euro)			
	31.12.2021		31.12.2020	
		<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>
Attività				
A Attività non correnti				
1 Immobilizzazioni immateriali	197.495		165.451	
2 Immobilizzazioni materiali	1.466.691		1.332.993	
3 Titoli e partecipazioni	2.480		2.573	
4 Partecipazioni contabilizzate a equity	36.533		27.738	
5 Crediti finanziari a medio lungo termine	18.043	5.884	7.897	7.057
6 Crediti per imposte anticipate	91.689		27.212	
7 Crediti diversi	1.998		3.385	
Totale	1.814.929		1.567.249	
B Attività correnti				
1 Rimanenze	24.150		28.361	
2 Attività contrattuali nette	2.827			
3 Crediti commerciali	177.069	1.625	83.975	1.213
4 Crediti diversi	52.912	7.421	44.674	7.484
5 Crediti finanziari a breve termine	7.519	6.218	6.012	3.018
6 Titoli	539		858	
7 Cassa e disponibilità liquide	302.000		239.230	
Totale	567.016		403.110	
C Attività non correnti destinate alla vendita				
Totale attività	2.381.945		1.970.359	
Passività				
D Patrimonio netto				
1 Capitale sociale	291.414		291.414	
2 Riserve	159.616		231.757	
3 Risultato a nuovo				
4 Risultato dell'esercizio	(18.367)		45.606	
Totale patrimonio netto di Gruppo	432.663		568.777	
5 Patrimonio netto dei terzi	163.356		139.417	
Totale patrimonio netto	596.019		708.194	
E Passività non correnti				
Debiti finanziari a medio lungo termine				
1 termine	991.020	20.829	843.640	17.470
2 Debiti commerciali	2.798		3.220	
3 Debiti diversi	63.823	3.018	52.035	3.644
4 Imposte differite	58.856		43.685	
5 Fondi per rischi e oneri	125.018		106.304	

6	TFR	7.667		5.712	
Totale		1.249.182		1.054.596	
F	Passività correnti				
1	Debiti commerciali	121.837	1.032	60.322	1.493
2	Passività contrattuali nette	2.933			
3	Debiti diversi	48.146	6.577	32.219	6.107
4	Debiti finanziari a breve termine	325.307	12.080	115.028	
5	Fondi per rischi e oneri	9.167			
	Passività IAS 19 per bonus				
6	straordinario	29.354			
Totale		536.744		207.569	
Passività non correnti associabili alle					
G	attività				
destinate alla vendita					
Totale passività		2.381.945		1.970.359	