

COMUNICATO STAMPA

Il Consiglio di Amministrazione approva
il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2021

**Ricavi in crescita nonostante trimestre poco ventoso,
stabilità finanziaria confermata**

Crescita significativa della *pipeline*: raggiunti 3,5 GW (+25%)

Guidance 2021 riaffermata

RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI

- **Ricavi** a 128,7 milioni di euro, rispetto a 121,0 milioni di euro del primo trimestre del 2020;
- **Ebitda**¹ a 62,8 milioni di euro rispetto a 72,5 milioni di euro del primo trimestre 2020;
- **Risultato ante imposte** a 31,4 milioni di euro rispetto a 39,0 milioni di euro del primo trimestre 2020;
- **Indebitamento finanziario netto**, comprensivo del *fair value* dei derivati, in miglioramento a 699,7 milioni di euro rispetto a 705,5 milioni di euro al 31 dicembre 2020;
- **Capex** per 13,7 milioni di euro rispetto a 37,6 milioni di euro del primo trimestre 2020.

PRINCIPALI RISULTATI INDUSTRIALI

- Produzione eolica e solare inferiore rispetto alle attese (-5,3% nel primo trimestre 2021, contro +14% del primo trimestre 2020), risultante in volumi di produzione inferiori rispetto al primo trimestre 2020 (-10%) per un totale di 821 GWh. Crescita del perimetro negli Stati Uniti (+62 MW producendo 37 GWh nel primo trimestre 2021);
- Aumento dei prezzi complessivi dell'energia catturati in Italia (+11% su base annua), in Spagna (+18%), in Svezia e Norvegia (+21%);
- **Business Development**: raggiunti 3,5 GW di *pipeline* (+25% rispetto a fine dicembre 2020), di cui 1,1 GW composto da progetti con *iter* autorizzativo avviato. Fase II + fase III: +150 MW rispetto a fine dicembre 2020;
- Prima autorizzazione ottenuta per impianto agrivoltaico in Sicilia (10 MW) il cui sviluppo interno è stato avviato 18 mesi fa;

¹ Ebitda = Ebitda definito dal Gruppo come risultato netto al lordo dei proventi e oneri da partecipazioni, dei proventi e oneri finanziari, degli ammortamenti, delle svalutazioni e degli accantonamenti ai fondi rischi e delle imposte sul reddito.

- *Energy Management*: attività in crescita con 512 GWh dispacciati in Italia e nel Regno Unito (+34% su base annua), di cui 333 GWh di *asset* propri e 179 GWh di *asset* terzi.

Milano, 12 maggio 2021 - Il Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A. ha esaminato e approvato il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2021.

L'Amministratore Delegato Toni Volpe ha così commentato: *"Continuiamo con successo ad implementare la nostra strategia di crescita, sviluppando nuovi progetti e rafforzando ulteriormente le nostre competenze industriali di gestione degli asset e dell'energy management. Per il 2021, nonostante la scarsa ventosità del primo trimestre, siamo fiduciosi di centrare gli obiettivi prefissati"*.

Risultati economici consolidati al 31 marzo 2021 e al 31 marzo 2020

(migliaia di euro)

	31.03.2021	31.03.2020
A Ricavi	128.719	121.034
Costi e spese diretti	(69.803)	(54.590)
Costo del personale	(12.887)	(11.554)
Altri proventi	2.492	5.118
Spese generali e amministrative	(7.402)	(11.023)
Margine netto da attività di trading	(180)	83
B Risultato operativo	40.939	49.068
Proventi e oneri finanziari	(9.418)	(10.785)
Proventi e oneri da partecipazioni		(31)
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	(109)	710
C Risultato ante imposte	31.412	38.962
Ebitda *	62.840	72.516

(*) 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.

Nel corso del primo trimestre 2021, il Gruppo Falck Renewables ha ottenuto ricavi consolidati pari a 128,7 milioni di euro, in crescita del 6,3% rispetto a 121,0 milioni di euro del primo trimestre 2020.

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

- (i) per circa 2,1 milioni di euro per la variazione del perimetro di consolidamento per effetto dell'acquisizione degli impianti di Building Energy Holding US, LLC, effettuata a fine novembre del 2020, con una capacità installata pari a 61,6 MW;
- (ii) per circa 11,7 milioni di euro per il maggior volume di energia ceduta da parte di Falck Next Energy Srl;

- (iii) per circa 2,1 milioni di euro per i maggiori ricavi dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità nel mercato energetico italiano;
- (iv) per circa 2,9 milioni di euro per l'incremento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica principalmente in Italia, in Spagna e nei Paesi Nordici (Svezia e Norvegia);
- (v) per circa 14,1 milioni di euro di minori ricavi per la minore produzione eolica nel Regno Unito, Italia, Francia e nei Paesi Nordici (Svezia e Norvegia) parzialmente compensato dalla maggiore produzione in Spagna;
- (vi) per circa 2,9 milioni di euro per la maggiore produzione energetica dell'impianto a biomasse che, nel primo trimestre 2020, era invece fermo per manutenzione programmata, e all'aumento delle quantità relative al servizio di smaltimento e trattamento rifiuti per l'impianto *WtE* di Trezzo sull'Adda;
- (vii) per circa 0,7 milioni di euro per gli effetti negativi del delta cambio legati principalmente alla sterlina britannica e al dollaro;
- (viii) per 0,4 milioni di euro per maggiori ricavi del settore servizi.

I GWh prodotti globalmente da tutte le tecnologie del Gruppo sono stati pari a 821 rispetto ai 912 del primo trimestre 2020 (-10%).

Si segnala, inoltre, che la svalutazione media della sterlina britannica sull'euro e del dollaro sull'euro, rispetto al periodo precedente, è stata pari rispettivamente all'1,3% e all'8,5%.

Di seguito, le principali variazioni dei ricavi consolidati per settore:

Eolico: il settore riporta ricavi per 82,1 milioni di euro, in diminuzione del 7,7% rispetto a 88,9 milioni di euro del primo trimestre 2020, principalmente per la minore produzione eolica nel Regno Unito, Italia, Francia e nei Paesi Nordici (Svezia e Norvegia), parzialmente compensata dalla maggiore produzione in Spagna, che ha ridotto i ricavi di circa 14,1 milioni di euro. Tale andamento negativo è stato parzialmente mitigato dall'incremento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica principalmente in Italia, Spagna, nei Paesi Nordici (Svezia e Norvegia) e nel Regno Unito per circa 6,1 milioni di euro, nonché dalla sopracitata variazione del perimetro di consolidamento, per effetto dell'acquisizione di Building Energy Holding US, LLC, che ha incrementato la capacità installata di 30 MW.

Nel primo trimestre del 2021 i GWh prodotti dal settore eolico sono stati pari a 724 rispetto a 832 del primo trimestre 2020 (-13%).

Fotovoltaico, Biomasse e WtE: il settore presenta ricavi pari a 17,7 milioni di euro, in aumento del 29% rispetto ai 13,8 milioni di euro del primo trimestre 2020, principalmente per effetto della ripresa dell'impianto a biomasse fermo per manutenzione programmata nel primo trimestre 2020 e all'aumento delle quantità relative al servizio di smaltimento e trattamento rifiuti per l'impianto *WtE* di Trezzo sull'Adda, nonché della sopracitata variazione dell'area di consolidamento per l'acquisizione di Building Energy Holding US, LLC, che ha incrementato la capacità installata di circa 31,6 MW.

Servizi: il settore presenta ricavi per 13,2 milioni di euro, in crescita del 30,6% rispetto a 10,1 milioni di euro del primo trimestre 2020 principalmente per i maggiori ricavi dei consorzi di

gestione del servizio di interrompibilità nel mercato energetico italiano per circa 2,1 milioni di euro e per le maggiori prestazioni del gruppo Vector Renewables España.

Altre attività: i ricavi pari a 43,8 milioni di euro presentano un forte aumento (+108%) rispetto ai 21,0 milioni di euro del primo trimestre del 2020 derivante dall'attività di vendita di energia di Falck Next Energy Srl per gli impianti del Gruppo.

La ripartizione dei ricavi per categoria di attività è la seguente:

	(migliaia di euro)	
	1° trimestre 2021	1° trimestre 2020
Vendita energia elettrica e termica e altri beni	112.980	107.824
Smaltimento e trattamento rifiuti	5.675	5.025
Servizi e gestione impianti energia rinnovabile	9.740	7.516
Altri ricavi operativi	324	669
Totale	128.719	121.034

Gli **Altri proventi** risultano in flessione a 2,5 milioni di euro rispetto a 5,1 milioni di euro del primo trimestre 2020 che era stato positivamente influenzato dalla plusvalenza di 4,0 milioni di euro, realizzata a seguito della cessione da parte del Gruppo del 50% delle quote di partecipazione di Novis Renewables LLC. Il divario è stato parzialmente recuperato nel primo trimestre del 2021 da maggiori ricavi da prestazioni per 820 migliaia di euro e maggiori contributi in conto esercizio e in conto capitale per 574 migliaia di euro rispetto al periodo precedente.

L'**Ebitda** del primo trimestre 2021 è pari a 62,8 milioni di euro (72,5 milioni di euro nel primo trimestre 2020) in calo come conseguenza delle sopracitate dinamiche dei ricavi e dei maggiori costi legati principalmente all'incremento della capacità operativa, al consolidamento della società Building Energy Holding US, LLC e al rafforzamento della struttura, necessario per far fronte allo sviluppo delle nuove iniziative previste dal Piano industriale. L'Ebitda rapportato ai ricavi risulta essere pari al 48,8% (59,9% nel primo trimestre 2020).

Il **risultato operativo** si attesta a 40,9 milioni di euro (49,1 milioni di euro nel primo trimestre 2020) e rapportato ai ricavi risulta essere pari al 31,8% (40,5% nel primo trimestre 2020).

Gli **oneri finanziari netti** risultano in diminuzione rispetto al primo trimestre del 2020 per 1,4 milioni di euro. Il decremento è dovuto a minori differenze cambio passive, e alle azioni del *management* volte ad efficientare i costi finanziari tramite rinegoziazioni del debito, compensato dall'effetto degli oneri figurativi sul prestito obbligazionario convertibile, valutato in bilancio secondo il criterio del costo ammortizzato, pari a 1,2 milioni di euro (*special items*).

Nel corso del primo trimestre del 2021, il Gruppo Falck Renewables ha registrato un **risultato positivo ante imposte e prima della quota dei terzi** pari a 31,4 milioni di euro (39,0 milioni di euro nel primo trimestre 2020).

Posizione finanziaria netta

La **posizione finanziaria netta** comprensiva del *fair value* dei derivati è pari a 699,7 milioni di euro rispetto a 705,5 milioni di euro al 31 dicembre 2020.

La variazione positiva della posizione finanziaria netta si origina per effetto di diverse componenti: la generazione di cassa derivante dalla gestione operativa, per circa 41,9 milioni di euro, è compensata da investimenti netti per circa 13,7 milioni di euro. La rivalutazione della sterlina e del dollaro rispetto all'euro hanno avuto un effetto negativo sui debiti finanziari netti per 19,1 milioni di euro mentre la variazione del *fair value* dei derivati ha comportato un effetto positivo sulla posizione finanziaria netta pari a 6,7 milioni di euro. Gli aumenti di capitale in società valutate con il metodo del patrimonio netto sono stati pari a circa 9 milioni di euro. Infine, sono stati contabilizzati ulteriori movimenti di *minority* per circa 1 milione di euro.

La **posizione finanziaria netta**, senza il *fair value* dei derivati, registra un saldo a debito pari a 654,7 milioni di euro (659,4 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

Impatto "Adjustments"

Per una migliore comprensione dei dati economici del primo trimestre 2021 e della loro comparazione rispetto al primo trimestre 2020 e della posizione finanziaria netta del primo trimestre 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 *special items* sono i seguenti:

31 marzo 2021:

- l'effetto degli oneri figurativi sul prestito obbligazionario convertibile, valutato in bilancio secondo il criterio del costo ammortizzato, pari a 1.156 migliaia di euro.

31 marzo 2020:

- costi di *Long Term Incentive Plan* per 974 migliaia di euro relativi allo *Share Plan* 2017-2019.

(migliaia di euro)

	31.03.2021 reported	Special items	31.03.2021 adjusted
Ricavi	128.719		128.719
Costi al netto degli altri proventi	(65.879)		(65.879)
Ebitda	62.840		62.840
Ammortamenti, accantonamenti, svalutazioni (rivalutazioni)	(21.901)		(21.901)
Risultato operativo	40.939		40.939
Proventi e oneri finanziari	(9.418)	1.156	(8.262)
Proventi e oneri da partecipazioni	(109)		(109)
Risultato ante imposte	31.412	1.156	32.568

(migliaia di euro)

	31.03.2020 reported	Special items	31.03.2020 adjusted
Ricavi	121.034		121.034
Costi al netto degli altri proventi	(48.518)	974	(47.544)
Ebitda	72.516	974	73.490
Ammortamenti, accantonamenti, svalutazioni (rivalutazioni)	(23.448)		(23.448)
Risultato operativo	49.068	974	50.042
Proventi e oneri finanziari	(10.785)		(10.785)
Proventi e oneri da partecipazioni	679		679
Risultato ante imposte	38.962	974	39.936

(migliaia di euro)

	31.03.2021 adjusted	31.03.2020 adjusted	Variazioni
Ricavi	128.719	121.034	7.685
Costi al netto degli altri proventi	(65.879)	(47.544)	(18.335)
Ebitda	62.840	73.490	(10.650)
Ammortamenti, accantonamenti, svalutazioni (rivalutazioni)	(21.901)	(23.448)	1.547
Risultato operativo	40.939	50.042	(9.103)
Proventi e oneri finanziari	(8.262)	(10.785)	2.523
Proventi e oneri da partecipazioni	(109)	679	(788)
Risultato ante imposte	32.568	39.936	(7.368)

(migliaia di euro)

	31.03.2021 reported	Adjustments anni precedenti	Eventi non ricorrenti 2021	Special items 2021	31.03.2021 adjusted
Posizione finanziaria netta - debito/(credito)	699.673	23.190		(1.156)	721.707

(migliaia di euro)

	31.12.2020 reported	Eventi non ricorrenti	31.12.2020 al netto degli eventi non ricorrenti	Special items	31.12.2020 adjusted
Posizione finanziaria netta - debito/(credito)	705.529	22.622	728.151	568	728.719

Investimenti

Nel corso del primo trimestre 2021 gli investimenti totali sono stati 13,7 milioni di euro. Gli investimenti in immobilizzazioni materiali ammontano a 10,1 milioni di euro e hanno riguardato principalmente la costruzione del parco solare di Westmoreland County Solar Project (5,8 milioni di euro) negli Stati Uniti d'America, la costruzione dei parchi eolici di Brattmyrliden in Svezia (974 migliaia di euro) e di Falck Renewables Vind in Norvegia (1,8 milioni di euro) e di Parc Eolien d'Illois in Francia (344 migliaia di euro).

Gli investimenti relativi a immobilizzazioni immateriali ammontano a 3,6 milioni di euro e si riferiscono principalmente a spese per *software* operativi e licenze per 1,3 milioni di euro e costi di sviluppo per 2,3 milioni di euro.

Capacità produttiva installata

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

	(MW)		
Tecnologia	31.3.2021	31.12.2020	31.3.2020
Eolico	962,7	962,7	932,7
WtE	20,0	20,0	20,0
Biomasse	15,0	15,0	15,0
Fotovoltaico	161,1	161,1	128,6
Totale	1.158,8	1.158,8	1.096,3

La capacità installata si è incrementata di 62,5 MW rispetto al 31 marzo 2020.

Eventi successivi alla chiusura del trimestre

In data **19 aprile 2021** la società è rientrata all'interno dell'indice S&P Global Clean Energy che include 82 tra le società internazionali che si contraddistinguono per il forte impegno verso i temi ESG legati alla sostenibilità e allo sviluppo sostenibile. Un riconoscimento all'impegno dedicato allo sviluppo dei temi ESG a supporto del *core business* aziendale.

In data **20 aprile 2021** Falck Renewables SpA ha perfezionato l'acquisizione del 100% del capitale sociale di Desafio Solar SLU, titolare di un impianto solare operativo in Spagna. La firma del contratto di acquisto (*Share Purchase Agreement*) con Caicos Directorship, SL, società di proprietà di Fund IV, gestito da Everwood Capital SGEIC SA, è stata annunciata in data 29 marzo 2021. L'operazione ha previsto il pagamento di un prezzo di circa 22 milioni di euro, più l'assunzione del debito residuo di progetto. L'impianto solare (49,88 MW), situato nel comune di Escatrón, nella regione Aragona, è in esercizio da giugno 2020. Si stima che la produzione annuale di elettricità sia pari a circa 88,7 GWh. L'impianto è titolare di un *Power Purchase Agreement* (PPA) che copre circa il 70% dell'energia prodotta.

In data **26 aprile 2021** Falck Renewables S.p.A. ha annunciato la nomina di Simona Gambini nel ruolo di *Global Head of Communication & Stakeholder Engagement*. Fra le sue responsabilità: la gestione della comunicazione interna ed esterna, la sostenibilità, le relazioni istituzionali, le relazioni con gli investitori, gli affari regolatori, il *brand* e i rapporti con gli *stakeholder*.

In data **6 maggio 2021** l'assessorato energia della Regione Sicilia ha rilasciato alla società Falck Renewables Sicilia Srl il decreto 497 relativo alla Autorizzazione Unica ai sensi del D.lgs. 387/03 per un impianto agrivoltaico in Sicilia nel comune di Scicli (RG) per una potenza di 9,67 MW.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2021 beneficeranno, per circa 7 mesi, della produzione dell'impianto eolico di Brattmyrliden (74 MW, in Svezia, con entrata in esercizio prevista di tutte le turbine per fine maggio 2021), dell'impianto solare di Desafio Solar SLU (49,88 MW, in Spagna) e, per l'intero anno, della produzione negli USA dell'impianto eolico (30 MW) in Iowa e dei quattro impianti solari (totale capacità 31,6 MW, tre nello stato di New York e uno nel Maryland) di Building Energy, controllata al 51% da Falck Renewables North America.

Sarà dato ulteriore impulso all'attività di sviluppo di nuova capacità rinnovabile, aumentando spese e investimenti per accrescere la *pipeline* di progetti.

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

La Società sta monitorando con attenzione gli effetti della situazione derivante dalla "crisi Coronavirus (o Covid-19)" e porrà in essere, per quanto possibile, le iniziative volte a calmierare gli eventuali impatti sugli indicatori economici e finanziari del Gruppo relativi ai risultati 2021.

Inoltre, il Gruppo sta monitorando l'evoluzione dei tassi d'interesse, l'evoluzione dei costi delle forniture di impianti fotovoltaici e l'evoluzione dei *corporate tax rate* nei vari Paesi dove è presente.

L'eventuale approvazione della proposta, presentata dal governo britannico, di un incremento a decorrere dal 2023 del *corporate tax rate* nel Regno Unito dal 19% al 25%, comporterebbe per il risultato netto di competenza del Gruppo del 2021 un effetto *una tantum* di circa 5,3 milioni di euro derivante dall'incremento netto delle imposte differite passive e sarebbe considerato uno *special item*, come è avvenuto nel 2020 a seguito della mancata riduzione al 17% dell'aliquota dell'imposta sui redditi (precedentemente approvata e successivamente abrogata) sempre nel Regno Unito.

Grazie all'ottimo posizionamento del Gruppo, sia in termini di competenze sia in termini di risorse economiche e finanziarie, derivanti dalla recente emissione del prestito obbligazionario convertibile *Green* per 200 milioni di euro e dalle linee di credito *committed* per 325 milioni di euro, e alla sua capacità di reazione, vi sono tutte le condizioni interne per far fronte alle sfide future.

Confermata la **Guidance 2021**:

- Ebitda nell'intervallo di 192-202 milioni di euro;
- Risultato netto di competenza del Gruppo nell'intervallo 16-17% dell'Ebitda;
- Posizione finanziaria netta pari a circa 800 milioni di euro con tolleranza +/- 5%;
- Capacità installata o in costruzione prevista a fine anno nell'intervallo tra 1.400 e 1.450 MW.

I riferimenti di *Guidance* forniti non includono eventuali effetti non ordinari o di *impairment*. Al verificarsi di eventi non ricorrenti e/o *special items*, la *Guidance* verrà confrontata con i dati annuali *adjusted*.

I riferimenti di *Guidance* forniti rappresentano la migliore stima al momento sulla base dei dati a disposizione dell'azienda. I numeri finali potranno essere diversi dalla stima e saranno influenzati dalle effettive condizioni di mercato in termini di prezzi, volumi ed altri elementi caratteristici del *business* per la parte dell'anno.

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 Resoconto Intermedio di Gestione al 31 marzo 2021 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.com.

Il 12 maggio 2021 alle 18.00, si terrà una *conference call* riservata ad analisti, investitori e banche per la presentazione della relazione finanziaria trimestrale. I dettagli per il collegamento sono disponibili sul sito www.falckrenewables.com, nella sezione news. 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 al segmento STAR della Borsa Italiana, e inclusa nel FTSE Italia Mid Cap Index, sviluppa, progetta, costruisce e gestisce impianti di produzione di energia da fonti energetiche rinnovabili con una capacità installata di 1.246 MW (1.209 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 3.500 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 Rodà – Media Relations – Tel. 02 2433 2297

SEC Newgate S.p.A

Daniele Pinoso, Fabio Leoni, Fabio Santilio – Tel. 02 62 49 991

CDR Communication

Vincenza Colucci – Tel. 335 6909547

Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2021 - Conto economico

	(migliaia di euro)		
	31.3.2021	31.3.2020	31.12.2020
Ricavi	128.719	121.034	384.359
Costi e spese diretti	(69.803)	(54.590)	(211.476)
Costo del personale	(12.887)	(11.554)	(46.123)
Altri proventi	2.492	5.118	17.473
Spese generali e amministrative	(7.402)	(11.023)	(32.984)
Margine netto da attività di trading	(180)	83	31
Risultato operativo	40.939	49.068	111.280
Proventi e oneri finanziari	(9.418)	(10.785)	(33.197)
Proventi e oneri da partecipazioni		(31)	10
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	(109)	710	(2.506)
Risultato ante imposte	31.412	38.962	75.587
Imposte sul reddito			(15.762)
Risultato netto			59.825
Risultato di pertinenza dei terzi			14.219
Risultato di pertinenza del Gruppo			45.606
Ebitda (1)	62.840	72.516	197.240

(1) Ebitda = Ebitda, definito dal Gruppo come risultato netto al lordo dei proventi e oneri da partecipazioni, dei proventi e oneri finanziari, degli ammortamenti, delle svalutazioni e degli accantonamenti ai fondi rischi e delle imposte sul reddito.

Resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2021 - Posizione finanziaria netta

	(migliaia di euro)		
	31.03.2021	31.12.2020	31.3.2020
Debiti finanziari a breve termine verso terzi	(114.761)	(109.943)	(109.457)
Debiti finanziari a breve termine per <i>leasing</i> operativi	(5.883)	(5.085)	(4.976)
Crediti finanziari a breve termine verso terzi	4.875	4.573	13.195
Crediti finanziari verso collegate e <i>joint venture</i>	2.055	1.439	
Disponibilità a breve	274.307	239.230	225.610
Posizione finanziaria netta a breve termine	160.593	130.214	124.372
Debiti finanziari a medio lungo termine verso terzi	(603.544)	(581.640)	(707.371)
Debiti finanziari a medio lungo termine per <i>leasing</i> operativi	(88.241)	(85.571)	(75.550)
Obbligazioni convertibili (<i>Green Convertible Bond</i>)	(177.585)	(176.429)	
Posizione finanziaria medio lungo termine	(869.370)	(843.640)	(782.921)
Posizione finanziaria netta come da Comunicazione			
Consob N. DEM/6064293/2006	(708.777)	(713.426)	(658.549)
Crediti finanziari a medio lungo termine verso terzi	9.104	7.897	8.936
Posizione finanziaria netta globale	(699.673)	(705.529)	(649.613)
- di cui <i>Project financing "non recourse"</i>	(622.640)	(606.532)	(656.382)
- di cui <i>fair value</i> derivati	(44.976)	(46.150)	(42.042)
- di cui debiti finanziari per <i>leasing</i> operativi	(94.124)	(90.656)	(80.526)
Posizione finanziaria netta senza <i>fair value</i> derivati	(654.697)	(659.379)	(607.571)
Posizione finanziaria netta senza <i>leasing</i> operativi	(605.549)	(614.873)	(569.087)
Posizione finanziaria netta senza <i>leasing</i> operativi e derivati	(560.573)	(568.723)	(527.045)