



SPAFID
CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0554-21-2021	Data/Ora Ricezione 09 Agosto 2021 15:19:44	MTA - Star
--	--	------------

Societa' : FALCK RENEWABLES
Identificativo : 151083
Informazione
Regolamentata
Nome utilizzatore : FALCKN01 - Nanni
Tipologia : 1.2
Data/Ora Ricezione : 09 Agosto 2021 15:19:44
Data/Ora Inizio : 09 Agosto 2021 15:19:45
Diffusione presunta
Oggetto : approvata la relazione finanziaria
semestrale al 30 giugno 2021

Testo del comunicato

Vedi allegato.

COMUNICATO STAMPA

Il Consiglio di Amministrazione approva la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2021

**Dati economico-finanziari in linea con la *Guidance 2021* che viene
confermata**

Raggiunti 4,2 GW di *pipeline* (+52% rispetto a dicembre 2020)

Gruppo in prima linea nel mercato italiano dei PPA

Acquisito il 60% delle quote di SAET SpA

RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI

- **Ricavi** a 234,2 milioni di euro, rispetto a 195,3 milioni di euro del primo semestre del 2020;
- **Ebitda**¹ a 100,7 milioni di euro rispetto a 106,3 milioni di euro del primo semestre 2020;
- **Risultato Netto** a 19,1 milioni di euro rispetto a 28,4 milioni di euro del primo semestre 2020;
- **Risultato Netto di pertinenza del Gruppo** a 11,6 milioni di euro rispetto a 21,3 milioni di euro del primo semestre 2020;
- **Capex** comprensivi dell'acquisizione di impianti per 97,7 milioni di euro rispetto a 63,0 milioni di euro del primo semestre 2020;
- **Posizione finanziaria netta**, comprensiva del *fair value* dei derivati, a 790,6 milioni di euro rispetto a 705,5 milioni di euro al 31 dicembre 2020.

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.

PRINCIPALI RISULTATI INDUSTRIALI E DI SOSTENIBILITÀ

- Aumento del perimetro in Spagna (+50,0 MW), Svezia (+74,1 MW) e Stati Uniti (+61,6 MW);
- Produzione totale, a parità di perimetro, in calo dell'11,5% rispetto al primo semestre 2020 per effetto della minore ventosità, mentre, per effetto dell'incremento di perimetro, in calo del 2%;
- Impianti in costruzione in Norvegia (21 MW), Francia (12 MW) e Stati Uniti d'America (67,5 MW);
- Raggiunti 4,2 GW di *pipeline* (+52% rispetto a dicembre 2020);
- Firmati 3 PPA in Italia, per un totale di 42 MW, che posizionano il Gruppo in prima linea nel mercato italiano dei contratti a lungo termine;
- Acquisito il 60% di SAET SpA: ulteriore passo in avanti nella strategia di sviluppo di soluzioni di accumulo di energia per garantire flessibilità e capacità al sistema;
- *Floating Offshore*: annunciata la *partnership* di Ørsted con Falck Renewables e BlueFloat per partecipare all'asta "ScotWind";
- Proseguono le attività in tema di sostenibilità e di posizionamento nei principali indici ESG;
- Inclusione, ad aprile 2021, nell'indice S&P Global Clean Energy;
- 313.234 tonnellate di CO₂ equivalente evitate in atmosfera grazie alla produzione elettrica rinnovabile (pari al 44% del *target* annuale).

Milano, 9 agosto 2021 – Si è riunito oggi il Consiglio di Amministrazione di Falck Renewables S.p.A. che ha esaminato e approvato la relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2021.

L'Amministratore Delegato Toni Volpe ha così commentato: *"Registriamo una forte accelerazione degli investimenti in impianti e nello sviluppo del nostro business nel primo semestre dell'anno. Con l'acquisto del 60% dell'azienda padovana SAET proseguiamo con convinzione nella strategia di sviluppo delle nostre competenze in ambito storage e connessione con la rete. Nei primi sei mesi del 2021 abbiamo firmato tre PPA in Italia, posizionandoci in prima linea nel mercato italiano dei contratti a lungo termine. Proseguiamo nel consolidamento della nostra azione di sostenibilità e con il posizionamento nei principali indici internazionali ESG"*.

Risultati economici consolidati al 30 giugno 2021 e al 30 giugno 2020

(migliaia di euro)

	30.06.2021	30.06.2020
A Ricavi	234.186	195.289
Costi e spese diretti	(145.755)	(103.320)
Costo del personale	(25.316)	(22.615)
Altri proventi	5.954	9.506
Spese generali e amministrative	(14.008)	(16.666)
Margine netto da attività di trading	(488)	96
B Risultato operativo	54.573	62.290
Proventi e oneri finanziari	(17.044)	(20.806)
Proventi e oneri da partecipazioni		(31)
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	(807)	(780)
C Risultato ante imposte	36.722	40.673
Totale imposte sul reddito	(17.624)	(12.272)
D Risultato netto	19.098	28.401
E Risultato di pertinenza dei terzi	7.528	7.118
F Risultato di pertinenza del Gruppo	11.570	21.283
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base</i>	<i>0,0400</i>	<i>0,0736</i>
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione diluito</i>	<i>0,0399</i>	<i>0,0734</i>
Ebitda *	100.700	106.251

(*)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.

Nel corso del primo semestre 2021, il Gruppo Falck Renewables ha ottenuto ricavi consolidati pari a 234,2 milioni di euro, in crescita del 19,9% rispetto a 195,3 milioni di euro del primo semestre 2020.

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

- (i) per circa 8,3 milioni di euro per la variazione del perimetro di consolidamento per effetto dell'acquisizione degli impianti di Building Energy Holding US (61,6 MW a novembre 2020), dell'impianto di Desafio Solar SL (50 MW ad aprile 2021) e di Donema (0,9 MW a luglio 2020) e per l'entrata in esercizio dell'impianto di Brattmyrliden (74,1 MW a giugno 2021);
- (ii) per circa 27,5 milioni di euro per il maggior volume di energia ceduta da parte di Falck Next Energy Srl;
- (iii) per circa 4,3 milioni di euro per i maggiori ricavi dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità nel mercato energetico italiano;
- (iv) per circa 11,0 milioni di euro per l'incremento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica in particolar modo in Italia, ma anche in Norvegia e nel Regno Unito, incluso il differenziale attribuibile alla componente ROC Recycle;
- (v) per circa 17,1 milioni di euro 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 2,4 milioni di euro per la maggiore produzione energetica dell'impianto a biomasse che, nel primo semestre 2020, era invece fermo per manutenzione programmata;
- (vii) per 2,6 milioni di euro per maggiori ricavi del settore Servizi.

I GWh prodotti globalmente da tutte le tecnologie del Gruppo sono stati pari a 1.435 rispetto ai 1.464 del primo semestre 2020 (-2%).

Il primo semestre 2021 ha registrato un incremento dei prezzi di cessione dell'energia elettrica che, comprensivi della componente incentivante e dell'attività di copertura del rischio del prezzo, hanno avuto i seguenti effetti positivi sul Gruppo rispetto al primo semestre 2020: (i) per gli impianti eolici in Italia del 16%, in Norvegia del 6% e nel Regno Unito del 2%, (ii) per gli impianti solari in Italia del 12% e (iii) per gli impianti a biomasse del 6%, dovuto alla componente incentivante. Per gli impianti eolici in Svezia e in Spagna si è assistito invece ad una riduzione dei prezzi rispettivamente del 9% e dell'1%, comprensivi dell'attività di copertura del rischio del prezzo. In Francia, il meccanismo della *Feed-in tariff* ha portato a una sostanziale stabilità dei prezzi rispetto al periodo precedente.

Si segnala inoltre che, nel corso del primo semestre 2021, rispetto al periodo precedente, si è assistito a una rivalutazione media della sterlina britannica sull'euro dello 0,8% e a una svalutazione media del dollaro sull'euro pari all'8,6%.

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

Eolico: il settore riporta ricavi per 134,9 milioni di euro, in aumento del 3,8% rispetto a 130,0 milioni di euro del primo semestre 2020. L'incremento di 4,9 milioni di euro è principalmente legato, per circa 3,6 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 Brattmyrlden (giugno 2021), nonché, per circa 17,5 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. L'aumento è stato significativamente ridotto dalla minore produzione nel Regno Unito, Italia, Francia e nei Paesi nordici (Svezia e Norvegia) per circa 17,1 milioni di euro. In Spagna la produzione è cresciuta rispetto allo stesso periodo dell'anno scorso.

Nel primo semestre del 2021 i GWh prodotti dal settore eolico sono stati pari a 1.190 rispetto ai 1.275 del primo semestre 2020 (-7%) per effetto della minore ventosità.

Fotovoltaico, Biomasse e WtE: il settore presenta ricavi pari a 38,8 milioni di euro, in aumento del 22% (pari a circa 7,0 milioni di euro) rispetto ai 31,8 milioni di euro del primo semestre 2020, principalmente per effetto della ripresa dell'impianto a biomasse fermo per manutenzione programmata nel primo semestre 2020, nonché per la crescita della capacità installata sia negli Stati Uniti (31,6 MW tramite acquisizione di Building Energy Holding US, LLC completata a novembre 2020) sia in Spagna (50,0 MW a seguito dell'acquisizione di Desafio Solar SL in aprile 2021).

Servizi: il settore presenta ricavi per 26,0 milioni di euro, in crescita del 28,4% rispetto a 20,2 milioni di euro del primo semestre 2020 principalmente per i maggiori ricavi dei consorzi di gestione del servizio di interrompibilità nel mercato energetico italiano per circa 4,3 milioni di euro e dei maggiori ricavi di Energy Team per 1,4 milioni di euro.

Altre attività: i ricavi pari a 79,7 milioni di euro presentano un forte aumento (+132%) rispetto ai 34,3 milioni di euro del primo semestre del 2020, principalmente per il maggior volume di energia ceduta da parte di Falck Next Energy Srl per circa 44,7 milioni di euro.

I ricavi del primo semestre 2021 suddivisi per settore sono così composti:

	(migliaia di euro)			
	30.06.2021	%	30.6.2020	%
Settore Wte, biomasse e fotovoltaico	38.838	16	31.844	16
Settore Eolico	134.892	58	130.009	67
Settore Servizi	25.975	11	20.224	10
Altre Attività	79.671	34	34.343	18
Totale parziale	279.376	119	216.420	111
Eliminazione ricavi infragruppo	(45.190)	(19)	(21.131)	(11)
Totale	234.186	100	195.289	100

Gli **Altri proventi** pari a circa 6,0 milioni di euro risultano in flessione per circa 3,6 milioni di euro rispetto a 9,5 milioni di euro consuntivati nel primo semestre 2020, 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. Tale impatto è stato parzialmente compensato da maggiori contributi in conto esercizio e in conto capitale per circa 0,9 milioni di euro rispetto al periodo precedente e sono legati all'acquisizione dell'impianto eolico negli Stati Uniti.

L'**Ebitda** del primo semestre 2021, pari a 100,7 milioni di euro (106,3 milioni di euro nel primo semestre 2020), risulta in flessione sia per effetto della minore ventosità nel Regno Unito, Francia, Italia e Paesi nordici, parzialmente recuperata dall'incremento della capacità installata e da migliori prezzi (Italia, Norvegia e Regno Unito), sia per effetto della ripresa dell'impianto a biomasse fermo per manutenzione programmata nel primo semestre 2020 sia per i maggiori margini del settore Servizi. Si ricorda che il primo semestre 2020 beneficiava della plusvalenza sopra menzionata per 4 milioni di euro. L'Ebitda rapportato ai ricavi risulta essere pari al 43,0% (54,4% nel primo semestre 2020).

Il **Risultato operativo** si attesta a 54,6 milioni di euro (62,3 milioni di euro nel primo semestre 2020) e rapportato ai ricavi risulta essere pari al 23,3% (31,9% nel primo semestre 2020).

Gli **oneri finanziari netti** risultano in diminuzione rispetto al primo semestre del 2020 per 3,8 milioni di euro. Il decremento è dovuto a minori differenze cambio passive, alle azioni del *management* volte ad efficientare i costi finanziari tramite rinegoziazioni del debito, a rilasci e a minori accantonamenti del fondo svalutazione crediti per un totale di 1,3 milioni di euro e alla variazione positiva del *fair value* dell'opzione Put di Energy Team per circa 0,7 milioni di euro (*special item*), parzialmente compensato dall'effetto degli oneri figurativi sul prestito obbligazionario convertibile, valutato in bilancio secondo il criterio del costo ammortizzato e pari a 2,3 milioni di euro (*special item*).

Nel corso del primo semestre del 2021, il Gruppo Falck Renewables ha registrato un **risultato positivo ante imposte e prima della quota dei terzi** pari a 36,7 milioni di euro rispetto a 40,7 milioni di euro del primo semestre 2020.

Le **imposte sul reddito** al 30 giugno 2021 ammontano a 17,6 milioni di euro (12,3 milioni di euro nel primo semestre 2020). Tale dato ha risentito in maniera significativa dell'adeguamento *one-off* delle imposte differite nel Regno Unito, per un impatto negativo totale di circa 8,3 milioni di euro, conseguente all'approvazione dell'incremento dell'aliquota dell'imposta sul reddito delle società dal 19% al 25% a decorrere dal 1° aprile 2023 (*special item*). Si ricorda che le imposte del primo semestre 2020 risentivano negativamente degli effetti legati all'adeguamento *one-off* delle imposte differite nel Regno Unito per un totale di 2,7 milioni di euro, a seguito della mancata riduzione dal 19% al 17% dell'aliquota dell'imposta sui redditi, precedentemente approvata e successivamente abrogata (*special item*).

Per effetto delle dinamiche sopra illustrate, il **Risultato Netto** si attesta a 19,1 milioni di euro rispetto a 28,4 milioni di euro al 30 giugno 2020.

Il **Risultato Netto di competenza del Gruppo** è pari a 11,6 milioni di euro rispetto a 21,3 milioni di euro del primo semestre 2020.

Posizione finanziaria netta

La **posizione finanziaria netta** comprensiva del *fair value* dei derivati è pari a 790,6 milioni di euro rispetto a 705,5 milioni di euro al 31 dicembre 2020².

La variazione positiva della posizione finanziaria netta si origina per effetto di diverse componenti: la generazione di cassa derivante dalla gestione operativa, per circa 78,7 milioni di euro, è compensata da investimenti netti e dagli incrementi della variazione dell'area di consolidamento effettuati nel corso del semestre per un totale di circa 100,6 milioni di euro. La rivalutazione della sterlina e del dollaro rispetto all'euro hanno avuto un effetto negativo sui debiti finanziari netti per 16,2 milioni di euro mentre la variazione del *fair value* dei derivati ha comportato un effetto negativo sulla posizione finanziaria netta pari a 13,3 milioni di euro. Gli aumenti di capitale in società valutate con il metodo del patrimonio netto sono stati pari a circa 8,7 milioni di euro e il pagamento di dividendi è stato pari 23,3 milioni di euro. Infine, gli ulteriori movimenti di *minority* sono stati negativi per circa 1,7 milioni di euro.

La **posizione finanziaria netta**, senza il *fair value* dei derivati, registra un saldo a debito pari a 726,0 milioni di euro (659,4 milioni di euro al 31 dicembre 2020).

Impatto "Adjustments"

Per una migliore comprensione dei dati economici del primo semestre 2021 e della loro comparazione rispetto al primo semestre 2020 e della posizione finanziaria netta del primo semestre 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*³.

Gli *special items* sono i seguenti:

Nel corso del primo semestre 2020 e del primo semestre 2021 non si sono verificati Eventi non Ricorrenti.

² L'Indebitamento Finanziario Netto, come definito dall'ESMA (European Security and Markets Authority) nei propri orientamenti pubblicati il 4 marzo 2021, pari a 808.012 migliaia di euro, si differenzia dalla Posizione Finanziaria Netta (pari a 790.581 migliaia di euro) per l'inclusione di alcune poste quali gli "altri debiti non correnti" e l'esclusione del *fair value* degli strumenti finanziari (derivati attivi) non correnti e di quelli "di copertura" nonché dei "crediti finanziari non correnti".

³ I risultati economici, finanziari e patrimoniali sono anche esposti evidenziando alcuni *adjustments* 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 (cd 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 (cd. *Special items*): tali risultati sono indicati con la definizione "Risultati *adjusted*". I risultati *adjusted* non sono oggetto di revisione contabile.

30 giugno 2021

- gli oneri figurativi del costo ammortizzato del prestito obbligazionario convertibile per 2,3 milioni di euro che aumentano gli Oneri finanziari *reported* e comportano un incremento di 2,3 milioni di euro della posizione finanziaria netta *reported* al 30 giugno 2021;
- l'adeguamento delle imposte differite nel Regno Unito per un totale di 8,3 milioni di euro sul Risultato netto e per un totale di 7,2 milioni di euro sul Patrimonio netto del gruppo e dei terzi, a seguito dell'incremento l'aliquota dell'imposta sul reddito delle società al 25% a decorrere dal 1° aprile 2023;
- la variazione positiva del *fair value* dell'opzione Put di Energy Team per 0,7 milioni di euro che aumenta i Proventi finanziari *reported* e comporta un decremento di 0,7 milioni di euro della posizione finanziaria netta *reported* al 30 giugno 2021.

30 giugno 2020

- i 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 30 giugno 2020;
- i costi in favore delle comunità locali e dei territori in cui opera il Gruppo a sostegno della emergenza "Covid-19" per 0,7 milioni di euro che aumentano i costi operativi *reported* e comportano un incremento di 0,5 milioni di euro della posizione finanziaria netta *reported* al 30 giugno 2020;
- adeguamento delle imposte differite nel Regno Unito per un totale di 2,7 milioni di euro sul Risultato netto e per un totale di 2,5 milioni di euro sul Patrimonio netto del gruppo e dei terzi, a seguito della mancata riduzione al 17% dell'aliquota dell'imposta sui redditi (precedentemente approvata e successivamente abrogata).

(migliaia di euro)

	30.06.2021 Reported	Adjustments anni precedenti	Special items 2021	30.06.2021 Adjusted
Ricavi	234.186			234.186
Costi al netto degli altri proventi	(133.486)			(133.486)
Ebitda	100.700			100.700
Ammortamenti, accantonamenti, svalutazioni (rivalutazioni)	(46.127)			(46.127)
Risultato operativo	54.573			54.573
Proventi e oneri finanziari	(17.044)		1.638	(15.406)
Proventi e oneri da partecipazioni	(807)			(807)
Risultato ante imposte	36.722		1.638	38.360
Imposte sul reddito	(17.624)		8.123	(9.501)
Risultato netto	19.098		9.761	28.859
Risultato di pertinenza dei terzi	7.528		2.359	9.887
Risultato di pertinenza del Gruppo	11.570		7.402	18.972
Capitale investito al netto dei fondi	1.502.033	(3.933)	7.107	1.505.207
Patrimonio netto del Gruppo e dei terzi	711.452	(27.123)	8.745	693.074
Posizione finanziaria netta - debito/(credito)	790.581	23.190	(1.638)	812.133

(migliaia di euro)

	30.06.2020 Reported	Adjustments anni precedenti	Special items 2020	30.06.2020 Adjusted
Ricavi	195.289			195.289
Costi al netto degli altri proventi	(89.038)		1.687	(87.351)
Ebitda	106.251		1.687	107.938
Ammortamenti, accantonamenti, svalutazioni (rivalutazioni)	(43.961)			(43.961)
Risultato operativo	62.290		1.687	63.977
Proventi e oneri finanziari	(20.806)			(20.806)
Proventi e oneri da partecipazioni	(811)			(811)
Risultato ante imposte	40.673		1.687	42.360
Imposte sul reddito	(12.272)		2.324	(9.948)
Risultato netto	28.401		4.011	32.412
Risultato di pertinenza dei terzi	7.118		1.038	8.156
Risultato di pertinenza del Gruppo	21.283		2.973	24.256
Capitale investito al netto dei fondi	1.339.471		2.541	1.342.012
Patrimonio netto del Gruppo e dei terzi	646.991		3.823	650.814
Posizione finanziaria netta - debito/(credito)	692.480		(1.282)	691.198

(migliaia di euro)

	30.06.2021 Adjusted	30.06.2020 Adjusted	Variazioni
Ricavi	234.186	195.289	38.897
Costi al netto degli altri proventi	(133.486)	(87.351)	(46.135)
Ebitda	100.700	107.938	(7.238)
Ammortamenti, accantonamenti, svalutazioni (rivalutazioni)	(46.127)	(43.961)	(2.166)
Risultato operativo	54.573	63.977	(9.404)
Proventi e oneri finanziari	(15.406)	(20.806)	5.400
Proventi e oneri da partecipazioni	(807)	(811)	4
Risultato ante imposte	38.360	42.360	(4.000)
Imposte sul reddito	(9.501)	(9.948)	447
Risultato netto	28.859	32.412	(3.553)
Risultato di pertinenza dei terzi	9.887	8.156	1.731
Risultato di pertinenza del Gruppo	18.972	24.256	(5.284)
Capitale investito al netto dei fondi	1.505.207	1.342.012	163.195
Patrimonio netto del Gruppo e dei terzi	693.074	650.814	42.260
Posizione finanziaria netta - debito/(credito)	812.133	691.198	120.935

(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 semestre 2021 gli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali sono stati 46,1 milioni di euro.

Gli investimenti in immobilizzazioni materiali ammontano a 38,5 milioni di euro e hanno riguardato principalmente la costruzione dei parchi eolici di Brattmyrliden (12,5 milioni di euro) in Svezia, di Falck Renewables Vind (4,7 milioni di euro) in Norvegia, di Parc Eolien d'Illouis (2,5 milioni di euro) in Francia e la costruzione del parco solare di Westmoreland County Solar Project (16,8 milioni di euro) negli Stati Uniti d'America.

Gli investimenti relativi a immobilizzazioni immateriali ammontano a 7,6 milioni di euro e si riferiscono principalmente a spese per *software* operativi e licenze per 2,5 milioni di euro e costi di sviluppo per 5,1 milioni di euro.

Nel corso del mese di aprile 2021 Falck Renewables SpA ha perfezionato l'acquisizione del 100% del capitale sociale di Desafio Solar SL titolare di un impianto solare operativo in Spagna con una capacità installata di 50,0 MW. L'investimento nelle acquisizioni, registrato come variazione dell'area di consolidamento, è stato di circa 51,6 milioni di euro (comprensivo della posizione finanziaria netta acquisita) che deve essere aggiunto agli investimenti in immobilizzazioni materiali e immateriali sopra descritti.

Gli **investimenti totali** nel primo semestre 2021 raggiungono quindi l'importo di 97,7 milioni di euro (63 milioni di euro nel primo semestre 2020).

Capacità produttiva installata

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

Tecnologia	(MW)		
	30.6.2021	30.6.2020	31.12.2020
Eolico	1.036,7	932,7	962,7
Wte	20,0	20,0	20,0
Biomasse	15,0	15,0	15,0
Fotovoltaico	211,2	128,6	161,1
Totale	1.282,9	1.096,3	1.158,8

La capacità installata si è incrementata di 186,6 MW rispetto al 30 giugno 2020.

Nel corso del mese di aprile 2021 Falck Renewables SpA ha perfezionato l'acquisizione del 100% del capitale sociale di Desafio Solar SL titolare di un impianto solare operativo in Spagna con una capacità installata di 50,0 MW, mentre 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.

Fatti gestionali più significativi del semestre

In data 27 gennaio 2021 Falck Renewables Power 2 SL e Falck Renewables Power 3 SL, nell'ambito della gara organizzata dal governo spagnolo, si sono aggiudicate due lotti per un totale di 40 MW relativi a propri progetti fotovoltaici. Questa aggiudicazione assicura un prezzo fisso per la vendita di energia per un periodo di 12 anni.

In data 27 gennaio 2021 Falck Renewables SpA è stata inserita, per la prima volta, nel *Gender-Equality Index* (GEI) di Bloomberg.

In data 29 gennaio 2021 Falck Renewables SpA, ai sensi dell'art 2-ter del regolamento adottato con delibera Consob n. 11971 del 14 maggio 1999 ("Regolamento Emittenti"), non ha più la qualifica di "PMI" di cui all'art. 1, comma 1, lettera w-quater.1) del d.lgs. 24 febbraio 1998, n. 58 ("TUF"), poiché la sua capitalizzazione ha superato la soglia di riferimento nel corso del triennio 2018-2020.

In data 11 febbraio 2021 Falck Renewables SpA comunica di essere tra i 30 *player* europei dell'energia che, dopo due anni di ricerche e preparazione, lanciano ufficialmente "*HyDeal Ambition*", iniziativa con l'obiettivo di fornire idrogeno verde in Europa.

In data 12 febbraio 2021 Falck Renewables Sicilia Srl, proprietaria di un progetto solare in fase di sviluppo in Sicilia e Illumia Trend, *trading company* del gruppo Tremagi, fornitore italiano di energia e gas, hanno firmato un *long-term Power Purchase Agreement (PPA)*.

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.

In data 20 aprile 2021 Falck Renewables SpA ha perfezionato l'acquisizione del 100% di Desafio Solar SL, titolare di un impianto solare operativo in Spagna. L'impianto solare (50,0 MW), situato nel comune di Escatrón, nella regione Aragona, è in esercizio da giugno 2020.

In data 26 aprile 2021 Falck Renewables SpA ha annunciato la nomina di Simona Gambini nel ruolo di Global Head of Communication & Stakeholder Engagement.

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.

In data 10 maggio 2021 Falck Renewables SpA ha annunciato la nomina di Giovanni Stucchi nel ruolo di Group General Counsel and General Secretary.

In data 24 maggio 2021 Falck Renewables SpA ha annunciato la firma di un *Corporate Power Purchase Agreement (PPA)* della durata di dieci anni con il Gruppo Ferrero, attivo nel settore alimentare. Il contratto riguarda due progetti di proprietà di Falck Renewables SpA che integrano fotovoltaico e agricoltura, in fase di sviluppo in Sicilia nelle province di Ragusa e Trapani.

In data 27 maggio 2021 Falck Renewables Sviluppo Srl, proprietaria di un progetto solare in fase di sviluppo in Puglia, ha annunciato la firma di un *Corporate Power Purchase Agreement (PPA)* con Solvay, Gruppo internazionale leader nel settore dei materiali avanzati e dei prodotti chimici di specialità.

In data 16 giugno 2021 Falck Renewables SpA ha sottoscritto un accordo per l'acquisizione del 60% delle quote di SAET SpA, azienda di Padova *leader* nella progettazione e costruzione di sistemi elettrici di Alta Tensione e nella realizzazione di impianti di *Energy Storage*.

In data 30 giugno 2021 Falck Renewables SpA ha aggiunto ulteriori 74,1 MW di nuova capacità eolica con l'entrata in esercizio dell'impianto di Brattmyrliden in Svezia. Si stima che, a regime, l'impianto genererà fino a 263,5 GWh di elettricità all'anno.

Principali risultati di sostenibilità

Nel corso del primo semestre 2021, il Gruppo ha vissuto un ulteriore consolidamento della propria azione di sostenibilità, sia in termini di attività implementate, sia in materia di posizionamento nei principali indici internazionali ESG.

In riferimento ai parametri strategici di sostenibilità monitorati, i principali risultati ottenuti si possono così sintetizzare:

- 87 milioni di euro di valore aggiunto distribuito a tutti gli *stakeholder*⁴ (pari al 48% del *target* annuale), con una variazione in diminuzione del 6,3% rispetto allo stesso periodo dell'anno precedente;
- si attesta a 40% il tasso degli impianti rinnovabili che abilitano un programma significativo di *community engagement* attraverso *cooperative scheme*, *ownership scheme*, *benefit scheme*, iniziative di *crowdfunding* o con l'abilitazione locale di servizi di consumo di energia sostenibile (ad esempio, *community energy PPA*, accesso a *net metering credit scheme*, ecc.) a favore delle comunità o di enti/istituzioni di pubblica utilità (98% del *target* annuale)⁵;
- sono 313.234 le tonnellate di CO₂ equivalente evitate in atmosfera grazie alla produzione elettrica rinnovabile⁶ (pari al 44% del *target* annuale);
- ammontano a 21,9 le ore medie individuali di formazione erogate nel corso del semestre, di fatto raggiungendo il 68% dell'obiettivo annuale.

L'approccio integrato agrivoltaico è stato esteso anche alle attività di sviluppo progettuale in Spagna.

Infine, nel corso del primo semestre 2021 sono stati ottenuti miglioramenti in alcuni *rating* ESG a cura di Bloomberg, Sustainalytics e V.E, part of Moody's ESG Solutions. Da sottolineare anche l'entrata, a inizio anno, nel Bloomberg Gender Equality Index e l'entrata, ad aprile, nell'indice S&P Global Clean Energy, come riportato nei fatti gestionali del semestre.

⁴ A *stakeholder* quali collaboratori, azionisti, fornitori di capitale di credito, Pubblica Amministrazione centrale e periferica e comunità locali.

⁵ 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.

⁶ I riferimenti dei fattori di emissione applicati in questo rapporto: USA: "Emission Factors for Greenhouse Gas Inventories" (US EPA, 2020); UE: "Fattori di emissione atmosferica di gas a effetto serra nel settore elettrico nazionale e nei principali Paesi Europei" (ISPRA, 2020); Norvegia: "Electricity disclosure 2018" (NVE-RME, aggiornamento 2020). Questi fattori sono aggiornati rispetto a quelli applicati nel 2020. Le *performance* e gli obiettivi sono stati corrispondentemente ricalcolati.

I risultati ottenuti sono in linea con la progressione al 2025 comunicata a marzo 2020 e confermata ad aprile 2021.

Eventi successivi alla chiusura del semestre

In data 8 luglio 2021 Falck Renewables SpA ha annunciato una partnership con Ørsted, leader mondiale nell'eolico *offshore*, e con BlueFloat Energy, operatore esperto nell'eolico flottante. In data 16 luglio 2021, la *partnership* ha partecipato all'asta ScotWind di Crown Estate Scotland, per l'assegnazione di contratti di locazione del fondale marino per lo sviluppo di impianti eolici flottanti su larga scala.

In data 20 luglio 2021 Falck Renewables SpA ha perfezionato l'accordo per l'acquisizione del 60% delle quote di SAET SpA sottoscritto in data 16 giugno 2021.

Evoluzione prevedibile della gestione

I risultati del Gruppo nell'esercizio 2021 beneficeranno, per circa 6 mesi, della produzione dell'impianto eolico di Brattmyrliden (74,1 MW, in Svezia), dell'impianto solare di Desafio Solar SL (50,0 MW, in Spagna) e per l'intero anno della produzione negli USA dell'impianto eolico (30,0 MW) in Iowa e dei quattro impianti solari (totale capacità 31,6 MW), tre nello stato di New York e uno in 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.

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.

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. 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.

La Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2021, comprensiva della Relazione della Società di Revisione, verrà messa a disposizione del pubblico nei termini previsti dalla vigente normativa presso la sede sociale in Corso Venezia 16, Milano, nella sezione Investor Relations del sito www.falckrenewables.com e sul meccanismo di stoccaggio autorizzato eMarket Storage (www.emarketstorage.com).

Il 9 agosto 2021, alle 18.00, 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.com, nella sezione Investor Relations. Il materiale di supporto sarà reso disponibile sul sito internet, sempre 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 1.320 MW (1.283 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 3.800 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).



PURE POWER TO GROW

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

Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2021- Conto Economico

(migliaia di euro)					
		30.06.2021		30.06.2020	
	Note	<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
A Ricavi	(17)	234.186	13	195.289	861
Costi e spese diretti	(19)	(145.755)	(308)	(103.320)	(186)
Costo del personale	(18)	(25.316)		(22.615)	
Altri proventi	(20)	5.954	1.691	9.506	2.179
Spese generali e amministrative	(21)	(14.008)	(622)	(16.666)	(682)
Margine netto da attività di trading		(488)		96	
B Risultato operativo		54.573		62.290	
Proventi e oneri finanziari	(22)	(17.044)	993	(20.806)	(669)
Proventi e oneri da partecipazione	(23)			(31)	
Proventi e oneri da partecipazioni a equity	(24)	(807)	(807)	(780)	(780)
C Risultato ante imposte		36.722		40.673	
Totale imposte sul reddito	(25)	(17.624)		(12.272)	
D Risultato netto		19.098		28.401	
E Risultato di pertinenza dei terzi		7.528		7.118	
F Risultato di pertinenza del Gruppo		11.570		21.283	
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo per azione base (euro)</i>	(11)	<i>0,0400</i>		<i>0,0736</i>	
<i>Risultato di pertinenza del Gruppo diluito (euro)</i>	(11)	<i>0,0399</i>		<i>0,0734</i>	

Relazione finanziaria semestrale al 30 giugno 2021 – Stato Patrimoniale

		(migliaia di euro)			
		30.06.2021		31.12.2020	
	Note	<i>di cui parti correlate</i>		<i>di cui parti correlate</i>	
Attività					
A Attività non correnti					
1	(1)	173.613		165.451	
2	(2)	1.415.500		1.332.993	
3	(3)	2.599		2.573	
4	(4)	33.371		27.738	
5	(5)	13.231	6.802	7.897	7.057
6	(8)	32.019		27.212	
7	(7)	2.677		3.385	
Totale		1.673.010		1.567.249	
B Attività correnti					
1	(9)	26.963		28.361	
2	(6)	84.265	951	83.975	1.213
3	(7)	49.229	9.746	44.674	7.484
4	(5)	10.830	4.154	6.012	3.018
5	(3)	859		858	
6	(10)	196.144		239.230	
Totale		368.290		403.110	
C Attività non correnti destinate alla vendita					
Totale attività		2.041.300		1.970.359	
Passività					
D Patrimonio netto					
1		291.414		291.414	
2		261.900		231.757	
3					
4		11.570		45.606	
Totale patrimonio netto di Gruppo		(11) 564.884		568.777	
5		146.568		139.417	
Totale patrimonio netto		(11) 711.452		708.194	
E Passività non correnti					
1	(14)	844.863	16.631	843.640	17.470
2	(15)	2.604		3.220	
3	(16)	51.323	3.371	52.035	3.644
4	(8)	57.145		43.685	
5	(12)	114.982		106.304	
6	(13)	5.956		5.712	
Totale		1.076.873		1.054.596	
F Passività correnti					
1	(15)	59.666	1.277	60.322	1.493
2	(16)	27.386	2.599	32.219	6.107
3	(14)	165.923	405	115.028	
4	(12)				
Totale		252.975		207.569	
G Passività non correnti associabili alle attività destinate alla vendita					
Totale passività		2.041.300		1.970.359	

PRESS RELEASE

**Board of Directors approves
the interim financial report as at 30 June 2021**

**Economic and financial results in line with the 2021 confirmed
Guidance**

Pipeline at 4.2 GW (+52% compared to December 2020)

Leading position in the Italian PPA market

Acquisition of 60% of the shares of SAET SpA

ECONOMIC AND FINANCIAL RESULTS

- **Revenues** up to € 234.2 million, compared to € 195.3 million in the first half of 2020;
- **Ebitda**¹ at € 100.7 million compared to € 106.3 million in the first half of 2020;
- **Net profit** at € 19.1 million compared to € 28.4 million in the first half of 2020;
- **Net profit attributable to owners of the parent** at € 11.6 million compared to € 21.3 million in the first half of 2020;
- **CAPEX** including the acquisition of plants for € 97.7 million compared to € 63.0 million in the first half of 2020;
- **Net financial debt**, including fair value of derivatives, at € 790.6 million from € 705.5 million as at 31 December 2020.

MAIN INDUSTRIAL AND SUSTAINABILITY RESULTS

- Installed capacity increased in Spain (+50.0 MW), Sweden (+74.1 MW) and the United States (+61.6 MW);
- Production, on a like-for-like basis, was down 11.5% compared to the first half of 2020 due to low winds, partially compensated by the additional capacity installed: total production down by 2%;

¹ Ebitda is defined by the Group as profit for the period before investment income and expenses, financial income and expenses, depreciation, amortisation, impairment losses, provisions for risks and income taxes.

Falck Renewables SpA

Via Alberto Falck, 4-16, 20099 Sesto S. Giovanni (MI) - T +39 02 24331 - www.falckrenewables.com

Share Capital € 291,413,891.00 fully paid in Direction and coordination by Falck SpA

Registered offices: Corso Venezia, 16, 20121 Milan - Trade Register, Tax Code and VAT no. 03457730962 - Economic and Administrative Index no. MI - 1675378

- Plants under construction in Norway (21 MW), France (12 MW) and the United States of America (67.5 MW);
- Pipeline reaches 4.2 GW (+52% compared to December 2020);
- 3 PPAs signed in Italy, for a total of 42 MW, positioning the Group at the forefront of the Italian long-term contract market;
- Acquisition of 60% of SAET SpA: another step forward in the strategy of developing energy storage solutions to guarantee flexibility and capacity to the system;
- Floating Offshore: announced Ørsted's partnership with Falck Renewables and BlueFloat in the 'ScotWind' leasing process;
- Work continues on sustainability and positioning in the main ESG indices;
- Inclusion in the S&P Global Clean Energy Index (April 2021);
- 313,234 tonnes of CO₂ equivalent avoided in the atmosphere thanks to renewable electricity production (44% of the annual target).

Milan, 9 August 2021 – The Board of Directors of Falck Renewables SpA met today to consider and approve the interim financial report for the six months ended 30 June 2021.

CEO Toni Volpe commented: *"We recorded a substantial growth in investments in power plants and development of our business in the first half of the year. With the acquisition of a 60% stake in SAET, a company based in Padua, we are firmly pursuing our strategy of developing our storage and grid connection expertise. In the first six months of 2021, we signed three PPAs in Italy, positioning us at the forefront of the Italian market for long-term contracts. We are continuing to consolidate our sustainability efforts and our positioning in the main international ESG indices"*.

Consolidated financial results at 30 June 2021 and 30 June 2020

(€ thousands)

	30.06.2021	30.06.2020
A Revenues	234,186	195,289
Direct costs	(145,755)	(103,320)
Personnel costs	(25,316)	(22,615)
Other income	5,954	9,506
Administrative expenses	(14,008)	(16,666)
Net margin from trading activities	(488)	96
B Operating profit/(loss)	54,573	62,290
Financial income/(expenses)	(17,044)	(20,806)
Investment income/(expenses)		(31)
Share of profit of investments accounted for using the equity method	(807)	(780)
C Profit/(loss) before tax	36,722	40,673
Income tax expense	(17,624)	(12,272)
D Profit/(loss) for the period	19,098	28,401
E Profit/(loss) attributable to non-controlling interests	7,528	7,118
F Profit/(loss) attributable to owners of the parent	11,570	21,283
<i>Earnings per share attributable to owners of the parent</i>	<i>0.0400</i>	<i>0.0736</i>
<i>Diluted earnings per share attributable to owners of the parent</i>	<i>0.0399</i>	<i>0.0734</i>
Ebitda *	100,700	106,251

(* Ebitda is defined by the Group as profit for the period before investment income and expenses, financial income and expenses, depreciation, amortisation, impairment losses, provisions for risks and income taxes.

In the first half of 2021, the Falck Renewables Group recorded consolidated revenues of € 234.2 million, up 19.9% compared to € 195.3 million in the first half of 2020.

The increase in revenues reflects several opposing dynamics, which can be summarised as follows:

- (i) approximately € 8.3 million for the change in the scope of consolidation due to the acquisition of the Building Energy Holding US plant (61.6 MW at November 2020), the Desafio Solar SL plant (50 MW at April 2021) and Donema (0.9 MW at July 2020) and the commissioning of the Brattmyrliden plant (74.1 MW at June 2021);
- (ii) approximately € 27.5 million due to the higher volume of energy sold by Falck Next Energy Srl;
- (iii) approximately € 4.3 million for higher revenues from consortia managing the interruptibility service in the Italian energy market;
- (iv) approximately € 11.0 million for the increase in electricity sale prices especially in Italy but also in Norway and the United Kingdom, including the differential attributable to the ROC Recycle component;
- (v) approximately € 17.1 million in revenues due to lower wind power production in the UK, Italy, France and the Nordic countries (Sweden and Norway), partially offset by higher production in Spain;
- (vi) approximately € 2.4 million for the increased energy production of the biomass plant, which was shut down for scheduled maintenance in the first half of 2020;
- (viii) € 2.6 million for higher revenues in the services segment.

The overall GWh generated globally by all of the Group's technologies totalled 1,435 compared to 1,464 in the first half of 2020 (-2%).

The first half of 2021 saw an increase in electricity sale prices which, including the incentive component and price risk hedging, had the following positive effects on the Group compared to the first half of 2020: (i) for wind farms in Italy by 16%, in Norway by 6% and in the UK by 2%; (ii) for solar plants in Italy by 12%; and (iii) for biomass plants by 6%, due to the incentive component. On the other hand, wind farms in Sweden and Spain saw a reduction in prices of 9% and 1% respectively, including price risk hedging. In France, the feed-in tariff mechanism has led to substantial price stability compared to the previous period.

Furthermore, in the first half of 2021, compared to the previous period, the pound sterling appreciated by an average of 0.8% against the euro, and the dollar depreciated by an average of 8.6% against the euro.

The following are the main changes in consolidated revenues by segment:

Wind power: the sector reported revenues of € 134.9 million, up 3.8% from € 130.0 million in the first half of 2020. The increase of € 4.9 million is mainly linked, for about € 3.6 million, to the increase in installed capacity of 30 MW in the United States, resulting from the acquisition of Building Energy Holding US (November 2020), and the commissioning of the

Brattmyrliden plant (June 2021), as well as, approximately € 17.5 million for the increase in electricity sale prices in Italy, Spain, Norway and the United Kingdom, including the differential attributable to the ROC Recycle component. The increase was significantly reduced by lower production in the UK, Italy, France and the Nordic countries (Sweden and Norway) by approximately € 17.1 million. In Spain, production increased compared to the same period of last year.

In the first half of 2021, GWh produced by wind power amounted to 1,190 compared to 1,275 in the first half of 2020 (-7%) due to low winds.

Solar, Biomass and WtE: the sector posted revenues of € 38.8 million, up 22% (or approximately € 7.0 million) on the € 31.8 million of the first half of 2020, mainly due to the recovery of the biomass plant shut down for scheduled maintenance in the first half of 2020, as well as growth in installed capacity in both the United States (31.6 MW through the acquisition of Building Energy Holding US, LLC completed in November 2020) and Spain (50.0 MW following the acquisition of Desafío Solar SL in April 2021).

Services: the sector posted revenues of € 26.0 million, an increase of 28.4% compared to € 20.2 million in the first half of 2020, mainly due to the higher revenues of the consortia that manage the interruptibility service in the Italian energy market for approximately € 4.3 million and the higher revenues of Energy Team of € 1.4 million.

Other businesses: revenues increased significantly to € 79.7 million (+132%) compared to € 34.3 million in the first half of 2020, mainly due to the higher volume of energy sold by Falck Next Energy Srl for about € 44.7 million.

Revenues for the first half of 2021, broken down by sector:

	(€ thousands)			
	30.06.2021	%	30.06.2020	%
WtE, biomass and solar sector	38,838	16	31,844	16
Wind sector	134,892	58	130,009	67
Services sector	25,975	11	20,224	10
Other businesses	79,671	34	34,343	18
Partial total	279,376	119	216,420	111
Elimination of intra-group revenues	(45,190)	(19)	(21,131)	(11)
Total	234,186	100	195,289	100

Other income of about € 6.0 million decreased by approximately € 3.6 million compared to € 9.5 million in the first half of 2020, which was positively impacted by the € 4.0 million capital gain realised on the Group's sale of its 50% interest in Novis Renewables LLC. This impact was partially offset by higher operating and capital grants of approximately € 0.9 million compared to the previous period and related to the acquisition of the wind farm in the United States.

Ebitda for the first half of 2021, amounting to € 100.7 million (€ 106.3 million in the first half of 2020), was down due to both lower wind levels in the UK, France, Italy and the Nordic countries, partially compensated by the increase in installed capacity and better prices (Italy, Norway and the UK), and by the restart of the biomass plant after the downtime for the biennial maintenance scheduled during the first half of 2020, as well as for higher margins of the Services sector. Moreover, the first half of 2020 benefited from the above-mentioned capital gain of € 4 million. Ebitda margin was 43.0% (54.4% in the first half of 2020).

Operating profit amounted to € 54.6 million (€ 62.3 million in the first half of 2020) and as a percentage of revenues was 23.3% (31.9% in the first half of 2020).

Net financial expenses fell by € 3.8 million compared to the first half of 2020. The decrease was due to lower exchange rate losses, management's actions to streamline financial costs through debt renegotiations, releases and lower accruals for the allowance of doubtful accounts for a total of € 1.3 million and the positive change in the fair value of Energy Team's put option for approximately € 0.7 million (special item), partially offset by the effect of notional charges on the convertible bond, measured at amortised cost and equal to € 2.3 million (special item).

In the first half of 2021, the Falck Renewables Group recorded a **profit before tax and minority interests** of € 36.7 million compared to € 40.7 million in the first half of 2020.

Income tax at 30 June 2021 amounted to € 17.6 million (€ 12.3 million in the first half of 2020). This figure was significantly affected by the one-off adjustment of deferred taxes in the UK, with a total negative impact of approximately € 8.3 million, resulting from the approval of the increase in the corporate income tax rate from 19% to 25% from 1 April 2023 (special item). Taxes for the first half of 2020 were negatively impacted by the effects of the one-off adjustment of deferred taxes in the UK for a total of € 2.7 million, following the failure to reduce the income tax rate from 19% to 17%, which was previously approved and subsequently repealed (special item).

As a result of the aforementioned changes, the **net profit** amounted to € 19.1 million compared to € 28.4 million at 30 June 2020.

The **Net profit attributable to the Group** was € 11.6 million compared to € 21.3 million in the first half of 2020.

Net financial position

Net financial position including the fair value of derivatives amounted to € 790.6 million compared to € 705.5 million at 31 December 2020².

² Total financial indebtedness, as defined by the European Security and Markets Authority (ESMA) in its guidelines published on 4 March 2021, amounted to € 808,012 thousand and differs from net financial debt (equal to € 790,581 thousand) due to the inclusion of certain items such as "other non-current liabilities" and the exclusion of the fair value of non-current financial instruments (derivative assets) and "hedging" instruments as well as "non-current financial receivables".

The positive change in the net financial position is the result of various components: the generation of cash from operations, amounting to approximately € 78.7 million, is offset by net investments and increases in the change in the scope of consolidation made during the half-year for a total of approximately € 100.6 million. The revaluation of the pound sterling and the dollar against the euro had a negative effect on net financial debt of € 16.2 million, while the change in the fair value of derivatives had a positive effect on the net financial position of € 13.3 million. Capital increases in companies accounted for approximately € 8.7 million (using the equity method) and dividend payments amounted to € 23.3 million. Finally, minority interests accounted for € 1.7 million.

The **net financial position** without the fair value of derivatives, shows a debit balance of € 726.0 million (€ 659.4 million at 31 December 2020).

Impact of adjustments

To provide a better understanding of the income statement figures for the first half of 2021 and their comparison to the first half of 2020 and the net financial position for the first half of 2021 and its comparison to 31 December 2020, the effects of "non-recurring events" and "special items" on the adjusted results³ are set out below.

The special items are as follows:

No non-recurring events occurred during the first half of 2020 or the first half of 2021.

30 June 2021

- the imputed costs of the amortised cost of the convertible bond for € 2.3 million, which increase reported financial expenses and result in an increase of the reported net financial position at 30 June 2021 of € 2.3 million;
- the adjustment of deferred taxes in the United Kingdom for a total of € 8.3 million on Net Income and for a total of € 7.2 million on Group and Minority Shareholders' Equity, following the increase in the corporate income tax rate to 25% as of 1 April 2023;
- the positive change in the fair value of Energy Team's put option for € 0.7 million which increases reported financial income and results in a decrease of € 0.7 million in the reported net financial position at 30 June 2021.

³ The economic results, financial position and cash flows are also shown with certain adjustments relating to (i) events or transactions that are non-recurring, i.e., those transactions or events that do not recur frequently in the ordinary course of business (so-called Non-recurring Events, pursuant to CONSOB Communication No. DEM/6064293 of 28 July 2006) or (ii) events or transactions of a non-ordinary nature or not representative of the ordinary course of business (so-called Special Items). These results are referred to as 'Adjusted results'. Adjusted results are not subject to audit.

30 June 2020

- Long Term Incentive Plan costs of € 1 million related to the 2017-2019 Share Plan which increase reported costs and result in an increase of € 0.7 million in the reported net financial position at 30 June 2020;
- expenses in favour of local communities and countries in which the Group operates in support of the "Covid-19" emergency amounting to € 0.7 million which increase reported operating costs and result in an increase of € 0.5 million in the reported net financial position at 30 June 2020;
- adjustment of deferred taxes in the UK for a total of € 2.7 million on Net Income and for a total of € 2.5 million on Group and Minority Shareholders' Equity, following the non-reduction of the income tax rate to 17% (previously approved and subsequently repealed).

	(€ thousands)			
	30.06.2021 Reported	Prior year adjustments	Special items 2021	30.06.2021 Adjusted
Revenues	234,186			234,186
Expenses net of other income	(133,486)			(133,486)
Ebitda	100,700			100,700
Amortisation and depreciation, charges to provisions, impairment (revaluations)	(46,127)			(46,127)
Operating profit/(loss)	54,573			54,573
Financial income/(expenses)	(17,044)		1,638	(15,406)
Investment income/(expenses)	(807)			(807)
Profit/(loss) before tax	36,722		1,638	38,360
Income tax expense	(17,624)		8,123	(9,501)
Profit/(loss) for the period	19,098		9,761	28,859
Profit attributable to non-controlling interests	7,528		2,359	9,887
Profit/(loss) attributable to owners of the parent	11,570		7,402	18,972
Invested capital net of provisions	1,502,033	(3,933)	7,107	1,505,207
Equity attributable to owners of the parent and non-controlling interests	711,452	(27,123)	8,745	693,074
Net financial position - liabilities/(assets)	790,581	23,190	(1,638)	812,133

(€ thousands)

	30.06.2020 Reported	Prior year adjustments	Special items 2020	30.06.2020 Adjusted
Revenues	195,289			195,289
Expenses net of other income	(89,038)		1,687	(87,351)
Ebitda	106,251		1,687	107,938
Amortisation and depreciation, charges to provisions, impairment (revaluations)	(43,961)			(43,961)
Operating profit/(loss)	62,290		1,687	63,977
Financial income/(expenses)	(20,806)			(20,806)
Investment income/(expenses)	(811)			(811)
Profit/(loss) before tax	40,673		1,687	42,360
Income tax expense	(12,272)		2,324	(9,948)
Profit/(loss) for the period	28,401		4,011	32,412
Profit attributable to non-controlling interests	7,118		1,038	8,156
Profit/(loss) attributable to owners of the parent	21,283		2,973	24,256
Invested capital net of provisions	1,339,471		2,541	1,342,012
Equity attributable to owners of the parent and non-controlling interests	646,991		3,823	650,814
Net financial position - liabilities/(assets)	692,480		(1,282)	691,198

(€ thousands)

	30.06.2021 Adjusted	30.06.2020 Adjusted	Change
Revenues	234,186	195,289	38,897
Expenses net of other income	(133,486)	(87,351)	(46,135)
Ebitda	100,700	107,938	(7,238)
Amortisation and depreciation, charges to provisions, impairment (revaluations)	(46,127)	(43,961)	(2,166)
Operating profit/(loss)	54,573	63,977	(9,404)
Financial income/(expenses)	(15,406)	(20,806)	5,400
Investment income/(expenses)	(807)	(811)	4
Profit/(loss) before tax	38,360	42,360	(4,000)
Income tax expense	(9,501)	(9,948)	447
Profit/(loss) for the period	28,859	32,412	(3,553)
Profit attributable to non-controlling interests	9,887	8,156	1,731
Profit/(loss) attributable to owners of the parent	18,972	24,256	(5,284)
Invested capital net of provisions	1,505,207	1,342,012	163,195
Equity attributable to owners of the parent and non-controlling interests	693,074	650,814	42,260
Net financial position - liabilities/(assets)	812,133	691,198	120,935

(€ thousands)

	31.12.2020 Reported	Non- recurring events	31.12.2020 net of non- recurring events	Special items	31.12.2020 Adjusted
Net financial position - liabilities/(assets)	705,529	22,622	728,151	568	728,719

Investments

During the first half of 2021 investments in property, plant and equipment and intangible assets amounted to € 46.1 million.

Capital expenditure on property, plant and equipment amounted to € 38.5 million, mainly relating to the construction of the Brattmyrliiden wind farm (€ 12.5 million) in Sweden, Falck Renewables Vind (€ 4.7 million) in Norway, Parc Eolien d'Illinois (€ 2.5 million) in France and the construction of the Westmoreland County Solar Project (€ 16.8 million) in the USA.

Investments in intangible assets amounted to € 7.6 million and mainly relate to expenses for operating software and licences for € 2.5 million and development costs of € 5.1 million.

In April 2021 Falck Renewables SpA completed the acquisition of 100% of the share capital of Desafio Solar SL, owner of an operating solar plant in Spain with an installed capacity of 50.0 MW. The investment in acquisitions, recorded as a change in the scope of consolidation, amounted to approximately € 51.6 million (including the net financial position acquired), in addition to the investments in tangible and intangible assets described above.

Total investments in the first half of 2021 thus reach € 97.7 million (€ 63 million in the first half of 2020).

Installed production capacity

Installed capacity (MW), analysed by type of technology:

	(MW)		
Technology	30.06.2021	30.06.2020	31.12.2020
Wind	1,036.7	932.7	962.7
WtE	20.0	20.0	20.0
Biomass	15.0	15.0	15.0
Solar	211.2	128.6	161.1
Total	1,282.9	1,096.3	1,158.8

The installed capacity increased by 186.6 MW compared to 30 June 2020.

In April 2021 Falck Renewables SpA completed the acquisition of 100% of the share capital of Desafío Solar SL, owner of an operating solar plant in Spain with an installed capacity of 50.0, while in June 2021, the Swedish plant in Brattmyrliden came into operation, increasing the Group's installed capacity by a further 74.1 MW.

Significant management events during the half-year

On 27 January 2021, Falck Renewables Power 2 SL and Falck Renewables Power 3 SL were awarded two lots for a total of 40 MW relating to their own solar projects as part of the tender process carried out by the Spanish government. This award ensures a fixed price for the sale of energy for a period of 12 years.

On 27 January 2021, Falck Renewables SpA was included in Bloomberg's Gender-Equality Index (GEI) for the first time.

On 29 January 2021 Falck Renewables SpA, in accordance with article 2-ter of the regulation adopted by CONSOB resolution 11971 of 14 May 1999 (the "Issuers' Regulation"), lost its status as an "SME" pursuant to article 1, paragraph 1, letter w-quater 1) of Legislative Decree 58 dated 24 February 1998, ("TUF"), as its capitalisation exceeded the reference threshold during the three-year period 2018-2020.

On 11 February 2021 Falck Renewables SpA announced that it is amongst the 30 European energy players who, after two years of research and preparation, will officially launch "HyDeal Ambition", an initiative with the aim of providing green hydrogen in Europe.

On 12 February 2021 Falck Renewables Sicilia Srl, owner of a solar project under development in Sicily, and Illumia Trend, a trading company of the Tremagi group, an Italian energy and gas supplier, signed a long-term Power Purchase Agreement (PPA).

On 19 April 2021, the company was included in the S&P Global Clean Energy index, which includes 82 international companies that stand out for their strong commitment to ESG issues related to sustainability and sustainable development.

On 20 April 2021 Falck Renewables SpA finalised the acquisition of 100% of Desafío Solar SL, owner of a solar plant operating in Spain. The solar plant (50.0 MW), located in the municipality of Escatrón, in the region of Aragon, has been in operation since June 2020.

On 26 April 2021, Falck Renewables SpA announced the appointment of Simona Gambini to the role of Global Head of Communication & Stakeholder Engagement.

On 6 May 2021, the Sicily Region's energy department issued Falck Renewables Sicilia Srl with Decree no. 497 relating to the Single Authorisation pursuant to Legislative Decree no. 387/03 for an agri-voltaic plant in Sicily in the municipality of Scicli (RG) with a capacity of 9.67 MW.

On 10 May 2021, Falck Renewables SpA announced the appointment of Giovanni Stucchi to the role of Group General Counsel and General Secretary.

On 24 May 2021 Falck Renewables SpA announced the signing of a ten-year Corporate Power Purchase Agreement (PPA) with the Ferrero Group, which operates in the food sector. The contract relates to two projects owned by Falck Renewables SpA that integrate photovoltaics and agriculture, being developed in Sicily in the provinces of Ragusa and Trapani.

On 27 May 2021, Falck Renewables Sviluppo Srl, owner of a solar project under development in Puglia, announced the signing of a Corporate Power Purchase Agreement (PPA) with Solvay, a leading international group in the field of advanced materials and specialty chemicals.

On 16 June 2021 Falck Renewables SpA signed an agreement to acquire 60% of the shares of SAET SpA, a Padua based company that is a leader in the design and construction of high voltage electrical systems and the construction of energy storage plants.

On 30 June 2021 Falck Renewables SpA added a further 74.1 MW of new wind capacity with the commissioning of the Brättmyrliden plant in Sweden. It is estimated that, once fully operational, the plant will generate up to 263.5 GWh of electricity per year.

Main sustainability results

During the first half of 2021, the Group experienced a further consolidation of its sustainability action, both in terms of activities implemented and its positioning in the main international ESG indices.

The main results of the strategic sustainability parameters monitored can be summarised as follows:

- € 87 million of added value distributed to all stakeholder⁴ (equal to 48% of the annual target), -6.3% compared to the same period last year;
- the proportion of renewable plants that enable a significant community engagement programme through cooperative schemes, ownership schemes, benefit schemes, crowdfunding initiatives or local enablement of sustainable energy consumption services (e.g. community PPAs, access to net metering credit schemes, etc.) for communities or charities /institutions stands at 40% (98% of the annual target)⁵;
- 313,234 tonnes of avoided CO₂ emissions thanks to the production of renewable energy⁶ (44% of the annual target);

⁴ To stakeholders such as employees, shareholders, providers of credit capital, central and peripheral public administration and local communities.

⁵ Involvement of local communities through cooperative schemes, ownership schemes, benefit schemes, crowdfunding initiatives or through the local enablement of sustainable energy consumption services (i.e. community energy PPA, access to net metering credit schemes, etc.) for the benefit of communities or charities.

⁶ Emission factor references applied in this report: USA: "Emission Factors for Greenhouse Gas Inventories" (US EPA, 2020); EU: "Atmospheric emission factors of greenhouse gases in the national electricity sector and in the main European countries" (ISPRA, 2020); Norway: "Electricity disclosure 2018" (NVE-RME, updated to 2020). These factors are updated from those applied in 2020. Performance and targets have been recalculated accordingly.

- 21.9 individual hours of training/employee were provided during the six-month period, thus achieving 68% of the annual target.

The integrated agri-voltaic approach was also extended to project development activities in Spain.

Lastly, during the first half of 2021, improvements were achieved in several ESG ratings such as Bloomberg, Sustainalytics and V.E, part of Moody's ESG Solutions. Also worth mentioning is the entry, at the beginning of the year, into the Bloomberg Gender Equality Index and the entry, in April, into the S&P Global Clean Energy Index, as reported in the management events for the half-year.

The results obtained are in line with the progression to 2025 communicated in March 2020 and confirmed in April 2021.

Events after the end of the half-year

On 8 July 2021 Falck Renewables SpA announced a partnership with Ørsted, a world leader in offshore wind energy, and BlueFloat Energy, an expert in floating wind energy. On 16 July 2021, the partnership participated in Crown Estate Scotland's ScotWind auction, for the award of seabed leases for the development of large-scale floating wind farms.

On 20 July 2021 Falck Renewables SpA finalised the agreement for the acquisition of 60% of SAET SpA that was signed on 16 June 2021.

Management outlook

The Group's results in 2021 will benefit for approximately six months from the production of the Brattmyrliden wind farm (74.1 MW, in Sweden) and the Desafío Solar SL solar plant (50.0 MW, in Spain) and for the full year from the production of the wind farm in Iowa/USA (30.0 MW) and the four solar plants (total capacity 31.6 MW, three in New York state and one in Maryland) of Building Energy, 51% owned by Falck Renewables North America.

The development of new renewable capacities will be further strengthened by additional spending and investments to enhance the project pipeline.

A number of investment dossiers in geographical areas mentioned in the Business Plan are currently being assessed.

The Group is also monitoring the change of interest and corporate tax rates as well as the cost of photovoltaic systems in the various countries where it is operates.

The Company is closely monitoring the effects of the "Coronavirus (or Covid-19) crisis" and will take steps, if required, to mitigate any impact on the Group's economic and financial indicators relating to the 2021 results.

Thanks to the Group's excellent positioning, expertise, and economic and financial resources, we are confident that we have all the capacity needed to meet future challenges. The recently

issued Green Convertible Bond for € 200 million and committed credit lines for € 325 million enhance Falck Renewables' financial flexibility.

2021 Guidance confirmed:

- Ebitda in the range of € 192-202 million;
- Net profit attributable to the Group in the range of 16-17% of Ebitda;
- Net financial position of approximately € 800 million with +/- 5% tolerance;
- Installed capacity or capacity under construction expected at year-end in the range of 1,400 to 1,450 MW.

Guidance provided does not include any non-recurring or impairment effects.

If non-recurring events and/or special items occur, the Guidance will be compared with the adjusted annual figures.

The Guidance provided represent the best estimate at present based on the data available to the company. The final numbers may differ from the estimate and will be influenced by actual market conditions in terms of prices, volumes and other elements characteristic of the business for that part of the year.

The Manager assigned to prepare the accounting documents, Paolo Rundeddu, declares, pursuant to paragraph 2, article 154 bis, of the Consolidated Law on Finance, that the accounting information contained in this press release corresponds to the official documents, books and accounting records.

The Interim Financial Report as at 30 June 2021, including the Independent Auditors' Report, will be made available to the public within the terms provided for by current regulations at the Company's registered office in Corso Venezia 16, Milan, on the Investor Relations section of the website www.falckrenewables.com and on the authorised eMarket Storage mechanism (www.emarketstorage.com).

On 9 August 2021 at 6pm, there will be a conference call reserved for analysts, investors and banks to present the interim financial report. Connection details are available at www.falckrenewables.com, in the Investor Relations section. The supporting material will be made available on the website, in the Investor Relations section, at the start of the conference call.

Falck Renewables SpA, listed on the STAR segment of the Italian Stock Exchange, and included in the FTSE Italia Mid Cap Index, develops, designs, builds and operates plants for the production of energy from renewable sources with an installed capacity of 1,320 MW (1,283 MW according to IFRS 11 reclassification) in the UK, Italy, USA, Spain, France, Norway and Sweden, generated from wind, solar, WtE and biomass sources. The Group is an international player in renewable energy technical consultancy and third party asset management, through its subsidiary Vector Renewables, which provides services to clients with a total installed capacity of around 3,800 MW, thanks to experience gained in more than 40 countries. Falck Renewables also provides highly specialised energy management and downstream services to both energy producers and consumers.

Visit www.falckrenewables.com and connect with us on LinkedIn and Twitter (@falckrenewables).

Contacts:

Falck Renewables

Giorgio Botta – Investor Relations – Tel. +39 02 2433 3338

Elena Rodà – Media Relations – Tel. +39 02 2433 2297

SEC Newgate SpA

Daniele Pinosa, Fabio Leoni, Fabio Santilio – Tel. +39 02 6249991

CDR Communication

Vincenza Colucci – Tel. +39 335 6909547

Interim financial report as at 30 June 2021 - Income statement

						(€ thousands)
		30.06.2021		30.06.2020		
	Notes		<i>of which related parties</i>		<i>of which related parties</i>	
A	Revenues	(17)	234,186	13	195,289	861
	Direct costs	(19)	(145,755)	(308)	(103,320)	(186)
	Personnel costs	(18)	(25,316)		(22,615)	
	Other income	(20)	5,954	1,691	9,506	2,179
	Administrative expenses	(21)	(14,008)	(622)	(16,666)	(682)
	Net margin from trading activities		(488)		96	
B	Operating profit/(loss)		54,573		62,290	
	Financial income/(expenses)	(22)	(17,044)	993	(20,806)	(669)
	Investment income/(expenses)	(23)			(31)	
	Share of profit of investments accounted for using the equity method	(24)	(807)	(807)	(780)	(780)
C	Profit/(loss) before tax		36,722		40,673	
	Income tax expense	(25)	(17,624)		(12,272)	
D	Profit/(loss) for the period		19,098		28,401	
E	Profit/(loss) attributable to non-controlling interests		7,528		7,118	
F	Profit/(loss) attributable to owners of the parent		11,570		21,283	
	<i>Earnings per share attributable to owners of the parent (€)</i>	(11)	<i>0.0400</i>		<i>0.0736</i>	
	<i>Profit/(loss) attributable to owners of the parent (€)</i>	(11)	<i>0.0399</i>		<i>0.0734</i>	

Interim financial report as at 30 June 2021 - Balance Sheet

		(€ thousands)			
		30.06.2021		31.12.2020	
	Notes		<i>of which related parties</i>		<i>of which related parties</i>
Assets					
A Non-current assets					
1		Intangible assets	(1)	173,613	165,451
2		Property, plant and equipment	(2)	1,415,500	1,332,993
3		Investments and securities	(3)	2,599	2,573
		Investments accounted for using the equity method	(4)	33,371	27,738
5		Non-current financial receivables	(5)	13,231	7,897
				6,802	7,057
6		Deferred tax assets	(8)	32,019	27,212
7		Other receivables	(7)	2,677	3,385
		Total		1,673,010	1,567,249
B Current assets					
1		Inventories	(9)	26,963	28,361
2		Trade receivables	(6)	84,265	83,975
				951	1,213
3		Other receivables	(7)	49,229	44,674
				9,746	7,484
4		Current financial receivables	(5)	10,830	6,012
				4,154	3,018
5		Securities	(3)	859	858
6		Cash and cash equivalents	(10)	196,144	239,230
		Total		368,290	403,110
C Non-current assets held for sale					
		Total assets		2,041,300	1,970,359
Liabilities					
D Net equity					
1		Share capital		291,414	291,414
2		Reserves		261,900	231,757
3		Retained earnings			
4		Profit for the period		11,570	45,606
		Equity attributable to owners of the parent	(11)	564,884	568,777
5		Non-controlling interests		146,568	139,417
		Total equity	(11)	711,452	708,194
E Non-current liabilities					
1		Non-current financial liabilities	(14)	844,863	843,640
				16,631	17,470
2		Trade payables	(15)	2,604	3,220
3		Other liabilities	(16)	51,323	52,035
				3,371	3,644
4		Deferred tax liabilities	(8)	57,145	43,685
5		Provisions for risks and charges	(12)	114,982	106,304
6		TFR (Staff leaving indemnity)	(13)	5,956	5,712
		Total		1,076,873	1,054,596
F Current liabilities					
1		Trade payables	(15)	59,666	60,322
				1,277	1,493
2		Other liabilities	(16)	27,386	32,219
				2,599	6,107
3		Current financial liabilities	(14)	165,923	115,028
				405	
4		Provisions for risks and charges	(12)		
		Total		252,975	207,569
G Liabilities attributable to non-current assets held for sale					
		Total liabilities		2,041,300	1,970,359

Fine Comunicato n.0554-21

Numero di Pagine: 37